

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»

Код Эмитента:

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

 -

A

за 1 квартал 2019 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 19 г.	
Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер	_____	Ю.В. Иванова
	(подпись)	
Дата	“ 15 ” _____ мая _____ 20 19 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
<i>Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторской организации, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет</i>	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.2. Сведения об аудиторской организации эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента.....	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	9
<i>Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента</i>	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.....	18
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	21
2.4.3. Финансовые риски.....	24
2.4.4. Правовые риски.....	26
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск).....	27
2.4.6. Стратегический риск.....	28
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	29
2.4.8. Банковские риски.....	30
<i>Раздел III. Подробная информация об эмитенте</i>	31
3.1. История создания и развитие эмитента.....	31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	31
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	32
3.1.4. Контактная информация.....	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	34
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	34
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	34
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
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.....	45
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	47
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	47
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	47
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	47
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	48
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	48
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.....	50
<i>Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента</i>	55
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	55
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	57
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	58
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	63
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	63
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	64
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	65
4.8. Конкуренты эмитента.....	67
<i>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</i>	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	79

5.3.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	99
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	101
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	107
5.6.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	116
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	119
<i>Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....</i>		<i>121</i>
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 имелась заинтересованность	125
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	125
<i>Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....</i>		<i>127</i>
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	147
7.6.	Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	147
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	147
<i>Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....</i>		<i>154</i>
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	154
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	154
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	154
8.1.3.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ..	154
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	159
8.1.5.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	161
8.1.6.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	182
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	182
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	183
8.3.1.	Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	183
8.3.2.	Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	184
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	186
8.4.1.	Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	186
8.4.2.	Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	186
8.5.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	186
8.6.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	187
8.7.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	188
8.7.1.	Сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	188

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	188
8.8. Иные сведения	190
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	190
8.9.1. Сведения о представляемых ценных бумагах.....	190
8.9.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	190
Приложение № 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2018 год	191
Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2019 года	248
Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2018.....	251

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.

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 завершённый 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 завершённых 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 2013-2018 годы; 2) консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО), за 2013-2018 годы.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом СРО РСА.	
ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских	

организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.	
<i>Полное фирменное наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся, являлась) аудитор (аудиторская организация) эмитента</i>	Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА)
<i>Полное наименование на английском языке</i>	Self-regulated organization of auditors «Russian Union of auditors» (Association) («RUA»)
<i>Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся, являлась) аудитор (аудиторская организация) эмитента</i>	Российская Федерация, 107031, Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2
<i>Номер телефона и факса</i>	тел./факс (495) 694-01-56
<i>Адрес электронной почты</i>	rsa@org-rsa.ru
<i>Адрес страницы в сети Интернет</i>	http://org-rsa.ru

Аудиторская организация ООО «Эрнст энд Янг» утверждена аудитором Эмитента на 2018-2019 годы годовым Общим собранием акционеров 29.06.2018 (протокол № 19 от 04.07.2018) для целей аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 2018 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, годовой консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, подготовленной в соответствии с МСФО, а также обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2018, 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 №3 (далее - Устав Эмитента), утвержденного внеочередным Общим собранием акционеров Общества 23.01.2017 (протокол № 16 от 26.01.2017), 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 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 аудитору (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: 19 387 тыс. руб. за проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента в 2018 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 31.12.2018 отсутствуют.

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	31.12.2017	31.12.2018	31.03.2018	31.03.2019
Производительность труда, тыс. руб./чел.	8 820,0	8 781,4	3 118,8	3 143,6
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2,69	1,93	1,87	1,68
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,60	0,52	0,52	0,48
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2,82	3,14	5,02	4,75
Уровень просроченной задолженности, %	9,32	6,90	4,69	5,32

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 38,6 тыс. руб./чел. по итогам 2018 года по сравнению с итогами 2017 года обусловлено уменьшением выручки на 27,3 млн. руб. за сравниваемые периоды. Рост показателя на 24,8 тыс. руб./чел. в 1 квартале 2019 года по отношению к аналогичному периоду 2018 связан с оптимизацией организационной структуры Общества, в частности, с переводом части сотрудников в ООО «ТГК-2 Энергоремонт».

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 0,76) по итогам 2018 года по отношению к 2017 году и (на 0,19) в 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года связано с увеличением суммы капитала и резервов на 3 629,7 млн. руб. в 2018 году в сравнении с итогами 2017 года и на 25,6 млн. руб. в 1 квартале 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года, а также снижением суммы обязательств в сравниваемые периоды на 4 569,2 млн. руб. по итогам года и на 3 897,5 млн. руб. по итогам 1 квартала.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает структуру постоянного капитала компании. Значение показателя уменьшилось по итогам 2018 года по сравнению с 2017 годом на 0,08, что обусловлено ростом суммы капитала и резервов на 3 629,7 млн. руб. и снижением суммы долгосрочных обязательств на 2 623,7 млн. руб. Уменьшение показателя с отметки 0,52 в 1 квартале 2018 года до 0,48 пунктов в 1 квартале 2019 года обусловлено снижением суммы долгосрочных обязательств на 3 546,1 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 31.03.2019 показатель составил 4,75, что ниже показателя 1 квартала 2018 года на 0,27 пункта. Данная динамика показателя обусловлена снижением краткосрочных обязательств на 351,0 млн. руб. и себестоимости на 390,0 млн. руб. за сравниваемые периоды. Увеличение

показателя на 0,32 по итогам 2018 года в сравнении с показателем 2017 года обусловлено, в основном, увеличением себестоимости на 1 184,5 млн. руб. за сравниваемые периоды.

Показатель «уровень просроченной задолженности» снизился с 9,32 % по итогам 2017 года до 6,90 % по итогам 2018 года, что связано с уменьшением суммы просроченной кредиторской задолженности на 1 303,0 млн. руб. Рост показателя со значения 4,69 % по итогам 1 квартала 2018 года до 5,32 % в аналогичном периоде 2019 года связан со снижением суммы обязательств на 3 897,5 млн. руб. и увеличением суммы просроченной кредиторской задолженности Общества на 36,0 млн. руб. за сравниваемые периоды.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Сведения о рыночной капитализации эмитента на дату окончания последнего завершенного 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.

Наименование организатора торговли, по данным результатов торгов на котором определяется рыночная капитализация	тыс. руб.	
	На 31.12.2018*	На 31.03.2019**
ПАО Московская Биржа	3 400 799	3 399 644

* Последний торговый день состоялся 29.12.2018.

** Последний торговый день состоялся 29.03.2018.

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

	Акции обыкновенные	Акции привилегированные
Государственный регистрационный номер	1-01-10420-А	2-01-10420-А
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-А, дата регистрации выпуска 14.05.2005,

ISIN код - RU000A0JNGS7, торговый код - ТГКВ) 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=TGKBV>

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.	
	31.12.2018	31.03.2019
Долгосрочные заемные средства	8 664 687	8 337 975
в том числе:		
кредиты	8 664 687	8 337 975
займы, за исключением облигационных	-	-
облигационные займы	-	-
Краткосрочные заемные средства	6 906 700	7 090 363
в том числе:		
кредиты	6 381 663	6 552 129
проценты по кредитам	8 537	8 489
займы, за исключением облигационных	-	-
проценты по займам, за исключением облигационных	17 644	16 441
облигационные займы	488 266	488 266
проценты по облигационным займам	10 590	25 038
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-	-
в том числе:		
по кредитам	-	-
по займам, за исключением облигационных	-	-
по облигационным займам	-	-

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом облигациям и векселям: просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018 и на 31.03.2019 отсутствует.

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

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2018	31.03.2019
Общий размер кредиторской задолженности	18 368 335	17 487 084
из нее просроченная	2 505 192	1 859 989
в том числе из общего размера кредиторской задолженности:		
- перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	849 713	1 436 860
из нее просроченная	-	-
- перед поставщиками и подрядчиками	13 003 053	11 684 704
из нее просроченная	2 448 668	1 796 012
- перед персоналом организации	132 224	122 515
из нее просроченная	-	-
- прочая	4 383 345	4 243 005
из нее просроченная	56 524	63 977

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 31.03.2019 общая сумма задолженности за поставленный газ перед данными компаниями составила 9 610 681,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 9 300 960,0 тыс. руб.

Всего задолженность за поставленный газ на 31.03.2019 составила 10 088 781,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 9 300 960,0 тыс. руб.

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

Полное и сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	Сумма задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной задолженности, тыс. руб.	Наличие аффилированности с Эмитентом
31.12.2018						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 559 936	637 135	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	5 028 444	77 115	отсутствует
31.03.2019						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	4 808 227	отсутствует	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	4 802 454	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 4B02-02-10420-A 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	490 003 250,00 руб. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета - 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 и десятого 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. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета одновременно с выплатой одиннадцатого купона 26.04.2019 произведено погашение последней части номинальной стоимости 490 003 250 руб., или 12,5 % (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости, что составляет 125,00 руб. на одну облигацию. 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 № 3482 от 15.10.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении:	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	9 505 530 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	0,0 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	до 12 лет
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	16,58

Количество процентных (купонных) периодов	137
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	20 просрочек длительностью 138 дней
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	14.03.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Просрочка уплаты процентов допускалась из-за существующей очередности распределения поступающих денежных средств с тем, чтобы поступающие суммы были отнесены Банком именно на погашение процентов. Данный факт объясняет указанное количество просрочек платежей по кредиту. С Банком 27.04.2017 заключено дополнительное соглашение о реструктуризации кредита с графиком погашения до 25.03.2026. Процентная ставка снижена до 11 % годовых, начисленные неустойки списывались пропорционально погашению основного долга, судебные разбирательства прекращены.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
Кредитное соглашение №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Акционерное общество «АЛЬФА-БАНК» 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	3 600 000,00 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	14 859 203,76 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	10 лет 1 мес.
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	10,36
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)	21.12.2027
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018	31.03.2019
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями	37 296 670	37 361 051

Наименование показателя	31.12.2018	31.03.2019
предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)		
в том числе по обязательствам третьих лиц	19 453 245	17 793 156
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	21 017 623	22 742 093
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	16 279 047	14 618 958
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 279 047	14 618 958

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного года (по состоянию на 31.12.2018):

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
16 000 000,00 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	21.12.2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	21.12.2027
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
46 332,23 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 46 303,37 тыс. евро - сумма основного долга, 28,86 тыс. евро - сумма процентов к уплате)	31.05.2028	3 681 582	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	3 681 582	31.05.2028
151 900,00 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, сумма основного долга)	До полного исполнения обязательств	10 552 584	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	10 552 584	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 31.03.2019):

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
16 000 000,00 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	21.12.2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	21.12.2027
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
45 014,98 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 44 899,54 тыс. евро - сумма основного долга, 115,44 тыс. евро - сумма процентов к уплате)	31.05.2028	3 273 625	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	3 273 625	31.05.2028
146 454,21 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 144 550,00 тыс. долларов - сумма основного долга, 1 904,21 тыс. долларов - сумма процентов к уплате)	До полного исполнения обязательств	9 480 669	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	9 480 669	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 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилось на 0,6 % и составило 305 млрд. кВт·ч. В марте 2019 года этот показатель по сравнению с мартом 2018 года уменьшился на 1,5 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru>), производство тепловой энергии за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года уменьшилось на 4,8 % и составило 479 млн. Гкал. В марте 2019 года значение данного показателя по отношению к марту 2018 года уменьшилось на 10,5 %.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В целях снижения вышеуказанных рисков Эмитент осуществляет следующие действия:

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

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

Внешний рынок:

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

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

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

По итогам отчетного квартала курс рубля незначительно вырос относительно доллара и евро. По состоянию на 10.01.2019 курс доллара ЦБ РФ составлял 67,0795 руб., на 30.03.2019 - 64,7347 руб.; курс евро ЦБ РФ на 10.01.2019 составлял 76,9066 руб., на 30.03.2019 - 72,7230 руб. Максимальной отметки за отчетный период курс доллара достиг 16.01.2019, составив 67,0820 руб., курс евро - 11.01.2019, составив 77,2105 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 ТЕ-ТО АД Скопье (ТЕ-ТО АД Скопье), 100 % акций Группы компаний БЕГ (Balkan Energy Group AD Скопье (Балкан Энерджи Груп АД Скопье)). Компания ТЕ-ТО АД Скопье (ТЕ-ТО АД Скопье) владеет электростанцией комбинированного цикла ТЭЦ «ПГУ Скопье» мощностью 220 МВт в г. Скопье (Республика Северная Македония). Группа компаний БЕГ 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 2019 года составил 0,8 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики, индекс промышленного производства за три месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года составил 102,1 %, в марте 2019 года по сравнению с мартом 2018 года - 101,2 %, по сравнению с февралем 2019 года - 110,3 %.

За три месяца 2019 года по отношению к аналогичному периоду 2018 года было отмечено увеличение добычи полезных ископаемых на 4,7 %, по виду деятельности «обрабатывающие производства» - на 1,3 %, по виду деятельности «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» - на 0,9 %, по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» уменьшение на 1,5 %.

Реальные располагаемые денежные доходы населения (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен) в РФ за три месяца 2019 года снизились на 2,3% по отношению к аналогичному периоду 2018 года.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций в марте 2019 года не изменилась по отношению к марту 2018 года и увеличилась на 4,2 % к февралю 2019 года. За три месяца 2019 года по отношению к аналогичному периоду 2018 года данный показатель вырос на 0,4 %.

В марте 2019 года по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,3 %, в том числе на продовольственные товары - 100,5 %, непродовольственные товары - 100,3 %, услуги - 100,1 %.

По мнению Международного рейтингового агентства Fitch Ratings Ltd., с 31 марта 2017 года Россия имела суверенный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) от Fitch Ratings Ltd. на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом. 22 сентября 2017 года прогнозный показатель изменился со «стабильного» на «позитивный». Рейтинг приоритетного необеспеченного долга в иностранной и национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-». Краткосрочный РДЭ в иностранной и национальной валюте подтвержден на уровне «F3», рейтинг странового потолка - на уровне «BBB-». 15 февраля 2019 года рейтинги подтверждены.

С 04 мая 2012 года долгосрочный рейтинг Эмитента в иностранной и национальной валюте находился на уровне «СС». В связи с принятием Эмитентом решения о прекращении участия в рейтинговом процессе, рейтинги Эмитента были отозваны 14.12.2012.

Рейтинги инвестиционного уровня РФ, присвоенные другими ведущими мировыми рейтинговыми агентствами, выглядят следующим образом:

Standard & Poor's (от 18.01.2019):

- 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».

В связи с политическим кризисом в Украине, существенно возрастает риск экономической неопределенности в России. На данный момент ситуация в Украине является непредсказуемой и может иметь негативные последствия для мировой экономики. При этом повышенные геополитические риски и санкции Европы и США в отношении России могут привести к

снижению потенциальных инвестиций и повысить отток капитала из Российской Федерации. Наиболее негативные последствия для России будут иметь ограничения, накладываемые на экспорт в Россию высоких технологий и доступ российских банков к дешевым кредитным ресурсам, не исключается, что в связи с этим может быть увеличена налоговая нагрузка.

На данный момент России, как государству с развивающейся политической, финансовой и экономической системами, присущи следующие основные черты:

- слабость российских институтов: неопределенность нормативно-правовой базы, низкое качество корпоративного управления, неформальные финансовые схемы, отличающиеся недостаточной прозрачностью и недостаточной предсказуемостью в реализации;
- неопределенность в области применения законов и норм: налоговое, валютное, таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержены частым изменениям;
- неконвертируемость рубля во многих странах, сравнительно высокая инфляция;
- зависимость доходов и расходов федерального бюджета от изменения цен на нефть и иные полезные ископаемые;
- социальная нестабильность.

Очевидно, что изменение положения национальной экономики в целом, а также санкции Европы и США в отношении России могут 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,	кварцевый песок, гравий, торф, минеральные воды, известковые туфы, тонкие ленточные	электроэнергетика, машиностроение, топливная, химическая, деревообрабатывающая, пищевая, легкая

Название области	Расположение	Природные ресурсы	Основные отрасли промышленности
	Тверской областями.	глины, минеральные краски	промышленности

Ниже приведена оценка инвестиционного климата и рангов (1 - наилучший, 85 - наихудший), присвоенных рейтинговым агентством ООО «РАЭС Аналитика» вышеперечисленным областям 14.12.2018:

Название области	Инвестиционный климат	Ранг инвестиционного потенциала	Ранг инвестиционного риска
Архангельская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	51	59
Вологодская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	49	40
Костромская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	73	57
Новгородская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	65	26
Ярославская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	39	35

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	55	54	68	73	38
потребительская	37	48	68	67	36
производственная	47	34	65	61	39
финансовая	41	32	67	65	40
институциональная	46	39	62	63	36
инновационная	45	53	75	29	21
инфраструктурная	69	66	60	46	33
природно-ресурсная	19	59	71	78	79
туристическая	48	24	45	32	17

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

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

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

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

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет

основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и т.п.):

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

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

По территории регионов присутствия Эмитента проходят мощные транспортные системы:

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

Во всех регионах присутствия Эмитента существуют линии авиационных перевозок и аэропорты, регионы охвачены линиями телефонной связи, станциями сотовой связи, радио и телевидением, следовательно, можно сделать вывод, что 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 17 декабря 2018 года ключевая ставка составляет 7,75 % годовых.

Эмитент осуществляет годовое, квартальное, месячное планирование денежных потоков и соблюдает Положение о кредитной политике.

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 2019 года инфляция составила 1,8 %. По данным Росстата, базовый индекс потребительских цен в марте 2019 года составил 100,3 %, с начала 2019 года - 101,8 % (в марте 2018 года - 100,3 %, за три месяца 2018 года - 100,8 %).

При повышении темпов инфляции для Эмитента могут возникнуть следующие риски:

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

Критические (по мнению эмитента) значения инфляции:

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

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

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

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

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

Риск ликвидности:

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

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

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

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

Риск увеличения дебиторской задолженности:

В 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.

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 (ковенант) 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 (ковенант), 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. Фактором, способным оказать негативное влияние на репутацию Эмитента, являются требования банков о досрочном погашении выданных ранее кредитов. Вместе с тем, позиция Эмитента в публичном пространстве позволяет говорить о нивелировании этого фактора, поскольку Эмитент демонстрирует конструктивный подход в решении вопроса. Эмитент выполняет условия кредитных договоров, ведет переговорный процесс о реструктуризации существующей задолженности, сохраняет платежеспособность. Более того, благодаря проводимым реформам и партнерству с одной из крупнейших энергетических корпораций Китая, Эмитент располагает существенными возможностями как для погашения долга за газ в среднесрочной перспективе, так и для качественного роста всех операционных показателей в будущем. 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.

Несмотря на сложные условия, Эмитент продолжает развивать свой бизнес. Основные тенденции и события нашли отражение в информационном пространстве: участие топ-менеджеров Компании в качестве экспертов в ряде российских конференций, подготовка имиджевых статей, направленных на сохранение и укрепление деловой репутации; действия Компании по погашению просроченной задолженности за потребленный природный газ; взысканию дебиторской задолженности потребителей; информационное обеспечение претензионно-исковой работы с должниками.

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	<ul style="list-style-type: none"> - возникновение кассовых разрывов. 	Риски сезонных колебаний не хеджируются, вследствие отраслевых особенностей специфики деятельности теплогенерирующей компаний.

2.4.8. Банковские риски

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полные фирменные наименования Эмитента:

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

Сокращенные фирменные наименования Эмитента:

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

Дата введения действующих наименований: 07.02.2017.

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

- Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1») (до 2016 года - ОАО «ТГК-1»),
- Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ПАО «Квадра») (до 2015 года - ОАО «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») (до 2015 года - ОАО «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 РАО «ЕЭС России» 25.02.2005 (протокол № 188).

Эмитент учрежден по решению единственного учредителя - ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18.04.2005).

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

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

Цели создания эмитента:

В соответствии с пунктом 3.1. статьи 3 Устава Эмитента основной целью деятельности Эмитента является получение прибыли. Для получения прибыли Общество (в соответствии с пунктом 3.2. статьи 3 Устава) вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом.

Основными видами деятельности Эмитента является:

- 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.

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 состояние 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, отсутствует.

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
35.14	Торговля электроэнергией
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
52.10.21	Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
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

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	2017 год	2018 год	3 месяца 2018 года	3 месяца 2019 года
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация теплоэнергии (с учетом транспортировки)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	16 387 471	16 507 765	7 011 491	6 885 006
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45,0	45,4	53,8	54,1
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии (мощности)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 242 469	18 271 713	5 688 406	5 434 962
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	50,1	50,3	43,6	42,7

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

Увеличение выручки от реализации тепловой энергии в 2018 году на 120,3 млн. руб. к факту 2017 года обусловлено ростом тарифов (влияние фактора 1,7 млн. руб.) и объемов отпуска тепловой энергии на 0,7 % (влияние фактора 118,5 млн. руб.), которое связано с ростом потребления промышленными и приравненными к ним потребителями.

Увеличение выручки от реализации электрической энергии и мощности в 2018 году на 29,2 млн. руб. к факту 2017 года объясняется ростом тарифов на электрическую энергию и мощность (влияние фактора 376,7 млн. руб.). На изменение выручки от реализации электрической энергии и мощности негативно отразилось снижение объемов реализации электрической энергии и мощности (влияние -347,4 млн. руб.).

По итогам 1 квартала 2019 года выручка Эмитента от основных видов деятельности составила 12,3 млрд. руб. По сравнению с аналогичным периодом 2018 года выручка от реализации основной продукции уменьшилась на 3,0 %.

Выручка от реализации тепловой энергии снизилась на 1,8 % (что составляет 126,5 млн. руб.). На данное снижение повлияло уменьшение объемов производства в связи с более высокими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Эмитента.

В 1 квартале 2019 года снижение выручки по электрической энергии и мощности на 253,4 млн. руб. обусловлено как уменьшением объемов реализации электроэнергии и мощности (влияние фактора -419,7 млн. руб.), так и более низкими ценами на мощность (влияние фактора -99,1 млн. руб.), при этом увеличилась цена на электроэнергию (влияния фактора 265,4 млн. руб.).

Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности по сравнению с аналогичным периодом 2018 года снизилась на 2,1 %, доля от реализации тепловой энергии выросла на 0,6 %.

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	2017 год	2018 год	3 месяца 2018 года	3 месяца 2019 года
Сырье и материалы, %	4,99	5,38	3,42	4,07
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,82	5,90	5,64	6,48
Топливо, %	58,27	59,06	66,22	64,44
Энергия, %	9,63	8,84	9,69	9,16
Затраты на оплату труда, %	8,14	7,85	5,95	6,05
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	0,11	0,10	0,07	0,15
Отчисления на социальные нужды, %	2,35	2,30	1,82	1,85
Амортизация основных средств, %	5,21	4,89	3,99	4,27
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,32	1,47	1,18	0,86
Прочие затраты (пояснить), %	4,16	4,21	2,02	2,67
амортизация по нематериальным активам, %	0,06	0,06	0,05	0,05
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,03	0,03	0,02	0,01
представительские расходы, %	0,01	0,01	0,01	0,01
иное (услуги операторов рынка, охраны, информационные, ИТ, техническое обслуживание офисной техники, расходы на охрану труда), %	4,06	4,11	1,94	2,60
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	114,91	110,69	126,63	128,47

В 2018 году по сравнению с 2017 годом общая структура себестоимости не изменилась. Затраты на топливо составляют наибольшую долю в структуре себестоимости (порядка 59 %). Доля переменных затрат составляет 67,9 %, что соответствует уровню показателя 2017 года (67,9 %).

Общая структура себестоимости за 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 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 завершённый отчетный год, а также за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Поставщики Эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за последний завершённый финансовый год (за 2018 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 Ярославль»	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	31
	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1-а	1102025359	1021100730408	34
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	19
Уголь энергетический	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	67
	ООО «ИнтерТЭК»	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Промстроевская, д. 10, корп. 2	4217092149	1074217003189	11

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 2018 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 2019 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	34
	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	18
Уголь энергетический	АО «Русский уголь»	г. Москва, ул. Петровка, д. 10	7705880068	1097746061390	45
	ООО «ИнтерТЭК»	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Промстроевская, д. 10, корп. 2	4217092149	1074217003189	38
	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	13
Мазут топочный	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	50
	ООО «Миком-С»	г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.33, пом. 6, 7	5077026628	1125043001379	50

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 3 месяца 2019 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 2018 году по отношению к 2017 году:

Цена поставки	без НДС		
	2017 год	2018 год	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 799,09	4 864,00	1,3
Уголь, руб./т	2 540,13	3 127,00	23,0

Максимальный рост средневзвешенных цен в 2018 году относительно уровня 2017 года наблюдается по углю. Поставок мазута и торфа в адрес Эмитента в рассматриваемом периоде не осуществлялось.

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.

Изменение цен на все виды сырья, используемого для основной производственной деятельности Эмитентом за 3 месяца 2019 года по отношению к 3 месяцам 2018 года:

Цена поставки	без НДС		
	3 месяца 2018 года	3 месяца 2019 года	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 795,59	4 918,00	2,5
Уголь, руб./т	3 501,99	3 422,00	-2,3
Мазут, руб./т	-	18 082,00	-

За 3 месяца 2019 года относительно уровня аналогичного периода 2018 года наблюдается незначительный рост средневзвешенных цен по газу, который осуществляется ежегодно в соответствии с Приказами ФАС России. Поставок торфа в адрес Эмитента в рассматриваемом периоде не осуществлялось.

Снижение цены угля достигнуто за счет изменения структуры поставок угля и проведения переговоров с поставщиками.

Сравнение цен по мазуту невозможно, так как в 2018 году в адрес Эмитента мазут не поставлялся.

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	21,457	1 401,241
Котельная о. Хабарка, ул. Декабристов, д. 17, корп. 1	2,06	-	-	1,904
Котельная пр. Ленинградский, д. 58	0,06	-	-	0,049
Арендованные котельные	55,85	-	-	86,452
Итого	1 425,97	450,0	21,457	1 489,646

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 2,0 % 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 2019 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	21 406,01
Жилищные организации и население	694 863,72
Бюджетные потребители	170 077,42
Прочие потребители	169 799,66
Итого	1 056 146,80

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	361	369,123	50,220
ПГУ	-	221	-	-
ПТ-80	-	140	-	-
Итого	488	722	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 2019 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	465 699,00
Прочие потребители	1 174,00
Итого	466 873,00

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	645,4	132,1	3,664	345,604

Основным потребителем ПАО «ТГК-2» в г. Вологде является оптовый потребитель-перепродавец АО «Вологдагортеплосеть», которое около 93,7 % от общего объема купленной энергии поставляет жилищным организациям. На долю промышленных потребителей приходится около 2,5 % 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 2019 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	7 875,70
Жилищные организации и население	2 394,30
Бюджетные потребители	658,30
Оптовые потребители-перепродавцы	301 387,50
Прочие потребители	8 981,70
Итого	321 297,50

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	273,092
Костромская ТЭЦ-2	611	170	16,964	595,805
Районная котельная № 2	105	-	-	69,585
Итого	1 166	203	72,902	938,482

Основными потребителями ПАО «ТГК-2» в г. Костроме являются жилищные организации, отпуск тепловой энергии которым составляет около 47,3 % (ООО «Заволжье», ООО УК «Юбилейный 2007», МУП г. Костромы «Городская управляющая компания», ООО «УК «Костромской дом»). На долю бюджетных потребителей приходится около 14,5 % 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 - 7,9 % (ООО «НКЛМ», НАО «СВЕЗА Кострома»).

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Костроме по группам потребителей за 1 квартал 2019 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	48 319,38
Жилищные организации и население	286 651,76
Бюджетные потребители	87 724,87
Прочие потребители	183 975,16
Итого	606 669,17

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	679,0	188,5	50,240	1 506,73
Северодвинская ТЭЦ-2	1 105,0	410,0		
Итого	1 784,0	598,5	50,240	1 506,73

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Северодвинске являются промышленные потребители (около 42,2 %) и управляющие компании многоквартирными жилыми домами города (около 42,7 %). 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 2019 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
---------------------	-----------------------

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	434 533,00
Жилищные организации и население	439 271,00
Бюджетные потребители	80 539,00
Прочие потребители	75 582,00
Итого	1 029 925,00

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	474	81	87,500	284,76
Ярославская ТЭЦ-2	900	245	59,220	699,16
Ярославская ТЭЦ-3	1 308	260	184,030	779,26
Тенинская водогрейная котельная	420	-	0,000	204,47
Ляпинская котельная	116	-	0,000	81,89
Итого	3 218	586	330,750	2 049,54

В г. Ярославле 3 648 потребителей тепловой энергии ПАО «ТГК-2». Основными потребителями тепловой энергии являются промышленные и приравненные к ним предприятия - около 22,4 % от отпуска тепловой энергии (наиболее крупные - ОАО «Славнефть-ЯНОС», АО «Кордиант», ПАО «Автодизель» (ЯМЗ)). На долю жилищных организаций приходится около 54,1 % общего отпуска тепловой энергии. Наиболее крупными потребителями в данной группе являются пять управляющих организаций многоквартирными домами жилых районов города. Доля бюджетных потребителей составляет порядка 10,1 %, 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 2019 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	407 296,00
Жилищные организации и население	982 335,00
Бюджетные потребители	183 903,00
Прочие потребители	243 209,00
Итого	1 816 743,00

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.

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 2019 года Эмитент поставил по ценовой зоне на оптовый рынок 1 369,16 млн. кВт·ч, что составляет 81,63 % от отпуска 1 квартала 2018 года (без учета дочерних обществ). По регулируемым договорам отпущено 289,81 млн. кВт·ч (18,67 % от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки составил 215,03 млн. кВт·ч (в том числе 184,09 млн. кВт·ч на потребление для собственных нужд), объем продажи - 1 245,01 млн. кВт·ч, что составляет 80,22 % от выработки за 1 квартал 2019 года. На рынке отклонений (балансирующий рынок) реализовано 75,44 млн. кВт·ч (4,86 % от выработки), куплено - 26,10 млн. кВт·ч (в том числе на собственные нужды - 2,27 млн. кВт·ч). Потребление на собственные нужды составило 182,87 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в ценовой зоне за 1 квартал 2019 года составило 1 552,03 млн. кВт·ч.

По неценовой зоне выработка составила 1 086,65 млн. кВт·ч.

За 1 квартал 2019 года всего выработано 2 638,68 млн. кВт·ч.

Поставка на оптовый рынок по ценовой зоне

Полезный отпуск за 1 квартал 2019 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	60,29	50,79	256,69	6,65	6,17	265,72	24,68	290,40
январь	18,48	9,90	133,22	2,02	0,33	140,11	9,45	149,56
февраль	22,51	27,96	4,82	0,53	2,25	1,09	6,46	7,55
март	19,30	12,93	118,65	4,10	3,59	124,52	8,77	133,29
г. Вологда	44,71	27,85	190,39	5,24	6,73	208,76	23,10	231,84
январь	15,08	11,96	53,39	3,60	2,83	55,75	7,30	63,04
февраль	16,39	7,57	63,02	0,83	2,47	73,49	7,53	81,01
март	13,24	8,32	73,98	0,81	1,43	79,52	8,27	87,79
г. Кострома	59,08	40,28	236,83	6,43	20,88	270,08	39,80	309,89
январь	23,42	14,75	91,98	3,45	8,42	105,62	14,47	120,09
февраль	16,09	12,60	75,73	2,14	5,52	82,59	12,48	95,08
март	19,57	12,93	69,12	0,84	6,94	81,87	12,85	94,72
г. Ярославль	125,73	96,11	561,10	7,78	41,66	624,60	95,29	719,90
январь	42,95	36,02	212,41	2,99	19,41	235,76	35,60	271,36
февраль	49,51	29,32	164,73	2,81	12,10	194,21	29,11	223,32
март	33,27	30,77	183,96	1,98	10,15	194,63	30,58	225,22
ИТОГО по ПАО «ТГК-2»	289,81	215,03	1 245,01	26,10	75,44	1 369,16	182,87	1 552,03
январь	99,93	72,63	491,00	12,06	30,99	537,24	66,82	604,05
февраль	104,50	77,45	308,30	6,31	22,34	351,38	55,58	406,96
март	85,38	64,95	445,71	7,73	22,11	480,54	60,47	541,02

Поставка на оптовый рынок по неценовой зоне

Полезный отпуск за 1 квартал 2019 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	489,46	0,00	0,00	7,75	1,95	483,66	76,92	560,58
январь	173,99	0,00	0,00	3,83	0,53	170,69	27,99	198,68
февраль	154,97	0,00	0,00	1,34	0,93	154,56	23,85	178,41
март	160,50	0,00	0,00	2,58	0,49	158,41	25,08	183,49
г. Северодвинск	439,77	0,00	0,00	6,14	2,49	436,11	89,95	526,07
январь	158,07	0,00	0,00	2,16	0,51	156,41	32,68	189,10
февраль	137,37	0,00	0,00	0,92	1,43	137,88	27,83	165,71
март	144,33	0,00	0,00	3,06	0,55	141,82	29,44	171,26
Итого по Архангельской области	929,23	0,00	0,00	13,89	4,44	919,77	166,87	1 086,65
январь	332,06	0,00	0,00	5,99	1,04	327,10	60,67	387,78
февраль	292,34	0,00	0,00	2,26	2,36	292,44	51,68	344,12
март	304,83	0,00	0,00	5,64	1,04	300,23	54,52	354,75

Структура реализации электрической энергии ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2019 года

Наименование	Доля от общего объема продаж, %
г. Архангельск	21,04
г. В. Новгород	20,06
г. Вологда	12,33
г. Кострома	8,07
г. Северодвинск	17,38
г. Ярославль	21,12
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.

