



**ГРУППА ОГК-2**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В  
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(МСФО), ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 ИЮНЯ 2018 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. Нематериальные активы .....	21
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы .....	22
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты .....	23
Примечание 9. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	24
Примечание 10. Товарно-материальные запасы .....	25
Примечание 11. Капитал .....	25
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства .....	26
Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства .....	26
Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств .....	27
Примечание 15. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	28
Примечание 16. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов .....	28
Примечание 17. Выручка .....	28
Примечание 18. Операционные расходы .....	29
Примечание 19. Финансовые доходы .....	30
Примечание 20. Финансовые расходы .....	30
Примечание 21. Прибыль на обыкновенную акцию .....	30
Примечание 22. Договорные обязательства .....	31
Примечание 23. Финансовые инструменты и финансовые риски .....	31
Примечание 24. Информация по сегментам .....	32
Примечание 25. События после отчетной даты .....	34

## **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, дом 66, корпус 1, лит. А, улица Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140) и его дочерних компаний (далее – Группа), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении капитала 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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (промежуточная финансовая информация). Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» 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.

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,

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОРНЗ 11603059593

27 августа 2018 года

## Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о финансовом положении на 30 июня 2018 года (неаудированный)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	181 542 084	184 267 282
Нематериальные активы	6	634 165	718 174
Отложенные активы по налогу на прибыль		423 453	357 168
Прочие внеоборотные активы	7	829 886	908 728
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>183 429 588</b>	<b>186 251 352</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	4 693 338	5 140 926
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	12 015 039	13 472 830
Товарно-материальные запасы	10	12 450 869	11 129 570
Авансовые платежи по налогу на прибыль		500 434	65 106
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>29 659 680</b>	<b>29 808 432</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>213 089 268</b>	<b>216 059 784</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 821 383)	(3 821 383)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		60 792 072	56 398 279
<b>Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»</b>		<b>125 406 391</b>	<b>121 012 598</b>
<b>Итого капитал</b>		<b>125 406 391</b>	<b>121 012 598</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		13 079 234	12 192 821
Долгосрочные заемные средства	12	47 567 989	57 891 843
Пенсионные обязательства		1 897 575	1 820 404
Резерв на восстановление		1 112 997	1 075 463
Прочие долгосрочные обязательства	13	7 476 369	561 975
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>71 134 164</b>	<b>73 542 506</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	1 015 247	1 443 237
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	13 265 700	18 404 720
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	16	2 191 715	1 577 399
Резерв на восстановление		76 051	79 324
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>16 548 713</b>	<b>21 504 680</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>87 682 877</b>	<b>95 047 186</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>213 089 268</b>	<b>216 059 784</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер

А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

27 августа 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 34, 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 2018 года  
(неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



Прим.	За 3 месяца, закончившихся 30 июня		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня		
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	
Выручка	17	31 479 695	31 948 327	71 129 195	70 093 733
Операционные расходы (Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	18	(27 270 035)	(28 340 336)	(59 954 552)	(58 870 238)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 423 732</b>	<b>3 714 321</b>	<b>10 276 710</b>	<b>11 518 901</b>
Финансовые доходы	19	270 193	153 593	466 038	461 486
Финансовые расходы	20	(1 315 565)	(1 574 345)	(2 681 811)	(3 323 891)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>2 378 360</b>	<b>2 293 569</b>	<b>8 060 937</b>	<b>8 656 496</b>
Расходы по налогу на прибыль		(423 797)	(472 626)	(1 497 383)	(1 830 245)
<b>Прибыль за период</b>		<b>1 954 563</b>	<b>1 820 943</b>	<b>6 563 554</b>	<b>6 826 251</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)		(9 672)	(87 779)	(9 672)	(87 779)
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>1 944 891</b>	<b>1 733 164</b>	<b>6 553 882</b>	<b>6 738 472</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		1 954 563	1 820 943	6 563 554	6 826 251
		<b>1 954 563</b>	<b>1 820 943</b>	<b>6 563 554</b>	<b>6 826 251</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		1 944 891	1 733 164	6 553 882	6 738 472
		<b>1 944 891</b>	<b>1 733 164</b>	<b>6 553 882</b>	<b>6 738 472</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	21	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

