

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
**ПАО «Интер РАО»**  
**и его дочерних организаций**  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

Август 2020 г.

**Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
ПАО «Интер РАО»  
и его дочерних организаций**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к промежуточной финансовой информации	
1. Группа и ее деятельность	10
2. Основа подготовки финансовой отчетности	10
3. Основные положения учетной политики	11
4. Информация по сегментам	11
5. Приобретение и выбытие компаний	21
6. Основные средства	22
7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	23
8. Ценные бумаги	23
9. Прочие внеоборотные активы	24
10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	25
11. Денежные средства и их эквиваленты	25
12. Прочие оборотные активы	26
13. Капитал	26
14. Кредиты и займы	27
15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28
16. Прочие долгосрочные обязательства	28
17. Выручка	28
18. Прочие операционные доходы	29
19. Операционные расходы	29
20. Финансовые доходы и расходы	30
21. Расход по налогу на прибыль	30
22. Справедливая стоимость финансовых инструментов	30
23. Договорные обязательства	33
24. Условные обязательства	35
25. Операции со связанными сторонами	37
26. События после отчетной даты	41

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО «Интер РАО»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО «Интер РАО» 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 включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение 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 процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



И.А. Буюн  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

17 августа 2020 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: ПАО «Интер РАО»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022302933630.  
Местонахождение: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2.

## **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	<i>Прим.</i>	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	324 519	327 980
Нематериальные активы		10 439	9 804
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	17 421	15 779
Отложенные налоговые активы		4 511	5 139
Ценные бумаги	8	8 540	7 797
Прочие внеоборотные активы	9	2 993	2 273
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>368 423</b>	<b>368 772</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		21 930	19 311
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	92 542	102 233
Предоплата по налогу на прибыль		7 430	714
Денежные средства и их эквиваленты	11	81 838	95 924
Прочие оборотные активы	12	186 767	164 055
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>390 507</b>	<b>382 237</b>
<b>Итого активы</b>		<b>758 930</b>	<b>751 009</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 708)	(86 708)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		(63)	394
Резерв по пересчету актуарных обязательств		(559)	(605)
Резерв на изменение справедливой стоимости		(5 303)	(5 903)
Резерв по пересчету иностранных валют		4 227	2 278
Нераспределенная прибыль		305 348	278 731
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>579 594</b>	<b>550 839</b>
Неконтрольные доли участия		1 714	1 940
<b>Итого капитал</b>		<b>581 308</b>	<b>552 779</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	781	474
Долгосрочные обязательства по аренде	6	49 611	48 934
Отложенные налоговые обязательства		12 228	11 208
Прочие долгосрочные обязательства	16	12 393	9 927
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>75 013</b>	<b>70 543</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		2 261	2 842
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	8 448	8 361
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	83 350	102 559
Задолженность по прочим налогам		8 345	12 137
Задолженность по налогу на прибыль		205	1 788
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>102 609</b>	<b>127 687</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>177 622</b>	<b>198 230</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>758 930</b>	<b>751 009</b>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

17 августа 2020 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.

## Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Выручка	17	209 751	239 077	476 657	520 523
Прочие операционные доходы	18	2 451	4 523	5 960	8 003
Операционные расходы	19	(202 566)	(224 215)	(440 408)	(470 761)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>9 636</b>	<b>19 385</b>	<b>42 209</b>	<b>57 765</b>
Финансовые доходы	20	1 015	4 408	13 425	8 333
Финансовые расходы	20	(1 611)	(2 913)	(3 312)	(6 940)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	533	423	1 651	924
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>9 573</b>	<b>21 303</b>	<b>53 973</b>	<b>60 082</b>
Расход по налогу на прибыль	21	(2 163)	(4 529)	(11 944)	(12 138)
<b>Прибыль за период</b>		<b>7 410</b>	<b>16 774</b>	<b>42 029</b>	<b>47 944</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
<i>Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>					
Доход/(расход) от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	26	(1 485)	(123)	(1 360)
Доход/(расход) по инструментам хеджирования, за вычетом налога		76	(779)	(549)	591
(Отрицательная)/положительная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		(1 642)	(934)	2 171	(2 545)
<i>Прочий совокупный доход/(расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>					
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	646	554	723	708
Актуарный (расход)/доход, за вычетом налога		(87)	(158)	46	(158)
<b>Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога</b>		<b>(981)</b>	<b>(2 802)</b>	<b>2 268</b>	<b>(2 764)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>6 429</b>	<b>13 972</b>	<b>44 297</b>	<b>45 180</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>					
Акционеров Компании		7 228	16 519	41 833	47 512
Неконтрольные доли участия		182	255	196	432
		<b>7 410</b>	<b>16 774</b>	<b>42 029</b>	<b>47 944</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>					
Акционеров Компании		6 343	13 940	43 971	44 827
Неконтрольные доли участия		86	32	326	353
		<b>6 429</b>	<b>13 972</b>	<b>44 297</b>	<b>45 180</b>
		<b>руб.</b>	<b>руб.</b>	<b>руб.</b>	<b>руб.</b>
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,098	0,224	0,569	0,644
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,098	0,224	0,569	0,644

