

**ПАО «Территориальная генерирующая  
компания №1»**

**Консолидированная финансовая  
отчетность, подготовленная  
в соответствии с международными  
стандартами финансовой  
отчетности (МСФО),  
(с аудиторским заключением независимого  
аудитора)**

**31 декабря 2024 года  
Санкт-Петербург | 2024**

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам публичного акционерного общества  
«Территориальная генерирующая компания № 1»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Организация) (ОГРН 1057810153400) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в РФ и соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### 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. 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.

### ***Оценка обесценения внеоборотных активов***

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств, нематериальных активов, активов в форме права пользования (далее - внеоборотные активы) и при необходимости проводит соответствующее тестирование.

Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости внеоборотных активов, а также проверку достаточности раскрытий в отношении обесценения внеоборотных активов в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. В ходе нашей проверки мы привлекли эксперта для помощи нам в оценке допущений и методологии, используемых Группой для проведения теста.

Результаты проведенного теста на обесценение представлены в примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

### ***Оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки***

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва под ожидаемые кредитные убытки в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений (примечания 2.2.4.2, 11 и 28.1 к консолидированной финансовой отчетности).

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки включали:

- проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении финансовых активов Группы;
- проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки;
- проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных;
- проверку полноты и корректности раскрытия данных в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

### **Прочая информация**

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за 12 месяцев 2024 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность 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 вопроса о том, 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 возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом и отчетом эмитента за 12 месяцев 2024 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Совета директоров.

## **Ответственность руководства и Совета директоров Организации за консолидированную финансовую отчетность**

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» 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 отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров Организации несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность 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 выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут 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:

- а) 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 ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) 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;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть 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;

- д) 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;
- е) планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров Организации, 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, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров Организации 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 Организации, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, 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 аудита,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение  
независимого аудитора  
(руководитель задания по аудиту),  
ОРНЗ 22006023840, действующий  
от имени аудиторской организации  
на основании доверенности  
от 31.01.2025 № 40-01/2025-Ю



Голик Юрий Александрович

Аудиторская организация:  
Юникон Акционерное Общество  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,  
ОРНЗ 12006020340

7 марта 2025 года

## Оглавление

Консолидированный отчет о финансовом положении .....	7
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	8
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

1	Общая информация .....	11
2	Существенная информация об учетной политике.....	12
3	Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения.....	19
4	Сегментная информация.....	21
5	Связанные стороны .....	23
6	Основные средства .....	28
7	Активы в форме права пользования .....	29
8	Нематериальные активы .....	30
9	Обесценение внеоборотных активов .....	30
10	Инвестиции в ассоциированные организации .....	31
11	Дебиторская задолженность и предоплата .....	31
12	Налог на прибыль .....	32
13	Финансовые активы.....	34
14	Запасы .....	34
15	Денежные средства и их эквиваленты.....	34
16	Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность.....	34
17	Капитал.....	35
18	Кредиты и займы .....	36
19	Обязательства по вознаграждениям работникам .....	36
20	Кредиторская задолженность и прочие обязательства .....	39
21	Оценочные обязательства .....	39
22	Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	39
23	Выручка .....	40
24	Операционные расходы .....	40
25	Финансовые доходы и расходы.....	41
26	Базовая прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров .....	41
27	Условные и договорные обязательства .....	41
28	Факторы финансовых рисков .....	43
29	Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	48
30	События после отчетного периода.....	48

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	139 420	134 218
Активы в форме права пользования	7	1 355	1 561
Инвестиционная недвижимость		337	161
Нематериальные активы	8	4 462	4 224
Инвестиции в ассоциированные организации	10	649	544
Дебиторская задолженность и предоплата	11	2 898	1 739
Отложенные налоговые активы	12	1 242	675
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>150 363</b>	<b>143 122</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	14	5 473	5 233
Дебиторская задолженность и предоплата	11	21 616	17 337
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		384	99
Денежные средства и их эквиваленты	15	2 952	477
Финансовые активы	13	14 244	13 793
Активы выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	16	-	16 989
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>44 669</b>	<b>53 928</b>
<b>Итого активы</b>		<b>195 032</b>	<b>197 050</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	17	38 543	38 543
Эмиссионный доход	17	22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		69 000	68 132
<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»</b>		<b>130 457</b>	<b>129 589</b>
Неконтролирующая доля участия		(11)	3 929
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>130 446</b>	<b>133 518</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	-	10 000
Обязательства по вознаграждениям работникам	19	563	663
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	20	766	1 533
Обязательства по аренде		1 169	1 396
Оценочные обязательства	21	411	388
Отложенные налоговые обязательства	12	10 817	7 955
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>13 726</b>	<b>21 935</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	33 968	18 779
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	20	14 297	12 818
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	101
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	920	808
Обязательства по аренде		336	273
Оценочные обязательства	21	1 339	2 789
Обязательства выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	16	-	6 029
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>50 860</b>	<b>41 597</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>64 586</b>	<b>63 532</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>195 032</b>	<b>197 050</b>

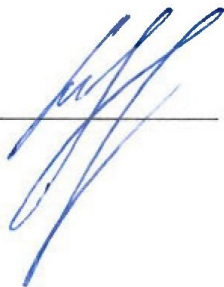


«07» 2025

Прилагаемые примечания на стр. 11-48 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка	23	110 644	99 259
Операционные расходы	24	(101 782)	(92 809)
Убыток от обесценения финансовых активов	28	(845)	(791)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>8 017</b>	<b>5 659</b>
Финансовые доходы	25	1 767	1 169
Финансовые расходы	25	(4 956)	(2 665)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	10	105	69
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>4 933</b>	<b>4 232</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(4 151)	(909)
<b>Прибыль за период от продолжающейся деятельности</b>		<b>782</b>	<b>3 323</b>
<b>Убыток за период от прекращенной деятельности</b>	16	<b>(19)</b>	<b>(21 834)</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>763</b>	<b>(18 511)</b>
<b>Прочий совокупный доход за период:</b>			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам		92	17
<b>Прочий совокупный доход за период</b>		<b>92</b>	<b>17</b>
<b>Совокупный доход / (расход) за период</b>		<b>855</b>	<b>(18 494)</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период, относимая к:</b>			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		776	(9 175)
Неконтролирующей доле участия		(13)	(9 336)
<b>Совокупный доход / (расход) за период, относимый к:</b>			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		868	(9 151)
Неконтролирующей доле участия		(13)	(9 343)
Базовая прибыль на акцию от продолжающейся деятельности, приходящаяся на долю акционеров ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)		0,0002	0,0009
Базовый убыток на акцию от прекращенной деятельности, приходящаяся на долю акционеров ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)		(0,000005)	(0,0032)
<b>Базовая прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)</b>	26	<b>0,0002</b>	<b>(0,0024)</b>



«07» 2025

Прилагаемые примечания на стр. 11-48 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

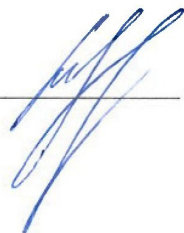
	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>4 914</b>	<b>(21 536)</b>
<b>Корректировки к прибыли до налогообложения:</b>			
Амортизация		9 434	11 180
Убыток от обесценения финансовых активов	28	845	816
Убыток, признанный при доведении до справедливой стоимости выбывающей группы		-	570
(Восстановление убытка) / убыток от обесценения нефинансовых активов		(2)	25 602
Доля в прибыли ассоциированных организаций	10	(105)	(69)
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		19	(116)
Негосударственное пенсионное обеспечение		56	(58)
Финансовые доходы		(1 767)	(1 172)
Финансовые расходы		4 956	3 044
Убыток от выбытия дочерней организации		19	-
Изменение оценочных обязательств	21	(1 427)	2 552
Прочие неденежные операции		32	15
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>16 974</b>	<b>20 828</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(2 060)	(3 446)
Изменение запасов		(687)	(81)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		2 580	2
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(33)	(631)
Изменение обязательств по вознаграждениям работников	19	3	(1)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>(197)</b>	<b>(4 157)</b>
Налог на прибыль уплаченный		(2 162)	(1 399)
Проценты уплаченные		(3 203)	(2 708)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>11 412</b>	<b>12 564</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(16 103)	(22 119)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		112	444
Займы выданные		(5 000)	(1 204)
Погашение займов выданных		4 550	-
Проценты уплаченные и капитализированные		-	(2)
Проценты полученные		1 269	884
Поступления от продажи дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств		926	-
<b>Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(14 246)</b>	<b>(21 997)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления кредитов и займов		23 775	26 267
Погашение кредитов и займов		(18 169)	(17 239)
Погашение обязательств по аренде		(297)	(295)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>		<b>5 309</b>	<b>8 733</b>
Влияние изменения обменного курса валюты на денежные средства и их эквиваленты		-	131
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>2 475</b>	<b>(569)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	477	1 169
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	15,16	<b>2 952</b>	<b>600</b>
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода по прекращенной деятельности		-	123
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода по продолжающейся деятельности</b>	15	<b>2 952</b>	<b>477</b>