27 августа 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-34, 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 2018 года (неаудированный)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		8 060 937	8 656 496
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18	6 305 405	5 534 357
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов		897 933	(295 406)
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	18	118	7 576
Финансовые доходы	19	(466 038)	(461 486)
Финансовые расходы	20	2 681 811	3 323 891
Негосударственное пенсионное обеспечение	18	46 419	(547 911)
Убыток от выбытия активов, нетто	18	38 065	95 772
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>17 564 650</b>	<b>16 313 289</b>
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(55 135)	650 626
Увеличение товарно-материальных запасов		(1 208 603)	(1 336 695)
(Уменьшение) / увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(240 220)	183 085
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		612 305	(344 973)
Уменьшение пенсионных обязательств		(41 125)	(39 574)
Налог на прибыль, уплаченный в бюджет		(1 003 299)	(1 140 293)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>15 628 573</b>	<b>14 285 465</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(3 323 773)	(2 879 304)
Поступления от продажи основных средств		14 488	5 462
Приобретение нематериальных активов		(64 725)	(32 245)
Поступление от погашения займов выданных		64 984	-
Проценты полученные		292 885	275 801
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(3 016 141)</b>	<b>(2 630 286)</b>

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-34, 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 2018 года (неаудированный)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
	14 110 000	-
Поступления по долгосрочным заемным средствам	(355 510)	(2 500 000)
Погашение краткосрочных заемных средств	(24 426 899)	(7 600 000)
Погашение долгосрочных заемных средств	(2 429 033)	(3 077 493)
Проценты уплаченные	(5 480)	(371)
Погашение задолженности по финансовой аренде		
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>	<b>(13 106 922)</b>	<b>(13 177 864)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(494 490)</b>	<b>(1 522 685)</b>
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	46 902	(14 160)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>8 5 140 926</b>	<b>4 538 684</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8 4 693 338</b>	<b>3 001 839</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

27 августа 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-34, 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 2018 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»	Итого капитал
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 961 865)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>50 317 063</b>	<b>114 790 900</b>	<b>114 790 900</b>
Прибыль за период	-	-	-	6 826 251	6 826 251	6 826 251
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(87 779)	(87 779)	(87 779)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	6 738 472	6 738 472	6 738 472
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	(874 173)	(874 173)	(874 173)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(3 961 865)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>56 181 362</b>	<b>120 655 199</b>	<b>120 655 199</b>
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Итого капитал
<b>На 1 января 2018 года (Примечание 3)</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>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 11)	-	-	-	(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>125 406 391</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

27 августа 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-34, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



### Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество (до 24 июня 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. Кроме того, Общество эксплуатирует Адлерскую ТЭС на основании договора операционной аренды.

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»):

	% владения	
	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	100%	100%

**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 продолжают оказывать негативное влияние на российскую экономику в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 2018 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2017 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 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 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 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»).

**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 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2018 года.

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

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)*

##### **а) Классификация и оценка финансовых активов**

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, а именно займы, дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также учитываемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

#### б) Обесценение финансовых активов

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Для всей дебиторской задолженности Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

#### в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Изменения стандарта не окажут влияния на учет финансовых обязательств Группы, поскольку новые требования касаются учета финансовых обязательств, оцениваемых через прибыль или убыток, которые отсутствуют в Группе.

Таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» за минусом налога на прибыль признан в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов на 1 января 2018 года в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении капитала Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

	Остаток на 1 января 2018 года	Влияние первоначального применения МСФО 9	Скорректированный остаток на 1 января 2018 года
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	56 398 279	(430 269)	55 968 010
Итого капитал	121 012 598	(430 269)	120 582 329

В соответствии с новыми требованиями стандарта кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представляются отдельно в промежуточном сокращенном



консолидированном отчете о совокупном доходе. Группа применила данное требование стандарта в отношении текущего периода, а также реклассифицировала сопоставимые данные по признанным доходам от восстановления кредитных убытков в сумме 295 406 тыс. рублей из строки «Операционные расходы» в состав строки «Убыток / восстановление убытка от обесценения финансовых активов» в промежуточном сокращенном консолидированном отчете совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

*МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)*

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

Применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

#### **Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО**

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.

Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.

Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

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 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

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). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли незначительные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, 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».

Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

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. Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. 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 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Электрическая энергия и мощность	1 743 767	1 553 531
Тепловая энергия	2 647	2 946
Прочая реализация	95 254	92 608
<b>Итого</b>	<b>1 841 668</b>	<b>1 649 085</b>

**Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Расходы на топливо	18 668 917	19 447 113
Арендные платежи	1 515 604	1 207 274
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	1 499 266	1 436 307
Транспортные расходы	321 112	345 623
Расходы на страхование	108 885	117 929
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	102 710	100 518
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	73 742	19 567
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	15 875	18 910
Убыток от выбытия активов, нетто	(395)	(254)
Прочие расходы	607 392	658 291
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>22 913 108</b>	<b>23 351 278</b>



Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	37 993	99 406
Процентный доход по займам выданным	3 704	6 225
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	-	695
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>41 697</b>	<b>106 326</b>

**Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	1 493 721	1 977 166
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	18 247	1 507
Процентный расход по договорам финансового лизинга	3 886	380
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>1 515 854</b>	<b>1 979 053</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Приобретение основных средств в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	519 030	921 334
Приобретение материалов	71 401	215 725
Приобретение материалов	165 553	198 390
Приобретение нематериальных активов	109	590
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>684 692</b>	<b>1 120 314</b>

**Прочие операции**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Убыток от обесценения финансовых активов	562	-
Погашение заемных средств (без учета процентов)	2 360 990	2 500 000
Погашение займов выданных (без учета процентов)	64 984	-

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Долгосрочные займы выданные (Примечание 7)	51 294	131 101
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	3 911 352	3 973 595
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 654 600	1 034 244
Авансы, выданные на строительство основных средств (без НДС)	193 147	341 457
Заемные средства (Примечание 12, 14)	32 699 900	35 101 718
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 244 241	10 807 732

По состоянию на 30 июня 2018 года обязательства по капитальным затратам Группы перед Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» составили 13 065 309 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 9 401 445 тыс. рублей).

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) Группе Газпром подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	3 513 481	2 528 479
От одного года до пяти лет	561 674	662 372
<b>Итого</b>	<b>4 075 155</b>	<b>3 190 851</b>

**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.

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

**Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Электрическая энергия и мощность	12 341 284	10 339 481
Тепловая энергия	570 048	585 026
Прочая реализация	1 315 691	483 979
<b>Итого</b>	<b>14 227 023</b>	<b>11 408 486</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Расходы на транспортировку электрической энергии (Примечание 18)	1 054 692	951 481
Расходы на услуги системного оператора (Примечание 18)	1 004 414	1 023 834
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	356 433	96 402
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	319 536	219 880
Арендные платежи	39 191	37 058
Экологические платежи	33 322	33 881
Транспортные расходы	3 253	1 602
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	1 541	1 447
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	921	8 258
Прочие расходы	409 742	581 366
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>3 223 045</b>	<b>2 955 209</b>

**Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	190 920	161 934
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>190 920</b>	<b>161 934</b>

**Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	189 673	509 706
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>189 673</b>	<b>509 706</b>

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Приобретение основных средств	265 964	52 036
в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	263 035	48 580
Прочие закупки	46 299	192 498
<b>Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов</b>	<b>312 263</b>	<b>244 534</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Прочие операции**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	496 352	(19 344)
Поступление заемных средств	9 110 000	-
Погашение заемных средств (без учета процентов)	14 110 000	7 600 000

