



ГРУППА ОГК-2

**Сокращенная промежуточная
консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии
со стандартами финансовой отчетности МСФО,
(не прошедшая аудит)**

**30 июня 2026 года
Санкт-Петербург | 2026**

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общая информация	10
Примечание 2. Существенная информация об учетной политике	11
Примечание 3. Сегментная информация	12
Примечание 4. Связанные стороны	15
Примечание 5. Основные средства	19
Примечание 6. Дебиторская задолженность и предоплата	20
Примечание 7. Налог на прибыль	20
Примечание 8. Финансовые активы	21
Примечание 9. Запасы	21
Примечание 10. Капитал	22
Примечание 11. Кредиты и займы	22
Примечание 12. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	23
Примечание 13. Кредиторская задолженность по прочим налогам	23
Примечание 14. Выручка	23
Примечание 15. Операционные расходы	24
Примечание 16. Финансовые доходы и расходы	24
Примечание 17. Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров	25
Примечание 18. Условные и договорные обязательства	25
Примечание 19. Справедливая стоимость финансовых инструментов	25
Примечание 20. События после отчетного периода	25

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (ОГРН 1052600002180) и его дочерней организации, состоящей из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, сокращенного промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (промежуточная финансовая информация). Генеральный директор ПАО «ОГК-2» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке



Ю.А. Голик

Аудиторская организация:

Юникон Акционерное Общество

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОГРН 12006020340

10 августа 2026 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о финансовом положении (не прошедший аудит) на 30 июня 2026 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	142 474	173 574
Активы в форме права пользования		1 053	1 219
Нематериальные активы		775	763
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		1	1
Дебиторская задолженность и предоплата	6	835	1 099
Финансовые активы	8	22 727	22 727
Прочие внеоборотные активы		729	651
Итого внеоборотные активы		168 594	200 034
Оборотные активы			
Запасы	9	22 799	22 188
Дебиторская задолженность и предоплата	6	50 564	14 922
Денежные средства и их эквиваленты		34	45
Финансовые активы	8	3 250	9 684
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	5	17 334	-
Итого оборотные активы		93 981	46 839
Итого активы		262 575	246 873
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	49 402	49 402
Эмиссионный доход	10	31 834	31 834
Накопленная прибыль и прочие резервы		82 498	80 961
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		163 734	162 197
Итого капитал и резервы		163 734	162 197
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	25 734	26 041
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	12	7 894	7 782
Обязательства по аренде		872	983
Оценочные обязательства		2 766	2 686
Отложенные налоговые обязательства	7	3 841	3 285
Итого долгосрочные обязательства		41 107	40 777
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	22 152	18 863
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	12	31 659	19 683
Кредиторская задолженность по прочим налогам	13	1 504	969
Обязательства по аренде		424	479
Оценочные обязательства		1 995	3 905
Итого краткосрочные обязательства		57 734	43 899
Итого обязательства		98 841	84 676
Итого капитал и обязательства		262 575	246 873

Генеральный директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

10 августа 2026 года

Группа ОГК-2

**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка	14	38 416	33 222	95 408	79 997
Операционные расходы	15	(38 066)	(34 104)	(91 877)	(78 103)
Убыток от обесценения финансовых активов		(27)	(30)	(89)	(106)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		323	(912)	3 442	1 788
Финансовые доходы	16	279	286	743	779
Финансовые расходы	16	(1 062)	(621)	(2 165)	(1 179)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		-	996	-	1 502
Прибыль / (убыток) до налогообложения		(460)	(251)	2 020	2 890
(Расход) / доход по налогу на прибыль	7	103	(71)	(551)	(815)
Прибыль / (убыток) за период		(357)	(322)	1 469	2 075
Прочий совокупный доход / (расход) 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		68	(197)	68	(197)
Прочий совокупный доход / (расход) за период		68	(197)	68	(197)
Совокупный доход / (расход) за период		(289)	(519)	1 537	1 878
Прибыль / (убыток) за период, относимая к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		(357)	(322)	1 469	2 075
Совокупный доход / (расход) за период, относимый к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		(289)	(519)	1 537	1 878
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)	17	(0,00)	(0,00)	0,01	0,02

