



**ГРУППА ОГК-2**

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

**31 декабря 2025 года**

## Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора.....	3
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 .....	11

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общая информация.....	12
Примечание 2. Существенная информация об учетной политике.....	13
Примечание 3. Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения.....	19
Примечание 4. Сегментная информация.....	21
Примечание 5. Связанные стороны .....	22
Примечание 6. Основные средства.....	27
Примечание 7. Обесценение внеоборотных активов .....	27
Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия.....	28
Примечание 9. Дебиторская задолженность и предоплата .....	29
Примечание 10. Налог на прибыль.....	30
Примечание 11. Финансовые активы .....	31
Примечание 12. Запасы.....	32
Примечание 13. Капитал .....	32
Примечание 14. Кредиты и займы.....	32
Примечание 15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства .....	33
Примечание 16. Оценочные обязательства .....	34
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	36
Примечание 18. Выручка.....	37
Примечание 19. Операционные расходы .....	37
Примечание 20. Финансовые доходы и расходы .....	37
Примечание 21. Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» .....	38
Примечание 22. Условные и договорные обязательства.....	38
Примечание 23. Факторы финансовых рисков .....	39
Примечание 24. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	45
Примечание 25. События после отчетного периода.....	45

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, консолидированного отчета о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, консолидированного отчета об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, 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 содержащимися в них требованиями независимости, применимыми к аудиту общественно значимых организаций. Нами также 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 балансовой стоимости ряда внеоборотных активов (объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов) и проводит соответствующее тестирование. Этот вопрос являлся значимым для нашего аудита, так как балансовая стоимость внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2025 года является существенной для консолидированной финансовой отчетности Группы за 2025 год, а процедура тестирования 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.

Результаты проведенного теста на обесценение и основные используемые допущения представлены в примечании 7 к консолидированной финансовой отчетности.

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 объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов, а также проверку достаточности раскрытий в отношении обесценения объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. В ходе проверки мы привлекли эксперта для помощи нам в оценке допущений и методологии, используемых Группой для проведения теста.

#### ***Оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности***

Мы уделили особое внимание вопросу оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности в связи с тем, что резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 года является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы за 2025 год, а процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

Аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности включали: проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности 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**

Генеральный директор Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за 2025 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 2025 год, 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 2025 год мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Совета директоров Организации.

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

Генеральный директор Организации 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 12.02.2026 № 32-01/2026-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

4 марта 2026 года

	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	173 574	156 879
Активы в форме права пользования		1 219	1 365
Нематериальные активы		763	743
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	8	1	21 733
Дебиторская задолженность и предоплата	9	1 099	901
Финансовые активы	11	22 727	-
Прочие внеоборотные активы		651	572
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>200 034</b>	<b>182 193</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	22 188	19 623
Дебиторская задолженность и предоплата	9	14 922	12 001
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		-	997
Денежные средства и их эквиваленты		45	-
Финансовые активы	11	9 684	8 330
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>46 839</b>	<b>40 951</b>
<b>Итого активы</b>		<b>246 873</b>	<b>223 144</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	13	49 402	49 402
Эмиссионный доход		31 834	31 834
Накопленная прибыль и прочие резервы		80 961	91 005
<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»</b>		<b>162 197</b>	<b>172 241</b>
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>162 197</b>	<b>172 241</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	26 041	10 322
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	7 782	7 389
Обязательства по аренде		983	1 157
Оценочные обязательства	16	2 686	2 146
Отложенные налоговые обязательства	10	3 285	3 545
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>40 777</b>	<b>24 559</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	18 863	10 871
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	19 683	11 153
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	969	811
Обязательства по аренде		479	441
Оценочные обязательства	16	3 905	3 068
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>43 899</b>	<b>26 344</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>84 676</b>	<b>50 903</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>246 873</b>	<b>223 144</b>

Генеральный директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

04 марта 2026 года

**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка	18	177 717	180 052
Операционные расходы (Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	19 23	(179 738) (68)	(167 740) 196
<b>(Убыток) / прибыль от операционной деятельности</b>		<b>(2 089)</b>	<b>12 508</b>
Финансовые доходы	20	1 553	1 489
Финансовые расходы	20	(2 459)	(1 980)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	995	666
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>		<b>(2 000)</b>	<b>12 683</b>
Доход / (расход) по налогу на прибыль	10	217	(2 234)
<b>(Убыток) / прибыль за период</b>		<b>(1 783)</b>	<b>10 449</b>
<b>Прочий совокупный (расход) / доход за период:</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	10, 16	(175)	321
<b>Прочий совокупный (расход) / доход за период</b>		<b>(175)</b>	<b>321</b>
<b>Совокупный (расход) / доход за период</b>		<b>(1 958)</b>	<b>10 770</b>
<b>(Убыток) / прибыль за период, относимый к:</b>			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		(1 783)	10 449
<b>Совокупный (расход) / доход за период, относимый к:</b>			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		(1 958)	10 770
<b>Базовый и разводненный (убыток) / прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)</b>	21	<b>(0,01)</b>	<b>0,08</b>