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	№ 076/00056/П	04.09.2018	бессрочно	Межрегиональное

№ 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
	деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности				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
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	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	С-094-02122009-7606053324-400.5	15.02.2017	бессрочно	НП СРО «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	№ Р/2018/3743/100/Л	19.02.2019	бессрочно	Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет)

№ 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
	объектов				

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).

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)

<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
<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

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.

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:

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Отчетная дата: 31.12.2018		
Здания	12 521 044	3 581 318
Сооружения и передаточные устройства	14 621 030	8 811 607
Машины и оборудование	18 678 524	7 624 420
Транспортные средства	122 850	48 128
Производственный и хозяйственный инвентарь	38 422	11 914
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 078 367	0
Другие виды основных средств	1 836	1 154
ИТОГО	47 062 087	20 078 555
Отчетная дата: 31.03.2019		
Здания	12 539 887	3 643 493
Сооружения и передаточные устройства	14 650 455	8 940 944
Машины и оборудование	18 689 786	7 847 794
Транспортные средства	122 850	50 551
Производственный и хозяйственный инвентарь	39 749	13 791
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 078 367	0
Другие виды основных средств	1 836	1 160
ИТОГО	47 122 944	20 497 747

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 независимым оценщиком ООО «Эверест Консалтинг» проведена оценка стоимости основных средств на 31.12.2018. При проведении оценки имущества использовался метод затратного и сравнительного подходов.

Объектом переоценки явились основные средства групп «Тепловые сети», «Земля» и «Здания», находящиеся в собственности Эмитента.

По результатам оценки имущества определено:

- по основным средствам групп «Тепловые сети» и «Земля» из-за незначительности изменения стоимости объектов (ниже уровня существенности - 5 %) принято решение о неотражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2018;

- по основным средствам групп «Здания» из-за существенности изменения стоимости объектов (свыше уровня существенности - 5 %) принято решение об отражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2018.

Информация о проведенной переоценке на 31.12.2018:

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	До проведения переоценки		После проведения переоценки	
	полная стоимость	остаточная стоимость	полная стоимость	остаточная стоимость
Теплосетевое имущество	9 835 176	3 064 374	10 191 616	3 155 567
Земля	1 077 311	1 077 311	1 119 703	1 119 703
Здания	11 640 521	8 267 225	12 521 044	8 883 320
ИТОГО	22 553 008	12 408 910	23 832 363	13 158 590

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	Внешэкономбанк	право аренды земельного участка	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	15 624
				недвижимое имущество	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	1 167 395
				движимое имущество	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	875 958
			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	857 566
				движимое имущество	г. Северодвинск, Ягринское ш., д. 1/32, г. Архангельск, Талажское ш., д. 19	646 670
№ 60-4-0001/13/1000-2284-12	-	31.12.2026	ООО «Газпром межрегионгаз	движимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	531 366

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.
от 17.09.2012, № 60-4-5001/13/1000-3179-12 от 30.11.2012			Ярославль»	недвижимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	461 694
КС № 01ММ6L от 22.11.2017	16 000	21.12.2027	АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество, недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38, г. Ярославль, ул. Полушкина роща, д. 7, г. Ярославль, ул. Гагарина, д.76, г. Ярославль, пр. Октября, д. 83г.	1 057 000
				движимое имущество, недвижимое имущество	г. Ярославль, Тепловой пер., д. 17	209 484
				недвижимое имущество, право аренды	г. Ярославль, Тепловой пер., д.17, г. Ярославль, Тверицкая наб., д.150а, г. Ярославль, ул. 2-я Шоссейная	241 420
				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,	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. 79, корп. 2; ул. Островского, д. 11; ул. Квартальная, д. 4; ул. Ярославская, д. 42, корп. 2; ул. Попова, д. 52, корп. 2; ул. Ломоносова, д. 282, стр. 1; ул. Урицкого, д. 17, стр. 1; ул. Шубина, д. 8, корп. 1; пр. Никольский, д. 96; ул. Маяковского, д. 13; ул. Первомайская, д. 27; ул. Маяковского, д. 15, корп. 1; ул. Свободы, д. 14; пр. Ломоносова, д. 292; ул. Урицкого, д. 10, корп. 1; ул. Володарского, д. 57; ул. Кемская, д. 14, корп. 1; ул. Октябрьская, д. 22; ул. Стрелковая, д. 21; пр. Московский, д. 55; 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;	270
				недвижимое имущество	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;	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. Кооперативная, д. 21, стр. 1; ул. Шабалина, д. 23, корп. 1, стр. 1; ул. Шабалина, д. 11, стр. 1; пр. Советских Космонавтов, д. 48, стр. 1; ул. Островского, д. 11; пр. Ленинградский, д. 338, стр. 1; пр. Ленинградский, д. 346, корп. 1, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 33, корп. 2, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 33, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 35, корп. 4, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 37, стр. 1; ул. Советская, д. 67, стр. 1; ул. Красных партизан, д. 32, стр. 1; 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						19 595 229

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 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	31.12.2017	31.12.2018	31.03.2018	31.03.2019
Норма чистой прибыли, %	-0,04	8,29	17,31	16,11
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,66	0,65	0,23	0,22
Рентабельность активов, %	-0,03	5,47	3,78	3,67
Рентабельность собственного капитала, %	-0,10	16,03	10,84	9,84
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-16 092 004	-13 130 415	-10 436 775	-11 079 300
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-28,72	-23,84	-17,48	-19,85

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 2018 года данный показатель составил 8,29 %, что выше его значения по итогам 2017 года на 8,33 % в связи с получением Обществом чистой прибыли в 2018 году относительно убытка 2017 года. По состоянию на 31.03.2019 норма чистой прибыли составила 16,11 %, что ниже значения данного показателя в аналогичном периоде 2018 года (на 1,20 %). Динамика показателя за указанный период обусловлена большими темпами снижения чистой прибыли по отношению к темпам снижения выручки.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период (обычно за год) совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. В 2018 году данный показатель снизился на 0,01 относительно 2017 года. По итогам 1 квартала 2019 года показатель также уменьшился на 0,01 относительно аналогичного периода 2018 года. Динамика показателя обусловлена снижением выручки и увеличением усредненной балансовой стоимости активов в сравниваемые периоды.

Рентабельность активов, характеризующая устойчивость финансового состояния организации, показывает прибыль, получаемую организацией на 1 рубль стоимости активов организации, т.е. общую эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия, и заемных средств. Рост данного показателя по итогам 2018 года на 5,5 % в сравнении со значением показателя по итогам 2017 года обусловлен положительным финансовым результатом в размере 3 013,6 млн. руб. в 2018 году против убытка -15,1 млн. руб. в 2017 году. Данный показатель в 1 квартале 2019 года составил 3,67 %, что ниже значения 1 квартала 2018 года (на 0,11 %). Уменьшение рентабельности активов связано с большими темпами снижения чистой прибыли Общества по отношению к темпам снижения балансовой стоимости активов в 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 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 2018 году значение показателя увеличилось на 16,13 % в результате получения Обществом чистой прибыли по итогам 2018 года относительно убытка 2017 года. По итогам 1 квартала 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года наблюдается снижение

рентабельности собственного капитала на 1,0 %, что обусловлено уменьшением чистой прибыли на 206,5 млн. руб. и увеличением суммы капитала и резервов на 25,6 млн. руб. в сравниваемые периоды.

Сумма непокрытого убытка на 31.12.2018 составила -13 130,4 млн. руб., что выше показателя 2017 года на 2 961,6 млн. руб. По состоянию на 31.03.2019 сумма непокрытого убытка составила -11 079,3 млн. руб., что ниже показателя аналогичного периода 2018 года на 642,5 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. На 31.03.2019 значение показателя составило -19,85 %, что ниже показателя аналогичного периода 2018 года на 2,37 % в связи со снижением суммы непокрытого убытка на 642,5 млн. руб. По итогам 2018 года в сравнении с 2017 годом наблюдается рост данного показателя на 4,88 %, что обусловлено увеличением суммы непокрытого убытка на 2 961,6 млн. руб. и снижением балансовой стоимости активов на 939,5 млн. руб.

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
2017 год	-15 064	На увеличение финансового результата в 2018 году на 3 028,6 млн. руб. по отношению к итогам 2017 года повлияли: - внесение изменений в бухгалтерский учет 2017 года в соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» в части периода признания дохода в бухгалтерском учете по судебному делу о взыскании ущерба с бывших членов Совета директоров ПАО «ТГК-2»; - создание резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности ОАО «Тверские коммунальные системы» в 2017 году.
2018 год	3 013 585	
1 квартал 2018 года	2 257 571	Снижение финансового результата по итогам 1 квартала 2019 года на 206,5 млн. руб. (-9,15 %) по отношению к аналогичному периоду 2018 года обусловлено более высокими температурами наружного воздуха в 1 квартале 2019 года, и, как следствие, уменьшением отпуска тепловой энергии за этот период.
1 квартал 2019 года	2 051 115	

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 2018 года Общество получило прибыль в размере 3 013,6 млн. руб. По сравнению с 2017 годом финансовый результат увеличился на 3 028,6 млн. руб. При этом валовая прибыль составила 3 510,3 млн. руб., что на 1 211,8 млн. руб. ниже валовой прибыли 2017 года.

В 1 квартале 2019 года Обществом получена чистая прибыль в размере 2 051,1 млн. руб., что ниже показателя аналогичного периода 2018 года на 206,5 млн. руб. (-9,15 %). Увеличение валовой прибыли по итогам 1 квартала 2019 года составило 79,0 млн. руб. (2,88 %).

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	31.12.2017	31.12.2018	31.03.2018	31.03.2019
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	42 083	497 203	6 999 596	1 992 780
Коэффициент текущей ликвидности	1,00	1,03	1,44	1,13
Коэффициент быстрой ликвидности	0,92	0,95	1,36	1,03

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 2018 года составил 497,2 млн. руб., что выше показателя 2017 года на 455,1 млн. руб. Динамика показателя связана со снижением суммы краткосрочных обязательств на 1 945,6 млн. руб. в 2018 году по сравнению с 2017 годом. По итогам 1 квартала 2019 года чистый оборотный капитал составил 1 992,8 млн. руб., что ниже значения 1 квартала 2018 года на 5 006,8 млн. руб. Это связано со снижением оборотных активов на 4 881,9 млн. руб., а также с ростом долгосрочной дебиторской задолженности на 473,8 млн. руб. в 1 квартале 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. В 2018 году наблюдается увеличение данного показателя на 0,03 по сравнению со значением 2017 года, что вызвано снижением краткосрочных обязательств (на 1 945,6 млн. руб.). По состоянию на 31.03.2019 значение показателя уменьшилось на 0,31 в сравнении со значением аналогичного периода 2018 года, что связано со снижением оборотных активов (на 4 881,9 млн. руб.) и ростом долгосрочной дебиторской задолженности (на 473,8 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 2018 года по сравнению с показателем по итогам 2017 года увеличилось на 0,03 и составило 0,95. В 1 квартале 2019 года значение показателя составило 1,03, что ниже показателя аналогичного периода 2018 года на 0,33. На динамику коэффициента быстрой ликвидности оказали влияние те же факторы, которые повлияли на динамику коэффициента текущей ликвидности. Кроме того, на изменения данного показателя повлияло снижение запасов по итогам 2018 года в сравнении с итогами 2017 года и рост запасов по итогам 1 квартала 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года.

По итогам деятельности Эмитента за 2018 год и 1 квартал 2019 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 31.12.2018):

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)	1-01-02620-D
Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)	31.12.2003
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг (орган (организация), осуществивший присвоение идентификационного номера)	РО ФКЦБ России в СЗФО
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080 штук
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080 тыс. руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	466 377 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)	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались

указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	
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 31.12.2018 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 339 162 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 31.12.2018 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 127 214 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.12.2018 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	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»

организации	
Место нахождения	Российская Федерация, 150049, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20
ИНН (если применимо)	7604217961
ОГРН (если применимо)	1117604022337
Размер вложения в денежном выражении, а в случае если иное финансовое вложение связано с участием эмитента в уставном (складочном) капитале организации, - также размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) такой организации	3 307 917,29 тыс. руб. 49 %
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты	В соответствии с п. 10.2. статьи 10. Устава ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»: «Прибыль Общества, предназначенная для распределения, подлежит распределению Обществом между участниками в виде дивидендов в следующем порядке: ...пропорционально долям участия...»

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанных организаций, ограничена размером осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) и на 31.12.2018 по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» составляла 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.12.2018 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 31.03.2019):

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)	1-01-02620-D

эмиссионных ценных бумаг, которые в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не подлежат государственной регистрации)	
Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)	31.12.2003
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг (орган (организация), осуществивший присвоение идентификационного номера)	РО ФКЦБ России в СЗФО
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080 штук
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080 тыс. руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	466 377 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 31.03.2018 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 339 162 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 31.03.2019 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 127 214 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.03.2019 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	Российская Федерация, 150049, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20
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 31.03.2019 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.03.2019 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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

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

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2018		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	131 151
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	142
ИТОГО	279 665	131 293
Отчетная дата: 31.03.2019		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	136 168
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	145
ИТОГО	279 665	136 313

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

Электроэнергетический комплекс России включает более 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт. Общая установленная мощность электростанций России составляет 243,2 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».

Постановлением Правительства РФ № 893 от 27.08.2015 внесены изменения в Правила оптового рынка, целью которых является конкретизация условий проведения в 2015 году конкурентных отборов мощности на период 2016-2019 и последующие годы. Изменения коснулись механизмов ценообразования на КОМ и порядка отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

В соответствии с Правилами оптового рынка в 2015 году АО «СО ЕЭС» проведен КОМ на 2016-2019 годы. При этом на КОМ 2019 года было заявлено 204 996 МВт располагаемой мощности. Указанные объемы включают 35 803 МВт мощностей, поставляемых по ДПМ и договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, и 9 608 МВт мощностей, поставляемых в вынужденном режиме.

Суммарный объем отобранной в КОМ на 2019 год мощности составил 202 353 МВт, в том числе:

- в I ценовой зоне - 160 900 МВт;
- во II ценовой зоне - 41 453 МВт.

В число актуальных задач, стоящих перед энергетическим сектором страны, входят вопросы, связанные с масштабной реконструкцией тепловых электрических станций (40 ГВт) до 2035 года. На основании этого одним из исполнителей поручения - Минэнерго Российской Федерации, был разработан проект Постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций». В соответствии с концепцией программы обновления под модернизацией понимается комплекс мероприятий, направленный на продление срока эксплуатации (на срок не менее 15 лет) основного генерирующего и котельного оборудования тепловых электростанций.

Предлагается «залповый» конкурентный отбор проектов модернизации в 2019 году на период с 2022 по 2024 годы с дальнейшим ежегодным отбором со сроком поставки мощности через 5 лет, что делается в целях планирования долгосрочной загрузки предприятий отечественного машиностроения. Отбор будет проводиться на конкурентных принципах, отвечающих требованиям оптимизации (снижения) совокупной стоимости проектов для потребителей. Суммарная оценка инвестиций в модернизацию всех объектов тепловой генерации в Российской Федерации оценивается в 1,5 трлн. руб.

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

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

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

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

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

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

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

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

Внутренними факторами, влияющими на деятельность Эмитента, являются:

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

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

- государственное регулирование тарифов на тепловую энергию, система ценообразования на электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии и на мощность при конкурентном отборе мощности;
- рост стоимости топлива (угля и газа) для Эмитента;
- получение выпадающих доходов на разницу в величине затрат, фактических и предусмотренных тарифами на энергию;
- либерализация рынка электроэнергии и мощности;

- снижение энергопотребления в регионах присутствия производственных площадок Эмитента;
- снижение платежной дисциплины потребителей тепловой энергии;
- изменение процентных ставок по кредитам и займам.

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

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

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

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

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

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

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

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как высокая.

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

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

- получение государственной поддержки для финансирования текущей деятельности и реализации крупных инвестиционных проектов ввода генерирующих мощностей, предусмотренных инвестиционной программой Минэнерго РФ;

- доведение тарифов на производимую электроэнергию (в части тарифов для населения) и тепловую энергию до экономически обоснованных уровней, позволяющих не только поддерживать в надлежащем виде техническое состояние основных фондов, но и обеспечивать инвестиционный потенциал отрасли;

- снижение процентных ставок по привлекаемым кредитным ресурсам;
- снижение дебиторской задолженности за поставленную продукцию.

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

4.8. Конкуренты эмитента

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

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

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

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

Ниже представлены основные конкуренты 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», ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ООО «ПОМОР», ООО «Архбиоэнерго», другие ведомственные котельные	Архангельская энергосистема - 1-ая неценовая зона: АО «Соломбальский ЦБК», АО «Архангельский ЦБК», Филиал АО «Группа «Илим» в г. Коряжме
Северодвинск	ООО «Северодвинский агрокомбинат»	
Великий Новгород	ООО «ТК Новгородская», 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
Кострома	МУП «Городские сети»	РАО - Электрогенерация», Филиал «Конаковская ГРЭС»
Ярославль	АО «Яргортеплоэнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль», АО «ЯЗДА», другие ведомственные котельные	ПАО «Энел Россия», Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Калининская АЭС, Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»

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 органами управления Эмитента являются:

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

В соответствии с пунктом 10.1. статьи 10 Устава Эмитента Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с пунктом 10.2. статьи 10 Устава Эмитента 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) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

23) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции.

В соответствии с пунктом 15.1. статьи 15 Устава Эмитента 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) определение даты составления списка 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, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-21, 23 пункта 10.2. статьи 10 Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

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), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

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) предварительное одобрение 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) предварительное одобрение 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) предварительное одобрение решений о совершении Обществом 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 одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

28) предварительное одобрение решений о совершении Обществом 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 одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

29) предварительное одобрение 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) предварительное одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (долей) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) 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) предварительное одобрение 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 одобрению 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) предварительное одобрение 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), договоры уступки прав требований); 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) предварительное одобрение 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) принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

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

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) ДЗО Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО Общества, в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО 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 ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО 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 целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
 - м) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес-плана ДЗО;
 - н) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам отчетного (финансового) года ДЗО;
 - о) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
 - п) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного (финансового) года, а также по результатам отчетного (финансового) года ДЗО;
 - р) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;
 - с) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;
 - т) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;
 - у) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО;
 - ф) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - х) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО.
- 49) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать

или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

50) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

51) утверждение общей структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;

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

53) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и 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) предварительное одобрение 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 заимствований;

60) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;

61) 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);

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

63) 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;

64) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

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

66) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ инвестиционного проекта Общества;

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

68) 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);

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

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

71) 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;

72) 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;

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

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

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

76) утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля;

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

78) утверждение условий 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;

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

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

Коллегиальный исполнительный орган: Правление.

Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор.

В соответствии с пунктом 22.2. статьи 22 Устава Эмитента к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров Общества перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- 3) подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;
- 4) утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;
- 5) подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение годовой комплексной программы закупок, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;
- 6) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 7) принятие решений о совершении Обществом 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, решение о согласии на совершении которых в соответствии с Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества;
- 8) принятие решений о совершении Обществом 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 одобрению 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 об одобрении указанных сделок не входит в соответствии с Уставом в компетенцию Совета директоров Общества;
- 9) 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;
- 10) 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;
- 11) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 12) принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;
- 13) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 14) 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);
- 15) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества,

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

16) 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.

В соответствии с пунктом 23.3. статьи 23 Устава Эмитента 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 общей структурой исполнительного аппарата 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;

9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности ДЗО, 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.

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	Утверждено 30.06.2017 годовым Общим собранием

Наименование внутреннего документа	Дата утверждения/одобрения документа
ПАО «ТГК-2» (новая редакция)	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

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 29.06.2018 (протокол № 19 от 04.07.2018), и действующий на дату подписания настоящего ежеквартального отчета:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Селиванов Константин Валерьевич (Председатель Совета директоров, неисполнительный директор ²)
Год рождения	1972
Сведения об образовании	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	01.2018/03.2018 - 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». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2») (с 2017 года - Председатель 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

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).

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)	Удинцева Ирина Львовна (заместитель Председателя Совета директоров, неисполнительный директор ²)
Год рождения	1970
Сведения об образовании	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.
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 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» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2») (с 2017 года - заместитель Председателя Совета директоров).
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	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 (неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1986
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О. Е. Кутафина
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2018/настоящее время - заместитель руководителя Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2016/2018 - главный юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2014/2015 - главный юрист ЗАО «Паллада»; 2009/2014 - старший юрист ООО «ПА «Норильский никель». 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</i>	Не имеет

<i>акций Эмитента</i>	
<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>	Никонов Михаил Леонидович (неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1983
<i>Сведения об образовании</i>	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» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет

<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	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»; 2007/2014 - Генеральный директор ОАО «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

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)	Плеханов Иван Александрович (исполнительный директор)
Год рождения	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

<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>	Талмач Виктор Викторович (неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1985
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Российская правовая академия Министерства юстиции Российской Федерации
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2016/настоящее время - юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2011/2016 - юрисконсульт ООО «Экспотрейд». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав</i>	Не имеет

<i>по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Тулунин Дмитрий Владимирович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1974
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Воронежский политехнический институт; 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>	2017/21.03.2019 - Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»; 2014/2017 - Финансовый директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014 - начальник управления казначейских операций и корпоративных финансов ООО «РКС-Холдинг». 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2017/настоящее время - член Совета директоров ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»; 2015/настоящее время - член Совета директоров АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (Председатель Совета директоров, до 21.06.2017 - ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»); 2014/29.03.2019 - член Правления ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»);

	2014/2015 - член Наблюдательного совета Компании ТЕ-ТО АД-Skorje (ТЕ-ТО АД Скопье).
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)	Фомина Евгения Алексеевна (неисполнительный директор ²)
Год рождения	1979
Сведения об образовании	Высшее: 1. Финансовая академия при Правительстве РФ; 2. Академия Народного хозяйства 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	2017/настоящее время - директор по кредитованию клиентов базовых отраслей Блока «Корпоративно-Инвестиционный Банк» АО «АЛЬФА-БАНК»; 2011/2017 - начальник Управления Блока «Корпоративно-Инвестиционный Банк» АО «АЛЬФА-БАНК» Дирекции кредитования

	корпоративных клиентов Управления кредитования отраслевых клиентов. 2018/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: независимые члены Совета директоров (в соответствии с требованиями, установленными приложением 4 к Правилам листинга ПАО Московская Биржа), избранные на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29.06.2018 (протокол № 19 от 04.07.2018), и действующие на дату подписания настоящего ежеквартального отчета, по мнению Эмитента, отсутствуют.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (Правления) Эмитента:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Пинигина Надежда Ивановна (Председатель Правления)
<i>Год рождения</i>	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»; 2007/2014 - Генеральный директор ОАО «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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала
Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Беломестнов Юрий Андреевич

Год рождения	1962
Сведения об образовании	Высшее, 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	<p>2017/настоящее время - Технический директор ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2017 - Директор по техническому развитию ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2016/2017 - заместитель директора-главный инженер филиала «Новочеркасская ГРЭС» ПАО «ОГК-2»;</p> <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>
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	Не занимал

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Зайнетдинов Ринат Бариевич
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее: 1. Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития России; 2. Ульяновский государственный университет.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2016/настоящее время - Директор по ресурсобеспечению и логистике ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2015/2016 - заместитель начальника отдела поставок металлопродукции ООО «ГК «МеталлРесурс»; 2015 - руководитель проекта ООО «Компания МеталлРесурс»; 2013/2015 - начальник отдела продаж специальной продукции ООО «Компания МеталлРесурс». 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	Не занимал

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)	
---	--

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»; 2012/2014 - заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «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,	Не занимал

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)	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»; 2013/2014 - управляющий филиалом «Иркутский» ОАО Банк «Народный 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,	Не занимала

<p>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>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</p>	<p>Серова Ольга Викторовна</p>
<p>Год рождения</p>	<p>1967</p>
<p>Сведения об образовании</p>	<p>Высшее: 1. Архангельский ордена Трудового Красного Знамени лесотехнический институт им. В. В. Куйбышева; 2. Архангельский государственный технический университет.</p>
<p>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</p>	<p>2017/настоящее время - 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»); 2012/2014 - заместитель Управляющего директора по коммерческим вопросам Главного управления ОАО «ТГК-2» по Архангельской области. 2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».</p>
<p>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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 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</p>	<p>Не привлекалась</p>

<i>власти</i>	
<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>	Тулуний Дмитрий Владимирович (по 29.03.2019)
<i>Год рождения</i>	1974
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Воронежский политехнический институт; 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>	2017/21.03.2019 - Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»; 2014/2017 - Финансовый директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014 - начальник управления казначейских операций и корпоративных финансов ООО «РКС-Холдинг». 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2017/настоящее время - член Совета директоров ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»; 2015/настоящее время - член Совета директоров АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (Председатель Совета директоров, до 21.06.2017 - ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»); 2014/29.03.2019 - член Правления ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2015 - член Наблюдательного совета Компании TE-TO AD-Skorje (TE-TO АД Скопье).
<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</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	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)	Бисиркин Сергей Иванович (с 30.03.2019)
Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее: 1. Московский государственный университет путей сообщения; 2. Московская государственная юридическая академия.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	19.01.2019/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». 30.03.2019/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	Не имеет

<i>обществами)</i>	
<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>	Иванова Юлия Валентиновна (с 30.03.2019)
<i>Год рождения</i>	1978
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Ярославская государственная сельскохозяйственная академия
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	22.03.2019/настоящее время - Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»; 2007/21.03.2019 - Главный бухгалтер ПАО «ТГК-2». 30.03.2019/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</i>	Не имеет

<i>принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	
<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

Едиличный исполнительный орган Эмитента: Генеральный директор

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Пинигина Надежда Ивановна
<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»; 2007/2014 - Генеральный директор ОАО «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

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	2018 год, тыс. руб.
Заработная плата	2 101
<i>в том числе премии</i>	663
Вознаграждение членам Совета директоров	59 268
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	61 369

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 2018 году отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2019 года, тыс. руб.
Заработная плата	770
<i>в том числе премии</i>	306
Вознаграждение членам Совета директоров	8 694
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	9 464

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 2019 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	2018 год, тыс. руб.
Заработная плата	200 791
<i>в том числе премии</i>	146 563
Вознаграждение членам Правления	2 624
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	203 415

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Правления эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Эмитента, в 2018 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 2019 года, тыс. руб.
Заработная плата	131 620
<i>в том числе премии</i>	116 193
Вознаграждение членам Правления	656
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	132 276

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 2019 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 членом 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 является Ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 24.3. статьи 24 Устава Эмитента 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 утвержденными бизнес-планом и бюджетом 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 (по 31.10.2018 - Отдел внутреннего контроля, Отдел 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 - 2018 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 (УВА):

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:

1. В части внедрения и применения централизованного подхода к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе:
 - 1.1. разработка предложений по наиболее оптимальной форме реализации функции внутреннего аудита в Обществе;
 - 1.2. координация деятельности Общества по внедрению единых принципов построения функции внутреннего аудита, управления и оценки реализации функции внутреннего аудита;
 - 1.3. методологическое сопровождение деятельности внутреннего аудита, в том числе разработка и актуализация типовых нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (политик, положений, регламентов, методик, инструкций и иных документов).
2. В части проведения в рамках установленного порядка внутреннего аудита Общества, участия в иных проверочных мероприятиях в Обществе:
 - 2.1. формирование годового плана деятельности УВА в соответствии с риск-ориентированным подходом по основным бизнес-процессам Общества;
 - 2.2. организация и проведение в соответствии с утвержденным Советом директоров годовым планом проверок внутренних аудитов бизнес-процессов (направлений деятельности), бизнес-функций, проектов/планов/программ, структурных и обособленных подразделений и иных объектов проверки Общества по вопросам обеспечения:

- соблюдения требований законодательства, отраслевых нормативных правовых актов, внутренних регламентов, стандартов и иных внутренних документов, договорных обязательств;
- выполнения решений/указаний (поручений) органов управления, требований организационно-распорядительных документов и иных внутренних документов;
- эффективности, экономичности и результативности деятельности;
- надежности, достоверности, полноты и своевременности подготовки бухгалтерской (финансовой) и управленческой отчетности;
- сохранности активов.

2.3. организация и проведение внеплановых аудиторских проверок, выполнение других заданий по запросам/поручениям Совета директоров/Комитета по аудиту, исполнительных органов Общества;

2.4. содействие исполнительным органам Общества в расследовании недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц. Участие в составе рабочих комиссий при проведении служебных проверок (расследований) в пределах компетенции;

2.5. организация и обеспечение функционирования и сопровождение действующих в Обществе защищенных каналов передачи сообщений «Горячая линия»;

2.6. информирование Совета директоров/Комитета по аудиту и единоличного исполнительного органа Общества:

- о выполнении утвержденного плана деятельности УВА;
- о выполнении начальником УВА своих должностных обязанностей;
- о существенных рисках и недостатках системы внутреннего контроля и системы управления рисками и соответствующих планах руководства по их устранению;
- о результатах выполнения руководством мероприятий (корректирующих действий), осуществляемых по результатам проведенных аудитов;
- о существенных ограничениях, препятствующих УВА эффективно выполнять поставленные задачи;

2.7. предоставление Совету директоров/Комитету по аудиту и единоличному исполнительному органу Общества рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества;

2.8. осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов корректирующих мероприятий, разработанных руководителями объектов аудита и направленных на устранение нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и реализацию рекомендаций и предложений по совершенствованию деятельности Общества;

2.9. осуществление пост-аудитов за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

3. В части предоставления независимых и объективных гарантий в отношении эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также содействие исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом:

3.1. оценка эффективности системы внутреннего контроля, включая:

- оценку состояния внутренней (контрольной) среды в Обществе;
- оценку эффективности реализации политики в области внутреннего контроля;
- оценку процесса постановки целей в Обществе, в том числе определение адекватности критериев, применяемых для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
- выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) достичь поставленных целей;
- оценку вопросов организации, построения и выполнения встроенных в процессы внутренних контролей (контрольных процедур);
- оценку вопросов организации информационного взаимодействия (процесса обмена информацией) в Обществе;

- оценку процесса организации мониторинга в Обществе, в том числе результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений и недостатков, а также результатов совершенствования системы внутреннего контроля;

3.2. оценка эффективности системы управления рисками, включая:

- проверку достаточности и зрелости элементов системы внутреннего контроля в Обществе для эффективного управления рисками, в том числе по вопросам организации процессов, постановки целей и задач, реализации положений политики в области управления рисками, средств автоматизации, нормативно-методологического обеспечения, взаимодействия структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетности, инфраструктуры, включая организационную структуру, и т.п.;

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

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

- проведение анализа информации о реализовавшихся рисках в Обществе (в том числе выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах не достижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и т.п.);

3.3. оценка корпоративного управления, включая:

- проверку соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;

- проверку порядка постановки целей Общества и мониторинга/контроля их достижения;

- проверку уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе, по вопросам управления рисками и внутреннего контроля) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;

- проверку обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных компаний, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;

- проверку процедур раскрытия информации о деятельности Общества;

3.4. предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления (при сохранении независимости и объективности внутреннего аудита).

