

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»

Код Эмитента:

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

 -

A

за 1 квартал 2018 года

Адрес эмитента: *150040, область Ярославская, город Ярославль, проспект Октября, дом 42*
(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

Дата	“ 15 ”	_____	мая	_____	20 18	г.	Генеральный директор	_____	Н.И. Пинигина
								(подпись)	
Дата	“ 15 ”	_____	мая	_____	20 18	г.	Главный бухгалтер	_____	Ю.В. Иванова
								(подпись)	
									М.П.

Контактное лицо:	Начальник управления по корпоративной политике и имущественным отношениям Шишаков Алексей Сергеевич
Телефон:	_____ (4852) 79-70-94, 79-71-78 _____
Факс:	_____ (4852) 32-00-05 _____
Адрес электронной почты:	_____ ShishakovAS@tgc-2.ru _____
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем 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.....	8
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.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.....	18
2.4.1. Отраслевые риски.....	18
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	21
2.4.3. Финансовые риски.....	25
2.4.4. Правовые риски.....	27
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск).....	28
2.4.6. Стратегический риск.....	29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	30
2.4.8. Банковские риски.....	31
<i>Раздел III. Подробная информация об эмитенте</i>	32
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	33
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	33
3.1.4. Контактная информация.....	35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	35
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	46
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	48
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	48
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	48
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	50
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	50
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	52
<i>Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента</i>	56
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	58
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	59
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	64
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	65
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	66
4.8. Конкуренты эмитента.....	68
<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>	70
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	70
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	80

5.3.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	111
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	113
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	120
5.6.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	129
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников).....	131
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	132
<i>Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....</i>		133
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	133
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.....	133
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	134
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	135
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	135
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	137
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	138
<i>Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....</i>		139
7.1.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	139
7.2.	Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	139
7.3.	Консолидированная финансовая отчетность эмитента	139
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента.....	140
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>		154
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.....	155
8.1.3.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ..	155
8.1.4.	Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	160
8.1.5.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	162
8.1.6.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	169
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	170
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	171
8.3.1.	Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	171
8.3.2.	Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	172
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	174
8.4.1.	Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	174
8.4.2.	Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	174
8.5.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	174
8.6.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	175
8.7.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	176
8.7.1.	Сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	176

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	176
8.8. Иные сведения	179
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	179
8.9.1. Сведения о представляемых ценных бумагах.....	180
8.9.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	180
Приложение № 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2017 год	181
Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2018 года	238
Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2017	241

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, 150040, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42

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.

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 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.

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, 2014, 2015, 2016 и 2017 годы; 2) консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО), за годы, закончившиеся 31.12.2013, 31.12.2014, 31.12.2015,

	31.12.2016 и 31.12.2017.
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 2017-2018 годы годовым Общим собранием акционеров 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017) для целей аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, а также годовой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2017 год.

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 в новой редакции №3), 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 со своей компетенцией 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.

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

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

В рамках специальных аудиторских заданий аудиторской организацией работ не осуществлялось.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации):

В соответствии с подпунктом 15) пункта 15.1. статьи 15 Устава Эмитента в новой редакции №3 размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. В соответствии со своей компетенцией 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.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: 22 896 тыс. руб. за проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента в 2017 году.

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

Просроченные платежи за оказанные аудиторской организацией услуги со стороны Эмитента по состоянию на 31.03.2018 отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

- размещаемых ценных бумаг Эмитента;
- имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента;

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

Эмитентом для определения рыночной стоимости размещенных ценных бумаг Эмитента, находящихся в обращении (с даты проведения оценки которых прошло не более 12 месяцев) привлекался оценщик, работающий на основании трудового договора:

- фамилия, имя, отчество (если имеется) оценщика: Ченцова Наталья Валерьевна;
- информация о членстве в саморегулируемой организации оценщиков (полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации оценщиков, регистрационный номер и дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков): член Общероссийской общественной организации «Российское общество оценщиков», 105066, Москва, 1-й Басманный переулок, д. 2А, офис 5, +7 (495) 662-74-25; № 005868 от 10.08.2009;
- полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Центр оценки «Петербургская Недвижимость» (ООО «Центр оценки «Петербургская Недвижимость»); 196066, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д. 212, литер А; ИНН 7810810052, ОГРН 1109847028796;
- номер телефона и факса, адрес электронной почты (если имеется) оценщика: (812) 335-50-77, co@spbrealty.ru;
- информация об услугах по оценке, оказываемых (оказанных) оценщиком: Оценка рыночной стоимости 1 (Одной) обыкновенной именной бездокументарной акции ПАО «ТГК-2»; 1 (Одной) обыкновенной именной бездокументарной акции ПАО «ТГК-2» при условии приобретения в совокупности сделок пакета объемом от «25% плюс 1 акция» до «50% минус 1 акция» от уставного капитала ПАО «ТГК-2» (Отчет №001367-0001/ДогР17 от 22.09.2017).

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 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	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	31.12.2016	31.12.2017	31.03.2017	31.03.2018
Производительность труда, тыс. руб./чел.	7 957,9	8 820,0	2 898,0	3 118,8
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2,55	2,20	2,09	1,87
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,24	0,55	0,21	0,52
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	7,20	2,82	9,56	5,02
Уровень просроченной задолженности, %	30,58	9,32	30,65	4,69

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. Рост показателя на 862,1 тыс. руб./чел. по итогам 2017 года по сравнению с итогами 2016 года обусловлен увеличением выручки на 2 649,0 млн. руб. за сравниваемые периоды, а также связан с оптимизацией организационной структуры Общества в 1 полугодии 2017 года. Рост показателя на 220,8 тыс. руб./чел. в 1 квартале 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года обусловлен увеличением выручки на 821,4 млн. руб. за сравниваемые периоды, а также оптимизацией организационной структуры Общества.

Показатель «*отношение размера задолженности к собственному капиталу*» является индикатором финансовой зависимости компании. В случае равенства этого показателя нулю финансовая зависимость компании минимальна. Снижение показателя (на 0,35) по итогам 2017 года по отношению к 2016 году и (на 0,27) в 1 квартале 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года вызвано с большими темпами роста суммы капитала и резервов в сравнении с темпами роста суммы обязательств. Увеличение суммы капитала и резервов связано с уменьшением суммы непокрытого убытка в сравниваемых периодах и переоценкой внеоборотных активов в 2017 году.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает структуру постоянного капитала компании. Значение показателя увеличилось по итогам 2017 года по сравнению с 2016 годом на 0,31, что обусловлено ростом суммы капитала и резервов на 3 821,1 млн. руб. Увеличение показателя с отметки 0,21 в 1 квартале 2017 года до 0,52 пунктов в 1 квартале 2018 года обусловлено увеличением суммы капитала и резервов на 3 524,3 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 31.03.2018 показатель составил 5,02, что ниже показателя 1 квартала 2017 года на 4,54 пункта. Данная динамика показателя обусловлена снижением краткосрочных обязательств на 15 733,8 млн. руб. в связи с заключением соглашения о реструктуризации задолженности с Банком ВТБ (ПАО) и мировых соглашений с ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром

межрегионгаз Ярославль» о реструктуризации задолженности Общества за газ, а также связано с увеличением выручки на 821,4 млн. руб. в 1 квартале 2018 года в сравнении с 1 кварталом 2017 года. Уменьшение показателя на 4,38 по итогам 2017 года в сравнении с показателем 2016 года обусловлено снижением краткосрочных обязательств на 16 067,9 млн. руб. и ростом выручки на 2 649,0 млн. руб. за сравниваемые периоды.

Показатель «уровень просроченной задолженности» изменился с 30,58 % по итогам 2016 года до 9,32 % по итогам 2017 года. Значение показателя изменилось с 30,65 % по итогам 1 квартала 2017 года до 4,69 % в аналогичном периоде 2018 года. Уменьшение показателя связано со снижением суммы просроченной кредиторской задолженности Общества на 8 098,4 млн. руб. в 2017 году в сравнении с 2016 годом и на 9 275,8 млн. руб. в 1 квартале 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

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

Наименование организатора торговли, по данным результатов торгов на котором определяется рыночная капитализация	тыс. руб.	
	На 31.12.2017*	На 31.03.2018**
ПАО Московская Биржа	5 972 846	6 674 067

* Последний торговый день состоялся 29.12.2017.

** Последний торговый день состоялся 30.03.2018.

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

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

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

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

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

Акции Эмитента 09.06.2014 были включены:

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

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

С 31.01.2017 акции обыкновенные именные бездокументарные ПАО «ТГК-2» (государственный регистрационный номер 1-01-10420-А, дата регистрации выпуска 14.05.2005, ISIN код - RU000A0JNGS7, торговый код - TGKB) в соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа решением Председателя Правления ПАО Московская Биржа от 20.01.2017 переведены из раздела Второй уровень в раздел Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

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

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

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

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2017	31.03.2018
Долгосрочные заемные средства	8 735 607	9 327 715
в том числе:		
кредиты	8 247 341	8 839 449
займы, за исключением облигационных	-	-
облигационные займы	488 266	488 266
Краткосрочные заемные средства	4 179 506	3 448 773
в том числе:		
кредиты	2 106 955	1 567 334
проценты по кредитам	14 769	3 070
займы, за исключением облигационных	957 160	722 528
проценты по займам, за исключением облигационных	92 787	104 664
облигационные займы	976 532	976 532
проценты по облигационным займам	31 303	74 645
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 31.12.2017 и на 31.03.2018 отсутствует.

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

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2017	31.03.2018
Общий размер кредиторской задолженности	25 617 684	23 996 314
из нее просроченная	3 808 192	1 823 963
в том числе из общего размера кредиторской задолженности:		
- перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	917 364	1 486 325
из нее просроченная	-	-

Наименование показателя	31.12.2017	31.03.2018
- перед поставщиками и подрядчиками	14 739 189	13 348 193
из нее просроченная	2 753 650	1 716 335
- перед персоналом организации	157 664	272 922
из нее просроченная	-	-
- прочая	9 803 467	8 888 874
из нее просроченная	1 054 542	107 628

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 31.03.2018 общая сумма задолженности за поставленный газ перед данными компаниями составила 11 170 809,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 9 506 811,0 тыс. руб.

Всего задолженность за поставленный газ на 31.03.2018 составила 12 127 166,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 9 506 811,0 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
31.12.2017						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 527 302	230 667	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д.1А	1102025359	1021100730408	5 052 494	663 845	отсутствует
31.03.2018						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 327 299	отсутствует	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д.1А	1102025359	1021100730408	4 918 618	17 000	отсутствует

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
межрегионгаз Ухта»						

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев (идентификационный номер 4В02-02-10420-А от 03.09.2013)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении:	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	В соответствии с реестром держателей облигаций
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	3 920 026 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	1 470 009 750,00 руб. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета - 980 006 500,00 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)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	На дату подписания настоящего ежеквартального отчета в соответствии с эмиссионными документами ПАО «ТГК-2» одновременно с выплатой третьего, четвертого, пятого, шестого, восьмого и девятого 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. Общий размер частичных досрочных погашений номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-02 составил 2 940 019 500,00 руб. В результате непогашенная часть номинальной стоимости уменьшилась до 980 006 500,00 руб., или 25,0 % (Двадцать пять целых ноль десятых процентов) от первоначальной номинальной стоимости, что составляет 250,00 руб. на одну облигацию.

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 кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	9 505 530 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. 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 списываются пропорционально погашению основного долга, судебные разбирательства прекращены.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
Соглашение № 849 о порядке и условиях кредитования в российских рублях от 26.06.2017	
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	0,00 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	менее 1 года
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	12,85
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	29.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

Кредитное соглашение №01MM6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Акционерное общество «АЛЬФА-БАНК» 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	3 600 000,00 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	10 119 449,16 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	10 лет 1 мес.
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	12,54
Количество процентных (купонных) периодов	121
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	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	31.12.2017	31.03.2018
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	36 082 194	35 566 144
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 637 533	16 121 483
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	22 618 785	22 618 785
в том числе по обязательствам третьих лиц	3 174 124	3 174 124
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	13 415 937	12 947 359
в том числе по обязательствам третьих лиц	13 415 937	12 947 359

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного года (по состоянию на 31.12.2017):

Ежеквартальный отчет ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2018 года

Размер обеспеченного обязательства Эмитента (третьего лица)	Срок исполнения обязательства	Размер обеспечения, тыс. руб.	Условия предоставления обеспечения	Предмет залога	Стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок предоставления обеспечения
Способ обеспечения: ЗАЛОГ						
3 146 705 тыс. руб. (Договор залога доли ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»)	15.11.2024	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	Залог доли	3 146 705	15.11.2024
6 653 871 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	25.03.2026	4 821 749	Банк - залогодержатель: Банк ВТБ (ПАО)	движимое имущество	4 637 900	25.03.2026
				недвижимое имущество	183 849	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
51 367 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам)	31.05.2028	3 537 503	Landesbank Berlin AG	Платежная гарантия	3 537 503	31.05.2028
172 324 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам)	До полного исполнения обязательств	9 925 906	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	Платежная гарантия	9 925 906	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 31.03.2018):

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»)	15.11.2024	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	Залог доли	3 146 705	15.11.2024
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
51 463 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам)	31.05.2028	3 631 301	Landesbank Berlin AG	Платежная гарантия	3 631 301	31.05.2028
162 684 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам)	До полного исполнения обязательств	9 316 058	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	Платежная гарантия	9 316 058	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 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года увеличилось на 1,8 % и составило 303 млрд. кВт·ч. В марте 2018 года этот показатель по сравнению с мартом 2017 года увеличился на 5,2 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru>), производство тепловой энергии за 3 месяца 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года увеличилось на 5,0 % и составило 501 млн. Гкал. В марте 2018 года значение данного показателя по отношению к марту 2017 года увеличилось на 14,3 %.

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 электроэнергетики, что выражается в постоянно вносимых изменениях в правила и регламенты рынка.

В целях снижения вышеуказанных рисков Эмитент осуществляет следующие действия:

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

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

Внешний рынок:

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

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

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

По итогам отчетного квартала курс рубля незначительно снизился относительно доллара и евро. По состоянию на 10.01.2018 курс доллара ЦБ РФ составлял 57,0463 руб., на 31.03.2018 - 57,2649 руб.; курс евро ЦБ РФ на 10.01.2018 составлял 68,2103 руб., на 31.03.2018 - 70,5618 руб. Максимальной отметки за отчетный период курсы доллара и евро достигли 10.02.2018, составив 58,1718 руб. и 71,3943 руб. соответственно. Снижение стоимости рубля по отношению к евро и доллару может привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента, росту себестоимости и снижению прибыли из-за роста цен на приобретаемые товары (работы, услуги). Ослабление курса рубля приводит к росту цен на товары, закупаемые в странах относительно которых он падает. При этом цены на российские товары тоже в той или иной степени растут, поскольку в себестоимости отечественных товаров заложены цены иностранного сырья, материалов и т.д. Следует отметить, что данный фактор до настоящего времени существенно не отразился на деятельности Эмитента, так как большая часть затрат связана с покупкой российской продукции, цены на которую фиксированы в рублях государственными регулирующими органами (стоимость газа, стоимость воды).

Управление внешними рисками Эмитентом осуществляется через:

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

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

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

Эмитент осуществляет контроль над активами, расположенными за пределами Российской Федерации. ПАО «ТГК-2» владеет 100 % акций компании Bitar Holdings Limited

(Битар Холдингс Лимитед), в прямом и косвенном владении которой находится 90,98 % акций компании TE-TO AD Skorje (TE-TO АД Скопье), а также владеет 100 % акций Группы компаний BEG (Balkan Energy Group AD Skorje (Балкан Энержи Груп АД Скопье)). Компания TE-TO AD Skorje (TE-TO АД Скопье) владеет электростанцией комбинированного цикла ТЭЦ «ПГУ Скопье» мощностью 220 МВт в г. Скопье (Македония). Группа компаний BEG являются оператором трех газовых котельных совокупной установленной мощностью 470,19 МВт и тепловых сетей в Республике 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 Гкал/час. 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 3 месяца 2018 года составил 1,1 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики, индекс промышленного производства за 3 месяца 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года составил 101,9 %, в марте 2018 года по сравнению с мартом 2017 года - 101,0 %, по сравнению с февралем 2018 года - 112,1 %.

За 3 месяца 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года было отмечено увеличение добычи полезных ископаемых на 1,2 %, по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» - на 1,3 %, по виду деятельности «обрабатывающие производства» снижение на 0,8 %, по виду деятельности «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» - на 5,1 %.

Реальные располагаемые денежные доходы населения (за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен) в РФ за 3 месяца 2018 года выросли на 3,0 % по отношению к аналогичному периоду 2017 года, в марте 2018 года по отношению к марту 2017 года - на 4,1 %.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций в марте 2018 года увеличилась на 9,0 % к марту 2017 года и на 3,0 % - к февралю 2018 года. За 3 месяца 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года данный показатель вырос на 12,0 %.

В марте 2018 года по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,3 %, в том числе на продовольственные товары - 100,5 %, непродовольственные товары - 100,2 %, услуги - 100,1 %.

По мнению Международного рейтингового агентства Fitch Ratings Ltd., с 08 сентября 2010 года Россия имела суверенный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) от Fitch Ratings Ltd. на уровне «BBB» с «Позитивным» прогнозом. С 16 января 2012 года указанный рейтинг России имел значение «BBB» со «Стабильным» прогнозом. 21 марта 2014 года рейтинговое агентство изменило прогноз по долгосрочным РДЭ России в иностранной и национальной валюте на «Негативный». 09 января 2015 года рейтинговое агентство понизило долгосрочные суверенные рейтинги России в иностранной и национальной валюте с «BBB» до «BBB-» с «Негативным» прогнозом. Одновременно краткосрочный рейтинг в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3», а потолок по рейтингам снижен с «BBB» до «BBB-». 03 июля 2015 года Fitch

Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) России в иностранной и национальной валюте на уровне «BBB-» с «Негативным» прогнозом. Рейтинг странового потолка подтвержден на уровне «BBB-», а краткосрочный рейтинг - на уровне «F3». 15 апреля 2016 года Fitch Ratings подтвердило рейтинги России на прежнем уровне. 14 октября 2016 года Fitch Ratings года изменило прогноз по долгосрочному рейтингу дефолта эмитента России с «Негативного» на «Стабильный». Долгосрочный РДЭ в иностранной и национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-». Рейтинги приоритетного необеспеченного долга в иностранной и национальной валюте подтверждены на уровне «BBB-». 31 марта 2017 года Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента России в иностранной и национальной валюте 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-». 23 февраля 2018 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 23.02.2018):

- 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 - «А-3»;
- краткосрочный рейтинг с обязательствами в национальной валюте - «А-2».

Moody's (от 25.01.2018):

- долгосрочный кредитный рейтинг РФ по обязательствам, выраженным в иностранной валюте - «Ba1» (прогноз - «позитивный»);
- суверенный рейтинг с обязательствами в национальной валюте - «Ba2».

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, Тверской областями.	кварцевый песок, гравий, торф, минеральные воды, известковые туфы, тонкие ленточные глины, минеральные краски	электроэнергетика, машиностроение, топливная, химическая, деревообрабатывающая, пищевая, легкая промышленности

Ниже приведена оценка инвестиционного климата и рангов (1 - наилучший, 85 - наихудший), присвоенных рейтинговым агентством «Эксперт РА» вышеперечисленным областям в 2017 году:

Название области	Инвестиционный климат	Ранг инвестиционного потенциала	Ранг инвестиционного риска
Архангельская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	52	60
Вологодская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	51	41
Костромская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	73	56
Новгородская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	64	29
Ярославская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	38	28

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	52	54	69	71	35
потребительская	37	46	68	66	35
производственная	55	36	64	58	37
финансовая	42	34	67	64	40
институциональная	44	38	61	58	34
инновационная	44	51	78	30	20
инфраструктурная	70	66	60	46	32
природно-ресурсная	19	59	71	78	79
туристическая	46	23	45	29	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. За 2017 год ключевая ставка снижалась шесть раз: с 27 марта ключевая ставка составляла 9,75 % годовых, со 2 мая - 9,25 % годовых, с 19 июня - 9 % годовых, с 18 сентября - 8,5 % годовых, с 30 октября - 8,25 % годовых, с 18 декабря - 7,75 % годовых. За 3 месяца 2018 года ключевая ставка снижалась 2 раза: с 12.02.2018 - 7,50 % годовых, с 26.03.2018 - 7,25 % 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.

По итогам 3 месяцев 2018 года инфляция составила 2,4 %. По данным Росстата, базовый индекс потребительских цен в марте 2018 года составил 100,3 %, с начала 2018 года - 100,8 % (в марте 2017 года - 100,1 %, за 3 месяца 2017 года - 101,0 %).

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, действующие инвестиционные проекты с китайской Корпорацией «Хуадянь»; предпринимаемые меры по стабилизации финансовой ситуации и реализации программы по повышению эффективности и снижению издержек производственно-хозяйственной деятельности; 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	неблагоприятное	- ухудшение	- совершенствование корпоративной

Наименование риска	Содержание	Последствия	Управление
риски	воздействие деятельности Эмитента на окружающую среду	репутации; - штрафные санкции.	нормативно-методической и технологической базы в сфере охраны окружающей среды; - совершенствование технологических схем, направленных на повышение экологической безопасности; - проведение работ по модернизации и реконструкции оборудования; - ведение постоянного контроля качества сбросных вод, параметров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; - проведение ежегодного мониторинга режима подземных вод и их загрязнения в районах золоотвалов и на территории предприятий.
риски сезонных колебаний	сезонные изменения полезного отпуска энергии	- возникновение кассовых разрывов.	Риски сезонных колебаний не хеджируются, вследствие отраслевых особенностей специфики деятельности теплогенерирующей компаний.

2.4.8. Банковские риски

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полные фирменные наименования Эмитента:

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

Сокращенные фирменные наименования Эмитента:

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

Дата введения действующих наименований: 07.02.2017.

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

- Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1») (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: 150040, область Ярославская, город Ярославль, проспект Октября, дом 42

Почтовый адрес: Российская Федерация, 150040, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42

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: 150049, Российская Федерация, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20

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
85.13	Образование основное общее
85.14	Образование среднее общее
85.21	Образование профессиональное среднее
85.22	Образование высшее

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	2016 год	2017 год	3 месяца 2017 года	3 месяца 2018 года
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация теплоэнергии (с учетом транспортировки)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	15 489 527	16 387 471	6 368 600	7 011 491
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45,9	45,0	52,1	53,8
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии (мощности)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	16 406 404	18 242 469	5 397 545	5 688 406
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	48,6	50,1	44,2	43,6

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 электрической энергии и мощности в 2017 году на 1 836,1 млн. руб. к факту 2016 года объясняется ростом тарифов на мощность (влияние фактора 1 315,8 млн. руб.) и объемов реализации электрической энергии (влияние фактора 606,7 млн. руб.). На рост выручки по мощности повлияло увеличение ставки по договорам поставки мощности (ДПМ) в связи с изменением методики расчета ставки.

Увеличение выручки от реализации тепловой энергии в 2017 году на 897,9 млн. руб. к факту 2016 года обусловлено ростом тарифов (влияние фактора 613,3 млн. руб.) и объемов отпуска тепловой энергии на 1,8 % (влияние фактора 284,6 млн. руб.), которое связано с ростом потребления промышленными потребителями и увеличением продолжительности отопительного периода.

По итогам 1 квартала 2018 года выручка Эмитента от основных видов деятельности составила 12,7 млрд. руб. По сравнению с аналогичным периодом 2017 года выручка от реализации основной продукции увеличилась на 7,9 %.

Выручка от реализации тепловой энергии выросла на 10,1 % (что составляет 642,9 млн. руб.). На данный рост повлияло увеличение объемов производства (влияние фактора 644,9 млн. руб.) в связи с более низкими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Эмитента.

В 1 квартале 2018 года рост выручки по электрической энергии и мощности на 290,9 млн. руб. обусловлен как более высокими ценами и тарифами (влияние фактора 176,9 млн. руб.), так и увеличением объемов реализации электроэнергии и мощности (влияние фактора 125,8 млн. руб.), но несколько снизилась цена на электроэнергию (влияния фактора -11,9 млн. руб.).

Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности по сравнению с аналогичным периодом 2017 года снизилась на 1,3 %, доля от реализации тепловой энергии выросла на 3,2 %.

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	2016 год	2017 год	3 месяца 2017 года	3 месяца 2018 года
Сырье и материалы, %	5,03	4,99	2,92	3,42
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,08	5,82	5,48	5,64
Топливо, %	57,71	58,27	64,29	66,22
Энергия, %	10,18	9,63	11,04	9,69
Затраты на оплату труда, %	8,64	8,14	6,34	5,95
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	0,21	0,11	0,13	0,07
Отчисления на социальные нужды, %	2,46	2,35	1,92	1,82
Амортизация основных средств, %	4,97	5,21	4,49	3,99
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,02	1,32	1,14	1,18
Прочие затраты (пояснить), %	3,70	4,16	2,25	2,02
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	0,02
представительские расходы, %	0,01	0,01	-	0,01
иное (услуги операторов рынка, охраны, информационные, IT, техническое обслуживание офисной техники, расходы на охрану труда), %	3,60	4,06	2,18	1,94
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	110,49	114,91	130,80	126,63

В 2017 году по сравнению с 2016 годом общая структура себестоимости не изменилась. Затраты на топливо составляют наибольшую долю в структуре себестоимости (порядка 58 %). Доля переменных затрат составляет 67,9 %, что соответствует уровню показателя 2016 года (67,9 %).

Общая структура себестоимости за 1 квартал 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года не претерпела существенных изменений. Несколько выросла доля затрат на топливо (1,9 %), в связи с увеличением объемов производства. Одновременно, снизилась доля затрат на покупку энергии (-1,3 %), прежде всего, в связи со снижением объемов покупки электрической энергии для перепродажи.

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 2017 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	30
	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1-а	1102025359	1021100730408	32
	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10	5321073497	1025300782759	16
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	12
Мазут топочный	ООО «Интэк-М»	Московская обл., Ленинский р-н, г. Видное, территория Южная промзона, д. 18	7717599990	1077760536061	38
	ООО «Трансойл»	г. Москва, ул. Новорязанская, 18, стр. 3	7702651775	10760006136	62
Уголь энергетический	АО «Воркутауголь»	Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д. 62	1103019252	1021100807452	54
	АО «Русский уголь»	г. Москва, ул. Петровка, д. 10	7705880068	1097746061390	12
	АО «Шахта «Интауголь»	Республика Коми, г. Инта, ул. Южная, д. 1	1104012669	1101104000205	17
	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Гаражная, д. 4, оф. 20	5031125672	1175053008547	11

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 2017 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 2018 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	35
	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1а	1102025359	1021100730408	31
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	17
Уголь энергетический	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Гаражная, д. 4, оф. 20	5031125672	1175053008547	44

Вид топлива	Поставщики				% (доля в общем объеме поставок соответствующего сырья)
	Наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	
ский	АО «Русский уголь»	г. Москва, ул. Петровка, д. 10	7705880068	1097746061390	18
	ООО «РУТЭК»	г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22	7714938148	1147746697450	19

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 3 месяца 2018 года, нет. Поставок мазута и 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 2017 году по отношению к 2016 году:

без НДС

Цена поставки	2016 год	2017 год	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 750,07	4 799,09	1,0
Уголь, руб./т	2 275,69	2 540,13	11,6
Мазут, руб./т	8 758,19	11 302,44	29,0

Максимальный рост средневзвешенных цен в 2017 году относительно уровня 2016 года наблюдается по мазуту и углю. Поставок торфа в адрес Эмитента в рассматриваемом периоде не осуществлялось.

Увеличение цены мазута обусловлено традиционным ростом рыночных цен на внутреннем рынке темных нефтепродуктов.

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 2018 года по отношению к 3 месяцам 2017 года:

без НДС

Цена поставки	3 месяца 2017 года	3 месяца 2018 года	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 705,33	4 795,59	1,9
Уголь, руб./т	2 408,13	3 501,99	45,4

За 3 месяца 2018 года относительно уровня аналогичного периода 2017 года наблюдается рост средневзвешенных цен 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. Дополнительным фактором увеличения стоимости угля является изменение структуры поставки угля - замена воркутинского и интинского угля на уголь хакасского и кузнецкого месторождений с целью улучшения качественных характеристик топлива, используемого в производстве.

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 и 2 собственных котельных.

Теплоснабжение основной части г. Архангельска осуществляется Архангельской ТЭЦ, работающей на газе. Установленная тепловая мощность Архангельской ТЭЦ составляет 1 368,0 Гкал/ч. 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	1 368,000	450,0	21,457	1 390,7479
Котельная о. Хабарка, ул. Декабристов, д. 17, корп. 1	2,064	-	-	1,9853
Котельная пр. Ленинградский, д. 58	0,056	-	-	0,0493
Итого	1 370,120	450,0	21,457	1 392,7825

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Архангельске являются жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города. Наиболее крупные потребители: ООО «ЖЭУ ЗАВ ремстрой», ООО «РСК «Метелица +», 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 2,4 % 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 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	26 519,7
Жилищные организации и население	724 387,0
Бюджетные потребители	181 867,7
Прочие потребители	166 270,8
Итого	1 099 045,2

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	366,553	50,220
ПГУ	-	221	-	-
ПТ-80	-	140	-	-
Итого	488	722	366,553	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 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	144 369,0
Прочие потребители	339,0
Итого	144 708,0

г. Вологда

Система теплоснабжения г. Вологды включает 49 теплоисточников, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, магистральные тепловые сети ПАО «ТГК-2», распределительные квартальные теплопроводы, принадлежащие МУП «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	652	132,1	17,59	344,56

Основным потребителем ПАО «ТГК-2» в г. Вологде является оптовый потребитель-перепродавец МУП «Вологдагортеплосеть», которое около 92,5 % от общего объема купленной энергии поставляет жилищным организациям. На долю промышленных потребителей приходится около 3,8 % отпуска тепловой энергии, крупнейшим из них является ОАО «Завод ЖБИиК».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Вологде по группам потребителей за 1 квартал 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	14 080,9
Жилищные организации и население	2 857,6
Бюджетные потребители	771,5
Оптовые потребители-перепродавцы	342 130,6
Прочие потребители	10 046,3
Итого	369 886,9

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	273,683
Костромская ТЭЦ-2	611	170	16,964	602,926
Районная котельная № 2	105	-	-	69,584
Итого	1 166	203	72,902	946,193

Основными потребителями ПАО «ТГК-2» в г. Костроме являются жилищные организации, отпуск тепловой энергии которым составляет около 51,5 % (ООО УК «Юбилейный 2007», МУП г. Костромы «Городская управляющая компания», ООО «УК «Костромской дом»). На долю бюджетных потребителей приходится около 17,1 % от общего отпуска тепловой энергии (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ОГБУЗ «КОКБ имени Королева Е. И.», ФКУ ИК-1 УФСИН России по Костромской области), на долю промышленности - 8,7 % (ООО «НКЛМ», НАО «СВЕЗА Кострома»).

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Костроме по группам потребителей за 1 квартал 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	34 915,0
Жилищные организации и население	205 920,4
Бюджетные потребители	68 297,6
Прочие потребители	90 719,2
Итого	399 852,2

г. Северодвинск

Теплоснабжение г. Северодвинска осуществляется Северодвинской ТЭЦ-1 и Северодвинской ТЭЦ-2. Установленная тепловая мощность Северодвинской ТЭЦ-1 составляет 679,0 Гкал/ч, Северодвинской ТЭЦ-2 - 1 105,0 Гкал/ч.

