



ГРУППА ОГК-2

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(МСФО), (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**30 сентября 2023 года
Санкт-Петербург | 2023**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общая информация	8
Примечание 2. Основа подготовки финансовой информации	9
Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	9
Примечание 4. Сегментная информация	10
Примечание 5. Связанные стороны	13
Примечание 6. Основные средства	17
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	18
Примечание 8. Налог на прибыль	18
Примечание 9. Финансовые активы	19
Примечание 10. Запасы	19
Примечание 11. Капитал	20
Примечание 12. Кредиты и займы	20
Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	21
Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам	21
Примечание 15. Выручка	21
Примечание 16. Операционные расходы	22
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	23
Примечание 18. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»	23
Примечание 19. Условные и договорные обязательства	24
Примечание 20. Справедливая стоимость финансовых инструментов	24
Примечание 21. События после отчетной даты	24

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о финансовом положении (не прошедший аудит) на 30 сентября 2023 года
(в миллионах российских рублей)



	Прим.	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	142 771	144 415
Активы в форме права пользования		2 401	2 615
Нематериальные активы		330	377
Инвестиции в ассоциированные организации		21 423	21 204
Дебиторская задолженность и предоплата	7	534	475
Прочие внеоборотные активы		518	501
Итого внеоборотные активы		167 977	169 587
Оборотные активы			
Запасы	10	15 307	14 515
Дебиторская задолженность и предоплата	7	12 351	13 877
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		329	386
Денежные средства и их эквиваленты		12	16
Финансовые активы	9	5 915	6 517
Итого оборотные активы		33 914	35 311
Итого активы		201 891	204 898
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	40 057	40 057
Эмиссионный доход	11	26 846	26 846
Накопленная прибыль и прочие резервы		87 362	78 034
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		154 265	144 937
Итого капитал и резервы		154 265	144 937
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	16 734	5 734
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 798	1 568
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	4 691	4 686
Обязательства по аренде		1 380	1 455
Оценочные обязательства		1 971	1 860
Отложенные налоговые обязательства	8	6 136	5 988
Итого долгосрочные обязательства		32 710	21 291
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	1 725	25 808
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	8 881	10 554
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	2 903	1 218
Обязательства по аренде		360	356
Оценочные обязательства		1 046	734
Итого краткосрочные обязательства		14 916	38 670
Итого обязательства		47 626	59 961
Итого капитал и обязательства		201 891	204 898

Заместитель управляющего директора, директор по экономике

Н.Ю. Осин

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ



8 ноября 2023 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года	
Выручка	15	41 266	36 252	119 860	104 892
Операционные расходы	16	(36 035)	(29 924)	(97 919)	(83 368)
(Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов		45	(109)	(92)	559
Прибыль от операционной деятельности		5 276	6 219	21 849	22 083
Финансовые доходы	17	234	462	675	2 310
Финансовые расходы	17	(704)	(1 243)	(2 092)	(3 408)
Доля в прибыли ассоциированных организаций		292	202	219	267
Прибыль до налогообложения		5 098	5 640	20 651	21 252
Расход по налогу на прибыль	8	(1 608)	(1 119)	(4 814)	(4 311)
Прибыль за период		3 490	4 521	15 837	16 941
Прочий совокупный расход: <i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:</i> Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам		2	-	(113)	(122)
Прочий совокупный (расход) / доход за период		2	-	(113)	(122)
Совокупный доход за период		3 492	4 521	15 724	16 819
Прибыль за период, относимая к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 490	4 520	15 837	16 939
Неконтролирующей доле участия		-	1	-	2
Совокупный доход за период, относимый к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 492	4 520	15 724	16 817
Неконтролирующей доле участия		-	1	-	2
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)	18	0,03	0,04	0,14	0,15

Заместитель управляющего директора - директор по экономике

Главный бухгалтер



Н.Ю. Осин

Л.В. Клищ

8 ноября 2023 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		20 651	21 252
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	16	8 167	9 298
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов		92	(559)
Доля в прибыли ассоциированных организаций		(219)	(267)
Негосударственное пенсионное обеспечение		98	114
Финансовые доходы	17	(675)	(2 310)
Финансовые расходы	17	2 092	3 408
Прочие неденежные операции		(126)	22
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		30 080	30 958
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		1 161	796
Изменение запасов		(784)	(4 285)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(1 350)	(1 475)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		1 688	367
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(99)	(78)
Изменения в оборотном капитале		616	(4 675)
Налог на прибыль уплаченный		(3 976)	(4 975)
Проценты уплаченные		(1 277)	(2 660)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		25 443	18 648
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(7 161)	(6 095)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		195	4
Займы выданные		(21)	(22)
Погашение займов выданных		466	2 613
Проценты полученные		677	2 181
Дивиденды полученные		5	3
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(5 839)	(1 316)