Генеральный директор

Главный бухгалтер

А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

10 августа 2026 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в миллионах российских рублей)



		За шесть месяцев, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся
		Прим. 30 июня 2026 года	30 июня 2025 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 020	2 890
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация	15	5 705	5 132
Убыток от обесценения финансовых активов		89	106
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		-	(1 502)
Финансовые доходы	16	(743)	(779)
Финансовые расходы	16	2 165	1 179
Изменение оценочных обязательств	15	(1 874)	895
Прочие неденежные операции		324	(766)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		7 686	7 155
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(294)	(6 400)
Изменение запасов		(854)	(1 724)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(2 412)	(1 265)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		532	(28)
Изменения в оборотном капитале		(3 028)	(9 417)
Налог на прибыль возмещенный		-	632
Проценты уплаченные		(960)	(73)
Чистые денежные средства от / (использованные в) операционной деятельности		3 698	(1 703)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(5 099)	(12 064)
Поступления от продажи основных средств, прочих внеоборотных активов		1	10
Предоставление займов выданных		-	(660)
Погашение займов выданных		6 186	6 382
Проценты уплаченные и капитализированные		(1 584)	(1 012)
Проценты полученные		868	831
Чистые денежные средства от / (использованные в) инвестиционной деятельности		372	(6 513)

Группа ОГК-2**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года****(в миллионах российских рублей)**

	За шесть месяцев, закончившихся Прим. 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления кредитов и займов	15 097	8 364
Погашение кредитов и займов	(12 597)	-
Погашение обязательств по аренде	(170)	(148)
Дивиденды уплаченные	(6 411)	-
Чистые денежные средства (использованные в) / от финансовой деятельности	(4 081)	8 216
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(11)	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	45	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	34	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

10 августа 2026 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в миллионах российских рублей)



**Капитал, причитающийся акционерам
ПАО «ОГК-2»**

		Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	Итого капитал
	Прим.					
Остаток на 1 января 2025 года		49 402	31 834	91 005	172 241	172 241
Прибыль за период		-	-	2 075	2 075	2 075
Прочий совокупный расход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам		-	-	(197)	(197)	(197)
<i>Совокупный доход за период</i>		-	-	1 878	1 878	1 878
Остаток на 30 июня 2025 года	10	49 402	31 834	92 883	174 119	174 119
Остаток на 1 января 2026 года		49 402	31 834	80 961	162 197	162 197
Прибыль за период		-	-	1 469	1 469	1 469
Прочий совокупный доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам		-	-	68	68	68
<i>Совокупный доход за период</i>		-	-	1 537	1 537	1 537
Остаток на 30 июня 2026 года	10	49 402	31 834	82 498	163 734	163 734

Генеральный директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

10 августа 2026 года

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

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

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. Электростанции (филиалы), 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, Южно-Якутская ТЭС.

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

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

Общество и его дочерние организации формируют Группу ОГК-2 (далее – «Группа»). В состав Группы на 30 июня 2026 года входит 1 дочерняя организация, зарегистрированная в Российской Федерации. Дочерняя организация не является существенной. Доля владения Группы в данной дочерней организации по состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года составляет 100 %.

1.2. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 30 июня 2026 года принадлежит 59,53 % акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 59,53 %). ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

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

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

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

В 2022-2026 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против российских организаций и граждан. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы и предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. На момент подписания данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

1.4. Сезонный характер деятельности

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 2. Существенная информация об учетной политике

2.1. Основа подготовки финансовой информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями стандарта финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО (далее – МСФО).

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

2.3. Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу начиная с 1 января 2026 года:

- Изменения к стандарту МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей;
- Изменения к стандарту МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевыми инструментами, классифицированными компанией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.