Генеральный директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

04 марта 2026 года

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>		<b>(2 000)</b>	<b>12 683</b>
<b>Корректировки к (убытку) / прибыли до налогообложения:</b>			
Амортизация	19	10 788	10 915
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	23	68	(196)
Убыток от обесценения нефинансовых активов	19	555	6 957
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	(995)	(666)
Финансовые доходы	20	(1 553)	(1 489)
Финансовые расходы	20	2 459	1 980
Прочие неденежные операции		1 297	1 816
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>10 619</b>	<b>32 000</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(3 478)	3 985
Изменение запасов		(3 120)	(4 053)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		109	(2 555)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		167	(70)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>(6 322)</b>	<b>(2 693)</b>
Налог на прибыль возмещенный / (уплаченный)		987	(3 230)
Проценты уплаченные		(1 503)	(1 404)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>3 781</b>	<b>24 673</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(21 672)	(35 848)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		12	25
Предоставление займов выданных		(3 293)	(130)
Погашение займов выданных		2 020	5 289
Проценты уплаченные и капитализированные		(3 486)	(1 615)
Проценты полученные		1 355	1 334
Поступления от продажи дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств		-	110
Возврат авансов		-	2 400
<b>Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(25 064)</b>	<b>(28 435)</b>



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления кредитов и займов		28 907	9 200
Поступления от акционеров	13	-	14 333
Погашение кредитов и займов		(5 779)	(19 500)
Погашение обязательств по аренде		(305)	(290)
Дивиденды уплаченные		(1 495)	-
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>		<b>21 328</b>	<b>3 743</b>
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>45</b>	<b>(19)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>-</b>	<b>19</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>45</b>	<b>-</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

04 марта 2026 года

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»					Итого капитал
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссион- ный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	
<b>Остаток на</b>						
<b>1 января 2024 года</b>		<b>40 057</b>	<b>26 846</b>	<b>80 215</b>	<b>147 118</b>	<b>147 118</b>
Прибыль за период		-	-	10 449	10 449	10 449
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога:</b>						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	10, 16	-	-	321	321	321
<i>Совокупный доход за период</i>		-	-	10 770	10 770	10 770
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</b>						
Увеличение уставного капитала	13	9 345	4 988	-	14 333	14 333
Прочие операции с собственниками		-	-	20	20	20
<b>Остаток на</b>						
<b>31 декабря 2024 года</b>		<b>49 402</b>	<b>31 834</b>	<b>91 005</b>	<b>172 241</b>	<b>172 241</b>
<b>Остаток на</b>						
<b>1 января 2025 года</b>		<b>49 402</b>	<b>31 834</b>	<b>91 005</b>	<b>172 241</b>	<b>172 241</b>
Убыток за период		-	-	(1 783)	(1 783)	(1 783)
<b>Прочий совокупный расход, за вычетом налога:</b>						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	10, 16	-	-	(175)	(175)	(175)
<i>Совокупный расход за период</i>		-	-	(1 958)	(1 958)	(1 958)
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</b>						
Дивиденды объявленные	13	-	-	(8 147)	(8 147)	(8 147)
Прочие операции с собственниками		-	-	61	61	61
<b>Остаток на</b>						
<b>31 декабря 2025 года</b>		<b>49 402</b>	<b>31 834</b>	<b>80 961</b>	<b>162 197</b>	<b>162 197</b>

Генеральный директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

04 марта 2026 года

**Примечание 1. Общая информация****1.1. Организационная структура и описание деятельности**

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее по тексту - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было зарегистрировано 9 марта 2005 года и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Свободненская ТЭС.

9 апреля 2025 года Обществом создан филиал ПАО «ОГК-2» - Южно-Якутская ТЭС.

Общество зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы по Санкт-Петербургу.

Офис Общества находится по адресу: 196605, Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

Общество и его дочерние организации формируют Группу ОГК-2 (далее – «Группа»). В состав Группы на 31 декабря 2025 года входит 1 дочерняя организация, зарегистрированная в Российской Федерации. Дочерние организации не являются существенными. Доля владения Группы в данных дочерних организациях по состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года составляет 100 %. В ноябре 2025 года дочерняя организация, осуществляющая услуги грузовых и пассажирских перевозок для целей Общества, была ликвидирована.

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

ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 декабря 2025 года принадлежит 59,53 % акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 59,53 %). 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. Акционерное общество «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 22, 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.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

В 2022-2025 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против российских организаций и граждан. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической 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 анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы и предпринимается все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. На момент подписания данной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

## **Примечание 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 Совета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением отдельных финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости, и 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 78,2267 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2025 года (101,6797 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2024 года) и 92,0938 рублей за 1 евро на 31 декабря 2025 года (106,1028 рублей за 1 евро на 31 декабря 2024 года).

#### **2.2.2. Консолидация**

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия. Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций указанных предприятий 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 «Накопленная 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 24).

#### 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.

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. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. 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.

*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.

#### 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 и договоры финансовой гарантии.

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоимости. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки и первоначально признанной суммы за вычетом, когда уместно, общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

К договорам финансовой гарантии Группы в основном относятся выданные поручительства.

#### 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.

#### 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.

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

#### Группа основных средств

Здания и сооружения	8-75
Машины и оборудование	4-59
Прочие	5-30

### 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, если 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 и лицензий составляет от 1 до 15 лет.

### 2.2.8. Собственный капитал

#### 2.2.8.1. 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.

### 2.2.9. Запасы

Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Списание стоимости запасов до чистой возможной цены продажи и восстановление ранее проведенного списания запасов, вызванного увеличением чистой возможной цены продажи, признаются как увеличение и уменьшение величины материалов и иных запасов, отраженных в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

**2.2.10. Государственные субсидии**

Субсидии предоставляются Правительством регионов Российской Федерации 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 понесенных расходов, отражаются в составе прочих операционных доходов развернуто, отдельно от компенсируемых расходов.

