



**ГРУППА ОГК-2**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В  
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(МСФО), ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

## СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении .....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала .....	9

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность .....	10
Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности .....	11
Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета .....	11
Примечание 4. Связанные стороны .....	14
Примечание 5. Основные средства .....	20
Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты .....	21
Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	21
Примечание 8. Товарно-материальные запасы .....	22
Примечание 9. Капитал .....	22
Примечание 10. Долгосрочные заемные средства .....	23
Примечание 11. Пенсионные обязательства .....	24
Примечание 12. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств .....	26
Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	27
Примечание 14. Выручка .....	27
Примечание 15. Операционные расходы .....	28
Примечание 16. Финансовые доходы .....	29
Примечание 17. Финансовые расходы .....	29
Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию .....	29
Примечание 19. Договорные обязательства .....	29
Примечание 20. Финансовые инструменты и финансовые риски .....	30
Примечание 21. Информация по сегментам .....	31
Примечание 22. События после отчетной даты .....	32



Тел: +7 495 797 56 65  
Факс: +7 495 797 56 60  
reception@bdo.ru  
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,  
117587, Москва, Варшавское шоссе,  
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,  
пом. 1, комната 50

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Акционерам ПАО «ОГК-2»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (ОГРН 1052600002180, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126) и его дочерних компаний, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2019 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 аспектах 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),

ОРНЗ 11603059593

12 августа 2019 года

## Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о финансовом положении на 30 июня 2019 года (неаудированный)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	173 089 901	176 494 377
Нематериальные активы		597 135	615 685
Отложенные активы по налогу на прибыль		417 267	353 948
Прочие внеоборотные активы		977 880	975 615
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>175 082 183</b>	<b>178 439 625</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	18 858 008	6 577 568
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	11 570 445	13 354 095
Товарно-материальные запасы	8	13 955 413	12 004 239
Авансовые платежи по налогу на прибыль		860 652	5 893
Прочие оборотные активы		3 041 802	3 000 000
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>48 286 320</b>	<b>34 941 795</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>223 368 503</b>	<b>213 381 420</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	9		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 706 973)	(3 706 973)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		68 167 191	62 586 843
<b>Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»</b>		<b>132 895 920</b>	<b>127 315 572</b>
Неконтролирующая доля участия		11 603	-
<b>Итого капитал</b>		<b>132 907 523</b>	<b>127 315 572</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		13 232 342	12 987 413
Долгосрочные заемные средства	10	29 342 083	38 460 157
Пенсионные обязательства	11	1 877 940	1 599 543
Резерв на восстановление		999 909	959 157
Прочие долгосрочные обязательства	13	5 629 832	4 874 049
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>51 082 106</b>	<b>58 880 319</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	17 700 623	8 611 170
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	18 876 488	15 467 251
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов		2 726 415	2 907 214
Резерв на восстановление		75 348	72 280
Задолженность по налогу на прибыль		-	127 614
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>39 378 874</b>	<b>27 185 529</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>90 460 980</b>	<b>86 065 848</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>223 368 503</b>	<b>213 381 420</b>

Управляющий директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

12 августа 2019 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности



Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года  
(неаудированный)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 30 июня		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка	14	31 765 187	31 479 695	69 303 266	71 129 195
Операционные расходы	15	(26 789 109)	(27 281 051)	(55 534 193)	(60 010 402)
Восстановление убытка / (убыток) от обесценения финансовых активов		60 595	(785 928)	(168 984)	(897 933)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5 036 673</b>	<b>3 412 716</b>	<b>13 600 089</b>	<b>10 220 860</b>
Финансовые доходы	16	341 066	136 657	567 549	289 019
Финансовые расходы	17	(949 940)	(1 171 013)	(1 909 200)	(2 448 942)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 427 799</b>	<b>2 378 360</b>	<b>12 258 438</b>	<b>8 060 937</b>
Расходы по налогу на прибыль		(1 040 531)	(423 797)	(2 609 511)	(1 497 383)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 387 268</b>	<b>1 954 563</b>	<b>9 648 927</b>	<b>6 563 554</b>
<b>Прочий совокупный расход:</b>					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	11	(151 271)	(9 672)	(151 271)	(9 672)
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>3 235 997</b>	<b>1 944 891</b>	<b>9 497 656</b>	<b>6 553 882</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 387 268	1 954 563	9 648 927	6 563 554
		<b>3 387 268</b>	<b>1 954 563</b>	<b>9 648 927</b>	<b>6 563 554</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 235 997	1 944 891	9 497 656	6 553 882
		<b>3 235 997</b>	<b>1 944 891</b>	<b>9 497 656</b>	<b>6 553 882</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	18	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>	<b>0,09</b>	<b>0,06</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

