



ГРУППА ОГК-2

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(МСФО)
(С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА)**

31 декабря 2024 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	23
Примечание 6. Основные средства	27
Примечание 7. Активы в форме права пользования	28
Примечание 8. Обесценение внеоборотных активов	28
Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	29
Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата	30
Примечание 11. Налог на прибыль	31
Примечание 12. Финансовые активы	32
Примечание 13. Запасы	33
Примечание 14. Капитал	33
Примечание 15. Кредиты и займы	34
Примечание 16. Обязательства по вознаграждениям работникам	34
Примечание 17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	37
Примечание 18. Оценочные обязательства	37
Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам	38
Примечание 20. Выручка	38
Примечание 21. Операционные расходы	38
Примечание 22. Финансовые доходы и расходы	39
Примечание 23. Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»	40
Примечание 24. Условные и договорные обязательства	40
Примечание 25. Факторы финансовых рисков	41
Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов	46
Примечание 27. События после отчетного периода	47

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 2024 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

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

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Оценка обесценения внеоборотных активов

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения 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 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 8 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости 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 нашей 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 процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши 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

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за 2024 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 2024 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 2024 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

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

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

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

Мы также предоставляем Совету директоров Организации заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

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

Руководитель аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006023840, действующий
от имени аудиторской организации
на основании доверенности
от 31.01.2025 № 40-01/2025-Ю



Голик Юрий Александрович

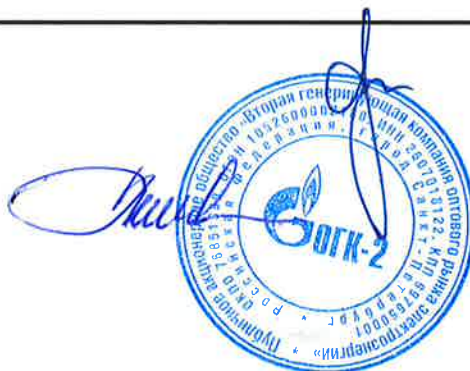
Аудиторская организация:
Юникон Акционерное Общество
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

4 марта 2025 года

		31 декабря Прим. 2024 года	31 декабря 2023 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	156 879	154 306
Активы в форме права пользования	7	1 365	1 719
Нематериальные активы		743	570
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	9	21 733	21 066
Дебиторская задолженность и предоплата	10	901	926
Прочие внеоборотные активы	16	572	554
Итого внеоборотные активы		182 193	179 141
Оборотные активы			
Запасы	13	19 623	15 548
Дебиторская задолженность и предоплата	10	12 001	16 080
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		997	100
Денежные средства и их эквиваленты		-	19
Финансовые активы	12	8 330	13 505
Итого оборотные активы		40 951	45 252
Итого активы		223 144	224 393
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	14	49 402	40 057
Эмиссионный доход	14	31 834	26 846
Накопленная прибыль и прочие резервы		91 005	80 215
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		172 241	147 118
Итого капитал и резервы		172 241	147 118
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	10 322	16 734
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	1 041	1 370
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	7 389	4 881
Обязательства по аренде		1 157	1 446
Оценочные обязательства	18	1 105	1 847
Отложенные налоговые обязательства	11	3 545	3 578
Итого долгосрочные обязательства		24 559	29 856
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	10 871	14 741
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	11 153	29 278
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	811	947
Обязательства по аренде		441	421
Оценочные обязательства	18	3 068	2 032
Итого краткосрочные обязательства		26 344	47 419
Итого обязательства		50 903	77 275
Итого капитал и обязательства		223 144	224 393

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

04 марта 2025 года

Группа ОГК-2

**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2024 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка	20	180 052	165 176
Операционные расходы	21	(167 740)	(151 276)
Восстановление убытка / (убыток) от обесценения финансовых активов	25	196	(138)
Прибыль от операционной деятельности		12 508	13 762
Финансовые доходы	22	1 489	1 053
Финансовые расходы	22	(1 980)	(3 068)
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	9	666	(138)
Прибыль до налогообложения		12 683	11 609
Расход по налогу на прибыль	11	(2 234)	(3 070)
Прибыль за период		10 449	8 539
Прочий совокупный доход за период:			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	11, 16	321	38
Прочий совокупный доход за период		321	38
Совокупный доход за период		10 770	8 577
Прибыль за период, относимая к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		10 449	8 539
Совокупный доход за период, относимый к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		10 770	8 577
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)			
	23	0,08	0,08