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
(в миллионах российских рублей)



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	6 412	-
Поступление по кредитам и займам		
	(19 487)	(6 463)
Погашение кредитов и займов		
	(160)	(116)
Погашение обязательств по аренде		
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»	(6 373)	(10 565)
Прочее	-	(16)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(19 608)	(17 160)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	-	(5)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов	(4)	167
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	16	70
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12	237

Заместитель управляющего директора - директор по экономике

Главный бухгалтер



Н.Ю. Осин

Л.В. Клищ

8 ноября 2023 года

Группа ОГК-2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях
в капитале (не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2023 года
(в миллионах российских рублей)



	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»				Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы			
Остаток на 1 января 2022 года		40 057	26 846	75 877	142 780	16	142 796
Прибыль за период		-	-	16 939	16 939	2	16 941
Прочий совокупный доход:							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, за вычетом налога		-	-	(122)	(122)	-	(122)
Совокупный доход за период		-	-	16 817	16 817	2	16 819
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:							
Дивиденды объявленные	11	-	-	(10 663)	(10 663)	-	(10 663)
Прочее		-	-	11	11	(18)	(7)
Остаток на 30 сентября 2022 года		40 057	26 846	82 042	148 945	-	148 945
Остаток на 1 января 2023 года		40 057	26 846	78 034	144 937	-	144 937
Прибыль за период		-	-	15 837	15 837	-	15 837
Прочий совокупный доход:							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, за вычетом налога		-	-	(113)	(113)	-	(113)
Совокупный доход за период		-	-	15 724	15 724	-	15 724
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:							
Дивиденды объявленные	11	-	-	(6 414)	(6 414)	-	(6 414)
Прочее		-	-	18	18	-	18
Остаток на 30 сентября 2023 года		40 057	26 846	87 362	154 265	-	154 265

Заместитель управляющего директора - директор по экономике

Главный бухгалтер



Н.Ю. Осин

Л.В. Клищ

8 ноября 2023 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 энергии и мощности, тепловой энергии. 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 по обеспечению пожарной безопасности, услуги грузовых и пассажирских перевозок для целей Общества, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»). По состоянию на 30 сентября 2023 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 30 сентября 2023 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2022 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.

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 нефть, 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 течение 2022 года и девяти месяцев 2023 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против российских компаний и физических лиц. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых и товарных 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.

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. Основа подготовки финансовой информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных 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 2022 года.

3.1. Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2023 года:

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.

Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.

Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

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

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

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

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 (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.

Изменения к МСФО (IFRS) 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 октябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависимых 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.

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 потребуют от компаний определять, является ли валюта обмениваемой на другую валюту, определять обменный курс, если это не так, а также повысить качество раскрытия информации в своей финансовой отчетности.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составляет 98,3% и 98,3% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 98,2% и 98,2%). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

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

Ниже представлена информация по сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	19 593	19 063	16 732	13 869
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 717	128	169	1 547
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	13 460	12 734	24 409	119 860
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	10 145	2 916	6 327	23 949
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	19 614	18 108	11 487	11 449
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	4 084	1 533	774	1 263
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	11 467	9 892	22 875	104 892
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	6 436	2 884	6 285	23 259

Группа ОГК-2

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

30 сентября 2023 года

(в миллионах российских рублей)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	6 427	5 853	6 070	5 268
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	746	(305)	(412)	145
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	4 291	5 589	7 768	41 266
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	3 135	377	1 865	5 551
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	7 086	6 142	4 188	3 745
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 380	(169)	36	368
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	3 863	4 091	7 137	36 252
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 295	551	1 918	6 379

* Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль от операционной деятельности операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
30 сентября 2023 года	13 617	41 465	5 255	27 669
30 сентября 2023 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
	19 570	12 217	35 787	155 580
31 декабря 2022 года	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
	12 563	41 510	4 747	27 478
31 декабря 2022 года	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
	20 678	12 598	36 851	156 425

Руководством 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 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, 21 957 млн рублей и 55 849 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, общая сумма выручки по одному покупателю (АО «ЦФР») превышала 10% от выручки Группы и составляла 17 379 млн рублей и 44 410 млн рублей).