«07» 2025

Прилагаемые примечания на стр. 11-48 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"</b>						
	<b>Уставный капитал</b>	<b>Эмиссионный доход</b>	<b>Нераспределенная прибыль и прочие резервы</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтролирующая доля участия</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2023 года</b>	<b>38 543</b>	<b>22 914</b>	<b>77 283</b>	<b>138 740</b>	<b>13 272</b>	<b>152 012</b>
Убыток за период	-	-	(9 175)	(9 175)	(9 336)	(18 511)
<b>Прочий совокупный доход / (расход) за вычетом налога:</b>						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	-	-	24	24	(7)	17
<b>Совокупный расход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(9 151)</b>	<b>(9 151)</b>	<b>(9 343)</b>	<b>(18 494)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2023 года</b>	<b>38 543</b>	<b>22 914</b>	<b>68 132</b>	<b>129 589</b>	<b>3 929</b>	<b>133 518</b>
<b>Остаток на 1 января 2024 года</b>	<b>38 543</b>	<b>22 914</b>	<b>68 132</b>	<b>129 589</b>	<b>3 929</b>	<b>133 518</b>
Прибыль / (убыток) за период	-	-	776	776	(13)	763
<b>Прочий совокупный доход за вычетом налога:</b>						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	-	-	92	92	-	92
<b>Совокупный доход / (расход) за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>868</b>	<b>868</b>	<b>(13)</b>	<b>855</b>
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</b>						
Выбытие дочерней организации	-	-	-	-	(3 927)	(3 927)
<b>Остаток на 31 декабря 2024 года</b>	<b>38 543</b>	<b>22 914</b>	<b>69 000</b>	<b>130 457</b>	<b>(11)</b>	<b>130 446</b>



«07» 2025

Прилагаемые примечания на стр. 11-48 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## **1 Общая информация**

### **1.1 Организационная структура и описание деятельности**

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества и его дочерних организаций (далее совместно - «Группа») являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности, а также передача и распределение тепловой энергии на территории Российской Федерации. В состав Группы входят 52 электростанции, расположенные в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России №15 по Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А.

Общество и его дочерняя организация с незначительной неконтролирующей долей участия, осуществляющая услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды, формируют Группу ТГК-1 (далее - «Группа»). На 31 декабря 2023 года имелась существенная неконтролирующая доля участия в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в размере 39,48%. В январе 2024 года Группа продала пакет акций своей дочерней организации АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» государственному унитарному предприятию «ТЭК СПб» (Примечание 16).

В таблице ниже приведены сведения об АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по состоянию на 31 декабря 2023:

	<b>Активы</b>	<b>Обязательства</b>	<b>Выручка</b>	<b>Убыток, неконтролирующей относящийся к неконтролирующей доле участия</b>	<b>Накопленная неконтролирующая доля участия в дочерней организации</b>
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	17 085	7 139	10 942	(9 324)	3 925

### **1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы**

На дату составления консолидированной финансовой отчетности ООО «Газпром энергохолдинг» принадлежит 51,79% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 51,79%). ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество организаций, связанных с государством, или имеющих к нему непосредственное отношение. Список основных поставщиков топлива Группы включает дочерние организации ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» (АО «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Как указано в Примечании 28, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### **1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на газ, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

В 2022-2024 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

## **2 Существенная информация об учетной политике**

### **2.1 Основа подготовки финансовой информации**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО, включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

Существенная информация об учетной политике, использованная при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже.

### **2.2 Краткое описание существенной информации об учетной политике и оценок в ее применении**

#### **2.2.1 Операции в иностранной валюте**

Официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, использованный для переоценки остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 101,6797 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2024 года (89,6883 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2023 года) и 106,1028 рублей за 1 евро на 31 декабря 2024 года (99,1919 рублей за 1 евро на 31 декабря 2023 года).

#### **2.2.2 Консолидация**

Инвестиции в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия. Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций указанных организаций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, как доля в прибыли ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода ассоциированной организации отражается в составе прочего совокупного дохода Группы и представляется отдельно;

все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли ассоциированных организаций.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

### **2.2.3 Сделки между организациями под общим контролем**

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника (передающей стороны). Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты приобретения. Соответствующие показатели предыдущего периода не пересчитываются. Активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны.

Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленной в соответствии с МСФО. В случае, если такая консолидированная отчетность отсутствует, используются балансовые стоимости активов и обязательств из финансовой отчетности дочерней организации.

Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе собственного капитала по строке Отчета о финансовом положении «Накопленный убыток/прибыль и прочие резервы».

### **2.2.4 Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты классифицируются по уровням справедливой стоимости в зависимости от уровня неопределенности используемых исходных данных для оценки справедливой стоимости, где оценка на уровне 1 будет основываться на рыночных котировках, а на уровне 3 – на ненаблюдаемых данных. При этом оценка финансовых инструментов, включенных в уровень 2, основывается главным образом на рыночном или доходном подходе, в частности на методе оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала финансовые инструменты на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 29).

#### **2.2.4.1 Классификация финансовых активов**

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.* К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные, дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.* В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Прочий совокупный доход / расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.* Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

#### **2.2.4.2 Обесценение финансовых активов**

Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

В отношении дебиторской задолженности и активов по договору Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

#### **2.2.4.3 Классификация финансовых обязательств**

Группа классифицирует финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам и займам, обязательства по аренде.

#### **2.2.4.4 Модификация финансовых инструментов**

Если финансовый инструмент, оцениваемый по амортизированной стоимости, заменяется другим финансовым инструментом с тем же контрагентом на существенно отличающихся условиях или условия финансового инструмента существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как погашение первоначального финансового инструмента и признание нового финансового инструмента с отражением разницы в балансовой стоимости в консолидированном отчете о совокупном доходе. При несущественном изменении (менее 10%) амортизированная стоимость финансового инструмента пересчитывается исходя из новых условий с отражением финансового результата от пересчета балансовой стоимости в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### **2.2.5 Основные средства**

#### **2.2.5.1 Признание и оценка**

Основные средства и незавершенное строительство отражаются по стоимости приобретения или строительства, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Первоначальная стоимость актива включает расходы по заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива. В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

### **2.2.5.2 Капитализация затрат по заимствованиям**

По заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива, капитализированные затраты рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы, посчитанной без учета заимствований, привлеченных специально для получения квалифицируемого актива (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы). Если расчетная сумма капитализируемых затрат превышает сумму фактических затрат по заимствованиям, то капитализируются фактические затраты, понесенные по заимствованиям в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

### **2.2.5.3 Амортизация объектов основных средств**

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств.

Первоначальные сроки полезного использования объектов основных средств с учетом произведенных пересмотров на отчетную дату (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

<b>Группа основных средств</b>	
Здания и сооружения	4-93
Машины и оборудование	3-75
Тепловые сети	7-43
Прочие	2-49

---

### **2.2.6 Аренда**

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением договоров краткосрочной аренды, срок которых не превышает 12 месяцев, и договоров аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой, связанной с изменением платежей по аренде и модификацией договоров аренды. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении срока полезного использования, который определяется исходя из сроков аренды, включая опционы на продление и расторжение, и предполагаемого срока полезного использования активов.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена.