4. Внутренний аудит 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. Внутренний аудит 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. Внутренний аудит 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 29.06.2018 (протокол № 19 от 04.07.2018), 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». 25.04.2019/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»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	0,00060 %
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	0,00057 %
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<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</i>	Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство.

<i>несостоятельности (банкротстве)</i>	
<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»); 25.04.2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»; 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 (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</i>	Не привлекалась

<i>(или) за преступления против государственной власти</i>	
<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>	1999/настоящее время - главный специалист ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы); 2012/настоящее время - Генеральный директор ООО «Строитель» (по совместительству); 2012/настоящее время - бухгалтер ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2011/настоящее время - Генеральный директор ООО «Альба Аудит» (по совместительству); 2008/настоящее время - Генеральный директор ЗАО «Дженерал Эстейт» (по совместительству); 2008/настоящее время - Генеральный директор ООО «СтартТандем» (по совместительству); 2002/настоящее время - Генеральный директор ООО «Альба Альянс Кэпитал Маркетс» (по совместительству). 2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»; 2012/настоящее время - член Наблюдательного совета ЗАО «СК Двадцать первый век».
<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><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></p>	<p>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</p>
<p><i>Сведения о привлечении 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></p>	<p>Не привлекался</p>
<p><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></p>	<p>Не занимал</p>

<p><i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i></p>	<p>Чистякова Екатерина Евгеньевна</p>
<p><i>Год рождения</i></p>	<p>1975</p>
<p><i>Сведения об образовании</i></p>	<p>Высшее, Ярославская государственная сельскохозяйственная академия</p>
<p><i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i></p>	<p>2018/настоящее время - главный специалист отдела финансового контроля и управления рисками ПАО «ТГК-2»; 2017/2018 - главный специалист отдела внутреннего контроля ПАО «ТГК-2»; 2017 - ведущий бухгалтер отдела учета заработной платы бухгалтерии ПАО «ТГК-2»; 2015/2017 - главный бухгалтер ООО «Ярославская генерация» (по совместительству); 2014/2017 - старший бухгалтер Главного управления ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2008/2014 - главный бухгалтер бухгалтерии Главного управления ПАО «ТГК-2» по Ярославской области.</p> <p>25.04.2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»; 01.02.2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Сервис»; 2018/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»; 2018/настоящее время - член Ревизионной</p>

	комиссии АО «ТЭЦ «Белый Ручей».
<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 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>	Шикалова Елена Анатольевна
<i>Год рождения</i>	1961
<i>Сведения об образовании</i>	Средне-специальное, Техникум Гостиничного хозяйства Мосгорисполкома
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние</i>	1996/настоящее время - начальник департамента налогового планирования ООО КБ «Альба

<p>пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</p>	<p>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 Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального 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</p>	<p>Не занимала</p>

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

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:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Кулаков Владимир Валерьевич
<i>Год рождения</i>	1961
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Костромской сельскохозяйственный 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 - 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». 25.04.2019/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»).
<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</i>	Не имеет

<i>акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство

Руководитель отдела финансового контроля и управления рисками (по 31.10.2018 - отдела внутреннего контроля) Эмитента:

<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»); 25.04.2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»;

	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 (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 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

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	2018 год, тыс. руб.
Заработная плата	2 233
в том числе премии	742
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	325
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	2 558

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 (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля), учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля), 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 2019 года, тыс. руб.
Заработная плата	-
в том числе премии	-
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 (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля), учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля), 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 2019 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	2018 год, тыс. руб.
Заработная плата,	4 575
<i>в том числе премии</i>	1 311
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	4 575

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2019 года, тыс. руб.
Заработная плата,	961
<i>в том числе премии</i>	404
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	961

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 (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля) за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2018 год, тыс. руб.
Заработная плата,	2 984
<i>в том числе премии</i>	942
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	2 984

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2019 года, тыс. руб.
Заработная плата,	1 341
<i>в том числе премии</i>	322
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 341

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 (по 31.10.2018 - Отдела внутреннего контроля) 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	2018 год	3 месяца 2019 года
Средняя численность работников, чел.	4 154	4 056
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	3 043 959 255	885 643 118
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	52 499 215	4 609 287

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

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: 298 327, в том числе общее количество номинальных держателей акций эмитента: 10.

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 29.06.2018, составляет 319 357 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: 04.06.2018.

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 31.03.2019.

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	1 394 725 965 832 шт.
Количество привилегированных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	13 748 391 986 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 - 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	0,0000000766 % - 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:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	ИНН	ОГРН	Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров			
				04.01.2018*		04.06.2018*	
				% 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	-
Jamica Limited (Джамика Лимитед)**	Кипр	не применимо	не применимо	-	-	-	-
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	-	-
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	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	1,49	1,51	1,49	1,51
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
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

Примечание:

* - голосующими являются обыкновенные и привилегированные акции;

** - с 26.03.2018 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 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.) и ООО «Долговое агентство» (2,5% от УК) на праве собственности (24,27 % от уставного капитала Общества).

- с 25.04.2018 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 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.), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (58,31 % от уставного капитала Общества).

- с октября 2018 года компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Japan 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); доля акций в собственности увеличилась до 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 83,3959 % 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 2019 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, шт./ тыс. руб.	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых Общим собранием акционеров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых Советом директоров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	0 / 0

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

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года:

Вид дебиторской задолженности	тыс. руб.	
	31.12.2018	31.03.2019
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 464 492	4 723 579
в том числе просроченная	1 695 820	2 158 212
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	3 571 928	3 817 387
в том числе просроченная	1 059 627	1 365 785
Общий размер дебиторской задолженности	8 036 420	8 540 966
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 755 447	3 523 997

Дебиторы, величина задолженности каждого из которых составляет не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, на дату окончания последнего

завершенного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года, отсутствуют.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

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

а) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2018 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 2018 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 2019 года, подготовленная в соответствии с РСБУ и приведенная в настоящем ежеквартальном отчете (Приложение № 2), не подтверждалась независимым аудитором:

- Бухгалтерский баланс на 31 марта 2019 года;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2019 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 31.12.2018, 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 30.06.2018, 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 2018 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 2019 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 424 от 29.12.2018 «Об учетной политике на 2019 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, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, 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. 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 отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В части классификации объектов основных средств промышленного производства в качестве недвижимого или движимого имущества Общество использует положения Гражданского кодекса РФ, иных действующих нормативно-правовых актов, а также разъяснения Минпромторга России (письмо № ОВ-17590/12 от 23.03.2018), рекомендации Минфина России (письмо № 03-05-05-01/75611 от 22.10.2018).

К объекту недвижимого имущества, кроме самого земельного участка, относятся здания, сооружения, передаточные устройства, которые возведены на земельном участке и выступают в гражданском обороте единым объектом с земельным участком (правами на земельный участок).

К движимому имуществу, в том числе, относятся объекты основных средств, входящие в раздел «Машины и оборудование» (приложение 18), включающий в себя следующие группы:

11. Силовые машины и оборудование;
12. Рабочие машины и оборудование;
13. Измерительные и регулирующие приборы и устройства и лабораторное оборудование;
14. Вычислительная техника;
15. Прочие машины и оборудование;
32. Инструмент.

При этом 11, 12, 13 подгруппы классификации групп основных средств являются технологическим оборудованием промышленных предприятий, предназначенным для осуществления технологического процесса производства путем выполнения тех или иных технических функций, связанных с изменением предмета труда. При этом указанное оборудование может быть установлено на специальном или общем (со зданием, сооружением) фундаменте, то есть оно может входить в комплекс конструктивно-сочлененных предметов. Объектом классификации машин и оборудования является каждая отдельная машина, аппарат, агрегат, установка и другие, включая входящие в их состав принадлежности, приборы, инструменты, электрооборудование, индивидуальное ограждение, фундамент.

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.

При этом проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость

инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. рублей 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.

Общество ежегодно проводит переоценку следующих групп основных средств - «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки» 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.

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.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- 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 отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендные 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», 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 принимаются к бухгалтерскому учету по себестоимости. Себестоимостью запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

При поступлении на склад Общества запасов, требующих при списании затрат на демонтаж, утилизацию и восстановлению окружающей среды на занимаемом ими участке, планируемая стоимость таких затрат включается в стоимость поступивших запасов.

При приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа на период, превышающий 12 месяцев, себестоимость запасов формируется исходя из суммы, которая была бы уплачена организацией при отсутствии указанной отсрочки (рассрочки). Разница между указанной суммой и номинальной величиной подлежащих уплате в будущем денежных средств учитывается в порядке, установленном для учета процентных затрат в течение периода отсрочки (рассрочки).

Себестоимостью запасов, внесенных в счет вклада в уставный капитал, считается их справедливая стоимость. Справедливая стоимость определяется в порядке, предусмотренном международными стандартами финансовой отчетности (IFRS 13).

Под справедливой стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

При отпуске в производство и при ином выбытии, запасы оцениваются по средневзвешенной стоимости.

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, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

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. Она отражена в отчетности за минусом НДС.

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.

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;
- передача и распределение тепловой энергии.

Косвенные затраты на производство распределяются между видами произведенной электрической и тепловой энергии в соответствии с нормативом расхода тонны условного топлива на единицу произведенной продукции. 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 относящимися 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 актива, включаются в его первоначальную стоимость в течение формирования актива.

Учет прочих расходов по займам и кредитам

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.

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, отнесены 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.

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:

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.

Операционная аренда (применимо до 31 декабря 2018 г.)

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности, платежи по договорам операционной аренды относятся на расходы текущего года линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды - это период, на который арендатор заключил договор аренды актива, и в течение которого договор не может быть расторгнут, и на который арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без таковой, в случае, когда на начало срока аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор намерен воспользоваться этим правом.

Финансовая аренда (применимо до 31 декабря 2018 г.)

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе всех существенных рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы признаются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением суммы обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, если он более короткий и если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Аренда (применимо с 1 января 2019 г.)

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, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Группа списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода.

Кредиты, займы и кредиторская задолженность

После первоначального признания данные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма – представлению в Консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется

обеспеченное в настоящий момент юридической защитой право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства признаются, если Группа имеет существенную обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, которые потребуются для погашения данной обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Расход, относящийся к оценочному обязательству отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Пенсионные обязательства

На предприятиях Группы действуют планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию, а также выплаты в связи с юбилеями, которые работник будет получать в период работы на предприятии. Размер выплат обычно зависит от нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное на отчетную дату в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Собственные выкупленные акции

Стоимость долевых инструментов Компании, приобретаемых Компанией или ее дочерними компаниями, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), вычитаются из суммы капитала, приходящегося на владельцев Компании, до аннулирования, повторного выпуска или выбытия долевых инструментов.

Собственные выкупленные акции отражаются по номинальной стоимости и любые разницы между номинальной стоимостью и суммой переданного вознаграждения, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), признаются в составе эмиссионного дохода.

Если впоследствии такие акции продаются или повторно выпускаются, любая сумма полученного вознаграждения за вычетом всех непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и соответствующего эффекта по налогу на прибыль, включается в капитал, приходящийся на акционеров Компании. Выбытие собственных выкупленных акций отражается по номиналу, и любые разницы между номиналом и суммой вознаграждения, за вычетом непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и со ответствующей суммы по налогу на прибыль, признаются в составе эмиссионного дохода. В консолидированном отчете о совокупном доходе не признаются доходы и расходы, связанные с покупкой, продажей, выпуском или аннулированием собственных выкупленных акций.

Признание выручки

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии на оптовом рынке; продажа мощности на оптовом рынке; продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по подключению к теплосетям; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно,

выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами полученными.

Признание выручки по подключению к тепловым сетям, осуществляемое Группой, отражается в течение времени, так как контроль, включает в себя способность препятствовать определению способа использования и получения выгод от актива контрагентами. Выгодами от актива являются потенциальные денежные потоки (поступления или сокращения выбытия денежных средств), которые могут быть получены напрямую или косвенно многими способами. Согласно МСФО (IFRS) 15 у Группы появляется обязанность к исполнению по неотделимому товару (услуге). Следовательно, Группа признает выручку постепенно, в течение времени (исходя из сроков полезного использования вновь вводимых в эксплуатацию тепловых сетей), когда она удовлетворяет понятию обязанности к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15, что приводит к отражению отложенной выручки.

Получаемые компенсации потерь в тепловых сетях

Для передачи теплоэнергии конечным потребителям Группа покупает услугу транспортировки теплоэнергии у сетевых компаний. В процессе передачи теплоэнергии в теплоносителях возникают потери теплоэнергии, которые, согласно отраслевой практике и заключенным договорам, компенсируются сетевыми компаниями. 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, 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.

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

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			
Банк ВТБ (ПАО) (А40-22882/2016)	Общество	9 782 841	<p>Решением Арбитражного суда г. Москвы от 19.09.2016 удовлетворен иск Банка ВТБ (ПАО): с Общества и ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» солидарно в пользу Банка ВТБ (ПАО) взыскано 10 920 529 864,27 руб., в т.ч. 9 505 529 709,42 руб. - кредит, 67 265 906,96 руб. - проценты за пользование кредитом, 1 345 032 453,88 руб. - неустойка за нарушение обязательства по возврату кредита, 2 701 794,01 руб. - неустойка за нарушение обязательства по уплате процентов.</p> <p>В удовлетворении встречных требований Общества к Банку ВТБ (ПАО) (о признании сделки по досрочному истребованию кредита недействительной; о признании недействительной сделки по повышению процентной ставки по кредиту; о признании незаконными условий кредитного соглашения в части установления и взимания комиссии за выдачу кредита и взыскания неосновательного обогащения) отказано в полном объеме. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 29.12.2016 решение оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Московского округа от 02.05.2017 производство по кассационным жалобам прекращено. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.08.2017 удовлетворено заявление Общества о рассрочке исполнения судебного акта и о частичном прекращении исполнения обязанности по исполнению судебного акта в сумме 2 851 658 913,82 руб. в части основного долга, 67 265 906,96 руб. - по процентам, а также заявление Банка ВТБ (ПАО) о частичном отказе от взыскания неустоек в сумме 404 320 274,37 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 02.04.2018 принят отказ Банка ВТБ (ПАО) от взыскания с ПАО «ТГК-2» неустоек в размере 943 413 973,52 руб.</p>
Газпромбанк (Акционерное общество) (А82-4141/2016)	Общество	961 679	<p>Общество в полном объеме не признает требование «Газпромбанк» (Акционерное общество). Определением Арбитражного суда Ярославской области от 06.04.2016 отказано в удовлетворении заявления Банка о принятии обеспечительных мер (запрет распоряжаться имуществом и денежными средствами). В рамках дела Общество заявлен встречный иск о признании недействительным уведомления Банка о досрочном истребовании кредита и взыскании неосновательного обогащения. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 17.06.2016 удовлетворено ходатайство Общества о принятии обеспечительных мер в виде запрета на безакцептное списание в пользу Банка средств со счетов Общества. 23.09.2016 истец уточнил требования до 880 900 418,90 руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 13.10.2016 производство по делу приостановлено до завершения экспертизы.</p>

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			<p>Определением Арбитражного суда Ярославской области от 31.01.2017 производство по делу возобновлено, дело назначено к рассмотрению на 22.02.2017. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 02.05.2017 с ПАО «ТГК-2» в пользу «Газпромбанк» (Акционерное общество) взыскано 868 026 тыс. руб. задолженности, а также 221 тыс. руб. в возмещение расходов по уплате госпошлины. Кроме того, суд обратил взыскание на имущество ПАО «ТГК-2». Определением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 04.09.2017 производство по апелляционной жалобе ПАО «ТГК-2» прекращено в связи с отказом от жалобы. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 29.01.2018 принят отказ Банка от взыскания с Общества неустоек в сумме 70 421 023,84 руб., производство по исполнению Решения Арбитражного суда Ярославской области от 02.05.2017 по делу прекращено.</p>
<p>ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-7388/2016)</p>	<p>Общество</p>	<p>1 214 793</p>	<p>Исковые требования уточнены до 1 334 097 тыс. руб. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 19.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Сторонами заявлены ходатайства об утверждении мирового соглашения. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 21.08.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 10.05.2018 утверждено новое мировое соглашение (об оплате суммы в установленные сроки).</p>
<p>ООО «Фирма» ИНТРЭК» (А82-9839/2017)</p>	<p>Общество (А82-10645/2017)</p>	<p>56 439</p>	<p>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. Судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 11.06.2019.</p>
<p>ООО «БКЛМ» (А31-11050/2014)</p>	<p>Общество</p>	<p>79 269</p>	<p>Заявление конкурсного управляющего 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.</p>
<p>ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А-31-14672/2017)</p>	<p>Общество</p>	<p>215 680</p>	<p>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.</p>
<p>АО «СО ЕЭС» (А82-2753/2018)</p>	<p>Общество</p>	<p>50 399</p>	<p>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.</p>

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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» (A82-8285/2018)	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. Судебное заседание по рассмотрению кассационной жалобы назначено на 16.05.2019.
АО «Ярославские энергосистемы» (A82-13281/2018)	Общество	62 158	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 03.10.2018 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «СО ЕЭС» (A82-25257/2018)	Общество	52 165	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 09.03.2019 взыскано 52 359,77 тыс. руб. Судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 29.05.2019.
АО «Ярославские энергосистемы» (A82-3570/2019)	Общество	72 225	Планируется заключение мирового соглашения. Судебное заседание назначено на 16.05.2019.
АО «Ярославские энергосистемы» (A82-5387/2019)	Общество	111 531	Иск возвращен, не соблюден претензионный порядок.
Исходящие иски			
Общество (A13-4150/2015)	ЗАО «Интертехэлектро»	760 604	Исковые требования уменьшены до 252 млн. руб. Решением Арбитражного суда Вологодской области от 26.08.2016, оставленным без изменения постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 27.12.2016 и постановлением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 06.04.2017, с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 108,7 млн. руб. В остальной части заявленных требований отказано. Взыскано с Общества в пользу ЗАО «Интертехэлектро» 4,6 млн. руб. В результате проведенного судом зачета с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 104 млн. руб. Определением Верховного суда РФ от 30.11.2017 решение отменено в части взыскания в пользу Общества 108,7 млн. руб. и зачета первоначальных требований, дело в отмененной части направлено на новое рассмотрение. Судебное заседание назначено на 22.05.2019.
Общество (A82-10645/2017)	ООО «Фирма» ИНТРЭК» (A82-9839/2017)	37 760	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 25.07.2017 дела №A82-10645/2017 и №A82-9839/2017 объединены в одно производство с присвоением ему №A82-9839/2017. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 18.03.2019 исковые требования оставлены без рассмотрения. Судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 11.06.2019.
Общество (A40-253387/2017)	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

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 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.</p>
Общество (А40-21865/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	387 386	<p>Определением Арбитражного суда г. Москвы от 11.05.2018 производство по делу №А40-21865/2018 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 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 круга от 25.12.2018 решения Арбитражного суда г. Москвы от 20.06.2018</p>

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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.
Общество (А40-1610/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	272 998	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 27.02.2018 иски удовлетворены в полном объеме. Определением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 30.05.2018 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. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 19.02.2019 решение Арбитражного суда г. Москвы от 27.02.2018 отменено, исковое заявление оставлено без рассмотрения.
Общество (А40-104785/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	302 138	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 08.06.2018 иски 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.
Общество (А40-87913/18-108-2632)	МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	77 448	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.04.2019 в удовлетворении заявленных требований отказано полностью.
Общество (А40-188258/2017-107-2743)	МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	70 415	Судебное заседание назначено на 08.07.2019.
Общество (А82-25865/2018)	Хуадянь Сингапур Джининг ПТЕ.ЛТД. (HUADIAN SINGAPORE JIENING PTE. LTD.)	3 314 147	Судебное заседание назначено на 20.08.2019.
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.

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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	Определением Арбитражного суда Костромской области от 27.06.2018 производство по делу приостановлено в связи с проведением экспертизы. Определением Арбитражного суда Костромской области от 17.12.2018 производство по делу возобновлено. Судебное заседание назначено на 27.05.2019.
Общество (А31-5503/2018)	МУП г. Костромы «Городские сети»	53 763	Определением Арбитражного суда Костромской области от 04.10.2018 срок проведения экспертизы продлен до 15.11.2018. Определением Арбитражного суда Костромской области от 22.11.2018 производство по делу возобновлено. Судебное заседание назначено на 05.06.2019.
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 17.05.2019.

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 2018 года и трех месяцев 2019 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 соответствии с пунктом 11.5. статьи 11 Устава Эмитента 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 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 бюллетени для голосования по

вопросам повестки дня направляются заказным 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 «Российской газете» в срок не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

В соответствии с пунктом 12.4. статьи 12 Устава Эмитента 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 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 бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным 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 «Российской газете» в срок не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней (*примечание:* по состоянию на дату окончания отчетного квартала действующим законодательством РФ не предусмотрена такая возможность, поэтому положения Устава Общества в части предоставления бюллетеней акционерам путем публикации бланков бюллетеней в «Российской газете» не применяются).

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 внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десять) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. К такому требованию акционеров (акционера) должна прилагаться выписка из реестра акционеров, если учет прав акционеров(а) на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если их (его) права на акции учитываются на счетах депо в депозитарии, выписка со счетов депо акционеров (акционера) в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции.

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 Эмитента.

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 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. 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 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 о порядке подготовки и проведения Общего собрания 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 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. К такому предложению должна прилагаться выписка из реестра акционеров, если учет прав акционеров(а) на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если их (его) права на акции учитываются на счетах депо в депозитарии, выписка со счетов депо акционеров (акционера) в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции.

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.

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.

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.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. К такому требованию акционеров (акционера) должна прилагаться выписка из реестра акционеров, если учет прав акционеров(а) на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если их (его) права на акции учитываются на счетах депо в депозитарии, выписка со счетов депо акционеров (акционера) в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции.

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 Эмитента.

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 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 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 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 (до 06.03.2019 - г. Ярославль, ул. Урицкого, д. 38а)
<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,</i>	Нет

<i>принадлежащих коммерческой организации</i>	
<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>	г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6, каб. 209
<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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения по каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев,

предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

В 1 квартале 2018 года Эмитент совершил три существенные сделки:

1) Договор страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 000230-0001/ДогР18 между ПАО «ТГК-2» и ЗАО «МАКС» по страхованию имущества, находящегося в г. Вологде:

- дата совершения сделки (заключения договора): 15.02.2018;

- предмет и иные существенные условия сделки: Договор страхования имущества №000230-0001/ДогР18 от 15.02.2018 заключен между ПАО «ТГК-2» (Страхователь) и ЗАО «МАКС» (Страховщик) в целях страхования имущества ПАО «ТГК-2», находящегося в г. Вологда;

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 юридических лиц (от всех рисков) от 10.08.2009 (Приложение №1 к Договору).

3. Размер страховой премии по Договору составляет 2 667 000 (Два миллиона шестьсот шестьдесят семь тысяч) руб.

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 ЗАО «МАКС», выгодоприобретателем по Договору назначаются Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности» (Внешэкономбанк) и АО «ВЭБ-лизинг»;

- срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: договор вступает в силу с 17.02.2018 и действует до 16.02.2019 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 17.02.2018 и заканчивается в 24 часа 16.02.2019. Срок исполнения обязательств не наступил;

- размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: размер страховой стоимости по Договору составляет 7 230 682 842 (Семь миллиардов двести тридцать миллионов шестьсот восемьдесят две тысячи восемьсот сорок два) руб. 34 коп., что составляет 12,17 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2017 (дата окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 419 472 057 (Пятьдесят девять миллиардов четыреста девятнадцать миллионов четыреста семьдесят две тысячи пятьдесят семь) руб. 87 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:* 14.02.2018;

- *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 15.02.2018.

2) Договор страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» №000109-0001/ДогР18 между ПАО «ТГК-2» и ЗАО «МАКС» по страхованию имущества, частично переданного в залог АО «АЛЬФА-БАНК»:

- *дата совершения сделки (заключения договора):* 15.02.2018;

- *предмет и иные существенные условия сделки:* Договор страхования имущества №000109-0001/ДогР18 от 15.02.2018 заключен в целях страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» между ПАО «ТГК-2» (Страхователь) и ЗАО «МАКС» (Страховщик);

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 юридических лиц (от всех рисков) от 10.08.2009 (Приложение №1 к Договору).

3. Размер страховой премии по Договору составляет 1 977 000 (Один миллион девятьсот семьдесят семь тысяч) руб.

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 ЗАО «МАКС», выгодоприобретателем по Договору назначается АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* договор вступает в силу с 16.02.2018 и действует до 15.02.2019 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 16.02.2018 и заканчивается в 24 часа 15.02.2019. 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:* размер страховой стоимости по Договору составляет 5 414 903 954 (Пять миллиардов четыреста четырнадцать миллионов девятьсот три тысячи девятьсот пятьдесят четыре) руб. 41 коп., что составляет 9,11 % 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 31.12.2017 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 419 472 057 (Пятьдесят девять миллиардов четыреста девятнадцать миллионов четыреста семьдесят две тысячи пятьдесят семь) руб. 87 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: 14.02.2018;
- 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 15.02.2018.

3) 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): 13.03.2018;
- 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:

- в рамках Кредитной линии Заемщик вправе получать Кредиты, максимальный размер единовременной задолженности по которым в любой день соответствующего периода действия Кредитной линии определяется в следующем порядке («Лимит задолженности»):

Период действия Кредитной линии	Лимит задолженности
С «22» ноября 2017г. по дату, предшествующую дате подписания Дополнительного соглашения об изменении лимита задолженности (должно быть заключено не позднее «30» марта 2018 г.).	не более 3 600 000 000,00 (Три миллиарда шестьсот миллионов 00/100) российских рублей
С даты подписания Дополнительного соглашения об изменении лимита задолженности 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 13 800 000 000,00 (Тринадцать миллиардов восемьсот 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

- срок действия Кредитной линии устанавливается с «22» ноября 2017г. по «21» декабря 2027г. включительно, Заемщик обязан погасить все полученные Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии. Срок исполнения обязательств не наступил;
- процентная ставка определяется в дополнительных соглашениях к Кредитному соглашению, но не более 13 % (Тринадцати процентов) годовых в период с 22.11.2017 по 31.12.2018, не более 11 % (Одиннадцати процентов) годовых в период с 01.01.2019 по дату окончания срока действия Кредитной линии;
- срок погашения Кредитов устанавливается соответствующими дополнительными соглашениями. Заемщик обязан погасить все полученные в рамках Кредитного соглашения Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии (включительно).

- *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 13.03.2018 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 46,11 % 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 31.12.2017 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 419 472 000 (Пятьдесят девять миллиардов четыреста девятнадцать миллионов четыреста семьдесят две 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:* 06.03.2018;
- *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 07.03.2018.

Во 2 квартале 2018 года Эмитент совершил три существенные сделки:

1) Дополнительное соглашение №1 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):* 25.04.2018;

- *предмет и иные существенные условия сделки:* Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогР17 от 26.10.2017 заключено в целях корректировки перечня страхуемого имущества, а также уточнения выгодоприобретателя по договору;

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 4 447 381 (Четыре миллиона четыреста сорок семь тысяч триста восемьдесят один) руб. 31 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 26.10.2018 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 27.10.2017 и заканчивается в 24 часа 26.10.2018. 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:* размер страховой стоимости по Договору составляет 10 149 870 716 (Десять миллиардов сто сорок девять миллионов восемьсот семьдесят тысяч семьсот шестнадцать) руб. 64 коп., что составляет 17 % 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 31.03.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 697 723 303 (Пятьдесят девять миллиардов шестьсот девяносто семь миллионов семьсот двадцать три тысячи триста три) руб. 37 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:* 25.04.2018;

- *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 25.04.2018.

2) Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 000109-0001/ДогР18 от 15.02.2018 между ПАО «ТГК-2» и ЗАО «МАКС».

- *дата совершения сделки (заключения договора):* 25.04.2018;

- *предмет и иные существенные условия сделки:* Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 000109-0001/ДогР18 от 15.02.2018 заключено в целях корректировки перечня страхуемого имущества, а также уточнения выгодоприобретателя по договору;

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») №106.1, утвержденные приказом ЗАО «МАКС» от 10.08.2009 №2226-ОД(А) (Приложение №1 к Договору);

3. Размер страховой премии по Договору составляет 1 977 000 (Один миллион девятьсот семьдесят семь тысяч) руб. 00 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 ЗАО «МАКС», выгодоприобретателем по Договору назначается АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* договор вступает в силу с 16.02.2018 и действует до 15.02.2019 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 16.02.2018 и заканчивается в 24 часа 15.02.2019. 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:* размер страховой стоимости по Договору составляет 6 701 646 163 (Шесть миллиардов семьсот один миллион шестьсот сорок шесть тысяч сто шестьдесят три) руб. 98 коп., что составляет 11% 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 31.03.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 697 723 303 (Пятьдесят девять миллиардов шестьсот девяносто семь миллионов семьсот двадцать три тысячи триста три) руб. 37 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:* 25.04.2018;

- *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 25.04.2018.

3) Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогP17 от 26.10.2017 между ПАО «ТГК-2» и АО «АльфаСтрахование».

- дата совершения сделки (заключения договора): 08.06.2018;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогР17 от 26.10.2017 заключено в целях корректировки перечня страхуемого имущества, а также уточнения выгодоприобретателя по договору;

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 4 447 381 (Четыре миллиона четыреста сорок семь тысяч триста восемьдесят один) руб. 31 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 26.10.2018 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 27.10.2017 и заканчивается в 24 часа 26.10.2018. 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: размер страховой стоимости по Договору составляет 10 418 262 687 (Десять миллиардов четыреста восемнадцать миллионов двести шестьдесят две тысячи шестьсот восемьдесят семь) руб. 21 коп., что составляет 17 % 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 31.03.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 697 723 303 (Пятьдесят девять миллиардов шестьсот девяносто семь миллионов семьсот двадцать три тысячи триста три) руб. 37 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: 07.06.2018;

- 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 07.06.2018.

В 3 квартале 2018 года Эмитент совершил четыре 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): 01.08.2018;

- 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 в следующей редакции:

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

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

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

- 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 (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 которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z013 (далее - «Договор об ипотеке 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 №01ММ6Z014 (далее - «Договор об ипотеке 4»);
- 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 №01ММ6Z015 (далее - «Договор об ипотеке 5»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков, на которых расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z016 (далее - «Договор об ипотеке 6»).

- *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 01.08.2018 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 47,09 % 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 30.06.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 58 178 949 000 (Пятьдесят восемь миллиардов сто семьдесят восемь миллионов девятьсот сорок девять тысяч) 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:* 25.07.2018;

- *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 26.07.2018.

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): 29.08.2018;

- 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 2.4 Соглашения без изменения подпунктов в следующей редакции:

«2.4. Срок погашения Кредитов устанавливается соответствующими Дополнительными соглашениями. Заемщик обязан погасить все полученные в рамках Соглашения Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии (включительно).

Кроме того, Кредиты в течение срока действия Кредитной линии:

- на Цель 1 по Соглашению предоставляются на срок более 9 (Девять) месяцев, но не более 49 (Сорок девять) месяцев, при этом сумма фактической задолженности по таким Кредитам, в любой день срока действия Кредитной линии, должна составлять не более 2 400 000 000,00 (Два миллиарда четыреста миллионов 00/100) российских рублей.

- на Цель 2 по Соглашению предоставляются на срок не более 9 (Девять) месяцев, при этом сумма фактической задолженности по таким Кредитам, в любой день срока действия Кредитной линии, должна составлять не более 6 000 000 000,00 (Шесть миллиардов 00/100) российских рублей.

- на Цель 3 по Соглашению предоставляются на срок более 9 (Девять) месяцев, но не более 118 (Сто восемнадцать) месяцев, при этом сумма фактической задолженности по таким Кредитам, в любой день срока действия Кредитной линии, должна составлять не более 6 520 000 000,00 (Шесть миллиардов пятьсот двадцать миллионов 00/100) российских рублей.