**Остатки по расчетам**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 547 508	4 059 912
Авансы, выданные на приобретение основных средств (без НДС)	212 949	19 967
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	617 947	542 377
Торговая и прочая кредиторская задолженность	793 959	847 212
Заемные средства (Примечание 12, 14)	9 115 316	14 119 203

По состоянию на 30 июня 2018 года обязательства по капитальным затратам Группы перед предприятиями, контролируруемыми государством, составили 1 150 420 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 1 148 754 тыс. рублей).

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) предприятиям, контролируемым государством, подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	82 666	69 960
От одного года до пяти лет	294 244	271 392
От пяти лет до десяти лет	365 094	336 979
Более десяти лет	2 458 467	2 308 363
<b>Итого</b>	<b>3 200 471</b>	<b>2 986 694</b>

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 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Продажа электроэнергии	29 446 547	31 613 282
Покупка электроэнергии	5 409 531	5 464 160
Прочие доходы	1 238	2 084
Прочие расходы	10 391	10 633

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

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

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 665 825	2 370 953
Торговая и прочая кредиторская задолженность	452 603	592 376

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе и складывается из ежемесячной заработной платы, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской бухгалтерской отчетности Общества. Размер премий утверждается решением Совета Директоров. Разовые премии могут быть выплачены членам Правления по решению Председателя Правления на основании оценок результатов их работы.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров и членам Правления в форме заработной платы, премий и компенсаций, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 88 220 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 92 276 тыс. рублей).

**Операции с прочими связанными сторонами**

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с негосударственными пенсионными фондами («НПФ»). За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики составили 22 737 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 44 791 тыс. рублей).

## Примечание 5. Основные средства

	Производ- ственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие ма- шины и обо- рудование	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
<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
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2017 года	58 497 690	36 112 087	103 412 077	39 716 012	2 331 679	23 608 759	263 678 304
Поступление	-	-	-	60 681	18 524	2 871 715	2 950 920
Передача	351 355	170 869	1 168 222	408 864	10 065	(2 109 375)	-
Выбытие	(1 721)	(51 543)	(7 064)	(18 301)	(9 386)	(53 039)	(141 054)
Сальдо на 30 июня 2017 года	58 847 324	36 231 413	104 573 235	40 167 256	2 350 882	24 318 060	266 488 170
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2017 года	(21 500 308)	(14 105 982)	(27 929 643)	(13 017 407)	(1 356 506)	(969 272)	(78 879 118)
Начислено за период	(602 565)	(673 581)	(2 475 667)	(1 599 857)	(91 013)	-	(5 442 683)
Выбытие	1 509	49 555	6 761	18 252	9 311	2 029	87 417
Сальдо на 30 июня 2017 года	(22 101 364)	(14 730 008)	(30 398 549)	(14 599 012)	(1 438 208)	(967 243)	(84 234 384)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	36 745 960	21 501 405	74 174 686	25 568 244	912 674	23 350 817	182 253 786
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	36 997 382	22 006 105	75 482 434	26 698 605	975 173	22 639 487	184 799 186

По состоянию на 30 июня 2018 года в составе накопленной амортизации отражен резерв под обесценение объектов основных средств и объектов незавершенного строительства, в сумме 3 563 625 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года: 3 572 353 тыс. рублей).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, были введены объекты основных средств энергоблока на площадке Троицкой ГРЭС.