Данные изменения не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

2.4. Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новые стандарты и ряд изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам и новые стандарты:

- Изменения к стандартам 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;
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты). Стандарт заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности;
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен в мае 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями МСФО, раскрытие информации.

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

Примечание 3. Сегментная информация

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

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

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Финансовый результат по сегментам рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней расходы, распределенные в результате калькулирования фактической себестоимости.

Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями прибыли / (убытка) до налогообложения сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием корректировок, возникших вследствие различий в стандартах РСБУ и МСФО, а также величиной не распределенных по сегментам доходов и расходов, относящихся к деятельности Группы в целом.

3.1. Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	16 714	16 385	16 300	13 392
Финансовый результат	2 447	(2 103)	1 310	(63)
	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	12 753	4 579	15 201	95 324
Финансовый результат	1 357	810	779	4 537
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	13 639	12 820	13 823	11 586
Финансовый результат	1 841	(2 484)	1 468	278
	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	10 835	4 180	13 017	79 900
Финансовый результат	1 183	1 219	866	4 371
За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	7 686	7 581	5 111	5 404
Финансовый результат	1 250	(1 769)	350	(190)
	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	4 666	1 747	6 181	38 376
Финансовый результат	451	109	(118)	83
За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	6 397	5 839	4 757	4 942
Финансовый результат	631	(1 445)	621	406
	Киришская ГРЭС	Грозненская ТЭС	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	4 276	1 478	5 487	33 176
Финансовый результат	232	285	(24)	706

Приведение выручки по сегментам к выручке Группы в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, представлено ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка по сегментам	95 324	79 900
Прочие корректировки	84	97
Выручка в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	95 408	79 997

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за шесть месяцев, закончившихся

30 июня 2026 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка по сегментам	38 376	33 176
Прочие корректировки	40	46
Выручка в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	38 416	33 222

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, представлено ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Финансовый результат по сегментам	4 537	4 371
Нетто доходов / (расходов), не распределенных по сегментам	(1 842)	(1 658)
Корректировки, возникшие вследствие различий в стандартах РСБУ и МСФО:		
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	1 502
Признание финансовых инструментов по МСФО (IFRS) 9	(308)	(343)
Начисление оценочных обязательств	(408)	(895)
Прочее	41	(87)
Прибыль до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	2 020	2 890

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года
Финансовый результат по сегментам	83	706
Нетто доходов / (расходов), не распределенных по сегментам	(58)	(751)
Корректировки, возникшие вследствие различий в стандартах РСБУ и МСФО:		
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	996
Признание финансовых инструментов по МСФО (IFRS) 9	(100)	(204)
Начисление оценочных обязательств	(360)	(895)
Прочее	(25)	(103)
Убыток до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	(460)	(251)

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

3.2. Основные покупатели

Сумма выручки одного покупателя всех сегментов, превышающая по отдельности 10 % от величины консолидированной выручки Группы, составила 19 723 млн рублей и 56 230 млн рублей за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (16 759 млн рублей и 46 102 млн рублей за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года).

Примечание 4. Связанные стороны

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

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

(а) Операции с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Электроэнергия и мощность	513	552	1 082	1 189
Тепловая энергия	1	1	5	4
Прочая выручка	585	380	1 121	749
Итого выручка	1 099	933	2 208	1 942

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Топливо	21 433	16 024	56 738	43 778
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	1 373	1 963	2 414	2 881
Изменение оценочных обязательств	360	895	408	895
Электроэнергия и мощность	11	2	14	6
Прочие расходы	1 442	832	2 347	1 496
Итого операционные расходы	24 619	19 716	61 921	49 056

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	236	267	573	693
Итого финансовые доходы	236	267	573	693
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(226)	-	(593)	-
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(199)	(283)	(410)	(565)
Процентные расходы по аренде	(12)	(15)	(26)	(33)
Итого финансовые расходы	(437)	(298)	(1 029)	(598)