- на Цель 4 по Соглашению предоставляются на срок более 9 (Девять) месяцев, но не более 45 (Сорок пять) месяцев, при этом сумма фактической задолженности по таким Кредитам, в любой день срока действия Кредитной линии, должна составлять не более 910 000 000,00 (Девятьсот десять миллионов 00/100) российских рублей.

- на Цель 5 по Соглашению предоставляются на срок более 9 (Девять) месяцев, но не более 60 (Шестьдесят) месяцев, при этом сумма фактической задолженности по таким Кредитам, в любой день срока действия Кредитной линии, должна составлять не более 1 464 797 000,00 (Один миллиард четыреста шестьдесят четыре миллиона семьсот девяносто семь тысяч 00/100) российских рублей.»

2. Изложить пункт 4.8.1.1 Соглашения в следующей редакции:

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

- не более 7,2 (Семь целых 2/10) по отчетности на «01» июля 2018г.;

- не более 6,2 (Шесть целых 2/10) по отчетности на «01» октября 2018г.;

- не более 6,0 (Шесть целых 0/10) по отчетности на «01» января 2019г., «01» апреля 2019г., «01» июля 2019г., «01» октября 2019г.;

- не более 5,0 (Пять целых 0/10) по отчетности на «01» января 2020г., «01» апреля 2020г.;

- не более 4,5 (Четыре целых 5/10) начиная с отчетности на «01» июля 2020г. и до конца срока действия Кредитной линии.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных Соглашением ограничений соотношения Чистого совокупного долга к EBITDA:

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

- ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения предоставлять Кредитору информацию в виде справки

за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о совокупном кредитном портфеле Заемщика;

- ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения, предоставлять Кредитору 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 Соглашения) ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения, предоставлять Кредитору 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 (стр.2340 и 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РПБУ за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке.».

3. Изложить пункт 4.10 Соглашения в следующей редакции:

«4.10. Заемщик обязуется в течение всего срока действия Соглашения не распределять прибыль в виде выплаты дивидендов акционерам/не распределять чистую прибыль без предварительного письменного согласования с Кредитором.

Контроль соблюдения вышеуказанного показателя осуществляется Кредитором на ежеквартальной основе.

В случае нарушения условия, указанного в настоящем пункте, Кредитор вправе воспользоваться правами, предусмотренными пунктом 7.2. Соглашения.».

4. Изложить пункт 4.20 Соглашения в следующей редакции:

«4.20. Заемщик обязуется в течение срока действия Соглашения не предоставлять займы третьим лицам, не заключать договора поручительства/гарантий по обязательствам третьих лиц без предварительного письменного согласования с Кредитором.

Контроль соблюдения вышеуказанного показателя осуществляется Кредитором на ежеквартальной основе.

В случае невыполнения обязательств, указанных в настоящем пункте Кредитор вправе воспользоваться правами, предусмотренными пунктом 7.2 Соглашения.».

- *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 01.08.2018 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 46,11 % 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 31.12.2017 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 419 472 000 (Пятьдесят девять миллиардов четыреста девятнадцать миллионов четыреста семьдесят две 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: 29.08.2018;

- 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 29.08.2018.

3) Дополнительное соглашение №4 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): 29.08.2018;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение №4 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогР17 от 26.10.2017 заключено в целях корректировки перечня страхуемого имущества, а также уточнения выгодоприобретателя по договору;

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 4 543 928 (Четыре миллиона пятьсот сорок три тысячи девятьсот двадцать восемь) руб. 73 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 26.10.2018 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 27.10.2017 и заканчивается в 24 часа 26.10.2018. 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: размер страховой стоимости по Договору составляет 11 651 099 321 (Одиннадцать миллиардов шестьсот пятьдесят один миллион девяносто девять тысяч триста двадцать один) руб. 56 коп., что составляет 20 % 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 30.06.2018 (дата окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 58 178 948 808 (Пятьдесят восемь миллиардов сто семьдесят восемь миллионов девятьсот сорок восемь тысяч восемьсот восемь) руб. 85 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 завершеного 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: 28.08.2018;

- 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 30.08.2018.

4) 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): 28.09.2018;

- 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 4.8.1.1 Соглашения в следующей редакции:

«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:

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

- ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения предоставлять Кредитору информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о совокупном кредитном портфеле Заемщика;

- ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения, предоставлять Кредитору 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 Соглашения) ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями Соглашения, предоставлять Кредитору 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 (стр.2340 и 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РПБУ за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке.».

2. Считать пункт 4.8.1.6 Соглашения пунктом 4.8.1.8 Соглашения.

3. Дополнить Соглашение пунктами 4.8.1.6-4.8.1.7 следующего содержания:

«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 Соглашением ограничений максимального размера гарантий и поручительств, выданных Заемщиком, номинированных в долларах США ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями 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 ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной отчетности РПБУ в соответствии с условиями 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. Изложить понятие «Совокупный кредитный портфель» в пункте 4.8.2 Соглашения в следующей редакции:

«Под "Совокупным кредитным портфелем" Заемщика для целей 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 и процентов по лизингу),
- 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 AD Skorje (Скопье, Республика Македония),
- сумма обязательств по Мировым соглашениям и Соглашениям к договорам поставки газа, заключенным с компаниями - поставщиками газа.»

5. Изложить пункт 4.8.3 Соглашения в следующей редакции:

«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 Соглашения, Кредитор вправе предъявить требование о погашении части задолженности по Кредитам, предоставленным в рамках 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 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 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 Соглашения, Кредитор вправе воспользоваться правами, предусмотренными пунктом 7.2 Соглашения.»

6. Изложить пункт 4.21 Соглашения в следующей редакции:

«4.21. Заемщик обязуется, без предварительного письменного согласования с Кредитором, в течение срока действия Соглашения:

- не создавать дочерних и зависимых обществ;
- не осуществлять Заемщиком финансовых вложений (за исключением депозитов).

Контроль соблюдения вышеуказанных показателей осуществляется Кредитором на ежеквартальной основе.

В случае невыполнения обязательств, указанных в настоящем пункте Кредитор вправе воспользоваться правами, предусмотренными пунктом 7.2 Соглашения.»

- *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 27.09.2018 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 46,11 % 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 31.12.2017 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 59 419 472 000 (Пятьдесят девять миллиардов четыреста девятнадцать миллионов четыреста семьдесят две 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: 27.09.2018;

- 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 28.09.2018.

В 4 квартале 2018 года Эмитент совершил две существенные сделки:

1) Дополнительное соглашение №5 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогP17 от 26.10.2017 между ПАО «ТГК-2» и АО «АльфаСтрахование».

- дата совершения сделки (заключения договора): 22.10.2018;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение №5 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогP17 от 26.10.2017 заключено в целях продления срока действия Договора до 31.12.2018;

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 5 374 112 (Пять миллионов триста семьдесят четыре тысячи сто двенадцать) руб. 20 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 31.12.2018 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 27.10.2017 и заканчивается в 24 часа 31.12.2018. 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:* размер страховой стоимости по Договору составляет 11 772 220 955 (Одиннадцать миллиардов семьсот семьдесят два миллиона двести двадцать тысяч девятьсот пятьдесят пять) руб. 28 коп., что составляет 21,13 % 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 30.09.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 704 215 208 (Пятьдесят пять миллиардов семьсот четыре миллиона двести пятнадцать тысяч двести восемь) руб. 26 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:* 12.10.2018;

- *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 12.10.2018.

2) 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):* 14.12.2018;

- *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) заключено между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить пункт 1.4 Соглашения 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 2017 г.;

- залог акций Заемщика, принадлежащих ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z001 от «15» декабря 2017 г. (далее - «Договор залога 3»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z002 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017 г., 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 2017 г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 2»);
- 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 2017 г. (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 2018 г. (далее - «Договор об ипотеке 2»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z006 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018 г., 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 2018 г., 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 2018 г., 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 2018 г., 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 2018 г., 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 2018 г., 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 2018 г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 10»);
- залог прав аренды земельного участка, оформленный Договором о залоге права аренды земельного участка №01ММ6Z020 (далее - «Договор залога 11»);
- 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 2018 г. (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 2018 г. (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 2018 г. (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 2018 г. (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 (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 (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 (далее - «Договор об ипотеке 9»).

- *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 14.12.2018 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 49,18 % 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 30.09.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 704 215 000 (Пятьдесят пять миллиардов семьсот четыре миллиона двести пятнадцать тысяч) 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:* 03.12.2018;

- *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 05.12.2018.

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/ДогP17 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/ДогP17 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. 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:* 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.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала: отсутствуют.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	Обыкновенные	Привилегированные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01	0,01
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными), шт.	1 458 404 850 747	16 500 533 681
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находящихся в процессе размещения, шт.	-	-
Количество размещенных акций, в отношении выпусков которых по состоянию на дату окончания отчетного квартала не осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах выпусков/не представлено в регистрирующий орган уведомление об итогах выпусков, шт.	-	-
Количество объявленных акций, шт.	14 999 997 005 503	-
Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Эмитента, шт.	-	-
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Эмитента, шт.	-	-
Государственный регистрационный номер и дата регистрации выпуска	1-01-10420-А от 14.05.2005	2-01-10420-А от 29.06.2006

Информация о правах, предоставляемых акциями их владельцам, в соответствии с Уставом эмитента:

В соответствии с пунктом 6.2. статьи 6 Устава Эмитента 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 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, а также при решении вопросов, предусмотренных статьей 7.2 и статьей 92.1 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 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.

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	4B02-01-10420-A, 26.08.2010

ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения, в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
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

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):

27.08.2013 Советом директоров Эмитента (протокол № б/н от 27.08.2013) принято решение о размещении 5 300 000 документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций Эмитента на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 300 000 штук номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая посредством открытой подписки, со сроком погашения - в 1 820 день с даты начала размещения облигаций выпуска.

09.12.2013 Советом директоров Эмитента (протокол № б/н от 10.12.2013) принято решение о размещении дополнительных документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций Эмитента на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением в количестве 1 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая посредством открытой подписки, со сроком погашения, соответствующим сроку погашения облигаций основного выпуска.

18.04.2017 Председателем Правления ПАО Московская Биржа утверждены изменения в решение о выпуске биржевых облигаций серии БО-02 в части сведений о представителе владельцев биржевых облигаций, вносимых посредством направления уведомления, - ООО «Лигал Кэпитал Инвестор Сервисез», а также изменения в решение о выпуске ценных бумаг и решение о дополнительном выпуске ценных бумаг (биржевых облигаций серии БО-02).

Услуги по приему и хранению сертификата и учету ценных бумаг осуществляет Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (НКО АО НРД, до 11.08.2016 - НКО ЗАО НРД), находящееся по адресу: 105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12.

Вид, серия (тип), форма и иные	Документарные процентные неконвертируемые
--------------------------------	---

идентификационные признаки ценных бумаг	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)	4B02-02-10420-A, 03.09.2013
ISIN код	RU000A0JU7L6
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	490 003 250 руб. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета одновременно с выплатой одиннадцатого купона 26.04.2019 произведено погашение последней части номинальной стоимости.
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	Находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг не осуществлялась. В соответствии с пунктом 2.6.14. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007, в случае эмиссии биржевых облигаций по решению (усмотрению) эмитента биржевых облигаций представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг не осуществляется.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	Одиннадцать процентных (купонных) периодов
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	Биржевые облигации погашаются в следующие даты: 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 15.04.2015, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 14.10.2015, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 13.04.2016, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 12.10.2016, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 27.10.2017, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 27.04.2018, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 26.10.2018, 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости 26.04.2019.
Дата аннулирования индивидуального номера	19.12.2013 дополнительному выпуску присвоен

(кода) дополнительного выпуска ценных бумаг	идентификационный номер основного выпуска.
Регистрирующий орган (организация), осуществивший (осуществившая) аннулирование индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг	19.12.2013 дополнительному выпуску присвоен идентификационный номер основного выпуска.
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968 ; http://www.tgc-2.ru

В соответствии с эмиссионными документами ПАО «ТГК-2» одновременно с выплатой третьего, четвертого, пятого, шестого, восьмого, девятого и десятого 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.

На дату подписания настоящего ежеквартального отчета одновременно с выплатой одиннадцатого купона 26.04.2019 произведено погашение последней части номинальной стоимости 490 003 250 руб., или 12,5 % (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости, что составляет 125,00 руб. на одну облигацию.

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.

Ценные бумаги выпуска не являлись облигациями с обеспечением.

Ценные бумаги выпуска не являлись конвертируемыми ценными бумагами.

Ценные бумаги выпуска не являлись опционами эмитента.

Ценные бумаги выпуска не являлись российскими депозитарными расписками.

Биржевые облигации серии БО-02 Эмитента были допущены к организованным торгам на ПАО Московская Биржа (RU000A0JU7L6). В соответствии с Правилами листинга решением Председателя Правления ПАО Московская Биржа биржевые облигации серии БО-02 Эмитента исключены 06.05.2019 из раздела «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа, в связи с погашением выпуска ценных бумаг.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Регистратор:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование регистратора: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения регистратора: 109028, г. Москва, 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».

До 26.04.2019 в обращении находились документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением, сведения о депозитарии:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (до 11.08.2016 - Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»)

Сокращенное фирменное наименование: НКО АО НРД (до 11.08.2016 - НКО ЗАО НРД)

Место нахождения: 105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12

ИНН 7702165310, ОГРН 1027739132563

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: 177-12042-000100

Дата выдачи указанной лицензии: 19.02.2009

Срок действия указанной лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФСФР России

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

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 завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

В 2014-2019 годах (по состоянию на 31.03.2019) 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 завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного 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	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 4B02-02-10420-A. 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.

государственной регистрации)				
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./иностран. 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./иностран. 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)	<p>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).</p> <p>Выплата дохода по облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.</p> <p>Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке перечислением необходимой суммы в НКО</p>			

	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	1 621 620 171,78 руб. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета - 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	На дату подписания настоящего ежеквартального отчета обязательства по выплате дохода по 11-му купону исполнены в полном объеме и в установленный срок - 26.04.2019.

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 2018 год

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 2»
за 2018 год
Март 2019 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 2018 год:	
Бухгалтерский баланс	9
Отчет о финансовых результатах	
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	



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

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 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 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 аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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 2016 г., 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2018 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 2017 год и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 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 (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 указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, о которых 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 каждого из указанных ниже вопросов 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 указанных ниже вопросов, 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>



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение финансового вложения в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»

Общество владеет долей в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ». По данному финансовому вложению не определяется текущая рыночная стоимость. Балансовая стоимость доли является существенной для бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Оценка руководством возможного обесценения данного финансового вложения в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», учитываемого по фактическим затратам в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности на прогнозе получения экономических выгод от данного финансового вложения. Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Информация о финансовом вложении в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» раскрыта Обществом в Примечании 3 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы оценили проведенный Обществом анализ наличия характеристик устойчивого снижения стоимости финансового вложения в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», в частности, мы проанализировали изменение расчетной стоимости данного финансового вложения. Так как было определено снижение расчетной стоимости данного финансового вложения в течение отчетного периода, мы изучили доступную нам информацию относительно свидетельств повышения расчетной стоимости данного финансового вложения в будущем. Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые при оценке расчетной стоимости данного финансового вложения, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. Мы проанализировали применяемую методологию в модели, использованной руководством при определении расчетной стоимости, и проверили математическую точность расчетов. Кроме того, мы проанализировали раскрытие информации о финансовом вложении в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» за 2018 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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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 него 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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

- ▶ 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.

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.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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 марта 2019 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2018 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация: ПАО «ТГК-2» по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная по ОКФС/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
Адрес: 150003, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Патвицкая, д.6

Коды
0710001
31.12.2018
76535270
7606053324
35.30.1
12247132
384

Код	Рублет III Показатель	Актив	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 года	на 31 декабря 2016 года
			4	5	6
		I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1110		Нематериальные активы	183 318	177 081	195 723
1150	1	Основные средства	29 212 066	28 728 301	29 439 258
		в том числе			
11501		основные средства	26 983 532	25 840 106	26 756 718
11502		незавершенное строительство и оборудование к установке	1 919 378	2 429 432	2 368 450
11503		долгосрочные ремонты и ревизии	309 156	458 763	314 090
1160		Доходные вложения в материальные ценности			
1170	3	Финансовые вложения	5 946 835	6 190 914	3 643 474
		в том числе			
11701		инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 648 090	3 645 069	3 643 474
11703		займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 298 745	2 545 845	-
1180	12	Отложенные налоговые активы	1 637 571	2 121 621	1 958 731
1190	2	Прочие внеоборотные активы	612 815	607 362	673 833
		в том числе			
11901		авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	3 452	20 728	-
11902		запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	73 784	6 582	-
11903		прочие внеоборотные активы, не имеющие материально вещественной формы	535 579	580 052	673 833
1180		ИТОГО по разделу I	37 592 605	37 825 279	35 911 019
		II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1210		Запасы	1 178 315	1 392 941	1 245 597
		в том числе:			
12101		сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 096 215	1 328 546	1 185 322
12102		готовая продукция и товары для перепродажи	8 686	8 189	65
12103		расходы будущих периодов	73 414	55 287	59 291
12104		прочие запасы и затраты	-	919	919
1220		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	109 714	114 242	164 187
1230	4	Дебиторская задолженность	8 036 420	8 648 980	8 604 363
		в том числе			
12301		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	800 004	19 057	48 593
		в том числе			
12302		покупатели и заказчики	-	-	11 531
12304		из них			
12306		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	-	10 726
12307		прочие покупатели	-	-	805
12309		задолженность дочерних и зависимых обществ	790 613	15 923	27 061
12311		расчеты по лизинговым операциям	-	463	139
12312		прочие дебиторы	9 391	2 671	9 862
12313		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	7 236 416	8 629 923	8 555 770
		в том числе			
12316		покупатели и заказчики	4 464 492	6 036 215	5 522 028
12317		из них			
12318		покупатели электроэнергии и мощности	903 952	2 525 767	2 060 230
12319		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 380 312	3 323 901	3 297 734
12320		прочие покупатели	180 228	186 547	164 064
12322		задолженность дочерних и зависимых обществ	368 956	48 479	60 678
12324		авансы выданные	14 823	52 456	141 895
12325		расчеты по лизинговым операциям	217 066	247 338	392 146
12326		прочие дебиторы	2 171 079	2 245 435	2 439 023
		в том числе			
12328		пени, штрафы, неустойки по договорам	24 261	47 322	127 317
12329		переплата по налогам в бюджеты	17 575	7 422	9 967
12330		переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	726	1 029	2 114
12331		другие дебиторы	2 128 517	2 189 662	2 299 625
1240	3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	8 058 981	7 900 000	7 905 500
		в том числе			
12401		займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	158 981	-	5 500
12402		прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250	3	Денежные средства и денежные эквиваленты	106 238	140 372	82 414
1260		Прочие оборотные активы	-	-	-
1200		И т о г о по разделу II	17 489 668	18 196 535	18 002 061
1600		Б А Л А Н С	55 082 273	56 021 814	53 913 080

		Пассив			
1	2	3	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 года	на 31 декабря 2016 года
		4	5	6	
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1310	6	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	10 594 513	10 077 030	9 808 818
1350		Добавочный капитал (без переоценки)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360		Резервный капитал	168 896	18 288	18 288
		в том числе:			
13601		резервы, образованные в соответствии с законодательством	157 657	7 049	7 049
13602		резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1370		Непокрытый убыток	(13 130 415)	(16 092 004)	(16 077 644)
1900		Итого по разделу III	18 796 585	15 166 905	14 913 053
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	7	Заемные средства	8 664 687	8 735 607	980 007
1420	12	Отложенные налоговые обязательства	1 737 581	1 599 459	1 487 515
1430		Оценочные обязательства	-	-	-
1440	9	Расчеты по лизинговым операциям	1 178 309	1 720 031	2 307 350
1450	9	Прочие обязательства	8 493 397	10 642 544	-
		в том числе:			
1451		поставщики и подрядчики	7 673 154	8 933 440	-
1452		прочие кредиторы	820 243	1 709 104	-
1460		Итого по разделу IV	20 073 974	22 697 641	4 774 872
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	7	Заемные средства	6 906 700	4 179 506	13 685 436
1520	9	Кредиторская задолженность	8 696 629	13 255 109	18 362 883
		в том числе:			
15201		поставщики и подрядчики	5 329 899	5 805 749	11 862 062
15202		задолженность перед персоналом организации	132 224	157 664	158 756
15203		задолженность перед государственными внебюджетными фондами	140 775	155 891	186 558
15204		задолженность по налогам и сборам	708 938	761 473	710 218
15205		прочие кредиторы	1 400 349	5 458 099	4 518 302
15207		авансы полученные	304 377	312 264	270 967
15208		задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	135 749	15 045	16 048
15209		расчеты по лизинговым операциям	544 318	588 924	639 972
1530		Доходы будущих периодов	19 253	21 873	22 527
1540	8	Оценочные обязательства	589 132	700 780	2 154 309
1900		Итого по разделу V	16 211 714	18 157 268	34 225 155
1700		БАЛАНС	55 082 273	56 021 814	53 913 080

Руководитель



И.И. Пирожина

28 марта 2019 г.

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер



Ю.В. Иванова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2018 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
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКФС/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710002
31.12.2018
76535270
760603324
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			
	<i>Выручка</i>	2110	36 355 069	36 382 359
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии	2111	18 271 713	18 242 469
	теплоэнергии	2113	16 507 765	16 387 471
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	1 575 591	1 752 419
10	<i>Себестоимость</i>	2120	(32 844 783)	(31 660 314)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии	2121	(13 974 138)	(13 568 525)
	теплоэнергии	2123	(17 570 712)	(16 657 289)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(1 299 933)	(1 434 500)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 510 286	4 722 045
	<i>Прибыль от продаж</i>	2200	3 510 286	4 722 045
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	5 000
	Проценты к получению	2320	259 911	26 229
	Проценты к уплате	2330	(1 546 133)	(1 560 906)
11	Прочие доходы	2340	7 473 965	3 632 159
11	Прочие расходы	2350	(5 677 657)	(6 723 909)
	<i>Прибыль до налогообложения</i>	2300	4 020 372	100 618
12	Текущий налог на прибыль	2410	(370 753)	(157 843)
12	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	187 068	13 428
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(124 022)	(317 972)
12	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(496 367)	442 263
12	Прочее, в т.ч.	2460	(15 645)	(82 130)
	Уточненный расчет по налогу на прибыль	2461	-	-
	Иные аналогичные обязательные платежи	2462	(15 645)	(82 130)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 013 585	(15 064)
	СПРАВОЧНО.			
1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	616 095	268 916
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 629 680	253 852
13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00207	-0.00001
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Н.И. Пивнигина

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

28 марта 2019 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2018 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

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕН

Коды		
0710003		
31	12	2018
76535270		
7606053324		
35.30.1		
12247	32	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров			Резервный капитал	Перераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016	3100	14 749 054	(-)	16 223 355	18 288	(16 077 644)	14 913 033	
За 2017 г.								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	1 108 578	-	704	1 109 282	
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-	
переоценка имущества	3212	x	x	1 108 578	x	-	1 108 578	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	704	704	
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-	
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x	
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(840 366)	-	(15 064)	(855 430)	
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	(15 064)	(15 064)	
переоценка имущества	3222	x	x	(839 662)	x	-	(839 662)	
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(704)	x	-	(704)	
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	-	-	x	
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	14 749 054	-	16 491 567	18 288	(16 092 004)	15 166 905	
За 2018 г.								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	880 522	-	3 112 197	3 992 719	
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 013 585	3 013 585	
переоценка имущества	3312	x	x	880 522	x	-	880 522	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	98 612	98 612	
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-	
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x	
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(363 039)	-	-	(363 039)	
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	-	-	
переоценка имущества	3322	x	x	(264 427)	x	-	(264 427)	
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(98 612)	x	-	(98 612)	
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	150 608	(150 608)	x	
Величина капитала на 31 декабря	3300	14 749 054	-	17 009 050	168 896	(13 130 415)	18 796 585	

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		15 283 488	3 012 159	268 916	18 564 563
корректировка в связи с:	3400				
исправлением ошибок	3420	(370 435)	(3 027 223)	-	(3 397 658)
после корректировок	3500	14 913 053	(15 064)	268 916	15 166 905
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок		(15 707 209)	3 012 159	704	(12 694 346)
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:	3421	(370 435)	(3 027 223)	-	(3 397 658)
исправлением ошибок	3501	(16 077 644)	(15 064)	704	(16 092 004)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.
Чистые активы	3600	18 815 838	15 188 778	14 935 580

Руководитель



Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова
12

28 марта 2019 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2018 год

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	Коды	
				Форма по ОКУД	710004
Организация: ПАО "ТГК-2"				Дата (число, месяц)	31.12.2018
Идентификационный номер налогоплательщика				по ОКПО	76535270
Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)				ИНН	7606053324
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество / Частная				по ОКВЭД	35.30.1
				по ОКПОФ/ОКФС	1224732
Единица измерения: тыс. руб.				по ОКЕИ	384
Движение денежных средств по текущей деятельности					
Поступило денежных средств - всего	4110	35 539 633	35 922 384		
в том числе:					
поступления от продажи покупателям (заказчикам) электрической энергии и мощности, тепловой энергии и теплоносителя, прочих товаров, работ, услуг	4111	34 282 249	34 537 766		
поступления арендных платежей, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	20 416	19 078		
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-		
поступления от основных обществ по текущей деятельности	4114	-	-		
поступления от дочерних и зависимых обществ по текущей деятельности	4115	964 508	176 563		
прочие поступления средств по текущей деятельности	4119	272 460	1 188 977		
Платежи - всего	4120	36 247 835	30 721 340		
в том числе:					
на оплату товаров, работ, услуг (платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги)	4121	24 842 068	19 961 943		
на оплату труда работников организации	4122	3 146 961	2 769 323		
на выплату процентов по долговым обязательствам (за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива)	4123	1 648 334	1 605 151		
налога на прибыль организаций	4124	392 491	136 452		
на расчеты по налогам и сборам по прочим налогам и расчетам с внебюджетными фондами	4125	1 333 144	1 289 309		
на расчеты с основными обществами по текущей деятельности	4126	-	-		
на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по текущей деятельности	4127	1 403 718	1 947		
прочие платежи по текущей деятельности	4129	3 481 119	4 957 215		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(708 202)	5 201 044		
Денежные потоки от инвестиционных операций					
Поступления - всего	4210	1 931 215	83 182		
в том числе:					
от продажи внеоборотных активов (объектов основных средств и иного имущества)	4211	84 339	47		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 346	5 515		
дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 983	-		
поступления от основных обществ	4215	-	-		
поступления от ДЗО	4216	1 837 547	77 620		
прочие поступления по инвестиционной деятельности	4219	-	-		

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего	4220	3 514 950	3 257 304
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	2 087 292	629 351
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	1 060 016	31 170
на уплату процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов	4224	1 496	1 000
платежи юридическим лицам, оказывающим значительное влияние на Общество, по инвестиционной деятельности	4225	-	-
на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по инвестиционной деятельности	4226	233 800	-
на предоставление займов дочерним и зависимым обществам	4227	114 610	2 573 845
на приобретение дочерних организаций	4228	0	0
на прочие платежи по инвестиционной деятельности	4229	17 736	21 938
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 583 735)	(3 174 122)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	14 290 290	7 259 174
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	14 286 056	7 200 000
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	-	-
поступления от дочерних и зависимых обществ по финансовой деятельности	4316	3 540	134
прочие поступления	4319	694	59 040
Платежи - всего	4320	12 032 487	9 228 138
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	11 560 704	8 787 256
на расчеты с основными обществами по финансовой деятельности	4324	-	-
на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по финансовой деятельности	4325	-	41 393
прочие платежи	4329	471 783	399 489
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 257 803	(1 968 964)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(34 134)	57 958
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	140 372	82 414
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	106 238	140 372
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



28 марта 2019 г.