Примечание 5. 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. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Электроэнергия и мощность	564	654	2 487	2 373
Тепловая энергия	-	-	3	4
Прочая выручка	471	408	1 198	1 144
Итого выручка	1 035	1 062	3 688	3 521

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Топливо	19 001	13 593	48 732	37 105
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	832	880	2 383	2 460
Аренда	289	224	1 406	1 192
Транспорт	213	201	632	596
Прочие операционные расходы	163	(388)	1 395	712
Итого операционные расходы	20 498	14 510	54 548	42 065

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	192	427	519	2 215
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	28	25	81	49
Итого финансовые доходы	220	452	600	2 264
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(295)	(92)	(557)	(415)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(113)	(97)	(309)	(291)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	-	-	-	(162)
Процентные расходы по аренде	(18)	(18)	(57)	(57)
Итого финансовые расходы	(426)	(207)	(923)	(925)

Остатки по расчетам

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	13	3
Краткосрочные финансовые активы	5 915	6 517
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	3 300	2 454
Денежные средства и их эквиваленты	12	16
Итого активы	9 240	8 990
Долгосрочные кредиты и займы	12 146	5 734
Краткосрочные кредиты и займы	1 623	1 582
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 617	4 523
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	5 065	6 633
Долгосрочные обязательства по аренде	510	662
Краткосрочные обязательства по аренде	270	275
Итого обязательства	24 231	19 409

Приобретение внеоборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Приобретение основных средств	481	768	2 299	1 808
Итого приобретение внеоборотных активов	481	768	2 299	1 808

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, дивиденды, объявленные материнской организации ПАО «Центрэнергохолдинг» по результатам деятельности Общества за 2022 год, составили 4 709 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 7 829 млн рублей). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, дивиденды, объявленные организации ООО «Газпром энергохолдинг» по результатам деятельности Общества за 2022 год, составили 483 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 804 млн рублей).

(б) Операции с прочими организациями, связанными с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Электроэнергия и мощность	9 770	9 405	32 015	29 671
Тепловая энергия	61	52	367	329
Прочая выручка	126	100	378	291

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 16)	694	623	2 070	1 791
Охрана и пожарная безопасность	121	121	376	371

Прочие операции

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	(56)	115	57	(541)

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 8 и 14.

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 26% и 26% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты соответственно (см. Примечание 7).

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 55% и 55% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 7% и 7% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств соответственно (см. Примечание 13).

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 54% и 47% от общей суммы обязательств по аренде 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 и организации Группы Газпром и ее ассоциированные организации.

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

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Реализация электроэнергии и мощности	21 957	17 379	55 849	44 410
Покупка электроэнергии и мощности	2 475	1 960	6 489	5 380

Остатки по расчетам

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	2 115	3 489
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(9)	(10)
Итого активы	2 106	3 479
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	374	425
Итого обязательства	374	425

(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 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года 52 млн рублей и 76 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 53 млн рублей и 77 млн рублей).

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года задолженность перед ключевым управленческим персоналом составила 3 млн рублей и 9 млн рублей соответственно.

Сумма вознаграждения управляющей компании за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 34 млн рублей и 101 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 34 млн рублей и 101 млн рублей).

На 30 сентября 2023 года и на 31 декабря 2022 года задолженность по вознаграждению перед управляющей компанией составила 32 млн рублей и 32 млн рублей соответственно.

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

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	15 068	14 385
Прочие организации, связанные с государством	8 711	10 531
Итого	23 779	24 916