12 августа 2019 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся  
30 июня 2019 года (неаудированный)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>12 258 438</b>	<b>8 060 937</b>
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	15	6 651 848	6 305 405
Убыток от обесценения финансовых активов		168 984	897 933
Финансовые доходы	16	(567 549)	(289 019)
Финансовые расходы	17	1 909 200	2 448 942
Негосударственное пенсионное обеспечение	15	87 580	46 419
Убыток от выбытия активов, нетто	15	85 179	38 065
Прочие неденежные операции		106 502	(46 783)
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>20 700 182</b>	<b>17 461 899</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		1 419 528	(55 135)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 441 078)	(1 208 603)
Увеличение / (уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		1 317 236	(139 754)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(189 100)	614 590
Уменьшение пенсионных обязательств		(42 367)	(41 125)
Налог на прибыль, уплаченный в бюджет		(3 381 928)	(1 003 299)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>17 382 473</b>	<b>15 628 573</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(3 317 905)	(3 323 773)
Поступления от продажи основных средств		5 937	14 488
Приобретение нематериальных активов		(109 788)	(64 725)
Поступление от погашения займов выданных		-	64 984
Проценты полученные		424 512	292 885
Приобретение дочерних компаний		(63 730)	-
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(3 060 974)</b>	<b>(3 016 141)</b>

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности





**Группа ОГК-2**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года  
(неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 821 383)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>55 968 010</b>	<b>120 582 329</b>	<b>-</b>	<b>120 582 329</b>
Прибыль за период	-	-	-	6 563 554	6 563 554	-	6 563 554
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(9 672)	(9 672)	-	(9 672)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	6 553 882	6 553 882	-	6 553 882
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(1 729 820)	(1 729 820)	-	(1 729 820)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 821 383)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>60 792 072</b>	<b>125 406 391</b>	<b>-</b>	<b>125 406 391</b>
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 706 973)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>62 586 843</b>	<b>127 315 572</b>	<b>-</b>	<b>127 315 572</b>
Прибыль за период	-	-	-	9 648 927	9 648 927	-	9 648 927
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(151 271)	(151 271)	-	(151 271)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	9 497 656	9 497 656	-	9 497 656
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(3 901 638)	(3 901 638)	-	(3 901 638)
Приобретение предприятий под общим контролем (Примечание 1)	-	-	-	(15 670)	(15 670)	11 603	(4 067)
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 706 973)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>68 167 191</b>	<b>132 895 920</b>	<b>11 603</b>	<b>132 907 523</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



*(Handwritten signatures of A.V. Semikolenov and L.V. Klyts)*

А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

12 августа 2019 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Публичное акционерное общество (до 24 сентября 2015 года – Открытое акционерное общество) «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было создано 9 марта 2005 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 г. № 1254-р.

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, г. 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»):

	Доля владения (%)	
	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
ООО «Центр 112»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	100%	100%
ООО «ОГК-2 финанс»	-	100%
ООО «Новомичуринское АТП»	100%	-
ОАО «Новомичуринское ППЖТ»	75%	-

Для целей консолидации Группа признает 100% долю участия в ООО «Новомичуринское АТП» и 75% долю участия в ОАО «Новомичуринское ППЖТ» по состоянию на 30.06.2019 года. Данная сделка рассматривалась как приобретение дочерних организаций, находящихся под общим контролем. Активы и обязательства дочерних организаций, переданные между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности организации-предшественника. Разница между суммой вознаграждения и балансовой стоимостью активов и обязательств признана в составе капитала. Величина чистых активов приобретенных дочерних обществ составила 89 859 тыс. рублей. Доля Группы в чистых активах дочерних обществ на дату приобретения составила 78 256 тыс. рублей.

**Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан продолжали оказывать негативное влияние на российскую экономику в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

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.

**Отношения с государством и влияние на деятельность Группы.** Общество входит в Группу Газпром ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)), состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 30 июня 2019 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 73,42%).

В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

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».

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.

### **Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года («Финансовая отчетность»), подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться только вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»). Для улучшения презентации некоторые сравнительные данные в отчетности были приведены в соответствие в раскрытием информации текущего года.

**Сезонный характер деятельности.** Как время года, так и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электрическую энергию. 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 3. Новые стандарты бухгалтерского учета**

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 2018 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2019 года.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2019 года.

#### **Применение новых стандартов МСФО**

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты).

Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении договоров аренды. Стандарт обязывает арендаторов признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде для большинства договоров аренды.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину

первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе расходов от финансовой деятельности консолидированного отчета о совокупном доходе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 Группа решила не применять стандарт к договорам краткосрочной аренды и к договорам аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа применила модифицированный ретроспективный подход без пересчета сравнительной информации и отразила кумулятивный эффект первоначального применения стандарта на дату его первого применения, то есть на 1 января 2019 года. Группа использовала разрешенные упрощения практического характера и не применила новый стандарт к договорам аренды, срок которых истекает в течение двенадцати месяцев с даты перехода, а также применила единую ставку дисконтирования в отношении портфеля договоров с относительно похожими характеристиками.