**2.2.11. 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.

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

**2.2.12. 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 берет 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.

**2.2.13. 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.

**2.2.14. 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 Генеральный директор (далее – «Руководство»), принимающие стратегические решения.

**2.2.15. Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО**

Следующее изменение к действующему международному стандарту финансовой отчетности вступило в силу начиная с 1 января 2025 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 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.

Данное изменение не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**2.2.16. Новые стандарты и 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 2026 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам и новые стандарты:

- 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 (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и 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 с 1 января 2026 года и 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 с 1 января 2027 года и 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 с 1 января 2027 года и после этой даты) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями МСФО, раскрытие информации.

Группа рассмотрела новые стандарты и изменения к существующим стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Новые стандарты и изменения к существующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Примечание 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 / 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 продолжения 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 допущений отражены в Примечаниях 7 и 19.

**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 Примечаниях 9, 23.

**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 2.2.5.3.

**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 представлен в Примечании 16.

**3.5. Оценочные обязательства по уплате налогов.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 22). 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 окружающей среды 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 16.

**3.7. 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 10.

**3.8. 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.

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

**Примечание 4. Сегментная информация**

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Генеральный директор, которые рассматривают различную внутреннюю финансовую информацию с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

В Группе выделяются следующие отчетные сегменты: Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Грозненская ТЭС.

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 (далее – РСБУ). Финансовый результат по сегментам определяется с учетом всех доходов и расходов, исключая расход по налогу на прибыль. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием корректировок, возникших вследствие различий в российских и международных стандартах учета.

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.

**4.1. Финансовый результат по сегментам**

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	31 899	29 617	29 107	27 792
Финансовый результат по сегментам	1 627	3 018	(6 391)	811
Амортизация	174	964	1 785	758
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	<b>Итого по сегментам</b>
Выручка	22 598	9 121	27 386	<b>177 520</b>
Финансовый результат по сегментам	2 022	1 965	(149)	<b>2 903</b>
Амортизация	2 097	1 102	3 978	<b>10 858</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	27 358	30 276	27 041	25 327
Финансовый результат по сегментам	(1 021)	3 626	(3 490)	(3 238)
Амортизация	367	770	1 889	889
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	<b>Итого по сегментам</b>
Выручка	19 189	7 412	43 268	<b>179 871</b>
Финансовый результат по сегментам	1 027	(297)	22 745	<b>19 352</b>
Амортизация	2 158	1 086	3 612	<b>10 771</b>

Приведение выручки по сегментам к выручке Группы в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>177 520</b>	<b>179 871</b>
Прочие корректировки	197	181
<b>Выручка МСФО</b>	<b>177 717</b>	<b>180 052</b>

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Финансовый результат по сегментам	2 903	19 352
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий (Примечание 8)	(947)	(1 774)
Корректировка по стоимости основных средств, амортизации и убытка от обесценения	995	666
Начисление оценочных обязательств	112	(2 128)
Прочее	(1 586)	-
Нераспределенные расходы	(468)	(312)
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения по МСФО</b>	<b>(3 956)</b>	<b>(4 895)</b>
	<b>(2 000)</b>	<b>12 683</b>

#### 4.2. Основные покупатели

Сумма выручки одного покупателя всех сегментов, превышающая по отдельности 10 % от величины консолидированной выручки Группы, составила 109 404 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (93 994 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

#### Примечание 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) Операции с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями**

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года и за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, 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 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Электроэнергия и мощность	2 517	3 510
Тепловая энергия	6	37
Прочая выручка	1 734	1 675
<b>Итого выручка</b>	<b>4 257</b>	<b>5 222</b>

**Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Топливо	103 341	90 174
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	5 876	4 549
Электроэнергия и мощность	15	24
Прочие операционные расходы	5 200	3 399
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>114 432</b>	<b>98 146</b>

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по займам выданным	1 382	1 382
Прочие финансовые доходы	-	2
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 382</b>	<b>1 384</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(1 047)	(771)
Процентные расходы по кредитам и займам	(295)	(202)
Процентные расходы по аренде	(64)	(77)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(1 406)</b>	<b>(1 050)</b>

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочные финансовые активы	9 184	8 330
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	426	480
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	2 135	1 728
в т.ч. с материнской организацией	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	45	-
<b>Итого активы</b>	<b>11 790</b>	<b>10 538</b>
Долгосрочные кредиты и займы	17 731	5 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13 452	10 650
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	7 178	7 178
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	12 176	5 804
в т.ч. с материнской организацией	4 850	-
Оценочные обязательства	1 586	-
Долгосрочные обязательства по аренде	130	344
Краткосрочные обязательства по аренде	391	361
<b>Итого обязательства</b>	<b>52 644</b>	<b>30 071</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Приобретение основных средств	8 613	7 467
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	3 191	1 350
Приобретение запасов	1 293	1 148
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>9 906</b>	<b>8 615</b>

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2025 года, составляет 3 830 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 3 542 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, дивиденды, объявленные материнской организации по результатам деятельности Общества за 2024 год, составили 4 850 млн рублей, объявленные другим организациям группы Газпром составили 2 033 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, дивиденды по результатам деятельности Общества за 2023 год не объявлялись).

**(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 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Электроэнергия и мощность	25 791	36 151
Тепловая энергия	817	669
Прочая выручка	528	498

**Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 19)	3 336	3 149
Электроэнергия и мощность	210	422

**Прочие операции**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	35	(210)

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 10 и 19.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 22 % и 21 % от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 9).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 79 % и 54 % от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 23).