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

04 марта 2025 года



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		12 683	11 609
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация	21	10 915	11 051
(Восстановление убытка) / убыток от обесценения финансовых активов	25	(196)	138
Убыток от обесценения нефинансовых активов	21	6 957	10 770
Доля в (прибыли) / убытке ассоциированных организаций и совместных предприятий	9	(666)	138
Убыток от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов	21	1 610	560
Финансовые доходы	22	(1 489)	(1 053)
Финансовые расходы	22	1 980	3 068
Изменение оценочных обязательств	21	122	1 708
Прочие неденежные операции		84	(176)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		32 000	37 813
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		3 985	(3 117)
Изменение запасов		(4 053)	(1 095)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(2 427)	4 086
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(70)	(889)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(128)	(151)
Изменения в оборотном капитале		(2 693)	(1 166)
Налог на прибыль уплаченный		(3 230)	(4 581)
Проценты уплаченные		(1 404)	(1 787)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		24 673	30 279
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(35 848)	(17 674)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		25	293
Займы выданные		(130)	(6 980)
Погашение займов выданных		5 289	-
Уплаченные капитализированные проценты		(1 615)	-
Проценты полученные		1 334	870
Дивиденды полученные		-	5
Поступления от продажи дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств		110	-
Возврат авансов		2 400	-
Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности		(28 435)	(23 486)

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		9 200	19 279
Поступления от акционеров	14	14 333	-
Погашение кредитов и займов		(19 500)	(19 487)
Погашение обязательств по аренде	7	(290)	(209)
Дивиденды уплаченные		-	(6 373)
Чистые денежные средства от / (использованные в) финансовой деятельности		3 743	(6 790)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(19)	3
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		19	16
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		-	19

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

04 марта 2025 года

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»					Итого капитал
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	
Остаток на 1 января 2023 года		40 057	26 846	78 034	144 937	144 937
Прибыль за период		-	-	8 539	8 539	8 539
Прочий совокупный доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	11, 16	-	-	38	38	38
Совокупный доход за период		-	-	8 577	8 577	8 577
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Дивиденды объявленные	14	-	-	(6 414)	(6 414)	(6 414)
Прочие операции с собственниками		-	-	18	18	18
Остаток на 31 декабря 2023 года		40 057	26 846	80 215	147 118	147 118
Остаток на 1 января 2024 года		40 057	26 846	80 215	147 118	147 118
Прибыль за период		-	-	10 449	10 449	10 449
Прочий совокупный доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	11, 16	-	-	321	321	321
Совокупный доход за период		-	-	10 770	10 770	10 770
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Дивиденды объявленные	14	-	-	-	-	-
Увеличение уставного капитала	14	9 345	4 988	-	14 333	14 333
Прочие операции с собственниками		-	-	20	20	20
Остаток на 31 декабря 2024 года		49 402	31 834	91 005	172 241	172 241

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

04 марта 2025 года

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

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - 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.

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 со 100 % долями участия, осуществляющие услуги грузовых и пассажирских перевозок для целей Общества и услуги по обеспечению пожарной безопасности, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»). По состоянию на 31 декабря 2024 года не существует значительных ограничений возможности получения доступа к активам дочерних организаций или использования их для урегулирования обязательств дочерних организаций.

1.2. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 декабря 2024 года принадлежит 59,53 % акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 73,42 %). 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 24, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

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

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 Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением 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 101,6797 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2024 года (89,6883 рублей за 1 доллар США на 31 декабря 2023 года) и 106,1028 рублей за 1 евро на 31 декабря 2024 года (99,1919 рублей за 1 евро на 31 декабря 2023 года).

2.2.2. Консолидация

Инвестиции в ассоциированные организации 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 26).

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. 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.

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.

Первоначальные сроки полезного использования объектов основных средств с учетом произведенных пересмотров на отчетную дату (в годах) по 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, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена.

2.2.7. Нематериальные активы

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

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

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов и лицензий составляет от 1 до 10 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.

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

2.2.10. 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 прибыли или убытков.

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 взимает напрямую с потребителя. Группа получает компенсирующие платежи от соответствующих муниципальных органов. Выручка в таких случаях признается на основании общей величины, которая будет получена как от покупателя, так и от государственных органов.

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

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

2.2.13. Обязательство по вознаграждениям работникам

В обществе существует пенсионная программа с установленными выплатами и прочие долгосрочные вознаграждения работникам.

Величина обязательства по вознаграждениям работникам ежегодно рассчитывается квалифицированным специалистом-актуарием.

2.2.14. 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.

2.2.15. Сегментная отчетность

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

2.2.16. Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

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

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Поправки применяются к сделкам купли-продажи с обратной арендой, если передача актива квалифицируется как «продажа» в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», а арендные платежи включают переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки;

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе и июле 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных;
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности;
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года). Поправки приводят требования к раскрытию информации о договоренностях о финансировании поставщиков.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

2.2.17. Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

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

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

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

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.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

3.2. Существенные допущения, использованные для определения суммы резервов

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

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

Эффекты от принятых допущений отражены в Примечаниях 8 и 21.