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении на 1 января 2019 года:

	Остаток на 31 декабря 2018 года	Влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16	Скорректи- рованный остаток на 1 января 2019 года
Основные средства	176 494 377	1 208 919	177 703 296
Прочие внеоборотные активы	975 615	(14 012)	961 603
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>178 439 625</b>	<b>1 194 907</b>	<b>179 634 532</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 354 095	(211 989)	13 142 106
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>34 941 795</b>	<b>(211 989)</b>	<b>34 729 806</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>213 381 420</b>	<b>982 918</b>	<b>214 364 338</b>
Долгосрочные заемные средства	38 460 157	(8 074)	38 452 083
Прочие долгосрочные обязательства	4 874 049	831 043	5 705 092
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>58 880 319</b>	<b>822 969</b>	<b>59 703 288</b>
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	8 611 170	(14 787)	8 596 383
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 467 251	174 736	15 641 987
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>27 185 529</b>	<b>159 949</b>	<b>27 345 478</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>86 065 848</b>	<b>982 918</b>	<b>87 048 766</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>213 381 420</b>	<b>982 918</b>	<b>214 364 338</b>

В промежуточном сокращенном консолидированном отчете о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа отразила 105 051 тыс. рублей в составе амортизации основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования (Примечание 15) и 54 092 тыс. рублей (Примечание 17) в составе финансовых расходов в отношении договоров аренды, учтенных в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

Ниже представлена сверка договорных обязательств по операционной аренде на 31 декабря 2018 года с признанным обязательством на 1 января 2019 года:

<b>Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года, раскрытые с применением МСФО (IAS) 17</b>	<b>5 405 557</b>
Освобождения от признаний обязательств:	
По краткосрочной аренде	(2 013)
По аренде с переменными платежами	(2 459 593)
Эффект от применения суждений по пролонгации / индексации договоров аренды на 1 января 2019 года	(850 830)
Эффект от дисконтирования обязательств по аренде на 1 января 2019 года	(1 099 275)
<b>Обязательства, признанные в связи с применением МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года</b>	<b>993 846</b>
Ранее признанное обязательство по финансовой аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года	22 861
<b>Обязательства по аренде на 1 января 2019 года в соответствии с МСФО (IFRS) 16</b>	<b>1 016 707</b>

В качестве ставки дисконтирования была использована ставка бескупонной доходности государственных облигаций с учетом премии за риск, скорректированной на поправочный коэффициент. Средневзвешенная ставка дисконтирования составила 10,59%.

В июне 2017 года Совет по МСФО выпустил интерпретацию (IFRIC) 23 «Неопределенности в сфере налогообложения прибыли». Данная интерпретация разъясняет, что компании должны для целей расчета текущего и отложенного налога применять трактовки налоговых неопределенностей, которые с высокой степенью вероятности будут приняты налоговыми органами. Интерпретация вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или позднее.

В октябре 2017 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Досрочно погашаемые финансовые инструменты с отрицательной компенсацией». Данная поправка касается финансовых активов, имеющих опцию досрочного погашения, условия которой таковы, что долговой инструмент досрочно погашается в размере переменной величины, которая может быть как больше, так и меньше, чем оставшаяся непогашенная величина контрактных денежных потоков, и разрешает при выполнении определенных условий квалифицировать такие инструменты либо по амортизированной стоимости, либо по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, вместо справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или позднее.

В октябре 2017 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия». Данная поправка разъясняет, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

В декабре 2017 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство». Данная поправка разъясняет порядок учета приобретения контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.

В декабре 2017 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям». Данная поправка уточняет, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

В декабре 2017 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Данная поправка уточняет последствия по налогу на прибыль платежей по инструментам, классифицированным как капитал.

В феврале 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» под названием «Изменение пенсионного плана, его сокращение или урегулирование (погашение)». Данная поправка устанавливает порядок определения

пенсионных расходов в случае возникновения изменений в пенсионных планах с установленными выплатами. Поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или позднее.

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

***Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно***

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года и позднее.

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. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения, начиная с годовых периодов после 1 января 2020 года.

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. Поправки в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 начинают действовать с 1 января 2020 года или после этой даты; досрочное применение допускается.

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

**Примечание 4. Связанные стороны**

Информация об операциях Группы со связанными сторонами приведена ниже. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами преимущественно не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными с Группой сторонами. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФАС, цены на электрическую энергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Кредиты и займы предоставляются по рыночным ставкам. Банковские депозиты размещаются под рыночные процентные ставки.

