



ГРУППА ОГК-2

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

**30 сентября 2020 года
Санкт-Петербург**

СОДЕРЖАНИЕ

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 представления информации	9
Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	10
Примечание 4. Сегментная информация	11
Примечание 5. Связанные стороны	13
Примечание 6. Основные средства.....	18
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата.....	19
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты.....	19
Примечание 9. Финансовые активы	19
Примечание 10. Активы, предназначенные для продажи.....	19
Примечание 11. Капитал	20
Примечание 12. Кредиты и займы.....	20
Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	21
Примечание 14. Налог на прибыль	22
Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	23
Примечание 16. Выручка.....	23
Примечание 17. Операционные расходы	24
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	25
Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ОГК-2»	25
Примечание 20. Непризнанные договорные обязательства	26
Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов	26
Примечание 22. События после отчетной даты.....	27

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		15 063	15 413
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	10 185	10 167
Убыток от обесценения финансовых активов		604	228
Доля в прибыли ассоциированных организаций (Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов и активов, предназначенных для продажи	17	(4 364)	101
Негосударственное пенсионное обеспечение		88	106
Финансовые доходы	18	(586)	(917)
Финансовые расходы	18	2 295	3 035
Изменение оценочных обязательств		-	(27)
Прочие неденежные операции		16	163
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		22 569	28 269
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		1 096	1 277
Изменение товарно-материальных запасов		(128)	(1 901)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(4 219)	636
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(871)	(514)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(93)	(76)
Изменения в оборотном капитале		(4 215)	(578)
Налог на прибыль уплаченный		(5 655)	(3 379)
Проценты уплаченные		(1 745)	(2 484)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		10 954	21 828
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(3 819)	(5 833)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		9 693	8
Погашение займов выданных		2 521	2
Проценты уплаченные и капитализированные		-	(357)
Проценты полученные		364	822
Дивиденды полученные		24	-
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств		-	(64)
Чистые денежные средства от / (использованные в) инвестиционной деятельности		8 783	(5 422)

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года
(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по кредитам и займам		5 000	-
Погашение кредитов и займов		(18 655)	(164)
Погашение обязательств по аренде		(169)	(131)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		(5 994)	(3 890)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(19 818)	(4 185)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		-	(119)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(81)	12 102
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	92	6 578
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	11	18 680

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клиц

13 ноября 2020 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года
(в миллионах российских рублей)



Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»

	Устав- ный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	40 057	(3 707)	28 379	62 587	127 316	-	127 316
Прибыль за период	-	-	-	12 238	12 238	4	12 242
Прочий совокупный доход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	-	(152)	(152)	-	(152)
Совокупный доход за период	-	-	-	12 086	12 086	4	12 090
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:							
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	(3 901)	(3 901)	-	(3 901)
Восстановление неустраиваемых дивидендов	-	-	-	2	2	-	2
Приобретение предприятий под общим контролем	-	-	-	(16)	(16)	12	(4)
Операции с выкупленными акциями	-	3 683	(1 522)	-	2 161	-	2 161
Остаток на 30 сентября 2019 года	40 057	(24)	26 857	70 758	137 648	16	137 664
Остаток на 1 января 2020 года	40 057	-	26 846	70 423	137 326	15	137 341
Прибыль за период	-	-	-	12 056	12 056	2	12 058
Прочий совокупный доход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	-	(55)	(55)	-	(55)
Совокупный доход за период	-	-	-	12 001	12 001	2	12 003
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала:							
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	(6 013)	(6 013)	-	(6 013)
Восстановление неустраиваемых дивидендов	-	-	-	3	3	-	3
Остаток на 30 сентября 2020 года	40 057	-	26 846	76 414	143 317	17	143 334

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

13 ноября 2020 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, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская 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 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 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 сентября 2020 года принадлежит 99,59% акций ПАО «Центрэнергохолдинг» (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 99,59%). Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 30 сентября 2020 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2019 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 предприятия 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 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. В процессе распространения пандемии компанией 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. В настоящий момент руководство Группы предпринимает меры в части оптимизации постоянных затрат, перераспределения расходов на инвестиционную программу компании.

В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в последующие отчетные периоды. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством РФ. 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 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 2019 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 2019 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 2020 года:

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию *Концептуальных основ финансовой отчетности*. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов.

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил *поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»*. Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года; досрочное применение допускается.

