



ГРУППА ОГК-2

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

**30 июня 2021 года
Санкт-Петербург**

СОДЕРЖАНИЕ

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. Основа представления информации	11
Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	12
Примечание 4. Сегментная информация.....	12
Примечание 5. Связанные стороны	15
Примечание 6. Основные средства.....	20
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата.....	21
Примечание 8. Финансовые активы	21
Примечание 9. Запасы.....	22
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты.....	22
Примечание 11. Капитал	22
Примечание 12. Кредиты и займы.....	23
Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	24
Примечание 14. Налог на прибыль	24
Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	26
Примечание 16. Выручка.....	26
Примечание 17. Операционные расходы	26
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	27
Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ОГК-2»	27
Примечание 20. Условные и договорные обязательства.....	28
Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	28
Примечание 22. События после отчетной даты.....	29

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, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126) и его дочерних организаций, состоящей из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года, сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и сокращенного промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (промежуточная финансовая информация). Управляющий 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

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,

ОРНЗ 12006020340

6 августа 2021 года

Группа ОГК-2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о финансовом положении (не прошедший аудит) на 30 июня 2021 года
 (в миллионах российских рублей)



	Прим.	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	165 397	160 851
Нематериальные активы		443	376
Инвестиции в ассоциированные организации		20 493	20 824
Дебиторская задолженность и предоплата	7	340	440
Отложенные налоговые активы	14	3	3
Прочие внеоборотные активы		475	470
Итого внеоборотные активы		187 151	182 964
Оборотные активы			
Запасы	9	10 089	14 248
Дебиторская задолженность и предоплата	7	11 237	11 934
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		657	13
Денежные средства и их эквиваленты	10	86	7
Финансовые активы	8	20 350	15 265
Итого оборотные активы		42 419	41 467
ИТОГО АКТИВЫ		229 570	224 431
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	40 057	40 057
Эмиссионный доход	11	26 846	26 846
Накопленная прибыль и прочие резервы		82 571	77 726
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		149 474	144 629
Неконтролирующая доля участия		16	16
Итого капитал и резервы		149 490	144 645
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	37 809	38 877
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 701	1 893
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	6 388	7 094
Обязательства по аренде		422	478
Оценочные обязательства		1 686	1 640
Отложенные налоговые обязательства	14	11 876	11 372
Итого долгосрочные обязательства		59 882	61 354
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	225	6 065
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	17 250	10 852
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	688
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	2 563	620
Обязательства по аренде		160	207
Итого краткосрочные обязательства		20 198	18 432
Итого обязательства		80 080	79 786
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		229 570	224 431

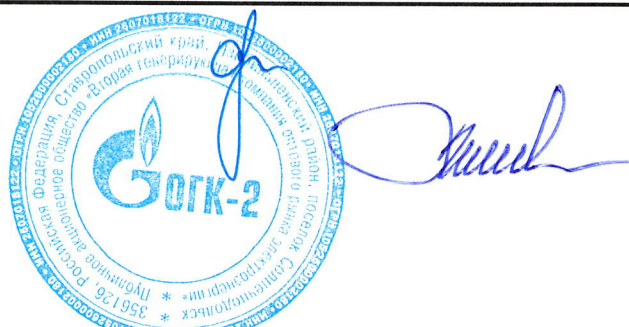
Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

6 августа 2021 года



Прилагаемые примечания на страницах 10-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	16	29 627	25 978	66 488	60 328
Операционные расходы	17	(24 099)	(22 522)	(51 619)	(46 358)
Восстановление убытка / (убыток) от обесценения финансовых активов		338	(313)	471	(239)
Прибыль от операционной деятельности		5 866	3 143	15 340	13 731
Финансовые доходы	18	307	165	552	446
Финансовые расходы	18	(658)	(685)	(1 401)	(1 697)
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированных организаций		(309)	268	(331)	393
Прибыль до налогообложения		5 206	2 891	14 160	12 873
Расход по налогу на прибыль	14	(1 029)	(535)	(2 840)	(2 580)
Прибыль за период		4 177	2 356	11 320	10 293
Прочий совокупный доход / (расход):					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>					
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога					
		157	(54)	157	(54)
Совокупный доход за период		4 334	2 302	11 477	10 239
Прибыль / (убыток) за период, причитающаяся:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»					
		4 177	2 358	11 320	10 297
Неконтролирующей доле участия					
		-	(2)	-	(4)
Совокупный доход / (расход) за период, причитающийся:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»					
		4 334	2 304	11 477	10 243
Неконтролирующей доле участия					
		-	(2)	-	(4)
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)	19	0,04	0,02	0,10	0,09