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	1 513,0156
Северодвинская ТЭЦ-2	1 105,0	410,0		
Итого	1 784,0	598,5	50,240	1 513,0156

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Северодвинске являются промышленные потребители (около 43,6 %) и управляющие компании многоквартирными жилыми домами города (около 41,8 %). 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 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	474 401,1
Жилищные организации и население	455 404,0
Бюджетные потребители	85 436,0
Прочие потребители	73 959,4
Итого	1 089 200,5

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	285,695
Ярославская ТЭЦ-2	900	245	59,220	700,779
Ярославская ТЭЦ-3	1 308	260	184,030	778,307
Тенинская водогрейная котельная	420	-	0,000	197,660
Ляпинская котельная	116	-	0,000	82,199
Итого	3 218	586	330,750	2 044,640

В г. Ярославле 3 379 потребителей тепловой энергии ПАО «ТГК-2». Основными потребителями тепловой энергии являются промышленные и приравненные к ним предприятия - около 25 % от отпуска тепловой энергии (наиболее крупные - ОАО «Славнефть-ЯНОС», АО «Кордиант», ПАО «Автодизель» (ЯМЗ)). На долю жилищных организаций приходится около 51,3 % общего отпуска тепловой энергии. Наиболее крупными потребителями в данной группе являются пять управляющих организаций многоквартирными домами жилых районов города. Доля бюджетных потребителей составляет порядка 10,2 %, 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 2018 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	505 045,9
Жилищные организации и население	1 043 295,1
Бюджетные потребители	207 129,5
Прочие потребители	277 846,9
Итого	2 033 317,4

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 2018 года Эмитент поставил по ценовой зоне на оптовый рынок 1 677,2 млн. кВт·ч, что составляет 103,05 % от отпуска 1 квартала 2017 года (без учета дочерних обществ). По регулируемым договорам отпущено 301,28 млн. кВт·ч (16,08 % от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки составил 198,59 млн. кВт·ч (в том числе 197,33 млн. кВт·ч на потребление на собственные нужды), объем продажи - 1 501,32 млн. кВт·ч, что составляет 80,12 % от выработки за 1 квартал 2018 года. На рынке отклонений (балансирующий рынок) реализовано 94,31 млн. кВт·ч (5,03 % от выработки), куплено - 21,06 млн. кВт·ч (в том числе на собственные нужды - 4,39 млн. кВт·ч). Потребление на собственные нужды составило 196,74 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в ценовой зоне за 1 квартал 2018 года составило 1 873,94 млн. кВт·ч.

По неценовой зоне выработка составила 1 096,85 млн. кВт·ч.

За 1 квартал 2018 года всего выработано 2 970,79 млн. кВт·ч.

Поставка на оптовый рынок по ценовой зоне

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2018 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	59,47	27,04	410,95	6,65	1,47	438,17	26,25	464,42
январь	18,85	9,93	137,84	2,29	1,17	145,63	8,74	154,37
февраль	20,49	8,02	128,81	1,34	0,09	140,02	8,28	148,30
март	20,13	9,09	144,30	3,02	0,21	152,52	9,23	161,75
г. Вологда	50,71	24,53	209,71	2,80	6,06	239,14	24,48	263,62
январь	17,29	8,35	72,11	0,52	1,69	82,22	8,31	90,54
февраль	15,98	7,68	65,39	0,79	2,66	75,57	7,71	83,27
март	17,44	8,50	72,21	1,49	1,71	81,35	8,46	89,81
г. Кострома	54,37	41,90	258,47	3,97	35,32	302,29	41,71	343,98
январь	18,88	13,72	85,15	1,12	8,19	97,38	13,78	111,15
февраль	17,75	13,50	85,98	1,68	11,85	100,40	13,45	113,85
март	17,74	14,68	87,34	1,17	15,28	104,51	14,48	118,98
г. Ярославль	136,73	105,12	622,19	7,64	51,46	697,60	104,30	801,92
январь	46,02	35,39	202,92	2,79	14,79	225,55	35,32	260,87
февраль	56,14	34,19	194,91	1,20	22,02	237,67	33,88	271,56
март	34,57	35,54	224,36	3,65	14,65	234,38	35,10	269,49
ИТОГО по ПАО «ТГК-2»	301,28	198,59	1 501,32	21,06	94,31	1 677,20	196,74	1 873,94
январь	101,04	67,39	498,02	6,72	25,84	550,78	66,15	616,93
февраль	110,36	63,39	475,09	5,01	36,62	553,66	63,32	616,98
март	89,88	67,81	528,21	9,33	31,85	572,76	67,27	640,03

Поставка на оптовый рынок по неценовой зоне

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2018 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	498,59	0,00	0,00	10,45	1,62	489,77	81,17	570,94
январь	166,44	0,00	0,00	3,78	0,63	163,30	26,31	189,61
февраль	158,15	0,00	0,00	3,50	0,44	155,09	25,77	180,86
март	174,00	0,00	0,00	3,17	0,55	171,38	29,09	200,47
г. Северодвинск	442,07	0,00	0,00	6,48	2,13	437,70	88,22	525,91
январь	147,53	0,00	0,00	1,87	0,86	146,52	29,25	175,76
февраль	142,09	0,00	0,00	1,93	0,60	140,75	28,20	168,95
март	152,45	0,00	0,00	2,68	0,67	150,43	30,77	181,20
Итого по Архангельской области	940,66	0,00	0,00	16,93	3,75	927,47	169,39	1 096,85
январь	313,97	0,00	0,00	5,65	1,49	309,82	55,56	365,37
февраль	300,24	0,00	0,00	5,43	1,04	295,84	53,97	349,81
март	326,45	0,00	0,00	5,85	1,22	321,81	59,86	381,67

Структура реализации электрической энергии ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2018 года

Наименование	Доля от общего объема продаж, %
г. Архангельск	19,8

Наименование	Доля от общего объема продаж, %
г. В. Новгород	19,7
г. Вологда	13,1
г. Кострома	7,9
г. Северодвинск	19,8
г. Ярославль	19,7
ИТОГО по ПАО «ТГК-2»	100,0

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	№ ВП-00-012039 (ЖКНКСХ)	08.10.2010	бессрочно	Федеральная служба по экологическому,

№ 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
	производственных объектов				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	Осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности	№ 076 00056/П	28.11.2017	бессрочно	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ярославской области
5	Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ № 0092051 № 1047	04.08.2017	03.08.2022	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ярославской области
6	На осуществление образовательной деятельности	№ 115/15	24.06.2015	бессрочно	Департамент образования Ярославской области
7.1	Осуществление медицинской деятельности	№ ЛО-44-01-000390	14.12.2011	бессрочно	Департамент здравоохранения Костромской области
7.2		№ ЛО-29-01-001167	13.02.2013	бессрочно	Министерство здравоохранения Архангельской области
8	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности	№ ДЭ-00-011199 (КП)	21.01.2010	бессрочно	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
9	Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	ПРД № 7605788	04.12.2012	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	Осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства,	№ Р/2014/2536/100/Л	02.07.2014	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
	реконструкции объектов капитального строительства), включающей в себя определение уровня загрязнения водных 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:

- Привлечение инвестиций на модернизацию энергоактивов за счет стратегического партнерства с китайской энергетической корпорацией «Хуадянь»;
- Сохранение рынка сбыта теплоэнергии за счет:
 - выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла;
 - построения оптимальных каналов сбыта;
 - выстраивания долгосрочных партнерских отношений с потребителями тепла, с Администрациями регионов и городов, ответственных за надежное и бесперебойное теплоснабжение территорий;
 - выхода на качественно новый уровень обслуживания потребителей.
- Повышение конкурентоспособности на рынке сбыта теплоэнергии за счет выстраивания и реализации ориентированной на клиента политики сбыта и формирования обоснованной цены предложения тепла, обеспечивающей прибыльность деятельности;
 - Рост доходности продаж теплоэнергии за счет оптимизации издержек через управление всей цепочкой создания стоимости для потребителя (производство - передача - сбыт тепловой энергии как по объектам управления Эмитента, так и по всем прочим участникам теплового рынка);
 - Расширение теплового рынка и рынка электроэнергии, повышение готовности оборудования к несению нагрузки и, как следствие, дозагрузка мощностей в наиболее экономичном комбинированном цикле производства тепловой энергии и электроэнергии;
 - Ввод новых мощностей строго под рыночный спрос и удовлетворение потребностей конкретных потребителей при безусловном соблюдении требований по окупаемости проектов;
 - Снижение риска инвестирования в Компанию через обеспечение прозрачности Компании, снижение рисков колебания объемов и цен на топливо и энергию за счет развития долгосрочных договорных отношений с поставщиками ресурсов и потребителями энергии, снижение нефинансовых рисков за счет выработки и реализации соответствующей программы;
 - Внедрение современных технологий менеджмента: ориентация системы управления на достижение поставленных стратегических целей.

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).

Полное фирменное наименование	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
Сокращенное фирменное наименование	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
ИНН (если применимо)	Не применимо
ОГРН (если применимо)	Не применимо
Место нахождения	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)
Вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль)	Прямой контроль
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)	Право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.
Доля участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации	100 %
Доля обыкновенных акций подконтрольной организации принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия подконтрольной организации в уставном капитале эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации	Нет
Основной вид деятельности подконтрольной организации	Осуществлять самостоятельно или совместно с третьими лицами в любой стране мира (а также в «районах беспошлинного ввоза», на таможенных или иных территориях) коммерческую

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

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

	<p>деятельность инвестиционного предприятия, владеющего акциями или иными активами, деятельность, связанную с производством, переработкой, дилерской деятельностью, вести оптовую и розничную торговлю, деятельность в качестве импортеров, экспортеров, поставщиков, дистрибьюторов, покупателей, продавцов любых видов товаров (запасов), материалов, изделий, топлива или продукции любого характера, осуществлять товарно-материальную деятельность в целом, деятельность в качестве перевозчиков любым видом транспорта, агентов бюро путешествий или страховых агентов, комиссионеров или иных представителей, агентов-экспедиторов, агентов по продаже недвижимости и агентов в целом, а также осуществлять самостоятельно или совместно с третьими лицами в любой стране мира коммерческую деятельность или деятельность предприятия, выступающего в качестве общего специализированного консультанта и управляющего.</p>
--	---

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

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

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

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за последний завершенный 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: 31.12.2017		
Здания	11 846 582	3 120 806
Сооружения и передаточные устройства	13 410 299	8 337 813
Машины и оборудование	17 754 636	6 844 686
Транспортные средства	82 994	49 595
Производственный и хозяйственный инвентарь	20 531	17 497
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 094 705	0
Другие виды основных средств	1 898	1 142
ИТОГО	44 211 659	18 371 553
Отчетная дата: 31.03.2018		
Здания	11 853 836	3 181 787
Сооружения и передаточные устройства	13 612 806	8 464 825
Машины и оборудование	17 793 172	7 065 159
Транспортные средства	82 295	50 324
Производственный и хозяйственный инвентарь	20 767	17 767
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 094 705	0
Другие виды основных средств	1 899	1 148
ИТОГО	44 459 494	18 781 024

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 завершенного 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 на 31.12.2017. 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 группы «Тепловые сети» из-за существенности изменения стоимости объектов (свыше уровня существенности - 5 %) принято решение об отражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2017;

- по основным средствам групп «Здания» и «Земля» из-за несущественности изменения стоимости объектов (ниже уровня существенности - 5 %) принято решение о неотражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2017.

Информация о проведенной переоценке на 31.12.2017:

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	До проведения переоценки		После проведения переоценки	
	полная стоимость	остаточная стоимость	полная стоимость	остаточная стоимость
Теплосетевое имущество	6 472 873	1 666 158	7 601 095	1 938 079
Земля	1 093 649	1 093 649	1 093 649	1 093 649
Здания	11 846 583	8 725 776	11 846 583	8 725 776
ИТОГО	19 413 105	11 485 583	20 541 327	11 757 504

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	1 167 394
				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	1 170 311
				движимое имущество	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	875 958
№ 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	877 598
				движимое имущество	г. Северодвинск, Ягринское ш., д. 1/32, г. Архангельск, Талажское ш., д. 19	615 532
№ 60-4-0001/13/1000-2284-12 от 17.09.2012, № 60-4-5001/13/1000-3179-12 от 30.11.2012	-	31.12.2026	ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	движимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	525 710
				недвижимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	459 446
№ 3482 от 15.10.2014	6 653 871	25.03.2026	Банк ВТБ (ПАО)	акции АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	ООО «Реестр-РН»	88 616
				движимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38 г. Кострома, ул. Ерохова, д. 11	26 293
				недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38	4 546
				движимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38	125 705
				движимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	154 724
				недвижимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	80

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.
				движимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42 г. Ярославль, Ляпинская котельная, Тепловой пер., д. 17	846 274
				недвижимое имущество	г. Ярославль, Дзержинский район	659
				движимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42 г. Ярославль, ул. Гагарина д. 76	304 816
				недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38 г. Кострома, ул. Ерохова, д. 11	509 209
				недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38 г. Кострома, ул. Дровяная, д. 26	1 299 867
				движимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	15
				недвижимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	230 062
				право аренды земельного участка	г. Ярославль, ул. Полушкина роща, д. 12 г. Ярославль, Заволжский р-н	70 647
				недвижимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42; г. Ярославль, Дзержинский район	692 869
				право аренды земельного участка	г. Ярославль, от ТЭЦ-2 вдоль пр. Октября, через ул. Полушкина роща до золотвала в р-не ул. Борки	645 776
				недвижимое имущество	г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 76	382 940
				право аренды земельного участка	г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 76	60
				движимое имущество	г. Великий Новгород, площадка АО Акрон	4 637 900
				недвижимое имущество	г. Великий Новгород, площадка АО Акрон	183 849
				движимое имущество	г. Великий Новгород, Вяжицкий пр-д, д. 42	151 715
				недвижимое имущество	г. Великий Новгород, Вяжицкий пр-д, д. 42	1 650 976
				право аренды земельного участка	г. Великий Новгород, Площадка АО Акрон	205 877
КС № 01ММ6L от 22.11.2017	3 600	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
КС № 01ММ6L от 22.11.2017	3 600	21.12.2027	АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество, недвижимое имущество	г. Ярославль, Тепловой пер., д. 17	209 484
КС № 01ММ6L	3 600	21.12.2027	АО «АЛЬФА-	недвижимое	г. Ярославль, Тепловой	241 420

Номер и дата договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк - залогодержатель	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
от 22.11.2017			БАНК»	имущество, право аренды	пер., д.17, г. Ярославль, Тверицкая наб., д.150а, г. Ярославль, ул. 2-я Шоссейная	
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
Договор залога доли № 001491-0001/Дог/Р17 от 08.11.2017	-	15.11.2024	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	Залог доли ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	3 146 705
ИТОГО						22 618 700

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	31.12.2016	31.12.2017	31.03.2017	31.03.2018
Норма чистой прибыли, %	-6,93	8,28	16,49	17,31
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,66	0,64	0,24	0,23
Рентабельность активов, %	-4,31	5,07	3,76	3,78
Рентабельность собственного капитала, %	-15,29	16,23	11,65	10,84
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-15 707 209	-12 694 346	-13 692 826	-10 436 775
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-28,97	-21,36	-25,59	-17,48

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 2017 года данный показатель составил 8,28 %, что выше значения по итогам 2016 года на 15,21 % в связи с получением Обществом чистой прибыли в 2017 году относительно убытка 2016 года. По состоянию на 31.03.2018 норма чистой прибыли составила 17,31 %, что выше значения данного показателя в аналогичном периоде 2017 года (на 0,82 %). Динамика показателя за указанный период обусловлена большими темпами роста чистой прибыли по отношению к темпам роста выручки.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период (обычно за год) совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. В 2017 году данный показатель снизился на 0,02 относительно 2016 года. По итогам 1 квартала 2018 года показатель уменьшился на 0,01 относительно аналогичного периода 2017 года.

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 2017 года на 9,38 % в сравнении со значением показателя по итогам 2016 года обусловлен положительным финансовым результатом в размере 3 012,2 млн. руб. в 2017 году против убытка -2 337,1 млн. руб. в 2016 году. Данный показатель в 1 квартале 2018 года составил 3,78 %, что выше значения 1 квартала 2017 года (на 0,02 %). Увеличение рентабельности активов связано с большими темпами роста чистой прибыли Общества по отношению к темпам роста балансовой стоимости активов в 1 квартале 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 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 2017 году значение показателя увеличилось на 31,52 % в результате получения Обществом чистой прибыли по итогам 2017 года относительно убытка 2016 года. По итогам 1 квартала 2018 года по сравнению с 1 кварталом 2017 года наблюдается снижение

рентабельности собственного капитала на 0,80 %, что обусловлено *большими* темпами роста суммы капитала и резервов по отношению к темпам роста чистой прибыли в сравниваемые периоды.

Сумма *непокрытого убытка* на 31.12.2017 составила -12 694,3 млн. руб., что выше показателя 2016 года на 3 012,9 млн. руб. По состоянию на 31.03.2018 сумма непокрытого убытка составила -10 436,8 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2017 года на 3 256,1 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 31.03.2018 значение показателя составило -17,48 %, что выше показателя аналогичного периода 2017 года на 8,11 %. Динамика данного показателя в 2017 году в сравнении с 2016 годом аналогичная - увеличение на 7,61 %.

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
2016 год	-2 337 088	На увеличение финансового результата в 2017 году на 5 349,2 млн. руб. по отношению к итогам 2016 года повлияли: - увеличение прибыли от продаж на 1 518,9 млн. руб. - основная причина роста объемов производства тепловой/электрической энергии связана с более длительным отопительным периодом в 2017 году; - достигнутые в 2017 году договоренности с основными кредиторами - Банком ВТБ (ПАО), ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» по реструктуризации погашения задолженности, в связи с чем прекратилось начисление неустоек на просроченный долг. В результате принятых мер в 2017 году снижение по урегулированным штрафам и начисленным неустойкам составило 3 830,3 млн. руб.
2017 год	3 012 159	
1 квартал 2017 года	2 014 383	Рост финансового результата по итогам 1 квартала 2018 года на 243,2 млн. руб. (12,07 %) по отношению к аналогичному периоду 2017 года обусловлен: - отражением в прочих доходах результатов сделок на 216 млн. руб.;; - снижением процентов к уплате на 188 млн. руб. в связи с уменьшением процентной ставки с 18,5 % до 11,5 % и частичным погашением задолженности по основному долгу по кредитному соглашению с Банком ВТБ (ПАО).
1 квартал 2018 года	2 257 571	

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 2017 года Общество получило прибыль в размере 3 012,2 млн. руб. По сравнению с 2016 годом финансовый результат увеличился на 5 349,2 млн. руб. При этом валовая прибыль составила 4 722,0 млн. руб., что на 1 518,9 млн. руб. выше валовой прибыли 2016 года.

В 1 квартале 2018 года Обществом получена чистая прибыль в размере 2 257,6 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2017 года на 243,2 млн. руб. (12,07 %). Уменьшение валовой прибыли по итогам 1 квартала 2018 года составило 135,0 млн. руб. (4,69 %).

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	31.12.2016	31.12.2017	31.03.2017	31.03.2018
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	-15 472 026	4 289 156	-12 703 184	6 999 596
Коэффициент текущей ликвидности	0,55	1,24	0,60	1,44
Коэффициент быстрой ликвидности	0,51	1,15	0,55	1,36

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 2017 года составил 4 289,2 млн. руб., что ниже показателя 2016 года на 19 761,2 млн. руб. По итогам 1 квартала 2018 года составил 6 999,6 млн. руб., что выше значения 1 квартала 2017 года на 19 702,8 млн. руб. Динамика показателя связана с ростом оборотных активов на 3 664,4 млн. руб. по итогам 2017 года в сравнении с 2016 годом и на 4 282,3 млн. руб. по итогам 1 квартала 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года, а также со снижением суммы краткосрочных обязательств на 16 067,9 млн. руб. в 2017 году по сравнению с 2016 годом и на 15 733,8 млн. руб. в 1 квартале 2018 года по сравнению с 1 кварталом 2017 года.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. В 2017 году наблюдается увеличение данного показателя на 0,69 по сравнению со значением 2016 года, что вызвано снижением краткосрочных обязательств (на 16 067,9 млн. руб.) и ростом оборотных активов (на 3 664,4 млн. руб.). По состоянию на 31.03.2018 значение показателя увеличилось на 0,84 в сравнении со значением в аналогичном периоде 2017 года, что также связано со снижением краткосрочных обязательств (на 15 733,8 млн. руб.) и ростом оборотных активов (на 4 282,3 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 2017 года по сравнению с показателем по итогам 2016 года увеличилось на 0,64 и составило 1,15. В 1 квартале 2018 года значение показателя составило 1,36, что выше показателя аналогичного периода 2017 года на 0,81. На динамику коэффициента быстрой

ликвидности оказали влияние те же факторы, которые способствовали росту коэффициента текущей ликвидности.

По итогам деятельности Эмитента за 2017 год и 1 квартал 2018 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 31.12.2017):

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	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались

обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году 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 31.12.2017 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 337 152 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 31.12.2017 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 129 225 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.12.2017 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 31.12.2017 по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» составляла 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.12.2017 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 31.03.2018):

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	1-01-02620-D

выпуска эмиссионных ценных бумаг (идентификационный номер выпуска 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	Акции не являются привилегированными

выплаты	
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» 337 152 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 31.03.2018 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 129 225 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.03.2018 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 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 31.03.2018 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.03.2018 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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов эмитента и величине начисленной амортизации за последний заверченный 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: 31.12.2017		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	110 951
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	125
ИТОГО	279 665	111 076
Отчетная дата: 31.03.2018		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	116 001
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	130
ИТОГО	279 665	116 131

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 заверченный 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 236,3 ГВт.

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

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

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

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

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 2018 года было заявлено 203 146 МВт располагаемой мощности. Указанные объемы включают 33 805 МВт мощностей, поставляемых по ДПМ и договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, и 10 011 МВт мощностей, поставляемых в вынужденном режиме.

Суммарный объем отобранной в КОМ на 2018 год мощности составил 201 123 МВт, в том числе:

- в I ценовой зоне - 159 635 МВт;

- во II ценовой зоне - 41 489 МВт.

В число актуальных задач, стоящих перед энергетическим сектором страны, входят вопросы, связанные с разработкой схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов РФ, включающих в себя прогноз спроса на электрическую энергию и мощность, перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности в границах региона, информацию о введенных и планируемых к вводу в эксплуатацию электростанций, сетевых объектов, сводных данных о развитии электрической сети.

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 Главных управлений по областям;
- 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	АО «АрхоблЭнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск», ООО ПК «Энергия Севера», ООО «ТЭПАК», 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	МУП «Теплоэнерго», другие ведомственные котельные	Зона свободного перетока - Запад: Филиал ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС, Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Ленинградская АЭС, Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС, ПАО «ТГК-1»
Вологда	МУП «Вологдагортеплосеть», ООО «Западная котельная», ОАО «Вологодский оптико-механический завод», ОАО «Агростройконструкция», другие ведомственные котельные	Зона свободного перетока - Центр: Филиал ПАО «ОГК-2»-Череповецкая ГРЭС, Филиал «Костромская ГРЭС» АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация», Филиал «Конаковская ГРЭС»
Кострома	МУП «Городские сети»	
Ярославль	ОАО «Яргортеплоэнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль», АО «Ярославский завод дизельной аппаратуры», ООО «Ассоциация делового сотрудничества» (ООО «АДС»), 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 усиливается за счет ввода новых объектов генерации по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), что приводит к увеличению предложения в условиях минимального роста спроса на электроэнергию и мощность со стороны промышленности и населения. Повышение конкурентоспособности Общества и увеличение доли рынка в регионах его присутствия может быть осуществлено

вследствие реализации следующих возможностей: увеличение отпуска энергии за счет решения проблемы «запертых» мощностей (недостаточная пропускная способность межсистемных электрических связей), проведение производственного переоснащения, внедрение новых технологий.

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

Факторами конкурентоспособности Эмитента являются:

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

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

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Эмитента в новой редакции №3 органами управления Эмитента являются:

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

В соответствии с пунктом 10.1. статьи 10 Устава Эмитента в новой редакции №3 Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с пунктом 10.2. статьи 10 Устава Эмитента в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.02.2018 (протокол № 18 от 01.03.2018), 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	2014/настоящее время - Советник Генерального директора ООО ТД «Башкирская химия» (основное место работы); 2016/настоящее время - 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
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных	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).

акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей 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)
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
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории	Не имеет

<i>(типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей 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)
<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>	2016/настоящее время - 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 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

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

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Никонов Михаил Леонидович (неисполнительный директор)
Год рождения	1983
Сведения об образовании	Высшее: 1. Новосибирский государственный университет; 2. Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова.
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 - менеджер проектов Департамента по управлению активами ООО «СОВЛИНК»; 2016 - аналитик ООО КБ «Альба Альянс»; 2007/2016 - аналитик ООО «Экспоттрейд». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале	Не имеет

<i>дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	
<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». 28.02.2018/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</i>	Не имеет

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

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Плеханов Иван Александрович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1992
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовый университет при Правительстве РФ
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	29.03.2018/настоящее время - советник генерального директора ПАО «ТГК-2»; 2014/28.03.2018 - специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы); 2015/настоящее время - менеджер проектов Департамента корпоративных финансов ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2013 - стажер Департамента закупок ЗАО «Дж.Т.И. по Маркетингу и Продажам». 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>	Талмач Виктор Викторович (неисполнительный директор)
<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 «Экспоттрейд». 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</i>	Не имеет

<i>дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	
<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>	Тулуни Дмитрий Владимирович (исполнительный 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/настоящее время - 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»; 2012/2013 - начальник управления казначейских операций и корпоративных финансов ОАО «Российские коммунальные системы». 28.02.2018/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/настоящее время - 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 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>	Эйхгорн Александр Вячеславович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1980
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2012/настоящее время - Директор по проектам ООО ВТБ ДЦ. 2016/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2012/2016 - член Совета директоров АО «НК «Технефтьинвест» (до 2015 года - ОАО «НК

	«Технефтьинвест»); 2012/2014 - член Совета директоров ОАО «НК «Конданефть»; 2012/2013 - член Совета директоров ОАО «НК «Янгпур».
<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

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 внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.02.2018 (протокол № 18 от 01.03.2018), и действующие на дату подписания настоящего ежеквартального отчета, по мнению Эмитента, отсутствуют.

Состав Совета директоров Эмитента, избранный на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017), и действовавший до 28.02.2018:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Селиванов Константин Валерьевич (Председатель Совета директоров, неисполнительный директор ³)
<i>Год рождения</i>	1972
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2014/настоящее время - Советник Генерального директора ООО ТД «Башкирская химия» (основное место работы); 2016/настоящее время - Советник Генерального директора ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2011/2014 - Советник Генерального директора ОАО «Башкирская химия». 23.01.2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2») (с 13.02.2017 - Председатель Совета директоров).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии</i>	Не привлекался

³ Здесь и далее под термином «неисполнительный директор» понимается член Совета директоров, не соответствующий критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления и в Приложении 4 Правил листинга ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»), а также не являющийся исполнительным директором (то есть лицом, являющимся членом исполнительных органов Общества и (или) находящимся в трудовых отношениях с Обществом).

<i>судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной 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 занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Бранис Александр Маркович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1977
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2009/настоящее время - Директор по инвестициям Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»; 2005/настоящее время - Директор «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.». 2004/настоящее время - член Совета директоров Ассоциации профессиональных инвесторов (с 2006 года - Председатель Совета директоров); 2012/28.02.2018 - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2013/2014 - член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-2»; 2011/2016 - член Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (до 2015 года - ОАО «МРСК Юга»); 2010/2016 - член Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»); 2007/2016 - член Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра»); 2005/2014 - член Совета директоров ОАО «ТГК-6» (2008/2013 - Председатель Совета директоров).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или</i>	Не имеет

<i>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 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>	Васюк Александр Валерьевич (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1977
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Европейская Школа Бизнеса, Лондон.
<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>	2010/настоящее время - Директор, телекоммуникации, финансовый сектор, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.». 2016/28.02.2018 - 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

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)	Куликова Светлана Вячеславовна (неисполнительный директор)
Год рождения	1986
Сведения об образовании	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О. Е. Кутафина
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2016/настоящее время - 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».
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	Не привлекалась

судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Никонов Михаил Леонидович (неисполнительный директор)
Год рождения	1983
Сведения об образовании	Высшее: 1. Новосибирский государственный университет; 2. Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова.
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	06.2016/настоящее время - менеджер проектов Департамента по управлению активами ООО «СОВЛИНК»; 03.2016/06.2016 - аналитик ООО КБ «Альба Альянс»; 2007/03.2016 - аналитик ООО «Экспотрейд». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и	Не привлекался

<i>(или) за преступления против государственной 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 занимал
<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Плеханов Иван Александрович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1992
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовый университет при Правительстве РФ
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	29.03.2018/настоящее время - советник генерального директора ПАО «ТГК-2»; 2014/28.03.2018 - специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы); 2015/настоящее время - менеджер проектов Департамента корпоративных финансов ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2013 - стажер Департамента закупок ЗАО «Дж.Т.И. по Маркетингу и Продажам». 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</i>	Не привлекался

<i>судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной 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 занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Спирин Денис Александрович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1980
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Московский государственный университет путей сообщения; 2. Московская государственная юридическая академия.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2007/настоящее время - Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.». 2016/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Центра»; 2016/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Юга»; 2012/настоящее время - член Совета директоров ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»; 2012/28.02.2018 - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2016 - член Совета директоров ОАО «КУЗОЦМ»; 2012/2015 - член Совета директоров ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»; 2012/2014 - член Ревизионной комиссии ОАО «Прокатмонтаж»; 2011/2013 - член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-6»; 2010/2014 - член Совета директоров ОАО «ТГК-6».
<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),</i>	Не имеет

<i>которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по 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 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>	Член Совета директоров ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ликвидированного 19.03.2015 вследствие завершения конкурсного производства.