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 10, 25.

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 24). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

3.6. Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды. На каждую отчетную дату руководство пересматривает обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации, представляющие собой обязательства по восстановлению окружающей среды, и корректирует их до текущих наилучших оценок в соответствии с разъяснением КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств представляет собой наилучшую оценку расходов, необходимых для урегулирования обязательств, существующих на отчетную дату, исходя из требований законодательства той страны, в которой находятся активы, в отношении которых возникают обязательства по выводу из эксплуатации. При расчете наилучшей оценки обязательств во внимание принимаются неизбежные риски и неопределенность, сопровождающие многие события и обстоятельства. Прогнозирование будущих затрат по восстановлению окружающей среды требует существенных суждений. Будущие события, которые могут повлиять на величину расходов, необходимых для урегулирования обязательств, принимаются во внимание при расчете суммы обязательств в том случае, когда существуют достаточные объективные свидетельства того, что эти события произойдут. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 18.

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 11.

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 Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые рассматривают отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества и его дочерние организации управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Троицкая ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Серовская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

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

4.1. Финансовый результат и распределение активов по сегментам

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

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Троицкая ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
Прибыль / (убыток) до налогообложения	15 696	3 626	2 913	1 027	(1 021)
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Рязанская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(3 238)	(3 490)	3 839		19 352
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Троицкая ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(2 350)	3 685	10 494	1 832	118
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Рязанская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Прибыль / (убыток) до налогообложения	2 748	(657)	3 798		19 668

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль до налогообложения операционных сегментов	19 352	19 668
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:	(1 774)	(1 857)
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий (Примечание 9)	666	(138)
Корректировка по амортизации и убытку от обесценения	(2 128)	(1 451)
Прочие корректировки	(312)	(268)
Нераспределенные расходы	(4 895)	(6 202)
Прибыль до налогообложения (МСФО)	12 683	11 609

Нераспределенные расходы представляют собой расходы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту: расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, а также иные прочие расходы.

Разбивка активов по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Троицкая ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
31 декабря 2024 года	2 824	18 815	17 228	34 539	3 056
	Рязанская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС		Прочие операционные сегменты	Итого активов
31 декабря 2024 года	11 072	50 979		38 178	176 691
	Троицкая ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
31 декабря 2023 года	2 915	15 525	17 499	31 567	5 039
	Рязанская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС		Прочие операционные сегменты	Итого активов
31 декабря 2023 года	12 020	44 184		39 353	168 102

Сверка данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Общая стоимость активов по сегментам	176 691	168 102
Нераспределенные активы	43 823	52 078
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:	2 630	4 213
Корректировка по основным средствам	1 476	3 590
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 732	1 066
Прочие	(578)	(443)
Итого активы (МСФО)	223 144	224 393

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя нематериальные активы, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность (представленную, главным образом, задолженностью за реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии), денежные средства на счетах в банках, депозиты, запасы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

4.2. Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку от одного покупателя в рамках договоров комиссии, заключенных с Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»), общая сумма выручки по которому превышает 10 % от выручки Группы и составляет 93 994 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (78 029 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 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) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

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

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	3 510	3 340
Тепловая энергия	37	35
Прочая выручка	1 675	1 639
Итого выручка	5 222	5 014

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Топливо	90 174	70 178
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	4 549	3 885
Аренда	8	1 879
Прочие операционные расходы	3 415	2 991
Итого операционные расходы	98 146	78 933

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы по займам выданным	1 382	878
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	-	86
Прочие финансовые доходы	2	-
Итого финансовые доходы	1 384	964
Финансовые расходы		
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(771)	(443)
Процентные расходы по кредитам и займам	(202)	(1 059)
Процентные расходы по аренде	(77)	(77)
Итого финансовые расходы	(1 050)	(1 579)

Остатки по расчетам

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 12)	8 330	13 505
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	480	377
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 728	1 467
Денежные средства и их эквиваленты	-	19
Итого активы	10 538	15 368
Долгосрочные кредиты и займы	5 734	12 146
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	10 650	14 523
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	7 178	4 785
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	5 804	24 939
Долгосрочные обязательства по аренде	344	579
Краткосрочные обязательства по аренде	361	334
Итого обязательства	30 071	57 306

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Приобретение основных средств	7 467	18 646
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	1 350	-
Приобретение запасов	1 148	894
Признанные активы в форме права пользования	1	161
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	8 616	19 701

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2024 года, составляет 3 542 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 3 054 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций получены денежные средства от организаций Группы Газпром и ее ассоциированных организаций в общей сумме 14 277 млн рублей. Из них взнос в уставный капитал составил 9 309 млн рублей, признан эмиссионный доход 4 968 млн рублей.