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

6 августа 2021 года



Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		14 160	12 873
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	6 954	6 791
(Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов		(471)	239
Доля в убытке / (прибыли) ассоциированных организаций		331	(393)
Прибыль от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов и активов, предназначенных для продажи	17	(29)	(3 711)
Негосударственное пенсионное обеспечение		(16)	64
Финансовые доходы	18	(552)	(446)
Финансовые расходы	18	1 401	1 697
Прочие неденежные операции		(129)	7
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		21 649	17 121
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		701	(52)
Изменение запасов		(88)	(1 069)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(1 165)	(405)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		1 943	651
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(46)	(55)
Изменения в оборотном капитале		1 345	(930)
Налог на прибыль уплаченный		(3 690)	(5 653)
Проценты уплаченные		(1 151)	(1 357)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		18 153	9 181
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(6 291)	(2 747)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		1	9 692
Займы выданные		(5 243)	-
Погашение займов выданных		26	1 115
Проценты полученные		308	206
Дивиденды полученные		4	9
Чистые денежные средства (использованные в) / от инвестиционной деятельности		(11 195)	8 275

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Погашение кредитов и займов		(6 785)	(17 410)
Погашение обязательств по аренде		(94)	(119)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(6 879)	(17 529)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		79	(73)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	7	92
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	86	19

Управляющий директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

6 августа 2021 года



Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого		
Остаток на 1 января 2020 года	40 057	26 846	70 423	137 326	15	137 341
Прибыль за период	-	-	10 297	10 297	(4)	10 293
Прочий совокупный доход:						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	(54)	(54)	-	(54)
<i>Совокупный доход за период</i>	-	-	10 243	10 243	(4)	10 239
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:						
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(6 013)	(6 013)	-	(6 013)
Остаток на 30 июня 2020 года	40 057	26 846	74 653	141 556	11	141 567
Остаток на 1 января 2021 года	40 057	26 846	77 726	144 629	16	144 645
Прибыль за период	-	-	11 320	11 320	-	11 320
Прочий совокупный доход:						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	157	157	-	157
<i>Совокупный доход за период</i>	-	-	11 477	11 477	-	11 477
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:						
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(6 632)	(6 632)	-	(6 632)
Остаток на 30 июня 2021 года	40 057	26 846	82 571	149 474	16	149 490

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

6 августа 2021 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 и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и 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 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 196140, Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

ПАО «ОГК-2» и его дочерние общества, представленные ниже, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения (%)	
		На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
ООО «Центр 112»	Обеспечение пожарной безопасности	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	Строительная деятельность	100%	100%
ООО «Новомичуринское АТП»	Услуги грузовых и пассажирских перевозок	100%	100%
ОАО «Новомичуринское ППЖТ»	Железнодорожные грузовые перевозки	75%	75%

1.2. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг». Компании ООО «Газпром энергохолдинг» по состоянию на 30 июня 2021 года принадлежит 99,59% акций ПАО «Центрэнергохолдинг» (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 99,59%). Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 30 июня 2021 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 73,42%). Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

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

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («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 проявляет 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. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в 2020 году, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и оказывают влияние 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. В процессе распространения пандемии Обществом были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах Группы, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов 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. Основа представления 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 2020 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО). Для улучшения презентации некоторые сравнительные данные в отчетности были приведены в соответствие с раскрытием информации текущего года.

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 2020 года.

3.1. 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 2022 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 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.

Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.

Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.

Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) обновляют ссылку на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, позволяющую определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса, а также добавляют новое исключение в отношении обязательств и условных обязательств.