***Операции с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром»***

Информация об операциях с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» представлена ниже:

**Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Электрическая энергия и мощность	2 047 660	1 743 767
Тепловая энергия	2 708	2 647
Прочая реализация	416 351	95 254
<b>Итого</b>	<b>2 466 719</b>	<b>1 841 668</b>

**Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Расходы на топливо	17 721 591	18 668 917
Арендные платежи	2 281 943	1 515 604
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	1 326 189	1 499 266
Транспортные расходы	421 769	321 112
Расходы на страхование	107 011	108 885
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	31 817	15 875
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	28 716	102 710
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	6	73 742
Прибыль от выбытия активов	(582)	(395)
Прочие расходы	348 293	607 392
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>22 266 753</b>	<b>22 913 108</b>

Арендные платежи за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 2 281 663 тыс. рублей, и краткосрочной аренде в размере 280 тыс. рублей.

**Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный доход по займам выданным	1 532	3 704
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	152	37 993
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 684</b>	<b>41 697</b>

**Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	970 970	1 493 721
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	75 722	18 247
Процентный расход по обязательствам по аренде	26 309	3 886
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>1 073 001</b>	<b>1 515 854</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Приобретение основных средств	1 219 385	519 030
в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	127 768	71 401
Приобретение материалов	326 273	165 553
Приобретение нематериальных активов	-	109
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>1 545 658</b>	<b>684 692</b>

**Прочие операции**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов	8 170	562
Погашение заемных средств (без учета процентов)	-	2 360 990
Погашение займов выданных (без учета процентов)	-	64 984

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Займы выданные	41 802	40 270
Денежные средства и их эквиваленты	5 508	4 331
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 756 182	1 665 604
Авансы, выданные на строительство основных средств (без НДС)	141 667	126 588
Заемные средства (Примечание 10, 12)	22 849 530	22 874 485
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 421 208	13 549 763

По состоянию на 30 июня 2019 года обязательства по капитальным затратам Группы перед Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» составили 11 615 824 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 10 941 834 тыс. рублей).

**Операции с предприятиями, контролируруемыми государством и зависимыми от него, кроме предприятий Группы Газпром**

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемым государством (в дополнение к операциям с Группой Газпром), включая продажу электрической энергии и мощности, тепловой энергии, покупку электрической энергии, мощности, услуг и другие операции.



**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Информация об операциях с предприятиями, контролируемые государством, представлена ниже:

**Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Электрическая энергия и мощность	14 513 473	12 341 284
Тепловая энергия	555 623	584 551
Прочая реализация	207 296	1 315 691
<b>Итого</b>	<b>15 276 392</b>	<b>14 241 526</b>

**Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Расходы на услуги системного оператора (Примечание 15)	1 054 288	1 004 414
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	205 485	319 536
Расходы на транспортировку электрической энергии (Примечание 15)	24 378	1 054 692
Экологические платежи	17 889	33 322
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	5 268	921
Транспортные расходы	1 868	3 253
Арендные платежи	54	39 191
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	-	1 541
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	(43 660)	356 433
Прочие расходы	500 253	424 245
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 765 823</b>	<b>3 237 548</b>

Арендные платежи за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, включают в себя расходы по краткосрочной аренде.

**Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	357 368	190 920
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>357 368</b>	<b>190 920</b>

**Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	519 078	189 673
Процентный расход по обязательствам по аренде	24 322	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>543 400</b>	<b>189 673</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Приобретение основных средств	335 825	265 964
в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	157 694	263 035
Приобретение материалов	589 235	46 193
Приобретение нематериальных активов	1 250	106
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>926 310</b>	<b>312 263</b>

**Прочие операции**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов	570 890	496 352
Поступление заемных средств	-	9 110 000
Погашение заемных средств (без учета процентов)	-	14 110 000

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 352 448	4 353 231
Авансы, выданные на приобретение основных средств (без НДС)	-	1 085
Денежные средства и их эквиваленты	8 899 248	2 560 189
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 018 465	920 964
Заемные средства (Примечание 10, 12)	17 421 217	17 424 956

По состоянию на 30 июня 2019 года обязательства по капитальным затратам Группы перед предприятиями, контролируруемыми государством, составили 12 704 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 1 148 849 тыс. рублей).

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

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Реализация электрической энергии и мощности	29 053 852	29 446 547
Покупка электрической энергии и мощности	4 860 669	5 409 531
Прочие доходы	1 404	1 238
Прочие расходы	9 615	10 391

Ниже представлены балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР»:

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 109 589	2 464 732
Торговая и прочая кредиторская задолженность	411 560	693 328

#### **Операции по услугам ключевого управленческого персонала**

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, а также членам Правления Общества до передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» 4 июля 2018 года за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование. После передачи полномочий единоличного исполнительного органа вознаграждение управляющей организации включается в общую сумму краткосрочного вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 118 782 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 88 220 тыс. рублей).