**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

**Финансовая аренда**

Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По окончании действия договоров лизинга Группа имеет возможность выкупить основные средства по цене, существенно ниже справедливой стоимости. Остаточная стоимость арендованных основных средств представлена ниже:

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Прочие машины и оборудование	34 085	36 924
<b>Итого</b>	<b>34 085</b>	<b>36 924</b>

Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и другие основные средства на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды заключены на различные сроки. Часть договоров аренды заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 49 лет. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	3 610 124	2 761 801
От одного года до пяти лет	860 028	933 764
От пяти лет до десяти лет	369 719	336 979
Более десяти лет	2 458 467	2 308 363
<b>Итого</b>	<b>7 298 338</b>	<b>6 340 907</b>

**Примечание 6. Нематериальные активы**

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериальные активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
Сальдо на 1 января 2018	862 292	567 230	1 429 522
Поступление	-	43 369	43 369
Выбытие	-	(66 121)	(66 121)
<b>Сальдо на 30 июня 2018</b>	<b>862 292</b>	<b>544 478</b>	<b>1 406 770</b>
<b>Накопленный износ</b>			
Сальдо на 1 января 2018	(480 201)	(231 147)	(711 348)
Начислено за период	(45 241)	(82 137)	(127 378)
Выбытие	-	66 121	66 121
<b>Сальдо на 30 июня 2018</b>	<b>(525 442)</b>	<b>(247 163)</b>	<b>(772 605)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2018</b>	<b>336 850</b>	<b>297 315</b>	<b>634 165</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2017</b>	<b>382 091</b>	<b>336 083</b>	<b>718 174</b>

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериаль- ные активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
Сальдо на 1 января 2017	1 279 057	410 090	1 689 147
Поступление	-	25 830	25 830
Выбытие	-	(6 139)	(6 139)
<b>Сальдо на 30 июня 2017</b>	<b>1 279 057</b>	<b>429 781</b>	<b>1 708 838</b>
<b>Накопленный износ</b>			
Сальдо на 1 января 2017	(587 118)	(169 496)	(756 614)
Начислено за период	(69 677)	(30 508)	(100 185)
Выбытие	-	6 139	6 139
<b>Сальдо на 30 июня 2017</b>	<b>(656 795)</b>	<b>(193 865)</b>	<b>(850 660)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2017</b>	<b>622 262</b>	<b>235 916</b>	<b>858 178</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016</b>	<b>691 939</b>	<b>240 594</b>	<b>932 533</b>

## Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	Прим.	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Долгосрочные векселя (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 458 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2017 года резерв отсутствовал; номинальная стоимость векселей составляет 460 210 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 460 210 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	9	249 925	240 635
Долгосрочный займ выданный	9	51 294	131 101
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 909 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 3 337 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 6 181 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 и 7 046 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017)	9	13 559	14 749
<b>Финансовые активы</b>		<b>314 778</b>	<b>386 485</b>
Депозиты по пенсиям		490 701	498 131
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	9	17 117	17 019
Долгосрочный НДС с авансов выданных	9	195	-
Прочие		7 095	7 093
<b>Итого</b>		<b>829 886</b>	<b>908 728</b>

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты**

	Валюта	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	4 120 196	4 267 106
Денежные средства на расчетных счетах	Казахстанские тенге	-	63
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	-	350 500
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	573 086	523 194
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	56	63
<b>Итого</b>		<b>4 693 338</b>	<b>5 140 926</b>

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 30 июня 2018 года*	На 30 июня 2018 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
Банк ГПБ (АО)	b1 / Позитивный WR / Рейтинг	3 911 352	b1 / Позитивный WR / Рейтинг	3 973 595
АО «АБ «РОССИЯ»	отозван	163 975	отозван ba1 /	274 373
ПАО Сбербанк	ba1 / Позитивный	44 360	Позитивный	18 842
Банк ВТБ (ПАО)	b1 / Позитивный ba2 /	501	b1 / Позитивный ba2 /	341
АО «АЛЬФА-БАНК»	Стабильный	8	Стабильный	18
<b>Итого денежных средств на расчетных счетах</b>		<b>4 120 196</b>		<b>4 267 169</b>

\* Базовая оценка кредитоспособности / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 июня 2018 года*	На 30 июня 2018 года	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
ПАО Сбербанк	Доллары США	1,70%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	573 086	Доллары США	0,84%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	523 194
АО «АБ «РОССИЯ»	-	-	-	-	Рубли	6,55%	Рейтинг отозван	350 500
<b>Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца или менее</b>				<b>573 086</b>				<b>873 694</b>

\* Краткосрочный рейтинг депозитов в национальной и иностранной валюте, определяемый Moody's Investors Service.