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

17 августа 2020 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе  
должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации,  
являющимися ее неотъемлемой частью.

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 г.	2019 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>53 973</b>	<b>60 082</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	13 902	14 456
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	2 923	2 960
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	20	(56)	(93)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	20	25	1 072
Списание прочих резервов	19	(11)	(1 528)
Обесценение ценных бумаг	19	2	—
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	7	—	2 238
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(1 651)	(924)
Доходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	(1 618)	(2 079)
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто	20	(6 119)	2 595
Процентные доходы	20	(6 886)	(7 608)
Прочие финансовые доходы	20	(118)	(193)
Процентные расходы	20	3 142	3 117
Прочие финансовые расходы	20	124	139
Доход по дивидендам	20	(225)	(422)
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	7, 18	—	(68)
Прочие неденежные операции/статьи		(19)	(60)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>57 388</b>	<b>73 684</b>
Увеличение запасов		(2 419)	(2 240)
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		4 189	3 497
Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		361	583
Уменьшение прочих оборотных активов		789	2 746
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(23 565)	(17 770)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		490	(2 130)
Прочие изменения оборотного капитала		—	80
		<b>37 233</b>	<b>58 450</b>
Налог на прибыль уплаченный		(18 661)	(16 669)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>18 572</b>	<b>41 781</b>

Данный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**(продолжение)**

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
Прим.		2020 г.	2019 г.
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
		38	1 091
		(7 432)	(10 749)
		—	(2)
		—	(25)
	7	—	103
		—	(150)
		—	16
		(111 241)	(103 867)
		88 856	52 728
		4 524	6 459
		(30)	(523)
		225	150
		47	23
<b>Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>(25 013)</b>	<b>(54 746)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
		2 686	5 455
		(3 102)	(8 581)
		(4 347)	(3 802)
		(129)	(300)
		(9 359)	(12 713)
		(2)	(374)
	13	—	(6 562)
	13	—	2 271
<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>		<b>(14 253)</b>	<b>(24 606)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		6 608	(2 784)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(14 086)</b>	<b>(40 355)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		95 924	153 747
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>81 838</b>	<b>113 392</b>

Генеральный Директор



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошников

17 августа 2020 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.



**Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах российских рублей)

<i>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</i>											
Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв на изменение справед- ливой стои- мости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обязате- льств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные Доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2018 г.	293 340	(86 210)	69 312	4 887	(5 745)	(367)	274	207 778	483 269	2 209	485 478
Итого совокупный (расход)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	—	—	—	(2 270)	(652)	397	(160)	47 512	44 827	353	45 180
Дивиденды акционерам	13	—	—	—	—	—	—	(13 411)	(13 411)	(410)	(13 821)
Продажа собственных акций	13	—	1 467	—	—	—	—	(1 343)	124	—	124
Приобретение собственных акций	13	—	(1 965)	—	—	—	—	1 965	—	—	—
На 30 июня 2019 г.	<u>293 340</u>	<u>(86 708)</u>	<u>69 312</u>	<u>2 617</u>	<u>(6 397)</u>	<u>30</u>	<u>114</u>	<u>242 501</u>	<u>514 809</u>	<u>2 152</u>	<u>516 961</u>
На 31 декабря 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
Итого совокупный доход/(расход) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	—	—	—	1 949	600	(457)	46	41 833	43 971	326	44 297
Дивиденды акционерам	13	—	—	—	—	—	—	(15 215)	(15 215)	(551)	(15 766)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	(1)	(1)	(1)	(2)
На 30 июня 2020 г.	<u>293 340</u>	<u>(86 708)</u>	<u>69 312</u>	<u>4 227</u>	<u>(5 303)</u>	<u>(63)</u>	<u>(559)</u>	<u>305 348</u>	<u>579 594</u>	<u>1 714</u>	<u>581 308</u>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