## Примечание 5. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2019 года (Пересчитано)	61 982 341	37 902 401	108 825 474	52 526 932	3 978 556	14 325 235	279 540 939
Поступление	5 521	13 214	-	40 579	42 099	2 083 342	2 184 755
Передача	3 607 291	2 419 252	1 035 376	5 053 901	64 053	(12 179 873)	-
Выбытие	(19 066)	(160 535)	(401 827)	(624 419)	(12 843)	(4 873)	(1 223 563)
Сальдо на 30 июня 2019 года	65 576 087	40 174 332	109 459 023	56 996 993	4 071 865	4 223 831	280 502 131
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2019 года (Пересчитано)	(24 477 983)	(16 279 993)	(38 729 716)	(20 294 743)	(1 964 196)	(91 012)	(101 837 643)
Начислено за период	(791 540)	(715 555)	(2 760 683)	(2 094 081)	(219 557)	-	(6 581 416)
Выбытие	9 215	53 671	372 305	559 180	12 458	-	1 006 829
Сальдо на 30 июня 2019 года	(25 260 308)	(16 941 877)	(41 118 094)	(21 829 644)	(2 171 295)	(91 012)	(107 412 230)
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	40 315 779	23 232 455	68 340 929	35 167 349	1 900 570	4 132 819	173 089 901
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	36 914 462	21 621 890	70 095 758	32 232 189	1 607 719	14 022 359	176 494 377
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года (Пересчитано)	37 504 358	21 622 408	70 095 758	32 232 189	2 014 360	14 234 223	177 703 296
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2018 года	60 495 050	36 937 220	106 502 387	40 963 438	3 144 039	23 334 899	271 377 033
Поступление	-	-	-	14 167	56 029	3 589 192	3 659 388
Передача	1 003 882	1 000 663	773 445	10 351 546	1 004	(13 130 540)	-
Выбытие	(97 229)	(815 690)	(411 944)	(217 898)	(19 252)	(12 758)	(1 574 771)
Сальдо на 30 июня 2018 года	61 401 703	37 122 193	106 863 888	51 111 253	3 181 820	13 780 793	273 461 650
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2018 года	(22 100 635)	(15 294 091)	(31 786 790)	(16 091 069)	(1 513 473)	(323 693)	(87 109 751)
Начислено за период	(716 540)	(678 451)	(2 728 719)	(1 857 388)	(205 755)	-	(6 186 853)
Выбытие	77 775	676 747	400 136	203 391	18 989	-	1 377 038
Передача	-	-	(751)	(6 875)	-	7 626	-
Сальдо на 30 июня 2018 года	(22 739 400)	(15 295 795)	(34 116 124)	(17 751 941)	(1 700 239)	(316 067)	(91 919 566)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	38 662 303	21 826 398	72 747 764	33 359 312	1 481 581	13 464 726	181 542 084
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	38 394 415	21 643 129	74 715 597	24 872 369	1 630 566	23 011 206	184 267 282

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



По состоянию на 30 июня 2019 года в составе накопленной амортизации отражен резерв под обесценение объектов основных средств и объектов незавершенного строительства, в сумме 7 320 050 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года: 7 321 224 тыс. рублей).

В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2019 включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 1 282 145 тыс. рублей (первоначальная стоимость 1 395 697 тыс. рублей, накопленный износ 113 552 тыс. рублей), относящиеся, в основном, к земле и офисным зданиям.

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

	Валюта	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	16 991 500	5 488 500
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Евро	-	1 034 530
Денежные средства на расчетных счетах	Евро	935 783	-
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	930 614	54 538
Денежные средства в кассе	Рубли	111	-
<b>Итого</b>		<b>18 858 008</b>	<b>6 577 568</b>

**Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 10 766 881 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 10 590 673 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	9 769 073	10 859 532
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 6 852 643 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 6 862 723 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	382 793	877 001
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 460 210 тыс. рублей на 30 июня 2019 года и 461 427 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	272 956	262 487
Проценты к получению	157 712	28 367
Займы выданные	41 802	40 270
<b>Финансовые активы</b>	<b>10 624 336</b>	<b>12 067 657</b>
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 034 тыс. рублей на 30 июня 2019 года и 5 023 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	1 379 195	1 598 739
НДС к возмещению	74 888	142 013
Предоплата по прочим налогам и страховым взносам	16 981	20 322
<b>Итого</b>	<b>12 095 400</b>	<b>13 828 731</b>
Минус: Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 458 993 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 458 993 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	(271 814)	(260 197)
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	(136 630)	(153 491)
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	(71 699)	(20 483)

(за вычетом резерва под обесценение в сумме 21 476 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 21 476 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)		
Займы выданные	(41 802)	(40 270)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(3 010)	(195)
<b>Итого</b>	<b>11 570 445</b>	<b>13 354 095</b>

Эффективная процентная ставка по выданным займам составляет 12,10% по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

#### Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Запасные части	6 490 820	5 978 064
Производственные запасы топлива	5 336 670	4 384 625
Материалы и сырье	2 127 923	1 641 550
<b>Итого</b>	<b>13 955 413</b>	<b>12 004 239</b>

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 232 989 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 197 953 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года.