### **2.2.7 Нематериальные активы**

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения.

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и в основном включают капитализируемые расходы на приобретение компьютерного программного обеспечения и лицензий.

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов составляет 10 лет.

### **2.2.8 Инвестиционная недвижимость**

Инвестиционная недвижимость первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по первоначальной стоимости. Метод амортизации и сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с п. 2.2.5.

### **2.2.9 Собственный капитал**

#### **2.2.9.1 Уставный капитал**

Обыкновенные акции классифицируются как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

#### **2.2.10 Запасы**

Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Резерв под снижение стоимости запасов создается в размере потенциальных убытков от списания устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом ожидаемого срока использования таких запасов и будущей цены их реализации.

#### **2.2.11 Государственные субсидии**

Субсидии предоставляются Правительством Санкт-Петербурга, Ленинградской и Мурманской областей в целях компенсации убытков, понесенных Группой в результате поставки тепловой энергии населению по регулируемым льготным тарифам, и отражаются в составе прибылей или убытков в периоде, к которому они относятся по строке «Выручка».

Субсидии, относящиеся к компенсации понесённых расходов, отражаются в составе прочих операционных доходов развернуто, отдельно от компенсируемых расходов.

#### **2.2.12 Оценочные обязательства**

Если влияние временной стоимости денег существенно, то величина оценочных обязательств определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по безрисковой ставке, основанной на показателе бескупонной доходности государственных ценных бумаг.

Группа имеет обязательства по восстановлению окружающей среды, связанные с восстановлением территории золоотвала, не пригодной для дальнейшего использования, после полного заполнения золоотвала, включая демонтаж сооружений золоотвала.

Изменения в оценке существующего обязательства по восстановлению окружающей среды возникают в результате изменения расчетных сроков или суммы затрат, или в результате изменения ставки дисконтирования и инфляции. Эти изменения приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Если уменьшение суммы обязательства превышает балансовую стоимость актива, такое превышение подлежит немедленному признанию в составе прибылей или убытков.

#### **2.2.13 Выручка**

Выручка от продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям ежемесячно.

Определенные группы населения получают государственные субсидии на основании специфических условий (например, инвалидность, статус ветерана войны и др.), которые предоставляются в виде снижения суммы оплаты за тепловую энергию, которую Группа взимает напрямую с потребителя. Группа получает компенсирующие платежи от соответствующих муниципальных органов. Выручка в таких случаях признается на основании общей величины, которая будет получена как от покупателя, так и от государственных органов.

Выручка по договорам на оказание услуг и выполнение работ признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии услуг и работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности определяется как доля расходов по договору, понесенных в связи с выполнением завершенных на отчетную дату услуг и работ, в общей плановой сумме расходов по договору.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

#### **2.2.14 Обязательство по вознаграждениям работникам**

В обществе действует пенсионная программа с установленными выплатами и прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Величина обязательства по вознаграждениям работникам ежегодно рассчитывается квалифицированным специалистом-актуарием.

#### **2.2.15 Доходы и расходы**

Прибыли и убытки по курсовым разницам по операционным статьям отражаются свернуто в составе операционных расходов, а иные – развернуто в составе финансовых доходов и расходов.

#### **2.2.16 Сегментная отчетность**

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения.

#### **2.2.17 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО**

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2024 года:

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Поправки применяются к сделкам купли-продажи с обратной арендой, если передача актива квалифицируется как «продажа» в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», а арендные платежи включают переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе и июле 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года). Поправки приводят требования к раскрытию информации о договоренностях о финансировании поставщиков.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

## **2.2.18 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно**

Новые стандарты и ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения вводят понятие конвертируемой валюты и устанавливают порядок определения используемого обменного курса в случае, если валюта не может быть обменена на другую валюту, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей.
- Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевые инструменты, классифицированные компанией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты). Стандарт заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен в мае 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями МСФО, раскрытие информации.
- «Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО - том 11» (вступают в силу с 1 января 2026 года).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

### 3 Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и допущения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены суждения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также допущения и оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

#### 3.1 Существенные суждения, использованные при учете договоров аренды

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе ее котируемых облигаций и привлеченных банковских кредитов.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды.

К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

#### 3.2 Существенные допущения, использованные для определения суммы резервов

**Обесценение основных средств.** На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств.

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы реализации электроэнергии и мощности, цены на электрическую и тепловую энергию и мощность, капитальные вложения, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования. Кроме того, допущения применяются при определении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым проводится проверка на обесценение.

Эффекты от принятых оценок и допущений отражены в Примечании 9.

**Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам.** Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам сформирован на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности и прочих финансовых активов. Если отмечается значительное снижение платежеспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Эффекты от применения данного допущения представлены в Примечании 28.

### **3.3 Сроки полезного использования основных средств**

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Данные оценки могут оказать влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы за период. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 6, сроки полезного использования представлены в Примечании 2.

### **3.4 Обязательства по вознаграждениям работникам**

Группа использует метод актуарной оценки для измерения приведенной стоимости обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности и связанной с ними стоимости текущих услуг работников. В целях такого измерения используются демографические допущения относительно будущих характеристик занятых в настоящее время и бывших работников, имеющих право на вознаграждения, а также финансовые допущения. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 19.

### **3.5 Оценочные обязательства по уплате налогов**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 27). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

### **3.6 Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды**

На каждую отчетную дату руководство пересматривает обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации, представляющие собой обязательства по восстановлению окружающей среды, и корректирует их до текущих наилучших оценок в соответствии с разъяснением КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств представляет собой наилучшую оценку расходов, необходимых для урегулирования обязательств, существующих на отчетную дату, исходя из требований законодательства той страны, в которой находятся активы, в отношении которых возникают обязательства по выводу из эксплуатации. При расчете наилучшей оценки обязательств во внимание принимаются неизбежные риски и неопределенность, сопровождающие многие события и обстоятельства. Прогнозирование будущих затрат по восстановлению окружающей среды требует существенных суждений. Будущие события, которые могут повлиять на величину расходов, необходимых для урегулирования обязательств, принимаются во внимание при расчете суммы обязательств в том случае, когда существуют достаточные объективные свидетельства того, что эти события произойдут. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 21.

### **3.8 Признание отложенного налогового актива**

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих налогов на прибыль, и отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Эффект от применения данной бухгалтерской оценки и суждения представлен в Примечании 12.

### **3.9 Оценка справедливой стоимости активов и обязательств.**

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных.

Определение справедливой стоимости инвестиционной недвижимости и внеоборотных активов для продажи осуществляется на ненаблюдаемых рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости). (Примечание 16).

Отнесение финансовых инструментов к тому или иному уровню справедливой стоимости описано в Примечании 2.2.4.