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2022 года	61 803	44 604	112 510	58 816	4 585	14 148	296 466
Поступления	-	-	7	344	66	5 656	6 073
Выбытия	(54)	(19)	(21)	(354)	(517)	(230)	(1 195)
Ввод в эксплуатацию	25	89	355	1 453	14	(1 936)	-
На 30 сентября 2022 года	61 774	44 674	112 851	60 259	4 148	17 638	301 344
На 1 января 2023 года	61 595	44 719	109 941	60 760	4 420	29 361	310 796
Поступления	-	-	-	47	207	6 011	6 265
Выбытия	(13)	(6)	(1 355)	(63)	(175)	(42)	(1 654)
Ввод в эксплуатацию	206	92	3 300	2 466	54	(6 118)	-
На 30 сентября 2023 года	61 788	44 805	111 886	63 210	4 506	29 212	315 407
Накопленная амортизация и обесценение							
На 1 января 2022 года	(29 963)	(23 915)	(59 717)	(34 093)	(2 902)	(795)	(151 385)
Начислено за период	(1 041)	(1 152)	(3 913)	(2 341)	(434)	-	(8 881)
Выбытия	51	15	20	344	517	5	952
Передача обесценения	(2)	(5)	(5)	(64)	-	76	-
На 30 сентября 2022 года	(30 955)	(25 057)	(63 615)	(36 154)	(2 819)	(714)	(159 314)
На 1 января 2023 года	(34 856)	(27 722)	(61 779)	(38 668)	(2 858)	(498)	(166 381)
Начислено за период	(877)	(893)	(3 546)	(2 055)	(411)	-	(7 782)
Выбытия	8	6	1 290	48	175	-	1 527
Передача обесценения	(4)	(3)	(22)	(30)	(2)	61	-
На 30 сентября 2023 года	(35 729)	(28 612)	(64 057)	(40 705)	(3 096)	(437)	(172 636)
Остаточная стоимость							
На 1 января 2022 года	31 840	20 689	52 793	24 723	1 683	13 353	145 081
На 30 сентября 2022 года	30 819	19 617	49 236	24 105	1 329	16 924	142 030
На 1 января 2023 года	26 739	16 997	48 162	22 092	1 562	28 863	144 415
На 30 сентября 2023 года	26 059	16 193	47 829	22 505	1 410	28 775	142 771

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

Основные средства обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 сентября 2023 года в сумме 1 991 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 2 033 млн рублей).

Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Векселя	394	369
Торговая дебиторская задолженность	114	64
Прочая дебиторская задолженность	3	4
Итого финансовая дебиторская задолженность	511	437
НДС к возмещению	13	38
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	10	-
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	23	38
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	534	475
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	8 935	10 711
Векселя	946	1 136
Прочая дебиторская задолженность	289	228
Итого финансовая дебиторская задолженность	10 170	12 075
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 889	1 063
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	262	681
НДС к возмещению	30	58
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	2 181	1 802
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	12 351	13 877

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 755 млн рублей и 10 669 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность и векселя представлены за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 896 млн рублей и 5 900 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме резерва по торговой дебиторской задолженности, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности в размере 109 млн рублей на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 54 млн рублей).

Примечание 8. Налог на прибыль**Компоненты расходов по налогу на прибыль**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Текущий налог на прибыль	(913)	(1 236)	(4 036)	(4 637)
Начисление налога за предыдущие периоды	4	-	4	(12)
Отложенный налог на прибыль	(80)	117	(163)	338
Прочие	(619)	-	(619)	-
Расход по налогу на прибыль	(1 608)	(1 119)	(4 814)	(4 311)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	30 сентября
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года				
Основные средства	(6 812)	(182)	-	(6 994)
Активы в форме права пользования	(523)	43	-	(480)
Дебиторская задолженность и предоплата	279	6	-	285
Обязательства по аренде	366	(16)	-	350
Обязательства по вознаграждениям работникам	122	4	15	141
Оценочные обязательства	514	(39)	-	475
Прочие	66	21	-	87
Итого	(5 988)	(163)	15	(6 136)
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года				
Основные средства	(8 703)	273	-	(8 430)
Активы в форме права пользования	(533)	61	-	(472)
Дебиторская задолженность и предоплата	245	23	-	268
Обязательства по аренде	334	(32)	-	302
Обязательства по вознаграждениям работникам	122	4	21	147
Оценочные обязательства	312	19	-	331
Прочие	(94)	(10)	-	(104)
Итого	(8 317)	338	21	(7 958)

Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 20%, установленной соответствующим законодательством в Российской Федерации.

Примечание 9. Финансовые активы

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Займы выданные	5 915	6 517
Итого краткосрочные финансовые активы	5 915	6 517

Оценочный резерв на обесценение финансовых активов на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года не создавался.

Примечание 10. Запасы

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	6 139	6 704
Запасные части	5 678	4 802
Сырье и материалы	3 490	3 009
Итого	15 307	14 515

По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 612 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 577 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Примечание 11. Капитал**Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 110 441 160 870 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года общее количество объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Эмиссионный доход в размере 26 846 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в сумме 28 379 млн рублей и отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 1 533 млн рублей.

Дивиденды

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.

29 июня 2022 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2021 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0965536029864 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 10 663 млн рублей.