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 9 % и 8 % от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 15).

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 63 % и 54 % от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Затраты на приобретение основных средств от прочих организаций, связанных с государством, составили около 22 % и 22 % от поступления основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 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 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 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Реализация электроэнергии и мощности	109 404	93 994
Покупка электроэнергии и мощности	12 524	10 988

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	5 662	3 364
<b>Итого активы</b>	<b>5 662</b>	<b>3 364</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	795	475
<b>Итого обязательства</b>	<b>795</b>	<b>475</b>

**в) Операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями**

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года и год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

**Операции и остатки по расчетам с совместными предприятиями**

**Операции с совместными предприятиями**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Процентные доходы по займам выданным	54	-

**Остатки по расчетам с совместными предприятиями**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочные финансовые активы	500	-

**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 и 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 71 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (101 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

Сумма вознаграждения управляющей компании составила 57 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (134 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

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

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	4 001	8 606
Прочие организации, связанные с государством	1 301	4 773
<b>Итого непризнанные договорные обязательства по строительству объектов основных средств</b>	<b>5 302</b>	<b>13 379</b>

**Примечание 6. Основные средства**

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 31 декабря 2023 года	113 730	184 990	5 631	35 225	339 576
Реклассификация	26	4 463	(4 489)	-	-
На 1 января 2024 года	113 756	189 453	1 142	35 225	339 576
Поступления	103	282	378	22 815	23 578
Выбытия	(941)	(4 094)	(534)	(3 447)	(9 016)
Ввод в эксплуатацию	240	10 463	10	(10 713)	-
На 31 декабря 2024 года	113 158	196 104	996	43 880	354 138
На 1 января 2025 года	113 158	196 104	996	43 880	354 138
Поступления	226	131	381	26 756	27 494
Выбытия	(21)	(1 552)	(345)	(433)	(2 351)
Ввод в эксплуатацию	423	12 621	13	(13 057)	-
На 31 декабря 2025 года	113 786	207 304	1 045	57 146	379 281
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>					
На 31 декабря 2023 года	(71 610)	(109 831)	(3 358)	(471)	(185 270)
Реклассификация	(30)	(2 714)	2 744	-	-
На 1 января 2024 года	(71 640)	(112 545)	(614)	(471)	(185 270)
Начисление амортизации	(2 213)	(7 876)	(419)	-	(10 508)
Выбытия	889	3 900	450	-	5 239
Начисление обесценения	(2 746)	(3 421)	(35)	(518)	(6 720)
Передача обесценения	(18)	(237)	-	255	-
На 31 декабря 2024 года	(75 728)	(120 179)	(618)	(734)	(197 259)
На 1 января 2025 года	(75 728)	(120 179)	(618)	(734)	(197 259)
Начисление амортизации	(2 195)	(7 813)	(336)	-	(10 344)
Выбытия	18	1 529	344	5	1 896
Передача обесценения	(3)	(61)	-	64	-
На 31 декабря 2025 года	(77 908)	(126 524)	(610)	(665)	(205 707)
<b>Остаточная стоимость</b>					
На 1 января 2024 года	42 116	76 908	528	34 754	154 306
На 31 декабря 2024 года	37 430	75 925	378	43 146	156 879
На 1 января 2025 года	37 430	75 925	378	43 146	156 879
На 31 декабря 2025 года	35 878	80 780	435	56 481	173 574

Группа капитализировала расходы по займам, которые относятся на приобретение и строительство активов, в сумме 3 958 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (1 786 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года), с использованием ставки капитализации 12,98 % - 15,54 % (9,42 % - 14,36 % за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

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

В связи с уточнением классификации объектов основных средств произведена их реклассификация между соответствующими группами по состоянию на 31 декабря 2023 года. Соответственно, движение основных средств за 2024 год по группам основных средств было уточнено.

Основные средства обременены залоговыми обязательствами в сумме 3 034 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (3 124 млн рублей на 31 декабря 2024 года).

**Примечание 7. Обесценение внеоборотных активов**

Группа провела тестирование внеоборотных активов (основных средств, нематериальных активов, активов в форме права пользования) в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

В результате теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не выявлены убыток от обесценения и восстановление убытка от обесценения (признан убыток от обесценения активов в сумме 6 777 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года) (Примечание 19).

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 2026 год и на плановый период 2027-2028 годов, Прогнозах долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2033 года и покрывают ожидаемый срок полезного использования соответствующих активов с учетом показателя темпа роста.

Группа применяла ставки дисконтирования от 15,83 % до 11,01 % и от 16,97 % до 10,80 % по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

#### Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

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

	Вид деятельности	Стоимость инвестиции		Доля владения			
		на 31 декабря		на 31 декабря			
		2025	2024	2025	2024		
		года	года	года	года		
ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Ассоции- рованная организация	Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования		-	21 732	-	31,099 %
<b>Итого инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия</b>		-	<b>21 732</b>	-	-	-	-

Ассоциированная организация Группы и совместное предприятие ведут основную деятельность в Российской Федерации.

Изменение стоимости инвестиций в  
существенные ассоциированные организации и  
совместные предприятия представлено в  
таблице ниже.

	ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>		
Остаток на 1 января	21 732	21 732
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	995	995
Выбытие	(22 727)	(22 727)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	-	-

По состоянию на 31 декабря 2025 года оставшаяся доля инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» отражена в составе финансовых активов (Примечание 11) в связи с потерей существенного влияния над организацией без изменения доли владения.

	ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>		
Остаток на 1 января	21 066	21 066
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	666	666
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>21 732</b>	<b>21 732</b>

Ниже представлена обобщенная информация о финансовых показателях ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы:

**31 декабря 2024 года**

	Внеоборотные активы	Оборотные активы	Долгосрочные обязательства	Краткосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	Доля участия
ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	44 939	85 709	8 394	57 364	30 850	2 299	31,099 %
<b>Итого</b>	<b>44 939</b>	<b>85 709</b>	<b>8 394</b>	<b>57 364</b>	<b>30 850</b>	<b>2 299</b>	-

Сверка обобщенной финансовой информации по совместным предприятиям и ассоциированным организациям с балансовой стоимостью инвестиции представлена ниже:

	ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Итого
<b>На 31 декабря 2024 года</b>		
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	62 969	<b>62 969</b>
Доля владения	31,099 %	-
Доля Группы в чистых активах	19 583	<b>19 583</b>
Гудвил, обесценение и другие эффекты	2 149	<b>2 149</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>21 732</b>	<b>21 732</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и предоплата**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	671	415
Прочая дебиторская задолженность	2	2
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>673</b>	<b>417</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	423	481
Прочая дебиторская задолженность	3	3
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>426</b>	<b>484</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>1 099</b>	<b>901</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	12 634	8 855
Векселя	-	441
Прочая дебиторская задолженность	441	477
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>13 075</b>	<b>9 773</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 489	1 437
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	265	770
Прочая дебиторская задолженность	93	21
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>1 847</b>	<b>2 228</b>
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>14 922</b>	<b>12 001</b>

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 945 млн рублей и 10 361 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 272 млн рублей и 5 881 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 9 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2025 года (29 млн рублей на 31 декабря 2024 года).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 23.

#### Примечание 10. Налог на прибыль

##### Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>		
Текущий налог на прибыль	-	2 523
Возврат налога за предыдущие периоды	-	(197)
<b>Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	(217)	(783)
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25 % в 2024 году, вступившей в силу с 1 января 2025 года	-	691
<b>(Доход) / расход по налогу на прибыль</b>	<b>(217)</b>	<b>2 234</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>	<b>(2 000)</b>	<b>12 683</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по ставкам, установленным законодательством	(500)	2 537
Невычитаемые / (необлагаемые) разницы	283	(797)
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25 % в 2024 году, вступившей в силу с 1 января 2025 года	-	691
Возврат налога за предыдущие периоды	-	(197)
<b>(Доход) / расход по налогу на прибыль</b>	<b>(217)</b>	<b>2 234</b>

##### Отложенный налог на прибыль

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлен в таблице ниже:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Основные средства	-	-	(9 316)	(6 897)	(9 316)	(6 897)
Активы в форме права пользования	-	-	(305)	(341)	(305)	(341)
Запасы	428	357	-	-	428	357
Дебиторская задолженность и предоплата	642	1 702	-	-	642	1 702
Обязательства по аренде	363	399	-	-	363	399
Оценочные обязательства	1 470	1 151	-	-	1 470	1 151
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	3 379	61	-	-	3 379	61
Прочие	251	203	(197)	(180)	54	23
<b>Зачтено</b>	<b>(6 533)</b>	<b>(3 873)</b>	<b>6 533</b>	<b>3 873</b>	-	-
<b>Итого отложенное налоговое обязательство</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 285)</b>	<b>(3 545)</b>	<b>(3 285)</b>	<b>(3 545)</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 2025 года и 31 декабря 2024 года:

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	Признаны в составе прибыли или убытка		Признаны в составе прочего совокупного дохода	Эффект от выбытия дочерних организаций	Эффект изменения ставки	31 декабря
	1 января	или убытка				
Основные средства	(6 897)	(2 419)	-	-	-	(9 316)
Активы в форме права пользования	(341)	36	-	-	-	(305)
Запасы	357	71	-	-	-	428
Дебиторская задолженность и предоплата	1 702	(1 060)	-	-	-	642
Обязательства по аренде	399	(36)	-	-	-	363
Оценочные обязательства	1 151	276	43	-	-	1 470
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	61	3 318	-	-	-	3 379
Прочие	23	31	-	-	-	54
<b>Итого отложенный налоговый актив / (отложенное налоговое обязательство)</b>	<b>(3 545)</b>	<b>217</b>	<b>43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 285)</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Признаны в составе прибыли или убытка		Признаны в составе прочего совокупного дохода	Эффект от выбытия дочерних организаций	Эффект изменения ставки	31 декабря
	1 января	или убытка				
Основные средства	(5 030)	(490)	-	2	(1 379)	(6 897)
Активы в форме права пользования	(344)	71	-	-	(68)	(341)
Запасы	119	165	-	2	71	357
Дебиторская задолженность и предоплата	358	1 004	-	-	340	1 702
Обязательства по аренде	373	(54)	-	-	80	399
Оценочные обязательства	900	66	(45)	-	230	1 151
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	58	(9)	-	-	12	61
Прочие	(12)	30	-	-	5	23
<b>Итого отложенный налоговый актив / (отложенное налоговое обязательство)</b>	<b>(3 578)</b>	<b>783</b>	<b>(45)</b>	<b>4</b>	<b>(709)</b>	<b>(3 545)</b>

Эффект от изменения ставки в составе прочего совокупного дохода составил 18 млн рублей.