## **4 Сегментная информация**

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые получают и используют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества и его дочерние организации управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет пять отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4.1 Финансовый результат по сегментам**

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	<b>ТЭЦ Невского филиала</b>	<b>ГЭС Невского филиала</b>	<b>Кольский филиал</b>	<b>Карельский филиал</b>	<b>Мурманская ТЭЦ</b>	<b>Нераспре- деленные сегменты</b>	<b>Итого сегменты</b>	<b>Элимина- ции</b>	<b>Корректи- ровки</b>	<b>Итого</b>
Выручка	75 781	6 417	13 763	11 117	7 400	177	<b>114 655</b>	(3)	(4 008)	<b>110 644</b>
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	5 789	737	1 134	915	197	148	<b>8 920</b>	-	(230)	<b>8 690</b>
Прибыль / (убыток) отчетного сегмента	(159)	3 790	3 271	655	(2 003)	50	<b>5 604</b>	-	2 394	<b>7 998</b>

<b>За год, закончившийся 31 декабря 2023 года</b>	<b>ТЭЦ Невского филиала</b>	<b>ГЭС Невского филиала</b>	<b>Теплосеть СПб</b>	<b>Кольский филиал</b>	<b>Карельский филиал</b>	<b>Мурманская ТЭЦ</b>	<b>Нераспре- деленные сегменты</b>	<b>Итого сегменты</b>	<b>Элимина- ции</b>	<b>Корректи- ровки</b>	<b>Итого</b>
Выручка	70 651	5 511	10 971	14 415	10 983	7 203	137	<b>119 871</b>	(13 205)	436	<b>107 102</b>
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	5 031	735	3 033	1 098	861	137	151	<b>11 046</b>	(33)	(513)	<b>10 500</b>
Прибыль отчетного сегмента	1 254	2 967	135	3 894	596	122	21	<b>8 989</b>	-	(28 722)	<b>(19 733)</b>
Начисление убытка от обесценения	-	-	(25 605)	-	-	-	-	<b>(25 605)</b>	-	-	<b>(25 605)</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли от операционной деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Реклассификационные корректировки выручки	(4 008)	436
Корректировки амортизации	230	513
Начисление убытка от обесценения нефинансовых активов	-	(25 605)
Начисление убытка от обесценения финансовых активов	(845)	(816)
Восстановление / (создание) резерва по обременительному договору	1 450	(1 450)
Нетто расходов на транспортировку теплоэнергии с выручкой	3 917	-
Прочие корректировки	1 650	(1 800)
	<b>6 402</b>	<b>(29 158)</b>
<b>Итого корректировки прибыли / (убытка) от операционной деятельности</b>	<b>2 394</b>	<b>(28 722)</b>

#### 4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку от одного покупателя, общая сумма выручки по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет 11 411 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года в составе выручки по сегментам отсутствовали покупатели, сумма выручки по которым превышала 10% от величины консолидированной выручки Группы).

#### 5 Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях.

##### (а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за годы, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

##### Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Тепловая энергия	716	704
Электроэнергия и мощность	231	809
Прочая выручка	134	105
<b>Итого выручка</b>	<b>1 081</b>	<b>1 618</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Топливо	39 749	36 333
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	2 693	2 635
Охрана и пожарная безопасность	49	47
Электроэнергия и мощность	11	19
Прочие операционные расходы	1 798	1 377
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>44 300</b>	<b>40 411</b>

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по займам выданным	1 237	893
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	-	41
Прочие финансовые доходы	4	144
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 241</b>	<b>1 078</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам и займам	(1 185)	(318)
Процентные расходы по аренде	(96)	(92)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(49)	(42)
Прочие финансовые расходы	(237)	(530)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(1 567)</b>	<b>(982)</b>

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочные финансовые активы	14 244	13 793
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	-	1 127
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	3 029	795
Денежные средства и их эквиваленты	2 215	92
<b>Итого активы</b>	<b>19 488</b>	<b>15 807</b>
Краткосрочные кредиты и займы	23 953	16 762
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	6 759	8 168
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	764	1 533
Долгосрочные обязательства по аренде	314	575
Краткосрочные обязательства по аренде	253	230
<b>Итого обязательства</b>	<b>32 043</b>	<b>27 268</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Приобретение основных средств	11 130	10 391
Приобретение запасов	570	640
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>11 700</b>	<b>11 031</b>

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2024 года, составляет 2 506 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 3 218 млн рублей.).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Дивиденды, причитающиеся непосредственной материнской организации, не объявлялись за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

**(б) Операции с прочими организациями, связанными с государством**

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что ПАО «Газпром», являясь стороной, обладающей конечным контролем, находится под контролем (включая прямое и косвенное владение) Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с прочими организациями, связанными с государством.

Значительные в совокупности операции, проведенные Группой с прочими организациями, связанными с государством, представлены ниже:

**Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Тепловая энергия	21 497	22 020
Электроэнергия и мощность	15 938	14 408
Прочая выручка	515	179

**Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Водопользование	3 298	3 239
Администрирование рынка электроэнергии	1 312	1 152
Транспортировка теплоэнергии	8 954	1 117
Охрана и пожарная безопасность	1 261	1 107
Электроэнергия и мощность	467	714
Покупная теплоэнергия	152	130
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	-	76
Субсидии, относящиеся к компенсации понесённых расходов	(1 842)	-
Прочие операционные расходы	256	363

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	395	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>395</b>	<b>-</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам и займам	(137)	(701)
Процентные расходы по аренде	(88)	(98)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(1 634)	(100)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(1 859)</b>	<b>(899)</b>

Дивиденды, причитающиеся прочим организациям, связанным с государством, не объявлялись за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Денежные средства и их эквиваленты на счетах прочих организаций, связанных с государством, отсутствовали по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года (см. Примечание 15).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Кредиты банков, связанных с государством, отсутствовали на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года составили около 6% от общей суммы кредитов и займов) (см. Примечание 18).

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12 и 22.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 49% и 26% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 11).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 40% и 45% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 28).

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 26% и 11% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 20).

Затраты на приобретение запасов от прочих организаций, связанных с государством, составили около 14% и 12% от поступления запасов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 46% и 50% от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Остальные операции и остатки по операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

**Операции с АО «ЦФР»**

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов Группы также могут выступать связанные с государством организации, организации Группы Газпром и ее ассоциированные организации.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

**Выручка и операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Реализация электрической энергии и мощности	35 108	32 151
Покупка электрической энергии и мощности	(6 076)	(6 678)

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 206	1 387
<b>Итого активы</b>	<b>1 206</b>	<b>1 387</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	315	313
<b>Итого обязательства</b>	<b>315</b>	<b>313</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**(в) Операции с прочими связанными сторонами**

Прочие связанные стороны представлены акционером, обладающим более 20% акций Общества, и ассоциированной организацией Группы

Существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с прочими связанными сторонами, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлены ниже:

**Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Тепловая энергия	92	271
<b>Итого выручка</b>	<b>92</b>	<b>271</b>

**Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Транспортировка теплоэнергии	(333)	(589)
Прочие операционные расходы	(3)	-
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>(336)</b>	<b>(589)</b>

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	38	38
<b>Итого активы</b>	<b>38</b>	<b>38</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	62	77
<b>Итого обязательства</b>	<b>62</b>	<b>77</b>

Дивиденды, причитающиеся прочим связанным сторонам, не объявлялись за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

**(г) Вознаграждения ключевому управленческому персоналу**

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, и составляли за год, закончившийся 31 декабря 2024 года 53 млн рублей (за год закончившийся 31 декабря 2023 года 82 млн рублей).

Задолженность перед ключевым управленческим персоналом составила 1 млн рублей на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Сумма вознаграждения управляющей компании составила 97 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	12 074	13 357
Прочие организации, связанные с государством	39	91
<b>Итого непризнанные договорные обязательства по строительству объектов основных средств</b>	<b>12 113</b>	<b>13 448</b>

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»  
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА  
 (в миллионах российских рублей)