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Талмач Виктор Викторович (неисполнительный директор)
<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». 23.01.2017/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>	Удинцева Ирина Львовна (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1970
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова; 2. Институт переподготовки и повышения квалификации кадров по финансово-банковским специальностям Финансовой академии при Правительстве РФ.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	09.2016/настоящее время - Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»; 04.2016/09.2016 - заместитель Генерального директора по юридическим вопросам ООО «СОВЛИНК»; 03.2016/04.2016 - Советник Президента ООО КБ «Альба Альянс»; 2008/03.2016 - заместитель Генерального директора по юридическим вопросам ООО «СОВЛИНК». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»), заместитель Председателя Совета директоров).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными</i>	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 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>	Филькин Роман Алексеевич (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1983
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2009/настоящее время - Сопредседатель, энергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.». 2014/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» (до 2015 года - ОАО «МРСК Северо-Запада»); 2012/настоящее время - член Совета директоров ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»; 2012/настоящее время - член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (до 2015 года - ОАО «МРСК Юга»); 2011/настоящее время - член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» (до 2015 года - ОАО «МРСК Северо-Запада»); 2011/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (до 2015 года - ОАО «МРСК Юга»); 2011/настоящее время - член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (до 2015 года - ОАО «МРСК Юга»); 2011/настоящее время - член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (до 2015 года - ОАО «МРСК

	<p>Юга»); 2009/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»); 2009/настоящее время - член Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра»); 2008/настоящее время - член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра»); 2008/настоящее время - член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»); 2016 - член Совета директоров ОАО «КУЗОЦМ»; 2014/2017 - член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» (до 2015 года - ОАО «МРСК Северо-Запада»); 2013/28.02.2018 - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2013/2014 - член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-2»; 2012/2016 - член Совета директоров ОАО «Дальэнергомонтаж»; 2012/2015 - член Совета директоров ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»; 2012/2014 - член Совета директоров ОАО «Прокатмонтаж»; 2012/2014 - член Совета директоров ОАО «Курганский машиностроительный завод»; 2012/2014 - член Совета директоров ОАО «Ноябрьскэлектросетьстрой»; 2011/2017 - член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» (до 2015 года - ОАО «МРСК Северо-Запада»); 2011/2017 - член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра»); 2011/2017 - член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»); 2011/2013 - член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»; 2011/2013 - член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»; 2011/2012 - член Ревизионной комиссии ОАО «Прокатмонтаж»; 2009/2017 - член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»); 2009/2017 - член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (до 2015 года - ОАО «МРСК Центра»); 2008/12.2014 - член Комитета по аудиту Совета</p>
--	--

	директоров ОАО «ТГК-6» (2008/07.2014 - Председатель Комитета по аудиту Совета директоров); 2006/2014 - член Совета директоров ОАО «ТГК-6».
<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>	Член Совета директоров: - ОАО «Дальэнергомонтаж», ликвидированного 14.11.2016 вследствие завершения конкурсного производства; - ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ликвидированного 19.03.2015 вследствие завершения конкурсного производства.

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Эйхгорн Александр Вячеславович (неисполнительный директор)
<i>Год рождения</i>	1980
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2012/настоящее время - Директор по проектам ООО ВТБ ДЦ; 2010/2012 - руководитель Проектной группы ЗАО ВТБ Долговой центр.

	2016/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2012/2016 - член Совета директоров АО «НК «Технефтьинвест» (до 2015 года - ОАО «НК «Технефтьинвест»); 2012/2014 - член Совета директоров ОАО «НК «Конданефть»; 2012/2013 - член Совета директоров ОАО «НК «Янгпур».
<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

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 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017), и действовавшие до 28.02.2018, 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
<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». 28.02.2018/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</i>	Не занимала

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Беломестнов Юрий Андреевич
<i>Год рождения</i>	1962
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Читинский политехнический институт
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	<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>2017/настоящее время - член Совета директоров ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»;</p> <p>2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».</p>
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии должностей в органах</i>	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)	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 ресурсообеспечению и логистике ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2015/2016 - заместитель начальника отдела поставок металлопродукции ООО «ГК «МеталлРесурс»; 2015 - руководитель проекта ООО «Компания МеталлРесурс»; 2013/2015 - начальник отдела продаж специальной продукции ООО «Компания МеталлРесурс»; 2012/2013 - начальник отдела продаж трубопроводной арматуры и трубопроводов 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	Не привлекался

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	
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)	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	Не привлекался

или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

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»; 2013 - Советник Председателя Правления филиала «Иркутский» ОАО Банк «Народный кредит»; 2008/2013 - управляющий филиалом АКБ «Национальный Резервный Банк». 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	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 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)	Серова Ольга Викторовна
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее: 1. Архангельский ордена Трудового Красного Знамени лесотехнический институт им. В. В. Куйбышева; 2. Архангельский государственный технический университет.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2017/по 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».
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	Не имеет

зависимого общества Эмитента	
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)	Тулунин Дмитрий Владимирович
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее: 1. Воронежский политехнический институт; 2. Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.
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	01.06.2017/настоящее время - Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»; 2014/31.05.2017 - Финансовый директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014 - начальник управления казначейских операций и корпоративных финансов ООО «РКС-Холдинг»; 2012/2013 - начальник управления казначейских операций и корпоративных финансов ОАО «Российские коммунальные системы». 28.02.2018/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/настоящее время - 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).
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

Едиличный исполнительный орган Эмитента: Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Пинигина Надежда Ивановна
Год рождения	1955
Сведения об образовании	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2016/настоящее время - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2015 - Генеральный директор АО «Башкирская химия»; 2007/2014 - Генеральный директор ОАО «Башкирская химия». 28.02.2018/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

<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	2017 год, тыс. руб.
Заработная плата	-
в том числе премии	-
Вознаграждение членам Совета директоров	6 607
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	6 607

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 2017 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 2018 года, тыс. руб.
Заработная плата	-
<i>в том числе премии</i>	-
Вознаграждение членам Совета директоров	33 186
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	33 186

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 2018 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 до 30.06.2017 регламентировалась Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 22.05.2008 (протокол № 4 от 23.05.2008).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Эмитента за участие в заседаниях Совета директоров с 30.06.2017 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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>; <http://www.tgc-2.ru>.

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

Наименование вознаграждения	2017 год, тыс. руб.
Заработная плата	70 448
<i>в том числе премии</i>	13 378
Вознаграждение членам Правления	2 862
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	73 310

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Правления эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Эмитента, в 2017 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 2018 года, тыс. руб.
-----------------------------	-------------------------------

Наименование вознаграждения	3 месяца 2018 года, тыс. руб.
Заработная плата	138 614
<i>в том числе премии</i>	127 639
Вознаграждение членам Правления	656
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	139 270

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 2018 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 ОАО «ТГК-2» (новая редакция), утвержденного 16.06.2011 годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол № 9 от 21.06.2011) и действовавшего до 30.06.2017, установление выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества. Советом директоров Эмитента утверждены условия Договоров на выполнение функций членов Правления.

В соответствии с пунктом 2.5. Положения о Правлении ПАО «ТГК-2» (новая редакция №2), утвержденного 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-2» (протокол № 17 от 05.07.2017), установление выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества. Советом директоров Эмитента утверждены условия Договоров на выполнение функций членов Правления.

В соответствии с пунктом 5.3. Приложения № 3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России № 454-П от 30.12.2014, размер и виды вознаграждения по физическому лицу, занимающего должность (осуществляющему функции) единоличного исполнительного органа управления Эмитента, не представляются.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента в соответствии со статьей 24 Устава Эмитента в новой редакции №3 является Ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 24.3. статьи 24 Устава Эмитента в новой редакции №3 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 внутреннего контроля;
- Отдел управления рисками;
- Руководители структурных подразделений;
- Работники.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров эмитента, его функций, 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 - 2017 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.

Основные задачи отдела внутреннего контроля:

1. Реализация Политики по системе управления рисками и внутреннего контроля Общества, утвержденной 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.

Основные функции отдела внутреннего контроля:

1. Организация процессов внутреннего контроля.
2. Оценка существующих контрольных процедур.
3. Документирование системы внутреннего контроля и оценка контрольных процедур в существенных бизнес-процессах Общества.
4. Разработка новых контрольных процедур.
5. Мониторинг системы внутреннего контроля и управления рисками, с целью осуществления систематических наблюдений за состоянием контрольных процедур Общества и рисков событий, их изменением, применением и эффективностью, в целях своевременного выявления негативных тенденций, анализа по результатам наблюдений и подготовке данных для принятия управленческих решений в области внутреннего контроля.
6. Регулярные проверки финансово-хозяйственной деятельности, в т.ч. проверки обеспечения сохранности активов, эффективности и целесообразности использования ресурсов, достоверность отчетности (финансовой, управленческой и т.д.), формируемой как для внутреннего пользования, так и для внешних пользователей.
7. Проверки качества бизнес-процессов, в т.ч. 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.
8. Проведение различных контрольных мероприятий, с целью оценки того, насколько эффективно системы внутреннего контроля Общества решают задачу минимизации рисков коррупции и мошенничества.
9. Осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.
10. Разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков.
11. Координация, методология, разработка рекомендаций по совершенствованию

процессов внутреннего контроля Общества.

12. Мониторинг исполнения мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками Общества.

13. Разработка внутренних стандартов и методик проведения внутреннего контроля.

Основные задачи отдела управления рисками:

1. Реализация Политики по системе управления рисками и внутреннего контроля Общества, утвержденной Советом директоров Общества.

2. Оценка системы управления рисками Общества.

3. Урегулирование последствий реализованных рисков.

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 управления рисками:

1. Разработка (при участии Владельцев рисков по функциональному направлению (ФН)/ Бизнес направлению (БН)) методологических внутренних нормативных документов в области обеспечения процесса управления рисками - единых корпоративных стандартов по управлению рисками.

2. Разработка (при участии Владельцев рисков по ФН/БН) унифицированных принципов, направлений и положений методологии корпоративного управления рисками, являющихся основой для использования в функциональных (бизнес) направлениях.

3. 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.

4. Обеспечение общей координации процессов управления рисками.

5. Проведение анализа внутренней и внешней среды, выработка предложений по реагированию и распределению ресурсов в отношении управления критическими рисками.

6. Осуществление оперативной оценки по бизнес-процессам с учетом риск-ориентированного подхода.

7. 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» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров ПАО «ТГК-2» от 06.03.2017 (протокол № б/н от 07.03.2017) и вступившей в силу с 01.06.2017, в Обществе создано обособленное структурное подразделение - управление внутреннего аудита.

Основные задачи Управления внутреннего аудита:

1. Внедрение и применение централизованного подхода к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе.

2. Проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита Общества, участия в иных проверочных мероприятиях в Обществе.

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

4. Организация эффективного взаимодействия с внешним аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

5. Подготовка и предоставление Совету директоров и исполнительным органам отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления).

6. Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией.

Основные функции Управления внутреннего аудита:

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 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017), и действующий на дату подписания настоящего ежеквартального отчета:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Кулаков Владимир Валерьевич (Председатель Ревизионной комиссии)
<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»; 2013 - заместитель начальника управления внутреннего контроля и аудита ОАО «ТГК-2»; 2011/2013 - заместитель начальника отдела внутреннего контроля и аудита ОАО «ТГК-2». 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 несостоятельности (банкротстве)</i>	Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство.

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Беззубенкова Лариса Михайловна
<i>Год рождения</i>	1963
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Новосибирская государственная академия экономики и управления
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2017/настоящее время - 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»); 2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории</i>	Не имеет

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

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Зотова Марина Анатольевна
<i>Год рождения</i>	1965
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Целиноградский инженерно-строительный 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 сметного отдела ПАО «ТГК-2»; 2016/2017 - начальник отдела сметного планирования Главного управления ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому району (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2012/2016 - начальник отдела сметного планирования ОАО «ТГК-2».

	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

<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</i>	1999/настоящее время - главный специалист

<p>Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</p>	<p>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 «СтартГандем» (по совместительству); 2002/настоящее время - Генеральный директор ООО «Альба Альянс Кэпитал Маркетс» (по совместительству).</p> <p>2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»; 2012/настоящее время - член Наблюдательного совета ЗАО «СК Двадцать первый век».</p>
<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</p>	<p>Не привлекался</p>

судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Шикалова Елена Анатольевна
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Средне-специальное, Техникум Гостиничного хозяйства Мосгорисполкома
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	1996/настоящее время - начальник департамента налогового планирования ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы); 2001/настоящее время - заместитель генерального директора по вопросам бухгалтерского учета и внутреннему аудиту ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 1996/настоящее время - бухгалтер ООО «Альба Виэкл» (по совместительству). 2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом,	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

занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала

Персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

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

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

Руководитель управления внутреннего аудита Эмитента:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Кулаков Владимир Валерьевич
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Высшее, Костромской сельскохозяйственный институт
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2017/настоящее время - начальник управления внутреннего аудита ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2015/2017 - начальник управления внутреннего контроля и аудита ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»);</p> <p>2013/2015 - исполняющий обязанности начальника управления внутреннего контроля и аудита ОАО «ТГК-2»;</p> <p>2013 - заместитель начальника управления внутреннего контроля и аудита ОАО «ТГК-2»;</p> <p>2011/2013 - заместитель начальника отдела внутреннего контроля и аудита ОАО «ТГК-2».</p> <p>2017/настоящее время - член Совета директоров АО «Управдом Дзержинского района» (до 29.08.2017 - ОАО «Управдом Дзержинского района»);</p> <p>2011/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (с 2013 года - Председатель Ревизионной комиссии);</p> <p>2010/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 -</p>

	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

несостоятельности (банкротстве)	
---------------------------------	--

Руководитель отдела внутреннего контроля Эмитента:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Беззубенкова Лариса Михайловна
Год рождения	1963
Сведения об образовании	Высшее, Новосибирская государственная академия экономики и управления
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2017/настоящее время - 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»); 2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась

Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала
---	-------------

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере всех видов вознаграждения по каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, выплаченного эмитентом за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации:

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

Наименование вознаграждения	2017 год, тыс. руб.
Заработная плата	1 458
в том числе премии	424
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	703
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	2 161

Примечание:

* Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Ревизионной комиссии Эмитента и сотрудниками Управления внутреннего аудита (до 01.06.2017 - Управление внутреннего контроля и аудита), учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Управления внутреннего аудита (до 01.06.2017 - Управления внутреннего контроля и аудита), соответственно. Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Ревизионной комиссии Эмитента и сотрудниками Отдела внутреннего контроля, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Отдела внутреннего контроля (до 01.05.2017 сотрудники Отдела внутреннего контроля являлись сотрудниками других подразделений Эмитента и выполняли иные функции), 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 2017 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 2018 года, тыс. руб.
Заработная плата	1 166
в том числе премии	436
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 166

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 внутреннего контроля, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам 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 2018 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 до 30.06.2017 регламентировалась Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 22.05.2008 (протокол № 4 от 23.05.2008), в соответствии с которым устанавливались размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Эмитента с 30.06.2017 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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>; <http://www.tgc-2.ru>.

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 (до 01.06.2017 - Управления внутреннего контроля и аудита) Эмитента за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2017 год, тыс. руб.
Заработная плата,	4 991
<i>в том числе премии</i>	1 467
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	4 991

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2018 года, тыс. руб.
Заработная плата,	1 116
<i>в том числе премии</i>	406
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 116

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 (до 01.06.2017 - Управления внутреннего контроля и аудита) Эмитента осуществляется в соответствии с условиями трудовых договоров, заключенных Эмитентом с указанными работниками.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Отдела внутреннего контроля за последний завершённый отчетный год (информация представлена за пять месяцев 2017 года, так как до 01.05.2017 сотрудники Отдела внутреннего контроля являлись сотрудниками других подразделений Эмитента и выполняли иные функции):

Наименование вознаграждения	2017 год, тыс. руб.
Заработная плата,	1 641
<i>в том числе премии</i>	535
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 641

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2018 года, тыс. руб.
Заработная плата,	644
<i>в том числе премии</i>	220
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	644

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 внутреннего контроля Эмитента осуществляется в соответствии с условиями трудовых договоров, заключенных Эмитентом с указанными работниками (до 01.05.2017 сотрудники отдела внутреннего контроля являлись сотрудниками других подразделений Эмитента и выполняли иные функции).

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	2017 год	3 месяца 2018 года
Средняя численность работников, чел.	4 136	4 191
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	2 683 001 863	901 035 736
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	69 774 270	4 106 385

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. Следует отметить, что решением Совета директоров 04.12.2007 (протокол № 29) утверждена Опционная программа Общества.

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

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: 297 006, 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 28.02.2018, составляет 319 679 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: 04.01.2018.

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: в соответствии с известной Эмитенту информацией, подконтрольные ему организации не владеют 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 31.03.2018.

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	Тел.: (495) 234-42-80

почты	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	1 397 355 078 247 шт.
Количество привилегированных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	13 673 243 491 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 указаны по данным реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента на дату окончания отчетного квартала. Возможно также наличие доли участия государства 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	0,0000003073 % - Вологодская область
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Департамент имущественных отношений Вологодской области (160000, г. Вологда, ул. Предтеченская, д. 72)
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	0,0000001871 % - 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	Финансовое управление Администрации Оренбургской области (460311, г. Оренбург,

(акционера) Эмитента, его место нахождения	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 пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за последний завершённый отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала

текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	ИНН	ОГРН	Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров					
				06.12.2016*		05.06.2017*		04.01.2018*	
				% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций
Sonara Limited (Сонара Лимитед)****	Кипр	не применимо	не применимо	19,78	20,00	19,78	20,00	-	-
Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед)****	Британские Виргинские острова	не применимо	не применимо	19,89	20,12	-	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «КОРЕС ИНВЕСТ», ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»****	Российская Федерация, 121069, г. Москва, ул. Малая Никитская, д. 29, стр. 1	7709523116	1037789078172	9,55	9,65	-	-	-	-
Компания «Джанан Холдингс Лимитед»**	Британские Виргинские острова	не применимо	не применимо	-	-	-	-	-	-
Компания «Ралтака Энтерпрайзес Лтд»***	Британские Виргинские острова	не применимо	не применимо	0,02	-	0,02	-	0,02	-
Jamica Limited (Джамика Лимитед)****	Кипр	не применимо	не применимо	7,21	7,29	7,21	7,29	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	14,54	14,70	14,54	14,70	14,54	14,70
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.***	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	7,23	7,31	7,23	7,31	7,23	7,31
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.****	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	-	-	21,49	21,73	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	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

Примечание:

* - голосующими являются обыкновенные и привилегированные акции;

** - с 02.11.2016 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционеру Общества - компании Janan Holdings Limited (Джанан Холдингс Лимитед) на праве собственности (14,54 % от уставного капитала Общества).

*** - с 02.11.2016 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционеру Общества - компании Raltaka Enterprises Ltd. (Ралтака Энтерпрайзес Лтд.) на праве собственности (7,23 % от уставного капитала Общества).

**** - с 24.03.2017 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед) и ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» на праве собственности (31,04 % от уставного капитала Общества).

- 19.10.2017 доля участия компании Sonara Limited (Сонара Лимитед) в уставном капитале Эмитента увеличилась до 26,99 %, доля обыкновенных акций - до 27,30 %.

- 19.10.2017 компания Jamica Limited (Джамика Лимитед) прекратила свое участие в уставном капитале Эмитента (доля участия уменьшилась до 0,0 %).

- 15.12.2017 компания Sonara Limited (Сонара Лимитед) прекратила свое участие в уставном капитале Эмитента (доля участия уменьшилась до 0,0 %).

- 15.12.2017 ООО «Долговое агентство» приобрело долю в уставном капитале Эмитента (27,00 % от уставного капитала Общества, 27,30 % от обыкновенных акций Общества).

- с 15.12.2017 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционеру Общества - ООО «Долговое агентство» на праве собственности (27,00 % от уставного капитала Общества).

- 29.12.2017 доля участия компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед) в уставном капитале Эмитента уменьшилась до 1,49 %, доля обыкновенных акций - до 1,51 %.

- 29.12.2017 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) приобрела долю в уставном капитале Эмитента (20,00 % от уставного капитала Общества, 20,23 % от обыкновенных акций Общества).

- с 29.12.2017 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Janan Holdings Limited (Джанан Холдингс Лимитед), компании Raltaka Enterprises Ltd. (Ралтака Энтерпрайзес Лтд.), компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (59,80 % от уставного капитала Общества).

- с 26.03.2018 ООО «СОВЛИНК» осуществляет 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) осуществляет 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 (44,27 % от уставного капитала Общества).

- с 24.04.2018 ООО «СОВЛИНК» осуществляет 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) осуществляет 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).

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 2018 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	0 / 0

Наименование показателя	1 квартал 2018 года
совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	

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.	
	31.12.2017	31.03.2018
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 036 215	6 250 448
в том числе просроченная	2 710 507	3 103 590
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	6 859 838	7 736 038
в том числе просроченная	1 163 884	2 333 143
Общий размер дебиторской задолженности	12 896 053	13 986 486
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 874 391	5 436 733

Дебиторы, величина задолженности каждого из которых составляет не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, на дату окончания последнего завершеного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев 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
31.12.2017						
ОАО «Тверские коммунальные системы»	150052, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Ленинградский, д. 41	6901032200	1036900046732	4 156 903	642 млн. руб. - должник признан несостоятельным (банкротом), в настоящее время ведутся мероприятия по реализации оставшихся активов ОАО «ТКС»	отсутствует
31.03.2018						
ОАО «Тверские коммунальные системы»	150052, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Ленинградский, д. 41	6901032200	1036900046732	4 156 903	642 млн. руб. - должник признан несостоятельным (банкротом), в настоящее время ведутся мероприятия по реализации оставшихся активов ОАО «ТКС»	отсутствует

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

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

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

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2017 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 2017 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 2018 года, подготовленная в соответствии с РСБУ и приведенная в настоящем ежеквартальном отчете (Приложение № 2), не подтверждалась независимым аудитором:

- Бухгалтерский баланс на 31 марта 2018 года;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2018 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 31.12.2017, 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 30.06.2017, которая не подтверждалась независимым аудитором и была включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за 3 квартал 2017 года.

Состав указанной отчетности:

- 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 2018 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 416 от 28.12.2017 «Об учетной политике на 2018 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.

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.

Арендованные объекты основных средств учитываются на забалансовых счетах и балансовых счетах в зависимости от условий договора.

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы «СЭД», информационная система «Тепло», информационная система «Кредиты и займы», 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 оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая

рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов формируется резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы признанного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оцениваются по средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов.

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе Общества отражены следующие расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам:

- расходы на приобретение программных продуктов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы на вспомогательные материалы, длительного срока использования;
- расходы по техприсоединению (к электрическим, газовым сетям);
- расходы по долгосрочным ремонтам и ревизиям;
- прочие.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы будущих периодов (кроме расходов по долгосрочным ремонтам и ревизиям), относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы, будущих периодов, относящиеся к периоду, следующему за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как краткосрочные активы по статье «Расходы будущих периодов».

Расходы будущих периодов в части долгосрочных ремонтов и ревизий отражаются по статье «Основные средства» вне зависимости от периода их списания.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. При продаже продукции на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки оплаты, дебиторская задолженность принимается к бухгалтерскому учету с включением в нее суммы процентов за предоставленную отсрочку, если эта сумма была определяемой на момент признания задолженности.

Дебиторская задолженность покупателей за продукцию, переданную в обмен на приобретаемые объекты основных средств, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости полученных ценностей, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных объектов основных средств.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, 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 раздельно 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.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: указанные изменения отсутствуют.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций), в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, за период с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала (сумма исковых требований свыше 50 млн. руб.):

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
Входящие иски			

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
ОАО «Архангельский КоТЭК», ООО «АСЭП» (А05-11762/2012)	Общество	99 793	<p>Решением Арбитражного суда Архангельской области от 30.12.2013 в пользу ОАО «Архангельский КоТЭК» взыскано 43 113 тыс. руб., в пользу ООО «АСЭП» - 2 818 тыс. руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 19.11.2014 решение суда первой инстанции изменено: с Общества в пользу ОАО «Архангельский КоТЭК» взыскано 43 322 тыс. руб., в пользу ООО «АСЭП» - 2 818 тыс. руб. В остальной части решение оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 25.03.2015 дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Архангельской области. Определением Верховного суда РФ от 05.06.2015 в передаче кассационной жалобы Общества в Судебную коллегия Верховного суда РФ отказано. Определением Арбитражного суда Архангельской области от 29.06.2015 производство по делу приостановлено в связи с проведением экспертизы. Судебное заседание по рассмотрению вопроса о возобновлении производства по делу назначено на 19.02.2016. Производство по делу возобновлено. Решением Арбитражного суда Архангельской области от 19.02.2016 с Общества в пользу ОАО «Архангельский КоТЭК» взыскано 4 578 тыс. руб. долга, 2 тыс. руб. расходов по уплате госпошлины и 50 000 тыс. судебных издержек. Определением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 03.05.2017 апелляционная жалоба ПАО «ТГК-2» оставлена без удовлетворения. 03.07.2017 Обществом направлена кассационная жалоба. Постановлением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 27.09.2017 решение оставлено без изменения.</p>
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. 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</p>

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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.
Газпромбанк (Акционерное общество) (А82-4141/2016)	Общество	961 679	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. 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.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-939/2016)	Общество	689 219	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 20.02.2017 производство по делу прекращено в связи с отказом от иска.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-6372/2016)	Общество	92 236	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 10.11.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 20.01.2017 решение первой инстанции отменено, утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» (А13-7244/2016)	Общество	134 592	Определением Арбитражного суда Вологодской области от 26.07.2016 объединено с делом А13-7470/2016, объединенному делу присвоен номер

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			А13-7244/2016. Решением Арбитражного суда Вологодской области от 21.10.2016 взыскано 3,7 млн. руб. Определением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 09.02.2017 производство по апелляционной жалобе прекращено.
АО «СО ЕЭС» (А82-13398/2016)	Общество	76 638	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 24.03.2017 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Определением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 08.08.2017 производство по апелляционной жалобе прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-13041/2016)	Общество	376 629	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 19.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 04.07.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-7388/2016)	Общество	1 214 793	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.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-12183/2016)	Общество	476 522	Исковые требования уточнены до 521 252 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 10.01.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Сторонами заявлены ходатайства об утверждении нового мирового соглашения. 10.08.2017 Арбитражным судом Ярославской области утверждено новое мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки).
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-12584/2016)	Общество	211 756	Исковые требования уточнены до 226 682 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 12.01.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Сторонами заявлены ходатайства об утверждении нового мирового соглашения. 10.08.2017 Арбитражным судом Ярославской области утверждено новое мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки).
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-14328/2016)	Общество	409 193	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 23.12.2016 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 04.07.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-15886/2016)	Общество	296 605	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 14.02.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Сторонами заявлены ходатайства об утверждении нового мирового соглашения на стадии исполнения. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 17.07.2017 утверждено новое мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки).

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-15888/2016)	Общество	262 050	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 16.01.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Сторонами заявлены ходатайства об утверждении нового мирового соглашения на стадии исполнения. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 31.08.2017 утверждено новое мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки).
АО «Воркутауголь» (А82-15427/2016)	Общество	212 319	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 27.03.2017 принят отказ истца от исковых требований в части суммы основного долга, взыскано 4 421 тыс. руб. процентов. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 26.07.2017 решение оставлено без изменения.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-17339/2016)	Общество	539 481	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 15.06.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-17437/2016)	Общество	482 977	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 02.02.2017 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 26.07.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «ВЭБ-лизинг» (А40-230879/2016)	Общество	414 892	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29.03.2017 взыскано 150 433 тыс. руб. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 23.06.2017 решение суда первой инстанции оставлено без изменения.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-146/2017)	Общество	566 661	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 09.03.2017 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 13.06.2017 решение суда первой инстанции отменено, утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-1710/2017)	Общество	757 462	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 05.07.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» (А82-3015/2017)	Общество	575 550	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 29.06.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Фирма» ИНТРЭК» (А82-9839/2017)	Общество	56 439	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 25.07.2017 дела №А82-10645/2017 и №А82-9839/2017 объединены в одно производство с присвоением ему №А82-9839/2017. Судебное заседание назначено на 21.05.2018.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-7953/2017)	Общество	114 401	Определением Арбитражного суда Костромской области от 14.09.2017 утверждено мировое соглашения (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-	Общество	69 035	Определением Арбитражного суда Костромской

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
Кострома» (А31-9392/2017)			области от 29.09.2017 утверждено мировое соглашения (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-10844/2017)	Общество	78 880	Определением Арбитражного суда Костромской области от 12.10.2017 утверждено мировое соглашения (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «БКЛМ» (А31-11050/2014)	Общество	79 269	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.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А-31-14672/2017)	Общество	215 680	Определением Арбитражного суда Костромской области от 16.01.2018 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Истец обратился в Арбитражный суд Костромской области с заявлением о выдаче исполнительного листа.
Исходящие иски			
Общество (А13-4150/2015)	ЗАО «Интертехэлектро»	760 604	Исковые требования уменьшены до 252 млн. руб. Решением Арбитражного суда Вологодской области от 26.08.2016, оставленным без изменения постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 27.12.2016 и постановлением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 06.04.2017, с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 108,7 млн. руб. В остальной части заявленных требований отказано. Взыскано с Общества в пользу ЗАО «Интертехэлектро» 4,6 млн. руб. В результате проведенного судом зачета с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 104 млн. руб. Определением Верховного суда РФ от 30.11.2017 решение отменено в части взыскания в пользу Общества 108,7 млн. руб. и зачета первоначальных требований, дело в отмененной части направлено на новое рассмотрение. Судебное заседание назначено на 21.05.2018.
Общество (А66-7775/2015)	ООО «Тверская генерация»	56 467	Определением Арбитражного суда Тверской области от 27.04.2016 назначена экспертиза, производство по делу приостановлено. Определением Арбитражного суда Тверской области от 27.10.2016 назначена повторная экспертиза, производство по делу приостановлено. Исковые требования уточнены до 65 130 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Тверской области от 05.12.2016 производство по делу возобновлено. Определением Арбитражного суда Тверской области от 22.05.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
Общество (А31-7946/2016)	Администрация городского округа г. Шарья Костромской области	58 406	Решением Арбитражного суда Костромской области от 12.12.2016 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 22.03.2017 решение оставлено без изменения,

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			апелляционная жалоба без удовлетворения. 22.06.2017 стороны обратились в Арбитражный суд Костромской области с ходатайствами об утверждении мирового соглашения на стадии исполнения. Определением Арбитражного суда Костромской области от 21.07.2017 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
Общество (А82-11397/2016)	ОАО «Управдом Ленинского района»	59 000	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 09.02.2017 иски удовлетворены в полном объеме. Определением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 20.04.2017 апелляционная жалоба возвращена.
Общество (А82-3309/2017)	АО «Управдом Дзержинского района»	53 539	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 04.05.2017 в пользу Общества взыскано 45 602 тыс. руб. Определением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 09.08.2017 апелляционная жалоба ответчика оставлена без удовлетворения.
Общество (А82-10645/2017)	ООО «Фирма» ИНТРЭК» (А82-9839/2017)	37 760	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 25.07.2017 дела №А82-10645/2017 и №А82-9839/2017 объединены в одно производство с присвоением ему №А82-9839/2017. Судебное заседание назначено на 21.05.2018.
Общество (А40-253387/2017)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	216 210	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 02.03.2018 иски удовлетворены в полном объеме. 30.03.2018 ответчиком направлена апелляционная жалоба.
Общество (А40-40258/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	468 915	Судебное заседание назначено на 16.05.2018.
Общество (А40-21865/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	689 325	Определением Арбитражного суда г. Москвы от 11.05.2018 производство по делу приостановлено до признания должника банкротом.

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:

- категория (тип) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации: акции обыкновенные.

- доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): 0,02201 % от общего количества обыкновенных акций.

- наименование, место нахождения иностранного эмитента, депозитарные ценные бумаги которого (которых) удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): «Дойче Банк Траст Компани Америкас» (Deutsche Bank Trust Company Americas), 60 Уолл-стрит, 27-й этаж, г. Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, 10005 (60 Wall Street, 27th Floor, New York, NY 10005).

- краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Акции Эмитента обращаются за пределами РФ в форме глобальных депозитарных расписок.

Основная цель запуска программы глобальных депозитарных расписок (GDR) - возможность распределения депозитарных расписок, выпущенных на акции Эмитента, владельцам депозитарных расписок, выпущенных на акции ОАО ПАО «ЕЭС России» в процессе его завершающей реорганизации.

28.02.2008 между Эмитентом и Банком-депозитарием подписано Депозитное соглашение по организации программы выпуска глобальных депозитарных расписок по Правилу 144А и Положению S.