Дивиденды, причитающиеся материнской организации, по результатам деятельности Общества за 2023 год не объявлялись за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (дивиденды, объявленные материнской организации по результатам деятельности Общества за 2022 год составили 4 709 млн рублей, объявленные организации ООО «Газпром энергохолдинг» составили 483 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года). Прочих операций с материнской организацией не было за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

(б) Операции с прочими организациями, связанными с государством

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

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

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

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	36 151	43 321
Тепловая энергия	669	568
Прочая выручка	498	559

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 21)	3 149	2 764
Охрана и пожарная безопасность	555	517
Электроэнергия и мощность	422	224
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	349	-

Прочие операции

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(Восстановление убытка) / убыток от обесценения финансовых активов	(210)	61

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 11 и 19.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 21 % и 24 % от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 10).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 54 % и 55 % от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 25).

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 8 % и 3 % от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 17).

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 54 % и 50 % от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Затраты на приобретение основных средств от прочих организаций, связанных с государством, составили около 22 % и 18 % от поступления основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

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

Операции с АО «ЦФР»

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

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

Выручка и операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Реализация электроэнергии и мощности	93 994	78 029
Покупка электроэнергии и мощности	10 988	8 862

Остатки по расчетам

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	3 364	3 614
Итого активы	3 364	3 614
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	475	544
Итого обязательства	475	544

(в) 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 101 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (96 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

Сумма вознаграждения управляющей компании составила 134 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (134 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

Группа ОГК-2

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



(г) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	8 606	13 860
Прочие организации, связанные с государством	4 773	10 677
Итого непризнанные договорные обязательства по строительству объектов основных средств	13 379	24 537

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2023 года	106 314	170 701	4 420	29 361	310 796
Поступления	6 709	7 335	421	16 918	31 383
Выбытия	(92)	(2 087)	(316)	(108)	(2 603)
Ввод в эксплуатацию	799	9 041	1 106	(10 946)	-
На 31 декабря 2023 года	113 730	184 990	5 631	35 225	339 576
На 1 января 2024 года	113 730	184 990	5 631	35 225	339 576
Поступления	103	123	537	22 815	23 578
Выбытия	(941)	(4 082)	(546)	(3 447)	(9 016)
Ввод в эксплуатацию	241	9 554	918	(10 713)	-
На 31 декабря 2024 года	113 133	190 585	6 540	43 880	354 138
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2023 года	(62 578)	(100 447)	(2 858)	(498)	(166 381)
Начисление амортизации	(2 373)	(7 518)	(643)	-	(10 534)
Выбытия	75	1 949	316	36	2 376
Начисление обесценения	(6 724)	(3 692)	(141)	(174)	(10 731)
Передача обесценения	(10)	(123)	(32)	165	-
На 31 декабря 2023 года	(71 610)	(109 831)	(3 358)	(471)	(185 270)
На 1 января 2024 года	(71 610)	(109 831)	(3 358)	(471)	(185 270)
Начисление амортизации	(2 212)	(7 443)	(853)	-	(10 508)
Выбытия	888	3 889	462	-	5 239
Начисление обесценения	(2 746)	(3 318)	(138)	(518)	(6 720)
Передача обесценения	(18)	(237)	-	255	-
На 31 декабря 2024 года	(75 698)	(116 940)	(3 887)	(734)	(197 259)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2023 года	43 736	70 254	1 562	28 863	144 415
На 31 декабря 2023 года	42 120	75 159	2 273	34 754	154 306
На 1 января 2024 года	42 120	75 159	2 273	34 754	154 306
На 31 декабря 2024 года	37 435	73 645	2 653	43 146	156 879

Группа капитализировала расходы по займам, которые относятся на приобретение и строительство активов, в сумме 1 786 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (отсутствуют за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

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

В составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 23 634 млн рублей на 31 декабря 2024 года (21 798 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

Основные средства обременены залоговыми обязательствами в сумме 3 124 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (2 127 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