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к *МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»* и *МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»*. Поправки в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 вводят новое определение существенности.

В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к *МСФО (IFRS) 9*, *МСФО (IAS) 39* и *МСФО (IFRS) 7*, которые вносят реформу определения базовых процентных ставок.

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.

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 2021 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) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»* (выпущены в рамках Ежегодных усовершенствований Международных стандартов

финансовой отчетности 2018-2020 и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) упрощают применение МСФО (IFRS) 1 дочерней организацией после материнской организации, в отношении определения кумулятивных курсовых разниц.

Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (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. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составляет 98,6% и 98,8% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 99,2% и 98,8%). 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 семь отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Череповецкая 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 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 2020 года и 30 сентября 2019 года:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	Сургутская	Киришская	Новочеркасская	Троицкая	Итого по сегментам
	ГРЭС-1	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	
Выручка	15 363	13 067	12 597	9 348	
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 110	4 107	74	3 270	
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	Рязанская	Череповецкая	Серовская	Прочие	Итого по сегментам
	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	операционные сегменты	
Выручка	7 415	6 112	5 103	19 742	88 747
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 408	1 476	1 335	782	15 562

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	17 454	17 083	14 189	9 965		
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 869	4 539	1 604	3 316		
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	7 722	6 799	5 246	21 376		99 834
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 581	1 599	1 739	1 694		19 941
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	4 812	4 666	4 321	2 980		
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	405	1 240	(352)	899		
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	2 308	2 106	1 593	5 633		28 419
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	414	297	282	(306)		2 879
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
Выручка	5 758	5 185	4 419	3 130		
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	755	1 286	236	1 008		
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	2 420	2 083	1 458	6 078		30 531
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	717	386	403	(7)		4 784

* 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.

Основные статьи сверки прибыли от операционной деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от операционной деятельности по данным консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлены в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
На 30 сентября 2020 года	5 605	21 349	34 307	50 513		
	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 30 сентября 2020 года	12 995	16 760	19 423	10 884		171 836
	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС		
На 31 декабря 2019 года	5 978	20 516	35 500	53 611		
	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 31 декабря 2019 года	13 372	6 232	20 337	26 550		182 096

Основные статьи сверки данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлены в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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 одного покупателя (АО «ЦФР»), общая сумма выручки по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, 11 088 млн рублей и 31 532 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, общая сумма выручки по одному покупателю (АО «ЦФР») превышала 10% от выручки Группы и составляла 12 812 млн рублей и 41 866 млн рублей, соответственно).

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 размещаются 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и существенные остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	646	900	2 400	2 948
Тепловая энергия	-	-	2	3
Прочая выручка	94	44	181	460
Итого	740	944	2 583	3 411

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	7 306	7 686	21 435	25 408
Аренда	1 211	881	3 556	3 163
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	798	945	2 098	2 271
Транспорт	214	181	601	603
Курсовые разницы	313	(32)	480	(247)
Прочие операционные расходы	288	340	1 215	856
Итого операционные расходы	10 130	10 001	29 385	32 054

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	-	84	2	84
Процентный доход по займам выданным	127	-	473	2
Итого финансовые доходы	127	84	475	86
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	406	555	1 358	1 526
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	-	28	6	104
Итого финансовые расходы	406	583	1 364	1 630

Остатки по расчетам

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочные финансовые активы	7 286	9 722
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплаты, валовые	2 044	1 837
Итого активы	9 330	11 559
Долгосрочные кредиты и займы	26 284	28 246
Краткосрочные кредиты и займы	871	186
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	919	1 296
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	7 195	9 522
Долгосрочные обязательства по аренде	100	229
Краткосрочные обязательства по аренде	170	170
Итого обязательства	35 539	39 649

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение основных средств в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	306	278	1 135	1 497
Приобретение материалов	391	147	982	473
Итого	697	425	2 117	1 970

Группа не осуществляла операции с материнской компанией ПАО «Центрэнергохолдинг» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года.