Примечание 12. Кредиты и займы

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	6 412	-
Облигации	4 588	-
Займы	5 734	5 734
Итого долгосрочные кредиты и займы	16 734	5 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Займы	1 500	1 500
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	13	-
Текущая часть долгосрочных облигаций	102	24 226
Текущая часть долгосрочных займов	110	82
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1 725	25 808

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиты и займы выражены в рублях.

Залоги по кредитам и займам на 30 сентября 2023 года отсутствуют (на 31 декабря 2022 года: отсутствуют).

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года у Группы отсутствовали дополнительные финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	4 631	4 556
Итого финансовая кредиторская задолженность	4 631	4 556
Прочая кредиторская задолженность	60	130
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	60	130
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 691	4 686
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	4 304	5 220
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 061	3 876
Прочая кредиторская задолженность	856	573
Итого финансовая кредиторская задолженность	8 221	9 669
Обязательства по договорам с покупателями	69	3
Прочая кредиторская задолженность	591	882
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	660	885
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	8 881	10 554

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС к уплате	1 947	45
Страховые взносы	643	867
Налог на имущество	190	222
Прочие налоги	123	84
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	2 903	1 218

Примечание 15. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Электроэнергия и мощность	39 758	34 860	114 112	99 774
Тепловая энергия	795	753	3 725	3 257
Прочая выручка	713	639	2 023	1 861
Итого выручка	41 266	36 252	119 860	104 892

Примечание 16. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Топливо	23 511	18 331	60 625	48 028
Амортизация и износ	2 739	3 067	8 167	9 298
Вознаграждение работникам	2 352	2 395	7 531	7 254
Электроэнергия и мощность	2 604	2 052	6 782	5 585
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	1 032	1 059	2 947	2 883
Прочие материалы	1 118	936	2 824	2 171
Администрирование рынка электроэнергии	694	623	2 070	1 791
Налоги, кроме налога на прибыль	894	708	1 928	1 876
Аренда	299	231	1 434	1 210
Транспорт	248	230	745	691
Охрана и пожарная безопасность	221	201	676	610
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	115	202	275	350
Уборка и содержание территорий	89	73	265	219
Страхование, кроме ДМС	53	57	159	177
Прочие расходы	66	(241)	1 491	1 225
Итого операционные расходы	36 035	29 924	97 919	83 368

Расходы по аренде за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 274 млн рублей и 1 306 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 25 млн рублей и 128 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, расходы по аренде с переменными платежами в размере 223 млн рублей и 1 190 млн рублей, расходы по краткосрочной аренде в размере 8 млн рублей и 20 млн рублей). Отток денежных средств по таким договорам аренды, не включенным в расчет активов в форме права пользования, примерно равен расходам.

Примечание 17. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	192	427	519	2 215
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	42	35	118	74
Прочие финансовые доходы	-	-	38	21
Итого финансовые доходы	234	462	675	2 310
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(407)	(966)	(1 152)	(2 451)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(113)	(97)	(309)	(291)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	(60)	(85)	(255)	(376)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золоотвала	(48)	(33)	(141)	(98)
Процентные расходы по аренде	(38)	(32)	(117)	(100)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(38)	(30)	(118)	(92)
Итого финансовые расходы	(704)	(1 243)	(2 092)	(3 408)
Итого чистые финансовые расходы	(470)	(781)	(1 417)	(1 098)

Общий денежный отток по договорам аренды за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составил 278 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года 216 млн рублей), из них 118 млн рублей приходится на процентные расходы, 160 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года 100 млн рублей и 116 млн рублей соответственно).

Примечание 18. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну 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 три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161	110 441 161	110 441 161
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161	110 441 161	110 441 161
Прибыль, относимая к акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	3 490	4 520	15 837	16 939
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,03	0,04	0,14	0,15

По состоянию на 30 сентября 2023 года и на 31 декабря 2022 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.



Примечание 19. Условные и договорные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 41 329 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2022 года: 36 373 млн рублей).

Примечание 20. Справедливая стоимость финансовых инструментов

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2022 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2022 года: переводов не было).

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 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 21. События после отчетной даты

В октябре 2023 года с ООО «ГЭХ Инжиниринг» заключен договор купли-продажи имущества, составляющего комплекс имущества тепловой электростанции в г. Грозный. Передача имущества Обществу не позднее 1 квартала 2024.

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, на общую сумму по номинальной стоимости 17 512 584 573,3813 рубля.