Остатки по расчетам

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочные финансовые активы	2 750	9 184
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	-	426
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	5 353	2 135
Денежные средства и их эквиваленты	34	45
Итого активы	8 137	11 790
Долгосрочные кредиты и займы	5 734	17 731
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16 435	13 452
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	7 178	7 178
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	26 076	11 937
в т.ч. с материнской организацией	-	4 850
Оценочные обязательства	1 995	1 586
Долгосрочные обязательства по аренде	18	130
Краткосрочные обязательства по аренде	331	391
Итого обязательства	57 767	52 405

Оценочные обязательства относятся к оценочным обязательствам по выданным финансовым гарантиям.

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Приобретение основных средств	547	2 516	1 719	3 648
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	355	882	1 085	1 559
Приобретение запасов	372	288	555	552
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	919	2 804	2 274	4 200

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 30 июня 2026 года, составляет 3 990 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 3 830 млн рублей).

Дивиденды, причитающиеся материнской организации, не объявлялись за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (не объявлялись за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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 три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Электроэнергия и мощность	7 026	6 781	14 957	13 084
Тепловая энергия	165	149	538	444
Прочая выручка	123	130	265	273

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 15)	869	781	1 755	1 575
Электроэнергия и мощность	130	22	185	102

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 7 и 13.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 11 % и 22 % от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 6).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 78 % и 79 % от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 6).

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 4 % и 9 % от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 12).

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 71 % и 63 % от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Затраты на приобретение основных средств от прочих организаций, связанных с государством, составили около 2 % и 24 % от поступления основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 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 и остатки по расчетам между Группой и АО «ЦФР»:

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Реализация электроэнергии и мощности	19 723	16 759	56 230	46 102
Покупка электроэнергии и мощности	3 108	2 295	6 988	5 415

Остатки по расчетам

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	3 000	5 662
Итого активы	3 000	5 662
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	490	795
Итого обязательства	490	795

(в) Операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Операции и остатки по расчетам с совместными предприятиями

Операции с совместными предприятиями

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Процентные доходы по займам выданным	23	-	46	-

Остатки по расчетам с совместными предприятиями

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочные финансовые активы	500	500
Итого активы	500	500

(г) Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и составляли 12 млн рублей и 26 млн рублей за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (18 млн рублей и 32 млн рублей за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года).

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

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	3 987	4 001
Прочие организации, связанные с государством	-	1 301
Итого	3 987	5 302

Примечание 5. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2025 года	113 158	196 104	996	43 880	354 138
Поступления	47	76	73	14 240	14 436
Выбытия	-	(713)	(62)	(117)	(892)
Ввод в эксплуатацию	64	2 088	-	(2 152)	-
На 30 июня 2025 года	113 269	197 555	1 007	55 851	367 682
На 1 января 2026 года	113 786	207 304	1 045	57 146	379 281
Поступления	-	13	159	23 858	24 030
Выбытия	(1)	(13)	(155)	-	(169)
Ввод в эксплуатацию	1 191	14 470	25	(15 686)	-
Перевод на другие балансовые счета	-	-	-	(49 580)	(49 580)
На 30 июня 2026 года	114 976	221 774	1 074	15 738	353 562
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2025 года	(75 728)	(120 179)	(618)	(734)	(197 259)
Начисление амортизации	(1 009)	(3 841)	(66)	-	(4 916)
Выбытия	-	700	61	-	761
Передача обесценения	-	(16)	-	16	-
На 30 июня 2025 года	(76 737)	(123 336)	(623)	(718)	(201 414)
На 1 января 2026 года	(77 908)	(126 524)	(610)	(665)	(205 707)
Начисление амортизации	(1 094)	(4 286)	(169)	-	(5 549)
Выбытия	1	12	155	-	168
Передача обесценения	-	(51)	-	51	-
На 30 июня 2026 года	(79 001)	(130 849)	(624)	(614)	(211 088)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2025 года	37 430	75 925	378	43 146	156 879
На 30 июня 2025 года	36 532	74 219	384	55 133	166 268
На 1 января 2026 года	35 878	80 780	435	56 481	173 574
На 30 июня 2026 года	35 975	90 925	450	15 124	142 474