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируруемыми государством организациями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	5 778	6 074	19 500	20 587
Тепловая энергия	84	102	573	658
Прочая выручка	101	94	326	301
Итого	5 963	6 270	20 399	21 546

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 17)	625	572	1 767	1 668
Охрана и пожарная безопасность	123	106	347	312
Покупная электроэнергия и мощность	39	19	76	224
Прочие операционные расходы	29	109	259	468
Итого операционные расходы	816	806	2 449	2 672

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	-	120	-	477
Итого финансовые доходы	-	120	-	477
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	-	297	185	816
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	28	-	89	-
Итого финансовые расходы	28	297	274	816

Остатки по расчетам

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплаты, валовые	517	72
Резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочной дебиторской задолженности	(250)	(14)
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплаты, валовые	11 080	12 330
Резерв под ожидаемые кредитные убытки краткосрочной дебиторской задолженности	(8 956)	(8 568)
Итого активы	2 391	3 820
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	578	948
Долгосрочные обязательства по аренде	313	341
Краткосрочные кредиты и займы	-	17 423
Итого обязательства	891	18 712

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение основных средств в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	-	39	1	375
Приобретение материалов	1	243	27	832
Итого	1	282	28	1 207

Прочие операции

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Убыток от обесценения финансовых активов	386	112	624	683

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Реализация электрической энергии и мощности	11 088	12 812	31 532	41 866
Покупка электрической энергии и мощности	1 812	1 799	5 318	6 660

Остатки по расчетам

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплаты, валовые	1 208	1 812
Резерв под ожидаемые кредитные убытки краткосрочной дебиторской задолженности	(2)	(17)
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	305	451

в) Прочие связанные стороны

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с негосударственными пенсионными фондами («НПФ»). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, взносы Группы в АО «НПФ «Открытие» составили 36 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 26 млн рублей).

г) 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.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Вознаграждение за членство в Совете Директоров	33	2	37	42

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» составила 34 и 101 млн рублей за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 34 и 107 млн рублей).

д) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	11 323	10 021
Прочие организации, контролируемые государством	5	6
Итого	11 328	10 027

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 2019 года	1 249	61 392	37 902	108 825	52 487	3 573	14 113	279 541
Поступления	858	6	13	-	45	58	2 836	3 816
Выбытия	-	(19)	(162)	(403)	(632)	(15)	(5)	(1 236)
Ввод в эксплуатацию	-	3 627	2 629	1 142	5 389	143	(12 930)	-
на 30 сентября 2019 года	2 107	65 006	40 382	109 564	57 289	3 759	4 014	282 121
на 1 января 2020 года	2 329	60 214	39 226	106 205	56 925	3 692	5 066	273 657
Поступления	4	-	58	9	52	75	3 174	3 372
Выбытия	(4)	(3)	(19)	(4)	(203)	(76)	(270)	(579)
Реклассификация	(40)	(1 603)	1 831	(26)	(272)	110	-	-
Изменения условий договоров аренды	22	-	-	-	-	-	-	22
Ввод в эксплуатацию	-	82	240	1 154	816	171	(2 463)	-
на 30 сентября 2020 года	2 311	58 690	41 336	107 338	57 318	3 972	5 507	276 472
Накопленная амортизация и обесценение								
на 1 января 2019 года	(9)	(24 478)	(16 280)	(38 729)	(20 286)	(1 965)	(91)	(101 838)
Начислено за период	(158)	(1 084)	(1 091)	(4 171)	(3 235)	(301)	-	(10 040)
Выбытия	-	9	54	374	567	15	-	1 019
на 30 сентября 2019 года	(167)	(25 553)	(17 317)	(42 526)	(22 954)	(2 251)	(91)	(110 859)
на 1 января 2020 года	(230)	(23 438)	(16 938)	(44 390)	(23 477)	(2 158)	(550)	(111 181)
Начислено за период	(287)	(1 016)	(1 131)	(4 322)	(2 979)	(282)	-	(10 017)
Выбытия	-	1	18	4	143	75	15	256
Реклассификация	15	293	(478)	9	182	(88)	67	-
на 30 сентября 2020 года	(502)	(24 160)	(18 529)	(48 699)	(26 131)	(2 453)	(468)	(120 942)
Остаточная стоимость								
на 1 января 2019 года	1 240	36 914	21 622	70 096	32 201	1 608	14 022	177 703
на 30 сентября 2019 года	1 940	39 453	23 065	67 038	34 335	1 508	3 923	171 262
на 1 января 2020 года	2 099	36 776	22 288	61 815	33 448	1 534	4 516	162 476
на 30 сентября 2020 года	1 809	34 530	22 807	58 639	31 187	1 519	5 039	155 530

В составе основных средств по состоянию на 30 сентября 2020 года отражены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 1 809 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составил 238 млн рублей, из них 69 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 169 млн рублей на погашение основной суммы задолженности, (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, общий отток денежных средств по аренде составил 209 млн рублей, из них 78 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 131 млн рублей на погашение основной суммы задолженности).