#### Примечание 11. Финансовые активы

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	22 727	-
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>22 727</b>	<b>-</b>
Займы выданные	9 684	8 330
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>9 684</b>	<b>8 330</b>

В основном сумма краткосрочных займов выданных относится к договору денежного пула с ПАО «Газпром».

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки не создавался на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 23.

**Примечание 12. Запасы**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Запасные части	10 651	8 651
Топливо	6 462	6 056
Сырье и материалы	5 075	4 916
<b>Итого запасы</b>	<b>22 188</b>	<b>19 623</b>

Сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 1 140 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (758 млн рублей на 31 декабря 2024 года).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

**Примечание 13. Капитал****Уставный капитал и эмиссионный доход**

Общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 136 207 331 098 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая по состоянию на 31 декабря 2025 года (136 207 331 098 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая по состоянию на 31 декабря 2024 года). Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Общее количество объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 33 120 595 862 штук по состоянию на 31 декабря 2025 года (33 120 595 862 штук на 31 декабря 2024 года).

10 октября 2023 года Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение об увеличении уставного капитала ПАО «ОГК-2» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 48 283 938 719 штук. Количество фактически размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска составило 25 766 170 228 штук.

В результате размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций уставный капитал Общества был увеличен на 9 345 млн рублей, эмиссионный доход по этой операции составил 4 988 млн рублей. Все выпущенные обыкновенные акции были полностью оплачены.

**Дивиденды**

21 октября 2025 года общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2024 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0598167018 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 8 147 млн рублей.

18 июня 2024 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2023 года.

**Примечание 14. Кредиты и займы**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
Банковские кредиты	20 307	-
Займы	5 734	5 734
Облигации	-	4 588
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>26 041</b>	<b>10 322</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		
Займы	13 315	6 218
Банковские кредиты	601	3 011
Текущая часть долгосрочных облигаций	4 810	221
Текущая часть долгосрочных займов	137	137
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	-	1 284
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>18 863</b>	<b>10 871</b>

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

	Процентная ставка на 31 декабря 2025 года	Срок погашения	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
	КС ЦБ РФ + (2,25 % - 2,86 %)			
Банковские кредиты	(18,25 % - 18,86 %)	2026 - 2027	20 908	4 295
Займы	9,50 % - 16,00 %	2026 - 2030	19 186	12 089
Облигации	10,10 %	2026	4 810	4 809
<b>Итого кредиты и займы</b>			<b>44 904</b>	<b>21 193</b>

Кредиты и займы по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года выражены в рублях.

Залоги по кредитам и займам на 31 декабря 2025 года отсутствуют (на 31 декабря 2024 года: отсутствуют).

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имела ряд финансовых обязательств, возникающих в результате кредитных соглашений с ковенантами, подлежащими тестированию в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такие ковенанты включают необходимость поддержания на определенном уровне финансового состояния, чистых активов. В случае нарушения ковенантов у кредитора возникает право требовать немедленного погашения всей суммы кредита. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа соблюдала требования ковенантов по всем таким кредитам и займам.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности, относящегося к кредитам и займам, раскрыта в Примечании 23.

#### Примечание 15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	7 759	7 341
Торговая кредиторская задолженность	6	12
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>7 765</b>	<b>7 353</b>
Прочая кредиторская задолженность	17	36
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>17</b>	<b>36</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>7 782</b>	<b>7 389</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	7 192	7 287
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 870	2 235
Прочая кредиторская задолженность	7 356	639
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>18 418</b>	<b>10 161</b>
Обязательства по договорам с покупателями	29	29
Прочая кредиторская задолженность	1 236	963
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>1 265</b>	<b>992</b>
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>19 683</b>	<b>11 153</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 23.

**Примечание 16. Оценочные обязательства****Краткосрочные оценочные обязательства**

Краткосрочные оценочные обязательства в основном относятся к налоговым спорам и финансовым гарантиям.

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>3 068</b>	<b>2 032</b>
Начисление	1 586	1 254
Эффект дисконтирования	-	8
Использование	(749)	(65)
Восстановление	-	(16)
Переклассификация	-	(145)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>3 905</b>	<b>3 068</b>

**Долгосрочные оценочные обязательства**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды	1 344	1 105
Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам после окончания трудовой деятельности	1 342	1 041
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>2 686</b>	<b>2 146</b>

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, как имеющим, так и не имеющим право на получение от компании пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество 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 работнику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года составляет 651 млн рублей (31 декабря 2024 года: 572 млн рублей).

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

	Программы вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
на 31 декабря 2024 года	864	177	1 041
на 31 декабря 2025 года	1 126	216	1 342

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Стоимость услуг текущего периода	35	50
Процентные расходы	143	147
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	30	3
<b>Итого расходы, признаваемые в составе прибыли или убытка</b>	<b>208</b>	<b>200</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	2	-
Убыток / (прибыль) от изменения в финансовых актуарных допущениях	72	(407)
Убыток от корректировки на основе опыта	144	23
<b>Итого расходы / (доходы), признаваемые в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>218</b>	<b>(384)</b>

**(г) Актуарные допущения**

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	14,6 %	15,6 %
Увеличение размера выплат материальной помощи	4,3 %	4,4 %
Увеличение заработной платы	5,9 %	6,0 %
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	29,4 %	29,1 %
Уровень текучести кадров	5,1 %	4,5 %
Уровень смертности (работники)	Таблица смертности населения России 2018 года с корректировкой 60 % (до уровня 40 %)	
Уровень смертности (пенсионеры)	Таблица смертности населения России 2018 года с корректировкой 30 % (до уровня 70 %)	

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 8 лет.