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

Примечание 4. Сегментная информация

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

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Руководством Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности

Группа ОГК-2**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за шесть месяцев, закончившихся****30 июня 2021 года**

(в миллионах российских рублей)



закljučаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

4.1. Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	11 195	10 320	9 661	8 761		
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 004	3 047	229	4 713		
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	6 460	5 884	4 459	9 748	66 488	
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	401	1 901	2 998	1 828	17 121	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	10 551	8 401	8 276	6 368		
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 705	2 867	426	2 371		
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	5 174	5 107	3 510	12 941	60 328	
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	200	1 994	1 053	2 067	12 683	

Группа ОГК-2

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

30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	5 556	4 827	4 032	4 003		
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	895	1 312	(282)	2 080		
				Прочие операци- онные сегменты		
За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС			Итого по сегментам
Выручка	2 105	2 861	1 962	4 281		29 627
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	99	836	1 409	666		7 015
За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	5 040	3 599	3 459	2 928		
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	792	1 126	(111)	989		
				Прочие операци- онные сегменты		
За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС			Итого по сегментам
Выручка	1 688	2 382	1 576	5 306		25 978
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	81	787	551	1 003		5 218

* Прибыль / (убыток) 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	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
На 30 июня 2021 года	7 680	22 403	33 339	48 149		
				Прочие операционные сегменты		
На 30 июня 2021 года	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС			Итого активов
	3 428	12 376	18 498	34 860		180 733

Группа ОГК-2

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

30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	
На 31 декабря 2020 года	5 800	21 748	34 258	49 631	
	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
На 31 декабря 2020 года	3 355	12 688	19 020	32 858	179 358

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

4.2. Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку от одного покупателя (АО «ЦФР»), общая сумма выручки по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, 10 883 млн рублей и 25 655 млн рублей (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, общая сумма выручки от одного покупателя (АО «ЦФР») превышала 10% от выручки Группы и составляла 7 764 млн рублей и 20 444 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.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией Группы. Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и на 30 июня 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Электроэнергия и мощность	793	697	1 929	1 754
Тепловая энергия	2	-	4	2
Прочая выручка	482	43	712	87
Итого	1 277	740	2 645	1 843

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)

**Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Топливо	6 780	5 162	17 133	14 129
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	673	674	1 300	1 300
Аренда	458	1 100	1 026	2 345
Транспорт	190	193	376	387
Курсовые разницы	(41)	(185)	(86)	167
Прочие операционные расходы	640	680	956	927
Итого операционные расходы	8 700	7 624	20 705	19 255

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	251	157	464	346
Итого финансовые доходы	251	157	464	346
Финансовые расходы				
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	133	-	267	42
Процентные расходы по кредитам и займам	89	462	183	952
Процентные расходы по аренде	5	-	10	9
Итого финансовые расходы	227	462	460	1 003

Остатки по расчетам

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 8)	20 350	15 265
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 830	1 375
Итого активы	22 180	16 640
Долгосрочные кредиты и займы	5 734	6 834
Краткосрочные кредиты и займы	89	840
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	6 214	6 943
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	5 726	6 029
Долгосрочные обязательства по аренде	1	56
Краткосрочные обязательства по аренде	152	200
Итого обязательства	17 916	20 902

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Приобретение основных средств	1 051	179	2 574	829
Приобретение запасов	53	487	128	591
Итого	1 104	666	2 702	1 420

б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируемыми государством организациями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Электроэнергия и мощность	6 866	6 440	14 656	13 722
Тепловая энергия	85	154	264	489
Прочая выручка	92	112	192	225
Итого	7 043	6 706	15 112	14 436

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 17)	545	568	1 091	1 142
Охрана и пожарная безопасность	108	109	218	224
Электроэнергия и мощность	19	12	59	37
Прочие операционные расходы	81	134	216	230
Итого операционные расходы	753	823	1 584	1 633

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	-	-	-	185
Итого финансовые расходы	-	-	-	185

Группа ОГК-2**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года**

(в миллионах российских рублей)

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	6	473
Резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочной дебиторской задолженности	(6)	(361)
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	11 993	12 054
Резерв под ожидаемые кредитные убытки краткосрочной дебиторской задолженности	(9 370)	(8 914)
Итого активы	2 623	3 252
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	482	397
Долгосрочные обязательства по аренде	400	371
Итого обязательства	882	768