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	8 039	10 506
Прочая дебиторская задолженность	506	265
Векселя	1	2
Итого финансовая дебиторская задолженность	8 546	10 773
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 757	1 621
НДС к возмещению	65	47
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	17	18
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	1 839	1 686
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	10 385	12 459
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	242	4
Векселя	303	283
Прочая дебиторская задолженность	19	51
Итого финансовая дебиторская задолженность	564	338
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	22	92
НДС к возмещению	4	133
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	26	225
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	590	563

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 11 278 млн рублей и 10 746 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 776 млн рублей и 6 801 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соответственно.

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	11	48
Депозиты сроком погашения не более трех месяцев	Рубли	-	44
Итого		11	92

Примечание 9. Финансовые активы

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Займы выданные	6 999	9 408
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	287	314
Итого краткосрочные финансовые активы	7 286	9 722

Примечание 10. Активы, предназначенные для продажи

9 декабря 2019 года Советом директоров принято решение об отчуждении имущества тепловой электрической станции - Красноярская ГРЭС-2, расположенной в городе Зеленогорске

Красноярского края. 31 декабря 2019 года заключено Соглашение относительно купли-продажи имущества Красноярская ГРЭС-2 с АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)». Активы Красноярской ГРЭС-2 были классифицированы как предназначенные для продажи и отражены в консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2019 года по балансовой стоимости. Сумма сделки составила 10 094 млн рублей (без учета НДС). 30 сентября 2020 года была завершена передача имущества Красноярской ГРЭС-2.

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Основные средства	-	5 261
Товарно-материальные запасы	-	420
Итого	-	5 681

Примечание 11. Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года общее количество объявленных именных 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

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.

11 июня 2019 года Годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности за 2018 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,036784587 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 3 901 млн рублей.

Примечание 12. Кредиты и займы

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочные кредиты и займы		
Текущая часть долгосрочных облигаций	6 945	1 776
Текущая часть долгосрочных займов	859	186
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	11	9 117
Банковские кредиты	-	8 306
Итого краткосрочные кредиты и займы	7 815	19 385
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	19 450	19 450
Займы	6 834	8 796
Облигации	5 000	5 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	31 284	33 246

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

	Валюта	Эффективная процентная ставка на 30 сентября 2020 года	Срок погаше- ния на 30 сентября 2020 года	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Банковские кредиты					
Банк ГПБ (АО)	Рубли	4,25%	2020, 2022	19 461	19 450
ПАО Сбербанк	Рубли	-	-	-	17 423
Облигации					
Облигационный займ 001P-03R	Рубли	7,12%	2020, 2021	5 170	5 080
Облигационный займ 001P-01R	Рубли	7,11%	2020	1 172	1 151
Облигационный займ 001P-02R	Рубли	7,11%	2020	554	545
Облигационный займ 002P-01	Рубли	5,93%	2021, 2023	5 049	-
Займы					
ПАО «Мосэнерго»	Рубли	6,50%	2020, 2025	7 693	8 982
Итого				39 099	52 631

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года Группой были соблюдены финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 581	9 308
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	566	811
Прочая кредиторская задолженность	4 350	4 258
Итого финансовая кредиторская задолженность	10 497	14 377
Обязательства по договорам с покупателями	24	15
Прочая кредиторская задолженность	495	813
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	519	828
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	11 016	15 205
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	919	1 296
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	5	311
Прочая кредиторская задолженность	147	6
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 071	1 613
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	1 071	1 613