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2018 год

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

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Изменения за период						На конец года		
			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы	5100	2018	279 665	(111 076)	-	-	(20 217)	-	-	-	-	279 665	(131 293)
	5110	2017	257 230	(92 687)	22 435	-	(18 389)	-	-	-	-	279 665	(111 076)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5101	2018	279 482	(110 952)	-	-	(20 200)	-	-	-	-	279 482	(131 152)
	5111	2017	257 047	(92 579)	22 435	-	(18 373)	-	-	-	-	279 482	(110 952)
Прочие	5109	2018	183	(124)	-	-	(17)	-	-	-	-	183	(141)
	5119	2017	183	(108)	-	-	(16)	-	-	-	-	183	(124)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2018 г.	2017 г.	2016 г.
Всего		279 665	279 665	257 230
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5120	279 482	279 482	257 047
прочие	5122	183	183	183

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период				На конец года			
		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Обороты между группами			
					Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства	5200	44 211 659	(18 371 553)	2 625 992	163 627	(1 606 201)	880 522	(264 427)	47 062 086	(20 078 554)	
	5210	42 637 481	(15 880 763)	468 836	15 760	(1 650 249)	1 128 222	(856 301)	44 211 659	(18 371 553)	
в том числе											
Машины и оборудование	5201	17 754 636	(6 844 686)	1 191 222	98 187	(877 921)	-	-	-	18 678 524	(7 624 420)
	5211	17 637 297	(5 955 391)	124 405	5 337	(894 632)	-	-	-	17 754 636	(6 844 686)
Сооружения и передаточные устройства	5202	13 410 299	(8 337 813)	1 242 675	7 885	(481 692)	-	-	13	14 621 030	(8 811 607)
	5212	12 098 236	(6 989 054)	196 038	9 382	(501 840)	1 128 222	(856 301)	-	13 410 299	(8 337 813)
Здания	5203	11 846 582	(3 120 806)	118 854	42 790	(238 861)	880 522	(264 427)	(13)	12 521 043	(3 581 317)
	5213	11 714 981	(2 874 074)	134 059	18	(246 750)	-	-	-	11 846 582	(3 120 806)
Земельные участки и объекты природопользования	5204	1 094 705	-	39	-	-	-	-	-	1 078 367	-
	5214	1 094 769	-	-	(64)	-	-	-	-	1 094 705	-
Транспортные средства	5205	82 994	(49 595)	48 464	7 947	(6 480)	-	-	-	122 850	(48 128)
	5215	69 647	(44 044)	13 708	361	(5 912)	-	-	-	82 994	(49 595)
Другие виды основных средств	5206	22 443	(18 653)	24 738	6 818	(1 247)	-	-	-	40 272	(13 082)
	5216	22 551	(18 200)	626	662	(1 115)	-	-	-	22 443	(18 653)

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	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств, нематериальных активов	5240	2018	2 437 924	2 188 501	-	(2 624 393)	1 954 324
	5250	2017	2 399 630	608 058	(10 920)	(468 836)	2 437 924
в том числе:							
вложения во внеоборотные активы	5241	2018	1 317 466	2 035 427	-	(2 624 393)	837 211
	5251	2017	1 157 768	603 812	(10 602)	(468 836)	1 317 466
незавершенные вложения в нематериальные активы	5242	2018	8 492	26 454	-	-	34 946
	5252	2017	31 180	65	(318)	(22 435)	8 492
оборудование к установке	5243	2018	1 111 966	126 620	-	(110 395)	1 082 167
	5253	2017	1 210 682	4 181	-	(35 324)	1 111 966

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

Наименование показателя		Код	2018 г.	2017 г.
Увеличение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:		5260	1 412 102	161 784
Машины и оборудование		5261	862 015	86 737
Сооружения и передаточные устройства		5262	468 771	59 631
Здания		5263	81 316	15 416
Транспортные средства		5264	—	—
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации		5270	195 207	(8 982)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5280	92 122	194 093
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5282	4 898 450	4 570 297
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость согласно договорам)		5283	3 456 929	3 501 274
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации (остаточная стоимость)		5284	901 388	208 306
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость)		5285	87 844	67 412
Основные средства, переданные в залог (залоговая стоимость)		5286	15 611 879	16 196 614

3. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Изменение за период						На конец года		
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов	(Убытки от обесценения) / восстановление обесценения	Перевод из долго- в краткосрочные вложения		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		
Долгосрочные – всего	5301	2018	6 511 632	(320 717)	623 785	(747 756)	(18 369)	240 972	20 410	(122 150)	-	6 265 511	(318 676)
	5311	2017	3 970 703	(327 229)	2 573 845	(52 916)	(1 028)	15 923	7 539	-	-	6 511 632	(320 718)
в том числе:													
Доли в уставных капиталах других организаций	5302	2018	3 965 787	(320 717)	278 668	(277 699)	(18 369)	-	20 410	10	-	3 966 766	(318 676)
Займы	5312	2017	3 970 703	(327 229)	-	(4 916)	(1 028)	-	7 539	-	-	3 965 787	(320 718)
	5303	2018	2 545 845	-	345 117	(470 057)	-	240 972	-	(122 160)	-	2 298 745	-
	5313	2017	-	-	2 573 845	(28 000)	-	15 923	-	-	-	2 545 845	-
Краткосрочные – всего	5305	2018	7 900 000	-	664 254	(627 423)	-	17 780	-	122 150	-	8 058 981	-
	5315	2017	7 905 500	-	-	(5 500)	-	216	-	-	-	7 900 000	-
в том числе:													
Доли в уставных капиталах других организаций	5305	2018	7 900 000	-	10	-	-	-	-	(10)	-	7 900 000	-
Долговые ценные бумаги	5315	2017	7 900 000	-	-	-	-	-	-	-	-	7 900 000	-
	5317	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы	5306	2018	-	-	664 244	(627 423)	-	17 780	-	122 160	-	158 981	-
	5316	2017	5 500	-	-	(5 500)	-	216	-	-	-	-	-
Финансовых вложений – итого	5310	2018	14 411 632	(320 717)	1 288 039	(1 375 179)	(18 369)	258 752	20 410	-	-	14 324 492	(318 676)
	5310	2017	11 876 203	(327 229)	2 573 845	(38 416)	(1 028)	16 139	7 539	-	-	14 411 632	(320 718)

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		Убыток от снижения стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	
						Себестоимость, расходы	Резерв под снижение стоимости						
Запасы – всего	5400	2018	1 398 764	(5 823)	22 629 141	22 844 505	–	–	738	–	–	1 183 400	(5 085)
	5420	2017	1 245 597	–	20 428 630	(20 268 881)	–	–	(5 823)	–	–	–	1 398 764
в том числе:													
Сырье материалы и другие аналогичные ценности	5401	2018	1 334 369	(5 823)	22 064 511	(22 297 579)	–	–	738	–	–	1 101 300	(5 085)
	5421	2017	1 185 322	–	19 974 650	(19 819 021)	–	–	(5 823)	–	(6 582)	1 334 369	(5 823)
Запасные части	54011	2018	123 850	(4 772)	1 075 197	(1 033 351)	–	–	36	–	–	167 093	(4 736)
	54211	2017	82 315	–	777 817	(736 282)	–	–	(4 772)*	–	–	123 850	(4 772)
	54012	2018	322 225	(1 051)	1 733 376	(1 599 847)	–	–	702	–	–	454 356	(349)
	54212	2017	240 069	–	512 881	(424 143)	–	–	(1 051)*	–	(6 582)	322 225	(1 051)
Топливо технологическое – всего	5402	2018	888 294	–	19 255 938	(19 664 381)	–	–	–	–	–	479 851	–
	5422	2017	862 938	–	18 683 952	(18 658 596)	–	–	–	–	–	888 294	–
в том числе:													
мазут	54021	2018	777 865	–	45 988	(510 348)	–	–	–	–	–	313 505	–
	54221	2017	567 899	–	599 762	(389 796)	–	–	–	–	–	777 865	–
	54022	2018	105 526	–	2 240 847	(2 184 914)	–	–	–	–	–	161 459	–
	54222	2017	290 142	–	1 591 068	(1 775 684)	–	–	–	–	–	105 526	–
газ	54023	2018	–	–	16 968 561	(16 968 561)	–	–	–	–	–	–	–
	54223	2017	–	–	16 492 620	(16 492 620)	–	–	–	–	–	–	–
торф	54024	2018	43	–	–	–	–	–	–	–	–	43	–
	54224	2017	43	–	–	–	–	–	–	–	–	43	–
дизельное топливо	54025	2018	4 860	–	542	(558)	–	–	–	–	–	4 844	–
	54225	2017	4 854	–	502	(496)	–	–	–	–	–	4 860	–
Товары в пути	54026	2018	919	–	–	(919)	–	–	–	–	–	–	–
	54226	2017	919	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2018	8 189	–	456 293	(455 796)	–	–	–	–	–	919	–
	5423	2017	65	–	394 440	(386 316)	–	–	–	–	–	8 686	–
Расходы будущих периодов	5404	2018	55 287	–	108 337	(90 210)	–	–	–	–	–	73 414	–
	5424	2017	59 291	–	59 540	(63 544)	–	–	–	–	–	55 287	–

По состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. запасы, находящиеся в залоге по договору, у Общества отсутствовали.
* в состав материалов переведена часть оборудования, по которому был ранее создан резерв под обесценение

5. Затраты на производство

Наименование показателя		2018 г.		2017 г.	
	Код				
Материальные затраты	5610	25 680 911		24 539 137	
Расходы на оплату труда	5620	2 579 762		2 577 841	
Отчисления на социальные нужды	5630	756 179		743 251	
Амортизация	5640	1 626 358		1 668 560	
Прочие затраты	5650	2 201 573		2 131 525	
Итого по элементам	5660	32 844 783		31 660 314	
Изменение остатков	5670	-		-	
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	32 844 783		31 660 314	

6. Оценочные обязательства

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
Оценочные обязательства, связанные с погашением долговых ценных бумаг	5715	-	-	-	-	-
Резерв на выплату членам Совета директоров	5716	44 074	9 703	(42 192)	(1 882)	9 703
Итого	5717	700 780	590 757	(514 053)	(188 352)	589 132

Наименование показателя	Код	31 декабря 2016 г.	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	31 декабря 2017 г.
Обязательства по оплате премий сотрудникам	5711	79 467	312 770	(43 615)	(36 342)	312 280
Обязательства по оплате неиспользованных отпусков сотрудников	5712	150 570	153 939	(142 652)	(9 481)	152 376
Оценочное обязательство по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств	5713	1 924 272	52 609	(1 103 545)	(681 286)	192 050
Оценочные обязательства, связанные с погашением долговых ценных бумаг	5715	-	-	-	-	-
Резерв на выплату членам Совета директоров	5716	-	44 074	-	-	44 074
Итого	5716	2 154 309	563 392	(1 289 812)	(727 109)	700 780

20

7. Государственная помощь

Наименование	Код	2018 г.	2017 г.
Получено бюджетных средств – всего	5900	–	2 326
в том числе:			
на текущие расходы	5901	–	2 326

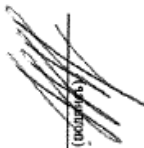
По состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. бюджетные кредиты на балансе Общества отсутствовали.



Н.И. Пиннигина
(подпись) (расшифровка подписи)

Руководитель

Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер



Ю.В. Иванова
(подпись) (расшифровка подписи)

Ю.В. Иванова
(расшифровка подписи)

(подпись)



1. 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 2018 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.

Сопоставимые показатели предыдущих отчетных периодов указываются с учетом отраженных корректировок, приведенных в пункте 20 Раздела II Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 и 2017 годы.

1. Информация об Обществе

ПАО «ТГК-2» (до 7 февраля 2017 г. – ОАО «ТГК-2») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО ПАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2», на английском языке – Public Joint-Stock Company «Territorial Generation Company No. 2».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ПАО «ТГК-2», на английском языке – PJSC «TGC-2».

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1057601091151 от 19 апреля 2005 г., выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

Юридический и фактический адрес – 150003, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

Основными видами деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии.

Обыкновенные и привилегированные акции, а также облигации серии БО-02 Общества торгуются на Московской бирже с тикерами TGKB, TGKBP и RU000A0JU7L6, соответственно.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 4 140 человек (на 31 декабря 2017 г. – 4 278 человек).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав Общества входило 3 обособленных структурных подразделения: Главное управление ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону, Главное управление ОАО «ТГК-2» по Архангельской области, Главное управление ОАО «ТГК-2» по Новгородской области. В 2017 году Общество внесло изменения в организационную структуру. По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 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 2018 г. должность Генерального директора Общества занимает Пинигина Надежда Ивановна.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2018 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	Талмач Виктор Викторович	Юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
8	Тулуний Дмитрий Владимирович	Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»
9	Фомина Евгения Алексеевна	Директор по кредитованию клиентов базовых отраслей Блока «Корпоративно-Инвестиционный Банк» АО «АЛЬФА-БАНК»

Состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Пинигина Надежда Ивановна	Председатель Правления ПАО «ТГК-2», Генеральный директор ПАО «ТГК-2»
2	Тулуний Дмитрий Владимирович	Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»
3	Зайнетдинов Ринат Бариевич	Директор по ресурсообеспечению и логистике ПАО «ТГК-2»
4	Курочкин Борис Михайлович	Директор по корпоративной защите ПАО «ТГК-2»
5	Беломестнов Юрий Андреевич	Технический директор ПАО «ТГК-2»
6	Проштова Любовь Михайловна	Директор по финансовому контролю и управлению рисками ПАО «ТГК-2»
7	Серова Ольга Викторовна	Директор по энергосбытовой деятельности ПАО «ТГК-2»

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 г. Общество заработало чистую прибыль в размере 3 013 585 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. чистый убыток – в размере 15 064 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. превышение оборотных активов (за исключением дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) над краткосрочными обязательствами (за исключением доходов будущих периодов) составило 497 203 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г. – 42 083 тыс. руб., на 31 декабря 2016 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 16 249 160 тыс. руб.).

При этом сальдо денежных потоков от операционной деятельности за 2018 год, составило (635 713) тыс. руб. (за 2017 год – 5 201 044 тыс. руб.):

- в марте 2018 года АО «АЛЬФА-БАНК» был предоставлен кредит сроком до 2027 года под 10% годовых, который был направлен на рефинансирование задолженности ПАО «ТГК-2» перед Банк «ВТБ» (ПАО). По условиям соглашения Банк ВТБ (ПАО) обязался отказаться от оставшейся части неустойки при условии соблюдения Обществом обязательств по погашению основной суммы долга. В первом квартале 2018 года Общество досрочно погасило все обязательства по кредиту перед Банком ВТБ (ПАО), в связи с чем, 2 апреля 2018 г. Арбитражным судом города Москвы было определено принять отказ Банка ВТБ (ПАО) от оставшейся части неустойки в размере 924 355 тыс. руб.;
- также в 2018 году за счет кредитной линии АО «АЛЬФА-БАНК» ПАО «ТГК-2» погасило остаток по краткосрочным валютным займам на общую сумму 729 555 тыс. руб., что позволило ПАО «ТГК-2» избежать валютных рисков при колебании курса рубля, с изменением сроков погашения по графику до декабря 2021 года.

В течение 2019 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 15 511 098 тыс. руб. Руководство Общества ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности и средств кредитной линии, полученной от АО «АЛЬФА-БАНК».

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., а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 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 69,4706 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. – 57,6002 руб., на 31 декабря 2016 г. – 60,6569 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.

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», 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 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. Резервы по сомнительным долгам относятся на увеличение прочих расходов.

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. Она отражена в отчетности за минусом НДС.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической и тепловой энергии;
- выручка от транспортировки тепловой энергии;
- от продажи прочих товаров;
- от оказания услуг промышленного характера;
- от сдачи имущества в аренду;
- от оказания услуг непромышленного характера.

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Общество раскрывает выручку от реализации электроэнергии, приобретенной на конкурентном рынке (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке) в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи произведенной электроэнергии, так как данная электроэнергия приобретается им для обеспечения регулируемых и свободных договоров купли-продажи электроэнергии. Кроме того, в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера отражается выручка от перепродажи мощности, приобретенная для исполнения обязательств по заключенным свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности.

В связи с этим, Общество считает, что перепродажа электроэнергии и мощности является сопутствующим видом деятельности и не должна включаться в основной объем произведенной электроэнергии.

Прочие доходы и расходы показываются в отчете о финансовых результатах развернуто.

11. Расходы

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом особенностей энергетической отрасли.

Учет затрат ведется отдельно по видам деятельности:

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;
- выработка тепловой энергии;
- передача и распределение тепловой энергии.

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 относящимися 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 актива, включаются в его первоначальную стоимость в течение формирования актива.

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.

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.

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. Изменение сравнительных показателей

Исправление ошибок

В связи с исправлением ошибок, допущенных в бухгалтерской (финансовой) отчетности и бухгалтерском учете за 2016 и 2017 годы, были внесены изменения в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» в связи со следующими обстоятельствами:

- 1) корректировка в части периода признания дохода в бухгалтерском учете по судебному делу о взыскании ущерба с бывших членов Совета директоров ПАО «ТГК-2»;
- 2) корректировка в части периода отражения долгосрочного ремонта в Новгороде;
- 3) создание резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в 2017 году.

Результаты корректировок сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности представлены в таблицах ниже (тыс. руб.):

2016 год

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1150	Основные средства	29 125 168	2	314 090	29 439 258
1180	Отложенные налоговые активы	1 803 304	1	155 427	1 958 731
1100	Итого по разделу I	35 441 502	1, 2	469 517	35 911 019
1230	Дебиторская задолженность	9 381 497	1	(777 134)	8 604 363
1200	Итого по разделу II	18 779 195	1	(777 134)	18 002 061
1600	Баланс	54 220 697	1,2	(307 617)	53 913 080
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(15 707 209)	Вкл.: 1 2	(370 435) (621 707) 251 272	(16 077 644)
1300	Итого по разделу III	15 283 488	1, 2	(370 435)	14 913 053
1420	Отложенные налоговые обязательства	1 424 697	2	62 818	1 487 515
1400	Итого по разделу IV	4 712 054	2	62 818	4 774 872
1700	Баланс	54 220 697	1, 2	(307 617)	53 913 080

2017 год

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	1 272 206	Вкл.: 1 2	849 415 147 515 701 900	2 121 621
1100	Итого по разделу I	36 975 864	1, 2	849 415	37 825 279
1230	Дебиторская задолженность	12 896 053	Вкл.: 1 3	(4 247 073) (737 575) (3 509 498)	8 648 980
1200	Итого по разделу II	22 443 608	1, 3	(4 247 073)	18 196 535
1600	Баланс	59 419 472	1, 2, 3	(3 397 658)	56 021 814
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(12 694 346)	Вкл.: 1 3	(3 397 658) (590 060) (2 807 598)	(16 092 004)
1300	Итого по разделу III	18 564 563	1, 3	(3 397 658)	15 166 905
1700	Баланс	59 419 472	1, 2, 3	(3 397 658)	56 021 814
2340	Прочие доходы	3 946 249	2	(314 090)	3 632 159
2350	Прочие расходы	(3 253 970)	Вкл.: 1 3	(3 469 939) 39 559 (3 509 498)	(6 723 909)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 884 647	Вкл.: 1 2 3	(3 784 029) 39 559 (314 090) (3 509 498)	100 618
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(251 725)	Вкл.: 1 3	693 988 (7 912) 701 900	442 263
2460	Прочее	(144 948)	2	62 818	(82 130)
2400	Чистая прибыль (убыток)	3 012 159	Вкл.: 1 2 3	(3 027 223) 31 647 (251 272) (2 807 598)	(15 064)
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0.00207	1, 2, 3	(0.00208)	(0.00001)

В расшифровке Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

I. 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 учитываются в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2018 г. составили 309 156 тыс. руб., в т.ч. по Вологодской ТЭЦ – 170 372 тыс. руб., по Новгородской ТЭЦ – 138 784 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г. – 458 763 тыс. руб., на 31 декабря 2016 г. – 314 090 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 7 228 475 тыс. руб. (6 472 596 тыс. руб. – на 31 декабря 2017 г., 5 330 635 тыс. руб. – на 31 декабря 2016 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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Земельные участки	1 077 311	1 093 649	1 093 713
Прочие объекты основных средств	1 056	1 056	1 056
Итого	1 078 367	1 094 705	1 094 769

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)	2018 г.	3 433 776	29 003	61 341	3 401 438
	2017 г.	3 432 778	3 792	(2 794)	3 433 776
Прочие	2018 г.	67 498	890	12 897	55 491
	2017 г.	68 176	362	(1 040)	67 498
Итого	2018 г.	3 501 274	29 893	74 238	3 456 929
	2017 г.	3 500 954	4 154	(3 834)	3 501 274

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	2018 г.	85 604	–	(85 456)	(137)	11
	2017 г.	89 245	–	(1 957)	(1 684)	85 604
Передаточные устройства	2018 г.	25 900	6 445	(25 622)	(297)	6 426
	2017 г.	27 059	–	–	(1 159)	25 900
Машины и оборудование	2018 г.	5 478	12 876	(5 043)	(509)	12 802
	2017 г.	5 953	–	–	(475)	5 478
Прочие	2018 г.	77 111	33 716	(36 619)	(1 325)	72 883
	2017 г.	78 211	20 799	(19 462)	(2 437)	77 111
Итого	2018 г.	194 093	53 037	(152 740)	(2 268)	92 122
	2017 г.	200 468	20 799	(21 419)	(5 755)	194 093

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2018 г. независимым оценщиком ООО «Эверест Консалтинг» была проведена переоценка основных средств (группы «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки»).

Итоговая текущая восстановительная стоимость объектов групп «Тепловые сети» и «Земельные участки», определенная по результатам независимой оценки, 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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Добавочный капитал	616 095	268 916	4 958 291
Прочие доходы	–	3 005	–
Прочие расходы	–	–	–
Итого	616 095	271 921	4 958 291

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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сооружения	45 172	46 198	47 222
Здания	9 124	8 464	8 622
Передаточные устройства	4 247	4 298	4 568
Итого	58 543	58 960	60 412

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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Комплектные газовые турбины ГТЭ-160 (оборудование)	1 051 514	1 051 514	1 051 514
Расширение Архангельской ТЭЦ (котлоагрегат БКЗ 420-140НГМ-4 ст. № 7)	380 445	380 445	380 445
Золотоотвал СТЭЦ-1	148 355	179 378	179 093
Котлы-утилизаторы (оборудование)	–	77 854	77 854
Строительство теплотрасс г. Ярославль	25 860	117 598	118 352
Строительство тепломагистрали Е-новая г. Ярославль	1 286	259 752	219 759
Прочие*	346 864	371 383	372 613
Итого	1 954 324	2 437 924	2 399 630

* 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 2018 г. составили 34 946 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. 8 492 тыс. руб. и по состоянию на 31 декабря 2016 г. 31 180 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 2019-2022 годах, а также расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты:

2. Прочие внеоборотные активы

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
НДС по лизинговым обязательствам (долгосрочная часть)	181 060	262 560	351 819
Расходы по техприсоединению*	193 045	205 310	217 126
Расходы будущих периодов по вспомогательным материалам длительного срока использования	86 236	76 383	77 301
Программное обеспечение	56 775	32 000	23 838
Прочие	18 463	3 799	3 749
Итого	535 579	580 052	673 833

* 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 2016-2018 годов выдавались займы компаниям, которые являются связанными по отношению к Обществу. Подробная информация о выданных займах раскрыта в Примечании 14 Раздела III.

Краткосрочные займы выданные по состоянию на 31 декабря 2018 г. в сумме 158 981 тыс. руб. представляют собой займ выданный связанной компании ТЕ-ТО АД Скопье под 11% годовых, со сроком погашения не позднее 30 апреля 2019 г.

Долгосрочные займы выданные по состоянию на 31 декабря 2018 г. представляют собой:

- займ выданный ООО «Долговое агенство», в сумме 2 168 745 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 2018 г.			31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 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	127 215	339 162	337 152	332 280
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	100	165 360	165 360	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	100	1 028	1 028	–	–	1 028
ООО «Рыбинская генерация»	100	1 004	1 004	–	–	–
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	100	1 000	–	1 000	–	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	74	86	86	–	–	–
ООО «ТГК-2 Сервис»	100	10	–	10	–	–
ООО «Архангельская генерация»***	100	–	–	–	–	–
ООО «Вологодская генерация»***	100	–	–	–	–	543
ООО «Новгородская генерация»***	100	–	–	–	–	474
ООО «Ярославская генерация»***	100	–	–	–	–	597
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 зависимых обществ						
ООО «Расчетный центр»**	36,57	–	–	–	–	635
Участие в уставных (складочных) капиталах прочих эмитентов						
АО «Управдом Дзержинского района»	19,81	23 985	23 985	–	–	–
Итого вложений в уставные (складочные) капиталы		11 866 767	318 678	11 548 089	11 545 069	11 543 474

* 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 2018 г., был взят в долларах США, что приводит к влиянию на размер накопленных убытков по курсовым различиям. Руководство ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» рассматривает возможность снижения валютного риска в 2019 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 2018 г., сравнило ее со стоимостью в учете и определило превышение учетной стоимости над расчетной (по состоянию на 31 декабря 2017 г. расчетная стоимость превышала учетную). Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2018 г. не было обнаружено признаков устойчивого существенного снижения стоимости, что не приводит к необходимости корректировки балансовой стоимости финансового вложения.

** 23 октября 2017 г. Общество прекратило участие в ООО «Расчетный центр».

*** В 2017 году Обществом были приняты решения о добровольной ликвидации указанных организаций (сведения о ликвидации в ЕГРЮЛ по ООО «Новгородская генерация» были внесены 13 ноября 2017 г., по ООО «Архангельская генерация» были внесены 14 ноября 2017 г., ООО «Вологодская генерация» и ООО «Ярославская генерация» были внесены 15 ноября 2017 г. По ООО «Архангельская генерация» в 2016 году был начислен резерв под обесценение финансового вложения в полной сумме 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 2018 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 теплотехники 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 2018 г. резерв под обесценение стоимости долгосрочных финансовых вложений составляет 318 678 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 320 718 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 327 229 тыс. руб.).

4. Дебиторская задолженность

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

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	216 087	245 787	389 284
Прочие	979	1 551	2 862
Итого	217 066	247 338	392 146

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

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ОАО «ЦФР»	303 991	1 110 326	241 381
МУП «Вологдагортеплосеть»	284 918	358 247	280 919
МУП города Костромы «Городские сети»	265 684	181 223	109 381
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	232 521	–	–
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	179 359	156 592	141 308
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Красноперкопского района»	115 568	96 065	88 684
АО «Управдом Дзержинского района»	107 525	342 531	302 703
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	100 060	86 341	84 703
АО «Управляющая организация многоквартирными домами Кировского района»	9 987	98 801	115 033
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	501	11 165	112 397
ОАО «АРХЭНЕРГОСБЫТ»	–	791 058	1 308 788
ООО «ТОРН-1»	–	–	100 731

Движение резерва по сомнительным долгам за 2018 год.

Наименование	Резерв на 31 декабря 2017 г.	Списано/ признано затрат за счет резерва	Восста- новление резерва	Начисление резерва (в т.ч. на сумму из- менения ве- личины РУФ)	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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Средства на расчетных счетах	82 179	112 925	47 065
Денежные переводы в пути	17 288	26 410	34 510
Средства на валютных счетах	5 809	–	–
Средства на специальных счетах в банках	851	863	641
Средства в кассе	111	174	198
Итого	106 238	140 372	82 414

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. у Общества отсутствовали на балансе недоступные для использования денежные средства и денежные эквиваленты.

6. Уставный капитал

Наименование показателя	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 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 2017 года годовым Общим собранием акционеров 29 июня 2018 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

7. Заемные средства

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов (незавершенного строительства) в 2018 году, составила 1 505 тыс. руб. (в 2017 году – 1 000 тыс. руб., в 2016 году – 599 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. ООО «Долговое агентство» выдано поручительство за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению на сумму 16 000 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 г. на сумму 3 600 000 тыс. руб.).

В соответствии с кредитным соглашением между ПАО «ТГК-2» и ГК «Внешэкономбанк» Общество обязано выполнять специальные финансовые и нефинансовые условия (ковенанты), прописанные в соглашении. В случае нарушения таких условий банк имеет право объявить всю сумму непогашенного кредита, включая начисленные проценты и комиссии, срочной к платежу, а также обратиться в судебные органы на предмет принудительного взыскания кредита.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Обществом были нарушены некоторые ковенанты, указанные в соглашении. Остаток обязательств по кредитному соглашению является краткосрочной задолженностью.

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Совокупная величина кредитных линий и средств овердрафта, открытых в пользу Общества по состоянию на отчетную дату	16 386 253	13 539 853	11 186 253
в том числе:			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	1 000 000	–	81 856

Кредиты и займы

Банк	Сумма на 31 декабря 2018 г.		Сумма на 31 декабря 2017 г.		Сумма на 31 декабря 2016 г.		Валюта кредита/займа	Ставка, % (по состоянию на 31 декабря 2018 г.)	Сроки гашения задолженности на 31 декабря 2018 г.
	Кратко-срочная часть (1510)	Долгосрочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долгосрочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долгосрочная часть (1410)			
Всего кредитов, в том числе:									
АО «АЛЬФА-БАНК»	6 381 663	8 664 687	2 106 955	8 247 341	10 546 483	-	-	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	6 335 313	8 664 687	1 200 000	2 400 000	-	-	-	9,9-11%	2019-2027 гг.
Банк ВТБ (ПАО)	46 350	-	100 426	-	154 501	-	Руб.	10,5%	2019 г.
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	806 529	5 847 341	9 505 529	-	Руб.	11%	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	-	-	-	-	840 457	-	Руб.	-	-
Всего займы, в том числе:									
Биржевые облигации серии БО-02	488 266	-	1 933 692	488 266	2 955 830	980 007	-	-	-
Син Нэнь Энерджи (Xin Neng Energy) ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	488 266	-	976 532	488 266	980 007	980 007	Руб.	12%	2019 г.
Рунсеваль Инвестментс Лимитед (Rounceval Investments Limited)	-	-	777 603	-	849 197	-	Долл. США	5,9%	2018 г.
ЛЕКСФИНАНС СЕРВИСЕС ИНК (LEXFINANCE SERVICES INC)	-	-	150 757	-	612 999	-	Долл. США	5,9%	2018 г.
Проценты, начисленные по кредитам и займам	36 771	-	-	-	183 123	-	Руб.	-	-
Итого кредитов и займов	6 906 700	8 664 687	4 179 506	8 735 607	13 685 436	980 007			
							Долл. США	5,9%	2018 г.
					423 627	-	Долл. США	-	-

8. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в Приложении 7 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 2018 г. создан резерв на сумму 103 526 тыс. руб. на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи со штрафами за неисполнение договоров, предъявленными судебными исками и актами налоговых проверок. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2018 г. будет использован в течение 2019 года.

Общество является ответчиком по делу о привлечении к субсидиарной ответственности контролирующих лиц Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в размере 4 298 014 тыс. руб. По мнению Руководства Общества, вероятность неблагоприятного исхода по данному делу не является высокой, в связи с чем резерв в бухгалтерской (финансовой) отчетности не создавался.

Резервы на предстоящую оплату отпусков и премий работникам

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

Резерв в сумме 276 212 тыс. руб. создан на выплату ежемесячной премии за декабрь 2018 года работникам, премии за 4 квартал 2018 года ведущим менеджерам и менеджерам, годовой премии по итогам 2018 года. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2018 г. будет использован в течение 2019 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 2018 г. будет использован в течение 2019 года.

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») оспорила 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. По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности решение по акту выездной налоговой проверки вступило в законную силу. Общество не согласилось с выводами МИФНС № 4 и подало заявление в Арбитражный суд г. Москвы. Судебное дело находится на рассмотрении Арбитражным судом первой инстанции. По мнению Руководства Общества, вероятность того, что по итогам судебного разбирательства, решение будет вынесено в пользу МИ ФНС России № 4, не является высоким, в связи с чем резерв в бухгалтерской (финансовой) отчетности не создавался.

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 2018 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования. В частности, эти изменения включали определение понятия бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого с 2019 года общая ставка НДС увеличивается 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.

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 2018 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 контролируемыми, 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, будет 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.

В 2018 году у Общества отсутствовали контролируемые сделки. 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 (ТЕ-ТО А.Д. Скопье) по кредитному договору с Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG). По состоянию на 31 декабря 2018 г. обязательства ТЕ-ТО А.Д. Скопье (ТЕ-ТО А.Д. Скопье) перед Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG) со сроком погашения до 2028 года составили 46 332,23 тыс. евро (3 681 582 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности ТЕ-ТО А.Д. Скопье (ТЕ-ТО А.Д. Скопье) исполнил текущие обязательства перед Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG).

12 июля 2017 г. был заключен договор гарантии между ПАО «ТГК-2» и ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED). Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%). По состоянию на 31 декабря 2018 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 151 900 тыс. долларов США. (10 552 584 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу. Кроме того, по условиям кредитного договора, заключенного между ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» обязано было приобрести полис Синошур до 12 июля 2018 г., что не было осуществлено. В этой связи по состоянию на отчетную дату существует риск дефолта по кредитным обязательствам ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» и единоразового предъявления к оплате суммы задолженности по кредиту, включая риск предъявления требования о погашении Обществу в части исполнения обязательств в доли своего участия как к гаранту. Руководство Общества в краткосрочной перспективе намеревается предпринять все необходимые действия, чтобы исключить риск по предъявлению к досрочному погашению кредита единоразово, в частности, получено письмо от ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) о том, что кредитор готов ожидать оплаты полиса позднее, и это 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 договору

соглашению с АО «АЛЬФА-БАНК». По состоянию на 31 декабря 2018 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа ООО «ТГК-2 Энергосбыт» перед АО «АЛЬФА-БАНК» составил 2 044 881 тыс. руб.

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	Неприменимо
Задолженность по лизинговым платежам	Лизингодатель	1 178 163	Объекты ОС и НЗС	1 859 769	1 170 312	681 606
			Прочие имущественные права	-	15 624	-
Итого		25 932 849		17 327 885	18 831 294	

9. Кредиторская задолженность

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

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	1 178 163	1 719 057	2 304 223
Прочие	146	974	3 127
Итого	1 178 309	1 720 031	2 307 350

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

Наименование	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	543 661	585 167	630 058
Прочие	657	3 757	9 914
Итого	544 318	588 924	639 972

В соответствии с договором лизинга, заключенного 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 2018 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 2018 г. отражена задолженность ПАО «ТГК-2» по уплате НДС в сумме 460 179 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 578 632 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 566 869 руб.), по прочим налогам – 248 759 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 182 841 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 149 088 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 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	5 559 936	5 929 166	4 339 036
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	5 028 444	5 787 986	3 594 861
ООО «НОВАТЭК-Кострома»	411 551	791 244	1 049 505
ОАО «СО ЕЭС»	302 436	222 368	295 588
ООО «Архоблэнерго»	274 639	569 728	544 971
АО «Ярославские ЭнергоСистемы»	238 456	230 244	254 060
ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	186 618	165 110	160 080
ООО «Газпром межрегионгаз Вологда»	167 759	152 747	158 217
ООО «ДжиИ Рус»	119 526	7 805	–
ОАО «Газпром газораспределение Кострома»	64 089	63 055	95 482
АО «ЦФР»	62 900	46 507	54 765
ООО «Комтехэнерго»	19 235	356 168	352 433
АО «Управдом Дзержинского района»	7 922	237 365	240 778
ООО «СИП»	2 345	2 346	172 686
Открытое акционерное общество «Управляющая организация многоквартирными домами Кировского района»	124	64 536	104 880
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	97	97	120 801
Кардикор Инвестментс Лимитед (KARDICOR INVESTMENTS LIMITED)	70	936 525	936 525
АО «АЛЬФА-БАНК»	–	2 400 000	–
Банк ВТБ (ПАО)	–	943 414	–
ООО «Трансойл»	–	256 504	–
АО «Воркутауголь»	–	5 669	26 657

10. 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 и по договору комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы.