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

В составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 4 606 млн рублей на 30 июня 2026 года (21 029 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

Основные средства обременены залоговыми обязательствами в сумме 2 989 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года (3 034 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

В связи с принятым по состоянию на 30 июня 2026 года решением Руководства по реализации объектов капитальных вложений, активы в размере 17 334 млн рублей классифицированы в состав оборотных активов и отражены по строке «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении на 30 июня 2026 года. Выданные авансы, относящиеся к указанным проектам капитальных вложений, по которым Группа ожидает возврат денежных средств, отражены по строке «Дебиторская задолженность и предоплата» сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении на 30 июня 2026 года (Примечание 6).

Примечание 6. Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	819	671
Прочая дебиторская задолженность	2	2
Итого финансовая дебиторская задолженность	821	673
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	14	423
Прочая дебиторская задолженность	-	3
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	14	426
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	835	1 099
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	9 821	12 634
Прочая дебиторская задолженность	35 939	441
Итого финансовая дебиторская задолженность	45 760	13 075
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	4 743	1 489
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	21	265
Прочая дебиторская задолженность	40	93
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	4 804	1 847
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	50 564	14 922

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 697 млн рублей и 9 945 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 275 млн рублей и 1 272 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 12 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 июня 2026 года (9 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность представлена в основном авансами, по которым Группа ожидает возврат денежных средств в связи с прекращением обязательств по капитальным затратам (Примечание 5).

Примечание 7. Налог на прибыль**Компоненты расходов по налогу на прибыль**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Расход по текущему налогу на прибыль				
Текущий налог на прибыль	-	(178)	-	2
Начисление налога за предыдущие периоды	-	-	4	-
Расход по отложенному налогу на прибыль				
Возникновение и восстановление временных разниц	(103)	249	547	813
Расход / (доход) по налогу на прибыль	(103)	71	551	815

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, представлен в таблице ниже:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	30 июня
Основные средства	(9 316)	7	-	(9 309)
Запасы	428	81	-	509
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	(1 460)	-	(1 460)
Дебиторская задолженность и предоплата	642	30	-	672
Обязательства по аренде	363	(42)	-	321
Оценочные обязательства	1 470	(443)	(9)	1 018
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	3 379	1 239	-	4 618
Прочие	(251)	41	-	(210)
Итого отложенное налоговое обязательство	(3 285)	(547)	(9)	(3 841)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	30 июня
Основные средства	(6 897)	(959)	-	(7 856)
Запасы	357	(72)	-	285
Дебиторская задолженность и предоплата	1 702	(1 065)	-	637
Обязательства по аренде	399	(28)	-	371
Оценочные обязательства	1 151	62	37	1 250
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	61	1 218	-	1 279
Прочие	(318)	31	-	(287)
Итого отложенное налоговое обязательство	(3 545)	(813)	37	(4 321)

Примечание 8. Финансовые активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	22 727	22 727
Итого долгосрочные финансовые активы	22 727	22 727
Займы выданные	3 250	9 684
Итого краткосрочные финансовые активы	3 250	9 684

Сумма финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, является вложениями в капитал организации Группы Газпром. В основном сумма краткосрочных займов выданных относится к договору денежного пула с ПАО «Газпром».