#### Примечание 9. Капитал

##### Акционерный капитал

	Число обыкновенных акций на 30 июня 2019 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2018 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 373 963 548)	(4 373 963 548)
<b>Итого акций в обращении</b>	<b>106 067 197 322</b>	<b>106 067 197 322</b>

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса. Номинальная стоимость одной акции составляет 0,3627 рубля.

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года общее количество объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

##### Дивиденды

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности.

В июне 2019 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 0,036784587 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 3 901 638 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

В июне 2018 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в размере 0,016319020075 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 1 729 820 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

## Примечание 10. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка на 30 июня 2019 года	Срок погашения на 30 июня 2019 года	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Кредиты и займы	Рубли	7,64% - 8,83 %	2021-2025	22 658 982	31 768 982
Облигационные займы	Рубли	7,11% - 7,12%	2020-2021	6 683 101	6 683 101
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	-	-	-	8 074
<b>Итого</b>				<b>29 342 083</b>	<b>38 460 157</b>

Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу / кредиту на дату его получения.

Расшифровка кредитов и займов по контрагентам представлена ниже:

Наименование организации	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
ПАО «Газпром»	13 500 000	13 500 000
ПАО «Мосэнерго»	9 158 982	9 158 982
ПАО Сбербанк	-	9 110 000
<b>Итого</b>	<b>22 658 982</b>	<b>31 768 982</b>

## Таблица сроков погашения

График погашения	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
От одного года до двух лет	9 007 931	10 801 175
От двух лет до трех лет	13 500 000	20 824 830
От четырех лет до пяти лет	4 503 475	2 600 000
Более пяти лет	2 330 677	4 234 152
<b>Итого</b>	<b>29 342 083</b>	<b>38 460 157</b>

**Примечание 11. Пенсионные обязательства**

Общество предоставляет программу финансового обеспечения сотрудников после прекращения трудовой деятельности, при выходе на пенсию, а также выплаты к юбилеям. Эта программа является программой с установленными выплатами. Основным элементом этой программы является пенсионная программа Общества. Согласно пенсионной программе уровень пенсионных выплат зависит от стажа и размера должностного оклада. Право на участие в программе возникает у всех сотрудников старше 25 лет со стажем работы в отрасли более 5 лет.

Корпоративный пенсионный план предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Условием пенсионного обеспечения по старости является достижение возраста, дающего право на государственную пенсию по старости.

Общество также осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, а также выплаты при выходе сотрудников на пенсию и к юбилею сотрудников.

Кроме того, Общество предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста, как имеющим, так и не имеющим право на получение от Общества пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в негосударственные пенсионные фонды (НПФ), которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 30 июня 2019 года составляет 494 284 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 500 536 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2019 года насчитывалось 8 417 активных участников (т.е. работающих сотрудников) и 6 827 получателей материальной помощи (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 8 464 и 6 873 соответственно).

Независимая актуарная оценка пенсионной и других долгосрочных социальных программ в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» проводилась по состоянию на 30 июня 2019 года.

В промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении отражены следующие суммы:

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 435 448	1 223 605
Стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	442 492	375 938
<b>Итого стоимость обязательств</b>	<b>1 877 940</b>	<b>1 599 543</b>



Изменение стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам в течение периода отражено следующим образом:

	Изменение стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение стоимости обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение стоимости обязательств
<b>По состоянию на 1 января 2018 года</b>	<b>1 499 735</b>	<b>320 669</b>	<b>1 820 404</b>
Стоимость текущих услуг	31 035	11 581	42 616
Процентный расход	56 312	11 929	68 241
Эффект от переоценки:			
Убыток от корректировки на основе опыта	42 691	10 417	53 108
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(31 028)	(6 614)	(37 642)
Выплата пособий	(35 673)	(13 479)	(49 152)
<b>По состоянию на 30 июня 2018 года</b>	<b>1 563 072</b>	<b>334 503</b>	<b>1 897 575</b>
<b>По состоянию на 1 января 2019</b>	<b>1 223 605</b>	<b>375 938</b>	<b>1 599 543</b>
Стоимость текущих услуг	22 594	12 987	35 581
Процентный расход	53 082	16 219	69 301
Эффект от переоценки:			
Прибыль от корректировки на основе опыта	(5 647)	(2 391)	(8 038)
Убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	176 183	54 390	230 573
Выплата пособий	(34 369)	(14 651)	(49 020)
<b>По состоянию на 30 июня 2019 года</b>	<b>1 435 448</b>	<b>442 492</b>	<b>1 877 940</b>

В прибыли за период в составе промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе отражены следующие суммы:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Стоимость услуг работников	35 581	42 616
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	51 999	3 803
Процентный расход (Примечание 17)	69 301	68 241
<b>Итого</b>	<b>156 881</b>	<b>114 660</b>