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	2018 г.	2017 г.
Расходы всего (строка 2120)	32 844 783	31 660 314
<i>в том числе:</i>		
Затраты на топливо	19 397 187	18 449 805
Оплата труда	2 579 762	2 577 841
Амортизация	1 626 358	1 668 560
Покупная теплоэнергия	1 607 980	1 681 460
Покупная электроэнергия и мощность	1 295 612	1 368 518
Затраты на транспортировку теплоэнергии	1 134 417	1 068 265
Сырье и материалы	1 006 916	846 163
Вода на технологические нужды	758 803	735 494
Страховые взносы	756 179	743 251
Затраты на ремонт подрядным способом	627 130	616 678
Налоги, кроме налога на прибыль	484 309	418 213
Услуги по деятельности рынка электроэнергии и мощности	267 909	263 090
Работы и услуги производственного характера	177 171	156 122
Прочие затраты	1 125 050	1 066 854

11. Прочие доходы и расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2018 г.		2017 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Уступка прав требования (цессия)	2 337 588	(2 371 590)	908 731	(579 574)
Доходы/расходы в части прощения долга, соглашения об отступном	1 970 136	(720 808)	1 226 618	(93 960)
Продажа, выбытие, ликвидация, демонтаж, безвозмездная передача основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, ТМЦ	1 192 147	(1 009 240)	325 606	(275 868)
Доход/расход от возмещений по претензиям, пеням, штрафам, неустойкам и судебным издержкам по решению суда	809 593*	(134 872)	242 792	(358 018)
Страховое возмещение	336 575	–	–	–
Начисление/восстановление резерва по оценочным обязательствам	188 352	(105 053)	56 605	(96 684)
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	175 611	(126 686)	267 684	(192 106)
Восстановление/создание резерва по сомнительным долгам	121 610	(345 747)	381 870	(4 917 437)
Курсовые разницы и доходы/расходы от операций с иностранной валютой	87 155	(81 545)	78 300	(18 153)
Расход от вклада в имущество дочернего общества	–	(247 000)	–	–
Услуги банков, в т.ч. вознаграждение по агентскому договору	–	(210 522)	–	(5 395)
Надбавки к пенсиям, пособия, компенсации, материальная помощь	–	(137 626)	–	(26 682)
Прочие	255 198	(186 968)	143 953	(160 032)
Итого прочие доходы/расходы	7 473 965	(5 677 657)	3 632 159	(6 723 909)

* 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.

12. 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	2018 г.	2017 г.
1	Условный (расход)/доход по налогу на прибыль	(804 074)	(20 124)
2	Постоянное налоговое обязательство	187 068	13 428
3	Отложенный налоговый актив	496 367	(442 263)
4	Отложенное налоговое обязательство	(124 022)	(317 972)
5	Текущий налог на прибыль (1 – 2 + 3 – 4)	(370 753)	(157 843)

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль представлены в таблице ниже:

Виды доходов и расходов	2018 г.	2017 г.
Постоянные разницы, в том числе:	935 341	67 143
Амортизация основных средств	354 535	379 572
Вклад в имущество	247 000	–
Реализация основных средств, прочего имущества	163 770	3 241
Ликвидация основных средств, незавершенного строительства	72 512	32
Социальные выплаты сотрудникам и неработающим пенсионерам	63 059	59 783
Убытки/(прибыли) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(53 432)	(125 906)
Прочие постоянные разницы	87 897	(249 579)
Вычитаемые временные разницы, в том числе:	(2 481 835)	2 211 313
Использование накопленного налогового убытка	(1 702 958)	(789 211)
Возмещение убытков	(720 808)	–
Начисление/(восстановление) оценочных обязательств по имущественным спорам	(88 497)	(1 264 381)
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете	(798)	3 964 583
Прочие вычитаемые временные разницы	31 226	300 322
Налогооблагаемая временная разница, в том числе:	620 112	1 589 862
Разницы в начислении амортизации основных средств и НМА в налоговом и бухгалтерском учете	762 416	204 349
Разницы в признании расходов на приобретение амортизируемого имущества в налоговом и бухгалтерском учете	270 070	271 210
Резерв по сомнительным долгам для целей налогового учета	(218 512)	1 015 992
Прочие налогооблагаемые временные разницы	(193 862)	98 311

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

№	Наименование	2018 г.	2017 г.
1	Списание отложенных налоговых активов	(31 386)	(76 174)
2	Списание отложенных налоговых обязательств	29 602	2 830
3	Прочие корректировки	(13 861)	(8 786)
	Всего платежи	(15 645)	(82 130)

13. 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 разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Наименование показателя	2018 г.	2017 г.
Чистая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	3 013 585	(15 064)
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	–	–
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	3 013 585	(15 064)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. штук	1 458 404 851	1 458 404 851
Базовая прибыль (убыток) на обыкновенную акцию, руб.	0,00207	(0,00001)

14. Связанные стороны

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

Акционер	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
ООО «Долговое агентство» (прямое распоряжение)	27,0001%	27,0001%
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) (прямое распоряжение)	23,5935%	20,0000%
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%
Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) (прямое распоряжение)	1,4896%	1,4896%
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	16,5848%	20,1783%
Итого	100,0000%	100,0000%

* В том числе обыкновенные акции – 7,2295% от уставного капитала, привилегированные акции – 0,0192% от уставного капитала.

Примечание:

- с 27 марта 2018 г. 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» (частично – 2,500 % от уставного капитала Общества) на праве собственности (24,2672% от уставного капитала Общества);
- с 25 апреля 2018 года 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 (58,3129% от уставного капитала Общества);
- по состоянию на 31 декабря 2018 года 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).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. бенефициарным владельцем КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) и Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» (ПАО «ТГК-2») 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 14 Раздела III, а также члены Совета директоров, Правления, высшие менеджеры и ведущие менеджеры высшей категории.

Продажи связанным сторонам

Продажа связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам. Продажи Общества связанным сторонам составили:

Наименование связанной стороны	2018 г.	2017 г.
Дочерние общества	2 395 347	213
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	2 394 717	–
Прочие	630	213
Совместные предприятия	101 098	206 305
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	101 098	206 305
Зависимые общества	597 538	–
Project Management Consulting Ltd	348 528	–
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»	249 010	–
Итого	3 093 983	206 518

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	2018 г.	2017 г.
Дочерние общества	317 549	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	259 301	–
ООО «ТГК-2 Сервис»	58 248	–
Совместные предприятия	57	45
Зависимые общества	1 224 267	107
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»	1 224 267	–
ООО «Расчетный центр»*	–	107*
Итого	1 541 873	152

* В период с 1 января по 23 октября 2017 г.

Займы и финансирование, предоставленные связанным сторонам

Наименование	2018 г.	2017 г.
Задолженность на 1 января	2 561 768	7 851
Выдано	542 845	2 573 845
Начислено процентов по займам	248 313	16 139
Возвращено, в том числе	(633 265)	(36 067)
<i>сумма основного долга</i>	<i>(630 963)</i>	<i>(33 500)</i>
<i>начисленные проценты</i>	<i>(2 302)</i>	<i>(2 567)</i>
Задолженность на 31 декабря с учетом начисленных процентов	2 719 661	2 561 768

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 2018 и 2017 годы

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности (4110 и 4120)				
Дочерние общества	647 362	178	(70 990)	(1 734)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	646 942	–	(10 944)	–
ООО «ТГК-2 Сервис»	407	–	(51 245)	–
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited)	–	–	(6 876)	–
Прочие	13	178	(1 925)	(1 734)
Совместные предприятия	111 430	176 385	(41)	(40)
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	111 430	176 385	(41)	(40)
Зависимые общества	205 716	–	(1 332 687)	(173)
ООО "Архангельская областная энергетическая компания" ***	200 860	–	(1 332 687)	–
Project Management Consulting Ltd	4 856	–	–	–
ООО «Расчетный центр»*	–	–	–	(173)
Итого по текущей деятельности	964 508	176 563	(1 403 718)	(1 947)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности (4210 и 4220)				
Дочерние общества	1 837 547	68 128	(348 410)	(2 573 845)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	1 651 986	–	(237 400)	(2 573 845)
ООО «Долговое агентство»	185 561	60 061	(110 000)	–
Прочие	–	8 067	(1 010)	–
Совместные предприятия	–	9 492	–	–
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	–	9 492	–	–
Итого по инвестиционной деятельности	1 837 547	77 620	(348 410)	(2 573 845)
Движение денежных средств по финансовой деятельности (4310 и 4320)				
Дочерние общества	3 540	134	–	(41 393)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	3 540	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	–	–	–	(41 393)
Прочие	–	134	–	–
Прочие связанные стороны	197 790	–	(130 000)	–
Kostroma Kogeneratsiya Limited	–	–	(130 000)	–
ООО КБ «Альба Альянс» **	197 790	–	–	–
Итого по финансовой деятельности	201 330	134	(130 000)	(41 393)
Итого	3 003 385	254 317	(1 882 128)	(2 617 185)

* В отчетности раскрыты денежные потоки в период с 1 января по 23 октября 2017 г.

** 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, 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	
	2018 г.	2017 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу, в том числе:	393 521	151 612	14 259	8 163
<i>краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)</i>	<i>392 042</i>	<i>138 812</i>	<i>14 259</i>	<i>7 898</i>
<i>вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора</i>	<i>1 479</i>	<i>12 800</i>	<i>–</i>	<i>265</i>

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 2018 г.		31 декабря 2017 г.		31 декабря 2018 г.		31 декабря 2017 г.	
	Всего	Резерв	Всего	Резерв	Всего	Резерв	Всего	Резерв
I. Долгосрочная задолженность с учетом займов и предоставленного финансирования	3 199 180	239 822	2 750 584	160 816	445 686	(418 625)	33 417	27 061
Дочерние общества	3 199 180	239 822	2 750 584	160 816	445 686	(418 625)	33 417	27 061
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	239 822	239 822	160 816	160 816	418 625	(418 625)	—	—
ООО «Долговое агентство»	2 408 469	—	2 589 768	—	27 061	—	33 417	27 061
Project Management Consulting Ltd	295 889	—	—	—	—	—	—	—
ООО «ТГК-2	—	—	—	—	—	—	—	—
Энергоремонт»	255 000	—	—	—	—	—	—	—
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого долгосрочная задолженность	3 199 180	239 822	2 750 584	160 816	445 686	(418 625)	33 417	27 061
II. Краткосрочная задолженность								
Дочерние общества	509 836	183 864	290 022	262 919	36 115	(6 676)	229 792	83 883
ООО «ТГК-2 Энергобыт»	232 543	—	—	—	—	—	128 018	—
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	183 302	183 302	262 416	262 416	—	—	14 924	—
ООО «ТГК-2	—	—	—	—	—	—	—	—
Энергоремонт»	71 530	—	—	—	—	—	—	—
ООО «Долговое агентство»	14 621	—	27 061	—	27 061	—	68 959	28 483
ООО «ТГК-2 Сервис»	—	—	—	—	—	—	8 264	—
Прочие	7 839	562	545	503	9 054	(6 676)	—	260
Совместные предприятия	9 669	—	21 375	—	31 239	—	141	15 713
ООО «Хуадань-Тенинская ТЭЦ»	9 669	—	21 375	—	31 239	—	141	15 713
Зависимые общества	541 269	—	—	—	—	—	274 639	75
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»	348 642	—	—	—	—	—	274 639	—
TE-TO AD Skopje	159 160	—	—	—	—	—	—	—
Project Management Consulting Ltd	33 467	—	—	—	—	—	—	—
ООО «Расчетный центр»*	—	—	—	—	—	—	—	75
Итого краткосрочная задолженность	1 060 774	183 864	311 397	262 919	67 354	(6 676)	504 572	84 004
Итого	4 259 954	423 686	3 061 981	423 735	513 040	(425 301)	504 572	117 421

* ООО «Расчетный центр» не является связанной стороной на 31 декабря 2017 г., соответственно состояние расчетов с этим обществом по состоянию на вышеуказанную дату не было отражено в данном раскрытии.

15. 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), 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).

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».

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 В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА	(9 341 168)	(13 765 497)	(2 260 723)	(3 502 557)	(3 959 966)	(14 872)	(32 844 783)
Сальдо по процентам	(311 222)	(388 506)	(435 095)	(97 092)	(372 410)	(22 033)	(1 626 358)
Сальдо по прочим доходам/расходам	(179 595)	(370 828)	(177 685)	(79 173)	(149 029)	(329 912)	(1 286 222)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	42 642	9 388	318 533	69 791	2 686	1 353 268	1 796 308
Активы	329 380	176 448	1 048 044	(178 813)	1 625 208	1 020 105	4 020 372
Обязательства	10 606 205	8 597 662	9 295 503	3 100 864	5 827 208	17 654 311	55 082 273
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	9 276 798	11 504 162	4 580 595	1 851 157	2 559 094	6 513 883	36 285 689
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	953 837	442 786	1 302 055	(307 819)	2 218 449	(5 317 510)	(708 202)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	(438 293)	817 997	(615 862)	(102 988)	(58 341)	(1 186 248)	(1 583 735)
	547 375	1 243 993	(287 050)	138 752	118 171	496 562	2 257 803

2017 год

	ЯО	АО	ВО	КО	НО	Прочие сегменты	Итого
Выручка	9 611 053	14 332 801	3 168 236	3 191 305	5 967 971	110 993	36 382 359
Расходы	(9 106 817)	(12 925 165)	(2 170 944)	(3 286 010)	(4 079 149)	(92 229)	(31 660 314)
<i>В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА</i>	<i>(304 602)</i>	<i>(419 554)</i>	<i>(453 496)</i>	<i>(91 820)</i>	<i>(380 173)</i>	<i>(18 915)</i>	<i>(1 668 560)</i>
Сальдо по процентам	(178 899)	(442 619)	(215 068)	(98 962)	(242 502)	(356 627)	(1 534 677)
Сальдо по прочим доходам/расходам	(49 993)	242 307	36 741	(43 093)	297 127	209 190	692 279
Прибыль/(убыток) до налогообложения	275 343	1 207 324	818 965	(236 760)	1 943 448	(123 673)	3 884 647
Активы	10 433 107	10 151 147	9 239 393	3 131 239	6 189 690	20 274 896	59 419 472
Обязательства	9 302 374	11 634 305	4 801 940	2 247 124	2 353 532	10 515 634	40 854 909
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	2 476 614	3 651 611	1 181 380	171 635	2 358 017	(4 638 213)	5 201 044
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	(209 569)	(149 487)	(8 528)	(91 728)	(19 201)	(2 695 609)	(3 174 122)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	35 148	(954 697)	(417 825)	(74 749)	(1 485 595)	928 754	(1 968 964)

16. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Финансовые риски включают рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Основной целью управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также определения лимитов риска и дальнейшего обеспечения соблюдения установленных лимитов, а в случае их превышения – осуществления воздействия на риск.

Руководство Общества контролирует процесс управления перечисленными выше рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества.

Валютный риск

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. Процентные ставки по подавляющей части кредитов и займов являются фиксированными (информация раскрыта в Примечании 7 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 отслеживает просроченную (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 2018 г.	6 906 700	2 178 848	3 966 390	2 519 449	15 571 387
Кредиторская задолженность (с учетом НДС)	8 152 311	1 133 285	3 680 056	3 680 056	16 645 708
Платежи по договорам финансовой аренды (без учета НДС)	452 087	345 326	446 241	-	1 243 653
Итого	15 511 098	3 657 459	8 092 687	6 199 505	33 460 748

17. События после отчетной даты

01 марта Общество заключило договор аренды котельных, расположенных в городе Архангельск. Создано обособленное подразделение «Архангельские котельные ПАО «ТГК-2»». Операционная деятельность начата с 01 марта 2019 г.

Руководитель ПАО «ТГК-2»

Н.И. Пинигина

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

Ю.В. Иванова

«28» марта 2019 г.



ООО «Эрнст энд Янг»
Прошито и пронумеровано 56 листа(ов)

Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2019 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2019 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: ПАО «ТГК-2»

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕН

Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Пятницкая, д.6

Коды
0710001
31.03.2019
76535270
7606053324
35.30.1
12247/32
384

Код	Пояснения	Актив		
		на 31 марта 2019 г.	на 31 декабря 2018 года	на 31 декабря 2017 года
1	2	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1110	Нематериальные активы	185 285	183 318	177 081
	в том числе			
11101	нематериальные активы	143 352	148 372	168 589
11102	создание НМА	41 933	34 946	8 492
1120	Результаты исследований и разработок	-	-	-
1130	Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1140	Материальные поисковые активы	-	-	-
1150	Основные средства	28 862 723	29 212 066	28 728 301
	в том числе			
11501	основные средства	26 625 197	26 983 532	25 840 106
11502	незавершенное строительство и оборудование к установке	1 965 772	1 919 378	2 429 432
11503	долгосрочные ремонты и ревизии	271 754	309 156	458 763
1160	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170	Финансовые вложения	5 944 835	5 946 835	6 190 914
	в том числе			
11701	инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 648 090	3 648 090	3 645 069
11702	инвестиции в другие организации	-	-	-
11703	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 296 745	2 298 745	2 545 845
1180	Отложенные налоговые активы	1 567 047	1 637 571	2 121 621
1190	Прочие внеоборотные активы	922 038	612 815	607 362
	в том числе			
11901	авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	290 051	3 452	20 728
11902	запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	76 559	73 784	6 582
11903	прочие внеоборотные активы, не имеющие материально вещественной формы	555 428	535 579	580 052
1100	ИТОГО по разделу I	37 481 928	37 592 605	37 825 279
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1210	Запасы	1 397 451	1 178 315	1 392 941
	в том числе:			
12101	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 339 942	1 096 215	1 328 546
12102	готовая продукция и товары для перепродажи	8 507	8 686	8 189
12103	расходы будущих периодов	43 833	73 414	55 287
12104	прочие запасы и затраты	5 169	-	919
1220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	116 832	109 714	114 242
1230	Дебиторская задолженность	8 540 966	8 036 420	8 648 980
	в том числе			
12301	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	830 952	800 004	19 057
	в том числе			
12302	покупатели и заказчики	-	-	-
	из них			
12304	покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
12306	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	-	-
12307	прочие покупатели	-	-	-
12308	векселя к получению	-	-	-
12309	задолженность дочерних и зависимых обществ	818 569	790 613	15 923
12310	авансы выданные	-	-	-
12311	расчеты по лизинговым операциям	-	-	463
12312	прочие дебиторы	12 383	9 391	2 671
12313	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	7 710 014	7 236 416	8 629 923
	в том числе			
12314	покупатели и заказчики	4 723 579	4 464 492	6 036 215
	из них			
12318	покупатели электроэнергии и мощности	893 491	903 952	2 525 767
12319	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 607 766	3 380 312	3 323 901
12320	прочие покупатели	222 322	180 228	186 547
12321	векселя к получению	-	-	-
12322	задолженность дочерних и зависимых обществ	345 719	368 956	48 479
12323	задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
12324	авансы выданные	34 929	14 823	52 456
12325	расчеты по лизинговым операциям	264 373	217 066	247 338
12326	прочие дебиторы	2 341 414	2 171 079	2 245 435
	в том числе			
12328	пени, штрафы, неустойки по договорам	14 739	24 261	47 322
12329	переплата по налогам в бюджеты	18 013	17 575	7 422
12330	переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	92 036	726	1 029
12331	другие дебиторы	2 216 626	2 128 517	2 189 662
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	8 154 591	8 058 981	7 900 000
	в том числе			
12401	займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	254 591	158 981	-
12402	прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	102 576	106 238	140 372
1260	Прочие оборотные активы	-	-	-
1270	Активы для продажи	31 494	-	-
1200	Итого по разделу II	18 343 910	17 489 668	18 196 535
1600	БАЛАНС	55 825 838	55 082 273	56 021 814

		Пассив	на 31 марта 2019 г.	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1310		Уставный капитал (складочный капитал, уставные фонды, вклады товарищей)	14 749 054	14 749 054	14 749 054
1320		Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-
1340		Переоценка внеоборотных активов	10 594 513	10 594 513	10 077 030
1350		Добавочный капитал (без переоценки)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360		Резервный капитал	168 896	168 896	18 288
		в том числе:			
13601		резервы, образованные в соответствии с законодательством	157 657	157 657	7 049
13602		резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1370		Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(11 079 300)	(13 130 415)	(16 092 004)
1300		И т о г о по разделу III	20 847 700	18 796 585	15 166 905
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410		Заемные средства	8 337 975	8 664 687	8 735 607
1420		Отложенные налоговые обязательства	1 792 832	1 737 581	1 599 459
1430		Оценочные обязательства	-	-	-
1440		Расчеты по лизинговым операциям	1 066 086	1 178 309	1 720 031
1450		Прочие обязательства	8 242 322	8 493 397	10 642 544
		в том числе:			
1451		поставщики и подрядчики	7 451 875	7 673 154	8 933 440
1452		прочие кредиторы	790 447	820 243	1 709 104
1400		И т о г о по разделу IV	19 439 215	20 073 974	22 697 641
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510		Заемные средства	7 090 363	6 906 700	4 179 506
1520		Кредиторская задолженность	8 178 676	8 696 629	13 255 109
		в том числе:			
15201		поставщики и подрядчики	4 232 829	5 329 899	5 805 749
15202		задолженность перед персоналом организации	122 515	132 224	157 664
15203		задолженность перед государственными внебюджетными фондами	191 099	140 775	155 891
15204		задолженность по налогам и сборам	1 245 761	708 938	761 473
15205		прочие кредиторы	1 482 099	1 400 349	5 458 099
15206		векселя к уплате	-	-	-
15207		авансы полученные	276 571	304 377	312 264
15208		задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	86 217	135 749	15 045
15209		расчеты по лизинговым операциям	541 585	544 318	588 924
15210		задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-
1530		Доходы будущих периодов	18 745	19 253	21 873
1540		Оценочные обязательства	251 139	589 132	700 780
1550		Прочие обязательства	-	-	-
1500		И т о г о по разделу V	15 538 923	16 211 714	18 157 268
1700		БАЛАНС	55 825 838	55 082 273	56 021 814

Руководитель

Н.К. Тютинина



Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

26 апреля 2019 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 1 квартал 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.

Коды	
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.03.2019
по ОКПО	76535270
ИНН	7606053324
по ОКВЭД	35.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	12247/32
по ОКЕИ	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	12 728 538	13 039 514
	в том числе от продаж:			
	электроэнергии	2111	5 434 962	5 688 406
	теплоэнергии	2113	6 885 006	7 011 491
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	408 570	339 617
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2116	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	-	-
	Себестоимость	2120	(9 907 559)	(10 297 576)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии	2121	(3 528 837)	(3 742 797)
	теплоэнергии	2123	(6 016 910)	(6 274 399)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(361 812)	(280 380)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2126	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 820 979	2 741 938
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 820 979	2 741 938
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	61 431	65 814
	Проценты к уплате	2330	(389 126)	(348 242)
	Прочие доходы	2340	943 642	1 767 474
	Прочие расходы	2350	(852 854)	(1 363 317)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 584 072	2 863 667
	Текущий налог на прибыль	2410	(405 352)	(176 222)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	11 291	17 972
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(46 679)	(169 796)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(76 074)	(244 688)
	Прочее, в т.ч.	2460	(4 852)	(15 390)
	Уточненный расчет по налогу на прибыль	2461	-	-
	Иные аналогичные обязательные платежи	2462	(4 852)	(15 390)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 051 115	2 257 571
	СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 051 115	2 257 571
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00141	0,00155
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Н. И. Пивоваров

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю. В. Иванова



26 апреля 2019 г.

Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2018

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
и его дочерних организаций
за 2018 год

Апрель 2019 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	10
Консолидированный отчет о совокупном доходе	11
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
Консолидированный отчет об изменении капитала	14
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	15



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 (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменении капитала за 2018 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 аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2018 год, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. По состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2018 г. в консолидированной финансовой отчетности отражены активы Группы Битар, предназначенные для продажи, в сумме 17 407 734 тыс. рублей и 16 710 427 тыс. рублей, соответственно, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи, в сумме 7 466 272 тыс. рублей и 8 025 449 тыс. рублей, соответственно. Планы руководства о реализации Группы Битар не реализовались, и, по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2018 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 бизнес,
улучшаем мир

2. Также, мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении обоснованности предпосылок, использованных для определения справедливой стоимости указанных выше активов Группы Битар по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2018 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 2017 г. в сумме 17 407 734 тыс. рублей и 7 466 272 тыс. рублей, соответственно, и по состоянию на 31 декабря 2018 г. в сумме 16 710 427 тыс. рублей и 8 025 449 тыс. рублей, соответственно. В отношении Группы Битар в консолидированной финансовой отчетности за 2017 год были признаны прибыль от прекращенной деятельности в сумме 650 587 тыс. рублей, прочий совокупный доход в сумме 626 756 тыс. рублей и расход по отложенному налогу в сумме 125 351 тыс. рублей, 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. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-то корректировки указанных показателей, а также прочих показателей, раскрытых в примечании 9 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 (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 указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем заключении. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения 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. Применение МСФО (IFRS) 9 изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков. Оценка возмещаемости дебиторской задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе будущих экономических условий. Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p> <p>Информация о начисленном резерве под обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой 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 и 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, а также эффектов от перехода на МСФО (IFRS) 9.</p>
<p>Оценка стоимости инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»</p> <p>Группа владеет долей в совместном предприятии ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ». Балансовая стоимость доли, определяемая по методу долевого участия, является существенной для консолидированной финансовой отчетности Группы.</p> <p>Оценка руководством возможного обесценения данной инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», учитываемой по методу долевого участия в соответствии с требованиями МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия», является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности на прогнозе получения экономических выгод от данной инвестиции. Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p> <p>Информация об инвестициях в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» раскрыта Группой в Примечании 12 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Группы для определения возможного убытка от обесценения инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» с помощью метода дисконтированных будущих денежных потоков по данной инвестиции, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. Мы проанализировали применяемую методологию в модели, использованной руководством при определении возможного убытка от обесценения инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», и проверили математическую точность расчетов. Кроме того, мы проанализировали раскрытие информации об инвестициях в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в консолидированной финансовой отчетности Группы.</p>



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Оценка стоимости финансовой гарантии

В 2017 году Группа выдала финансовую гарантию по обязательству своего совместного предприятия ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ».

В 2017 году, Группа не отразила справедливую стоимость данной финансовой гарантии в консолидированном отчете о финансовом положении. Стоимость гарантии является существенной для консолидированной финансовой отчетности Группы. В связи с этим аудиторское заключение за 2017 год в отношении данного вопроса было модифицировано. В 2018 году Группа ретроспективно исправила данную ошибку и отразила справедливую стоимость финансовой гарантии в консолидированном отчете о финансовом положении. Эффект данной корректировки раскрыт в Примечании 6.

Последующая оценка стоимости гарантии в соответствии с требованиями МСФО 9 «Финансовые инструменты: обесценение» требует существенного суждения руководства Группы в части оценки величины возможных кредитных убытков по займу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», в частности оценки кредитного рейтинга ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», а также определения уровня вероятности дефолта по данному финансовому инструменту, так как компания является непубличной и по ней не определяется кредитный рейтинг. При этом заем, полученный ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», отличается от рыночных предложений особыми условиями.

Информация о выданной финансовой гарантии раскрыта Группой в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Группы для оценки стоимости финансовой гарантии, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. Мы осуществили пересчет величины ожидаемых убытков используя ключевые параметры кредитного риска, предложенные Базельским комитетом по банковскому надзору. В частности, пересчитали вероятность дефолта на основе анализа финансового состояния и модели денежных потоков заемщика и статистики рейтинговых агентств по корпоративным дефолтам. Также проверили оценку ликвидационной стоимости обеспечения, определенной на основе справедливой рыночной стоимости обеспечения с учетом дисконта, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. Мы проанализировали раскрытие информации о стоимости выданной гарантии в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за 2018 год (далее – «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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей 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 него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной 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.



Совершенство бизнеса,
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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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»

29 апреля 2019 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о финансовом положении

на 31 декабря 2018 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г. (пересчитано)*
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	25 349 466	25 305 015
Нематериальные активы		267 274	225 798
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	12	740 604	2 184 718
Прочие внеоборотные активы	13	1 215 919	1 075 848
Итого внеоборотные активы		27 573 263	28 791 379
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	14	1 122 167	1 354 632
Дебиторская задолженность и авансы выданные	15	9 216 539	8 410 581
Денежные средства и их эквиваленты	16	175 457	193 220
Прочие оборотные активы		7 810	9 134
Итого оборотные активы		10 521 973	9 967 567
Активы, предназначенные для продажи	11	16 710 427	17 559 687
Итого активы		54 805 663	56 318 633
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		(13 610 040)	(16 540 217)
Прочие резервы	17	7 249 551	11 235 873
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»		11 238 278	12 294 423
Неконтролирующая доля участия		78 518	31 987
Итого капитал		11 316 796	12 326 410
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	20	10 084 166	8 702 189
Отложенные налоговые обязательства	18	275 655	1 486 730
Пенсионные обязательства	19	421 727	436 261
Прочие долгосрочные обязательства	2, 10	7 731 119	8 027 096
Итого долгосрочные обязательства		18 512 667	18 652 276
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	20	7 452 613	4 110 547
Кредиторская задолженность и начисления	21	8 409 891	12 835 554
Задолженность по прочим налогам	22	1 088 247	927 574
Итого краткосрочные обязательства		16 950 751	17 873 675
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	11	8 025 449	7 466 272
Итого обязательства		43 488 867	43 992 223
Итого капитал и обязательства		54 805 663	56 318 633

* сравнительные данные были пересчитаны (см. примечания 4 и 6)

Директор по экономике и финансам
– главный бухгалтер
29 апреля 2019 г.



Ю.В. Иванова
по доверенности № 80-19 от 25.03.2019

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г. (пересчитано)*
Выручка	23	37 720 044	35 468 954
Операционные расходы	24	(35 396 142)	(34 707 210)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты		(55 454)	(149 770)
(Расход)/доход от переоценки основных средств	10	(10 982)	(1 848 355)
Прочие операционные доходы	25	1 165 200	620 803
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности		3 422 666	(615 578)
Прочие доходы		1 056 833	189 707
Прочие расходы		(557 803)	(30 290)
Доля в убытке совместного предприятия	12	(1 444 115)	(345 914)
Финансовые доходы	26	675 364	5 040 108
Финансовые расходы	27	(2 622 638)	(2 249 850)
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		530 307	1 988 183
Расход по налогу на прибыль	18	(63 495)	(527 345)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности		466 812	1 460 838
В том числе, приходящийся на акционеров ПАО «ТГК-2»		420 281	1 460 152
Прекращенная деятельность			
Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	9	2 082 438	650 587
Итого прибыль за год		2 549 250	2 111 425
В том числе, приходящийся на:		2 502 719	2 110 739
Акционеров ПАО «ТГК-2»		46 531	686
Неконтролирующие доли участия			
Прочий совокупный доход			
Итого прочий совокупный доход/(расход), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		(3 010 710)	501 405
Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций	9	(3 763 388)	626 756
Эффект от налога на прибыль		752 678	(125 351)
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		234 706	1 952 842
Переоценка основных средств за счет резерва	10	358 768	2 454 690
Актуарные убытки от переоценки по планам с установленными выплатами	19	(65 385)	(13 638)
Эффект от налога на прибыль		(58 676)	(488 210)
Итого прочий совокупный доход за год		(2 776 005)	2 454 247
Итого совокупный (расход)/доход за год		(226 755)	4 565 672
В том числе, приходящийся на:		(273 286)	4 562 014
Акционеров ПАО «ТГК-2»		46 531	3 658
Неконтролирующую долю участия			
Базовая прибыль/(убыток), приходящийся на держателей обыкновенных акций (в российских рублях на акцию)	28	0,00175	0,00340
Базовая прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности, приходящийся на держателей обыкновенных акций ПАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		0,00032	0,00290

* сравнительные данные были пересчитаны (см. примечания 4 и 6).
Директор по экономике и финансам
- главный бухгалтер
29 апреля 2019 г.