30.06.2008 Банк-депозитарий открыл программу выпуска глобальных депозитарных расписок (GDR) по Правилу 144А и Положению S, а в июле 2008 года депозитарные расписки, выпущенные на акции Эмитента, распределены владельцам депозитарных расписок ОАО ПАО «ЕЭС России».

- сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: 05.06.2008 Эмитентом получено разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам на обращение 291 199 271 627 обыкновенных акций Эмитента за пределами РФ в форме глобальных депозитарных расписок (GDR).

- наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует): глобальные депозитарные расписки, выпущенные на акции Эмитента, не обращаются через иностранного организатора торговли.

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменение размера уставного капитала эмитента за последний завершённый отчётный год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала: в течение 2017 года и трех месяцев 2018 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3 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 в новой редакции №3.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десять) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 11.1. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №3 годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через 2 (Два) месяца и не позднее чем через 6 (Шесть) месяцев после окончания отчетного года.

Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества в соответствии со статьей 14 Устава Эмитента в новой редакции №3. 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 в новой редакции №3.

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 в новой редакции №3

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 новой редакции №3 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.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десять) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с пунктом 11.7. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №3 информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) календарных дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) календарных дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.tgc-2.ru в срок не позднее чем, за 20 (Двадцать) календарных дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 11.12. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №3 решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее 4 (Четырех) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 12.8. статьи 12 Устава Эмитента в новой редакции №3 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:

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование	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
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	90,32 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих Эмитенту	90,32 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»
Сокращенное фирменное наименование	АО «Управдом Дзержинского района»
Место нахождения	г. Ярославль, ул. Урицкого, д. 38а
ИНН (если применимо)	7602063917
ОГРН (если применимо)	1077602005216
Доля участия Эмитента в уставном капитале общества	19,8083 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих Эмитенту	19,8083 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Шарьинская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Шарьинская ТЭЦ»
Место нахождения	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38, каб. 16
ИНН (если применимо)	4407011532
ОГРН (если применимо)	1104436000130
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

<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, пр. Ленина, д. 21-а
<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» (до 26.02.2018 - Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Инвест»)
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «ТГК-2 Энергосбыт (до 26.02.2018 - ООО «ТГК-2 Инвест»)
<i>Место нахождения</i>	Архангельская обл., г. Архангельск, ш. Талажское, д. 19, каб. 306 (до 24.04.2018 - г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20)
<i>ИНН (если применимо)</i>	7604193710
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1107604019962
<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 «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
<i>Место нахождения</i>	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20
<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 «Костромская генерация»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Костромская генерация»
<i>Место нахождения</i>	г. Кострома, ул. Ерохова, д. 11, каб. 1
<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

Обществом принято решение единственного участника о добровольной ликвидации ООО «Костромская генерация» по состоянию на дату окончания отчетного квартала процесс ликвидации не завершен.

<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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения по каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

В 1 и 3 кварталах 2017 года Эмитент не совершал существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки.

Во 2 квартале 2017 года Эмитент совершил одну существенную сделку на сумму 6,7 млрд. руб., что составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки - Дополнительное соглашение № 3 к Кредитному соглашению № 3482 от 15.10.2014 между ПАО «ТГК-2» и Банком ВТБ (ПАО), с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 29.10.2014, Дополнительного соглашения № 2 от 31.08.2015:

- дата совершения сделки (заключения договора): 27.04.2017;
- предмет и иные существенные условия сделки: в целях урегулирования взысканной задолженности ПАО «ТГК-2» (Заемщик, Общество) и Банком ВТБ (ПАО) (Кредитор, Банк) согласованы условия ее реструктуризации путем заключения Дополнительного соглашения № 3 к Кредитному соглашению № 3482 от 15.10.2014 между ПАО «ТГК-2» и Банком ВТБ (ПАО);

Основными условиями Дополнительного соглашения № 3 являются:

1. Из обеспечения обязательств Общества исключаются поручительства ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» и А. Ю. Королева.
2. С 01.04.2017 процентная ставка по кредиту установлена в размере 11 % годовых (снижена с 18,5 %).
3. В течение одного года с даты подписания Дополнительного соглашения № 3 Банк не имеет права повышать процентную ставку по кредиту на 1% годовых за невыполнение условий по наполнению оборотами расчетных счетов в Банке.
4. Заемщик обязуется произвести погашение (возврат) Кредитов в следующем порядке:
 - 2 851 658 913,82 рубля - до даты заключения Дополнительного соглашения № 3 (оплата произведена Обществом в полном объеме);
 - 6 653 870 795,60 рублей - в соответствии с Графиком погашения (возврата) Кредитов, ежемесячно равными частями в сумме 67 210 816,12 в месяц.
5. С даты подписания Дополнительного соглашения № 3 допускается обременение Обществом собственных активов в пользу поставщиков газа и в обеспечение кредитных соглашений без согласования с Банком.
6. С даты подписания Дополнительного соглашения № 3 запрещается передача без согласия Банка в последующий залог третьим лицам активов, обремененных в пользу Банка.
7. Исключается обязанность Общества по оформлению в залог Банку имущественного комплекса Северодвинской ТЭЦ-2.
8. Исключается обязанность Общества по оформлению в залог Банку собственных акций.
9. Снижен размер неустоек за:
 - просрочку погашения основного долга с 0,05 % до 0,03 % от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки;
 - просрочку уплаты процентов с 0,1 % до 0,06 % от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки.
10. Суммы неустоек, признанных судом, списываются Кредитором:
 - до даты заключения Дополнительного соглашения № 3 - 404 320 274,37 рублей;
 - далее - 943 413 973,52 рубля по графику погашения кредита пропорционально произведенным погашениям;
 - в случае неисполнения Обществом графика погашения кредита и обязательств отдельных обязательств по Кредитному соглашению, Банк имеет право не отказываться от взыскания указанных неустоек.
11. В течение одного года с даты подписания Дополнительного соглашения № 3 не применяется условие о праве Банка на досрочное взыскание кредита в случае наличия у Кредитора информации о нарушении Заемщиком (залогодателем) платежных обязательств по любому из своих иных обязательств перед другими лицами на сумму, превышающую 10 (Десять) процентов чистых активов и/или 5 (Пять) процентов балансовой стоимости активов на последнюю отчетную дату;
 - *лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ПАО «ТГК-2» и Банком ВТБ (ПАО);*
 - *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: 25.03.2026;*
 - *в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и ее последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: срок исполнения обязательств не наступил;*
 - *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: в соответствии с Графиком погашения (возврата) Кредитов размер оплаты составляет 7 597 284 769,12 руб., в том числе проценты по Графику погашения кредита, что составляет 14,2 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;*

- балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: балансовая стоимость активов Общества на 31.03.2017 (дата окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 53 506 629 148 (Пятьдесят три миллиарда пятьсот шесть миллионов шестьсот двадцать девять тысяч сто сорок восемь) руб. 38 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; 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: 26.04.2017;
- 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 26.04.2017.

В 4 квартале 2017 года Эмитент совершил одну существенную сделку на сумму 11,4 млрд. руб., что составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки - Договор страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» №8391F/820/00147/7 между ПАО «ТГК-2» и АО «АльфаСтрахование» по страхованию имущества, переданного в залог Банк ВТБ (ПАО):

- дата совершения сделки (заключения договора): 27.10.2017;
- предмет и иные существенные условия сделки: Договор страхования имущества №8391F/820/00147/7 между ПАО «ТГК-2» (Страхователь) и АО «АльфаСтрахование» (Страховщик) заключен в целях страхования имущества юридических лиц «от всех рисков», переданного в залог Банк ВТБ (ПАО);

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 Банк ВТБ (ПАО);

- 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 11 403 491 543 (Одиннадцать миллиардов четыреста три миллиона четыреста девяносто одна тысяча пятьсот сорок три) руб. 17 коп., что составляет 20,76 % 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 30.09.2017 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 54 923 303 679 (Пятьдесят четыре миллиарда девятьсот двадцать три миллиона триста три тысячи шестьсот семьдесят девять) руб. 49 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:* 08.11.2017;

- *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 09.11.2017.

В 1 квартале 2018 года Эмитент совершил три существенные сделки на общую сумму 40 млрд. руб., что составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделок:

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 завершеного 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 завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2017 (дата окончания последнего завершеного 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 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:* 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 г. (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;

- процентная ставка определяется в дополнительных соглашениях к Кредитному соглашению, но не более 13% (Тринадцати процентов) годовых в период с 22.11.2017г. по 31.12.2018г., не более 11% (Одиннадцати процентов) годовых в период с 01.01.2019г. 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;

- *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.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

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

До 14.11.2012 Эмитенту был присвоен следующий кредитный рейтинг:

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: Fitch Ratings Limited

Сокращенное фирменное наименование: Fitch Ratings Ltd.

Место нахождения: 101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS Great Britain (101 Финсбери Пейвмент Лондон EC2A 1RS Великобритания).

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.ru>; <http://www.fitchratings.com>.

Значение кредитного рейтинга до 29.04.2011: Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «В» с «Негативным» прогнозом, Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «В» с «Негативным» прогнозом, Национальный долгосрочный рейтинг «BBB-(rus)» с «Негативным» прогнозом.

Значение кредитного рейтинга с 29.04.2011 по 04.05.2012: Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «ССС», Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «ССС», Национальный долгосрочный рейтинг «B-(rus)».

Значение кредитного рейтинга с 04.05.2012 по 14.12.2012: Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «СС», Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «СС», Национальный долгосрочный рейтинг «C-(rus)».

14.12.2012 Fitch Ratings Ltd. отозвало рейтинги Эмитента, так как Компания приняла решение прекратить участвовать в рейтинге у Fitch Ratings Ltd.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.12.2009	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «В»
18.12.2009	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «В»
18.12.2009	Национальный долгосрочный рейтинг «BBB-(rus)»

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.04.2011	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «ССС»
29.04.2011	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «ССС»
29.04.2011	Национальный долгосрочный рейтинг «B-(rus)»
04.05.2012 - 14.12.2012	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте «СС»
04.05.2012 - 14.12.2012	Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте «СС»
04.05.2012 - 14.12.2012	Национальный долгосрочный рейтинг «C-(rus)»

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 в новой редакции №3 акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- 2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом и внутренним документом Общества, утверждаемым Советом директоров, определяющим порядок предоставления информации акционерам Общества;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

В соответствии с пунктом 6.3. статьи 6 Устава Эмитента в новой редакции №3 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения, в случае если выпуск ценных	4B02-01-10420-A, 26.08.2010

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, а также изменения в решение о выпуске ценных бумаг и решение о дополнительном выпуске ценных бумаг (биржевых облигаций серии БО-02).

18.04.2017 ПАО «ТГК-2» заключило соглашение о прекращении обязательств по биржевым облигациям серии БО-02 новацией с Представителем владельцев облигаций, избранным Общим собранием владельцев облигаций - ООО «Лигал Кэпитал Инвестор Сервисез».

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 идентификационные признаки ценных бумаг	Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения, в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	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	1 470 009,75 тыс. руб. На дату подписания настоящего ежеквартального отчета - 980 006 тыс. руб.
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 (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг	19.12.2013 дополнительному выпуску присвоен 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

На дату подписания настоящего ежеквартального отчета в соответствии с эмиссионными документами ПАО «ТГК-2» одновременно с выплатой третьего, четвертого, пятого, шестого, восьмого и девятого 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. Общий размер частичных досрочных погашений номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-02 составил 2 940 019 500,00 руб.

В результате непогашенная часть номинальной стоимости уменьшилась до 980 006 тыс. руб., или 25,0 % (Двадцать пять целых ноль десятых процентов) от номинальной стоимости, что составляет 250,00 руб. на одну облигацию.

- Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением.
- Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами.
- Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента.
- Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками.

Биржевые облигации серии БО-02 Эмитента допущены к организованным торгам на ПАО Московская Биржа (RU000A0JU7L6):
<http://moex.com/ru/issue.aspx?board=EQNB&code=RU000A0JU7L6>

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: ФКЦБ 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».

В обращении находятся 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 указной 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 2012-2018 годах (по состоянию на 31.03.2018) 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:

1.

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Биржевые облигации государственной регистрации в ФСФР России 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 4B02-01-10420-A. Биржевые облигации 26.08.2010 допущены к торгам на фондовой бирже ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ») в процессе их размещения.			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Процент (купон)			
Размер доходов, подлежавших	Купонный	Процентная	Дата	Размер дохода,

выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./ иностр. валюта	период, порядковый номер	ставка, %	завершения купонного периода	подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию, руб.
	1-ый	9	22.03.2011	44,88
	2-ой	9	20.09.2011	44,88
	3-ий	9	20.03.2012	44,88
	4-ый	9	18.09.2012	44,88
	5-ый	9	19.03.2013	44,88
	6-ой	9	17.09.2013	44,88
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./ иностр. валюта	Купонный период, порядковый номер	Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.		
	1-ый	224 400 000,00		
	2-ой	224 400 000,00		
	3-ий	224 400 000,00		
	4-ый	224 400 000,00		
	5-ый	224 400 000,00		
	6-ой	224 400 000,00		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Купонный период, порядковый номер	Срок, отведенный для выплаты доходов		
	1-ый	22.03.2011		
	2-ой	20.09.2011		
	3-ий	20.03.2012		
	4-ый	18.09.2012		
	5-ый	19.03.2013		
	6-ой	17.09.2013		
Форма выплаты дохода по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<p>Функции Платежного агента при погашении и выплате купонного (процентного) дохода Облигаций выполнял Эмитент (приказ № 22 от 07.02.2011). Если дата окончания купонного периода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Выплата дохода по облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.</p> <p>Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Биржевых облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НКО АО НРД (до 11.08.2016 - НКО ЗАО НРД), предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Биржевым облигациям выпуска.</p> <p>В дату выплаты доходов по Биржевым облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и (или) номинальных держателей Биржевых облигаций, в пользу владельцев Биржевых облигаций.</p>			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./ иностр. валюта	1 346 400 000,00 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,	Подлежавшие выплате доходы по облигациям выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

2.

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Биржевые облигации государственной регистрации не подлежат. Фондовой биржей ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»), допустившей биржевые облигации к торгам в процессе их размещения, присвоен идентификационный номер 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.			
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./ иностр. 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./ иностр. 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 АО НРД не позднее даты выплаты очередного купона, установленной эмиссионными документами.</p> <p>НКО АО НРД передает выплаты Депонентам НРД не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.</p>	
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./ иностр. валюта	<p>1 475 531 059,38 руб.</p> <p>На дату подписания настоящего ежеквартального отчета общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, составляет 1 563 184 526,82 руб.</p>	
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	<p>На дату подписания настоящего ежеквартального отчета обязательства по выплате частичного досрочного погашения номинальной стоимости биржевых облигаций, подлежавших выплате одновременно с выплатой дохода по 9-му купону, исполнены в полном объеме и в установленный срок - 27.04.2018.</p>	

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 2017 год

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
за 2017 год

Март 2018 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 2017 год:	
Бухгалтерский баланс	10
Отчет о финансовых результатах	12
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	13



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о финансовых результатах за 2017 год и приложений к ним.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в пункте 1 раздела «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, а также за исключением влияния вопросов, изложенных в пунктах 2, 3 и 4 раздела «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 2017 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении балансовой стоимости финансового вложения в Группу Битар (в частности, относительно обоснованности предпосылок, использованных при определении его первоначальной стоимости), отраженного по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2017 г. в сумме 6 963 544 тыс. рублей, 7 900 000 тыс. рублей и 7 900 000 тыс. рублей, соответственно. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей, а также показателей, раскрытых в Примечании 3 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

2. В бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год был отражен доход по судебному делу. Соответствующая дебиторская задолженность, деноминированная в иностранной валюте, и финансовый результат от ее переоценки были отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 и 2016 годы. Данная дебиторская задолженность не должна была признаваться, поскольку она представляет собой условный актив в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». В результате показатели строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2016 год и показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 г. были завышены на 1 005 922 тыс. рублей, 228 788 тыс. рублей и 777 134 тыс. рублей, соответственно; показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2017 год был завышен на 39 560 тыс. рублей, и показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г. был завышен на 737 574 тыс. рублей.

3. По состоянию на 31 декабря 2017 г. в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражена дебиторская задолженность от Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» (далее - «ОАО «ТКС») в размере 3 509 499 тыс. рублей на основании договора об уступке права требования исполнения обязательства. Решением Арбитражного Суда Ярославской области ОАО «ТКС» было признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство, которое по состоянию на 31 декабря 2017 г. не было завершено. Общество не создало резерв по сомнительным долгам в отношении данной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2017 г., что не соответствует требованиям Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также требованию осмотрительности, предусмотренному пунктом 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), учитывая финансовое состояние (платежеспособность) ОАО «ТКС» и низкую вероятность погашения данной дебиторской задолженности в полном объеме. В результате показатели строк 1230 «Дебиторская задолженность» и 1180 «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г. были завышены, а показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2017 год был занижен. Количественная оценка отступления от вышеуказанного требования не была произведена.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

4. По состоянию на 31 декабря 2017 г. в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество произвело изменение учетной политики в части подхода к учету расходов, связанных с регулярными обязательными техническими осмотрами отдельных объектов основных средств, а также расходов на регулярную обязательную замену их элементов. Ранее в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г. и за год по указанную дату данные расходы признавались расходами по обычным видам деятельности и отражались по строке 2120 «Себестоимость» отчета о финансовых результатах. В бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2017 г. и за год по указанную дату Общество начало учитывать данные расходы в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса и отразило эффект от изменения учетной политики в составе отчета о финансовых результатах за 2017 год без корректировки сравнительных данных, что не соответствует требованию пункта 15 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), согласно которому последствия изменения учетной политики, оказавшие или способные оказать существенное влияние на финансовое положение организации, финансовые результаты ее деятельности и (или) движение денежных средств, отражаются в бухгалтерской отчетности ретроспективно, путем пересчета сравнительных показателей. В результате показатель строки 2340 «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах за 2017 г. был завышен на 314 090 тыс. рублей, показатель строки 2120 «Себестоимость» отчета о финансовых результатах за 2016 год был завышен на 314 090 тыс. рублей, и показатель строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 г. был занижен на 314 090 тыс. рублей. Также неверно был учтен соответствующий эффект на налог на прибыль.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, составленные Обществом, не соответствуют требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008) в части полноты раскрытия информации о произведенных существенных изменениях в учетной политике Общества.

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 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 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.



Совершенство бизнеса,
улучшает мир

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>
<p>Переоценка основных средств</p> <p>Общество ежегодно проводит переоценку следующих групп основных средств: «Тепловые сети», «Земельные участки», «Здания». При проведении переоценки основных средств в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) руководство Общества применяет различные допущения и суждения, в том числе, оценку затрат на замещение (воспроизводство) основных средств, физический износ и функциональное устаревание, коэффициенты (индексы) пересчета, применяемые при использовании метода индексации, подбор объектов-аналогов при применении сравнительного подхода и прочие допущения.</p> <p>Информация о результатах переоценки раскрыта Обществом в Примечании 1 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Общества при переоценке основных средств, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. В частности, мы сравнили расчет коэффициентов (индексов) пересчета и оценки затрат на замещение (воспроизводство) основных средств с доступными рыночными данными и другими доказательствами, а также проанализировали обоснованность подбора объектов-аналогов при применении сравнительного подхода. Мы уделили особое внимание применяемой методологии оценки и проверили математическую точность расчетов.</p>



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за 2017 год (далее - «Годовой отчет»)

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у 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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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;
- ▶ 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.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Р.Г. Романенко.

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

29 марта 2018 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: 150040, Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

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 2017 г.

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная

Формы по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОНФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
071000
31.12.2017
7655270
760605524
35.30.1
1234742
384

Единица измерения: тыс. руб.
 Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, пр-кт Октября, д. 42

Коды	Раздел III Должности	Актив	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
			4	3	2
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
110		Нематериальные активы	177 081	195 723	210 754
		в том числе:	-	-	-
1101		нематериальные активы	168 589	164 543	172 935
1102		создание НМА	8 492	31 180	37 819
1128		Результаты исследований и разработок	-	-	-
1136		Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1149		Материальные поисковые активы	-	-	-
1158	1	Основные средства	28 728 301	29 125 168	24 879 973
		в том числе:	-	-	-
1181		основные средства	25 840 106	26 736 718	22 619 484
1182		незавершенное строительство и оборудование к установке	2 429 432	2 368 450	2 260 489
1197		долгосрочные ремонты и ревизии	458 763	-	-
1198		Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170	3	Финансовые вложения	6 190 914	3 643 474	2 716 533
		в том числе:	-	-	-
1171		инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 645 069	3 643 474	2 712 533
1172		инвестиции в другие организации	-	-	-
1173		займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 545 845	-	4 000
1183		Отложенные налоговые активы	1 272 206	1 803 304	1 357 298
1199	2	Прочие внеоборотные активы	607 362	673 833	786 590
		в том числе:	-	-	-
1191		авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	20 728	-	-
1192		запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	6 582	-	-
1193		прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	580 052	673 833	786 590
1199		ИТОГО по разделу I	36 975 864	35 441 502	29 951 148
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
120		Запасы	1 392 941	1 245 397	1 670 952
		в том числе:	-	-	-
1201		сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 328 546	1 185 322	1 606 243
1202		готовая продукция и товары для перепродажи	8 189	65	1
1203		расходы будущих периодов	55 287	59 291	53 749
1204		прочие запасы и затраты	919	919	10 959
1225		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	114 242	164 187	204 333
1230	4	Дебиторская задолженность	12 896 053	9 381 497	8 388 358
		в том числе:	-	-	-
1231		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	19 057	48 593	484 377
		в том числе:	-	-	-
1232		покупатели и заказчики	-	11 531	13 145
		из них:	-	-	-
1233		покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
1234		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	10 726	9 393
1235		прочие покупатели	-	805	3 750
1236		векселя к получению	-	-	-
1237		задолженность дочерних и зависимых обществ	15 923	27 061	132 494
1238		авансы выданные	-	-	-
1239		расчеты по лизинговым операциям	463	139	1 832
1240		прочие дебиторы	2 671	9 862	336 906
1241		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12 876 996	9 332 904	8 103 981
		в том числе:	-	-	-
1242		покупатели и заказчики	6 036 215	5 522 028	5 011 708
		из них:	-	-	-
1243		покупатели электроэнергии и мощности	2 525 767	2 060 230	1 979 145
1244		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 323 901	3 297 734	2 845 148
1245		прочие покупатели	186 547	164 064	187 415
1246		векселя к получению	-	-	-
1247		задолженность дочерних и зависимых обществ	48 479	60 678	263 706
1248		задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
1249		авансы выданные	52 456	141 895	133 585
1250		расчеты по лизинговым операциям	247 338	392 146	312 962
1251		прочие дебиторы	6 492 508	3 216 157	2 382 020
		в том числе:	-	-	-
1252		пени, штрафы, неустойки по договорам	47 322	127 317	18 221
1253		переплата по налогам в бюджеты	7 422	9 967	109 690
1254		переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	1 029	2 114	4 563
1255		другие дебиторы	6 436 735	3 076 759	2 249 546
1241	3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	7 900 000	7 905 500	6 974 044
		в том числе:	-	-	-
1242		займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	-	5 500	7 500
1243		прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	6 966 544
1244	5	Денежные средства и денежные эквиваленты	140 372	82 414	49 156
1260		Прочие оборотные активы	-	-	-
1280		И т о г о по разделу II	22 443 608	18 779 195	17 486 843
1600		Б А Л А Н С	59 419 472	54 220 697	47 437 991

Код	Наименование	Положения	Материалы к 2		
			на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1110	6	Уставный капитал (складочный капитал, уставные фонды, вклады товарищей)	14 749 054	14 749 054	14 749 054
1120		Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-
1140		Переоценки внеоборотных активов	10 077 030	9 808 818	4 850 527
1160		Добавочный капитал (без переоценок)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1190		Резервный капитал	18 288	18 288	18 288
		в том числе:			
11601		резервы, образованные в соответствии с законодательством	7 049	7 049	7 049
11602		резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1170		Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(12 694 346)	(15 707 209)	(13 370 271)
1200		И т о г о по разделу III	18 564 563	15 283 488	12 662 135
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	7	Заемные средства	8 733 607	980 007	1 997 678
1420		Отложенные налоговые обязательства	1 599 450	1 424 697	1 330 499
1430		Оценочные обязательства	-	-	-
1440	8	Расчеты по лизинговым операциям	1 720 031	2 307 350	2 943 398
1490	9	Прочие обязательства	10 642 544	-	-
		в том числе:			
1491		поставщики и подрядчики	8 933 440	-	-
1492		прочие кредиторы	1 709 104	-	-
1500		И т о г о по разделу IV	22 697 641	4 712 054	6 271 575
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	7	Заемные средства	4 179 506	13 685 436	13 692 625
1520	9	Кредиторская задолженность	13 255 109	18 362 883	14 244 448
		в том числе:			
15201		поставщики и подрядчики	5 805 749	11 862 062	10 323 877
15202		задолженность перед персоналом организации	157 664	158 756	106 321
15203		задолженность перед государственными внебюджетными фондами	155 891	186 558	107 469
15204		задолженность по налогам и сборам	761 473	710 218	640 972
15205		прочие кредиторы	5 458 090	4 518 302	1 989 853
15206		векселя к уплате	-	-	-
15207		авансы полученные	312 264	270 967	323 159
15208		задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	15 045	16 048	3 881
15209		расчеты по лизинговым операциям	588 924	639 972	688 916
15210		задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-
15211		доходы будущих периодов	21 873	22 527	52 413
1540	8	Оценочные обязательства	700 780	2 154 309	514 795
1590		Прочие обязательства	-	-	-
1600		И т о г о по разделу V	18 157 268	34 225 155	28 504 281
1700		БАЛАНС	50 410 472	54 220 697	47 437 091

Руководитель

29 марта 2018 г.



Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2017 г.

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма, форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31.12.2017
ИНН	76035270
по ОКВЭД	7606053324
по ОКФС/ОКФС	35.30.1
по ОКЕИ	12247/42
	384

Раздел III Показаний	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	36 382 359	33 733 400
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии	2111	18 242 469	16 406 404
	теплоэнергии	2113	16 387 471	15 489 527
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	1 752 419	1 837 469
10	<i>Себестоимость</i>	2120	31 660 334	30 530 234
	в том числе произведенных:			
	электроэнергии	2121	13 568 525	13 049 005
	теплоэнергии	2123	16 657 289	16 039 544
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	1 434 520	1 441 685
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 722 045	3 203 166
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 722 045	3 203 166
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	5 000	-
	Проценты к получению	2320	26 229	3 558
	Проценты к уплате	2330	1 560 906	2 296 569
11	Прочие доходы	2340	3 946 249	2 250 025
11	Прочие расходы	2350	3 253 970	5 801 881
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 884 647	(2 641 701)
12	Текущий налог на прибыль	2410	(157 843)	-
12	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(49 389)	115 734
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(317 972)	(94 358)
12	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(251 725)	506 964
12	Прочее, в т.ч.	2460	(144 948)	(107 993)
	Уточненный расчет по налогу на прибыль	2461	-	(886)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2462	(144 948)	(107 107)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 012 159	(2 337 888)
	СПРАВОЧНО			
1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	268 916	4 958 291
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 281 075	2 621 203
13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00207	(0,00160)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

29 марта 2018 г.



Главный бухгалтер

(Handwritten signature)

Ю. В. Иванова

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2017 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 0710003
 Дата (число, месяц, год) 31 12 2017
 по ОКВЭД 76535270
 по ОКВЭД 7606053324
 по ОКВЭД 35 30,1
 по КОПФ/ОКФС 12247 42
 по ОКЕН 384

Коды		
0710003	31	12
76535270	2017	
7606053324		
35 30,1		
12247	42	
384		

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (исключая убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. ____	3100	14 749 054	-	11 265 064	18 288	(13 370 271)	12 662 135
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	7 180 157	-	150	7 180 307
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
пересчет имущества	3212	X	X	7 180 157	X	-	7 180 157
доходы, относящиеся непосредственно на дополнительные выплаты акций	3213	X	X	-	X	150	150
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 3

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (исключая убыток)	Итого
Увеличение капитала - всего:	3220	-	-	(2 221 866)	-	(2 227 088)	(4 558 954)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(2 227 088)	(2 227 088)
пересчет имущества	3222	X	X	(2 221 866)	X	-	(2 221 866)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ____	3200	14 749 054	-	16 223 585	18 288	(12 707 209)	15 283 488
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 108 578	-	3 012 863	4 121 441
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	3 012 159	3 012 159
пересчет имущества	3312	X	X	1 108 578	X	-	1 108 578
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	704	704
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(840 366)	-	-	(840 366)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
пересчет имущества	3322	X	X	(829 662)	X	-	(829 662)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(704)	X	-	(704)
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	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	14 749 054	-	16 491 567	18 288	(12 694 246)	16 364 563

Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	18 586 436	15 306 015	12 714 548

Руководитель

29 марта 2018 г.



Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2017 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	710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
по ОКПО	76535270
ИНН	7606053324
по ОКВЭД	35.30.1
по ОКФС/ОКФЧ	1224742
по ОКЕН	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	4110	35 922 384	31 213 730
в том числе:			
поступления от продаж покупателям (заказчикам) электрической энергии и мощности, тепловой энергии и теплоносителя, прочих товаров, работ, услуг	4111	34 537 766	30 465 325
поступления арендных платежей, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	19 078	20 106
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
поступления от основных обществ по текущей деятельности	4114	-	-
поступления от дочерних и зависимых обществ по текущей деятельности	4115	176 563	223 627
прочие поступления средств по текущей деятельности	4119	1 188 977	504 672
Платежи - всего	4120	(30 721 340)	(27 753 827)
в том числе:			
на оплату товаров, работ, услуг (платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги)	4121	(19 961 943)	(20 379 028)
на оплату труда работников организации	4122	(2 769 323)	(2 740 308)
на выплату процентов по долговым обязательствам (за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива)	4123	(1 605 151)	(2 109 505)
налоги на прибыль организаций	4124	-	-
на расчеты по налогам и сборам по прочим налогам и расчетам с внебюджетными фондами	4125	(1 425 761)	(1 029 431)
на расчеты с основными обществами по текущей деятельности	4126	-	-
на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по текущей деятельности	4127	(1 947)	(49 449)
прочие платежи по текущей деятельности	4129	(4 957 215)	(1 446 106)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 201 044	3 459 903
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	83 182	284 256
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (объектов основных средств и иного имущества)	4211	47	2 469
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	5 515	52 346
дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
поступления от основных обществ	4215	-	-
поступления от ДЗО	4216	77 620	229 405
прочие поступления по инвестиционной деятельности	4219	-	36
Платежи - всего	4220	(3 257 304)	(2 075 798)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(629 351)	(1 086 155)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(918 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(31 170)	(45 757)
на уплату процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов	4224	(1 000)	(238)
платежи юридическим лицам, оказывающим значительное влияние на Общество, по инвестиционной деятельности	4225	-	-
на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по инвестиционной деятельности	4226	-	(142)
на предоставление займов дочерним и зависимым обществам	4227	(2 573 845)	-
на приобретение дочерних организаций	4228	-	-
на прочие платежи по инвестиционной деятельности	4229	(21 938)	(25 506)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 174 122)	(1 791 542)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	7 259 174	1 049 414
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	7 200 000	1 009 229
вклады собственников (участников)	4312	-	150
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	134	-
прочие поступления	4319	59 040	40 035

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего	4320	(9 228 138)	(2 684 517)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выхода из состава участников	4321	-	-
по выплате дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) в связи с погашением (выкупом) акций и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов (без процентов)	4322	-	-
по расчеты с основными обществами по финансовой деятельности	4324	-	-
по расчеты с дочерними и зависимыми обществами по финансовой деятельности	4325	(41 393)	(27 061)
прочие платежи	4329	(399 489)	(664 695)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4380	(1 968 964)	(1 635 103)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	57 958	33 258
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	82 414	49 156
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	140 372	82 414
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	(90)

Руководитель



29 марта 2017 г.

Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2017 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		Периодическая перво-начальная стоимость	Периодическая 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	2017	257 230	(92 687)	22 435		(18 389)			279 665	(111 076)
	5110	2016	248 160	(75 225)	9 070		(17 462)			257 230	(92 687)
в том числе:											
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5101	2017	257 047	(92 579)	22 435		(18 373)			279 482	(110 952)
	5111	2016	247 977	(75 135)	9 070		(17 444)			257 047	(92 579)
	5109	2017	183	(108)			(16)			183	(124)
Прочие	5119	2016	183	(90)			(18)			183	(108)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2017 г.	2016 г.	2016 г.	2015 г.
Всего		5120	279 665	257 230	248 160
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5121	279 482	257 047	257 047	247 976
прочие	5122	183	183	183	184

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Год	Изменения за период				На конец года	
			Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	переноса	
				Начислена амортизация	Начислена амортизация		Начислена амортизация	Начислена амортизация
Первоначальная стоимость	На начало года	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	
Основные средства	5200	2017	468 836	15 760	(1 650 249)	1 128 222	44 211 659	(18 371 553)
	5210	2016	701 402	12 210	(1 520 855)	7 180 157	42 637 481	(15 880 763)
в том числе:								
Машины и оборудование	5202	2017	124 405	5 337	(894 632)	-	17 754 636	(6 844 686)
	5212	2016	332 101	6 259	(911 552)	-	17 637 297	(5 955 391)
Создания и передаточные устройства	5201	2017	196 038	9 382	(501 840)	1 128 222	13 410 299	(8 337 813)
	5211	2016	342 058	1 658	(523 928)	-	12 098 236	(6 989 054)
Здания	5203	2017	134 059	18	(246 750)	-	11 846 582	(3 120 806)
	5213	2016	26 761	610	(78 091)	7 180 157	11 714 981	(2 874 074)
Земельные участки и объекты природопользования	5204	2017	-	-	-	-	1 094 705	-
	5214	2016	-	-	-	-	1 094 769	-
Транспортные средства	5205	2017	13 708	361	(5 912)	-	82 994	(49 595)
	5215	2016	228	3 647	(5 505)	-	69 647	(44 044)
Другие виды основных средств	5206	2017	626	662	(1 115)	-	22 443	(18 653)
	5216	2016	254	36	(1 779)	-	22 551	(18 200)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода		
				Затраты за период	Списано, реализовано	Принято к учету в качестве ОС	Принято к учету в качестве ПИМА		Оборот между группами (выдами)	Прочее выбытие
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств, нематериальных активов	5240	2017	2 399 630	608 058	(10 920)	(468 836)	(22 435)	-	(67 573)	2 437 924
	5250	2016	2 298 308	814 973	(2 857)	(701 402)	(9 070)	-	(322)	2 399 630
в том числе:										
вложения во вложенные активы	5241	2017	1 157 768	603 812	(10 602)	(468 836)	-	35 324	-	1 317 466
	5251	2016	1 097 285	723 404	(2 605)	(701 402)	-	41 408	(322)	1 157 768
незавершенные вложения в нематериальные активы	5242	2017	31 180	65	(318)	-	(22 435)	-	-	8 492
	5252	2016	37 819	2 431	-	-	(9 070)	-	-	31 180
оборудование к установке	5243	2017	1 210 682	4 181	-	-	-	(35 324)	(67 573)	1 111 966
	5253	2016	1 163 204	89 138	(252)	-	-	(41 408)	-	1 210 682

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

Наименование показателя		Код	2017 г.	2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, реконструкции		5260	161 784	494 901
в том числе:				
Машины и оборудование		5261	86 737	246 531
Сооружения и передаточные устройства		5262	59 631	227 269
Здания		5263	15 416	21 101
Транспортные средства		5264	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации		5270	(8 982)	(1 459)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5280	194 093	200 468
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5282	4 570 297	4 794 100
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость согласно договорам)		5283	3 501 274	3 500 954
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации (остаточная стоимость)		5284	208 306	119 540
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость)		5285	67 412	67 412
Основные средства, переданные в залог (залоговая стоимость)		5286	16 196 614	16 751 831

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)		Наисчислен процент	(Убытки от обесценения) / восстановления левне обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка				
Долгосрочные – всего	5301	2017	3 970 703	(327 229)	2 573 845	(32 916)	(1 028)	15 923	7 539	6 511 632	(320 718)
	5311	2016	3 056 703	(340 170)	918 000	(4 000)	(3 427)	200	16 368	3 970 703	(327 229)
в том числе:											
Доли в уставных капиталах других организаций	5302	2017	3 970 703	(327 229)	-	(4 916)	(1 028)	-	7 539	3 965 787	(320 718)
	5312	2016	3 052 703	(340 170)	918 000	(3 427)	(3 427)	-	16 368	3 970 703	(327 229)
Займы	5303	2017	-	-	2 573 845	(28 000)	-	15 923	-	2 545 845	-
	5313	2016	4 000	-	-	(4 000)	-	200	-	-	-
Краткосрочные – всего	5305	2017	7 905 500	-	-	(5 500)	-	216	-	7 900 000	-
	5315	2016	6 974 044	-	1 016 456	(85 000)	-	747	-	7 905 500	-
в том числе:											
Доли в уставных капиталах других организаций	5305	2017	7 900 000	-	-	-	-	-	-	7 900 000	-
	5315	2016	6 963 544	-	936 456	-	-	-	-	7 900 000	-
Долговые ценные бумаги	5307	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	2016	3 000	-	76 000	(79 000)	-	-	-	-	-
Займы	5306	2017	5 500	-	-	(5 500)	-	216	-	-	-
	5316	2016	7 500	-	4 000	(6 000)	-	747	-	5 500	-
Финансовых вложений – всего	5300	2017	11 876 203	(327 229)	2 573 845	(38 416)	(1 028)	16 139	7 539	14 411 632	(320 718)
	5310	2016	10 030 747	(340 170)	1 934 456	(89 000)	(3 427)	947	16 368	11 876 203	(327 229)

4. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Год	На начало периода			Изменение за период			Прочее выбытие	На конец периода	
			Собственная стоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Истощения и затраты	Убыток от снижения стоимости		Оборот запасов между их группами (выдаем)		Собственная стоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Выбыло	Величина резерва под снижение стоимости				
Запасы – всего	5400	2017	1 245 597	-	20 428 630	-	(5 823)	-	1 398 764	(5 823)	
	5420	2016	1 670 952	-	18 927 464	-	-	-	1 245 597	-	
в том числе:											
Сырье материалы и другие аналогичные ценности	5401	2017	1 185 322	-	19 974 650	(19 819 021)	(5 823)	-	1 334 369	(5 823)	
	5421	2016	1 606 243	-	18 348 413	(18 769 334)	-	-	1 185 322	-	
в том числе:											
Запасные части	54011	2017	82 315	-	777 817	(736 282)	(4 772)*	-	123 850	(4 772)	
	54211	2016	101 125	-	301 648	(66 992)	-	(253 466)	82 315	-	
Прочие сырье и материалы	54012	2017	240 069	-	512 881	(424 143)	(1 051)*	-	322 225	(1 051)	
	54212	2016	265 230	-	683 424	(962 031)	-	253 466	240 069	-	
Топливо технологическое – всего	5402	2017	862 938	-	18 683 952	(18 658 596)	-	-	888 294	-	
	5422	2016	1 239 888	-	17 363 341	(17 740 291)	-	-	862 938	-	
в том числе:											
мазут	54021	2017	567 899	-	599 762	(389 796)	-	-	777 865	-	
	54221	2016	735 504	-	221 547	(389 152)	-	-	567 899	-	
уголь	54022	2017	290 142	-	1 591 068	(1 775 684)	-	-	105 526	-	
	54222	2016	495 968	-	1 264 516	(1 470 342)	-	-	290 142	-	
свч	54023	2017	-	-	16 492 620	(16 492 620)	-	-	-	-	
	54223	2016	-	-	15 876 834	(15 876 834)	-	-	-	-	
торф	54024	2017	43	-	-	-	-	-	43	-	
	54224	2016	3 539	-	-	(3 496)	-	-	43	-	
дизельное топливо	54025	2017	4 854	-	502	(496)	-	-	4 860	-	
	54225	2016	4 877	-	444	(467)	-	-	4 854	-	
Товары в пути	54026	2017	919	-	-	-	-	-	919	-	
	54226	2016	10 959	-	47 417	(57 457)	-	-	919	-	
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2017	65	-	394 440	(386 316)	-	-	8 189	-	
	5423	2016	1	-	462 262	(462 198)	-	-	65	-	
Расходы будущих периодов	5404	2017	59 291	-	59 540	(63 544)	-	-	55 287	-	
	5424	2016	53 749	-	69 372	(63 830)	-	-	59 291	-	

По состоянию на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2016 г. и на 31 декабря 2015 г. запасы, находящиеся в залоге по договору, у Общества отсутствовали.

* в состав материалов передана часть оборудования, по которому был ранее создан резерв под обесценение

5. Затраты на производство

Наименование показателя		Код	2017 г.	2016 г.
Материальные затраты		5610	24 539 137	23 659 978
Расходы на оплату труда		5620	2 577 841	2 638 667
Отчисления на социальные нужды		5630	743 251	749 678
Амортизация		5640	1 668 560	1 535 112
Прочие затраты		5650	2 131 525	1 946 799
Итого по элементам		5660	31 660 314	30 530 234
Изменение остатков		5670	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности		5600	31 660 314	30 530 234

6. Оценочные обязательства

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	5717	2 154 309	563 392	(1 289 812)	(727 109)	700 800

Наименование показателя	Код	31 декабря 2015 г.	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	31 декабря 2016 г.
Обязательства по оплате премий сотрудникам	5711	-	79 467	-	-	79 467
Обязательства по оплате неиспользованных отпусков сотрудников	5712	143 125	159 577	(152 081)	(51)	150 570
Оценочное обязательство по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств	5713	371 547	1 923 515	(327 784)	(43 006)	1 924 272
Оценочные обязательства, связанные с погашением долговых ценных бумаг	5715	123	-	(123)	-	-
Итого	5716	514 795	2 162 559	(479 988)	(43 057)	2 154 309

7. Государственная помощь.

Наименование	Код	2017 г.	2016 г.
Получено бюджетных средств – всего	5900	2 326	519
в том числе:			
на текущие расходы	5901	2 326	519

По состоянию на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2016 г. и на 31 декабря 2015 г. бюджетные кредиты на балансе Общества отсутствовали.

Руководитель _____
 (подпись) **Н.И. Иванова**
 (фамилия, имя, отчество)


Главный бухгалтер _____
 (подпись) **Ю.В. Иванова**
 (фамилия, имя, отчество)

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – ПАО «ТГК-2» или «Общество») за 2017 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.

I. Информация об Обществе

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

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

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

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

Юридический и фактический адрес – 150040, Ярославская область, г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

Основным видом деятельности Общества является 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 2017 г. составила 4 278 человек (на 31 декабря 2016 г. – 4 414 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 2017 г. 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 2017 г. должность Генерального директора Общества занимает Пинигина Надежда Ивановна.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2017 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Селиванов Константин Валерьевич (Председатель Совета директоров)	Советник генерального директора ООО ТД «Башкирская химия»
2	Удинцева Ирина Львовна (Заместитель Председателя Совета директоров)	Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»
3	Бранис Александр Маркович	Директор по инвестициям Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Васюк Александр Валерьевич	Директор по телекоммуникациям и финансовому сектору Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
5	Куликова Светлана Вячеславовна	Главный юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
6	Никонов Михаил Леонидович	Менеджер проектов Департамента по управлению активами ООО «СОВЛИНК»
7	Плеханов Иван Александрович	Специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО «КБ Альба Альянс»
8	Спирин Денис Александрович	Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
9	Талмач Виктор Викторович	Юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
10	Филькин Роман Алексеевич	Содиректор по электроэнергетике и машиностроению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
11	Эйхгорн Александр Вячеславович	Директор по проектам ООО ВТБ ДЦ

Состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Пинигина Надежда Ивановна (Председатель Правления)	Генеральный директор ПАО «ТГК-2»
2	Тулунин 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 2017 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Кулаков Владимир Валерьевич (Председатель Ревизионной комиссии)	Начальник управления внутреннего контроля и аудита ПАО «ТГК-2»
2	Зотова Марина Анатольевна	Начальник сметного отдела ПАО «ТГК-2»
3	Беззубенкова Лариса Михайловна	Начальник отдела внутреннего контроля ПАО «ТГК-2»
4	Славин Сергей Львович	Главный специалист ООО КБ «Альба Альянс»
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 2017 г. Общество заработало чистую прибыль в размере 3 012 159 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. убыток – в размере 2 337 088 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2017 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 4 289 156 тыс. рублей (на 31 декабря 2016 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 15 472 026 тыс. рублей, на 31 декабря 2015 г. – 11 449 402 тыс. рублей).

При этом чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности за 2017 год, составила 5 201 044 тыс. рублей (за 2016 год – 3 459 903 тыс. рублей).

Уменьшение дефицита оборотных средств по состоянию на отчетную дату по сравнению с 31 декабря 2016 г., в основном, было связано со следующими факторами:

- 2 мая 2017 г. вступило в силу соглашение о реструктуризации задолженности с Банком ВТБ (ПАО), по условиям которого Обществом 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 реструктуризирована на срок до 2026 года. Согласно подписанному соглашению Банк ВТБ (ПАО) и Общество 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) откажется от оставшейся части неустойки в размере 943 414 тыс. рублей по согласованному графику до 2026 года при условии соблюдения Обществом графика платежей по основному долгу. В бухгалтерской (финансовой) отчетности был признан доход от восстановления резерва по неустойке в размере 556 835 тыс. рублей и доход от списания начисленной неустойки в размере 404 320 тыс. рублей;
- В течение 2017 года Обществом были заключены мировые соглашения с ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» о реструктуризации задолженности Общества за газ, в том числе процентов и пеней за несвоевременную оплату на общую сумму 11 048 553 тыс. рублей до 2026 года. (из них, 9 813 483 тыс. рублей отражены в строке 1450 "Прочие обязательства" Раздела IV. Внеоборотные активы по состоянию на 31 декабря 2017 г.) Согласно условиям мировых соглашений проценты на сумму долга не начисляются.

13 марта 2018 г. Обществом были заключены дополнительные соглашения с АО «АЛЬФА-БАНК» на увеличение кредитного лимита по Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии № КС 01ММ6L от 22 ноября 2017 г. с 3 600 000 тыс. руб. до 16 000 000 тыс. руб. Срок действия кредитной линии – до 21 декабря 2027 г. включительно. За пользование кредитом установлены процентные ставки не более 13% годовых в период до 31 декабря 2018 г., не более 11% годовых в период с 1 января 2019 г. до даты окончания срока действия кредитной линии. Полученные средства будут направлены на рефинансирование обязательств Общества перед кредиторами.

В течение 2018 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 18 135 395 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».

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 2017 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, 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. Курсы валют составили 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2017 г. (на 31 декабря 2016 г. – 60,6569 руб., на 31 декабря 2015 г. – 72,8827 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 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.

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.

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 оценены 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, 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.

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.

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.

11. Расходы

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

Учет затрат ведется раздельно по видам деятельности:

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

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.

13. 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.

14. 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 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.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. Изменения в учетной политике на 2017 год

Отдельные показатели бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. сформированы с учетом следующего изменения в учетной политике: незавершенное строительство основных средств отражается в составе подстроки 11502 «Незавершенное строительство и оборудование к установке» строки 1150 «Основные средства», а незавершенное создание нематериальных активов в составе подстроки 11102 «Создание НМА» строки 1110 «Нематериальные активы». В бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год незавершенное строительство основных средств и незавершенное создание нематериальных активов отражались в составе подстроки 11901 «Незавершенное строительство» строки 1190 «Прочие внеоборотные активы».

В целях сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности, была осуществлена корректировка данных сравнительного периода за 2016 и 2015 годы.

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

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 г.				
1110	НМА	172 935	37 819	210 754
1150	Основные средства	22 619 484	2 260 489	24 879 973
1190	Прочие внеоборотные активы	3 084 898	(2 298 308)	786 590
Корректировки показателей бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 г.				
1110	НМА	164 543	31 180	195 723
1150	Основные средства	26 756 718	2 368 450	29 125 168
1190	Прочие внеоборотные активы	3 073 463	(2 399 630)	673 833

В расшифровке Пояснений к бухгалтерскому балансу для сопоставимости данных были внесены корректировки в соответствии с вышеизложенной информацией.

19. Изменение учетной политики на 2018 год

Общество не вносило существенных изменений в учетную политику на 2018 год по сравнению с 2017 годом.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. Основные средства

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы, связанные с регулярными обязательными техническими осмотрами отдельных объектов основных средств, а также расходы на регулярную обязательную замену их элементов учитываются в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2017 г. составили 458 763 тыс. рублей (в т.ч. по Вологодской ТЭЦ – 232 326 тыс. рублей, по Новгородской ТЭЦ – 226 437 тыс. рублей)

По состоянию на 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 6 472 596 тыс. рублей (5 330 635 тыс. рублей – на 31 декабря 2016 г., 3 684 657 тыс. рублей – на 31 декабря 2015 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 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Земельные участки	1 093 649	1 093 713	1 093 713
Прочие объекты основных средств	1 056	1 056	1 056
Итого	1 094 705	1 094 769	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)	2017 г.	3 432 778	3 792	(2 794)	3 433 776
	2016 г.	3 348 669	95 866	(11 757)	3 432 778
Прочие	2017 г.	68 176	362	(1 040)	67 498
	2016 г.	21 871	56 860	(10 555)	68 176
Итого	2017 г.	3 500 954	4 154	3 834	3 501 274
	2016 г.	3 370 540	152 726	(22 312)	3 500 954

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	2017 г.	89 245	–	(1 957)	(1 684)	85 604
	2016 г.	91 820	–	(775)	(1 800)	89 245
Передаточные устройства	2017 г.	27 059	–	–	(1 159)	25 900
	2016 г.	23 803	7 019	(2 517)	(1 246)	27 059
Машины и оборудование	2017 г.	5 953	–	–	(475)	5 478
	2016 г.	–	6 389	–	(436)	5 953
Прочие	2017 г.	78 211	20 799	(19 462)	(2 437)	77 111
	2016 г.	55 184	43 359	(19 826)	(506)	78 211
Итого	2017 г.	200 468	20 799	(21 419)	(5 755)	194 093
	2016 г.	170 807	56 767	(23 118)	(3 988)	200 468

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2017 г. независимым оценщиком ООО «Эверест Консалтинг» была проведена переоценка основных средств (группы «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки»).

Итоговая текущая восстановительная стоимость объектов групп «Здания» и «Земля», 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 2017 г.
Добавочный капитал	268 916
Прочие доходы	3 005
Прочие расходы	–
Итого	271 921

Результаты переоценки приводятся в Таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства включают объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке на отчетную дату:

Объект (группа) основных средств	Остаточная стоимость		
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Здания	8 464	8 622	7 210
Сооружения	46 198	47 222	2 610
Передаточные устройства	4 298	4 568	1 715
Итого	58 960	60 412	11 535

2. Прочие внеоборотные активы

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Комплектные газовые турбины ГТЭ-160 (оборудование)	1 051 514	1 051 514	1 051 673
Расширение Архангельской ТЭЦ (котлоагрегат БКЗ 420-140НГМ-4 ст. № 7)	380 445	380 445	385 658
Строительство тепломагистрали Е-новая г. Ярославль	259 752	219 759	41 362
Золоотвал СТЭЦ-1	179 378	179 093	178 836
Строительство теплотрасс г. Ярославль	117 598	118 352	32 932
Котлы-утилизаторы (оборудование)	77 854	77 854	77 854
Прочие	371 383	372 613	529 993
Итого	2 437 924	2 399 630	2 298 308

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:

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
НДС по лизинговым обязательствам (долгосрочная часть)	262 560	351 819	448 127
Расходы по техприсоединению*	205 310	217 126	229 424
Расходы будущих периодов по вспомогательным материалам длительного срока использования	76 383	77 301	75 920
Программное обеспечение	32 000	23 838	29 419
Прочие	3 799	3 749	3 700
Итого	580 052	673 833	786 590

* 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.

Вложения в уставные капиталы

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	Доля	31 декабря 2017 г.			31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 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	129 225	337 152	332 280	316 940
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	100	165 360	165 360	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	100	1 028	1 028	–	1 028	–
ООО «Костромская генерация»	100	1 004	1 004	–	–	1 004
ООО «ТГК-2 Инвест»	100	116	116	–	–	21
ООО «Архангельская генерация»****	100	–	–	–	–	1 004
ООО «Вологодская генерация»****	100	–	–	–	543	1 004
ООО «Новгородская генерация»****	100	–	–	–	474	1 004
ООО «Ярославская генерация»****	100	–	–	–	597	1 004
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited) (далее – «Группа Битар») *****	100	7 900 000	–	7 900 000	7 900 000	6 963 544
Участие в уставных (складочных) капиталах совместных предприятий						
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»**	49	3 307 917	–	3 307 917	3 307 917	2 389 917
Участие в уставных (складочных) капиталах зависимых обществ						
ООО «Расчетный центр»***	–	–	–	–	635	635
Участие в уставных (складочных) капиталах прочих эмитентов						
АО «Управдом Дзержинского района»	19,81	23 985	23 985	–	–	–
Итого вложений в уставные (складочные) капиталы		11 865 787	320 718	11 545 069	11 543 474	9 676 077

* Доля Общества в дочернем обществе АО «ТЭЦ «Белый Ручей» передана в залог по Договору залога с Банком ВТБ (ПАО).

** Доля Общества в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» передана в залог по Договору залога доли от 8 ноября 2017 г., заключенному с Чайна Хуадянь Ганконг Капитэлс Лимитед.

*** 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.

***** Наиболее приоритетным вариантом дальнейшего использования 100% пакета акций компании Bitar Holdings Limited (далее – «Группа Битар») является реализация третьему лицу. В настоящее время Руководством Общества инициирован активный поиск покупателя, ведутся переговоры. Руководство Общества планирует 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 провело оценку расчетной стоимости финансового вложения. По состоянию на 31 декабря 2017 г. расчетная стоимость не отражает необходимости корректировки балансовой стоимости финансового вложения, так же 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 на закупаемый природный газ, объемов реализации электроэнергии 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 2017 г. резерв под обесценение стоимости долгосрочных финансовых вложений составляет 320 718 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 327 229 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 340 170 тыс. рублей).

4. Дебиторская задолженность

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

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	245 787	389 284	310 983
Прочие	1 551	2 862	1 979
Итого	247 338	392 146	312 962

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

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ОАО «ЦФР»	1 110 326	241 381	211 361
ОАО «АРХЭНЕРГОСБЫТ»	791 058	1 308 788	1 271 428
МУП «Вологдагортеплосеть»	358 247	280 919	199 872
АО «Управдом Дзержинского района»	342 531	302 703	271 224
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	156 592	141 308	136 794
АО «Управляющая организация многоквартирными домами Кировского района»	98 801	115 033	94 057
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Красноперекопского района»	96 065	88 684	73 379
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	11 165	112 397	56 396
ООО «ТОРН-1»	–	100 731	106 199
Городское муниципальное унитарное энергетическое предприятие тепловых сетей «Тверьгортеплоэнерго»	–	–	404 828
МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	–	–	118 251

Движение резерва по сомнительным долгам за 2017 год.

Наименование	Резерв на 31 декабря 2016 г.	Списано/ признано затрат за счет резерва	Восстанов- ление резерва	Начисление резерва (в т.ч. с учетом расторжения договорных обязательств)	Резерв на 31 декабря 2017 г.
Покупатели и заказчики	(1 174 443)	133 289	341 059	(797 335)	(1 497 430)
Задолженность дочерних и зависимых обществ	(425 302)	458	1 609	(500)	(423 735)
Авансы выданные	(91 788)	87 738	255	(28 320)	(32 115)
Прочие дебиторы	(954 937)	11 185	38 947	(581 784)	(1 486 589)
Итого	(2 646 470)	232 670	381 870	(1 407 939)	(3 439 869)

5. Денежные средства и их эквиваленты

Наименование показателя	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Средства в кассе	174	198	13
Средства на расчетных счетах	112 925	47 065	38 664
Средства на специальных счетах в банках	863	641	1 145
Денежные переводы в пути	26 410	34 510	9 334
Итого	140 372	82 414	49 156

По состоянию на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2016 г. у Общества отсутствовали на балансе недоступные для использования денежные средства и денежные эквиваленты.

6. Уставный капитал

Наименование показателя	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 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 (рублей)	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 2016 года годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2017 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 2017 году, составила 1 000 тыс. рублей (в 2016 году – 599 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. ООО «Долговое агентство» выдало поручительство за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению на сумму 3 600 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. за ПАО «ТГК-2» были выданы поручительства ЗАО «Группа «СИНТЕЗ», а также одним из членов бывшего управленческого персонала Общества по заключенному кредитному договору с Банком ВТБ (ПАО) на общую сумму 9 550 000 тыс. рублей.

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Совокупная величина кредитных линий и средств овердрафта, открытых в пользу Общества по состоянию на отчетную дату	13 539 853	11 186 253	11 186 253
в том числе:			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	44 471	81 856	156 845

Кредиты и займы

Банк	Сумма на 31 декабря 2017 г.		Сумма на 31 декабря 2016 г.		Сумма на 31 декабря 2015 г.		Валюта кредита/ займа	Ставка, % (по состоянию на 31 декабря 2017 г.)	Сроки гашения задолженности на 31 декабря 2017 г.
	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)			
Всего кредитов, в том числе:	2 106 955	8 247 341	10 546 483	—	10 814 066	37 665			
Банк ВТБ (ПАО)*	806 529	5 847 341	9 505 529	—	9 505 529	—	Руб.	11%	2018-2026 гг.
АО «Альфа-Банк»	1 200 030	2 400 000	—	—	—	—	Руб.	13%	2018-2021 гг.
ГК «Внешэкономбанк» (Газпромбанк)	100 426	—	154 501	—	208 577	—	Руб.	10,5%	2018-2019 гг.
ПАО Банк «ФК Открытие»	—	—	840 457	—	1 000 000	—	Руб.	—	—
Всего займы, в том числе:	1 933 692	488 266	2 955 830	980 007	2 729 192	1 960 013	Руб.	—	—
Биржевые облигации серии БО-02	976 532	488 266	980 007	980 007	980 007	1 960 013	Руб.	12%	2018-2019 гг.
Xin Neng Energy	777 603	—	849 197	—	—	—	Долл. США	5,9%	2018 г.
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	150 757	—	612 999	—	—	—	Долл. США	5,9%	2018 г.
Руссвель Инвестментс Лимитед**	28 800	—	90 000	—	—	—	Руб.	—	—
LEXFINANCE SERVICES INC	—	—	423 627	—	1 749 185	—	Долл. США	5,9%	2018г.
Проценты, начисленные по кредитам и займам	138 859	—	183 123	—	149 367	—		—	—
Итого кредитов и займов	4 179 506	8 735 607	13 685 436	980 007	13 692 625	1 997 678			

* 2 мая 2017 г. было заключено дополнительное Соглашение № 3 к Кредитному Соглашению № 3482 от 15 октября 2014г. между Обществом и Банком ВТБ (ПАО) о погашении основного долга до 25 марта 2025 г. Более подробно об условиях заключенного дополнительного соглашения смотрите в Приложении 2 Раздела I.

** 28 декабря 2017 г. был заключен договор поставки между Xin Neng Energy и Руссвель Инвестментс Лимитед. Согласно договору были исполнены права требования 500 тыс. долларов США Руссвель Инвестментс Лимитед. Выплата долга по договору поставки была произведена Обществом 16 января 2018 г.

8. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в Приложении 6 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 2017 г. Обществом создан резерв на сумму 192 050 тыс. рублей 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 2017 г. будет использован в течение 2018 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. рублей. 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 152 376 тыс. рублей создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2017 г. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2017 г. будет использован в течение 2018 года.

Резерв в сумме 312 280 тыс. рублей создан на выплату ежемесячной премии за декабрь 2017 работникам, премии за 4 квартал 2017 ведущим менеджерам и менеджерам, годовой премии по итогам 2017 года. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2017 г. будет использован в течение 2018 года.

Резерв в сумме 44 074 тыс. рублей создан на выплату вознаграждений членам Совета директоров ПАО «ТГК-2». Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2017 г. будет использован в течение 2018 года.

Условные обязательства

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжаются 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. рублей. 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, назначено рассмотрение дела в 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 2017 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 была законодательно установлена концепция налоговой выгоды в отношении всех налогов, взимаемых на территории Российской Федерации, с фокусом на присутствие деловой цели при осуществлении хозяйственных операций, а также подтверждение исполнения обязательств по заключенным договорам сторонами договора, либо лицом, на которого эти обязательства были переданы по договору или закону. Данное изменение существенно меняет концепцию признания факта получения налогоплательщиками необоснованной налоговой выгоды, что окажет существенное влияние на сложившуюся ранее судебную практику. При этом практический механизм применения данной нормы еще не до конца урегулирован, а судебная практика по внесенным изменениям - не сформирована.

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 2017 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.

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 Landesbank Berlin AG заключили Соглашение о платежной гарантии, по которому Общество поручается за исполнение всех обязательств TE-TO A.D. Skopje по кредитному договору с Landesbank Berlin AG. По состоянию на 31 декабря 2017 г. обязательства TE-TO A.D. Skopje перед Landesbank Berlin AG со сроком погашения до 2028 года составили 51 367 тыс. евро (3 537 503 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г.). По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности TE-TO A.D. Skopje исполнил текущие обязательства перед Landesbank Berlin AG.

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 2017 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 172 324 тыс. долларов США. (9 925 906 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество выдало следующие обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам Общества:

Характер обязательства	Залого-держатель	Сумма обязательства на 31 декабря 2017 г.	Объект залога	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 г.	Залоговая стоимость на 31 декабря 2017 г.	Превышение остаточной стоимости над суммой обязательств на 31 декабря 2017 г.
Кредиты и займы	Банки и заимодавцы	10 354 296	Объекты ОС и НЗС	13 862 730	14 747 908	3 845 586
			Финансовые вложения	337 152	88 616	
			Прочие имущественные права	–	943 589	
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	Компании-поставщики газа	10 775 807	Объекты ОС и НЗС	3 245 339	2 478 286	Неприменимо
Задолженность по лизинговым платежам	Лизинго-датель	1 598 627	Объекты ОС и НЗС	1 853 775	1 170 312	255 148
			Прочие имущественные права	–	15 624	
Итого		22 728 730		19 298 996	19 444 335	

9. Кредиторская задолженность

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

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	1 719 057	2 304 223	2 934 281
Прочие	974	3 127	9 117
Итого	1 720 031	2 307 350	2 943 398

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

Наименование	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	585 167	630 058	675 748
Прочие	3 757	9 914	13 168
Итого	588 924	639 972	688 916

В составе задолженности по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря 2017 г. отражена задолженность ПАО «ТГК-2» по уплате НДС в сумме 578 632 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 566 869 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 491 884 тыс. рублей), по прочим налогам – 182 841 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 149 088 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 56 194 тыс. рублей).