Примечание 9. Запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Запасные части	11 541	10 651
Топливо	6 166	6 462
Сырье и материалы	5 092	5 075
Итого запасы	22 799	22 188

Сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 1 391 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года (1 140 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Примечание 10. 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 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Дивиденды

18 июня 2026 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2025 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не было принято решение о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

Примечание 11. Кредиты и займы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	20 000	20 307
Займы	5 734	5 734
Итого долгосрочные кредиты и займы	25 734	26 041
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Займы	16 299	13 315
Банковские кредиты	908	601
Текущая часть долгосрочных облигаций	4 809	4 810
Текущая часть долгосрочных займов	136	137
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	22 152	18 863

Кредиты и займы по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года выражены в рублях.

Залоги по кредитам и займам на 30 июня 2026 года отсутствуют (на 31 декабря 2025: отсутствуют).

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа имела ряд финансовых обязательств, возникающих в результате кредитных соглашений с ковенантами, подлежащими тестированию в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такие ковенанты включают необходимость поддержания на определенном уровне финансового состояния, чистых активов. В случае нарушения ковенантов у кредитора возникает право требовать немедленного погашения всей суммы кредита. По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа соблюдала требования ковенантов по всем таким кредитам и займам.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	7 865	7 759
Торговая кредиторская задолженность	6	6
Итого финансовая кредиторская задолженность	7 871	7 765
Прочая кредиторская задолженность	23	17
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	23	17
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	7 894	7 782
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 106	7 192
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 556	3 870
Прочая кредиторская задолженность	22 789	7 356
Итого финансовая кредиторская задолженность	30 451	18 418
Обязательства по договорам с покупателями	103	29
Прочая кредиторская задолженность	1 105	1 236
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	1 208	1 265
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	31 659	19 683

Примечание 13. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
НДС к уплате	559	-
Страховые взносы	483	634
Налог на имущество	255	255
Прочие налоги	207	80
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	1 504	969

Примечание 14. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Электроэнергия и мощность	36 178	31 511	90 022	75 686
Тепловая энергия	1 385	1 045	3 676	2 948
Прочая выручка	853	666	1 710	1 363
Итого выручка	38 416	33 222	95 408	79 997

Примечание 15. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Топливо	23 252	18 601	60 571	48 462
Электроэнергия и мощность	3 292	2 334	7 257	5 566
Вознаграждение работникам	3 339	3 086	6 724	5 966
Амортизация	2 915	2 558	5 705	5 132
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	2 195	2 880	3 964	4 412
Администрирование рынка электроэнергии	869	781	1 755	1 575
Прочие материалы	745	1 030	1 418	1 867
Изменение оценочных обязательств	(1 922)	895	(1 874)	895
Прочие расходы	3 381	1 939	6 357	4 228
Итого операционные расходы	38 066	34 104	91 877	78 103

Примечание 16. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	259	267	619	693
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	19	17	36	38
Прочие финансовые доходы	1	2	88	48
Итого финансовые доходы	279	286	743	779
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(617)	-	(1 155)	-
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(199)	(283)	(410)	(565)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	(119)	(221)	(344)	(381)
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждению работников	(48)	(40)	(96)	(80)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золототвала	(47)	(41)	(93)	(80)
Процентные расходы по аренде	(32)	(36)	(67)	(73)
Итого финансовые расходы	(1 062)	(621)	(2 165)	(1 179)

Общий денежный отток по договорам аренды за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составил 237 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 221 млн рублей), из них 67 млн рублей приходится на процентные расходы и 170 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 73 млн рублей и 148 млн рублей соответственно).

Примечание 17. Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Акции в обращении (млн шт.)	136 206	136 207	136 206	136 207
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт.)	136 206	136 207	136 206	136 207
Прибыль / (убыток), относимая к акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	(357)	(322)	1 469	2 075
Прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,00)	(0,00)	0,01	0,02

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства

Сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 8 671 млн рублей, включая НДС, по состоянию на 30 июня 2026 года (26 654 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

Примечание 19. Справедливая стоимость финансовых инструментов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2025 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2025 года: переводов не было).

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов относится к Уровню 3.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

Примечание 20. События после отчетного периода

Обществом получены заемные средства в размере 12 835 млн рублей со сроками погашения в 2027 году.