Ю.В. Иванова
по доверенности № 80-19 от 25.03.2019

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г. (пересчитано)*
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		530 307	1 988 183
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	9	2 313 820	722 874
Прибыль до налогообложения		2 844 127	2 711 057
Доля Группы в убытке совместного предприятия	12	1 444 115	345 914
Доля Группы в прибыли Группы Битар	9	(2 313 820)	(722 874)
Финансовые расходы/(доходы)	26, 27	1 947 274	(2 790 258)
Переоценка основных средств	10	10 982	1 848 355
Амортизация основных средств и нематериальных активов	24	2 394 147	1 616 551
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	15	336 535	3 719 874
Резерв под оценочные обязательства	30	(56 506)	19 049
Прочие доходы		(1 056 833)	(189 707)
Прочие корректировки		130 032	295 627
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		5 680 053	6 853 588
Увеличение дебиторской задолженности		(1 309 409)	(4 189 923)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		252 695	(158 463)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности		(4 746 774)	4 711 815
Увеличение прочих оборотных активов		(271 190)	(9 079)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		160 673	(208 932)
Налог на прибыль уплаченный		(392 491)	(136 452)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, (использованный) / полученный в операционной деятельности		(626 443)	6 862 554
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, полученный от операционной деятельности		175 429	913 386
Итого Чистые денежные потоки, (использованные) / полученные в операционной деятельности		(451 018)	7 775 940
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		84 483	9 445
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 090 866)	(629 351)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(2 006 383)	(619 906)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(117 587)	(265 603)
Итого Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(2 123 970)	(885 509)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		16 327 555	7 200 000
Погашение кредитов и займов		(11 403 231)	(8 787 256)
Проценты уплаченные		(1 682 717)	(1 591 556)
Неустойка за несвоевременный возврат кредита		–	(17 605)
Приобретение собственных акций	17	–	(2 445 273)
Выкуп собственных облигаций серии БО-02		(137 166)	(113 037)
Платежи по финансовой аренде	10	(489 379)	(403 399)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, полученный / (использованный) от финансовой деятельности		2 615 062	(6 158 126)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в финансовой деятельности		(385 888)	(380 940)
Чистые денежные потоки, полученные / (использованные) от финансовой деятельности		2 229 174	(6 539 066)

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(Уменьшение) / Увеличение денежных средств и их эквивалентов по продолжающейся деятельности		(17 768)	84 522
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов по прекращенной деятельности		(328 046)	266 843
Итого (Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(345 814)	351 365
Итого Денежные средства и их эквиваленты на начало года по продолжающейся деятельности		193 220	113 991
Итого Денежные средства и их эквиваленты на начало года по прекращенной деятельности		438 646	171 803
Итого Денежные средства и их эквиваленты на начало года	16	631 866	285 794
Расходы от покупки/продажи валюты по продолжающейся деятельности			(5 293)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года по продолжающейся деятельности		175 457	193 220
Денежные средства и их эквиваленты на конец года прекращенной деятельности		110 600	438 646
Итого Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16	286 057	631 866

* сравнительные данные были пересчитаны (см. примечания 4 и 6)

Директор по экономике и финансам
- главный бухгалтер



Ю.В. Иванова
по доверенности № 80-19 от 25.03.2019

29 апреля 2019 г.

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**
Консолидированный отчет об изменении капитала
за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»							Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Непокрытый убыток	Прочие Резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	
На 31 декабря 2016 г.	14 749 054	5 294 986	-	(18 863 161)	9 313 951	10 494 830	28 329	10 523 159
Эффект от применения МСФО 15 (Примечание 6)	-	-	-	(317 147)	-	(317 147)	-	(317 147)
На 1 января 2017 г. (пересчитано)	14 749 054	5 294 986	-	(19 180 308)	9 313 951	10 177 683	28 329	10 206 012
Прибыль за год (пересчитано), в т.ч. Прибыль за год с эффектом пересчета составных данных (Примечание 6), до эффекта применения МСФО 15 Эффект от применения МСФО 15 (Примечание 6) Прочий совокупный доход (пересчитано)	-	-	-	2 110 739	-	2 110 739	686	2 111 425
Итого совокупный доход за 2017 год (пересчитано)	-	-	-	2 129 876	-	2 129 876	686	2 130 562
Приобретение собственных акций (Примечание 17)	-	1 536 979	(3 982 252)	(19 137)	-	(19 137)	-	(19 137)
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	-	529 353	(529 353)	-	-	-
На 31 декабря 2017 г. (пересчитано)	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(16 540 217)	11 235 873	12 294 423	31 987	12 326 410
Эффект от применения МСФО 9 (Примечание 6)	-	-	-	(782 861)	-	(782 861)	-	(782 861)

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

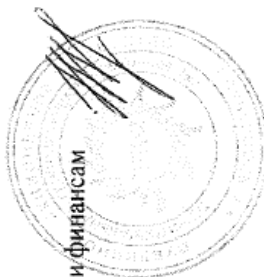
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Непокрытый убыток	Прочие Резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
На 1 января 2018 г. (пересчитано)	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 год	-	-	-	2 502 719	-	2 502 719	46 531	2 549 250
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	(2 776 005)	(2 776 005)	-	(2 776 005)
Итого совокупный доход за 2018 год			(3 982 252)	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)	(13 610 041)	7 249 550	11 238 276	78 518	11 316 794

Директор по экономике и финансам
- главный бухгалтер

29 апреля 2019 г.

Ю.В. Иванова
по доверенности № 80-19 от 25.03.2019



Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2018 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»), учреждено по решению единственного учредителя – ОАО ПАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 г.).

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

Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности Компании и ее дочерних обществ (далее – «Группа»). Дочерние общества Компании, входящие в Группу (по состоянию на 31 декабря 2018 г.):

- ▶ АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (доля голосующих акций – 90,32%);
- ▶ ООО «Шарьинская ТЭЦ» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Долговое агентство» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Рыбинская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Энергоремонт» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Энергосбыт» (доля голосующих акций – 74%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Сервис» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited) (далее – «Группа Битар») (доля голосующих акций – 100%, Примечания 8, 10).

Изменения в структуре Группы в отчетный период:

В течение двенадцати месяцев, окончившихся 31 декабря 2018 г., произошли следующие изменения в структуре Группы:

- ▶ 26 февраля 2018 г. ООО «ТГК-2 Инвест» переименовано в ООО «ТГК-2 Энергосбыт»;
- ▶ 26 марта 2018 г. зарегистрировано 100%-ное дочернее общество ООО «ТГК-2 Сервис» с целью оказания услуг по чистке и уборке жилых зданий и нежилых помещений, подметанию улиц и уборке снега, стирке и химической чистке текстильных и меховых изделий;
- ▶ 13 июля 2018 г. Группа передала в собственность ГУП Архангельской области «Инвестиционная компания «Архангельск» часть своей доли в уставном капитале ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в размере 26% от уставного капитала в соответствии с договором купли-продажи от 11 июля 2018 г.;
- ▶ 14 августа 2018 г. ООО «Костромская генерация» переименовано в ООО «Рыбинская генерация»;
- ▶ 13 ноября 2018 г. зарегистрировано 100%-ное дочернее общество ООО «ТГК-2 Энергоремонт» с целью оказания услуг ремонтно-сервисного обслуживания.

Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии в северо-западном и центральном регионах России, а также в Республике Македония. Под управлением Компании находится 12 электростанций, 8 котельных, 5 предприятий тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 2 556,6 МВт; общая тепловая мощность – 9 229,86 Гкал/час.

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)

Обыкновенные и привилегированные акции, а также облигации серии БО-02 Общества торгуются на Московской Бирже с тикерами TGKB, TGKBP и RU000A0JU7L6 соответственно.

Состав акционеров Группы

Акционеры, распоряжающиеся более 1% акций Общества:

Акционер	На 31 декабря 2018 г., %	На 31 декабря 2017 г., %
ООО «Долговое агентство» (прямое распоряжение) Кострома Когенерация Лимитед, Кипр (Kostroma Kogeneratsiya Limited, Cyprus (прямое распоряжение))	27,0001	27,0001
Джанан Холдингс Лимитед, БиВиАй (Janan Holdings Limited, BVI (прямое распоряжение))	23,5935	20,0000
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение) Ралтака Энтерпрайзес Лтд., БиВиАй (Raltaka Enterprises Ltd., BVI (прямое распоряжение))*	14,5377	14,5377
Литим Трейдинг Лимитед, БиВиАй (Litim Trading Limited, BVI (прямое распоряжение))	9,5456	9,5456
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	7,2487	7,2487
	1,4896	1,4896
	16,5848	20,1783
Итого	100,0000	100,0000

* В том числе обыкновенные акции – 7,2295% от уставного капитала, привилегированные акции – 0,0192% от уставного капитала.

Примечание:

- ▶ По состоянию на 31 декабря 2018 г. 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 КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД увеличилась до 23,5934% от уставного капитала Общества (всего в собственности и управлении – 83,3959% от уставного капитала Общества).

По состоянию на 31 декабря 2018 г., бенефициарным владельцем КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД является гражданин Российской Федерации Селиванов Константин Валерьевич.

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 2018 г. Группа получила чистую прибыль в размере 2 549 250 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. чистую прибыль в размере 2 111 425 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами составило 2 256 199 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2017 г. превышение оборотных активов на краткосрочными обязательствами, с учетом корректировки сопоставимых данных – 2 187 307 тыс. рублей).

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)

При этом чистая сумма денежных потоков использованных в операционной деятельности за 2018 год, составил 451 018 тыс. рублей (за 2017 год – чистая сумма денежных потоков полученных от операционной деятельности составила 7 775 940 тыс. рублей):

- ▶ В марте 2018 года АО «АЛЬФА-БАНК» был предоставлен кредит сроком до 2027 года под 10% годовых, который был направлен на рефинансирование задолженности ПАО «ТГК-2» перед Банк «ВТБ» (ПАО).
- ▶ 2 мая 2017 г. вступило в силу соглашение о реструктуризации задолженности с Банком ВТБ (ПАО), по условиям которого Группой была погашена часть основной суммы долга в размере 2 851 659 тыс. рублей. Оставшаяся часть основного долга в размере 6 653 870 тыс. рублей, была реструктурирована на срок до 2026 года. Согласно подписанному соглашению Банк ВТБ (ПАО) и Группа договорились о прекращении обязательств по оплате неустойки за несвоевременное погашение задолженности в период с 9 сентября 2016 г. по 2 мая 2017 г., дополнительно Банк ВТБ (ПАО) отказался от взыскания части начисленной до 9 сентября 2016 г. неустойки. По условиям соглашения Банк ВТБ (ПАО) обязался отказаться от оставшейся части неустойки в размере 943 413 тыс. рублей по согласованному графику до 2026 года при условии соблюдения Группой графика платежей по основному долгу. В первом квартале 2018 года Группа досрочно погасила все обязательства по кредиту перед Банком ВТБ (ПАО), в связи с чем 2 апреля 2018 г. Арбитражным судом города Москвы было определено принять отказ Банка ВТБ (ПАО) от неустойки в размере 924 355 тыс. рублей. В консолидированной финансовой отчетности Группой был признан доход от реструктуризации за 2018 и 2017 годы в сумме 654 272 тыс. рублей (с учетом эффекта дисконтирования) и 1 301 692 тыс. рублей соответственно (см. Примечание 26).
- ▶ Также в 2018 году за счет кредитной линии АО «АЛЬФА-БАНК» ПАО «ТГК-2» погасило остаток по краткосрочным валютным займам на общую сумму 729 555 тыс. рублей, что позволило ПАО «ТГК-2» избежать валютных рисков при колебании курса рубля, с изменением сроков погашения по графику до декабря 2021 года.
- ▶ В течение 2019 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 16 950 751 тыс. рублей. Руководство Общества ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности и средств кредитной линии, полученной от АО «АЛЬФА-БАНК».

Прочие долгосрочные обязательства

	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год закончившийся 31 декабря 2017 г.* (пересмотрено)
Долгосрочная кредиторская задолженность	5 430 087	6 489 201
Финансовая гарантия	1 260 214	343 924
Лизинговые обязательства	592 618	791 130
Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям	448 201	402 841
Итого долгосрочные обязательства	7 731 119	8 027 096

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

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)

Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Долгосрочная кредиторская задолженность

Данная задолженность представляет собой реструктуризованную с учетом фактора дисконтирования задолженность по заключенным мировым соглашениям, в течение 2017 года, с ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» за поставки газа. Общий срок погашения задолженности – конец 2026 года.

Финансовая гарантия

Финансовая гарантия представляет собой гарантию выданную ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по займу полученному от «Чайна Хуадянь Гонког 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.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. справедливая стоимость гарантии не была отражена в консолидированной финансовой отчетности. Данная ошибка была исправлена ретроспективно при составлении консолидированной финансовой отчетности за 2018 год и гарантия отражена по справедливой стоимости 343 924 тыс. рублей. Корректировочные записи приведены в Примечании 6.

В связи с применением нового 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 1 января 2018 г. составил 1 031 519 тыс. рублей, а на 31 декабря 2018 г. 1 260 214 тыс. рублей. Согласно стандарту МСФО (IFRS) 9 стоимость гарантии была доведена до величины ожидаемых кредитных убытков. При этом в течение 2018 года часть стоимости гарантии рассчитанной по состоянию на 1 января 2018 г., в сумме 117 888 тыс. рублей, была списана в виде амортизации в составе статьи «Прочие доходы» в консолидированный отчет о совокупном доходе. Также, в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2018 год по строке «Прочие расходы», была отражена сумма доведения стоимости гарантии до величины ожидаемого кредитного убытка рассчитанной по состоянию на 31 декабря 2018 г., которая составила 346 582 тыс. рублей.

Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям

Данные обязательства были отражены в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с применением МСФО (IFRS) 15 и 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. Корректировки связанные с полным ретроспективным применением МСФО (IFRS) 15 приведены в Примечании 6.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО), и принятые Министерством финансов РФ для использования на территории Российской Федерации. Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением основных средств, которые отражены по переоцененной стоимости, и активов, предназначенных для продажи, которые отражены по справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

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 9). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ПАО «ТГК-2» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональной валютой компаний Группы Битар является македонский денар (Примечание 9).

При консолидации активы и обязательства Группы Битар пересчитываются по курсу македонского денара на отчетную дату, а их отчеты о прибыли или убытке пересчитываются по обменным курсам на даты операций. Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций в валюту представления отчетности, признаются в составе прочего совокупного дохода.

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы (далее – «иностранная валюта»), первоначально отражаются организациями Группы в функциональной валюте в пересчете по соответствующим курсам на дату, когда операция впервые удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, деноминированные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам на каждую отчетную дату. Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка. Немонетарные статьи, оцениваемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату первоначальной операции. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 г. 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 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 предназначенного для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение продать актив или группу выбытия в течение одного года с даты классификации.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Активы и обязательства, классифицированные в качестве предназначенных для продажи, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в консолидированном отчете о финансовом положении.

Прекращенной деятельностью является компонент предприятия, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и

- ▶ представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций;
- ▶ является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; или
- ▶ является дочерним предприятием, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи.

Прибыли и убытки от прекращенной деятельности представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от прибылей и убытков от продолжающейся деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 9. 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)

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 оставшейся доли участия в инвестиции и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Основные средства

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Модель по переоцененной стоимости применяется в отношении всех групп основных средств. Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценок зависит от существенности изменений справедливой стоимости основных средств.

Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно в уменьшение прочего совокупного дохода; все последующие снижения стоимости признаются в составе убытка.

Ранее признанная дооценка переносится в состав нераспределенной прибыли по мере использования основного средства, равно как и в результате выбытия основного средства, по которому ранее была признана данная дооценка. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

При первоначальном признании объекты основных средств оцениваются по стоимости приобретения.

Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых частей. Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Амортизация основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию. Начисление износа по объектам основных средств производится линейным способом в течение всего срока их полезного использования. Объекты незавершенного строительства и земля не амортизируются. Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете.

Сроки полезного использования основных средств в зависимости от группы представлены в таблице ниже:

Группа основных средств	Оставшийся срок полезного использования (количество лет)
Машины и оборудование	До 37
Сооружения и передаточные устройства	До 84
Здания	До 88
Транспортные средства	До 14
Прочие	До 34

Операционная аренда

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности, платежи по договорам операционной аренды относятся на расходы текущего года линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор заключил договор аренды актива, и в течение которого договор не может быть расторгнут, и на который арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без таковой, в случае, когда на начало срока аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор намерен воспользоваться этим правом.

Финансовая аренда

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе всех существенных рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы признаются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением суммы обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, если он более короткий и если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

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)

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 с первоначальным сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

Товарно-материальные запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и возможной чистой цены реализации. Чистая возможная цена реализации – это оценочная цена реализации, определенная в процессе обычной деятельности, за вычетом расходов на завершение производства и расходов на реализацию. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. На случай потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью создается резерв с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

Финансовые активы

Группа признает финансовый актив только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения:

- 1) при первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- 2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (с последующей реклассификацией и без);
- 3) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Группа классифицирует финансовые активы исходя из бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- ▶ финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- ▶ договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В данную категорию включены выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- ▶ финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
- ▶ договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов.

Финансовые обязательства

Группа признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- ▶ финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- ▶ прочие финансовые обязательства.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Группа списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода. Часть показателей предыдущего периода была скорректирована для соответствия принципам раскрытия текущего периода.

В течение 2018 и 2017 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 2018 г. и 31 декабря 2017 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые обязательства.

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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Займы выданные и дебиторская задолженность (продолжение)

Метод эффективной ставки процента – метод расчета амортизированной стоимости финансового актива или обязательства (или группы финансовых активов или финансовых обязательств) и распределения процентного дохода или процентного расхода на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – ставка, применяемая при дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений на протяжении ожидаемого времени существования финансового 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.

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.

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 (продолжение)

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 различия 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 различия 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.

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)

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.

Эффект перехода на МСФО (IFRS) 15 не является существенным в отношении выручки от основных видов деятельности Группы, за исключением операций по подключению к тепловым сетям и операций по отражению получаемых компенсаций потерь в тепловых сетях, как указано ниже.

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 контрагентом. 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.

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, потребленной для собственных нужд, отражаются в свернутом виде.

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)

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.

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.

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)

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.

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

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу с 1 января 2018 г.

В отчетном периоде Группа применила все новые и пересмотренные стандарты и интерпретации, принятые Советом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) и Комитетом по интерпретации Международных стандартов финансовой отчетности (IFRIC), и принятые Минфином для использования на территории Российской Федерации, которые применимы к деятельности Группы и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. Содержание каждого из новых стандартов или изменений описано ниже:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты.

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 долевыми инструментами, а также к активам по договору. Группа применила модифицированный подход и резерв по ожидаемым кредитным убыткам был рассчитан по финансовым активам по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. Эффект применения модели «ожидаемых кредитных убытков» раскрыт в Примечании 6 ниже.

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)

4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций (продолжение)

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю. Новый стандарт по выручке заменяет все существующие требования МСФО к признанию выручки. Требуется полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Группа утвердила полное ретроспективное применение МСФО (IFRS) 15.

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна определять, содержат ли договоры значительный компонент финансирования. В качестве упрощения практического характера Группа не должна корректировать обещанную сумму возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора Группа ожидает, что период между передачей Группой обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года. Следовательно, применительно к краткосрочным авансовым платежам, торговой и прочей дебиторской задолженности Группа не учитывает компонент финансирования.

В предшествующие периоды Группа признавала компенсацию потерь в сетях при передаче электроэнергии и теплоэнергии как выручку. После вступления в силу МСФО (IFRS) 15 Группа признает такую компенсацию в качестве уменьшения расходов. Эффект от применения МСФО (IFRS) 15 раскрыт в Примечании 6.

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

В январе 2016 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 упраздняет классификацию аренды на операционную и финансовую и представляет собой единое руководство по учету аренды у арендополучателя. Наиболее существенным эффектом от внедрения нового стандарта является увеличение активов и финансовых обязательств на балансе арендополучателя. Новое руководство заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда», а также соответствующие интерпретации положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15.

При переходе на новый стандарт Группа, используя модифицированный ретроспективный подход, признает совокупный эффект от принятия МСФО (IFRS) 16 как корректировку начального сальдо нераспределенной прибыли на 1 января 2019 г. без пересчета сравнительной информации.

Сумма активов и обязательств по аренде, признаваемых в соответствии с МСФО (IFRS) 16, оценивается в 114 млн. рублей на 1 января 2019 г. Группа ожидает, что применение МСФО 16 не повлияет существенно на консолидированный отчет о совокупном доходе.

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)

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

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.

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

Разъяснение рассматривает порядок учета налога на прибыль в условиях существования неопределенности в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12. Разъяснение не применяется к налогам и 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. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Группа не ожидает существенного эффекта от применения разъяснения.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

В феврале 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» под названием «Изменение пенсионного плана, его сокращение или урегулирование (погашение)». Данная поправка устанавливает порядок определения пенсионных расходов в случае возникновения изменений в пенсионных планах с установленными выплатами. Поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее. Указанная поправка не окажет существенного влияния 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 настоящее время Группа анализирует влияние новой редакции на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»

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. Возможное влияние на отчетность и необходимость досрочного внедрения будет оцениваться в ходе сопровождения будущих крупных сделок.

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

Группа досрочно не применяла новые стандарты и поправки, которые были выпущены, но 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)

6. Изменение сопоставимых данных за 2016 и 2017 годы

6.1 Изменение сопоставимых данных на 1 января 2017 г.

1. Применение норм МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Корректировка ранее признанной выручки по договорам по подключению к тепловым сетям заключенным с индивидуальными потребителями. В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 15 данная выручка должна признаваться равномерно в течение срока службы тепловых сетей, который в среднем составляет 25 лет. В связи с этим часть признанной ранее выручки является обязательством по договору и отражается как авансы полученные в составе долгосрочных обязательств и кредиторской задолженности.

Наименование строк	Сумма до корректировки на 1 января 2017 г.	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Непокрытый убыток на 31 декабря 2016 г.	(18 863 161)	(317 147)	(19 180 308)
Отложенные налоговые обязательства	585 716	(79 287)	506 429
Прочие долгосрочные обязательства	990 154	318 017	1 308 171
Кредиторская задолженность	19 210 814	78 417	19 289 231

6.2 Изменение сопоставимых данных за 2017 год

1. Применение норм МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 15 Группа корректирует получаемые ей компенсации за потери при передаче тепло и электроэнергия и уменьшает расходы на услуги сетевых компаний по передаче тепло и электроэнергия. Также данная корректировка включает изменяет отражение выручки от перепродажи электроэнергия и расходы на приобретение электроэнергия для собственных нужд и для перепродажи. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 данные операции отражаются свернуто.

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Выручка	36 550 017	(1 057 142)	35 492 875
Операционные расходы	(32 254 854)	1 057 142	(31 197 712)

2. Исправление ошибки связанной с созданием резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы».

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в консолидированной финансовой отчетности была отражена дебиторская задолженность от компании ОАО «Тверские коммунальные системы». На дату признания задолженности общество было объявлено банкротом. В 2018 году Группы ретроспективно исправила ошибку и начислила резерв по данной дебиторской задолженности.

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Прибыль за год	4 937 474	(2 807 598)	2 129 876
Отложенные налоговые обязательства	2 272 701	(701 901)	1 570 800
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11 920 079	(3 509 499)	6 410 580

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. Изменение сопоставимых данных за 2016 и 2017 годы (продолжение)**6.2 Изменение сопоставимых данных за 2017 год (продолжение)**

3. Применение норм МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Данная корректировка включает корректировку выручки за 2017 год согласно требованиям МСФО (IFRS) 15 как описано пункте 1 выше. Также в данную корректировку включено уменьшение ранее выделенных обязательств по договору и признание соответствующей выручки.

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Прибыль за год (см. корректировку 3 выше)	2 129 876	(19 137)	2 110 739
Отложенные налоговые обязательства (см. корректировку 3 выше)	1 570 800	(4 784)	1 566 016
Прочие долгосрочные обязательства (см. корректировку 1 выше)	1 308 171	41 436	1 349 607
Кредиторская задолженность (см. корректировку 1 выше)	19 289 231	(17 515)	19 271 716

4. Отражение справедливой стоимости финансовой гарантии.

Исправление ошибки 2017 года. Отражение справедливой стоимости финансовой гарантии по состоянию на 31 декабря 2017 г. (Примечание 2).

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	1 840 793	343 924	2 184 718
Прочие долгосрочные обязательства (см. корректировку 4 выше)	1 349 607	343 924	1 693 531

6.3 Изменение сопоставимых данных на 1 января 2018 г.

1. Применение норм МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Корректировка стоимости выданной финансовой гарантии в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 (Примечание 2).

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Непокрытый убыток (пересчитано)	(16 540 217)	(550 076)	(17 090 293)
Отложенные налоговые обязательства	1 581 700	(137 519)	1 444 181
Прочие долгосрочные обязательства	7 280 331	687 595	7 967 926

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. Изменение сопоставимых данных за 2016 и 2017 годы (продолжение)

6.3 Изменение сопоставимых данных на 1 января 2018 г. (продолжение)

2. Применение модели ожидаемых кредитных убытков в отношении оценки финансовых активов
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по дебиторской задолженности по состоянию на 1 января 2018 г.

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11 920 079	(290 981)	11 629 098
Непокрытый убыток (см корректировку 5 выше)	(17 090 293)	(232 785)	(17 323 078)
Отложенные налоговые обязательства	1 444 181	(58 196)	1 385 985

6.4 Изменение сопоставимых данных за 2017 год в отчете о движении денежных средств

Исправление ошибки, связанной с созданием резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в 2017 году в размере 3 509 498 тыс. рублей, и в связи с применением норм МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»: данные пересмотрены на 1 января 2017 г. (см. п 6.2 и 6.1 выше).

Наименование строк	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности	5 521 602	(3 533 419)	1 988 133
Прибыль до налогообложения	6 244 476	(3 533 419)	2 711 057
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	210 376	3 509 498	3 719 874
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	6 877 509	(23 921)	6 853 588
Увеличение кредиторской задолженности	4 687 894	23 921	4 711 815

В расшифровки Примечаний к консолидированному отчету о финансовом положении и консолидированному отчету о совокупном доходе были внесены корректировки в соответствии с вышеизложенной информацией.

7. 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» (с 21 февраля 2018 г. Общество исполняет полномочия единоличного исполнительного органа АО «АрхоблЭнерго»), а также члены Совета директоров, Правления, менеджеры.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Связанные стороны (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	101 098	206 305
АО «АрхоблЭнерго»	249 010	–
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	350 108	206 305

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	–	3 609
АО «АрхоблЭнерго»	1 224 267	–
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	1 224 267	3 609

Состояние расчетов со связанными сторонами (краткосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы):

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	9 669	21 375
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATION LIMITED)	137 413	–
АО «АрхоблЭнерго»	348 642	–
Всего состояние расчетов с зависимым обществом и совместным предприятием	495 724	21 375

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	141	121
АО «АрхоблЭнерго»	274 639	–
Всего состояние расчетов с совместным предприятием и зависимым обществом	274 780	121

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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Связанные стороны (продолжение)

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 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу	393 521	151 612
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	392 042	138 812
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	1 479	12 800

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.

8. 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 (более подробно смотрите в Примечании 8). Основными потребителями электроэнергии и теплотенергии Группы в Российской Федерации являются региональные сбытовые компании. Единственным крупным контрагентом являлось ПАО «Архэнергосбыт» (выручка по данному контрагенту по сегменту АО за 2017 год составила 3 216 554 тыс. рублей (9% от выручки Группы), за 2018 год – 0 тыс. рублей).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Информация по сегментам (продолжение)

Правление Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по обособленным подразделениям на территориях присутствия Группы, которые определяются как отчетные сегменты:

- ▶ 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.

Показатели выручки, себестоимости за 12 месяцев 2018 и 2017 годов, а также суммы активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 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». 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)

8. 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	598 538	5 630	13 281	99 438	450 983	466 792	72 223	1 706 885
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)	(5 436 577)
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)	—	—	(1 134 416)
Маржинальная прибыль	2 772 146	1 886 734	693 097	2 838 331	3 965 274	1 087 407	205 085	13 448 074
Операционные активы	10 458 025	9 088 153	2 912 267	5 537 450	8 440 646	3 030 092	1 681 372	41 148 006
Операционные обязательства	(7 080 019)	(2 128 997)	(1 020 401)	(485 849)	(7 207 461)	(843 702)	(1 863 043)	(20 629 471)

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергетики и мощности	3 139 099	2 225 337	1 298 156	4 595 833	7 479 270	121 578	18 859 273
Выручка от реализации тепла	5 903 669	939 860	1 876 246	1 288 136	6 379 560	45 792	16 433 263
Прочая выручка	568 284	3 039	16 903	84 002	473 972	111 281	1 257 481
Расходы на топливо	(4 905 272)	(1 141 683)	(1 975 216)	(2 829 295)	(7 598 339)	(36 469)	(18 486 274)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(865 758)	(142 521)	(233 695)	(193 272)	(1 611 285)	(4 934)	(3 051 465)
Расходы на водоснабжение	(380 403)	(3 218)	(12 143)	(15 336)	(324 321)	(255)	(735 676)
Расходы на передачу тепловой и электроэнергетики	(704 078)	(10 740)	(287 347)	—	(66 100)	—	(1 068 265)
Маржинальная прибыль	2 755 541	1 870 074	682 904	2 930 068	4 732 757	236 993	13 208 337
Операционные активы	10 280 080	8 937 094	2 927 848	5 894 375	9 955 226	1 983 442	39 978 065
Операционные обязательства	(7 703 791)	(2 610 710)	(1 569 945)	(397 327)	(8 617 432)	(5 951 747)	(26 850 951)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Информация по сегментам (продолжение)

Расхождения между величиной активов, обязательств, прибылей или убытков отчетных сегментов и величиной активов, обязательств, прибылей или убытков Группы, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности связаны с поправками и реклассификациями, используемыми для приведения бухгалтерских данных, подготовленных на основании РСБУ, в соответствие с МСФО.

Ниже в таблицах представлена увязка результатов сегментов с консолидированной финансовой отчетностью:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Маржинальная прибыль по сегментам (РСБУ)	13 448 074	13 208 337
Условно-постоянные расходы**	(10 207 422)	(11 365 530)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	(55 454)	(149 770)
Расход от переоценки основных средств	(10 982)	(1 848 355)
Прочие корректировки	(916 750)	(1 081 063)
Прочие операционные доходы	1 165 200	620 803
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности (МСФО)	3 422 666	(615 578)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

** Условно-постоянные расходы включают в себя все операционные расходы, кроме расходов на топливо, тепло- и электроэнергию, мощность, водопотребление, транспортировку тепловой энергии, входящие в расчет маржинальной прибыли по сегментам (РСБУ).

	На 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Операционные активы сегментов (РСБУ)	41 148 006	39 978 065
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в т.ч.:	(6 646 908)	(4 021 915)
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	(3 273 201)	(2 569 889)
Разница в признании дебиторской задолженности в РСБУ и МСФО	(759 387)	(901 711)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	(310 470)	(338 108)
Исключение внутригрупповых операций	(1 245 814)	(59 916)
Прочие корректировки	(1 058 036)	(152 291)
Прочие активы, не распределенные между отчетными сегментами, в т.ч.:	20 304 566	20 362 483
Активы, предназначенные для продажи	16 710 427	17 559 687
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	740 604	2 184 718
Прочие активы	2 853 535	618 078
Итого активы (МСФО)	54 805 665	56 318 633

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(20 629 471)	(26 850 951)
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в т.ч.:	3 400 213	5 060 728
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	880 007	1 212 056
Исключение внутригрупповых операций	701 570	465 100
Дисконтирование долгосрочной задолженности	3 110 051	4 152 131
Прочие корректировки	(1 291 414)	(768 559)
Прочие обязательства, не распределенные между отчетными сегментами, в т.ч.:	(26 259 610)	(22 201 999)
Кредиты и займы	(17 536 779)	(12 812 736)
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(8 025 449)	(7 466 272)
Отложенные налоговые обязательства	(275 655)	(1 486 730)
Пенсионные обязательства	(421 727)	(436 261)
Итого обязательства (МСФО)	(43 488 867)	(43 922 223)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание б).