Примечание 7. Активы в форме права пользования

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2023 года	946	-	2 077	3 023
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	-	-	161	161
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	-	-	94	94
Выбытие	-	-	(1 053)	(1 053)
На 31 декабря 2023 года	946	-	1 279	2 225
На 1 января 2024 года	946	-	1 279	2 225
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	2	1	1	4
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	51	-	(53)	(2)
Выбытие	(2)	-	-	(2)
На 31 декабря 2024 года	997	1	1 227	2 225
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2023 года	(178)	-	(230)	(408)
Начисление амортизации	(175)	-	(237)	(412)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	-	-	13	13
Начисление обесценения	-	-	(4)	(4)
Выбытие	-	-	305	305
На 31 декабря 2023 года	(353)	-	(153)	(506)
На 1 января 2024 года	(353)	-	(153)	(506)
Начисление амортизации	(181)	-	(122)	(303)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	-	-	5	5
Начисление обесценения	(1)	-	(56)	(57)
Выбытие	1	-	-	1
На 31 декабря 2024 года	(534)	-	(326)	(860)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2023 года	768	-	1 847	2 615
На 31 декабря 2023 года	593	-	1 126	1 719
На 1 января 2024 года	593	-	1 126	1 719
На 31 декабря 2024 года	463	1	901	1 365

К прочим активам в форме права пользования относятся земельные участки.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 443 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (367 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года), из них 153 млн рублей приходится на процентные расходы и 290 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (158 млн рублей и 209 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, соответственно).

Примечание 8. 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 2024 года и 31 декабря 2023 года.

В результате теста на обесценение признан убыток от обесценения основных средств, незавершенного строительства и активов в форме права пользования в сумме 6 777 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (10 735 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года) (Примечание 21).

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

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

Группа применяла ставки дисконтирования от 16,97 % до 10,80 %, от 14,57 % до 11,28 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

Примечание 9. 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 на 31 декабря		Доля владения на 31 декабря		
		2024	2023	2024	2023	
ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования	21 732	21 066	31,099 %	31,099 %
Итого инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия		21 732	21 066	-	-	

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

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированную организацию представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Остаток на 1 января	21 066	21 204
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций	666	(138)
Остаток на 31 декабря	21 732	21 066

Ниже представлена обобщенная информация о финансовых показателях ассоциированной организации Группы:

По состоянию на и за год, закончившийся	Внеоборотные активы	Оборотные активы	Долгосрочные обязательства	Краткосрочные обязательства	Выручка	Прибыль / (убыток)
31 декабря 2024 года	44 939	85 709	8 394	57 364	30 850	2 299
31 декабря 2023 года	40 949	81 518	19 019	40 821	23 927	(557)

Сверка обобщенной финансовой информации по ассоциированной организации с балансовой стоимостью инвестиции представлена ниже:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	62 969	60 830
Доля владения	31,099 %	31,099 %
Доля Группы в чистых активах	19 583	18 917
Гудвил, обесценение и другие эффекты	2 149	2 149
Балансовая стоимость инвестиции	21 732	21 066

Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	415	136
Векселя	-	403
Прочая дебиторская задолженность	2	2
Итого финансовая дебиторская задолженность	417	541
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	481	382
Прочая дебиторская задолженность	3	3
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	484	385
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	901	926
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	8 855	11 367
Векселя	441	-
Прочая дебиторская задолженность	477	237
Итого финансовая дебиторская задолженность	9 773	11 604
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 437	1 314
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	770	3 103
Прочая дебиторская задолженность	21	59
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	2 228	4 476
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	12 001	16 080

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 361 млн рублей и 10 706 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

Прочая финансовая дебиторская задолженность и векселя представлены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 881 млн рублей и 5 925 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 29 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года (127 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 25.

Примечание 11. Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Расход по текущему налогу на прибыль		
Текущий налог на прибыль	2 523	4 871
Возврат налога за предыдущие периоды	(197)	(4)
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(783)	(2 416)
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25 % в 2024 году, вступающей в силу с 1 января 2025 года	691	-
Прочее	-	619
Расход по налогу на прибыль	2 234	3 070

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

Эффект переоценки балансовой стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, которые, как ожидается, будут реализовываться и погашаться после 1 января 2025 года по ставке 25 % отражен по законодательно установленной ставке 25 %, действующей с 1 января 2025 года (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 20 %).

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль до налогообложения	12 683	11 609
Налог на прибыль, рассчитанный по ставкам, установленным законодательством (Необлагаемые) / невычитаемые разницы	2 537	2 322
Эффект увеличения ставки налога на прибыль до 25 % в 2024 году, вступающей в силу с 1 января 2025 года	(797)	133
Возврат налога за предыдущие периоды	691	-
Прочие	(197)	(4)
Прочие	-	619
Расход по налогу на прибыль	2 234	3 070

Отложенный налог на прибыль

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

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Основные средства	-	-	(6 897)	(5 030)	(6 897)	(5 030)
Активы в форме права пользования	-	-	(341)	(344)	(341)	(344)
Запасы	357	119	-	-	357	119
Дебиторская задолженность и предоплата	1 702	358	-	-	1 702	358
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	196	114	-	-	196	114
Обязательства по аренде	399	373	-	-	399	373
Оценочные обязательства	1 043	776	-	-	1 043	776
Прочие	176	187	(180)	(131)	(4)	56
Зачтено	(3 873)	(1 927)	3 873	1 927	-	-
Итого отложенное налоговое обязательство	-	-	(3 545)	(3 578)	(3 545)	(3 578)