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	5 929 166	4 339 036	2 772 168
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	5 787 986	3 594 861	3 183 579
АО «АЛЬФА-БАНК»	2 400 000	–	–
Банк ВТБ (ПАО)	943 414	–	–
Кардикор Инвестментс Лимитед (KARDICOR INVESTMENTS LIMITED)	936 525	936 525	–
ООО «НОВАТЭК-Кострома»	791 244	1 049 505	851 370
ООО «Архоблэнерго»	569 728	544 971	576 619
ООО «Комтехэнерго»	356 168	352 433	335 683
ООО «Трансойл»	256 504	–	–
АО «Управдом Дзержинского района»	237 365	240 778	188 305
АО «Ярославские ЭнергоСистемы»	230 244	254 060	190 175
ОАО «СО ЕЭС»	222 368	295 588	383 536
ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	165 110	160 080	158 953
ООО «Газпром межрегионгаз Вологда»	152 747	158 217	63 073
Открытое акционерное общество «Управляющая организация многоквартирными домами Кировского района»	64 536	104 880	88 475
ОАО «Газпром газораспределение Кострома»	63 055	95 482	68 119
АО «ЦФР»	46 507	54 765	160 914
АО «Воркутауголь»	5 669	26 657	402 525
ООО «СИП»	2 346	172 686	4 442
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	97	120 801	110 446

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	2017 г.	2016 г.
Расходы всего (строка 2120)	31 660 314	30 530 234
<i>в том числе:</i>		
Затраты на топливо	18 449 805	17 619 642
Оплата труда	2 577 841	2 638 667
Покупная теплоэнергия	1 681 460	1 711 702
Амортизация	1 668 560	1 535 112
Покупная электроэнергия и мощность	1 368 518	1 395 604
Затраты на транспортировку теплоэнергии	1 068 265	1 004 143
Сырье и материалы	846 163	868 724
Страховые взносы	743 251	749 678
Вода на технологические нужды	735 494	667 563
Затраты на ремонт подрядным способом	616 678	703 671
Налоги, кроме налога на прибыль	418 213	311 648
Услуги по деятельности рынка электроэнергетики и мощности	263 090	262 885
Работы и услуги производственного характера	156 122	149 137
Прочие затраты	1 066 854	912 058

11. Прочие доходы и расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы (в т.ч. восстановление резерва по оценочным обязательствам) / расходы, образовавшиеся в результате частичного списания кредиторской / дебиторской задолженности в соответствии с условиями заключенных мировых соглашений	1 226 618	(93 960)	–	–
Уступка прав требования (цессия)	908 731	(579 574)	89 925	(89 925)
Восстановление/создание резерва по сомнительным долгам	381 870	(1 407 939)	79 474	(1 013 737)
Продажа, выбытие, ликвидация, демонтаж, безвозмездная передача основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, ТМЦ	325 606	(275 868)	123 802	(117 360)
Прибыль прошлых лет в части долгосрочных ремонтов, произведенных в 2016 г.	314 090	–	–	–
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	267 684	(192 106)	151 414	(246 707)
Доход/расход от возмещений по претензиям, пеням, штрафам, неустойкам и судебным издержкам по решению суда	242 792	(358 018)	1 342 889*	(1 990 530)
Курсовые разницы и доходы/расходы от операций с иностранной валютой	78 300	(57 712)	205 328	(280 724)
Начисление/восстановление резерва по оценочным обязательствам	56 605	(96 684)	38 300	(1 899 965)
Прочие	143 953	(192 109)	218 893	(162 933)
Итого прочие доходы/расходы	3 946 249	(3 253 970)	2 250 025	(5 801 881)

* 12 октября 2015 г. Арбитражным судом Ярославской области было принято Решение взыскать с бывших членов Правления и Совета директоров Общества 12 838 тыс. долл. 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. Общество признало вышеуказанный доход в сумме, присужденной судом по состоянию на дату вынесения Постановления Вторым Арбитражным Апелляционным Судом (1 007 571 тыс. рублей по курсу на дату признания дохода - 20 января 2016 г.)

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	2017 г.	2016 г.
1	Условный (расход)/доход по налогу на прибыль	(776 929)	528 340
2	Постоянное налоговое обязательство	(49 389)	115 734
3	Отложенный налоговый актив	251 725	(506 964)
4	Отложенное налоговое обязательство	(317 972)	(94 358)
5	Текущий налог на прибыль (1 – 2 + 3 – 4)	(157 843)	–

Постоянные и временные различия, 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	2017 г.	2016 г.
Постоянные различия, в том числе:	(246 947)	578 670
Амортизация	379 572	247 739
Расход от возмещений по претензиям, пеням, штрафам, неустойкам и судебным издержкам по решению суда	112 721	120 831
Социальные выплаты сотрудникам	59 783	44 967
Агентские, юридические и информационные услуги	30 629	24 333
Расходы по списанию неликвидных активов	25 129	4 187
Списание НДС по кредиторской задолженности	3 476	4 625
Восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	(6 511)	(16 368)
Прочие внереализационные (доходы)/расходы	(436 349)	21 487
Убытки/(прибыли) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(439 996)	80 595
Прочие постоянные различия	24 599	46 274
Вычитаемые временные различия, в том числе:	(1 258 626)	2 534 822
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительным долгам в БУ	455 085	765 410
Признание убытка текущего периода	(789 211)	83 375
Начисление/(восстановление) оценочных обязательств по имущественным спорам	(1 264 381)	1 578 710
Прочие вычитаемые временные различия	339 881	107 327
Налогооблагаемая временная разница, в том числе:	1 589 862	471 790
Разницы в признании расходов на приобретение амортизируемого имущества в НУ и БУ	271 210	223 799
Разницы в начислении амортизации основных средств и НМА в налоговом и бухгалтерском учете	204 349	247 478
Прочие налогооблагаемые временные различия	1 114 303	513

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

№	Наименование	2017 г.	2016 г.
1	Списание отложенных налоговых активов	(76 174)	(83 707)
2	Списание отложенных налоговых обязательств	(59 988)	160
3	Прочие корректировки	(8 786)	(23 560)
	Всего платежи	(144 948)	(107 107)

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	2017 г.	2016 г.
Чистая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. рублей	3 012 159	(2 337 088)
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. рублей	-	-
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. рублей	3 012 159	(2 337 088)
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, рублей	0,00207	(0,00160)

14. Связанные стороны

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

Акционер	На 31.12.2017	На 31.12.2016
ООО «Долговое агентство» (прямое распоряжение)*	27,00%	-
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	20,00%	-
Janan Holdings Limited, BVI (прямое распоряжение)***	14,54%	14,54%
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)***	9,55%	9,55%
Raltaka Enterprises Limited, BVI (прямое распоряжение)***	7,25%	7,25%
Litim Trading Limited, BVI (прямое распоряжение)***	1,49%	19,89%
Prosperity Capital Management Limited, Cayman Islands (косвенное распоряжение), в том числе через управление:	-	26,99%
<i>Sonara Limited, Cyprus (прямое распоряжение)</i>	-	19,78%
<i>Jamica Limited, Cyprus (прямое распоряжение)</i>	-	7,21%
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	20,17%	21,78%
Итого	100,00%	100,00%

* 15 декабря 2017 г. ООО «Долговое агентство» приобрело долю участия в размере 26,99% от уставного капитала Общества и передало акции в доверительное управление ООО «СОВЛИНК» на срок по 31 декабря 2021 г.;

** 29 декабря 2017 г. КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) приобрело долю участия в уставном капитале Общества 20,00% от уставного капитала Общества;

*** по состоянию на 31 декабря 2017 г. ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества на праве собственности: компании Janan Holdings Limited (Джанан Холдингс Лимитед), компании Raltaka Enterprises Ltd. (Ралтака Энтерпрайзес Лтд.), Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» (59,80% от уставного капитала Общества).

По состоянию на 31 декабря 2017 г., по мнению руководства, ни один из акционеров (или их группа) не осуществляет контроль над Обществом.

Для целей настоящего раскрытия связанными сторонами являются компания ООО «СОВЛИНК», акционеры, оказывающие существенное влияние на Общество, все дочерние и зависимые компании, перечисленные в Примечании 13 Раздела III, а также члены Совета директоров, Правления, высшие менеджеры и ведущие менеджеры высшей категории.

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, его заместителей и главного бухгалтера. К ведущим менеджерам высшей категории Общество относит Управляющих директоров Главных управлений.

Наименование	Начисления		Задолженность Общества	
	2017 г.	2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу, в том числе:	151 612	130 418	8 163	4 876
<i>краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)</i>	<i>138 812</i>	<i>116 239</i>	<i>7 898</i>	<i>4 876</i>
<i>вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора</i>	<i>12 800</i>	<i>14 179</i>	<i>265</i>	<i>–</i>

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

Займы, предоставленные ключевому управленческому персоналу:

	2017 г.	2016 г.
Задолженность на 1 января	–	367
Выдано	–	–
Возвращено	–	(367)
Задолженность на 31 декабря	–	–

Продажи связанным сторонам

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

Наименование связанной стороны	2017 г.	2016 г.
Дочерние общества	213	195
Совместные предприятия	206 305	230 879
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	206 305	230 879
Итого	206 518	231 074

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	2017 г.	2016 г.
Совместные предприятия	45	–
Зависимые общества	107	21 965
ООО «Расчетный центр»	107*	21 965
Итого	152	21 965

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

Займы и финансирование, предоставленные связанным сторонам

Наименование	2017 г.	2016 г.
Задолженность на 1 января	7 851	15 742
Выдано	2 573 845	–
Начислено процентов по займам	15 969	946
Возвращено, в том числе	(36 067)	(8 837)
сумма основного долга	(33 500)	(6 000)
начисленные проценты	(2 567)	(2 837)
Задолженность на 31 декабря с учетом начисленных процентов	2 561 598	7 851

Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами за 2017 и 2016 годы

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2017 г.	2016 г.	2017 г.	2016 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности (4110 и 4120)				
Дочерние общества	178	3 353	(1 734)	(24 759)
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	122	3 235	–	–
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	–	–	(593)	(13 431)
ООО «Костромская генерация»	–	–	(501)	(2 421)
ООО «Архангельская генерация»	–	1	(640)	–
Прочие	56	117	–	(8 907)
Совместные предприятия	176 385	220 274	(40)	–
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	176 385	220 274	(40)	–
Прочие	–	–	–	–
Зависимые общества	–	–	(173)	(24 690)
ООО «Расчетный центр»*	–	–	(173)	(24 690)
Итого по текущей деятельности	176 563	223 627	(1 947)	(49 449)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности (4210 и 4220)				
Дочерние общества	68 128	36 456	(2 573 845)	–
ООО «Долговое агентство»	60 061	27 619	(2 573 845)	–
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	8 067	8 837	–	–
Прочие	–	–	–	–
Совместные предприятия	9 492	192 949	–	(918 000)
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	9 492	192 949	–	(918 000)
Зависимые общества	–	–	–	(142)
ООО «Расчетный центр»	–	–	–	(142)
Итого по инвестиционной деятельности	77 620	229 405	(2 573 845)	(918 142)
Движение денежных средств по финансовой деятельности (4310 и 4320)				
Дочерние общества	134	–	(41 393)	(27 061)
ООО «Ярославская генерация»	94	–	–	–
ООО «Вологодская генерация»	34	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	–	–	(41 393)	(27 061)
Прочие	6	–	–	–
Итого по финансовой деятельности	134	–	(41 393)	(27 061)
Итого	254 317	453 032	(2 617 185)	(994 652)

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

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность с учетом займов и предоставленного финансирования			Кредиторская задолженность и займы		
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	Всего	Резерв	Всего	Всего	Резерв	
I. Долгосрочная задолженность с учетом займов и предоставленного финансирования	2 750 584	160 816	445 686	517 157	(384 663)	27 061
Дочерние общества	2 750 584	160 816	445 686	517 157	(384 663)	27 061
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	160 816	160 816	418 625	461 834	(384 663)	—
ООО «Долговое агентство»	2 589 768	—	27 061	54 122	—	27 061
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	—	—	—	1 201	—	—
Итого долгосрочная задолженность	2 750 584	160 816	445 686	517 157	(384 663)	27 061
II. Краткосрочная задолженность	290 022	262 919	36 115	35 246	(130)	28 743
Дочерние общества	290 022	262 919	36 115	35 246	(130)	28 743
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	262 416	262 416	—	—	—	—
Прочие	27 606	503	36 115	35 246	(130)	28 743
Совместные предприятия	21 375	—	31 239	228 590	—	15 713
ООО «Хуалянь-Тенинская ТЭЦ»	21 375	—	31 239	228 590	—	15 713
Зависимые общества	—	—	—	—	—	75
ООО «Расчетный центр»*	—	—	—	—	—	75
Итого краткосрочная задолженность	311 397	262 919	67 354	263 836	(130)	44 531
Итого	3 061 981	423 735	513 040	780 993	(384 793)	71 592

* ООО «Расчетный центр» не является связанной стороной по состоянию 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».

Выручка в адрес ПАО «Архангельская сбытовая компания» в 2017 году по сегменту АО составила 3 216 554 тыс. рублей, в 2016 году – 6 115 551 тыс. рублей, что составляет 9% и 18% от общей выручки Общества соответственно.

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)

2016 год

	ЯО	АО	ВО	КО	НО	Прочие сегменты	Итого
Выручка	9 538 878	13 691 089	3 081 715	3 208 201	4 127 693	85 824	33 733 400
Расходы	(9 096 388)	(12 372 249)	(2 173 299)	(3 201 766)	(3 628 924)	(57 608)	(30 530 234)
<i>В т.ч. Амортизация по основным средствам и НМА</i>	<i>(253 309)</i>	<i>(346 590)</i>	<i>(447 897)</i>	<i>(83 610)</i>	<i>(366 280)</i>	<i>(37 426)</i>	<i>(1 535 112)</i>
Сальдо по процентам	(223 339)	(703 114)	(296 297)	(122 643)	(526 054)	(421 564)	(2 293 011)
Сальдо по прочим доходам/расходам	(742 641)	(742 089)	16 708	(533 725)	6 695	(1 556 804)	(3 551 856)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(523 490)	(126 363)	628 828	(649 932)	(20 590)	(1 950 154)	(2 641 701)
Активы	10 542 908	9 913 568	9 665 017	3 249 634	6 483 912	14 365 658	54 220 697
Обязательства	8 160 994	10 905 148	5 328 352	2 654 612	3 922 189	7 965 914	38 937 209
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	1 420 963	1 088 121	1 012 626	9 416	598 317	(669 540)	3 459 903
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	(523 901)	(219 189)	(10 815)	17 600	(232 680)	(822 557)	(1 791 542)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	(22 508)	(479 494)	(726 782)	185	—	(406 504)	(1 635 103)

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.

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 2017 г.	4 179 506	1 948 796	4 165 589	2 621 222	12 915 113
Кредиторская задолженность (с учетом НДС)	12 666 186	1 341 038	4 023 114	5 278 391	23 308 729
Платежи по договорам финансовой аренды (без учета НДС)	423 384	383 676	791 567	-	1 598 627
Итого	17 269 076	3 673 510	8 980 270	7 899 613	37 822 469

17. События после отчетной даты

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества 28 февраля 2018 г. был избран новый состав Совета директоров:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Селиванов Константин Валерьевич (Председатель Совета директоров)	Советник генерального директора ООО ТД «Башкирская химия»
2	Удинцева Ирина Львовна (Заместитель Председателя Совета директоров)	Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»
3	Куликова Светлана Вячеславовна	Главный юрист 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	Специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО «КБ Альфа Альянс»
7	Талмач Виктор Викторович	Юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
8	Тудунин Дмитрий Владимирович	Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»
9	Эйхгорн Александр Вячеславович	Директор по проектам ООО ВТБ ДЦ

13 марта 2018 г. Обществом были заключены дополнительные соглашения с АО «АЛЬФА-БАНК» на увеличение кредитного лимита по Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии № КС 01ММ6L от 22 ноября 2017 г. Более подробная информация представлена в Примечании 2 Раздела I.

Руководитель ПАО «ТГК-2»

Н.И. Пинигина

Главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»

Ю.В. Иванова

« 29 » марта 2018 г.



Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью 56 листов



Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2018 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС		на 31 марта 2018 г.		Форма по ОКУД	0710001
				Дата (число, месяц, год)	31.03.2018
Организация: ПАО «ТГК-2»				по ОКПО	78535270
Идентификационный номер налогоплательщика				ИНН	7808053334
Вид деятельности: производство пара с горячей водой (тепловой энергией)				по ОКВЭД	35.30.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество/Участник				по ОКФС/ОКФС	1324742
				по ОКЕИ	384
Единица измерения: тыс. руб.					
Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, пр-кт Октября, д.42.					

Код	Наименование	Дата		
		на 31 марта 2018 г.	на 31 декабря 2017 года	на 31 декабря 2016 года
1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1110	Нематериальные активы	172 026	177 081	155 723
	в том числе:			
11821	нематериальные активы	163 534	168 589	164 543
11822	создание НИО	8 492	8 492	31 180
1120	Результаты исследований и разработок	-	-	-
1138	Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1148	Материальные поисковые активы	-	-	-
1180	Основные средства	28 457 692	26 728 301	29 125 168
	в том числе:			
1190	основные средства	25 678 470	25 840 106	26 756 718
1195	незавершенное строительство и оборудование к установке	2 357 861	2 429 432	2 368 450
1199	дополнительные ремонты и ревизии	421 361	458 763	-
1140	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1180	Финансовые вложения	6 190 867	6 190 914	4 643 474
	в том числе:			
11701	инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 645 079	3 645 069	3 643 474
11702	инвестиции в другие организации	-	-	-
11791	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 545 788	2 545 845	-
1185	Ожидаемые налоговые активы	1 017 878	1 272 206	1 893 304
1195	Прочие внеоборотные активы	633 447	607 362	673 833
	в том числе:			
11941	авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.д.	65 318	20 728	-
11942	запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.д.	23	6 882	-
11957	прочие внеоборотные активы, не имеющие материальную составляющую формы	568 106	580 052	673 833
1100	ИТОГО по разделу I	36 471 910	36 075 864	35 441 502
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1210	Запасы	1 205 752	1 392 941	1 245 597
	в том числе:			
12101	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 132 177	1 378 546	1 185 322
12102	готовая продукция и товары для перепродажи	10 239	6 189	65
12103	расходы будущих периодов	62 397	55 287	59 291
12104	прочие запасы и затраты	919	919	919
1220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	111 516	114 242	164 187
1250	Дебиторская задолженность	13 986 486	12 896 053	9 381 497
	в том числе:			
12501	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	357 154	19 037	48 593
	в том числе:			
12502	покупатели и заказчики	-	-	11 531
12504	из них:			
125041	покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
125042	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	-	10 726
12507	прочие покупатели	-	-	805
12508	векселя к получению	-	-	-
12509	задолженность дочерних и зависимых обществ	79 834	15 923	27 061
12510	авансы выданные	-	-	-
12511	расчеты по лицевым операциям	4 083	463	139
12512	прочие дебиторы	273 237	2 671	9 842
12513	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 629 332	12 876 996	9 332 904
	в том числе:			
12514	покупатели и заказчики	6 250 448	6 036 215	5 522 028
	из них:			
125141	покупатели электроэнергии и мощности	1 915 603	2 525 767	2 060 230
125142	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	4 121 895	3 323 901	3 297 734
12519	прочие покупатели	212 850	186 547	164 064
12521	векселя к получению	-	-	-
12522	задолженность дочерних и зависимых обществ	145 106	48 470	60 678
12523	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	-	-	-
12524	авансы выданные	57 595	52 456	141 895
12525	расчеты по лицевым операциям	338 781	247 338	392 146
12526	прочие дебиторы	6 837 402	6 492 508	3 216 157
	в том числе:			
125261	пени, штрафы, неустойки по договорам	55 187	47 322	127 317
125262	переплата по налогам в бюджеты	26 922	7 422	9 967
125263	переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	0	1 029	2 114
125264	другие дебиторы	6 755 393	6 436 735	3 076 759
1250	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	7 900 000	7 900 000	7 903 500
	в том числе:			
12491	займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	-	-	5 560
12492	прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	22 039	140 372	82 414
1260	Прочие оборотные активы	-	-	-
1200	И т о г о по разделу II	23 225 813	22 443 608	18 779 105
1900	Б А Л А Н С	59 697 723	58 489 472	54 220 607

		Формат 07/0001/с. 5			
		Полное	на 31 марта 2018 г.	на 31 декабря 2017 года	на 31 декабря 2016 года
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1210	Уставный капитал (складочный капитал, уставные фонды, акции товарищеский)		14 749 054	14 749 054	14 749 054
1320	Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-
1330	Переоценка внеоборотных активов		10 077 030	10 077 030	9 808 818
1350	Добавочный капитал (без переоценки)		6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360	Резервный капитал		18 288	18 288	18 288
в том числе:					
13601	резервы, образованные в соответствии с законодательством		7 049	7 049	7 049
13602	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		11 239	11 239	11 239
1370	Невыделенная прибыль (исключая убыток)		(10 436 775)	(12 694 346)	(15 797 206)
1380	Итого по разделу III		20 822 134	18 564 563	15 283 488
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	Заемные средства		9 327 715	8 733 607	930 007
1420	Отложенные налоговые обязательства		1 789 271	1 599 459	1 424 697
1430	Оценочные обязательства		-	-	-
1440	Расчеты по лигитимным операциям		1 581 061	1 720 031	2 397 350
1490	Прочие обязательства		10 207 284	10 642 544	-
в том числе:					
1450	поставщики и подрядчики		8 641 718	8 933 440	-
1460	прочие кредиторы		1 665 566	1 709 104	-
1490	Итого по разделу IV		22 985 331	22 697 641	4 712 054
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	Заемные средства		3 448 773	4 179 506	13 682 436
1520	Кредиторская задолженность		12 107 569	13 255 109	18 262 883
в том числе:					
15201	поставщики и подрядчики		4 706 475	5 303 749	11 862 062
15202	задолженность перед персоналом организации		272 927	157 664	158 756
15203	задолженность перед государственными внебюджетными фондами		175 205	135 891	186 358
15204	задолженность по налогам и сборам		1 311 120	761 473	713 238
15205	прочие кредиторы		4 815 046	5 458 099	4 518 302
15206	вексела к уплате		-	-	-
15207	авансы полученные		236 056	312 264	270 967
15208	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		14 578	15 045	16 048
15209	расчеты по лигитимным операциям		576 167	588 924	639 972
15210	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов		-	-	-
1530	Доходы будущих периодов		21 194	21 873	22 527
1540	Оценочные обязательства		312 321	790 780	2 134 309
1550	Прочие обязательства		-	-	-
1560	Итого по разделу V		15 898 255	18 157 269	34 225 155
1700	БАЛАНС		59 697 723	59 419 472	54 220 697



Руководитель
31 марта 2018 г.

Н.И. Панюгина

Главный бухгалтер

Ю.В. Ишкова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 1 квартал 2018 г.

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания №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	Класс
Дата отчета, месяц, год	0710002
по ОКПО	31.03.2018
ИНН	76535270
по ОКВЭД	1606053324
по ОКФС/ОКФС	35.30.1
по ОКЕН	12247/16
	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			
	<i>Выручка</i>	2110	13 039 514	12 276 104
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии	2111	5 688 406	5 397 545
	теплоэнергии	2113	7 011 491	6 368 599
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	339 617	451 960
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2116	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	-	-
	<i>Собстоимость</i>	2120	(10 297 576)	(9 341 164)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии	2121	(3 742 797)	(3 462 681)
	теплоэнергии	2123	(6 274 399)	(5 505 284)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(280 380)	(373 199)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2126	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 741 938	2 876 940
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 741 938	2 876 940
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	65 814	331
	Проценты к уплате	2330	(346 242)	(536 984)
	Прочие доходы	2340	1 767 474	611 215
	Прочие расходы	2350	(1 363 317)	(404 633)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 863 667	2 547 069
	Текущий налог на прибыль	2410	(176 222)	(38 512)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	17 972	20 711
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(169 796)	(235 221)
	Изменение уплаченных налоговых активов	2450	(244 688)	(256 392)
	Прочее, в т.ч.	2460	(15 390)	(2 561)
	Уточненный расчет по налогу на прибыль	2461	-	-
	Иные аналогичные обязательные платежи	2462	(15 390)	(2 561)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 257 571	2 014 383
	СРАВНИМО			
	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	2 257 571	2 014 383
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00155	0,00138
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель
25 апреля 2018 г.

Н. И. Пивнигина

Главный бухгалтер

Ю. В. Иванова

Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2017

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
**Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
и его дочерних организаций
за 2017 год**

Апрель 2018 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	13
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	14



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 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 2017 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменении капитала за 2017 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельств, изложенных в пунктах 1, 3 и 4 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 консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2017 год, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2017 г. в консолидированной финансовой отчетности отражены активы Группы Битар, предназначенные для продажи, в сумме 15 756 587 тыс. рублей и 17 407 734 тыс. рублей, соответственно, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи, в сумме 7 092 468 тыс. рублей и 7 466 272 тыс. рублей, соответственно. Планы руководства о реализации Группы Битар не реализовались, и, по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2017 г., активы Группы Битар не удовлетворяют определению активов, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IFRS) 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.



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 2016 г. и 31 декабря 2017 г., а также в отношении стоимости связанных с ними обязательств на вышеуказанные даты. Данные активы, предназначенные для продажи, и обязательства, связанные с активами, предназначенными для продажи, были отражены в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 г. в сумме 15 756 587 тыс. рублей и 7 092 468 тыс. рублей, соответственно, и по состоянию на 31 декабря 2017 г. в сумме 17 407 734 тыс. рублей и 7 466 272 тыс. рублей, соответственно. В отношении Группы Битар в консолидированной финансовой отчетности за 2016 год были признаны прибыль от прекращенной деятельности в сумме 183 692 тыс. рублей, прочий совокупный расход в сумме 1 908 733 тыс. рублей и доход по отложенному налогу в сумме 381 747 тыс. рублей, 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 123 351 тыс. рублей. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-то корректировки указанных показателей, а также прочих показателей, раскрытых в Примечании 8 к консолидированной финансовой отчетности.

3. По состоянию на 31 декабря 2017 г. в консолидированной финансовой отчетности отражена дебиторская задолженность от Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в размере 3 509 499 тыс. рублей на основании договора об уступке права требования исполнения обязательства. По состоянию на дату признания данной дебиторской задолженности решением Арбитражного Суда Ярославской области Открытое акционерное общество «Тверские коммунальные системы» было признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство, которое по состоянию на 31 декабря 2017 г. не было завершено. Согласно МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», при первоначальном признании дебиторской задолженности организация должна оценивать ее по справедливой стоимости, а в дальнейшем – по амортизированной стоимости за вычетом убытка от обесценения при наличии объективных свидетельств обесценения. Поступление будущих экономических выгод по задолженности от Открытого акционерного общества «Тверские коммунальные системы» в полном объеме не является вероятным. Следовательно, дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2017 г. и финансовые доходы за 2017 год были завышены на 3 509 499 тыс. рублей, налог на прибыль был завышен на 701 900 тыс. рублей.

4. В 2017 году Группа выдала финансовую гарантию по обязательству своего совместного предприятия ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» и оценила ее при первоначальном признании по нулевой стоимости. МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» требует при первоначальном признании оценивать финансовые гарантии по справедливой стоимости. Группа при первоначальной оценке справедливой стоимости данной финансовой гарантии не приняла во внимание все факторы, характерные для данного обязательства. Влияние данного факта на консолидированную финансовую отчетность Группы не было определено.



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.

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 обесценение дебиторской задолженности</p> <p>Дебиторская задолженность является одним из наиболее существенных активов Группы. Оценка возможности возмещения данной задолженности требует от руководства применения суждений и допущений в отношении способности покупателей Группы производить оплату за поставленные товары и услуги. 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 14 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Группы для определения величины резерва под обесценение дебиторской задолженности. 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>



Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Переоценка основных средств

Группа использует модель учета основных средств по переоцененной стоимости и регулярно проводит переоценку в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 16 «Основные средства». При проведении оценки справедливой стоимости основных средств руководство Группы применяет различные допущения и суждения, в том числе, оценку затрат на замещение (воспроизводство) основных средств, физический износ и функциональное устаревание, подбор объектов-аналогов при применении сравнительного подхода, а также различные допущения, используемые при применении доходного подхода, такие как будущие цены на электроэнергию, теплоэнергию, мощность, объемы реализации теплоэнергии и электроэнергии, стоимость и объемы потребления топлива, расходы на ремонты и капитальные вложения, ожидаемый срок полезного использования основного оборудования.

Информация о результатах переоценки раскрыта Группой в Примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Группы для проведения переоценки основных средств, в том числе с привлечением наших экспертов по оценке. В частности, мы сравнили расчет коэффициентов (индексов) пересчета и оценки затрат на замещение (воспроизводство) основных средств с доступными рыночными данными и другими доказательствами, проанализировали обоснованность подбора объектов-аналогов при применении сравнительного подхода, рассмотрели применяемые руководством Группы допущения, относящиеся к прогнозируемым объемам выручки от реализации электроэнергии, теплоэнергии, мощности, стоимости и объемам потребления топлива, расходам на ремонты и капитальные вложения, уделили особое внимание методике построения моделей дисконтированных денежных потоков, в том числе корректности определения прогнозного периода и используемой ставки дисконтирования. Мы проверили математическую точность расчетов и их чувствительность к изменению основных допущений. Мы проанализировали раскрытия информации о переоценке основных средств в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за 2017 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.

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 финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.



В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ 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.

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»

27 апреля 2018 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: 150040, Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

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 2017 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	25 305 015	25 762 644
Нематериальные активы		225 798	240 015
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	11	1 840 794	2 114 746
Прочие внеоборотные активы	12	1 075 848	1 085 611
Итого внеоборотные активы		28 447 455	29 203 016
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	13	1 354 632	1 196 169
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	11 920 079	8 012 176
Денежные средства и их эквиваленты	15	193 220	113 991
Прочие оборотные активы		9 134	56
Итого оборотные активы		13 477 065	9 322 392
Активы, предназначенные для продажи	10	17 559 687	15 756 587
Итого активы		59 484 207	54 281 995
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	16	14 749 054	14 749 054
Эмиссионный доход		6 831 965	5 294 986
Собственные выкупленные акции	16	(3 982 252)	-
Непокрытый убыток		(13 396 334)	(18 863 161)
Прочие резервы	16	11 235 873	9 313 951
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»		15 438 306	10 494 830
Неконтролирующая доля участия		31 987	28 329
Итого капитал		15 470 293	10 523 159
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	8 702 189	952 946
Отложенные налоговые обязательства	17	2 272 701	585 716
Пенсионные обязательства	18	436 261	293 883
Прочие долгосрочные обязательства	2, 9	7 280 331	990 154
Итого долгосрочные обязательства		18 691 482	2 822 699
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	19	4 110 547	13 656 954
Кредиторская задолженность и начисления	20	12 818 039	19 210 814
Задолженность по прочим налогам	21	927 574	975 901
Итого краткосрочные обязательства		17 856 160	33 843 669
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	10	7 466 272	7 092 468
Итого обязательства		44 013 914	43 758 836
Итого капитал и обязательства		59 484 207	54 281 995

Генеральный директор

27 апреля 2018 г.