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 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Архангельская ТЭЦ	1 755 864	1 579 340
Северодвинская ТЭЦ-1	1 064 051	1 029 901
Северодвинская ТЭЦ-2	2 286 515	2 077 870
Архангельские городские тепловые сети	814 073	660 240
Северодвинские городские тепловые сети	600 475	474 535
Прочие	135 504	140 640
Всего в Архангельской области	6 656 483	5 962 526
Вологодская ТЭЦ	5 811 549	6 174 380
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	260 532	294 600
Всего в Вологодской области	6 072 081	6 468 980
Новгородская ТЭЦ	6 216 688	6 627 211
Всего в Новгородской области	6 216 688	6 627 211
Костромская ТЭЦ-1	134 489	134 976
Костромская ТЭЦ-2	206 766	217 448
Костромские тепловые сети	71 645	32 769
Прочие	19 925	34 571
Всего в Костромской области	432 826	419 764
Ярославская ТЭЦ-1	634 750	691 538
Ярославская ТЭЦ-2	1 656 881	1 789 249
Ярославская ТЭЦ-3	1 378 238	1 426 639
Ярославские тепловые сети	1 077 787	836 744
Ляпинская котельная	274 886	287 411
Тенинская водогрейная котельная	392 951	404 883
Исполнительный аппарат ПАО «ТГК-2»	417 010	179 559
Прочие	61 670	183 201
Всего в Ярославской области	5 894 173	5 799 224
Авансы выданные и материалы	77 235	27 310
Итого по Группе	25 349 466	25 305 015

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Прекращенная деятельность

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 г.
Прибыль до налогообложения Группы Битар	2 313 820	722 874
Всего прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	2 313 820	722 874
Расход по налогу на прибыль	(231 382)	(72 287)
Всего прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	2 082 438	650 587
Базовая прибыль от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную акцию)	0,0014	0,0005

Чистые денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 г.
Чистый приток от операционной деятельности	175 429	913 386
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(117 587)	(265 603)
Чистый отток от финансовой деятельности	(385 888)	(380 940)
Чистый приток/(отток) денежных средств от прекращенной деятельности	(328 046)	266 843

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 2018 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 г.
Выручка	9 133 970	5 447 888
Расходы	(6 820 150)	(4 725 014)
Прибыль до налогообложения Группы Битар	2 313 820	722 874
Налоговый расход, относящийся к прибыли до налогообложения за текущий период	(231 382)	(72 287)
Чистая прибыль Группы Битар	2 082 438	650 587

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Прекращенная деятельность (продолжение)

Итоговые суммы консолидированных активов и обязательств Группы Битар представлены ниже (по курсу российский рубль / македонский денар по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 1,29 рублей/денар, по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 1,12 рублей/денар):

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Активы, предназначенные для продажи	16 710 427	17 407 734
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(8 025 449)	(7 466 272)
Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой	8 684 978	9 941 462

По состоянию на 31 декабря 2018 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 накупаемый природный газ, объем реализации электроэнергии на энергетических биржах Венгрии, Греции и внутреннем рынке в Республике Северная Македония, объем реализации теплотенергии 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)

10. Основные средства

	Машин и оборудо- вание	Соору- жения и передаточ- ные устройства	Здания	Земельные участки и объекты природо- пользо- вания	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	91 429	2 085 932	22 720	2 403 666
Ввод в эксплуатацию	1 123 578	1 151 318	120 113	—	—	(2 397 974)	2 967	—
Выбытие	(137 229)	(2 321)	(90 091)	(21 677)	(8 685)	(151 069)	(818)	(411 890)
Переценка 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	888 550	43 099	33 104 370
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)	—	(8 125)	(2 346 430)
Ввод в эксплуатацию	(26 400)	(418 943)	(31 375)	—	—	476 718	—	—
Выбытие	7 928	1 648	10 494	—	1 707	29 290	253	51 321
Переценка 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.	(3 402 420)	(2 700 357)	(1 219 614)	(50 178)	(32 208)	(341 236)	(8 891)	(7 754 904)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 1 января 2018 г.	11 945 981	4 179 602	7 449 758	1 143 967	92 120	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.	11 586 347	4 519 184	7 389 731	1 122 305	150 377	547 314	34 208	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	22 994	17 632 529

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Основные средства (продолжение)

	Машины и оборудо- вание	Соору- жения и передаточ- ные устройства	Здания	Земельные участки и объекты природо- пользо- вания	Транспорт- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 1 января 2017 г.	13 883 012	3 809 259	9 387 614	973 006	28 239	1 578 423	18 805	29 678 358
Поступление	468 172	22 300	118 644	—	20 180	454 528	1 003	1 084 827
Ввод в эксплуатацию	110 598	193 780	17 498	—	—	(321 876)	—	—
Выбытие	(357 899)	(2 278)	(7 607)	(81)	—	(120 992)	(14 709)	(503 566)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	860 578	2 220 239	(675 956)	221 202	60 148	(246 222)	14 701	2 454 690
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	(967 277)	(459 085)	(322 571)	(8)	(8 726)	—	(1 581)	(1 759 248)
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	(1 739)	(12 958)	(186 537)	—	—	—	—	(201 234)
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	13 995 445	5 771 257	8 331 085	1 194 119	99 841	1 343 861	18 219	30 753 827
Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)								
Сальдо на 1 января 2017 г.	(1 776 605)	(894 129)	(1 037 940)	(43 847)	(3 472)	(143 736)	(15 985)	(3 915 714)
Начислено за период	(923 738)	(353 313)	(288 896)	(8)	(8 069)	—	(1 123)	(1 575 147)
Ввод в эксплуатацию	(63)	(801)	(380)	—	—	1 244	—	—
Выбытие	52 892	262	7 607	—	—	6 404	14 709	81 874
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	(370 296)	(803 848)	68 587	(6 305)	(4 907)	(731 442)	(144)	(1 848 355)
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	967 277	459 086	322 570	8	8 726	—	1 581	1 759 248
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	1 069	1 088	47 125	—	—	—	—	49 282
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	(2 049 464)	(1 591 655)	(881 327)	(50 152)	(7 722)	(867 530)	(962)	(5 448 812)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 1 января 2017 г.	12 106 407	2 915 130	8 349 674	929 159	24 767	1 434 687	2 820	25 762 644
В т.ч. объекты в финансовой аренде	2 375 827	71 731	—	—	—	—	—	2 447 558
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	11 945 981	4 179 602	7 449 758	1 143 967	92 120	476 331	17 257	25 305 015
В т.ч. объекты в финансовой аренде	3 038 386	3 775	—	—	6 722	—	—	3 048 883
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2017 г.	8 999 555	2 920 575	3 949 149	309 287	28 516	1 306 260	2 378	17 515 720

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Основные средства (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 г. основные средства с балансовой стоимостью 16 605 477 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 18 623 724 тыс. рублей).

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 г.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Группа произвела переоценку основных средств. Переоценка основных средств производилась руководством Группы с привлечением независимого эксперта.

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)

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки и оборудование, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Плата за аренду земли определяется на основании договоров аренды.

Общая сумма минимальных арендных платежей по неаннулируемым договорам операционной аренды представлена ниже:

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Менее одного года	20 770	19 632
От одного года до пяти лет	58 617	62 780
Более пяти лет	345 819	181 495
Итого	425 206	263 907

На участках земли, арендуемых Группой, расположены электростанции, тепловые станции и прочие активы. Срок действия некоторых договоров по аренде земельных участков составляет 49 лет. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Основные средства (продолжение)**Финансовая аренда**

В консолидированном отчете о финансовом положении по строкам «Кредиторская задолженность и начисления» и «Прочие долгосрочные обязательства» представлены обязательства Группы по финансовой аренде имущества перед АО «ВЭБ-Лизинг»:

Обязательство по лизингу на 1 января 2018 г.	1 095 157
Проценты начисленные в течение периода	225 755
Погашение обязательства в течение периода	<u>(464 328)</u>
Обязательство по лизингу на 31 декабря 2018 г.	<u>856 584</u>

Информация о минимальных арендных платежах по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Менее одного года	451 350	532 100
От одного года до пяти лет	345 326	1 174 675
Более пяти лет	–	–
Итого арендные платежи	<u>796 675</u>	<u>1 706 775</u>
За вычетом финансовых расходов	<u>59 908</u>	<u>(611 618)</u>
Амортизированная стоимость лизингового обязательства	<u>856 584</u>	<u>1 095 157</u>

Информация о текущей стоимости минимальных арендных платежей по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Менее одного года	264 112	305 002
От одного года до пяти лет	592 472	790 155
Более пяти лет	–	–
Итого арендные платежи	<u>856 584</u>	<u>1 095 157</u>

11. Активы, предназначенные для продажи

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Консолидированные активы Bitar (Примечание 9)	16 710 427	17 407 734
Основные средства	–	151 953
Итого активы, удерживаемые для продажи	<u>16 710 427</u>	<u>17 559 687</u>
Консолидированные обязательства Bitar (Примечание 9)	<u>(8 025 449)</u>	<u>(7 466 272)</u>
Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, удерживаемые для продажи	<u>(8 025 449)</u>	<u>(7 466 272)</u>

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2017 г.*	Корректи- ровка ошибки	(пересмотрено)	Корректи- ровка на прибыль за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2018 г.
			*Стоимость инвестиции на 31 декабря 2017 г.		
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	1 840 794	343 924	2 184 718	(1 444 115)	740 604

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Доли владения в ассоциированных и совместно контролируемых предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2018 г.	Доля владения на 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Метод долевого участия	49%	49%

Совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» не подготавливает и не представляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Нижеприведенные таблицы содержат обобщенную финансовую информацию по совместному 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 2018 г.	(пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Данные финансовой отчетности совместного предприятия		
Оборотные активы (в том числе денежные средства и их эквиваленты в размере 56 220 тыс. рублей и 2 649 391 тыс. рублей на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 г. соответственно)	1 957 041	2 824 044
Внеоборотные активы	20 302 594	20 069 739
Краткосрочные обязательства (в том числе краткосрочные обязательства по кредитам и займам в размере 0 тыс. рублей и 0 тыс. рублей на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 г. соответственно)	(1 264 050)	(326 194)
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	(21 535 886)	(20 160 070)
Собственный капитал	(540 301)	2 407 519
Доля Группы в стоимости собственного капитала	(264 747)	1 179 684
Гудвил	161 196	161 196
Доля Группы в убытке от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	500 231	499 914
Справедливая стоимость гарантии, выданной в пользу совместного предприятия ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	343 924	343 924
Стоимость инвестиции на балансе	740 604	2 184 718

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Выручка	7 309 947	4 038 290
Прочие операционные доходы	–	539
Операционные расходы	(4 854 706)	(4 350 086)
Амортизация основных средств	(805 915)	(439 626)
Проценты по займам	(1 255 891)	(657 590)
Курсовые разницы	(3 917 766)	924 923
Убыток до налогообложения	(3 524 331)	(483 550)
Налог на прибыль	–	(64 495)
Расход по налогу на прибыль	577 157	(157 902)
Убыток после налогообложения	(2 947 174)	(705 947)
Доля Группы в убытке после налогообложения	(1 444 114)	(345 914)

Руководство провело тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ГЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 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 2018 г. и 31 декабря 2017 г., что свидетельствует об отсутствии необходимости начислять обесценение.

13. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы выданные	141 309	13 463
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	141 309	13 463
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование (Примечание 10)	1 072 866	1 057 708
Долгосрочный входящий НДС	1 744	4 677
Итого прочие внеоборотные активы	1 215 919	1 075 848

14. Товарно-материальные запасы

Наименование	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Топливо	485 717	892 989
Запчасти	170 511	129 266
Прочие товарно-материальные запасы	465 939	332 377
Итого	1 122 167	1 354 632

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

15. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 893 136	7 545 107
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 785 142)	(1 236 186)
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков с учетом резерва	5 107 995	6 308 921
Прочая дебиторская задолженность	7 838 677	6 103 743
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3 798 929)	(4 084 374)
Итого прочая дебиторская задолженность с учетом резерва	4 039 748	2 019 369
Итого дебиторская задолженность	9 147 743	8 328 290
Предоплата и авансы выданные поставщикам	71 356	85 971
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(43 084)	(31 039)
Итого предоплата и авансы выданные поставщикам с учетом резерва	28 272	54 932
НДС к возмещению	22 861	19 816
Авансовые платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	17 663	7 543
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	9 216 539	8 410 581

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

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 2018 г.	(пересчитано)* 31 декабря 2017 г.
По состоянию на 1 января	5 351 599	2 238 969
Начислено за год	691 926	3 828 333
Эффект от применения МСФО 9 (Примечание 6)	290 981	–
Восстановление резерва	(355 390)	(108 459)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(322 430)	(607 244)
По состоянию на 31 декабря	5 656 685	5 351 599

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

В таблице выше в состав резерва включен резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, отраженной в составе прочих внеоборотных активов. Резерв создан на полную сумму дебиторской задолженности 29 531 тыс. рублей.

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 (продолжение)

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 2018 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

	Торговая дебиторская задолженность				Итого
	Просрочка платежей				
	не просро- ченная	до 90 дней	90-365 дней	Более 1 года	
1 января 2018 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	6 111 246	1 340 046	3 958 901	427 595	11 837 788
Ожидаемые кредитные убытки	26 531	14 259	181 937	68 255	290 981

Дополнительно к ожидаемым кредитным убыткам, было начислено обесценение по отдельным контрагентам с низким кредитным рейтингом.

16. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	156 745	165 947
Денежные переводы в пути	17 860	26 410
Средства на специальных счетах в банках	851	863
Итого денежные средства и их эквиваленты	175 457	193 220

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. Капитал**Уставный капитал**

	На 31 декабря 2018 г.	На 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
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 2018 г.	1 474 905	14 749 054	(398 225)	(3 982 252)	1 076 680	10 766 802
31 декабря 2017 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» на срок по 31 декабря 2021 г. Данные акции были отражены в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 г., как собственные выкупленные акции по номинальной стоимости, а разница между суммой переданного возмещения, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), и номинальной стоимостью акций были признаны в составе эмиссионного дохода. В консолидированном отчете о совокупном доходе не признавались никакие доходы и расходы, связанные с выкупом собственных акций.

Дивиденды

Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям в течение отчетного периода не объявлялись и не выплачивались. По состоянию на отчетную дату в связи с принятием решения о невыплате дивидендов по итогам 2017 года на Общем собрании акционеров 30 июня 2018 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

Прочие резервы

На 31 декабря 2018 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств на сумму 8 922 246 тыс. рублей (9 845 550 тыс. рублей на 31 декабря 2017 г.), резерв по курсовым разницам, связанным с пересчетом иностранных операций в размере (1 575 943) тыс. рублей (1 434 768 тыс. рублей на 31 декабря 2017 г.) и резерв по накопленным актуарным убыткам на сумму (96 753) тыс. рублей (44 445 тыс. рублей на 31 декабря 2017 г.).

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	322 487	(366 740)
Текущий налог на прибыль	(385 982)	(160 605)
Итого доход по налогу на прибыль	(63 495)	(527 345)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

В течение 12 месяцев 2018 и 2017 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 Македония. Ниже приведена сверка теоретической и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности	530 307	1 988 183
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 9)	2 313 820	722 874
Итого прибыль до налогообложения	2 844 127	2 711 057
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	(568 825)	(542 211)
Влияние более низкой ставки в Республике Македония (10%)	231 382	72 287
Списание накопленных налоговых убытков за 2014 год в связи с уточнением расходов	–	(87 270)
Эффект от прочих необлагаемых налогом доходов и невывчитаемых в целях налогообложения расходов	(33 652)	(42 438)
Эффект по Группе Битар	76 218	–
Итого расход по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(294 877)	(599 632)
в том числе:		
Доход по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(63 495)	(527 345)
Итого доход по налогу на прибыль от прекращенной деятельности	(231 382)	(72 287)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Группой был признан отложенный налоговый актив, связанный с инвестициями в дочерние и зависимые компании, в размере 691 533 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 г., 402 302 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 г.

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 2018 г. и на 31 декабря 2017 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 различий за периоды, закончившиеся 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 гг.:

	На 31 декабря 2017 г. (пересчитано)*	На 1 января 2018 г. (примечание б)	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	-	(291 181)
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)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание б).

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

	На 31 декабря 2016 г.	На 1 января 2017 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	Пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Налоговый убыток	690 808	690 808	(199 330)	–	491 478
Дебиторская задолженность и авансы выданные	673 854	673 854	591 751	–	1 265 605
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	378 271	378 271	9 903	–	388 714
Кредиторская задолженность и начисления	539 476	539 476	(338 908)	–	200 568
Пенсионные обязательства	60 174	60 174	24 350	2 728	87 252
Прочее	12 688	12 688	(61)	–	12 627
Отложенные налоговые активы	2 355 271	2 355 271	87 705	2 728	2 445 704
Основные средства	(2 700 349)	(2 700 349)	377 122	(490 938)	(2 814 165)
Активы, предназначенные для продажи (Группа Витар)	(233 341)	(233 341)	–	(125 351)	(358 692)
Прочие долгосрочные обязательства	(3 530)	75 758	(826 527)	–	(750 769)
Прочее	(3 767)	(3 767)	(5 040)	–	(8 807)
Отложенные налоговые обязательства	(2 940 987)	(2 861 699)	(454 445)	(616 289)	(3 932 433)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(585 716)	(506 428)	(366 740)	(613 561)	(1 486 730)

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

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 2018 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 2018 и 2017 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Стоимость текущих услуг	22 697	906	23 603	17 491	1 117	18 608
Чистые процентные расходы	30 630	1 038	31 668	21 728	1 092	22 820
(Доходы)/расходы от переоценки	–	(3 843)	(3 843)	–	(2 128)	(2 128)
Секвестр плана	–	–	–	(6 494)	(419)	(6 913)
Стоимость прошлых услуг	30 627	619	31 246	116 475	1 493	117 968
Чистые (доходы)/ расходы по плану	83 954	(1 280)	82 674	149 200	1 155	150 355

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 2018 и 2017 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	472 741	14 276	487 017	331 487	14 932	346 419
Стоимость текущих услуг	22 697	906	23 603	17 791	1 117	18 608
Процентные расходы	34 589	1 038	35 627	26 151	1 093	27 244
Стоимость прошлых услуг	30 627	619	31 246	116 475	1 493	117 968
Актуарные изменения вследствие изменений демографических допущений	(13 953)	707	(13 246)	34 958	(1 358)	33 600
Актуарные изменения вследствие изменений финансовых допущений	(51 755)	(981)	(52 756)	11 393	290	11 683
Корректировки на основе опыта	(24 828)	(3 569)	(28 397)	(37 813)	(1 062)	(38 875)
Сквестр плана	–	–	–	(6 494)	(419)	(6 913)
Выплаты по плану	(58 588)	(1 946)	(60 534)	(20 907)	(1 810)	(22 717)
Создание нового предприятия	27 218	–	27 218	–	–	–
На 31 декабря	438 728	11 050	449 778	472 741	14 276	487 017

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2018 и 2017 годы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	50 756	–	50 756	52 537	–	52 537
Процентные доходы	3 959	–	3 959	4 424	–	4 424
Взносы работодателя	50 024	1 946	51 970	19 803	1 811	21 614
Выплаты по плану (Расходы)/доходы от переоценки	(58 588)	(1 946)	(60 534)	(20 907)	(1 811)	(22 718)
Реклассификация средств на солидарных пенсионных счетах	(1 958)	–	(1 958)	(5 101)	–	(5 101)
	(16 142)	–	(16 142)	–	–	–
На 31 декабря	28 051	–	28 051	50 756	–	50 756

**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 2018 и 2017 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	421 985	14 276	436 261	278 950	14 932	293 882
Чистые (доходы)/ расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	83 954	(1 280)	82 674	149 200	1 155	150 355
Чистые расходы от переоценки, отраженные в прочем совокупном расходе	(88 598)	–	(88 598)	13 638	–	13 638
Взносы работодателя	(50 024)	(1 946)	(51 970)	(19 803)	(1 811)	(21 614)
Увеличение/ (уменьшение) обязательств в результате создания нового предприятия	27 218	–	27 218	–	–	–
Реклассификация средств на солидарных пенсионных счетах	16 142	–	16 142	–	–	–
На 31 декабря	410 677	11 050	421 727	421 985	14 276	436 261

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 гг.:

	2018 год	2017 год
Ставка дисконтирования	8,60%	7,80%
Ставка роста заработной платы	5,60%	5,80%
Ставка инфляции / индексации пособий	4,10%	4,30%
Таблицы смертности	РФ 2016 скорректированные на 78%	РФ 2016 скорректированные на 78%

По состоянию на 31 декабря 2018 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 5,1 лет (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 8,9 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 2018 году			В 2017 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	23 149	1 523	24 672	42 012	1 512	43 523

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 2018 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	
Уровень чувствительности	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (тыс. рублей)	(4 527)	(24 983)	(25 000)	(4 507)	(21 861)	(7 174)	(6 689)	(22 300)
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(4,3%)	5,0%	5,0%	(4,3)	3,6%	(3,1%)	(3,3%)	3,8%

Результаты анализа для прочих долгосрочных выплат представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
Уровень чувствительности	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (тыс. рублей)	329	(372)	(385)	346	–	–	319	(358)
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(6,0%)	6,7%	7,0%	(6,3%)	–	–	(5,8%)	6,5%

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 2018 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Банк ВТБ (ПАО)	11	2018-2026 годы	–	5 847 341
АО «АЛЬФА-БАНК»	9,6-13	2018-2027 годы	10 084 166	2 400 000
Облигационный займ БО-02	12	2018-2019 годы	–	454 848
Итого долгосрочные заемные средства			10 084 166	8 702 189

Краткосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2018 г., %	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов		7 412 440	3 014 527
АО «АЛЬФА-БАНК»	13	6 957 313	1 200 000
Облигационный займ БО-02	12	408 777	907 572
Банк ВТБ (ПАО)	11	–	806 529
ГК «Внешэкономбанк»	10,5	46 350	100 426
Краткосрочные кредиты и займы		40 173	1 096 020
Xin Neng Energy Co Pte. Ltd.	5,9	–	777 603
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	5,9	–	150 756
Rounceval Investments Limited	5,9	–	28 800
Начисленные проценты по кредитам и займам		40 173	138 861
Итого краткосрочные заемные средства		7 452 613	4 110 547

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 (продолжение)

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 финансовой аренде
На 31 декабря 2016 г.	16 580 378	1 222 365
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1 581 443	–
Доход от реструктуризации кредита от Банк ВТБ (ПАО) (Примечание 2)	(1 301 692)	–
Списание неустойки АО «Газпромбанк» в связи с отказом банка от права требования	(48 305)	–
Уплаченные проценты и неустойки	(1 609 161)	–
Поступление кредитов и займов	7 200 000	–
Погашение кредитов и займов	(8 787 256)	–
Курсовые разницы по кредитам и займам	(59 748)	–
Выкуп облигаций серии БО-02	(113 037)	–
Прочие изменения по кредитам и займам	6 904	170
Заключение нового договора лизинга	–	17 633
Расходы по финансовой аренде начисленные	–	275 444
Платежи по финансовой аренде	–	(403 399)
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) (Примечание 2)	(654 272)	–
Уплаченные проценты	(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

21. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* На 31 декабря 2017 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5 874 443	5 814 681
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	1 522 869	6 339 389
Задолженность работникам	499 651	159 379
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	7 896 963	12 313 449
Авансы полученные	409 401	330 055
Резерв под условные обязательства (Примечание 31)	103 527	192 050
Итого	8 409 891	12 835 554

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. Задолженность по прочим налогам

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Налог на добавленную стоимость	542 442	603 224
Страховые взносы	293 044	157 123
Налог на имущество	115 705	100 185
Прочие налоги	137 056	67 042
Итого задолженность по прочим налогам	1 088 247	927 574

23. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Теплоэнергия	16 101 038	15 376 121
Электроэнергия	13 167 087	11 590 503
Мощность	7 288 774	7 268 770
Циркуляция воды	615 966	596 473
Подключение к теплосетям**	166 368	166 093
Прочее	380 810	470 993
Итого выручка от текущей деятельности	37 720 044	35 468 953

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

** В составе выручки по статье «Подключение к теплосетям» за 2018 год была отражена отложенная выручка, в сумме 19 416 тыс. рублей, которая по состоянию на 31 декабря 2017 г. была включена в консолидированный отчет о финансовом положении в строке «Кредиторская задолженность и начисления». За 2017 год была отражена выручка на сумму 17 515 тыс. рублей.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

24. Операционные расходы

Наименование	(пересчитано)*	
	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Расходы на топливо	19 432 693	18 486 274
Затраты на оплату труда	4 110 164	3 865 039
Теплоэнергия для перепродажи	1 608 454	1 681 460
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 394 086	1 616 551
Расходы на приобретение электроэнергии	2 340 941	615 724
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	982 854	765 404
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	542 236	785 154
Расходы на сырье и материалы	1 044 396	761 613
Расходы на водоснабжение	759 106	735 676
Налоги, кроме налога на прибыль	491 253	425 140
Абонентская плата НОРЭМ	266 719	263 090
Начисление резерва под обесценение дебиторской	336 535	3 719 874
Услуги по охране	164 733	153 291
Консультационные услуги	154 159	104 258
Прочие услуги производственного характера	75 994	80 364
Транспортные услуги	75 985	68 200
Убытки от проигранных судебных дел	33 699	52 035
Расходы по аренде	52 345	48 783
Начисление резерва под условные обязательства	95 351	19 049
Прочие расходы	434 437	460 231
Итого операционные расходы	35 396 142	34 707 210

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

25. Прочие доходы и прочие операционные доходы

Прочие операционные доходы

	За год	За год
	закончившийся 31 декабря 2018 г.	закончившийся 31 декабря 2017 г.
Доходы по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	153 264	203 682
Страховое возмещение по договорам страхования	336 575	–
Прочие операционные доходы	675 360	417 121
Итого прочие операционные доходы	1 165 200	620 803

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25. Прочие доходы и прочие операционные доходы (продолжение)**Прочие доходы**

	(пересчитано)*	
	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год закончившийся 31 декабря 2017 г.
Доходы по соглашению об отступном (Примечание 30)	936 456	–
Амортизация финансовой гарантии (Примечание 2)	117 888	–
Доходы по мировым соглашениям	–	114 840
Изменение стоимости доли в зависимых компаниях	–	72 597
Прочие операционные доходы	2 490	2 270
Итого прочие доходы	1 056 833	189 707

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

26. Финансовые доходы

	(пересчитано)*	
	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год закончившийся 31 декабря 2017 г.
Доход от реструктуризации задолженности компаниям Группы «Газпром»	–	3 613 828
Доход от реструктуризации кредита от Банка ВТБ (ПАО) (Примечание 2)	654 272	1 301 692
Курсовые разницы	–	59 748
Прочие финансовые доходы	21 093	64 840
Итого финансовые доходы	675 364	5 040 108

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

27. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
	Проценты по кредитам и займам	2 340 647
Расходы по финансовой аренде	227 509	275 444
Результат от покупки валюты	–	5 292
Прочие финансовые расходы	54 482	48 320
Итого финансовые расходы	2 622 638	2 249 850

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	(пересчитано)* За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Прибыль после налогообложения, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2», тыс. рублей	2 502 719	2 110 739
Базовая прибыль за отчетный период	2 502 719	2 110 739
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	1 440 625 885	1 440 625 885
Базовый (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (рублей)	0,0017	0,0015

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

29. 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.

30. 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)

30. 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») оспорила 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. По состоянию на дату подписания настоящей консолидированной финансовой отчетности решение по акту выездной налоговой проверки вступило в законную силу. Общество не согласилось с выводами МИФНС № 4 и подало заявление в Арбитражный суд г. Москвы, назначено рассмотрение дела в первой инстанции. По мнению Руководства Группы, вероятность того, что по итогам судебного разбирательства, решение будет вынесено в пользу МИ ФНС России № 4, не является высоким, в связи с чем резерв в консолидированной финансовой отчетности не создавался.

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.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы 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 2018 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, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого с 2019 года общая ставка НДС увеличивается 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)

30. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

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 2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа 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)

30. 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 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
По состоянию на 1 января	192 050	1 373 358
Признано за отчетный период	95 351	19 049
Восстановление излишне начисленного резерва	(151 857)	—
Использование резерва	(32 017)	(1 200 357)
По состоянию на 31 декабря	103 527	192 050

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.

Общество является ответчиком по делу о привлечении к субсидиарной ответственности контролирующих лиц Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в размере 4 298 014 тыс. рублей. По мнению Руководства Группы, вероятность неблагоприятного исхода по данному делу не является высокой, в связи с чем резерв в бухгалтерской (финансовой) отчетности не создавался.

Условные активы

По состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. у Группы имелись права требования в размере 12 812 тыс. долларов США в возмещение убытков по решению суда от 12 октября 2015 г. (дело № А82-13348/2013). В связи с тем, что вероятность поступления денежных средств по данным правам требования не была высокой, дебиторская задолженность не была признана в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. В феврале 2018 года Группа передала права требования по судебному делу компании Kardicor Investments Limited в счет погашения кредиторской задолженности ПАО «ТГК-2». Таким образом, финансовый результат от данной операции в размере 936 456 тыс. рублей был отражен в консолидированной финансовой отчетности в составе строки «Прочие доходы».

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

30. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2018 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 151 900 тыс. долларов США. (10 552 584 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу. Руководство Группы провело оценку справедливой стоимости данной гарантии и оценило ее равной 343 924 тыс. рублей по состоянию на дату заключения договора.

Дополнительно, информация по данной гарантии отражена в Примечании 2.

Кроме того, по условиям кредитного договора, заключенного между ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» обязано было приобрести полис Синошур до 12 июля 2018 г., что не было осуществлено. В этой связи по состоянию на отчетную дату существует риск дефолта по кредитным обязательствам ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» и единоразового предъявления к оплате суммы задолженности по кредиту, включая риск предъявления требования о погашении Обществу в части исполнения обязательств в доли своего участия как к гаранту. Руководство Общества в краткосрочной перспективе намеревается предпринять все необходимые действия, чтобы исключить риск по предъявлению к досрочному погашению кредита единоразово, в частности, получено письмо от ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) о том, что кредитор готов ожидать оплаты полиса позднее, и это 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 2018 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа ООО «ТГК-2 Энергосбыт» перед АО «АЛЬФА-БАНК» составил 2 044 881 тыс. рублей.

31. Финансовые инструменты и финансовые риски

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.

Группа подвержена отраслевым рискам, в том числе вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС России.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности. Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении Группы.

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.

Финансовые активы, являющиеся просроченными, и по которым не создан резерв под обесценение дебиторской задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии с положительной кредитной историей и высокой вероятностью взыскания.

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.

Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В таблице, представленной ниже, приведен анализ обязательств Группы по срокам погашения. Сумма задолженности представляет собой недисконтированную величину денежных потоков по договору.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2018 г.					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	7 412 440	2 460 848	5 103 868	2 519 449	17 496 606
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 финансовой аренде	474 942	367 028	438 803	–	1 280 774
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	17 694 483	3 766 342	6 991 430	2 947 105	31 399 360

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2018 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 оптимальную структуру капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 2018 г.	(пересмотрено)* На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.	(пересмотрено)* На 31 декабря 2017 г.
Финансовые активы				
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочная дебиторская задолженность	11 309	13 463	11 309	13 463
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	10 084 166	8 247 341	10 030 735	8 199 851
Облигации серии БО-02	408 777	1 362 420	411 076	1 351 287
Обязательства по финансовой аренде	856 584	1 095 157	831 866	1 068 878
Прочие долгосрочные обязательства	7 138 502	7 236 941	6 726 921	6 802 294

* С целью сопоставимости данные были изменены (Примечание 6).

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой (за исключением обязательств по облигациям серии БО-02), 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.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

- ▶ справедливая стоимость котируемых облигаций серии БО-02 определяется на основе котировок цен на отчетную дату (Уровень 1);
- ▶ справедливая стоимость некотируемых инструментов: кредитов, займов, обязательств по договорам финансовой 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 (Уровень 3).

Ниже представлены ставки, используемые для дисконтирования будущих денежных потоков, вместе с количественным анализом чувствительности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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 финансовой аренде	23,65%	21 014	10 732	(10 112)	(19 972)
Прочие долгосрочные обязательства	11%	426 973	207 533	(196 427)	(382 485)

По состоянию на 31 декабря 2017 г.:

Финансовый инструмент	Ставка дисконтирования	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Обязательства по финансовой аренде	22,2%	33 294	16 394	(15 908)	(31 351)

Прочий ценовой риск (риск изменения цен на топливо)

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.

32. События после отчетной даты

1 марта 2019 г. Группа заключила договор аренды котельных, расположенных в городе Архангельск. Создано обособленное подразделение «Архангельские котельные ПАО «ТГК-2», операционная деятельность которого начата с 1 марта 2019 г. Группа находится в стадии оценки влияния на показатели отчетности.

26 апреля 2019 г. Группа погасила биржевые облигации серии БО-02 в связи с наступлением срока погашения, тем самым исполнив обязательства перед владельцами облигаций в полном объеме в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг.

ООО «Эрнст энд Янг»
Прошито и пронумеровано 79 листа(ов)