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

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

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Эффект от выбытия дочерних организаций	Эффект изменения ставки	31 декабря
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
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	114	43	-	-	39	196
Обязательства по аренде	373	(54)	-	-	80	399
Оценочные обязательства	776	59	-	-	208	1 043
Прочие	56	(15)	(45)	-	-	(4)
Итого отложенный налоговый актив / отложенное налоговое обязательство	(3 578)	783	(45)	4	(709)	(3 545)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Эффект от выбытия дочерних организаций	Эффект изменения ставки	31 декабря
Основные средства	(6 812)	1 782	-	-	-	(5 030)
Активы в форме права пользования	(523)	179	-	-	-	(344)
Запасы	56	63	-	-	-	119
Дебиторская задолженность и предоплата	279	79	-	-	-	358
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	59	55	-	-	-	114
Обязательства по аренде	366	7	-	-	-	373
Оценочные обязательства	514	262	-	-	-	776
Прочие	73	(11)	(6)	-	-	56
Итого отложенный налоговый актив / отложенное налоговое обязательство	(5 988)	2 416	(6)	-	-	(3 578)

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

Примечание 12. Финансовые активы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы выданные	8 330	13 505
Итого краткосрочные финансовые активы	8 330	13 505

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

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам не создавался на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 25.

Примечание 13. Запасы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Запасные части	8 651	5 923
Топливо	6 056	6 219
Сырье и материалы	4 916	3 406
Итого запасы	19 623	15 548

Сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 758 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (612 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

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

Примечание 14. 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 2024 года (110 441 160 870 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая по состоянию на 31 декабря 2023 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 2024 года (58 886 766 090 штук на 31 декабря 2023 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.

Эмиссионный доход в размере 31 834 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в сумме 33 367 млн рублей и отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 1 533 млн рублей.

Дивиденды

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.

27 июня 2023 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2022 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0580758473514 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 414 млн рублей.

Примечание 15. Кредиты и займы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Займы	5 734	5 734
Облигации	4 588	4 588
Банковские кредиты	-	6 412
Итого долгосрочные кредиты и займы	10 322	16 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Займы	6 218	1 500
Банковские кредиты	3 011	12 867
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	1 284	19
Текущая часть долгосрочных облигаций	221	218
Текущая часть долгосрочных займов	137	137
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	10 871	14 741

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

	Процентная ставка на 31 декабря 2024 года	Срок погашения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы	9,50 %-21,00 %	2025 - 2030	12 089	7 371
Облигации	10,10 % КС ЦБ РФ + 1,53 % - 1,85 %	2025 - 2026	4 809	4 806
Банковские кредиты	(22,53 % - 22,85 %)	2025	4 295	19 298
Итого кредиты и займы			21 193	31 475

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

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года у Группы отсутствовали дополнительные финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности, относящегося к кредитам и займам, раскрыта в Примечании 25.

Примечание 16. Обязательства по вознаграждениям работникам

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

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку бывшим работникам, осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты при выходе сотрудников на пенсию, к юбилейным датам сотрудников и прочие. Кроме того, Группа предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, 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 2024 года составляет 572 млн рублей (31 декабря 2023 года: 554 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 2023 года	1 193	177	1 370
на 31 декабря 2024 года	864	177	1 041

(б) Расходы / (доходы), признаваемые в составе прибыли или убытка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Стоимость услуг текущего периода	50	65
Стоимость услуг прошлых периодов	-	(202)
Процентные расходы	147	150
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	3	(36)
Итого расходы / (доходы), признаваемые в составе прибыли или убытка	200	(23)

(в) (Доходы) / расходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль от изменения в демографических актуарных допущениях	-	(25)
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(407)	(39)
Прибыль от корректировки на основе опыта	23	20
Итого доходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода	(384)	(44)

(г) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	15,6 %	11,9 %
Увеличение размера выплат материальной помощи	4,4 %	5,3 %
Увеличение заработной платы	6,0 %	6,9 %
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	29,1 %	28,7 %
Уровень текучести кадров	4,5 %	4,5 %
Уровень смертности (работники)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 60 % (до уровня 40 %)	
Уровень смертности (пенсионеры)	Таблица смертности РФ за 2018 год 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 2024 года	Влияние на обязательства на 31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1 п.п.	Снижение / рост на 7,1 %	Снижение / рост на 9,2 %
Увеличение заработной платы	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 6,5 %	Рост / снижение на 8,1 %
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 1,2 %	Рост / снижение на 1,5 %
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 0,5 %	Рост / снижение на 0,1 %
Уровень текучести кадров	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 1,1 %	Снижение / рост на 1,4 %
Уровень смертности (работники)	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 0,4 %	Снижение / рост на 0,6 %
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост / снижение на 10 %	Снижение / рост на 0,3 %	Снижение / рост на 0,4 %

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.