Н.И. Пинигина

Примечания 1-31 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка	22	36 550 017	33 892 640
Операционные расходы	23	(32 254 854)	(31 844 364)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты		(149 770)	(1 723 483)
(Расход) / доход от переоценки основных средств	9	(1 848 355)	1 726 398
Прочие операционные доходы	24	620 803	317 860
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности		2 917 841	2 369 051
Прочие доходы		189 707	190 651
Прочие расходы		(30 290)	(66 581)
Доля в (убытке)/прибыли совместного предприятия	11	(345 914)	983 839
Финансовые доходы	25	5 040 108	273 441
Финансовые расходы	26	(2 249 850)	(4 488 606)
Прибыль/(убыток) до налогообложения от продолжающейся деятельности		5 521 602	(738 205)
(Расход) / доход по налогу на прибыль	17	(1 234 029)	111 450
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности		4 287 573	(626 755)
В том числе, приходящийся на акционеров ПАО «ТГК-2»		4 286 887	(629 318)
Прекращенная деятельность			
Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	8	650 587	183 692
Итого прибыль/(убыток) за год		4 938 160	(443 063)
В том числе, приходящийся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		4 937 474	(445 626)
Неконтролирующие доли участия		686	2 563
Прочий совокупный доход			
Итого прочий совокупный доход / (расход), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		501 405	(1 526 986)
Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций	8	626 756	(1 908 733)
Эффект от налога на прибыль		(125 351)	381 747
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		1 952 842	2 487 490
Переоценка основных средств за счет резерва	9	2 454 690	3 137 266
Актуарные убытки от переоценки по планам с установленными выплатами 18		(13 638)	(27 904)
Эффект от налога на прибыль		(488 210)	(621 872)
Итого прочий совокупный доход за год		2 454 247	960 504
Итого совокупный доход за год		7 392 407	517 441
В том числе, приходящийся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		7 388 749	513 482
Неконтролирующую долю участия		3 658	3 959
Базовая прибыль/(убыток), приходящийся на держателей обыкновенных акций (в российских рублях на акцию)	27	0,0034	(0,0003)
Базовая прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности, приходящийся на держателей обыкновенных акций ПАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		0,0029	(0,0004)

Генеральный директор
27 апреля 2018 г.



Н.И. Пинигина

Примечания 1-31 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 2017 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения от продолжающейся деятельности		5 521 602	(738 205)
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	8	722 874	216 043
Убыток до налогообложения		6 244 476	(522 162)
Доля Группы в убытке / (прибыли) совместного предприятия	11	345 914	(983 839)
Доля Группы в прибыли Группы Битар	8	(722 874)	(216 043)
Финансовые (доходы) / расходы	25, 26	(2 790 258)	4 215 165
Переоценка основных средств	9	1 848 355	(1 726 398)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	23	1 616 551	1 763 506
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	14	210 376	825 727
Резерв под оценочные обязательства	29	19 049	1 332 603
Прочие корректировки		105 920	140 120
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		6 877 509	4 828 679
Увеличение дебиторской задолженности (Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(4 189 923)	(995 641)
Увеличение кредиторской задолженности (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов		(158 463)	432 584
(Уменьшение) / увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		4 687 894	1 305 567
Налог на прибыль уплаченный		(9 079)	3 835
		(208 932)	83 455
		(136 452)	-
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		6 862 554	5 658 479
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		9 445	195 418
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(629 351)	(1 086 155)
Вклад в уставный капитал ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»		-	(918 000)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(619 906)	(1 808 737)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		7 200 000	1 009 229
Погашение кредитов и займов		(8 787 256)	(1 992 761)
Проценты уплаченные		(1 591 556)	(2 100 599)
Неустойка за несвоевременный возврат кредита		(17 605)	(10 113)
Приобретение собственных акций	16	(2 445 273)	-
Выкуп собственных облигаций серии БО-02		(113 037)	-
Платежи по финансовой аренде	9	(403 399)	(664 695)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(6 158 126)	(3 758 939)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		84 521	90 803
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	15	113 991	70 040
Расходы от покупки/продажи валюты		(5 292)	(46 852)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	15	193 220	113 991

Генеральный директор

27 апреля 2018 г.

Н.И. Пинигина

Примечания 1-31 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Консолидированный отчет об изменении капитала
за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»

	Собственные			Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Неспокрытый убыток				
На 1 января 2016 г.	14 749 054	5 294 986	(19 058 824)	8 996 132	9 981 348	24 370	10 005 718
Убыток за год	-	-	(445 626)	-	(445 626)	2 563	(443 063)
Прочий совокупный доход	-	-	-	959 108	959 108	1 396	960 504
Итого совокупный (расход)/доход за 2016 год	-	-	(445 626)	959 108	513 482	3 959	517 441
Размещение дополнительного выпуска акций	-	-	-	-	-	-	-
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	641 289	(641 289)	-	-	-
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
Прибыль за год	-	-	4 937 474	-	4 937 474	686	4 938 160
Прочий совокупный доход	-	-	-	2 451 275	2 451 275	2 972	2 454 247
Итого совокупный доход за 2017 год	-	-	4 937 474	2 451 275	7 388 749	3 658	7 392 407
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	-	(529 353)	-	-	-
Приобретение собственных акций (Примечание 16)	-	1 536 979	(3 982 252)	-	(2 445 273)	-	(2 445 273)
На 31 декабря 2017 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	11 235 873	15 438 306	31 987	15 470 293

Н.И. Пиннигина

Генеральный директор
27 апреля 2018 г.


13 Примечания 1-31 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)

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 РАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 г.).

Юридический адрес: Российская Федерация, г. Ярославль, проспект Октября, д. 42.

Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности Компании и ее дочерних обществ (далее – «Группа»). Дочерние общества Компании, входящие в Группу (по состоянию на 31 декабря 2017 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 «ТГК-2 Инвест» (доля голосующих акций – 100%)**;
- ▶ ООО «Костромская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ Bitar Holdings Limited (далее – «Группа Битар») (доля голосующих акций – 100%, Примечания 8,10).

* 21 июня 2017 г. ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей» было переименовано в АО «ТЭЦ «Белый Ручей»

** 26 февраля 2018 г. ООО «ТГК-2 Инвест» переименовано в ООО «ТГК-2 Энергосбыт»

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 предприятия тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 2 556,6 МВт; общая тепловая мощность – 9 236,46 Гкал/час.

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

Изменения в структуре Группы

В 2017 году руководством Группы были приняты решения о добровольной ликвидации ООО «Архангельская генерация», ООО «Вологодская генерация», ООО «Новгородская генерация», ООО «Ярославская генерация» и ООО «Костромская генерация» (сведения о ликвидации ООО «Новгородская генерация» были внесены в ЕГРЮЛ 13 ноября 2017 г., ООО «Архангельская генерация» - 14 ноября 2017 г., ООО «Вологодская генерация» и ООО «Ярославская генерация» - 15 ноября 2017 г. По состоянию на 31 декабря 2017 г. ООО «Костромская генерация» не было ликвидировано). Ликвидация вышеуказанных организаций не оказала существенного влияния на финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 г. и ее финансовые результаты за 2017 год.

Примечания 1-31 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)

Состав акционеров Группы

По состоянию на 31 декабря 2017 г., по мнению руководства, ни один из акционеров (или их группа) не осуществляет контроль над Группой.

Акционеры, распоряжающиеся более 5% акций Общества:

Акционер	На 31 декабря 2017 г., %	На 31 декабря 2016 г., %
ООО "Долговое агентство" (прямое распоряжение)*	27,00	–
Kostroma Kogeneratsiya Limited, Cyprus (прямое распоряжение)**	20,00	–
Janan Holdings Limited, BVI (прямое распоряжение)***	14,54	14,54
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)***	9,55	9,55
Raltaka Enterprises Limited, BVI (прямое распоряжение)***	7,25	7,25
Litim Trading Limited, BVI (прямое распоряжение)***	1,49	19,89
Prosperity Capital Management Limited, Cayman Islands (косвенное распоряжение), в том числе через управление: Sonara Limited, Cyprus (прямое распоряжение)	–	26,99
Jamica Limited, Cyprus (прямое распоряжение)	–	19,78
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	20,17	7,21
Итого	100,00	100,00

* В декабре 2017 г. дочернее общество Группы ООО «Долговое агентство» приобрело 27% акций ПАО «ТГК-2», 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 (более подробно смотрите в Примечании 16);

** В декабре 2017 г. компания Kostroma Kogeneratsiya Limited приобрела долю участия в размере 20,00% от уставного капитала Общества;

*** по состоянию на 31 декабря 2017 г. ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества на праве собственности: компании Janan Holdings Limited, компании Raltaka Enterprises Ltd. Litim Trading Limited, ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» (общая доля, переданная в доверительное управление ООО «СОВЛИНК» - 59,80% от уставного капитала Общества).

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.

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.

Примечания 1-31 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)

Условия ведения деятельности Группы

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2017 году негативное влияние на российскую экономику продолжают оказывать низкие цены на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими в результате поддержания Банком России ключевой ставки, которая на 31 декабря 2017 г. составила 7,75%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества 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 2017 г. Группа получила чистую прибыль в размере 4 938 160 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. чистый убыток в размере 443 063 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами составило 5 714 320 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 15 857 158 тыс. рублей).

При этом чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности за 2017 год, составила 6 862 554 тыс. рублей (за 2016 год – 5 658 479 тыс. рублей).

Уменьшение дефицита оборотных средств по состоянию на отчетную дату по сравнению с 31 декабря 2016 г., в основном, было связано со следующими факторами:

- 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 реструктуризирована 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) откажется 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 консолидированной финансовой отчетности Группой был признан доход от реструктуризации в размере 1 301 692 тыс. рублей (см. Примечание 25);
 - В течение 2017 г. Группой были заключены мировые соглашения с ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» о реструктуризации задолженности
- Примечания 1-31 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)

Группы за газ, в том числе процентов и пеней за несвоевременную оплату на общую сумму 11 048 553 тыс. рублей до 2026 года. Согласно условиям мировых соглашений проценты на сумму долга не начисляются. В консолидированной финансовой отчетности Группой был признан доход от реструктуризации в размере 3 613 828 тыс. рублей (см. Примечание 25).

13 марта 2018 г. Группой были заключены дополнительные соглашения с АО «АЛЬФА-БАНК» на увеличение кредитного лимита по Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии № КС 01ММ6L от 22 ноября 2017 г. с 3 600 000 тыс. руб. до 16 000 000 тыс. руб. Срок действия кредитной линии - до 21 декабря 2027 г. включительно. За пользование кредитом установлены процентные ставки не более 13% годовых в период до 31 декабря 2018 г., не более 11% годовых в период с 1 января 2019 г. до даты окончания срока действия кредитной линии. Полученные средства будут направлены на рефинансирование обязательств Группы перед кредиторами.

В течение 2018 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 17 856 160 тыс. рублей. Руководство Группы ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности и средств кредитной линии, полученной от АО «АЛЬФА-БАНК».

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

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ПАО «ТГК-2» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональной валютой компаний Группы Битар является македонский денар (Примечание 8).

Примечания 1-31 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)

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

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

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

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 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.

Примечания 1-31 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)

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 консолидированном отчете о финансовом положении.

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

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

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

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 8. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

Инвестиции в ассоциированные 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

Примечания 1-31 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)

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 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

Примечания 1-31 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)

признана данная дооценка. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

При первоначальном признании объекты основных средств оцениваются по стоимости приобретения.

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

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

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 38
Сооружения и передаточные устройства	до 85
Здания	до 70
Транспортные средства	до 15
Прочие	до 35

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

Примечания 1-31 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)

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.

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

Все финансовые активы при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно относящиеся к приобретению финансового актива затраты по сделке.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы выданные и дебиторскую задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

В течение 2017 и 2016 годов Группа не проводила операций с финансовыми активами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убыток, инвестициями, удерживаемыми до погашения и финансовыми активами, имеющимися в наличии для продажи. По состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые активы.

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

Примечания 1-31 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)

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.

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное.

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.

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.

Примечания 1-31 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)

Финансовые обязательства

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты, займы и кредиторскую задолженность, производные инструменты, обозначенные, как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

В течение 2017 и 2016 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 2017 г. и 31 декабря 2016 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые обязательства.

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.

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное.

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

Примечания 1-31 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)

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 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

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и, если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения с учетом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин.

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

Примечания 1-31 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)

совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде. Текущий налог представляют собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущий периоды.

Оценочные обязательства по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить его сумму. Оценочные обязательства начисляются в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе операции, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

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.

Примечания 1-31 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)

Группа производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательства в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу с 1 января 2017 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 2017 г. Содержание каждого из новых стандартов или изменений описано ниже:

- ▶ *«Инициатива по раскрытию»* – поправки к МСФО (IAS) 7 *«Отчет о движении денежных средств»*. Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу. Группа представила информацию как за текущий, так и за предшествующий сравнительный период (см. Примечание 19).
- ▶ *«Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»* – поправки к МСФО (IAS) 12 *«Налоги на прибыль»*. Данная поправка разъясняет, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающих их балансовую стоимость. Данные поправки не оказали влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы, т.к. Группа не имеет вычитаемых временных разниц или активов, которые относятся к сфере применения данных поправок.
- ▶ *«Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»* – поправки к МСФО (IFRS) 12 *«Раскрытие информации об участии в других организациях»* в

Примечания 1-31 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)

рамках документа «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов». Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации, которая классифицируется как предназначенная для продажи. Группа раскрыла информацию о Группе Битар, которая классифицируется, как предназначенная для продажи в Примечании 8.

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

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15, выпущенный в мае 2014 г. и измененный в апреле 2016 г., вступает в силу с 1 января 2018 г., разрешено его досрочное применение. Группа начнет применение данного стандарта с даты его вступления в силу. Стандарт допускает полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение. Группа планирует использовать вариант модифицированного ретроспективного применения. МСФО (IFRS) 15 вводит единую модель для признания выручки по договорам с покупателями и заказчиками. Когда МСФО (IFRS) 15 вступит в силу, он заменит действующие руководства по признанию выручки, в т.ч. МСФО (IAS) 18 «Выручка» и МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», а также относящиеся к ним разъяснения.

Основной принцип МСФО (IFRS) 15 требует признания организацией выручки для отображения передачи обещанных товаров или услуг покупателю в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. В частности, стандарт вводит 5-этапную модель по признанию выручки:

- Этап 1: идентифицировать договор(ы) с покупателем;
- Этап 2: идентифицировать обязанности к исполнению, предусмотренные в договоре;
- Этап 3: определить цену сделки;
- Этап 4: распределить цену сделки на обязанности к исполнению, предусмотренные в договоре;
- Этап 5: признать выручку, когда (или по мере того, как) организация выполнит обязанности к исполнению, предусмотренные в договоре.

В 2017 г. Группа произвела оценку влияния применения нового стандарта на финансовую отчетность Группы, ее процессы и системы, и выявила следующие области, которые, как ожидается, будут затронуты:

В соответствии с действующей учетной политикой Группа признает выручку от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии, которая оценивается по справедливой стоимости подлежащего получению возмещения. Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражается в составе прибыли и убытков по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. При наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет взыскать всю причитающуюся ей сумму в соответствии с первоначальными условиями договора, Группа создает оценочный резерв в составе резерва под обесценение дебиторской задолженности. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка покупателям, по которым Группа не ожидает поступлений за поставленные товары и услуги, не должна признаваться в финансовой отчетности. Данное изменение не окажет влияние на чистую прибыль Группы, однако приведет к уменьшению объема признанной выручки и расходов на создание резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Группа оценила, что согласно МСФО (IFRS) 15, увеличатся требования к раскрытию информации о выручке, данные раскрытия будут включать количественную и качественную информацию о:

- договорах с покупателями (детализация выручки, остатки по договорам);

Примечания 1-31 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)

- существенных суждениях (передача контроля, выполнение обязанности к исполнению в течение периода либо в определенный момент времени, выбор порядка оценки степени выполнения обязанности к исполнению, оценка переменного возмещения);
- практических методах.

Руководство не ожидает, что применение МСФО (IFRS) 15 окажет существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы, за исключением необходимости более подробного раскрытия информации в отчетности.

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную версию стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – «Классификация и оценка». Окончательная редакция МСФО (IFRS) 9 заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет требования по классификации и оценке, обесценению и учету хеджирования финансовых инструментов. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель «ожидаемого кредитного убытка», призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или позже).

Группа планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу и не будет пересчитывать сравнительную информацию. В 2017 г. Группа осуществила детальную оценку влияния всех аспектов МСФО (IFRS) 9. Эта оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Группы в 2018 году, когда Группа начнет применение МСФО (IFRS) 9. В целом, Группа не ожидает значительного влияния требований МСФО (IFRS) 9 по классификации и раскрытию на свой отчет о финансовом положении и собственный капитал. Займы выданные и дебиторская задолженность признаны для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Группа считает, что характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам отвечают критериям для оценки их по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9, следовательно, реклассификация этих финансовых инструментов не потребуется.

Влияния на финансовые обязательства Группы не ожидается, поскольку новые требования касаются только финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, а у Группы таких обязательств нет.

Новая модель учета обесценения требует признания обесценения на основе ожидаемых кредитных убытков, а не только понесенных кредитных убытков, как было в МСФО (IAS) 39. Она применяется также к финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости. На основании предварительной оценки Группа ожидает, что сумма оценочного резерва под убытки согласно МСФО (IFRS) 9 будет на том же уровне, что и по МСФО (IAS) 39, возможно увеличение суммы резерва, но не существенное по сравнению с тем, что было по МСФО (IAS) 39.

Новый стандарт также вводит расширенные требования по раскрытию информации и изменения в презентации, которые, как ожидается, приведут к изменению содержания и объема раскрытия информации о финансовых инструментах Группы с года начала применения нового стандарта.

Примечания 1-31 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)

В сентябре 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. В настоящее время вступление в силу указанных поправок, изначально планировавшееся для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее - отложено. Указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку их требования уже соблюдены в учетной политике Группы.

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 арендодателя. Наиболее существенным ожидаемым эффектом от внедрения нового стандарта является увеличение активов и финансовых обязательств на балансе арендодателя. 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. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии, что его требования будут применяться одновременно с применением МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». В настоящее время Группа находится в процессе количественной оценки влияния изменений, привносимых стандартом.

Прочие стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, т.к. не относятся операциям, осуществляемым Группой.

Группа досрочно не применяла новые стандарты и поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

6. Связанные стороны

Для целей настоящего раскрытия связанными сторонами являются компания ООО «СОВЛИНК», акционеры, оказывающие существенное влияние на Группу, совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», а также члены Совета директоров, Правления, высшие менеджеры и ведущие менеджеры высшей категории. 23 октября 2017 г. Общество прекратило участие в ООО «Расчетный центр».

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	206 305	230 879

Примечания 1-31 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)

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	3 609	–
ООО «Расчетный центр»	–	21 965
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	3 609	21 965

Состояние расчетов со связанными сторонами (дебиторская задолженность):

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	21 375	31 239

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	121	15 713
ООО «Расчетный центр»	–	75
Всего состояние расчетов с совместным предприятием и зависимым обществом	121	15 788

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.

Примечания 1-31 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)

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу:	151 612	130 418
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	138 812	116 239
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	12 800	14 179

Вознаграждение основному управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

7. Информация по сегментам

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» Группа представляет анализ результатов своей деятельности в разрезе операционных сегментов.

Операционный сегмент – это компонент предприятия, который задействован в деятельности, от которой он может получать доходы и нести расходы, операционные результаты которого регулярно рассматриваются руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, и в отношении которого имеется отдельная финансовая информация. Под руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут распределять ресурсы и оценивать операционную деятельность сегментов. Данные функции в Группе выполняет Правление Общества.

Группа действует в Российской Федерации и Республике 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 теплоэнергии Группы в Российской Федерации являются региональные сбытовые компании. Единственным крупным контрагентом является Публичное акционерное общество «Архангельская сбытовая компания» (выручка по данному контрагенту по сегменту АО за 2017 год составила 3 216 554 тыс. рублей, в 2016 году – 6 115 551 тыс. рублей, что составляет 9% и 18% от общей выручки Группы соответственно).

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

Примечания 1-31 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)

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).

** С 1 июня 2017 г. Приказом Общества были изменены наименования действующих обособленных подразделений, вследствие чего были ликвидированы наименования «Главные управления» и утверждены обособленные структурные подразделения в городах присутствия.*

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 2017 и 2016 гг., а также суммы активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 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 Инвест», ООО «Костромская генерация». Агрегированная выручка предприятий, включенных в столбец «Прочие», не превышает 10 процентов 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). Выручка и расходы отчетных сегментов, включенных в расчет показателя «маржинальная прибыль», не отличаются от соответствующих статей выручки и расходов Группы.

Примечания 1-31 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)

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии 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 электроэнергии	(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	5 492 940	43 487 563
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)

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	3 188 822	2 188 511	1 340 894	3 071 825	7 173 334	117 477	17 080 863
Выручка от реализации тепла	5 698 978	883 993	1 843 189	995 293	6 068 074	41 490	15 531 017
Прочая выручка	651 078	9 211	24 188	60 575	449 680	86 028	1 280 760
Расходы на топливо	(4 993 937)	(1 167 784)	(1 991 248)	(2 055 261)	(7 411 412)	(38 279)	(17 657 921)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(919 898)	(158 806)	(224 738)	(292 381)	(1 508 230)	(3 936)	(3 107 989)
Расходы на водоснабжение	(324 553)	(2 859)	(9 990)	(12 759)	(317 349)	(226)	(667 736)
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	(640 909)	(8 047)	(290 172)	–	(65 015)	–	(1 004 143)
Маржинальная прибыль	2 659 581	1 744 219	692 123	1 767 292	4 389 082	202 554	11 454 851
Операционные активы	10 303 176	9 284 838	3 012 162	6 177 895	9 619 415	1 827 307	40 224 793
Операционные обязательства	(6 542 949)	(3 205 879)	(1 898 640)	(523 116)	(6 909 559)	(4 294 457)	(23 374 600)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Маржинальная прибыль по сегментам (РСБУ)	13 208 337	11 454 851
Условно-постоянные расходы*	(8 913 174)	(9 406 575)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	(149 770)	(1 723 483)
Доход от переоценки основных средств	(1 848 355)	1 726 398
Прочие операционные доходы	620 803	317 860
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности (МСФО)	2 917 841	2 369 051

* 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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Операционные активы сегментов (РСБУ)	43 487 563	40 224 793
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	(4 012 915)	(4 196 096)
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	(2 569 889)	(2 661 538)
Разница в признании дебиторской задолженности в РСБУ и МСФО	(901 711)	(985 935)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	(338 108)	(486 501)
Исключение внутригрупповых операций	(59 916)	(37 582)
Прочие корректировки	(152 291)	(24 540)
Прочие активы, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	20 018 559	18 253 298
Активы, предназначенные для продажи	17 559 687	15 756 587
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	1 840 794	2 114 746
Прочие активы*	618 078	381 965
Итого активы (МСФО)	59 484 207	54 281 995

* В строку не включены турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование (Примечание 12). В таблице по сегментам данное оборудование представлено в составе операционных активов сегмента «ЯО».

Примечания 1-31 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)

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(26 850 951)	(23 374 600)
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	5 825 007	2 197 731
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	1 212 056	1 724 080
Исключение внутригрупповых операций	465 100	479 548
Дисконтирование долгосрочной задолженности	4 152 131	0
Прочие корректировки	(4 280)	(5 897)
Прочие обязательства, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	(22 987 970)	(22 581 967)
Кредиты и займы	(12 812 736)	(14 609 900)
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(7 466 272)	(7 092 468)
Отложенные налоговые обязательства	(2 272 701)	(585 716)
Пенсионные обязательства	(436 261)	(293 883)
Итого обязательства (МСФО)	(44 013 914)	43 758 836

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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Архангельская ТЭЦ	1 579 340	4 271 536
Северодвинская ТЭЦ-1	1 029 901	1 092 591
Северодвинская ТЭЦ-2	2 077 870	3 465 838
Архангельские городские тепловые сети	660 240	567 557
Северодвинские городские тепловые сети	474 535	388 309
Прочие	140 640	103 861
Всего в Архангельской области	5 962 526	9 889 692
Вологодская ТЭЦ	6 174 380	5 867 522
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	294 600	246 852
Всего в Вологодской области	6 468 980	6 114 374
Новгородская ТЭЦ	6 627 211	4 897 450
Всего в Новгородской области	6 627 211	4 897 450
Костромская ТЭЦ-1	134 976	66 748
Костромская ТЭЦ-2	217 448	115 968
Костромские тепловые сети	32 769	3 035
Прочие	34 571	3 012
Всего в Костромской области	419 764	188 763
Ярославская ТЭЦ-1	691 538	459 528
Ярославская ТЭЦ-2	1 789 249	1 304 295
Ярославская ТЭЦ-3	1 426 639	1 089 043
Ярославские тепловые сети	836 744	694 580
Лялинская котельная	287 411	435 872
Тенинская водогрейная котельная	404 883	268 823
Исполнительный аппарат ПАО «ТГК-2»	179 559	206 723
Прочие	183 201	181 472
Всего в Ярославской области	5 799 224	4 640 336
Авансы выданные и материалы	27 310	32 029
Итого по Группе	25 305 015	25 762 644

Примечания 1-31 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)

8. Прекращенная деятельность

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 г.
Прибыль до налогообложения Группы Битар	722 874	216 043
Всего прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	722 874	216 043
Расход по налогу на прибыль	(72 287)	(32 351)
Всего прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	650 587	183 692
Базовая прибыль от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную акцию)	0,0005	0,0001

Чистые денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 г.
Чистый приток от операционной деятельности	913 386	166 760
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(265 603)	(150 363)
Чистый отток от финансовой деятельности	(380 940)	(18 155)
Чистый приток / (отток) денежных средств от прекращенной деятельности	266 843	(1 758)

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 2017 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 г.
Выручка	5 447 888	4 237 739
Расходы	(4 725 014)	(4 021 696)
Прибыль до налогообложения Группы Битар	722 874	216 043
Налоговый расход, относящийся к прибыли до налогообложения за текущий период	(72 287)	(32 351)
Чистая прибыль/(убыток) Группы Битар	650 587	183 692

Примечания 1-31 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)

Итоговые суммы консолидированных активов и обязательств Группы Битар представлены ниже (по курсу российский рубль / македонский денар по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 1,12 рублей/денар, по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 1,04 рублей/денар):

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Активы, предназначенные для продажи	17 407 734	15 756 587
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(7 466 272)	(7 092 468)
Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой	9 941 462	8 664 119

Курсовые разницы в размере 626 756 тыс. рублей, образовавшиеся из-за перевода консолидированных активов и обязательств Группы Битар в валюту представления отчетности, признаны в качестве прочего совокупного дохода (1 908 733 тыс. руб. в качестве прочего совокупного расхода за 12 месяцев 2016 года).

По состоянию на 31 декабря 2017 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, о чем свидетельствует таблица ниже (изменение величины дисконтированных денежных потоков при изменении основных допущений, используемых при оценке справедливой стоимости Группы Битар):

Изменение стоимости средней цены на газ	+2,5%	+5,0%	+7,5%	+10,0%
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(979 431)	(1 958 861)	(2 938 292)	(3 917 722)
Изменение объема реализации электроэнергии	-2,5%	-5,0%	-7,5%	-10,0%
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(1 222 975)	(2 445 950)	(3 668 925)	(4 891 899)
Изменение объема реализации теплоэнергии	-2,5%	-5,0%	-7,5%	-10,0%
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(142 441)	(284 882)	(427 323)	(570 202)
Изменение ставки дисконтирования	-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Влияние на увеличение/(уменьшение) величины дисконтированных денежных потоков	2 432 364	1 109 616	(938 986)	(1 740 265)

Примечания 1-31 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)

9. Основные средства

Первоначальная стоимость	Земельные участки и объекты природопользования				Здания	Сооружения и передаточные устройства		Транспортные средства	Незавершенное строи-тельство	Прочие	Всего
	Машини и оборудование	Здания	Земельные участки и объекты природопользования	Транспортные средства		Прочие					
Сальдо на 1 января 2017 г.	13 883 012	9 387 614	973 006	28 239	1 578 423	18 805	29 678 358				
Поступление	468 172	118 644	-	20 180	454 328	1 003	1 084 827				
Ввод в эксплуатацию	110 598	17 498	-	-	(321 876)	-	-				
Выбытие	(357 899)	(7 607)	(81)	-	(120 992)	(14 709)	(503 566)				
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	860 578	(675 956)	221 202	60 148	(246 222)	14 701	2 454 690				
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	(967 277)	(322 571)	(8)	(8 726)	-	(1 581)	(1 759 248)				
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	(1 739)	(186 537)	-	-	-	-	(201 234)				
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	13 995 445	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)	(1 037 940)	(43 847)	(3 472)	(143 736)	(15 985)	(3 915 714)				
Начислено за период	(923 738)	(288 896)	(8)	(8 069)	-	(1 123)	(1 575 147)				
Ввод в эксплуатацию	(63)	(380)	-	-	1 244	-	-				
Выбытие	52 892	7 607	-	-	6 404	14 709	81 874				
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	(370 296)	68 587	(6 305)	(4 907)	(731 442)	(144)	(1 848 355)				
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	967 277	322 570	8	8 726	-	1 581	1 759 248				
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	1 069	47 125	-	-	-	-	49 282				
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	(2 049 464)	(881 327)	(50 152)	(7 722)	(867 530)	(962)	(5 448 812)				
Остаточная стоимость											
Сальдо на 1 января 2017 г.	12 106 407	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	-	-	-	-	-	2 447 558				
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	11 945 981	7 449 758	1 143 967	92 119	476 331	17 257	25 305 015				
В т.ч. объекты в финансовой аренде	3 038 386	-	-	6 722	-	-	3 048 883				
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2017 г.	8 999 555	3 949 149	309 287	28 516	1 306 360	2 378	17 515 720				

Примечания 1-31 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)

9. Основные средства (продолжение)

	Машин и оборудование	Сооружения и передающие устройства	Здания	Земельные участки и объекты природополь- зования	Транспортные средства	Незавер-шенное строи-тельство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 1 января 2016 г.	16 590 258	7 001 019	9 139 410	952 909	107 829	1 218 467	80 860	35 090 752
Поступление	202 533	18 742	3 453	-	2 558	779 749	237	1 007 272
Ввод в эксплуатацию	287 391	338 958	23 268	-	-	(649 617)	-	-
Выбытие	(4 339)	(18 595)	(156)	-	(6 494)	(7 983)	(1 887)	(39 454)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	1 250 372	261 553	1 370 270	14 578	2 453	237 807	233	3 137 266
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	(4 454 055)	(3 808 330)	(1 166 938)	(31)	(78 107)	-	(60 638)	(9 568 099)
Реклассификация из «активы, предназначенные для продажи»	10 852	15 912	18 307	5 550	-	-	-	50 621
Сальдо на 31 декабря 2016 г.	13 883 012	3 809 259	9 387 614	973 006	28 239	1 578 423	18 805	29 678 358
Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)								
Сальдо на 1 января 2016 г.	(6 673 257)	(4 188 718)	(2 229 854)	(43 882)	(83 195)	(201 525)	(76 196)	(13 496 627)
Начислено за период	(691 438)	(791 389)	(231 693)	(7)	(5 373)	-	(1 144)	(1 721 044)
Ввод в эксплуатацию	(1 731)	(7 328)	(1 356)	-	-	10 415	-	-
Выбытие	4 184	17 349	84	10	6 435	266	469	28 797
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	1 140 710	273 582	264 195	-	555	47 108	248	1 726 398
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	4 454 055	3 808 330	1 166 938	32	78 106	-	60 638	9 568 099
Реклассификация из «активы, предназначенные для продажи»	(9 128)	(5 955)	(6 254)	-	-	-	-	(21 337)
Сальдо на 31 декабря 2016 г.	(1 776 605)	(894 129)	(1 037 940)	(43 847)	(3 472)	(143 736)	(15 985)	(3 915 714)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 1 января 2016 г.	9 917 001	2 812 301	6 909 556	909 027	24 634	1 016 942	4 664	21 594 125
В т.ч. объекты в финансовой аренде	2 670 342	84 808	-	-	-	-	-	2 755 150
Сальдо на 31 декабря 2016 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
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2016 г.	9 589 794	2 995 487	4 066 785	316 648	21 356	1 289 573	3 032	18 282 675

Примечания 1-31 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)

9. Основные средства (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2017 г. основные средства с балансовой стоимостью 18 623 724 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 19 367 436 тыс. рублей).