17 августа 2020 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации,  
являющимися ее неотъемлемой частью.

(в миллионах российских рублей)

## 1. Группа и ее деятельность

### Общая информация о Группе

Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС» (далее – «Материнская компания» или «Компания», или ПАО «Интер РАО») имеет постоянное место нахождения в Российской Федерации. Акции Компании обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

Российская Федерация осуществляет контроль над ПАО «Интер РАО». Основными государственными акционерами Материнской компании на 30 июня 2020 г. являются Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%) и ПАО «ФСК ЕЭС» (8,57%).

Компания владеет контрольными долями участия в ряде дочерних компаний, осуществляющих деятельность в различных регионах Российской Федерации и за рубежом (Компания и ее дочерние компании совместно именуются «Группа»).

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- ▶ производство, передача и распределение электроэнергии;
- ▶ экспорт и импорт электроэнергии;
- ▶ реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом и на внутреннем рынке;
- ▶ инжиниринг;
- ▶ научные исследования и разработки в области энергетической эффективности.

### Условия ведения деятельности Группы

Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования производства энергии и операций по ее купле и продаже. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Молдавии (включая Приднестровье), Турции, Литве, Латвии и Эстонии наблюдались значительные (хотя и отличающиеся друг от друга) политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Вследствие этого операционная деятельность в этих странах связана с рисками, которые, как правило, отсутствуют в других развитых рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях.

Прилагаемая промежуточная финансовая информация отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на операционные результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности

### (а) Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСФО») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная финансовая информация не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в связке с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2019 г.

### (б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой отдельных компаний Группы, как правило, является национальная валюта стран, в которых предприятия Группы осуществляют деятельность, так как эта валюта отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств этих компаний.

(в миллионах российских рублей)

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### (б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности (продолжение)

Группа применяет суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в составе прибыли и убытка, и курсовые разницы, признанные в составе прочего совокупного дохода.

Промежуточная финансовая информация составляется в миллионах российских рублей (млн. руб.). Группа, в основном, представлена компаниями, осуществляющими деятельность на территории Российской Федерации и использующими российский рубль в качестве функциональной валюты. Все суммы округляются с точностью до миллиона рублей, если не указано иное.

### (в) Сезонный характер деятельности

Спрос на электроэнергию в определенной степени зависит от времени года. В период с октября по март выручка обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на политику Группы в отношении отражения выручки и себестоимости реализации.

## 3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2019 год.

### **МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2020 г. и не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую информацию Группы**

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «*Определение существенности*».
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*».
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «*Реформа базовой процентной ставки*».

### **МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска промежуточной консолидированной финансовой информации. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- ▶ МСФО (IFRS) 17 «*Договоры страхования*». МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «*Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием*». Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределенный срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу.

## 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой сегменты предприятия, в которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, принимающим решения по операционной деятельности, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании; операционным сегментом является юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление анализирует эффективность операционных сегментов на основе данных по МСФО.

Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (электрогенерация, теплогенерация, торговля, сбыт, инжиниринг и корпоративный центр); соответственно, каждый операционный сегмент представляет определенный вид деятельности или предприятие в определенной стране.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены следующие сегменты (с учетом критериев агрегирования, а также количественных пороговых значений выручки и EBITDA):

- ▶ **Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»** (представлен АО «Мосэнергосбыт», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго», АО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», АО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», АО «Томскэнергосбыт», ООО «Омская энергосбытовая компания», АО «ЕИРЦ ЛО», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Интер РАО – ЕИРЦ», ООО «Энергосбыт Волга», ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия), ООО «Северная сбытовая компания», ООО «ЭСКБ – Развитие», ООО «ЕИРЦ РБ» (с июля 2019 года) и ООО «ЕИРЦ ТО» (с сентября 2019 года), ООО «Объединенный расчетный центр» (с декабря 2019 года).
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** (представлен Группой Интер РАО – Электрогенерация, включая АО «Нижневартовская ГРЭС», учитываемое по методу долевого участия).
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен:
  - ▶ **ТГК-11** (представлена АО «ТГК-11», АО «Томская генерация», АО «ТомскРТС» и АО «ОмскРТС»);
  - ▶ **Генерация Башкирии** (представлена Группой Башкирская генерирующая компания).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva и ее дочерних организаций, АО «Восточная энергетическая компания», ООО «Интер РАО Грузия» (учитываемое по методу долевого участия с мая 2019 года).
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен следующими отчетными подсегментами:
  - ▶ **Грузия** (представлен АО «Теласи», АО «Храми ГЭС-I» и АО «Храми ГЭС-II»);
  - ▶ **Молдавия** (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»);
  - ▶ **Турция** (представлен Trakya Elektrik Uretim Ve Ticaret A.S.).
- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** (представлен ООО «Интер РАО Инжиниринг», ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (по методу долевого участия), ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ» и ООО ЦКТ «Энергия без границ» (до декабря 2019 года), ООО «Хестьон де Проектос», RUS Gas Turbines Holding B.V. (учитываемое по методу долевого участия, с апреля 2019 года) и ООО «Интер РАО Экспорт – Управление проектами» (с октября 2019 года).
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией и другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент.

*(в миллионах российских рублей)*

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

Руководящий орган, отвечающий за принятие решений по операционной деятельности, оценивает результаты операционных сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов; расходов по налогу на прибыль; амортизации основных средств и нематериальных активов; обесценения / (восстановления обесценения) основных средств; обесценения гудвила и прочих нематериальных активов; обесценения ценных бумаг, инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; резервов под обесценение дебиторской задолженности и устаревшим запасам; прочим резервам; доли в прибыли/(убытках) ассоциированных компаний и эффектов, связанных с приобретением и выбытием компаний Группы; доходов/(расходов) от операций по продаже/покупке ценных бумаг и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; а также расходов на благотворительность, доходов/(расходов) от реализации и списания нефинансовых активов и прочих аналогичных эффектов, объединенных в статью Прочие в свертке показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью/(убытком) за отчетный период. Порядок определения Группой EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, процентных доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Выручка каждого сегмента, в основном, представляет собой выручку от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии, распределенную на отчетные сегменты.

Поскольку орган, принимающий решения по операционной деятельности, регулярно анализирует показатели финансового рычага дочерних компаний и совместно контролируемых компаний (объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия) Группы, кредиты и займы распределяются на отчетные сегменты, не включая межсегментные остатки.

Совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые по методу долевого участия) анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности, на предмет доли Группы в их прибыли/(убытках), а также по сумме кредитов и займов.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	154 282	35 658	5 652	11 982	10 891	2 162	3 017	–	711	(14 604)	209 751
Выручка от внешних покупателей	153 948	26 508	4 587	9 103	10 610	2 162	3 017	–	(303)	119	209 751
Выручка между сегментами	334	9 150	1 065	2 879	281	–	–	–	1 014	(14 723)	–
Операционные расходы, включая:								–			
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(89 261)	(1 672)	(470)	(844)	(8 446)	(1 263)	–	–	–	13 655	(88 301)
Расходы по передаче электроэнергии	(54 519)	–	–	(1)	(953)	(269)	(19)	–	–	–	(55 761)
Расходы на топливо	–	(12 043)	(2 010)	(5 843)	–	–	(1 767)	–	–	693	(20 970)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	629	–	–	9	–	–	–	(97)	–	541
EBITDA	4 257	14 732	575	3 604	1 157	66	886	(21)	(3 666)	(1 540)	20 050
Амортизация	(697)	(4 109)	(451)	(1 061)	(52)	(148)	(100)	–	(33)	(357)	(7 008)
Процентные доходы	433	1 801	69	178	4	6	–	3	37	1 000	3 531
Процентные расходы	(59)	–	(20)	–	(2)	(62)	–	–	(24)	85	(82)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(91)	(1 317)	(16)	(68)	–	(2)	–	–	(1)	(13)	(1 508)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	343 339	82 074	17 263	29 938	21 878	5 052	5 491	–	4 667	(33 045)	476 657
Выручка от внешних покупателей	342 372	60 494	14 971	23 516	21 289	5 052	5 491	–	3 080	392	476 657
Выручка между сегментами	967	21 580	2 292	6 422	589	–	–	–	1 587	(33 437)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(202 347)	(3 338)	(1 229)	(2 138)	(17 945)	(3 725)	–	–	–	31 727	(198 995)
Расходы по передаче электроэнергии	(116 687)	–	–	(2)	(1 838)	(640)	(39)	–	–	–	(119 206)
Расходы на топливо	–	(27 939)	(6 234)	(14 502)	–	–	(3 126)	–	–	1 417	(50 384)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	1 700	–	–	33	–	–	–	(65)	–	1 668
EBITDA	12 270	38 046	4 721	8 776	3 045	(308)	1 579	(59)	(3 694)	(2 949)	61 427
Амортизация	(1 401)	(8 076)	(897)	(2 076)	(97)	(291)	(192)	–	(67)	(805)	(13 902)
Процентные доходы	955	3 584	132	349	6	15	–	7	76	1 762	6 886
Процентные расходы	(110)	–	(29)	(5)	(5)	(116)	–	–	(43)	149	(159)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(192)	(2 589)	(32)	(142)	(1)	(3)	–	–	(2)	(22)	(2 983)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	162 009	44 206	6 395	14 254	17 177	2 696	2 733	1 419	5 373	(17 185)	239 077
Выручка от внешних покупателей	161 676	32 928	5 520	10 992	16 797	2 696	2 733	1 419	4 262	54	239 077
Выручка между сегментами	333	11 278	875	3 262	380	—	—	—	1 111	(17 239)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(94 230)	(1 801)	(631)	(1 130)	(12 889)	(852)	—	—	—	16 067	(95 466)
Расходы по передаче электроэнергии	(57 576)	—	—	(1)	(1 503)	(397)	(21)	—	—	—	(59 498)
Расходы на топливо	—	(18 529)	(2 325)	(6 674)	—	—	(1 509)	(16)	—	817	(28 236)
Доля в прибыли совместных предприятий	—	838	—	—	—	—	—	—	91	—	929
EBITDA	4 461	17 755	847	3 262	3 445	954	837	1 210	(713)	(1 551)	30 507
Амортизация	(757)	(3 951)	(448)	(995)	(46)	(144)	(83)	(435)	(24)	(412)	(7 295)
Процентные доходы	485	1 826	115	163	3	14	—	10	60	1 169	3 845
Процентные расходы	(127)	(1)	(13)	—	(2)	(63)	(17)	(11)	(26)	128	(132)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(88)	(1 259)	(19)	(96)	—	(1)	—	—	(3)	(11)	(1 477)



(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	347 949	97 659	18 594	32 914	37 879	5 674	4 702	2 587	9 743	(37 178)	520 523
Выручка от внешних покупателей	347 026	72 841	16 442	25 932	37 141	5 674	4 702	2 587	7 883	295	520 523
Выручка между сегментами	923	24 818	2 152	6 982	738	—	—	—	1 860	(37 473)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(208 750)	(3 577)	(1 532)	(2 429)	(26 068)	(3 143)	—	—	—	35 469	(210 030)
Расходы по передаче электроэнергии	(116 510)	—	—	(2)	(3 279)	(860)	(34)	—	—	—	(120 685)
Расходы на топливо	—	(39 030)	(6 807)	(16 097)	—	—	(2 502)	(18)	—	1 659	(62 795)
Доля в прибыли совместных предприятий	—	1 568	—	—	—	—	—	—	83	—	1 651
EBITDA	11 476	42 882	5 083	8 041	9 970	712	1 392	2 212	(713)	(2 936)	78 119
Амортизация	(1 528)	(7 837)	(883)	(1 992)	(92)	(297)	(168)	(879)	(62)	(718)	(14 456)
Процентные доходы	1 029	3 366	206	289	7	41	—	18	160	2 492	7 608
Процентные расходы	(240)	(1)	(43)	(1)	(13)	(124)	(20)	(39)	(48)	234	(295)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(212)	(2 343)	(36)	(206)	(1)	(3)	—	—	(4)	(17)	(2 822)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