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Приобретение основных средств	76	1	77	1
Итого	76	1	77	1

Прочие операции

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Убыток от обесценения финансовых активов	184	303	101	238

Некоторые операции на оптовом рынке электрической энергии 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 предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

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

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Реализация электрической энергии и мощности	10 883	7 764	25 655	20 444
Покупка электрической энергии и мощности	1 671	1 572	4 059	3 506

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	2 336	2 071
Резерв под ожидаемые кредитные убытки краткосрочной дебиторской задолженности	(16)	(7)
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	337	394

в) Вознаграждение ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают 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, расходов на медицинское страхование.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
Оплата труда и премии	15	17	29	29
Страховые взносы	2	1	4	3

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 34 млн рублей и 67 млн рублей (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 34 млн рублей и 67 млн рублей).

г) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	14 484	11 405
Прочие организации, контролируемые государством	-	1
Итого	14 484	11 406

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы в форме права пользова- ния	Производ- ственные здания	Соору- жения	Энергетичес- кие машины и оборудование	Прочие ма- шины и обо- рудование	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
на 1 января 2020 года	2 329	60 214	39 226	106 205	56 925	3 692	5 066	273 657
Поступления	-	-	58	9	31	73	2 071	2 242
Выбытия	-	(3)	(14)	(4)	(178)	(3)	(13)	(215)
Реклассификация	(40)	(1 603)	1 831	(26)	(272)	110	-	-
Изменения условий договоров аренды	24	-	-	-	-	-	-	24
Ввод в эксплуатацию	-	77	13	1 103	745	107	(2 045)	-
на 30 июня 2020 года	2 313	58 685	41 114	107 287	57 251	3 979	5 079	275 708
на 1 января 2021 года	2 434	62 339	44 119	110 715	57 296	4 261	5 817	286 981
Поступления	-	-	-	-	8	37	11 439	11 484
Выбытия	-	-	-	(2 088)	(31)	(13)	(23)	(2 155)
Реклассификация	-	(26)	(1)	(1)	28	-	-	-
Изменения условий договоров аренды	(13)	-	-	-	-	-	-	(13)
Ввод в эксплуатацию	-	-	-	2 868	220	103	(3 191)	-
на 30 июня 2021 года	2 421	62 313	44 118	111 494	57 521	4 388	14 042	296 297
Накопленная амортизация и обесценение								
на 1 января 2020 года	(230)	(23 438)	(16 938)	(44 390)	(23 477)	(2 158)	(550)	(111 181)
Начислено за период	(188)	(683)	(742)	(2 894)	(1 997)	(183)	-	(6 687)
Выбытия	-	1	13	4	118	3	-	139
Реклассификация	15	293	(478)	9	188	(88)	61	-
на 30 июня 2020 года	(403)	(23 827)	(18 145)	(47 271)	(25 168)	(2 426)	(489)	(117 729)
на 1 января 2021 года	(611)	(25 360)	(19 253)	(50 819)	(27 091)	(2 519)	(477)	(126 130)
Начислено за период	(184)	(747)	(841)	(2 932)	(1 903)	(229)	-	(6 836)
Выбытия	-	-	-	2 027	28	11	-	2 066
Реклассификация	-	9	-	1	(10)	-	-	-
Передача обесценения	-	-	-	(8)	(54)	(4)	66	-
на 30 июня 2021 года	(795)	(26 098)	(20 094)	(51 731)	(29 030)	(2 741)	(411)	(130 900)
Остаточная стоимость								
на 1 января 2020 года	2 099	36 776	22 288	61 815	33 448	1 534	4 516	162 476
на 30 июня 2020 года	1 910	34 858	22 969	60 016	32 083	1 553	4 590	157 979
на 1 января 2021 года	1 823	36 979	24 866	59 896	30 205	1 742	5 340	160 851
на 30 июня 2021 года	1 626	36 215	24 024	59 763	28 491	1 647	13 631	165 397

В составе основных средств по состоянию на 30 июня 2021 года отражены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 1 626 млн рублей, которые включают в себя в арендованные земельные участки, офисные здания, а также прямые затраты, связанные с арендой энергетического комплекса.