## Примечание 9. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 10 281 734 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 8 855 893 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	8 824 425	10 779 181
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 6 319 536 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 6 312 701 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 6 365 тыс. рублей на 30 июня 2018 года и 7 228 тыс. рублей на 31 декабря 2017 года)	1 532 295	1 547 651
Векселя (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 465 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2017 года резерв отсутствовал; номинальная стоимость векселей составляет 461 427 тыс. рублей на 30 июня 2018 года и 462 644 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	251 069	242 938
Займы выданные	51 294	131 101
Проценты к получению	1 714	3 034
<b>Финансовые активы</b>	<b>10 660 797</b>	<b>12 703 905</b>
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 13 694 тыс. рублей на 30 июня 2018 года и 13 337 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	1 458 762	842 256
НДС к возмещению	217 329	314 890
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды	10 241	15 283
<b>Итого</b>	<b>12 347 129</b>	<b>13 876 334</b>
Минус: Долгосрочные векселя	(249 925)	(240 635)
Долгосрочные займы выданные	(51 294)	(131 101)
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	(17 117)	(17 019)
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	(13 559)	(14 749)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(195)	-
<b>Итого</b>	<b>12 015 039</b>	<b>13 472 830</b>

Эффективная процентная ставка по выданным займам составляет 12,10% по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Эффективная процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 июня 2018 года*	На 30 июня 2018 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
АО «АЛЬФА-БАНК»	8,11%-9,50%	ba2 / Стабильный	248 130	ba2 / Стабильный	238 927
Прочие	12,67%	-	2 939	-	4 011
<b>Итого</b>			<b>251 069</b>		<b>242 938</b>

\* Рейтинг финансовой устойчивости банка / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Запасные части	5 327 792	5 154 814
Производственные запасы топлива	5 247 282	4 580 962
Материалы и сырье	1 875 795	1 393 794
<b>Итого</b>	<b>12 450 869</b>	<b>11 129 570</b>

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 221 342 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 221 945 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года.

**Примечание 11. Капитал****Акционерный капитал**

	Число обыкновенных акций на 30 июня 2018 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2017 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 440 913 118)	(4 440 913 118)
<b>Итого акций в обращении</b>	<b>106 000 247 752</b>	<b>106 000 247 752</b>

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

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество 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 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.

В июне 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,00825304739908 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 874 173 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

**Примечание 12. Долгосрочные заемные средства**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения на 30 июня 2018 года	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Кредиты и займы	Рубли	7,90% - 10,00%	2020-2025	40 868 982	47 868 982
Облигационные займы	Рубли	6,95% - 11,87%	2020-2021	6 683 101	10 000 000
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	26,52% - 27,29%	2019 -2020	15 906	22 861
<b>Итого</b>				<b>47 567 989</b>	<b>57 891 843</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 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ПАО «Газпром»	22 600 000	24 600 000
ПАО «Мосэнерго»	9 158 982	9 158 982
ПАО Сбербанк	9 110 000	6 510 000
Банк ВТБ (ПАО)	-	7 600 000
<b>Итого</b>	<b>40 868 982</b>	<b>47 868 982</b>

**Таблица сроков погашения**

График погашения	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
От одного года до двух лет	9 125 906	14 787
От двух лет до трех лет	9 007 931	24 118 074
От трех лет до четырех лет	22 600 000	26 924 830
Более пяти лет	6 834 152	6 834 152
<b>Итого</b>	<b>47 567 989</b>	<b>57 891 843</b>

**Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 135 834 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 115 907 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	682 706	555 004
Прочая кредиторская задолженность	6 793 663	6 971
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>7 476 369</b>	<b>561 975</b>

В составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед ПАО «Мосэнерго» за долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» (с учетом начисленных процентов) по состоянию на 30 июня 2018 года в сумме 6 785 666 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2017 года в сумме 6 563 399 тыс. рублей была отражена в составе прочей краткосрочной задолженности.



**Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	7,90% - 10,00%	917 202	1 317 427
Краткосрочная часть облигационных займов	Рубли	6,95% - 11,87%	84 919	114 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	26,52% - 27,29%	13 126	11 651
<b>Итого</b>			<b>1 015 247</b>	<b>1 443 237</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 краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и краткосрочных займов по контрагентам представлена ниже:

Наименование организации	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ПАО «Мосэнерго»	911 886	1 308 224
ПАО Сбербанк	5 316	5 886
Банк ВТБ (ПАО)	-	3 317
<b>Итого</b>	<b>917 202</b>	<b>1 317 427</b>

Обязательства по лизингу имеют обеспечение, так как право обладания объектом лизинга перейдет к лизингодателю в случае невыполнения лизинговых обязательств.

Задолженность по финансовой аренде - минимальные лизинговые платежи	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>График погашения</b>		
До одного года	18 730	18 731
От одного года до пяти лет	17 981	27 346
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(7 679)	(11 565)
<b>Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде</b>	<b>29 032</b>	<b>34 512</b>

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

**Примечание 15. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 1 067 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 23 115 тыс. рублей на 31 декабря 2017 года)	10 383 046	10 549 070
Задолженность по дивидендам	1 739 280	9 902
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	756 924	7 074 655
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>12 879 250</b>	<b>17 633 627</b>
Задолженность по заработной плате	360 447	716 839
Авансы, полученные от покупателей	26 003	54 254
<b>Итого</b>	<b>13 265 700</b>	<b>18 404 720</b>

**Примечание 16. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов**

	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Налог на добавленную стоимость	1 429 293	840 973
Налог на имущество	476 985	349 272
Страховые взносы	196 189	277 955
Налог на доходы физических лиц	51 663	64 490
Плата за загрязнение окружающей среды	26 742	29 905
Водный налог	262	195
Прочие налоги	10 581	14 609
<b>Итого</b>	<b>2 191 715</b>	<b>1 577 399</b>

**Примечание 17. Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Электрическая энергия и мощность	66 414 280	66 474 775
Тепловая энергия	2 912 877	2 731 909
Прочая реализация	1 802 038	887 049
<b>Итого</b>	<b>71 129 195</b>	<b>70 093 733</b>

**Примечание 18. Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Расходы на топливо	31 267 387	33 189 066
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 305 405	5 534 357
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	6 049 349	5 961 767
Вознаграждение работникам	4 183 298	3 593 417
Налоги, кроме налога на прибыль	2 024 240	1 795 155
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	1 637 165	1 535 032
Арендные платежи	1 591 732	1 381 309
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 272 967	157 484
Расходы на сырье и материалы	1 156 165	941 675
Расходы на транспортировку электрической энергии	1 054 692	951 481
Расходы на услуги системного оператора	1 004 414	1 023 834
Транспортные расходы	393 278	477 385
Экологические платежи	110 123	106 594
Расходы на страхование	109 201	118 296
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	101 921	100 133
Убыток от выбытия активов, нетто	38 065	95 772
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	118	7 576
Прочие расходы	1 655 032	1 899 905
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>59 954 552</b>	<b>58 870 238</b>

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Заработная плата	3 042 179	3 046 690
Страховые взносы	948 073	941 867
Материальная помощь работникам и пенсионерам	146 627	134 570
Негосударственное пенсионное обеспечение	46 419	(547 911)
Прочие расходы	-	18 201
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>4 183 298</b>	<b>3 593 417</b>
Среднесписочная численность работников за период	8 913	9 109

Страховые взносы, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 763 090 тыс. рублей за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 742 330 тыс. рублей).