## 6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Тепловые сети	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>68 627</b>	<b>50 520</b>	<b>87 561</b>	<b>61 580</b>	<b>30 992</b>	<b>299 280</b>
Поступления	306	5	13	249	21 093	21 666
Выбытия	(168)	(93)	(155)	(299)	-	(715)
Ввод в эксплуатацию	3 259	1 084	6 864	5 759	(16 966)	-
Перевод на другие балансовые счета	(65 764)	(1 958)	(4 289)	(2 419)	(6 799)	(81 229)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>6 260</b>	<b>49 558</b>	<b>89 994</b>	<b>64 870</b>	<b>28 320</b>	<b>239 002</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>6 260</b>	<b>49 558</b>	<b>89 994</b>	<b>64 870</b>	<b>28 320</b>	<b>239 002</b>
Поступления	2	-	-	251	13 631	13 884
Выбытия	(113)	(89)	(44)	(86)	(16)	(348)
Реклассификация	-	(5)	7	(2)	-	-
Ввод в эксплуатацию	700	8 066	4 052	7 113	(19 931)	-
Перевод на другие балансовые счета	-	(290)	-	(6)	(41)	(337)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>6 849</b>	<b>57 240</b>	<b>94 009</b>	<b>72 140</b>	<b>21 963</b>	<b>252 201</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>(35 815)</b>	<b>(22 447)</b>	<b>(42 861)</b>	<b>(34 712)</b>	<b>(300)</b>	<b>(136 135)</b>
Начисление амортизации	(1 903)	(966)	(3 206)	(4 080)	-	(10 155)
Выбытия	148	77	153	288	-	666
Перевод на другие балансовые счета	54 079	1 686	3 991	2 075	4 252	66 083
Начисление обесценения	(19 870)	(550)	(370)	(444)	(4 009)	(25 243)
Передача обесценения	(42)	(1)	(8)	-	51	-
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>(3 403)</b>	<b>(22 201)</b>	<b>(42 301)</b>	<b>(36 873)</b>	<b>(6)</b>	<b>(104 784)</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>(3 403)</b>	<b>(22 201)</b>	<b>(42 301)</b>	<b>(36 873)</b>	<b>(6)</b>	<b>(104 784)</b>
Начисление амортизации	(223)	(875)	(3 076)	(4 156)	-	(8 330)
Выбытия	27	75	44	79	-	225
Реклассификация	-	3	(3)	-	-	-
Перевод на другие балансовые счета	-	103	-	5	-	108
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>(3 599)</b>	<b>(22 895)</b>	<b>(45 336)</b>	<b>(40 945)</b>	<b>(6)</b>	<b>(112 781)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>32 812</b>	<b>28 073</b>	<b>44 700</b>	<b>26 868</b>	<b>30 692</b>	<b>163 145</b>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>2 857</b>	<b>27 357</b>	<b>47 693</b>	<b>27 997</b>	<b>28 314</b>	<b>134 218</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>2 857</b>	<b>27 357</b>	<b>47 693</b>	<b>27 997</b>	<b>28 314</b>	<b>134 218</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>3 250</b>	<b>34 345</b>	<b>48 673</b>	<b>31 195</b>	<b>21 957</b>	<b>139 420</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Группа «Прочие» включает земельные участки, транспортные средства, технику, и прочее оборудование.

В составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 3 975 млн рублей на 31 декабря 2024 года (4 553 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

Основные средства обременены залоговыми обязательствами в сумме 4 278 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (4 278 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

## 7 Активы в форме права пользования

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>2 108</b>	<b>126</b>	<b>1 000</b>	<b>3 234</b>
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	43	1	1	45
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	97	-	(45)	52
Выбытие	(4)	-	(102)	(106)
Перевод на другие балансовые счета	(335)	-	(10)	(345)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>1 909</b>	<b>127</b>	<b>844</b>	<b>2 880</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>1 909</b>	<b>127</b>	<b>844</b>	<b>2 880</b>
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	225	-	101	326
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	8	-	(18)	(10)
Выбытие	(9)	(1)	(204)	(214)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>2 133</b>	<b>126</b>	<b>723</b>	<b>2 982</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>(1 011)</b>	<b>(45)</b>	<b>(148)</b>	<b>(1 204)</b>
Начисление амортизации	(300)	(11)	(34)	(345)
Начисление обесценения	(72)	-	(5)	(77)
Выбытие	1	-	5	6
Перевод на другие балансовые счета	293	-	8	301
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>(1 089)</b>	<b>(56)</b>	<b>(174)</b>	<b>(1 319)</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>(1 089)</b>	<b>(56)</b>	<b>(174)</b>	<b>(1 319)</b>
Начисление амортизации	(320)	(11)	(29)	(360)
Выбытие	9	1	42	52
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>(1 400)</b>	<b>(66)</b>	<b>(161)</b>	<b>(1 627)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>1 097</b>	<b>81</b>	<b>852</b>	<b>2 030</b>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>820</b>	<b>71</b>	<b>670</b>	<b>1 561</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>820</b>	<b>71</b>	<b>670</b>	<b>1 561</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>733</b>	<b>60</b>	<b>562</b>	<b>1 355</b>

К прочим активам в форме права пользования относятся земельные участки.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 517 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (505 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года), из них 220 млн рублей приходится на процентные расходы и 297 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (210 и 295 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, соответственно).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 8 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b><i>Первоначальная стоимость</i></b>			
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>5 999</b>	<b>418</b>	<b>6 417</b>
Поступления	935	-	935
Выбытия	(431)	(50)	(481)
Перевод на другие балансовые счета	(614)	(93)	(707)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>5 889</b>	<b>275</b>	<b>6 164</b>
<b>На 1 января 2024</b>	<b>5 889</b>	<b>275</b>	<b>6 164</b>
Поступления	783	186	969
Выбытия	-	(59)	(59)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>6 672</b>	<b>402</b>	<b>7 074</b>
<b><i>Накопленная амортизация и обесценение</i></b>			
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>(1 807)</b>	<b>(139)</b>	<b>(1 946)</b>
Начисление амортизации	(609)	(59)	(668)
Выбытия	371	51	422
Начисление обесценения	(247)	(38)	(285)
Перевод на другие балансовые счета	467	70	537
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>(1 825)</b>	<b>(115)</b>	<b>(1 940)</b>
<b>На 1 января 2024</b>	<b>(1 825)</b>	<b>(115)</b>	<b>(1 940)</b>
Начисление амортизации	(683)	(48)	(731)
Выбытия	-	59	59
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>(2 508)</b>	<b>(104)</b>	<b>(2 612)</b>
<b><i>Остаточная стоимость</i></b>			
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>4 192</b>	<b>279</b>	<b>4 471</b>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>4 064</b>	<b>160</b>	<b>4 224</b>
<b>На 1 января 2024</b>	<b>4 064</b>	<b>160</b>	<b>4 224</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>4 164</b>	<b>298</b>	<b>4 462</b>

## 9 Обесценение внеоборотных активов

Группа провела тестирование внеоборотных активов (основных средств, объектов незавершенного строительства, нематериальных активов и активов в форме права пользования) в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

В результате теста на обесценение не было выявлено убытка от обесценения за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (25 605 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы.

Оценки будущих денежных потоков основываются на фактических результатах деятельности прошлых лет, прогнозах, подготовленных руководством обществ, утвержденных тарифах ФАС, Прогнозах социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026-2027 годов, Прогнозах долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2033 года и покрывают ожидаемый срок полезного использования соответствующих активов с учётом показателя темпа роста.

Группа применяла ставки дисконтирования от 11 до 18% и от 11 до 16% по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 10 Инвестиции в ассоциированные организации

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в существенные ассоциированные организации:

			Стоимость инвестиции		Доля владения	
			на 31 декабря 2024	2023	на 31 декабря 2024	2023
АО "Хибинская тепловая компания"	Ассоциированная организация	производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	649	544	50%	50%
<b>Итого</b>			<b>649</b>	<b>544</b>		

Ассоциированная организации Группы ведет основную деятельность в Российской Федерации.

## 11 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	464	522
Прочая дебиторская задолженность	2 381	2
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>2 845</b>	<b>524</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	53	1 215
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>53</b>	<b>1 215</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>2 898</b>	<b>1 739</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	14 405	14 491
Прочая дебиторская задолженность	1 942	212
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>16 347</b>	<b>14 703</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	4 905	1 917
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	293	196
НДС к возмещению	70	521
Прочая дебиторская задолженность	1	-
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>5 269</b>	<b>2 634</b>
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>21 616</b>	<b>17 337</b>

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 300 млн рублей и 8 354 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 175 млн рублей и 184 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы представлены за вычетом оценочного резерва на снижение стоимости в сумме 2 млн рублей и 3 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 147 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 34 млн рублей).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 28.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 12 Налог на прибыль

В 2024 году к организациям Группы применялась ставка по налогу на прибыль в размере 20% (в 2023 году – от 15,66% до 20%).

### Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>		
Текущий налог на прибыль за отчетный период	(2 043)	(1 346)
Возврат налога за предыдущие периоды	120	12
<b>(Расход) / доход по отложенному налогу на прибыль</b>		
Восстановление временных разниц	794	4 359
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25% в 2024 г., вступающей в силу с 1 января 2025 г.	(3 022)	-
<b>(Расход) / доход по налогу на прибыль</b>	<b>(4 151)</b>	<b>3 025</b>

В июле 2024 года были внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые в том числе включают увеличение ставки налога на прибыль с 20 % до 25 % с 1 января 2025 года. Измененная ставка налога на прибыль применялась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2024 года.

Эффект переоценки балансовой стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, которые, как ожидается, будут реализовываться и погашаться после 1 января 2025 года по ставке 25 % отражен по законодательно установленной ставке 25%, действующей с 1 января 2025 года.

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>4 914</b>	<b>(21 536)</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по ставкам, установленным законодательством	(983)	4 307
Необлагаемые разницы	(266)	(362)
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25% в 2024 г., вступающей в силу с 1 января 2025 г.	(3 022)	-
Возврат налога за предыдущие периоды	120	12
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	-	(932)
<b>(Расход) / доход по налогу на прибыль</b>	<b>(4 151)</b>	<b>3 025</b>

### Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года			За год, закончившийся 31 декабря 2023 года		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам (Примечание 19)	159	(67)	92	20	(3)	17
<b>Итого налоговый эффект в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>159</b>	<b>(67)</b>	<b>92</b>	<b>20</b>	<b>(3)</b>	<b>17</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**Отложенный налог на прибыль**

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц год, закончившийся 31 декабря 2024 года и год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлен в таблице ниже:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Основные средства	-	-	(12 256)	(8 898)	(12 256)	(8 898)
Активы в форме права пользования	-	-	(339)	(273)	(339)	(273)
Дебиторская задолженность и предоплата	765	340	-	-	765	340
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	254	69	-	-	254	69
Обязательства по аренде	376	294	-	-	376	294
Обязательства по вознаграждениям работникам	141	117	-	-	141	117
Оценочные обязательства	437	554	-	-	437	554
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	970	480	-	-	970	480
Прочие	77	37	-	-	77	37
<b>Зачтено</b>	<b>(1 778)</b>	<b>(1 216)</b>	<b>1 778</b>	<b>1 216</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого отложенный налоговый актив/отложенное налоговое обязательство</b>	<b>1 242</b>	<b>675</b>	<b>(10 817)</b>	<b>(7 955)</b>	<b>(9 575)</b>	<b>(7 280)</b>

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы, величина зачета отражена в таблице выше.

Изменение отложенного налога на прибыль в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Реклассификация в активы/обязательства выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	Эффект изменения ставки	31 декабря
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>						
Основные средства	(8 898)	333	-	-	(3 691)	(12 256)
Активы в форме права пользования	(273)	36	-	-	(102)	(339)
Дебиторская задолженность и предоплата	340	235	-	-	190	765
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	69	110	-	-	75	254
Обязательства по вознаграждениям работникам	117	49	(67)	-	42	141
Обязательства по аренде	294	(31)	-	-	113	376
Оценочные обязательства	554	(249)	-	-	132	437
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	480	296	-	-	194	970
Прочие	37	15	-	-	25	77
<b>Итого отложенный налоговый актив/отложенное налоговое обязательство</b>	<b>(7 280)</b>	<b>794</b>	<b>(67)</b>	<b>-</b>	<b>(3 022)</b>	<b>(9 575)</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2023 года</b>						
Основные средства	(11 103)	3 804	-	(1 599)	-	(8 898)
Активы в форме права пользования	(353)	67	-	13	-	(273)
Нематериальные активы	8	44	-	(52)	-	-
Дебиторская задолженность и предоплата	510	(166)	-	(4)	-	340
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	56	30	-	(17)	-	69
Обязательства по вознаграждениям работникам	146	(11)	(3)	(15)	-	117
Обязательства по аренде	376	(38)	-	(44)	-	294
Оценочные обязательства	109	445	-	-	-	554
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	454	161	-	(135)	-	480
Прочие	14	23	-	-	-	37
<b>Итого отложенный налоговый актив/отложенное налоговое обязательство</b>	<b>(9 783)</b>	<b>4 359</b>	<b>(3)</b>	<b>(1 853)</b>	<b>-</b>	<b>(7 280)</b>

Эффект от изменения ставки в составе прочего совокупного дохода составил 39 млн рублей.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

### 13 Финансовые активы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы выданные	14 244	13 793
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>14 244</b>	<b>13 793</b>

Сумма краткосрочных займов выданных относится к договору денежного пула с ПАО «Газпром» и к договору займа с АО «Газпром энергоремонт».

Информация о подверженности Группы кредитному и процентному рискам, которые связаны с займами выданными, раскрывается в Примечании 28.

### 14 Запасы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Топливо	3 234	3 062
Запасные части	1 244	1 273
Сырье и материалы	995	851
Прочие запасы	-	47
<b>Итого запасы</b>	<b>5 473</b>	<b>5 233</b>

Сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 7 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 9 млн рублей).

Запасы Группы не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

### 15 Денежные средства и их эквиваленты

Информация о финансовых рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 28.

Денежные средства и их эквиваленты находятся на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA по состоянию на 31 декабря 2024 года (по состоянию на 31 декабря 2023 года: не ниже ruAA).

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	2 952	477
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>2 952</b>	<b>477</b>

### 16 Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

В январе 2024 года Группа продала пакет акций своей дочерней организации АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» за 6 000 млн рублей государственному унитарному предприятию «ТЭК СПб». В соответствии с договором оплата будет осуществлена с рассрочкой платежей на пять лет. Дебиторская задолженность покупателя отражена в дисконтированной сумме 2 381 млн рублей в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности и в сумме 1 548 млн рублей в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности (Примечание 11).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Ниже представлена информация о выбывших активах и обязательствах, а также о вознаграждении, предусмотренном договором купли-продажи пакета акций АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»:

	<b>19 января 2024 года</b>
Основные средства	14 417
Активы в форме права пользования	79
Нематериальные активы	163
Отложенные налоговые активы	1 853
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>16 512</b>
Запасы	144
Дебиторская задолженность и предоплата	306
<b>Оборотные активы</b>	<b>450</b>
Кредиты и займы	3 098
Обязательства по вознаграждениям работникам	94
Обязательства по аренде	191
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>3 383</b>
Кредиты и займы	6
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	3 166
Кредиторская задолженность по прочим налогам	451
Обязательства по аренде	90
Оценочные обязательства	43
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>3 756</b>
<b>Чистые активы дочерней организации</b>	<b>9 823</b>
Доля неконтролирующих акционеров, выбывающей дочерней организации	(3 927)
Денежные средства и их эквиваленты выбывшей дочерней организации	49
<b>Балансовая стоимость выбывших чистых активов</b>	<b>5 945</b>
Вознаграждение согласно договору	6 000
Денежные средства и их эквиваленты выбывшей дочерней организации	(74)
<b>Поступления от выбытия дочерней организации за вычетом выбывших в ее составе денежных средств</b>	<b>5 926</b>
<b>Убыток от выбытия дочерней организации</b>	<b>(19)</b>

## **17 Капитал**

### **Уставный капитал и эмиссионный доход**

Общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 3 854 341 416 571 акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Эмиссионный доход в размере 22 914 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью.

### **Дивиденды**

24 июня 2024 Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам за 2023 год.

27 июня 2023 Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам за 2022 год.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 18 Кредиты и займы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
Банковские кредиты	-	5 000
Облигации	-	5 000
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>-</b>	<b>10 000</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		
Банковские кредиты	11 811	18 176
Займы	17 142	590
Текущая часть долгосрочных облигаций	5 015	13
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>33 968</b>	<b>18 779</b>

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

	Процентная ставка на 31 декабря 2024 года	Срок погашения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Облигации	9,25%	2025	5 015	5 013
Банковские кредиты	0,50-18,50%%	2025	11 811	23 176
Займы	0,50-21,00%%	2025	17 142	590
<b>Итого</b>			<b>33 968</b>	<b>28 779</b>

Кредиты и займы по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года выражены в рублях.