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства на 31 декабря 2025 года	Влияние на обязательства на 31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1 п.п.	Снижение / рост на 7,4 %	Снижение / рост на 7,1 %
Увеличение заработной платы	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 6,9 %	Рост / снижение на 6,5 %
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 1,0 %	Рост / снижение на 1,2 %
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 0,1 %	Рост / снижение на 0,5 %
Уровень текучести кадров	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 1,2 %	Снижение / рост на 1,1 %
Уровень смертности (работники)	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 0,5 %	Снижение / рост на 0,4 %
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 0,2 %	Снижение / рост на 0,3 %

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.

Долгосрочные оценочные обязательства также представлены оценочными обязательствами по восстановлению окружающей среды, связанными с восстановлением территории золоотвала в Республике Казахстан и Свердловской области в Российской Федерации, и по демонтажу объектов основных средств. Оценочное обязательство изменилось, в основном, вследствие изменения ставки дисконтирования с 14,8 % – 15,4 % до 14,3 % – 14,4 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2025 года соответственно, а также изменения среднегодового темпа инфляции с 4,2 % до 4,3 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2025 года соответственно, и пересмотра планируемого периода восстановления.

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 105</b>	<b>1 847</b>
Начисление	99	11
Эффект дисконтирования	167	229
Восстановление	(27)	(1 127)
Переклассификация	-	145
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>1 344</b>	<b>1 105</b>

**Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Страховые взносы	634	477
Налог на имущество	255	263
Прочие налоги	80	71
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>969</b>	<b>811</b>

**Примечание 18. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Электроэнергия и мощность	169 117	171 588
Тепловая энергия	5 690	5 646
Прочая выручка	2 910	2 818
<b>Итого выручка</b>	<b>177 717</b>	<b>180 052</b>

**Примечание 19. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Топливо	114 638	102 108
Вознаграждение работникам	13 222	11 424
Электроэнергия и мощность	12 862	11 591
Амортизация	10 788	10 915
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	8 915	7 066
Прочие материалы	3 729	3 291
Администрирование рынка электроэнергии	3 336	3 149
Убыток от обесценения нефинансовых активов	555	6 957
Прочие расходы	11 693	11 239
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>179 738</b>	<b>167 740</b>

**Примечание 20. Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по займам выданным	1 436	1 382
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	70	69
Прочие финансовые доходы	47	38
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 553</b>	<b>1 489</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам и займам	(422)	(231)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(1 047)	(771)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	(535)	(441)
Процентные расходы по аренде	(145)	(153)
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждению работников	(143)	(147)
Прочие финансовые расходы	(167)	(237)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 459)</b>	<b>(1 980)</b>

**Примечание 21. Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»**

Прибыль / (убыток) в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2», рассчитана путем деления прибыли / (убытка) акционеров ПАО «ОГК-2» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. Расчет прибыли / (убытка) в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Акции в обращении (млн шт.)	136 206	136 207
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт.)	136 207	123 618
(Убыток) / прибыль, относимый к акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	(1 783)	10 449
<b>(Убыток) / прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовый и разводненный (в рублях)</b>	<b>(0,01)</b>	<b>0,08</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

**Примечание 22. 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.

**Обязательства капитального характера.** Сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 26 654 млн рублей, включая НДС, по состоянию на 31 декабря 2025 года (44 725 млн рублей на 31 декабря 2024 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 золоотвалом на территории Республики Казахстан и Российской Федерации. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды в отношении использования золоотвалов. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательств Республики Казахстан и Российской Федерации и начисляет соответствующие оценочные обязательства (Примечание 16).

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.

### Примечание 23. 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 Группы.

#### 23.1. 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 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность (Примечание 9)	13 748	10 190
Денежные средства и их эквиваленты	45	-
Займы выданные (Примечание 11)	9 684	8 330
Договоры финансовой гарантии	32 600	-
<b>Итого максимальная подверженность кредитному риску</b>	<b>56 077</b>	<b>18 520</b>

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии совместным предприятиям на сумму 32 600 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года отсутствовали). В 2025 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства.

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

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Российской Федерации, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. 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 Группы 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.

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 2025 года	31 декабря 2024 года
Электроэнергия и мощность	11 889	8 253
Тепловая энергия	797	662
Прочая	619	355
<b>Итого максимальный уровень кредитного риска по дебиторской задолженности</b>	<b>13 305</b>	<b>9 270</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	
	На 31 декабря 2025 года	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2025 года	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2025 года	На 31 декабря 2024 года
	года	года	года	года	года	года
Непросроченная	13 136	9 631	(15)	(51)	13 121	9 580
Просроченная на период от 0 до 180 дней	404	352	(11)	(5)	393	347
Просроченная на период от 181 до 365 дней	245	266	(11)	(3)	234	263
Просроченная на срок более года	11 180	16 183	(11 180)	(16 183)	-	-
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>24 965</b>	<b>26 432</b>	<b>(11 217)</b>	<b>(16 242)</b>	<b>13 748</b>	<b>10 190</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>16 242</b>	<b>16 631</b>
Начисление	363	271
Восстановление	(295)	(467)
Списание за счет резерва	(5 093)	(193)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>11 217</b>	<b>16 242</b>

#### (в) Денежные средства и депозиты в банках

Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

### 23.2. Рыночный риск

#### 23.2.1. Валютный риск

Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

##### 23.2.1.1. 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 и долгосрочных кредитов и займов полученных и займов выданных по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Кредиты и займы полученные (Примечание 14)	(4 810)	(4 809)
<b>Итого инструменты с фиксированной ставкой процента</b>	<b>(4 810)</b>	<b>(4 809)</b>
<b>Инструменты с плавающей ставкой процента</b>		
Займы выданные (Примечание 11)	9 684	8 330
Кредиты и займы полученные (Примечание 14)	(40 094)	(16 384)
<b>Итого инструменты с плавающей ставкой процента</b>	<b>(30 410)</b>	<b>(8 054)</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 приблизительно на 234 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (на 108 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

### 23.3. 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 «ОГК-2» и контроль над их осуществлением. 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 2025 года.