Общий отток денежных средств по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составил 137 млн рублей, из них 43 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 94 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, общий отток денежных средств по аренде составил 166 млн рублей, из них 47 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 119 млн рублей на погашение основной суммы задолженности).

Основные средства обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 июня 2021 года в сумме 4 781 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 4 843 млн рублей).



Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Векселя	323	309
Торговая дебиторская задолженность	3	114
Прочая дебиторская задолженность	11	11
Итого финансовая дебиторская задолженность	337	434
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2	2
НДС к возмещению	1	4
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	3	6
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	340	440
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	9 205	10 475
Прочая дебиторская задолженность	245	306
Векселя	-	1
Итого финансовая дебиторская задолженность	9 450	10 782
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 632	1 080
НДС к возмещению	133	32
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	22	40
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	1 787	1 152
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	11 237	11 934

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 11 226 млн рублей и 11 240 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 920 млн рублей и 6 921 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме резерва по торговой дебиторской задолженности в размере 6 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 361 млн рублей).

Примечание 8. Финансовые активы

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Займы выданные (включая %)	20 350	14 975
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	290
Итого краткосрочные финансовые активы	20 350	15 265

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражены акции ПАО «Мосэнерго».

**Примечание 9. Запасы**

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Производственные запасы топлива	4 268	4 638
Запасные части	3 927	7 879
Материалы и сырье	1 894	1 731
Итого	10 089	14 248

По состоянию на 30 июня 2021 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 147 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 160 млн рублей).

Запасы Группы не обременены залоговыми обязательствами.

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	86	7
Итого		86	7

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

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года общее количество выпущенных обыкновенных именных акций составляет 110 441 160 870 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные именные акции полностью оплачены.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года общее количество объявленных именных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Дивиденды

18 июня 2021 года Годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности за 2020 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0600458012915 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 632 млн рублей.

24 июня 2020 года Годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности за 2019 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0544445744 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 013 млн рублей.



Примечание 12. Кредиты и займы

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	32 075	32 043
Займы	5 734	6 834
Итого долгосрочные кредиты и займы	37 809	38 877
Краткосрочные кредиты и займы		
Текущая часть долгосрочных облигаций	136	5 225
Текущая часть долгосрочных займов	89	840
Итого краткосрочные кредиты и займы	225	6 065

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

	Эффективная процентная ставка на 30 июня 2021 года	Срок погашения на 30 июня 2021 года	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Облигации				
Облигационный займ 003P-01	5,00%	2021, 2023	27 047	27 049
Облигационный займ 002P-01	5,75%	2021, 2023	5 132	5 133
Облигационный займ 001P-03R	7,12%	2021, 2023	32	5 086
Займы				
ПАО «Мосэнерго»	6,75%	2021, 2023-2025	5 823	7 674
Итого			38 034	44 942

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года кредиты и займы выражены в рублях.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	-	905
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	6 248	6 044
Прочая кредиторская задолженность	-	1
Итого финансовая кредиторская задолженность	6 248	6 950
Прочая кредиторская задолженность	140	144
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	140	144
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	6 388	7 094
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 202	5 472
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 783	3 720
Прочая кредиторская задолженность	7 519	855
Итого финансовая кредиторская задолженность	16 504	10 047
Обязательства по договорам с покупателями	18	13
Прочая кредиторская задолженность	728	792
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	746	805
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	17 250	10 852

По состоянию на 30 июня 2021 года в составе краткосрочной прочей кредиторской задолженности отражена задолженность по выплате дивидендов в сумме 6 660 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года в сумме 34 млн рублей).