Примечание 14. Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль	(533)	(417)	(3 438)	(2 844)
Возврат налога за предыдущие периоды	-	1	(54)	26
Отложенный налог на прибыль	108	(145)	487	(353)
Расход по налогу на прибыль	(425)	(561)	(3 005)	(3 171)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, представлен в таблице ниже:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	1 января	Признаны в		30 сентября
		составе прибыли или убытка	составе прочего совокупного дохода	
Основные средства	(13 045)	154	-	(12 891)
Активы, предназначенные для продажи	(407)	407	-	-
Дебиторская задолженность и предоплата	(93)	69	-	(24)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	611	(21)	-	590
Оценочные обязательства	234	22	-	256
Товарно-материальные запасы	191	(103)	-	88
Обязательства по вознаграждениям работникам	183	5	7	195
Обязательства по аренде	158	(32)	-	126
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	77	(21)	-	56
Прочие	(111)	7	-	(104)
Итого	(12 202)	487	7	(11 708)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупно- го дохода	Эффект от приобрете- ния дочерних компаний	Эффект первоначаль- ного применения новых стандартов	
					30 сентября	30 сентября
Основные средства	(13 544)	(252)	-	-	(199)	(13 995)
Дебиторская задолженность и предоплата	(129)	(54)	-	-	-	(183)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	485	70	-	6	-	561
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	208	(114)	-	1	-	95
Оценочные обязательства	206	8	-	-	-	214
Обязательства по вознаграждениям работникам	141	6	19	-	-	166
Товарно-материальные запасы	105	4	-	-	-	109
Обязательства по аренде	5	(26)	-	-	199	178
Прочие	(110)	5	-	-	-	(105)
Итого	(12 633)	(353)	19	7	-	(12 960)

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 промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы	470	466
Отложенные налоговые обязательства	(12 178)	(12 668)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(11 708)	(12 202)

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Налог на добавленную стоимость	905	1 614
Налог на имущество	242	268
Страховые взносы	226	321
Прочие налоги	60	101
Итого	1 433	2 304

Примечание 16. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	27 282	29 436	84 111	94 997
Тепловая энергия	746	843	3 584	3 663
Прочая выручка	391	252	1 052	1 174
Итого	28 419	30 531	88 747	99 834

Примечание 17. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	12 760	13 707	37 585	43 301
Амортизация и износ	3 394	3 515	10 185	10 167
Вознаграждение работникам	2 216	2 085	7 004	6 729
Покупная электроэнергия и мощность	1 877	1 830	5 451	7 032
Аренда	1 233	890	3 885	3 175
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	1 146	1 162	2 643	2 670
Прочие материалы	1 022	948	2 019	2 031
Налоги, кроме налога на прибыль	686	781	1 964	2 262
Администрирование рынка электроэнергии	625	572	1 767	1 668
Транспорт	244	196	668	692
Охрана и пожарная безопасность	186	151	542	449
Курсовые разницы	319	(33)	488	(204)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	132	108	274	301
Уборка и содержание территорий	76	68	220	195
Страхование, кроме ДМС	58	54	175	161
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов и активов, предназначенных для продажи	(653)	(2)	(4 364)	101
Прочие расходы	424	509	1 597	1 345
Итого операционные расходы	25 745	26 541	72 103	82 075

Расходы по аренде за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 1 211 и 3 555 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 22 и 330 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: расходы по аренде с переменными платежами в размере 881 и 3 163 млн рублей, расходы по краткосрочной аренде в размере 9 и 12 млн рублей).

Примечание 18. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	127	-	473	2
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	13	38	46	50
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	-	310	2	864
Прочие финансовые доходы	-	1	65	1
Итого финансовые доходы	140	349	586	917
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	485	1 014	1 955	3 021
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	42	32	122	109
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	32	34	96	103
Процентные расходы по аренде	22	24	69	78
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золоотвала	17	23	53	67
За вычетом капитализированных процентов по кредитам и займам, связанным с квалифицируемыми активами	-	-	-	(343)
Итого чистые финансовые расходы	598	1 127	2 295	3 035

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 за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями. Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161	110 441 161	110 441 161
Собственные акции, выкупленные у акционеров (тыс. шт.)	-	(2 729 183)	-	(3 819 678)
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	107 711 978	110 441 161	106 621 483
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	1 759	2 589	12 056	12 238
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,02	0,02	0,11	0,11

У Группы отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

Примечание 20. Непризнанные договорные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 18 211 млн рублей, включая НДС (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 15 178 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2019 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2019 года: переводов не было).

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года на балансе Группы были отражены следующие финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости:

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
На 30 сентября 2020 года					
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости					
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	287	-	-	287
Итого финансовые активы		287	-	-	287
На 31 декабря 2019 года					
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости					
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	314	-	-	314
Итого финансовые активы		314	-	-	314

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в