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору		От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
		0-6 мес.	6-12 мес.			
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>						
Кредиты и займы (Примечание 14)	44 904	56 461	5 706	19 329	24 058	7 368
Обязательства по аренде	1 462	3 295	153	154	152	260
Кредиторская задолженность (Примечание 15)	26 183	30 547	18 366	925	1 126	10 130
<b>Итого балансовая стоимость и денежные потоки</b>	<b>72 549</b>	<b>90 303</b>	<b>24 225</b>	<b>20 408</b>	<b>25 336</b>	<b>17 758</b>
						2 576

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		От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	
		0-6 мес.	6-12 мес.				
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Кредиты и займы (Примечание 14)	21 193	26 967	3 475	10 205	5 373	1 634	6 280
Обязательства по аренде	1 598	3 377	160	161	319	331	2 406
Кредиторская задолженность (Примечание 15)	17 514	24 390	9 915	1 391	1 211	3 547	8 326
<b>Итого балансовая стоимость и денежные потоки</b>	<b>40 305</b>	<b>54 734</b>	<b>13 550</b>	<b>11 757</b>	<b>6 903</b>	<b>5 512</b>	<b>17 012</b>

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

Договоры финансовой гарантии могут быть выполнены в срок до 6 месяцев, однако Группа не ожидает, что обязательства по данным договорам будут исполнены в указанный срок.

#### 23.4. Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>21 193</b>	<b>97</b>	<b>1 598</b>	<b>22 888</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>				
Поступления по кредитам и займам	28 907	-	-	28 907
Погашение кредитов и займов	(5 779)	-	-	(5 779)
Дивиденды уплаченные	-	(1 495)	-	(1 495)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(305)	(305)
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>23 128</b>	<b>(1 495)</b>	<b>(305)</b>	<b>21 328</b>
Проценты уплаченные	(311)	-	(145)	(456)
Проценты уплаченные и капитализированные	(3 486)	-	-	(3 486)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(3 797)</b>	<b>-</b>	<b>(145)</b>	<b>(3 942)</b>
<b>Прочие изменения</b>				
Начисленные проценты	4 380	-	145	4 525
Дивиденды	-	8 147	-	8 147
Заключение новых договоров аренды	-	-	-	-
Эффект модификации договоров аренды	-	-	185	185
Прочие изменения	-	(54)	(16)	(70)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>4 380</b>	<b>8 093</b>	<b>314</b>	<b>12 787</b>
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>44 904</b>	<b>6 695</b>	<b>1 462</b>	<b>53 061</b>

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>31 475</b>	<b>119</b>	<b>1 867</b>	<b>33 461</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>				
Поступления по кредитам и займам	9 200	-	-	<b>9 200</b>
Погашение кредитов и займов	(19 500)	-	-	<b>(19 500)</b>
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-
Погашение обязательств по аренде	-	-	(290)	<b>(290)</b>
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>(10 300)</b>	<b>-</b>	<b>(290)</b>	<b>(10 590)</b>
Проценты уплаченные	(605)	-	(153)	<b>(758)</b>
Проценты уплаченные и капитализированные	(1 394)	-	-	<b>(1 394)</b>
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(1 999)</b>	<b>-</b>	<b>(153)</b>	<b>(2 152)</b>
<b>Прочие изменения</b>				
Начисленные проценты	2 017	-	153	<b>2 170</b>
Дивиденды	-	(20)	-	<b>(20)</b>
Заключение новых договоров аренды	-	-	4	<b>4</b>
Эффект модификации договоров аренды	-	-	3	<b>3</b>
Прочие изменения	-	(2)	14	<b>12</b>
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>2 017</b>	<b>(22)</b>	<b>174</b>	<b>2 169</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>21 193</b>	<b>97</b>	<b>1 598</b>	<b>22 888</b>

### 23.5. 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.

Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

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, краткосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия и долгосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия.

Показатель EBITDA рассчитывается как сумма прибыли от операционной деятельности, амортизации и износа, доли в прибыли / убытке ассоциированных организаций и совместных предприятий, 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 2025 года и 31 декабря 2024 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Общая сумма долга (Примечание 14)	44 904	21 193
за вычетом денежных средств и их эквивалентов	(45)	-
Чистая сумма долга	<b>44 859</b>	<b>21 193</b>
Показатель EBITDA	<b>10 249</b>	<b>31 046</b>
<b>Чистый долг/EBITDA</b>	<b>4,38</b>	<b>0,68</b>

#### Примечание 24. Справедливая стоимость финансовых инструментов

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2024 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2024 года: переводов не было).

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов относится к Уровню 3.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

#### Примечание 25. События после отчетного периода

У Группы отсутствуют существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.