В прочем совокупном доходе в составе промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе отражены следующие суммы:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
(Прибыль) / убыток от корректировки на основе опыта	(5 647)	42 691
Убыток / (прибыль) от изменения в финансовых актуарных допущениях	176 183	(31 028)
<b>Итого</b>	<b>170 536</b>	<b>11 663</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода отражено следующим образом:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
<b>На начало периода</b>	<b>382 844</b>	<b>513 380</b>
Изменение переоценки	170 536	11 663
Налоговый эффект	(19 265)	(1 991)
<b>На конец периода</b>	<b>534 115</b>	<b>523 052</b>

Раскрытие информации об основных актуарных допущениях:

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Ставка дисконтирования	7,50%	8,80%
Будущий рост заработной платы	6,10%	6,10%
Будущий рост пособий	4,50%	4,50%
Эффективная ставка страховых взносов	30,00%	30,00%
Текучесть кадров	3,60%	3,60%
Ожидаемый возраст выхода на пенсию*:		
Мужчины	64	62
Женщины	58	57
Смертность (работники)	Россия, 2013 с корректировкой 60% (до уровня 40%)	Россия, 2013 с корректировкой 60% (до уровня 40%)
Смертность (пенсионеры)	Россия, 2013 с корректировкой 30% (до уровня 70%)	Россия, 2013 с корректировкой 30% (до уровня 70%)

\*Кривая вероятности в зависимости от возраста, построенная по эмпирическим данным, для мужчин и женщин

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 11 лет.

**Примечание 12. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Эффективная процентная ставка на 30 июня 2019 года	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
<b>Валюта</b>			
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	7,10% - 8,83%	17 611 765
Краткосрочная часть облигационных займов	Рубли	7,11% - 7,12%	88 858
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	-	14 787
<b>Итого</b>		<b>17 700 623</b>	<b>8 611 170</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу / кредиту на дату его получения.

Расшифровка краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и краткосрочных займов по контрагентам представлена ниже:

Наименование организации	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
ПАО Сбербанк	17 421 217	8 314 956
ПАО «Мосэнерго»	190 548	192 642
<b>Итого</b>	<b>17 611 765</b>	<b>8 507 598</b>

**Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства, торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 224 733 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 301 528 тыс. рублей на 31 декабря 2018 года)	11 043 411	11 935 982
Прочая кредиторская задолженность	7 887 055	7 654 968
Задолженность по дивидендам	3 912 964	11 559
Задолженность по аренде	922 221	-
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>23 765 651</b>	<b>19 602 509</b>
Задолженность по заработной плате	727 064	726 456
Авансы, полученные от покупателей	13 605	12 335
<b>Итого</b>	<b>24 506 320</b>	<b>20 341 300</b>
Минус: Долгосрочная торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 224 733 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 301 528 тыс. рублей на 31 декабря 2018 года)	(1 334 977)	(1 420 782)
Долгосрочная прочая кредиторская задолженность	(3 556 589)	(3 453 267)
Долгосрочная задолженность по аренде	(738 266)	-
<b>Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>18 876 488</b>	<b>15 467 251</b>
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>5 629 832</b>	<b>4 874 049</b>

**Примечание 14. Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Электрическая энергия и мощность	65 561 273	66 414 280
Тепловая энергия	2 820 404	2 912 877
Прочая реализация	921 589	1 802 038
<b>Итого</b>	<b>69 303 266</b>	<b>71 129 195</b>

## Примечание 15. Операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Расходы на топливо	29 594 409	31 267 387
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	6 651 848	6 305 405
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	5 203 350	6 049 349
Вознаграждение работникам	4 643 512	4 183 298
Арендные платежи	2 284 922	1 591 732
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	1 508 319	1 637 165
Налоги, кроме налога на прибыль	1 480 810	2 024 240
Расходы на сырье и материалы	1 083 015	1 156 165
Расходы на услуги системного оператора	1 054 288	1 004 414
Транспортные расходы	496 356	393 278
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	192 509	101 921
Расходы на страхование	107 269	109 201
Убыток от выбытия активов	85 179	38 065
Экологические платежи	66 401	110 123
Расходы на транспортировку электрической энергии	24 378	1 054 692
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	(80 174)	1 272 967
Прочие расходы	1 137 802	1 711 000
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>55 534 193</b>	<b>60 010 402</b>

Арендные платежи за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 2 281 663 тыс. рублей и краткосрочной аренде в размере 3 259 тыс. рублей.

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Заработная плата	3 382 206	3 042 179
Страховые взносы	1 041 855	948 073
Материальная помощь работникам и пенсионерам	131 871	146 627
Негосударственное пенсионное обеспечение	87 580	46 419
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>4 643 512</b>	<b>4 183 298</b>
Среднесписочная численность работников за период	8 962	8 913

Страховые взносы, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 794 930 тыс. рублей за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 763 090 тыс. рублей).