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 г.

По состоянию на 31 декабря 2017 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 2017 г. представлены ниже:

Регион	Общее увеличение/ (уменьшение) стоимости основных средств	Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/ (убытка) текущего периода
Архангельск	(3 485 065)	(2 629 192)	(855 873)
Новгород	1 983 895	1 781 015	202 880
Вологда	605 081	834 953	(229 872)
Кострома	185 058	223 416	(38 358)
Ярославль	1 284 562	2 206 057	(921 495)
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	32 804	38 441	(5 637)
Всего	606 335	2 454 690	(1 848 355)

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом, стоимость которого определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки; физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

Для целей определения экономического износа специализированных активов Группой определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше затрат замещения за вычетом физического и функционального износа основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае,

Примечания 1-31 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)

экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой стоимостью и стоимостью затрат замещения за вычетом физического и функционального износа.

При применении метода дисконтирования будущих денежных потоков и проведении оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на отчетную дату методом дисконтирования будущих денежных потоков руководство Группы использовало следующие существенные допущения:

- ▶ Прогнозный период для всех генерирующих единиц был определен на основании оставшегося срока полезного использования основного оборудования. Постпрогнозная стоимость не рассчитывалась;
- ▶ Прогноз показателей на 2018 год строился на основании утвержденного Бизнес-плана ПАО «ТГК-2» на 2018 год;
- ▶ Объемы реализации на 2019 год были спрогнозированы на основании энерго-топливных балансов. С 2020 года и до конца прогнозного периода объемы реализации остаются неизменными;
- ▶ Для прогноза темпов роста тарифов на теплоэнергию, электроэнергию, мощность, покупаемый газ, а также темпов роста прочих операционных расходов были использованы прогноз Министерства экономического развития на 2018 г. и плановый период 2019 и 2020 гг. от 27 октября 2017 г. и прогнозы агентства The Economist Intelligence Unit. Цены на мощность по договорам поставки мощности в Новгородской и Вологодской областях были рассчитаны в соответствии с порядком расчетов, утвержденном в заключенных договорах.
- ▶ Прогноз капитальных вложений, необходимых для поддержания оборудования и прочих основных средств до окончания прогнозного периода, был основан на утвержденной инвестиционной программе Группы на 2018 год. Начиная с 2019 года и до конца прогнозного периода расчет капитальных затрат был основан на предположении, что Группе будет необходимо производить регулярные замены вспомогательного оборудования и прочих основных средств до окончания срока полезного использования основного оборудования. Расчет стоимости регулярных замен производился на основе амортизированных затрат замещения соответствующих объектов основных средств, равномерно распределенных в течение прогнозного периода. Прогнозы капитальных вложений оказывают существенное влияние на переоцененную стоимость основных средств. Ниже представлена чувствительность изменения переоцененной стоимости основных средств к изменению в прогнозах капитальных вложений:

Ожидаемое влияние	Изменение суммы капитальных вложений			
	+10%	+20%	+30%	+40%
Влияние на уменьшение переоцененной стоимости основных средств	(513 534)	(1 027 068)	(1 540 603)	(2 054 137)

Примечания 1-31 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)

- Для дисконтирования будущих денежных потоков для всех групп активов, генерирующих денежные потоки, применялась средневзвешенная стоимость капитала в размере 13,04%. В таблице ниже содержится анализ чувствительности переоцененной стоимости основных средств к возможному изменению ставки дисконтирования при сохранении всех прочих переменных постоянными:

Ожидаемое влияние	Изменение ставки дисконтирования			
	-2%	-1%	+1%	+2%
Влияние на увеличение/ (уменьшение) переоцененной стоимости основных средств	2 436 317	1 159 214	(1 055 727)	(2 020 286)

- Значения основных допущений основывались на предположениях руководства Группы относительно будущих тенденций развития бизнеса и базировались как на внешних, так и на внутренних источниках.

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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Менее одного года	19 632	23 929
От одного года до пяти лет	62 780	64 557
Более пяти лет	181 495	196 188
Итого	263 907	284 674

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.

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 2017 г.	1 211 773
Проценты начисленные в течение периода	274 004
Погашение обязательства в течение периода	(390 620)
Обязательство по лизингу на 31 декабря 2017 г.	1 095 157

Примечания 1-31 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)

Информация о минимальных арендных платежах по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Менее одного года	532 100	501 568*
От одного года до пяти лет	1 174 675	1 456 608
Более пяти лет	–	139 219
Итого арендные платежи	1 706 775	2 097 395
За вычетом финансовых расходов	(611 618)	(885 622)
Амортизированная стоимость лизингового обязательства	1 095 157	1 211 773

* Согласно графику платежей Группа должна была выплатить 501 568 тыс. рублей в течение 2017 года. Фактически же выплаты составили 390 620 тыс. рублей. Таким образом, сумма в размере 110 948 тыс. рублей является просроченной по состоянию на отчетную дату.

Информация о текущей стоимости минимальных арендных платежей по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Менее одного года	305 002	227 565
От одного года до пяти лет	790 155	856 851
Более пяти лет	–	127 357
Итого арендные платежи	1 095 157	1 211 773

10. Активы, предназначенные для продажи

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Консолидированные активы Группы Битар (Примечание 8)	17 407 734	15 756 587
Основные средства	151 953	–
Итого активы, предназначенные для продажи	17 559 687	15 756 587
Консолидированные обязательства Группы Битар (Примечание 8)	(7 466 272)	(7 092 468)
Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(7 466 272)	(7 092 468)

Примечания 1-31 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)

11. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2016 г.	Поступление / (Выбытие)	Корректи- ровка на прибыль за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2017 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	2 114 111	72 597	(345 914)	1 840 794
ООО «Расчетный центр»	635	(635)	-	-
Итого	2 114 746	71 962	(345 914)	1 840 794

Доли владения в ассоциированных и совместно контролируемых предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2017 г.	Доля владения на 31 декабря 2016 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	Метод долевого участия	49%	51%
ООО «Расчетный центр»**	Метод долевого участия	-	36,57%

* Компания является совместно контролируемым предприятием на основании условий управления, контроля и голосования участников на Общих собраниях участников. 8 декабря 2017 г. доля владения была уменьшена до 49% в связи с вводом в июне 2017 г. энергоблока мощностью ПГУ-450 Мвт в эксплуатацию и исполнению обязательств, принятых по Соглашению участников ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», по внесению дополнительного вклада второго участника совместного предприятия. В результате внесения дополнительного вклада доля Группы в чистых активах совместного предприятия увеличилась на 68 988 тыс. рублей, в связи с чем Группой были признаны соответствующий доход.

Доля Общества в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» передана в залог по Договору залога доли от 8 ноября 2017 г., заключенному с China Huadian Hongkong Company Limited.

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

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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Данные финансовой отчетности совместного предприятия		
Оборотные активы (в том числе денежные средства и их эквиваленты в размере 2 649 391 тыс. рублей и 5 353 488 тыс. рублей на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	2 824 044	5 896 926
Внеоборотные активы	20 069 739	17 451 979
Краткосрочные обязательства (в том числе краткосрочные обязательства по кредитам и займам в размере 0 тыс. рублей и 3 552 665 тыс. рублей на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	(326 194)	(3 640 498)
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	(20 160 070)	(16 852 308)
Собственный капитал	2 407 519	2 856 099
Доля Группы в стоимости собственного капитала	1 179 684	1 456 610
Гудвил	161 196	161 196
Доля Группы в убытке от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	499 914	496 305
Стоимость инвестиции на балансе	1 840 794	2 114 111

Примечания 1-31 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)

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка	4 038 290	–
Прочие операционные доходы	539	3 030
Операционные расходы	(4 350 086)	(529 251)
Амортизация основных средств	(439 626)	–
Проценты по займам	(657 590)	–
Курсовые разницы	924 923	2 944 445
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(483 550)	2 418 224
Налог на прибыль	(64 495)	–
Расход по налогу на прибыль	(157 902)	(489 128)
Прибыль/(убыток) после налогообложения	(705 947)	1 929 096
Доля Группы в прибыли/(убытке) после налогообложения	(345 914)	983 839

Руководство провело тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016г. 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 2017 г. и 31 декабря 2016г., что свидетельствует об отсутствии необходимости начислять обесценение.

12. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность <i>(за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 г. и 161 493 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 г.)</i>	13 463	26 469
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	13 463	26 469
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование	1 057 708	1 057 708
Долгосрочный входящий НДС	4 677	1 434
Итого прочие внеоборотные активы	1 075 848	1 085 611

13. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Топливо	892 989	861 392
Запасные части	129 266	85 557
Прочие товарно-материальные запасы	332 377	249 220
Итого товарно-материальные запасы	1 354 632	1 196 169

Примечания 1-31 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)

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 1 236 186 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2017 г. и 1 212 292 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2016 г.)	6 308 921	5 562 635
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 574 876 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2017 г. и 772 042 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2016 г.)	5 528 867	2 254 395
Итого дебиторская задолженность	11 837 788	7 817 030
Предоплата и авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 31 039 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2017 г. и 93 142 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2016 г.)	54 932	113 155
НДС к возмещению	19 816	68 077
Авансовые платежи в бюджет	7 543	13 914
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	11 920 079	8 012 176

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности 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 обесценение задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
По состоянию на 1 января	2 238 969	2 193 613
Начислено за год	318 835	905 201
Восстановление резерва под обесценение	(108 459)	(79 474)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(607 244)	(780 371)
По состоянию на 31 декабря	1 842 101	2 238 969

Примечания 1-31 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)

Далее приведен анализ просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности по срокам:

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Просроченная менее 3 месяцев	1 340 046	362 613
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	3 958 901	163 012
Просроченная более 1 года	427 595	763 872
Итого	5 726 542	1 289 497

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения по состоянию на 31 декабря 2017 и 31 декабря 2016 гг.

15. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	165 947	78 440
Денежные переводы в пути	26 410	34 510
Средства на специальных счетах в банках	863	1 041
Итого денежные средства и их эквиваленты	193 220	113 991

16. Капитал

Уставный капитал

	На 31 декабря 2017 г.	На 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
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

Примечания 1-31 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)

Собственные выкупленные акции

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	млн. штук	тыс. руб.	млн. штук	тыс. руб.	млн. штук	тыс. руб.
31 декабря 2016 г.	1 474 905	14 749 054	–	–	1 474 905	14 749 054
31 декабря 2017 г.	1 474 905	14 749 054	(398 225)	(3 982 252)	1 076 680	10 766 802

В декабре 2017 г. 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 2016 года на Общем собрании акционеров 30 июня 2017 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

Прочие резервы

На 31 декабря 2017 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств на сумму 9 839 967 тыс. рублей (8 408 540 тыс. рублей на 31 декабря 2016 г.), резерв по курсовым разницам, связанным с пересчетом иностранных операций в размере 1 434 770 тыс. рублей (933 365 тыс. рублей на 31 декабря 2016 г.) и резерв по накопленным актуарным убыткам на сумму 38 864 тыс. рублей (27 954 тыс. рублей на 31 декабря 2016 г.).

17. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
(Расход) / Доход по отложенному налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(1 073 424)	113 339
Текущий налог на прибыль	(160 605)	(1 889)
Итого (расход) / доход по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(1 234 029)	111 450

В течение 12 месяцев 2017 и 2016 гг. налоговая прибыль компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20%, за исключением компаний Группы Битар, прибыль которых облагалась по

Примечания 1-31 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)

ставке 10%, действующей в Республике Македония. Ниже приведена сверка теоретической и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Прибыль / (убыток) до налогообложения от продолжающейся деятельности	5 521 602	(738 205)
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 8)	722 874	216 043
Итого прибыль / (убыток) до налогообложения	6 244 476	(522 162)
Теоретический (расход) / доход по налогу на прибыль по ставке 20%	(1 248 895)	104 432
Влияние более низкой ставки в Республике Македония (10%)	72 287	21 604
Убытки текущего периода, по которым не были признаны отложенные налоговые активы (по Группе Битар)	–	(10 747)
Списание накопленных налоговых убытков за 2014 год в связи с уточнением расходов	(87 270)	–
Эффект от прочих необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	(42 438)	(36 190)
Итого (расход) / доход по налогу на прибыль, в том числе:	(1 306 316)	79 099
(Расход) / Доход по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(1 234 029)	111 450
Расход по налогу на прибыль от прекращенной деятельности	(72 287)	(32 351)

Группой был признан отложенный налоговый актив, связанный с инвестициями в дочерние и зависимые компании, в размере 402 302 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 г., 336 446 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 г.

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 2017 г. и на 31 декабря 2016 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.

Примечания 1-31 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)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2017 и 31 декабря 2016 гг.:

	На 31 декабря 2016 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2017 г.
Налоговый убыток	690 808	(199 330)	–	491 478
Дебиторская задолженность и авансы выданные	673 854	(110 150)	–	563 704
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	378 271	9 903	–	388 174
Кредиторская задолженность и начисления	539 476	(338 908)	–	200 568
Пенсионные обязательства	60 174	24 350	2 728	87 252
Прочее	12 688	(61)	–	12 627
Отложенные налоговые активы	2 355 271	(614 196)	2 728	1 743 803
Основные средства	(2 700 349)	377 122	(490 938)	(2 814 165)
Активы, предназначенные для продажи (Группа Битар)	(233 341)	–	(125 351)	(358 692)
Прочие долгосрочные обязательства	(3 530)	(831 310)	–	(834 840)
Прочее	(3 767)	(5 040)	–	(8 807)
Отложенные налоговые обязательства	(2 940 987)	(459 228)	(616 289)	(4 016 504)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(585 716)	(1 073 424)	(613 561)	(2 272 701)

Примечания 1-31 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)

	На 31 декабря 2015 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2016 г.
Налоговый убыток	699 423	(8 615)	–	690 808
Дебиторская задолженность и авансы выданные	433 907	239 947	–	673 854
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	466 899	(88 628)	–	378 271
Кредиторская задолженность и начисления	211 119	328 357	–	539 476
Пенсионные обязательства	73 334	(18 741)	5 581	60 174
Прочее	22 348	(9 660)	–	12 688
Отложенные налоговые активы	1 907 030	442 660	5 581	2 355 271
Основные средства	(1 746 385)	(326 511)	(627 453)	(2 700 349)
Активы, предназначенные для продажи (Группа Битар)	(615 088)	–	381 747	(233 341)
Прочее	(4 487)	(2 810)	–	(7 297)
Отложенные налоговые обязательства	(2 365 960)	(329 321)	(245 706)	(2 940 987)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(458 930)	113 339	(240 125)	(585 716)

18. Пенсионные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2017 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 10го 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 2017 и 2016 году:

Примечания 1-31 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)

		За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		
		Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Стоимость	текущих	17 491	1 117	18 608	17 516	1 027	18 543
Чистые	процентные	21 728	1 092	22 820	31 339	1 337	32 676
(Доходы) /	расходы от						
	переоценки	–	(2 128)	(2 128)	–	(1 211)	(1 211)
Секвестр	плана	(6 494)	(419)	(6 913)	–	–	–
Стоимость	прошлых	116 475	1 493	117 968	(120 897)	–	(120 897)
Чистые (доходы) /	расходы по плану	149 200	1 155	150 355	(72 042)	1 153	(70 889)

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.

В следующей таблице представлены изменения дисконтированной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами в 2017 и 2016 гг.:

		За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		
		Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января		331 487	14 932	346 419	399 675	15 655	415 330
Стоимость	текущих	17 791	1 117	18 608	17 516	1 027	18 543
Процентные	расходы	26 151	1 093	27 244	36 079	1 337	37 416
Стоимость	прошлых	116 475	1 493	117 968	(120 898)	–	(120 898)
Актuarные	изменения						
вследствие	изменений						
демографических	допущений	34 958	(1 358)	33 600	20 327	(3)	20 324
Актuarные	изменения						
вследствие	изменений						
финансовых	допущений	11 393	290	11 683	7 548	(247)	7 301
Корректировки	на	(37 813)	(1 062)	(38 875)	(1 029)	(960)	(1 989)
Секвестр	плана	(6 494)	(419)	(6 913)	–	–	–
Выплаты по	плану	(20 907)	(1 810)	(22 717)	(27 731)	(1 877)	(29 608)
На 31 декабря		472 741	14 276	487 017	331 487	14 932	346 419

Примечания 1-31 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)

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2017 и 2016 гг.:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	52 537	–	52 537	50 067	–	50 067
Процентные доходы	4 424	–	4 424	4 739	–	4 739
Взносы работодателя	19 803	1 811	21 614	26 517	1 877	28 394
Выплаты по плану	(20 907)	(1 811)	(22 718)	(27 731)	(1 877)	(29 608)
(Расходы) / доходы от переоценки	(5 101)	–	(5 101)	(1 056)	–	(1 056)
На 31 декабря	50 756	–	50 756	52 536	–	52 536

В следующей таблице представлены изменения чистой стоимости обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в 2017 и 2016 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	278 950	14 932	293 882	349 607	15 656	365 263
Чистые (доходы) / расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	149 200	1 155	150 355	(72 043)	1 153	(70 890)
Чистые расходы от переоценки, отраженные в прочем совокупном расходе	13 638	–	13 638	27 904	–	27 904
Взносы работодателя	(19 803)	(1 811)	(21 614)	(26 517)	(1 877)	(28 394)
На 31 декабря	421 985	14 276	436 261	278 951	14 932	293 883

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2017 и 31 декабря 2016 гг.:

	2017 год	2016 год
Ставка дисконтирования	7,80%	8,60%
Ставка роста заработной платы	5,80%	6,20%
Ставка инфляции / индексации пособий	4,30%	4,70%
	РФ 2016	РФ 2015
Таблицы смертности	скорректированные на 78%	скорректированные на 80%

Примечания 1-31 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)

По состоянию на 31 декабря 2017 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 8,9 лет (по состоянию на 31 декабря 2016 г. – 11,1 лет).

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

	В 2017 году			В 2016 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	42 012	1 512	43 523	30 579	1 328	31 907

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 2017 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.руб.)	(35 919)	42 550	20 514	(16 728)	21 911	(19 459)	(11 698)	12 944
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(7,60%)	9,00%	4,34%	(3,54%)	4,63%	(4,12%)	(2,47%)	2,75%

Примечания 1-31 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)

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.руб.)	(821)	926	949	(855)	-	-	(654)	725
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(5,75%)	6,49%	6,65%	(5,99%)	0,00%	0,00%	(4,58%)	5,08%

19. Кредиты и займы**Долгосрочные заемные средства**

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2017 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Банк ВТБ (ПАО)	11	2018-2026 гг.	5 847 341	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	13	2018-2021 гг.	2 400 000	-
Облигационный займ БО-02	12	2018-2019 гг.	454 848	952 946
Итого долгосрочные заемные средства			8 702 189	952 946

Краткосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2017 г., %	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов		3 014 527	10 657 549
АО «АЛЬФА-БАНК»	13	1 200 000	-
Облигационный займ БО-02	12	907 572	951 524
Банк ВТБ (ПАО)*	11	806 529	9 505 529
ГК «Внешэкономбанк»	10,5	100 426	154 501
ПАО Банк «ФК Открытие»		-	45 995
Краткосрочные кредиты и займы		1 096 020	2 999 405
Xin Neng Energy Co Pte. Ltd.	5,9	777 603	849 197
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	5,9	150 756	612 999
Rounceval Investments Limited**	5,9	28 800	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)		-	840 457
Lexfinance Services Inc		-	423 629
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»		-	90 000
Начисленные проценты по кредитам и займам		138 861	183 123
Итого краткосрочные заемные средства		4 110 547	13 656 954

* 2 мая 2017 г. было заключено дополнительное Соглашение № 3 к Кредитному Соглашению № 3482 от 15 октября 2014г. между Обществом и Банком ВТБ (ПАО) о погашении основного долга до 25 марта 2026 г. Более подробно об условиях заключенного дополнительного соглашения смотрите в Примечании 2.

** 28 декабря 2017 г. был заключен договор уступки между Xin Neng Energy Co Pte. Ltd. и Rounceval Investments Limited. Согласно договору были уступлены права требования 500 тыс. долларов США Rounceval Investments Limited. Выплата долга по договору уступки была произведена Обществом 16 января 2018 г.

Примечания 1-31 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)

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль, за исключением займов от Lexfinance Services Inc, *Xin Neng Energy Co Pte. Ltd.*, ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и Rounceval Investments Limited, которые были получены в долларах США. Процентные ставки займов и кредитов фиксированные.

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 несвоевременное погашение	Обязательства по финансовой аренде
На 31 декабря 2015 г.	15 759 581	1 577 868
Проценты, начисленные по кредитам и займам	2 289 269	–
Неустойка, начисленная за несвоевременное погашение кредитов (Примечание 26)	1 831 877	–
Уплаченные проценты и неустойки	(2 110 712)	–
Поступление кредитов и займов	1 009 229	–
Погашение кредитов и займов	(1 992 761)	–
Курсовые разницы по кредитам и займам	(200 144)	–
Прочие изменения по кредитам и займам	(5 961)	(645)
Расходы по финансовой аренде начисленные	–	309 837
Платежи по финансовой аренде	–	(664 695)
На 31 декабря 2016 г.	16 580 378	1 222 365
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1 547 529	–
Доход от реструктуризации кредита от Банк ВТБ (ПАО) (Примечание 2)	(1 301 692)	–
Амортизация задолженности по неустойке от Банк ВТБ (ПАО)	33 914	–
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)	–
Выкуп облигаций серии БО-02	(113 037)	–
Курсовые разницы по кредитам и займам	(59 748)	–
Прочие изменения в обязательствах 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

Примечания 1-31 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)

20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5 814 681	11 873 809
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	6 339 389	5 365 701
Задолженность работникам	159 379	326 704
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	12 313 449	17 566 214
Авансы полученные	312 540	271 242
Резерв под оценочные обязательства (Примечание 29)	192 050	1 373 358
Итого кредиторская задолженность и начисления	12 818 039	19 210 814

21. Задолженность по прочим налогам

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость	603 224	578 869
Страховые взносы	157 123	254 626
Налог на имущество	100 185	94 664
Прочие налоги	67 042	47 742
Итого задолженность по прочим налогам	927 574	975 901

22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Теплоэнергия	16 433 263	15 531 017
Электроэнергия	11 590 503	11 095 878
Мощность	7 268 770	5 984 985
Циркуляция воды	596 473	542 347
Подключение к теплосетям	190 014	250 954
Прочие доходы	470 994	487 459
Итого выручка от продолжающейся деятельности	36 550 017	33 892 640

Примечания 1-31 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)

23. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Расходы на топливо	18 486 274	17 657 921
Расходы на оплату труда	3 865 039	3 601 889
Расходы на приобретение теплоэнергии для перепродажи	1 681 460	1 711 702
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 616 551	1 763 506
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	1 370 005	1 396 287
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	1 068 265	1 004 143
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	785 154	591 987
Расходы на сырье и материалы	761 613	886 772
Расходы на водоснабжение	735 676	667 738
Налоги, кроме налога на прибыль	425 140	318 880
Абонентская плата НОРЭМ	263 090	262 885
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	210 376	825 727
Услуги по охране	153 291	160 158
Консультационные услуги	104 258	145 346
Прочие услуги производственного характера	80 364	82 854
Транспортные услуги	68 200	56 712
Убытки от проигранных судебных дел	52 035	196 039
Расходы по аренде	48 783	82 835
Начисление резерва по оценочным обязательствам	19 049	87 216
Прочие расходы	460 231	343 769
Итого операционные расходы по продолжающейся деятельности	32 254 854	31 844 364

24. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Доходы по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	203 682	172 222
Прочие операционные доходы	417 121	145 638
Итого прочие операционные доходы	620 803	317 860

Примечания 1-31 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)

25. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Доход от реструктуризации задолженности компаниям Группы «Газпром» (Примечание 2)	3 613 828	–
Доход от реструктуризации кредита от Банка ВТБ (ПАО) (Примечание 2)	1 301 692	–
Курсовые разницы	59 748	200 144
Прочие финансовые доходы	64 840	3 626
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	–	69 671
Итого финансовые доходы	5 040 108	273 441

26. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Проценты по кредитам и займам	1 547 529	2 289 269
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	373 265	–
Расходы по финансовой аренде	275 444	309 837
Чистые процентные расходы по пенсионным обязательствам (Примечание 18)	22 820	32 676
Результат от покупки валюты	5 292	24 947
Прочие финансовые расходы	25 500	–
Неустойка за несвоевременный возврат кредита	–	1 831 877
Итого финансовые расходы	2 249 850	4 488 606

27. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Прибыль / (убыток) после налогообложения, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2», тыс. рублей	4 937 474	(445 626)
Дивиденды по привилегированным акциям	–	–
Базовая прибыль / (убыток) за отчетный период	4 937 474	(445 626)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	1 440 625 885	1 458 404 851
Базовая прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию (рублей)	0,0034	(0,0003)

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечания 1-31 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)

28. 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.

29. Оценочные и условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и финансовые результаты Группы в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений в Российской Федерации.

Страхование

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Налогообложение

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.

В 2017 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,

Примечания 1-31 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)

налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации.

Кроме этого была законодательно установлена концепция налоговой выгоды в отношении всех налогов, взимаемых на территории Российской Федерации, с фокусом на присутствие деловой цели при осуществлении хозяйственных операций, а также подтверждение исполнения обязательств по заключенным договорам сторонами договора, либо лицом, на которого эти обязательства были переданы по договору или закону. Данное изменение существенно меняет концепцию признания факта получения налогоплательщиками необоснованной налоговой выгоды, что окажет существенное влияние на сложившуюся ранее судебную практику. При этом практический механизм применения данной нормы еще не до конца урегулирован, а судебная практика по внесенным изменениям - не сформирована.

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 2017 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Окружающая среда

Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство, и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

У Группы существует обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. По оценке Группы, площадь таких земель не превышает 428,9 гектаров. Их текущая наполненность в среднем оценивается на уровне 50%. Руководство Группы оценило величину резерва и приняло решение не признавать обязательство вследствие того, что оно не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы. Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров. Указанные потенциальные обязательства невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Примечания 1-31 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)

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
По состоянию на 1 января	1 373 358	371 672
Признано за отчетный период	19 049	1 375 609
Восстановление излишне начисленного резерва	–	(43 006)
Использование резерва	(1 200 357)	(330 917)
По состоянию на 31 декабря	192 050	1 373 358

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

В июне-июле 2017 года Арбитражный суд Костромской области утвердил мировые соглашения в отношении задолженности Администрации г. Шарья перед ПАО «ТГК-2», согласно которым Администрация перечисляет Обществу 114 840 тыс. рублей, а Общество, в свою очередь, отказывается от требований о взыскании оставшейся части задолженности в размере 93 961 тыс. рублей. Доход по данным мировым соглашениям в размере 114 840 тыс. рублей был признан в настоящей консолидированной финансовой отчетности в составе строки «Прочие доходы».

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 г. 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 будет отражен в консолидированной финансовой отчетности за 2018 г.

Примечания 1-31 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)

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 2017 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 172 324 тыс. долларов США. (9 925 906 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 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 нулю рублей по состоянию на дату заключения договора.

30. 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.

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 14.

Примечания 1-31 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)

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.

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 2017 г.					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	4 005 104	1 881 960	4 165 589	2 621 222	12 673 875
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2017 г.	138 861	–	–	–	138 861
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	993 571	1 210 362	1 462 070	458 257	4 124 260
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 818 039	–	–	–	12 818 039
Обязательства по финансовой аренде	542 019	391 194	796 578	–	1 729 791
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	18 497 594	3 483 516	6 424 237	3 079 479	31 484 826

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2017 г.

Примечания 1-31 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)

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 ста тысяч 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 поддержании оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал.

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.

Примечания 1-31 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)

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые активы				
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочная дебиторская задолженность	13 463	26 469	13 463	26 469
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	8 247 341	–	8 199 851	–
Облигации серии БО-02	1 362 420	1 904 470	1 351 287	1 466 457
Обязательства по финансовой аренде	1 095 157	1 211 773	1 068 924	1 235 659
Прочие долгосрочные обязательства	6 490 176	–	6 425 379	–

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).

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлены ставки, используемые для дисконтирования будущих денежных потоков, вместе с количественным анализом чувствительности.

По состоянию на 31 декабря 2017 г.:

Финансовый инструмент	Диапазоны	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	11,25 - 13%	504 080	245 926	(234 461)	(458 164)
Обязательства по финансовой аренде	22,2%	33 294	16 394	(15 908)	(31 351)
Прочие долгосрочные обязательства	11,25%	546 948	270 433	(245 325)	(481 353)

По состоянию на 31 декабря 2016 г.:

Финансовый инструмент	Ставка дисконтирования	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Обязательства по финансовой аренде	24,4%	42 767	21 026	(20 341)	(40 029)

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.

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31. События после отчетной даты

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества 28 февраля 2018 г. был избран новый состав Совета директоров:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы на момент избрания
1	Селиванов Константин Валерьевич <i>(Председатель Совета директоров)</i>	Советник генерального директора ООО ТД «Башкирская химия»
2	Удинцева Ирина Львовна <i>(Заместитель Председателя Совета директоров)</i>	Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»
3	Куликова Светлана Вячеславовна	Главный юрист 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	Специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО «КБ Альба Альянс»
7	Талмач Виктор Викторович	Юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
8	Тулуни Дмитрий Владимирович	Директор по экономике и финансам ПАО «ТГК-2»
9	Эйхгорн Александр Вячеславович	Директор по проектам ООО ВТБ ДЦ

13 марта 2018 г. Обществом были заключены дополнительные соглашения с АО «АЛЬФА-БАНК» на увеличение кредитного лимита по Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии № КС 01ММ6L от 22 ноября 2017 г. Более подробная информация представлена в Примечании 2.

В марте - апреле 2018 г. Общество получило уведомления, согласно которым: ООО «СОВЛИНК» сократило объем акций Общества, находящихся у него в доверительном управлении до уровня 1,49% от уставного капитала Общества (ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества), а компания Kostroma Kogeneratsiya Limited дополнительно к владению 20% начала осуществлять доверительное управление правами по обыкновенным акциям в размере 58,31% от уставного капитала Общества.

Примечания 1-31 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Всего прошито, пронумеровано и
скреплено печатью 70 листов