Залоги по кредитам и займам на 31 декабря 2024 года отсутствуют (на 31 декабря 2023: отсутствуют).

Информация о подверженности Группы риску ликвидности, относящегося к кредитам и займам, раскрыта в Примечании 28.

## 19 Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Корпоративная пенсионная программа предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые в негосударственные пенсионные фонды, и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку бывшим работникам, осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты при выходе сотрудников на пенсию, к юбилейным датам сотрудников и прочие.

Кроме того, Группа предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста, как имеющим, так и не имеющим право на получение от Группы пенсии по старости или инвалидности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Группа перечисляет взносы в негосударственные пенсионные фонды (НПФ), которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров.

В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы.

**(а) Изменение в чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам**

	<b>Программы вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности</b>	<b>Прочие долгосрочные вознаграждения работникам</b>	<b>Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам</b>
<b>По состоянию на 1 января 2024 года</b>	<b>581</b>	<b>82</b>	<b>663</b>
Стоимость услуг текущего периода	14	14	28
Процентные расходы	68	9	77
<b>Эффект от переоценки:</b>			
Стоимость услуг прошлых периодов	-	60	60
Убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(140)	(29)	(169)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(19)	(2)	(21)
Выплаченные компенсации	(57)	(18)	(75)
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>	<b>447</b>	<b>116</b>	<b>563</b>

	<b>Программы вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности</b>	<b>Прочие долгосрочные вознаграждения работникам</b>	<b>Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам</b>
<b>По состоянию на 1 января 2023 года</b>	<b>754</b>	<b>83</b>	<b>837</b>
Стоимость услуг текущего периода	25	15	40
Процентные расходы	78	8	86
<b>Эффект от переоценки:</b>			
Стоимость прошлых услуг	(98)	16	(82)
Убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(10)	(1)	(11)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(10)	(16)	(26)
Выплаченные компенсации	(74)	(13)	(87)
Реклассификация в обязательства выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	(84)	(10)	(94)
<b>По состоянию на 31 декабря 2023 года</b>	<b>581</b>	<b>82</b>	<b>663</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**(б) Расходы, признаваемые в составе прибыли или убытка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Стоимость услуг текущего периода	28	40
Стоимость услуг прошлых периодов	60	(82)
Процентные расходы	77	86
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(32)	(17)
<b>Итого</b>	<b>133</b>	<b>27</b>

**(в) Расходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(140)	(10)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(19)	(10)
<b>Итого</b>	<b>(159)</b>	<b>(20)</b>

**(г) Актуарные допущения**

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	16,2%	11,8%
Увеличение размера выплат материальной помощи	6,2%	6,1%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	30,2%	30,1%
Уровень текучести кадров	Кривая вероятности в зависимости от стажа Скорректированная таблица смертности городского населения Северо-Западного округа России за 2019 год, к кор.=0.5	Кривая вероятности в зависимости от стажа Скорректированная таблица смертности городского населения Северо-Западного округа России за 2019 год, к кор.=0.5
Уровень смертности		

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 6 лет.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства на 31 декабря 2024 года	Влияние на обязательства на 31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 1 п.п	Снижение/рост на 5,0%	Снижение/рост на 8,6%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост/снижение на 1 п.п	Рост/снижение на 6,1%	Рост/снижение на 9,0%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,6%	Снижение/рост на 0,7%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,7%	Снижение/рост на 2,7%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного допущения при неизменных прочих актуарных допущениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным допущениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 20 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	198	253
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	568	1 280
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>766</b>	<b>1 533</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>766</b>	<b>1 533</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 714	5 504
Торговая кредиторская задолженность	7 838	5 145
Прочая кредиторская задолженность	229	225
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>11 781</b>	<b>10 874</b>
Обязательства по договорам с покупателями	1 333	1 303
Прочая кредиторская задолженность	1 183	641
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>2 516</b>	<b>1 944</b>
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>14 297</b>	<b>12 818</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 28.

## 21 Оценочные обязательства

### *Краткосрочные оценочные обязательства*

Краткосрочные оценочные обязательства представлены оценочным обязательством по налоговым спорам в сумме 1 339 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 2 789 млн. рублей).

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>2 789</b>	<b>304</b>
Начисление	-	2 485
Восстановление	(1 450)	-
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>1 339</b>	<b>2 789</b>

### *Долгосрочные оценочные обязательства*

Долгосрочные оценочные обязательства представлены оценочным обязательством по восстановлению окружающей среды, связанным с восстановлением территории золоотвала, в сумме 411 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 388 млн. рублей).

## 22 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Страховые взносы	535	562
Налог на имущество	210	200
НДС к уплате	114	-
Прочие налоги	61	46
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>920</b>	<b>808</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 23 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	56 318	53 187
Тепловая энергия	53 358	45 582
Прочая выручка	968	490
<b>Итого выручка</b>	<b>110 644</b>	<b>99 259</b>

В составе выручки от предоставления тепловой энергии отражены субсидии, полученные Группой из бюджетов Санкт-Петербурга и Мурманской области, на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение расходов, на общую сумму 5 113 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (на сумму 5 165 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

## 24 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Топливо	48 604	43 917
Вознаграждение работникам	11 866	10 077
Транспортировка теплоэнергии	9 985	2 628
Амортизация	9 434	9 042
Электроэнергия и мощность	6 608	7 204
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	5 281	5 265
Водопользование	3 446	3 209
Охрана и пожарная безопасность	1 694	1 538
Налоги, кроме налога на прибыль	1 538	1 384
Администрирование рынка электроэнергии	1 332	1 172
Покупная теплоэнергия	1 331	1 381
Прочие материалы	858	842
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и прочих активов	19	(76)
Изменение оценочных обязательств	(1 427)	2 552
Субсидии, относящиеся к компенсации понесённых расходов	(1 842)	-
Прочие расходы	3 055	2 674
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>101 782</b>	<b>92 809</b>

Вознаграждение работникам включает в себя следующие виды расходов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Оплата труда персонала	9 060	7 617
Страховые взносы	2 658	2 301
Добровольное медицинское страхование	119	131
Негосударственное пенсионное обеспечение	29	28
<b>Итого вознаграждение работникам</b>	<b>11 866</b>	<b>10 077</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 25 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по займам выданным	1 237	893
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	-	140
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	496	87
Процентные доходы по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	34	49
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 767</b>	<b>1 169</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам, займам и договорам с рассрочкой платежа	(2 976)	(2 067)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(1 683)	(321)
Процентные расходы по аренде	(220)	(191)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(77)	(79)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	(9)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(4 956)</b>	<b>(2 667)</b>
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	-	2
<b>Итого чистые финансовые расходы</b>	<b>(4 956)</b>	<b>(2 665)</b>

## 26 Базовая прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров

Прибыль / (убыток) в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-1», рассчитана путем деления прибыли / (убытка) акционеров ПАО «ТГК-1» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций (Примечание 17). Расчет прибыли / (убытка) в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3 854 341 417	3 854 341 417
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)</b>	<b>3 854 341 417</b>	<b>3 854 341 417</b>
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн. рублей)	776	(9 175)
<b>Прибыль / (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая (в рублях)</b>	<b>0,0002</b>	<b>(0,0024)</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

## 27 Условные и договорные обязательства

**Политическая обстановка.** хозяйственная деятельность и получаемая организациями Группы прибыль периодически и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и нормативных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Судебные разбирательства.** Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

**Налоговое законодательство.** Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение 3-х последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы имеют все более жесткую позицию в части интерпретации требования соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства приводят к тому, что налоговые риски в Российской Федерации гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

**Страхование.** Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и возникновения ответственности перед третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут оказать существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

**Обязательства капитального характера.** Сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 15 229 млн рублей, включая НДС, по состоянию на 31 декабря 2024 года (18 690 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

**Вопросы охраны окружающей среды.** Организации Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Группа владеет золоотвалами на территории Российской Федерации. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» у Группы существует обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и начисляет соответствующие оценочные обязательства (Примечание 21).