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Примечание 16. Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	553 865	273 025
Эффект дисконтирования полученных векселей	11 747	10 813
Процентный доход по займам выданным	1 536	3 704
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	-	863
Положительные курсовые разницы	-	16
Прочее	401	598
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>567 549</b>	<b>289 019</b>

**Примечание 17. Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	1 665 184	2 184 931
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	76 795	152 018
Проценты по пенсионным обязательствам	69 301	68 241
Процентный расход по обязательствам по аренде	54 092	3 886
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	43 820	39 863
Отрицательные курсовые разницы	8	3
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>1 909 200</b>	<b>2 448 942</b>

**Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	106 067 197 322	106 000 247 752
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	9 648 927	6 563 554
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,09</b>	<b>0,06</b>

У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

**Примечание 19. Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2019 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 14 008 646 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 14 006 510 тыс. рублей).

**Примечание 20. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**Соблюдение особых условий.** Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. Группа соблюдала данные условия по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

**Справедливая стоимость.** Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому уровню относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (ii) ко второму уровню относятся методы оценки, использующие все существенные исходные данные, наблюдаемые применительно к активу или обязательству и связанные с ним напрямую (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), (iii) оценки третьего уровня представляют собой оценки, не основанные на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то такая оценка относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

**(i) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

**(ii) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но для которых раскрывается информация о справедливой стоимости**

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация о справедливой стоимости (за исключением финансовых активов, по которым балансовая стоимость обоснованно приближена к справедливой стоимости):

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
<b>На 30 июня 2019</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	7	-	299 514	-	299 514	272 956
Займы выданные	7	-	40 714	-	40 714	41 802
<b>Итого финансовые активы</b>		-	<b>340 228</b>	-	<b>340 228</b>	<b>314 758</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства	10,12	(6 803 754)	(40 591 522)	-	(47 395 276)	(47 042 706)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	-	(23 836 622)	-	(23 836 622)	(23 765 651)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>(6 803 754)</b>	<b>(64 428 144)</b>	-	<b>(71 231 898)</b>	<b>(70 808 357)</b>
<b>На 31 декабря 2018</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	7	-	275 188	-	275 188	262 487
Займы выданные	7	-	38 659	-	38 659	40 270
<b>Итого финансовые активы</b>		-	<b>313 847</b>	-	<b>313 847</b>	<b>302 757</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства	10,12	(6 588 237)	(40 300 977)	-	(46 889 214)	(47 071 327)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	-	(19 477 770)	-	(19 477 770)	(19 602 509)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>(6 588 237)</b>	<b>(59 778 747)</b>	-	<b>(66 366 984)</b>	<b>(66 673 836)</b>

**Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости.** Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

**Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых обязательств была определена с использованием методов оценки. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

#### Примечание 21. Информация по сегментам

В функции Руководства Общества входит распределение ресурсов между сегментами и оценка эффективности деятельности сегментов. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года составляет 98,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 97,5%). 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: Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, 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 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. Основным контрагентом Общества является АО «ЦФР», на долю которого приходится 41,9 % от выручки, полученной Обществом за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 41,4%).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
Выручка	11 898 061	11 696 298	9 769 790	6 835 152	5 763 119
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	3 253 432	2 113 814	1 368 439	2 308 200	32 720
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	5 302 126	3 787 523	14 251 197		69 303 266
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 863 628	1 336 389	2 880 373		15 156 995
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Ставропольская ГРЭС
Выручка	12 795 735	11 176 304	9 860 189	6 748 776	8 510 695
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	4 018 896	1 426 280	350 110	1 688 480	217 344

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	5 099 087	3 468 767	13 469 642	71 129 195
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 533 972	764 054	1 734 618	11 733 754

\* Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль от операционной деятельности операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

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 2018 года.

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	
На 30 июня 2019 года	19 821 693	5 759 543	35 754 913	55 573 149	3 587 023	
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты			Итого активов
На 30 июня 2019 года	13 514 776	20 853 518	28 375 350			183 239 965
	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	
На 31 декабря 2018 года	20 391 910	5 667 904	36 189 308	57 491 989	2 893 530	
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты			Итого активов
На 31 декабря 2018 года	14 463 601	21 409 651	27 603 069			186 110 962

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 2018 года.

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

**Примечание 22. События после отчетной даты**

08 июля 2019 года Совет Директоров ПАО «ОГК-2» согласовал реализацию обыкновенных акций Общества в количестве 4 295 819 438 штук, выкупленных ПАО «ОГК-2» по требованию его акционеров в соответствии с законодательством РФ и Уставом ПАО «ОГК-2».

08 июля 2019 года Совет Директоров ПАО «ОГК-2» согласовал участие ПАО «ОГК-2» в Публичном акционерном обществе «Мосэнерго» путем приобретения ПАО «ОГК-2» обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «Мосэнерго» в количестве 140 229 451 штук.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

12 августа 2019 года