Примечание 14. Налог на прибыль**Компоненты расходов по налогу на прибыль**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Текущий налог на прибыль	(877)	(231)	(2 361)	(2 905)
Возврат/ (начисление) налога за предыдущие периоды	4	-	4	(54)
Отложенный налог на прибыль	(156)	(304)	(483)	379
Расход по налогу на прибыль	(1 029)	(535)	(2 840)	(2 580)

Группа ОГК-2

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

30 июня 2021 года

(в миллионах российских рублей)



Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, представлен в таблице ниже:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе	
			прочего совокупного дохода	30 июня
Основные средства	(12 131)	(380)	-	(12 511)
Нематериальные активы	(11)	(4)	-	(15)
Запасы	71	3	-	74
Дебиторская задолженность и предоплата	125	(146)	-	(21)
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	(63)	73	-	10
Обязательства по аренде	140	(24)	-	116
Обязательства по вознаграждениям работникам	163	2	(21)	144
Оценочные обязательства	328	9	-	337
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	91	(8)	-	83
Прочие	(82)	(8)	-	(90)
Итого	(11 369)	(483)	(21)	(11 873)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе	
			прочего совокупного дохода	30 июня
Основные средства	(13 045)	(58)	-	(13 103)
Нематериальные активы	(8)	(1)	-	(9)
Запасы	191	26	-	217
Активы, предназначенные для продажи	(407)	441	-	34
Дебиторская задолженность и предоплата	(93)	(33)	-	(126)
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	77	36	-	113
Обязательства по аренде	158	(22)	-	136
Обязательства по вознаграждениям работникам	183	2	8	193
Оценочные обязательства	234	19	-	253
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	611	(13)	-	598
Прочие	(103)	(18)	-	(121)
Итого	(12 202)	379	8	(11 815)

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

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога (после взаимозачета), отраженного в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении:

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Отложенные налоговые активы	3	3
Отложенные налоговые обязательства	(11 876)	(11 372)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(11 873)	(11 369)

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	На 30 июня 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Налог на добавленную стоимость	1 858	35
Налог на имущество	325	180
Страховые взносы	295	309
Прочие налоги	85	96
Итого	2 563	620

Примечание 16. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Электроэнергия и мощность	28 004	24 618	62 648	56 829
Тепловая энергия	910	1 029	2 627	2 838
Прочая выручка	713	331	1 213	661
Итого	29 627	25 978	66 488	60 328

Примечание 17. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Топливо	12 315	10 105	28 195	24 825
Амортизация и износ	3 431	3 403	6 954	6 791
Вознаграждение работникам	2 127	2 377	4 332	4 788
Электроэнергия и мощность	1 704	1 594	4 164	3 574
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	926	802	1 619	1 497
Администрирование рынка электроэнергии	545	568	1 091	1 142
Прочие материалы	601	559	1 062	997
Аренда	469	1 398	1 044	2 652
Налоги, кроме налога на прибыль	669	560	1 013	1 278
Транспорт	241	197	470	424
Охрана и пожарная безопасность	179	175	358	356
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	83	71	146	142
Уборка и содержание территорий	60	77	119	144
Страхование, кроме ДМС	54	59	108	117
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов и активов, предназначенных для продажи	4	59	(29)	(3 711)
Курсовые разницы	(43)	(186)	(86)	169
Прочие операционные расходы	734	704	1 059	1 173
Итого операционные расходы	24 099	22 522	51 619	46 358

Расходы по аренде за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 457 млн рублей и 1 025 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 12 млн рублей и 19 млн рублей (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: расходы по аренде с переменными платежами в размере 1 099 млн рублей и 2 344 млн рублей, расходы по краткосрочной аренде в размере 299 млн рублей и 308 млн рублей).

Примечание 18. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	252	157	465	346
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	51	-	64	33
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	1	-	1	2
Прочие финансовые доходы	3	8	22	65
Итого финансовые доходы	307	165	552	446
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	450	578	984	1 370
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	133	33	267	180
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	31	33	61	64
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золоотвала	23	18	46	36
Процентные расходы по аренде	21	23	43	47
Итого финансовые расходы	658	685	1 401	1 697
Итого чистые финансовые расходы	351	520	849	1 251

Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ОГК-2»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам 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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 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, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	4 177	2 358	11 320	10 297
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,04	0,02	0,10	0,09



По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

Примечание 20. Условные и договорные обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 27 719 млн рублей, включая НДС (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 27 812 млн рублей).

Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2020 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2020 года: переводов не было).

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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.