В 2017 году Обществом были внесены изменения в пенсионную программу, что привело к признанию дохода за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



**Примечание 19. Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	273 025	274 911
Положительные курсовые разницы	177 035	113 592
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	10 813	14 172
Процентный доход по займам выданным	3 704	6 117
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	863	936
Эффект дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	-	11 107
Прочее	598	40 651
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>466 038</b>	<b>461 486</b>

**Примечание 20. Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	2 184 931	2 980 634
Отрицательные курсовые разницы	232 872	177 169
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	152 018	18 227
Проценты по пенсионным обязательствам	68 241	96 392
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	39 863	51 089
Процентный расход по договорам финансового лизинга	3 886	380
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>2 681 811</b>	<b>3 323 891</b>

**Примечание 21. Прибыль на обыкновенную акцию**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	106 000 247 752	105 920 206 241
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	6 563 554	6 826 251
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>

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

**Примечание 22. Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2018 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 17 607 678 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 16 399 422 тыс. рублей).

**Примечание 23. 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 2018 года и 31 декабря 2017 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):

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
<b>На 30 июня 2018</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	9	-	280 342	-	280 342	251 069
Займы выданные	9	-	50 138	-	50 138	51 294
<b>Итого финансовые активы</b>		-	<b>330 480</b>	-	<b>330 480</b>	<b>302 363</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства	12, 14	-	(49 523 645)	-	(49 523 645)	(48 583 236)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13, 15	-	- (20 261 293)		(20 261 293)	(20 355 619)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		-	<b>(49 523 645)</b>	<b>(20 261 293)</b>	<b>(69 784 938)</b>	<b>(68 938 855)</b>
<b>На 31 декабря 2017</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	9	-	283 785	-	283 785	242 938
Займы выданные	9	-	128 034	-	128 034	131 101
<b>Итого финансовые активы</b>		-	<b>411 819</b>	-	<b>411 819</b>	<b>374 039</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства	12, 14	-	(62 099 256)	-	(62 099 256)	(59 335 080)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13, 15	-	- (18 242 685)		(18 242 685)	(18 195 602)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		-	<b>(62 099 256)</b>	<b>(18 242 685)</b>	<b>(80 341 941)</b>	<b>(77 530 682)</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 24. Информация по сегментам**

В функции Правления 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 2018 года составляет 97,5% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 98,7%). 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, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении



**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



ресурсов, Правлением 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 41,4% от выручки, полученной Обществом за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 45%).

<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
Выручка	12 795 735	8 510 695	11 176 304	9 860 189	6 748 776
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	4 018 896	217 344	1 426 280	350 110	1 688 480
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		<b>Итого по сегментам</b>
Выручка	5 099 087	3 468 767	13 469 642		<b>71 129 195</b>
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 533 972	764 054	1 734 618		<b>11 733 754</b>
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
Выручка	9 529 909	9 963 138	11 442 840	9 680 122	6 739 675
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	2 474 163	169 970	1 760 990	(113 420)	2 936 499
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		<b>Итого по сегментам</b>
Выручка	5 990 974	3 703 831	13 043 244		<b>70 093 733</b>
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	1 258 923	982 043	2 201 128		<b>11 670 296</b>

\* Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль / (убыток) 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 2017 года.

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированной)  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
<b>На 30 июня 2018 года</b>	20 443 512	3 056 792	5 645 218	37 092 849	58 112 341
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
<b>На 30 июня 2018 года</b>	15 142 613	20 667 496	27 802 204		<b>187 963 025</b>
	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	20 988 147	3 381 361	5 515 593	37 619 739	57 220 749
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	15 024 540	20 386 788	28 616 720		<b>188 753 637</b>

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 2017 года.

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

**Примечание 25. События после отчетной даты**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, отсутствуют.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

27 августа 2018 года