Примечание 17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	7 341	4 827
Прочая кредиторская задолженность	12	-
Итого финансовая кредиторская задолженность	7 353	4 827
Прочая кредиторская задолженность	36	54
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	36	54
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	7 389	4 881
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	7 287	6 926
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 235	20 718
Прочая кредиторская задолженность	639	691
Итого финансовая кредиторская задолженность	10 161	28 335
Обязательства по договорам с покупателями	29	23
Прочая кредиторская задолженность	963	920
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	992	943
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	11 153	29 278

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 25.

Примечание 18. Оценочные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства в основном относятся к налоговым спорам.

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Остаток на 1 января	2 032	734
Начисление	1 254	1 806
Эффект дисконтирования	8	14
Использование	(65)	(526)
Восстановление	(16)	(15)
Переклассификация	(145)	19
Остаток на 31 декабря	3 068	2 032

Долгосрочные оценочные обязательства в основном представлены оценочными обязательствами по восстановлению окружающей среды, связанными с восстановлением территории золоотвала в Республике Казахстан и Свердловской области в Российской Федерации, а также демонтажу объектов основных средств. Оценочное обязательство изменилось в основном вследствие изменения ставки дисконтирования с 11,8 % до 14,8 % – 15,4 % по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2024 года, соответственно, а также изменения среднегодового темпа инфляции с 4,5 % до 4,2 % по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2024 года, соответственно, и пересмотра планируемого периода восстановления.

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Остаток на 1 января	1 847	1 860
Начисление	11	-
Эффект дисконтирования	229	176
Восстановление	(1 127)	(170)
Переклассификация	145	(19)
Остаток на 31 декабря	1 105	1 847

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Страховые взносы	477	636
Налог на имущество	263	192
Прочие налоги	71	119
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	811	947

Примечание 20. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	171 588	156 894
Тепловая энергия	5 646	5 478
Прочая выручка	2 818	2 804
Итого выручка	180 052	165 176

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Топливо	102 108	85 192
Электроэнергия и мощность	11 591	9 321
Вознаграждение работникам	11 424	10 347
Амортизация	10 915	11 051
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	7 066	6 734
Убыток от обесценения нефинансовых активов	6 957	10 770
Прочие материалы	3 291	3 416
Налоги, кроме налога на прибыль	3 171	2 633
Администрирование рынка электроэнергии	3 149	2 764
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	1 610	560
Охрана и пожарная безопасность	1 112	920
Изменение оценочных обязательств	122	1 708
Аренда	113	1 918
Прочие расходы	5 111	3 942
Итого операционные расходы	167 740	151 276

Расходы по аренде включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 0 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 113 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (1 765 млн рублей и 153 млн рублей, соответственно, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

Отток денежных средств по таким договорам аренды, не включенным в расчет активов в форме права пользования, примерно равен расходам.

Убыток от обесценения нефинансовых активов включает в себя:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Убыток от обесценения основных средств и прочих активов (Примечание 8)	6 777	10 735
Убыток от списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи	180	35
Итого убыток от обесценения активов	6 957	10 770

Вознаграждение работникам включает в себя следующие виды расходов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Оплата труда персонала	8 413	7 796
Страховые взносы	2 554	2 340
Прочие расходы	457	211
Итого вознаграждение работникам	11 424	10 347

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы по займам выданным	1 382	878
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	69	138
Прочие финансовые доходы	38	37
Итого финансовые доходы	1 489	1 053
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(231)	(1 770)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(771)	(443)
Эффект от первоначального признания финансовых инструментов по справедливой стоимости	(441)	(357)
Процентные расходы по аренде	(153)	(158)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(147)	(150)
Прочие финансовые расходы	(237)	(190)
Итого финансовые расходы	(1 980)	(3 068)
Итого чистые финансовые расходы	(491)	(2 015)

Примечание 23. Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	136 207 331	110 441 161
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	123 617 798	110 441 161
Прибыль, относимая к акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	10 449	8 539
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,08	0,08

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

Примечание 24. Условные и договорные обязательства

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

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

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

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

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

Обязательства капитального характера. Сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 44 725 млн рублей, включая НДС, по состоянию на 31 декабря 2024 года (35 600 млн рублей на 31 декабря 2023 года).

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

Группа владеет золотым валом на территории Республики Казахстан и Российской Федерации. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды в отношении использования золотых валов. 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 18).