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже начислено соответствующее оценочное обязательство.

## 28 Факторы финансовых рисков

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общий подход Группы по управлению финансовыми рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелен как на снижение вероятности возникновения риска, так и на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ООО «Газпром энергохолдинг» и ее дочерних организаций.

### 28.1 Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении контрагентов Группы, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

#### (а) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность	19 192	15 227
Займы выданные	14 244	13 793
Денежные средства и их эквиваленты	2 952	477
<b>Итого максимальная подверженность кредитному риску</b>	<b>36 388</b>	<b>29 497</b>

#### (б) Дебиторская задолженность и займы выданные

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Северо-Западном регионе, где осуществляется большинство продаж. Группа оценивает кредитоспособность покупателей на основании внутренней и внешней информации по финансовому состоянию, репутации, прошлому опыту расчетов.

Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг по показателям оборачиваемости, срокам погашения, также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее своевременному взысканию.

Руководство полагает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя. Для покупателей электроэнергии по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для организаций, которых нельзя ограничивать или отказывать в поставке электроэнергии и теплоэнергии, так как это может привести к несчастным случаям и другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – в основном однородны по своему кредитному качеству и концентрации кредитного риска.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Руководство полагает, что сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, является достаточной для покрытия кредитного риска Группы в отношении данного вида финансовых активов.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тепловая энергия	16 509	16 495
Электроэнергия	6 114	6 240
Прочая	545	632
<b>Итого максимальный уровень кредитного риска по дебиторской задолженности</b>	<b>23 168</b>	<b>23 367</b>

Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждого Общества Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском и сроками давности дебиторской задолженности. По состоянию на отчетную дату, распределение дебиторской задолженности и величины оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по срокам давности было следующим:

	Общая сумма задолженности		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Непросроченная	15 855	11 762	(372)	(334)	15 483	11 428
Просроченная на период от 0 до 180 дней	2 317	2 300	(133)	(126)	2 184	2 174
Просроченная на период от 181 до 365 дней	1 645	1 746	(120)	(121)	1 525	1 625
Просроченная на срок более года	7 850	7 957	(7 850)	(7 957)	-	-
<b>Итого дебиторская задолженность и кредитно-обесцененные займы</b>	<b>27 667</b>	<b>23 765</b>	<b>(8 475)</b>	<b>(8 538)</b>	<b>19 192</b>	<b>15 227</b>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>8 538</b>	<b>8 292</b>
Начисление	2 061	2 042
Восстановление	(1 216)	(1 226)
Реклассификация в активы выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	(27)
Списание за счет резерва	(908)	(543)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>8 475</b>	<b>8 538</b>

Кредитное качество займов, выданных на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, является высоким.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**(в) Денежные средства в банках**

Все остатки на банковских счетах не являются обесцененными. Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

**28.2 Рыночный риск**

**28.2.1 Риск изменения процентной ставки**

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам полученным и займам выданным. Кредиты и займы, полученные и выданные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки, при этом взаимно нивелируя последствия от реализации данного риска. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость.

В таблице ниже представлено соотношение краткосрочных кредитов и займов полученных и займов, выданных в том числе в рамках договоров денежного пула по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Кредиты и займы полученные	(5 119)	(5 603)
<b>Итого инструменты с фиксированной ставкой процента</b>	<b>(5 119)</b>	<b>(5 603)</b>
<b>Инструменты с плавающей ставкой процента</b>		
Займы, выданные	14 244	13 793
Кредиты и займы полученные	(28 849)	(23 176)
<b>Итого инструменты с плавающей ставкой процента</b>	<b>(14 605)</b>	<b>(9 383)</b>

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

Увеличение / (уменьшение) процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к (уменьшению) / увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, приблизительно на 102 млн рублей (на 85 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности, курсы иностранных валют, остаются неизменными.

**28.3 Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «ТГК-1» и контроль над их осуществлением.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2024 года.

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Кредиты и займы	33 864	39 630	4 563	35 067	-	-	-
Обязательства по аренде	1 505	2 978	268	267	539	402	1 502
Кредиторская задолженность	12 547	12 731	6 283	5 617	680	149	2
<b>Итого балансовая стоимость и денежные потоки</b>	<b>47 916</b>	<b>55 339</b>	<b>11 114</b>	<b>40 951</b>	<b>1 219</b>	<b>551</b>	<b>1 504</b>

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Кредиты и займы	28 189	33 038	15 952	4 996	6 184	5 906	-
Обязательства по аренде	1 669	3 190	226	226	457	640	1 641
Кредиторская задолженность	12 407	12 883	8 290	2 846	263	1 484	-
<b>Итого балансовая стоимость и денежные потоки</b>	<b>42 265</b>	<b>49 111</b>	<b>24 468</b>	<b>8 068</b>	<b>6 904</b>	<b>8 030</b>	<b>1 641</b>

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

#### **28.4 Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности**

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Обязательства по аренде	Прочее	Итого
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>28 779</b>	<b>1 669</b>	<b>7</b>	<b>30 455</b>
<b>Денежные потоки финансовой деятельности</b>				
Поступления по кредитам и займам	23 775	-	-	23 775
Погашение кредитов и займов	(18 169)	-	-	(18 169)
Погашение обязательств по аренде	-	(297)	-	(297)
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>5 606</b>	<b>(297)</b>	<b>-</b>	<b>5 309</b>
Проценты уплаченные	(2 668)	(220)	(315)	(3 203)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(2 668)</b>	<b>(220)</b>	<b>(315)</b>	<b>(3 203)</b>
Начисленные проценты	2 738	220	315	3 273
Прочие изменения	(487)	133	-	(354)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>2 251</b>	<b>353</b>	<b>315</b>	<b>2 919</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>33 968</b>	<b>1 505</b>	<b>7</b>	<b>35 480</b>

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Кредиты и займы	Обязательства по аренде	Прочее	Итого
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>22 853</b>	<b>2 154</b>	<b>6</b>	<b>25 013</b>
<b>Денежные потоки финансовой деятельности</b>				
Поступления по кредитам и займам	26 267	-	-	26 267
Погашение кредитов и займов	(17 239)	-	-	(17 239)
Погашение обязательств по аренде	-	(295)	-	(295)
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>9 028</b>	<b>(295)</b>	<b>-</b>	<b>8 733</b>
Проценты уплаченные	(1 892)	(210)	(606)	(2 708)
Проценты уплаченные и капитализированные	(2)	-	-	(2)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(1 894)</b>	<b>(210)</b>	<b>(606)</b>	<b>(2 710)</b>
Начисленные проценты	1 896	210	607	2 713
Реклассификация в обязательства выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	(3 098)	(172)	-	(3 270)
Прочие изменения	(6)	(18)	-	(24)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>(1 208)</b>	<b>20</b>	<b>607</b>	<b>(581)</b>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>28 779</b>	<b>1 669</b>	<b>7</b>	<b>30 455</b>

### 28.5 Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал публичного акционерного общества не может быть менее 100 тыс. рублей;
- Если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;
- Если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года компании Группы соответствовали приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая участникам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочная задолженность по кредитам и займам, долгосрочная задолженность по кредитам и займам) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Показатель EBITDA рассчитывается как сумма прибыли от операционной деятельности, амортизации и износа, доли в прибыли/убытке ассоциированных организаций, убытка от обесценения прочих финансовых и прочих нефинансовых активов за вычетом прибыли от восстановления убытка от обесценения прочих финансовых и прочих нефинансовых активов.

Отношение суммы чистого долга к показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Общая сумма долга	33 968	31 883
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(2 952)	(600)
Чистая сумма долга	31 016	31 283
Показатель EBITDA	17 536	17 050
<b>Чистый долг/EBITDA</b>	<b>176,87%</b>	<b>183,48%</b>

### **29 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2023 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2023 года: переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

### **30 События после отчетного периода**

У Группы отсутствуют существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

---



---

«07» 2025