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 25. 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.

25.1. Кредитный риск

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

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

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

(а) Подверженность кредитному риску

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность (Примечание 10)	10 190	12 145
Денежные средства и их эквиваленты	-	19
Займы выданные (Примечание 12)	8 330	13 505
Итого максимальная подверженность кредитному риску	18 520	25 669

(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 2024 года	31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	8 253	10 498
Тепловая энергия	662	639
Прочая	355	366
Итого максимальный уровень кредитного риска по дебиторской задолженности	9 270	11 503

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		На 31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Непросроченная	9 631	11 534	(51)	(243)	9 580	11 291
Просроченная на период от 0 до 180 дней	352	718	(5)	(4)	347	714
Просроченная на период от 181 до 365 дней	266	160	(3)	(20)	263	140
Просроченная на срок более года	16 183	16 364	(16 183)	(16 364)	-	-
Итого дебиторская задолженность	26 432	28 776	(16 242)	(16 631)	10 190	12 145

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 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Остаток на 1 января	16 631	16 569
Начисление	271	231
Восстановление	(467)	(93)
Списание за счет резерва	(193)	(76)
Остаток на 31 декабря	16 242	16 631

(в) Денежные средства и депозиты в банках

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

25.2. Рыночный риск

25.2.1. 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.

25.2.1.1. 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 в рамках договоров денежного пула по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Кредиты и займы полученные (Примечание 15)	(4 809)	(4 806)
Итого инструменты с фиксированной ставкой процента	(4 809)	(4 806)
Инструменты с плавающей ставкой процента		
Займы выданные (Примечание 12)	8 330	13 505
Кредиты и займы полученные (Примечание 15)	(16 384)	(26 669)
Итого инструменты с плавающей ставкой процента	(8 054)	(13 164)

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 108 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (на 147 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

25.3. 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 2024 года.

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	Срок погашения					
			0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы (Примечание 15)	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 17)	17 514	24 390	9 915	1 391	1 211	3 547	8 326	
Итого балансовая стоимость и денежные потоки	40 305	54 734	13 550	11 757	6 903	5 512	17 012	

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

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	Срок погашения				
			0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы (Примечание 15)	31 475	39 662	15 323	2 566	8 482	6 464	6 827
Обязательства по аренде	1 867	4 080	210	211	411	597	2 651
Кредиторская задолженность (Примечание 17)	33 162	37 372	15 426	13 624	607	1 763	5 952
Итого балансовая стоимость и денежные потоки	66 504	81 114	30 959	16 401	9 500	8 824	15 430

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

25.4. Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

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

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
На 31 декабря 2023 года	31 475	119	1 867	33 461
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления по кредитам и займам	9 200	-	-	9 200
Погашение кредитов и займов	(19 500)	-	-	(19 500)
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-
Погашение обязательств по аренде	-	-	(290)	(290)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(10 300)	-	(290)	(10 590)
Проценты уплаченные	(605)	-	(153)	(758)
Уплаченные капитализированные проценты	(1 394)	-	-	(1 394)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	(1 999)	-	(153)	(2 152)
Прочие изменения				
Начисленные проценты	2 017	-	153	2 170
Дивиденды	-	(20)	-	(20)
Заключение новых договоров аренды	-	-	4	4
Эффект модификации договоров аренды	-	-	3	3
Прочие изменения	-	(2)	14	12
Итого прочие изменения	2 017	(22)	174	2 169
На 31 декабря 2024 года	21 193	97	1 598	22 888
	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
На 31 декабря 2022 года	31 542	101	1 811	33 454
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления по кредитам и займам	19 279	-	-	19 279
Погашение кредитов и займов	(19 487)	-	-	(19 487)
Дивиденды уплаченные	-	(6 373)	-	(6 373)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(209)	(209)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(208)	(6 373)	(209)	(6 790)
Проценты уплаченные	(1 629)	-	(158)	(1 787)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	(1 629)	-	(158)	(1 787)
Прочие изменения				
Начисленные проценты	1 770	-	158	1 928
Дивиденды	-	6 396	-	6 396
Заключение новых договоров аренды	-	-	161	161
Эффект модификации договоров аренды	-	-	108	108
Прочие изменения	-	(5)	(4)	(9)
Итого прочие изменения	1 770	6 391	423	8 584
На 31 декабря 2023 года	31 475	119	1 867	33 461

25.5. 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 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 года и 31 декабря 2023 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Общая сумма долга (Примечание 15)	21 193	31 475
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	-	(19)
Чистая сумма долга	21 193	31 456
Показатель EBITDA	31 046	35 450
Чистый долг/EBITDA	0,68	0,89

Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

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

Примечание 27. 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 2024 года.