На 30 июня 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(500)	–	(1 035)	–	–	(1 507)	–	–	–	–	(3 042)
Обязательства по аренде, включая:	(4 171)	(49 822)	(560)	(3 161)	(106)	(43)	–	–	(66)	(366)	(58 295)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(220)	–	–	–	–	–	–	(16)	–	(236)

На 31 декабря 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(568)	–	(874)	(700)	(267)	(907)	–	–	–	–	(3 316)
Обязательства по аренде, включая:	(4 150)	(48 634)	(582)	(3 551)	(107)	(47)	–	–	(75)	(384)	(57 530)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(216)	–	–	–	–	–	–	(19)	–	(235)

(в миллионах российских рублей)

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

Нижне представлена сверка показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе:

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам</b>	<b>20 050</b>	<b>30 507</b>	<b>61 427</b>	<b>78 119</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 008)	(7 295)	(13 902)	(14 456)
Процентные доходы (Прим. 20)	3 531	3 845	6 886	7 608
Процентные расходы (Прим. 20)	(82)	(132)	(159)	(295)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(1 508)	(1 477)	(2 983)	(2 822)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	(2 793)	(673)	6 119	(2 595)
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 20)	256	(68)	250	(503)
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(2 383)	(2 271)	(3 189)	(3 505)
обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	—	(2 238)	—	(2 238)
резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(2 375)	(1 081)	(2 923)	(2 960)
восстановление прочих резервов (начисление)/восстановление резерва по НДС	108	1 070	11	1 528
обесценение ценных бумаг	(114)	(22)	(275)	165
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Прим. 18)	(2)	—	(2)	—
Прочие	—	5	—	68
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(482)	(632)	(459)	(810)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(8)	(506)	(17)	(727)
	(2 163)	(4 529)	(11 944)	(12 138)
<b>Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>7 410</b>	<b>16 774</b>	<b>42 029</b>	<b>47 944</b>

Нижне представлена сверка остатка кредитов и займов отчетных сегментов с остатком кредитов и займов за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении:

	<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>На 31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(3 042)</b>	<b>(3 316)</b>
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	—	—
<b>Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(3 042)</b>	<b>(3 316)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(58 295)</b>	<b>(57 530)</b>
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	236	235
<b>Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(58 059)</b>	<b>(57 295)</b>

(в миллионах российских рублей)

**4. Информация по сегментам (продолжение)****Информация по географическим сегментам**

Правление также анализирует выручку Группы, полученную от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях предприятий Группы, и от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях, отличных от регистрации предприятий Группы, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) по месту нахождения активов.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.			За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Выручка в других странах,		Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в других странах,		Итого выручка по месту расположения покупателей
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	отличных от юрисдикции предприятий Группы		Выручка в юрисдикции предприятий Группы	отличных от юрисдикции предприятий Группы	
Российская Федерация	195 347	—	195 347	216 373	—	216 373
Грузия	2 162	73	2 235	2 696	—	2 696
Молдавия (вкл. Приднестровье)	3 017	—	3 017	2 733	—	2 733
Литва	2 032	—	2 032	4 032	—	4 032
Китай	—	2 978	2 978	—	2 644	2 644
Польша	1 981	—	1 981	1 677	—	1 677
Финляндия	509	17	526	4 535	59	4 594
Казахстан	—	671	671	—	898	898
Турция	—	—	—	1 419	—	1 419
Прочее	193	771	964	391	1 620	2 011
<b>Итого</b>	<b>205 241</b>	<b>4 510</b>	<b>209 751</b>	<b>233 856</b>	<b>5 221</b>	<b>239 077</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Выручка в других странах		Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в других странах		Итого выручка по месту расположения покупателей
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	отличных от юрисдикции предприятий Группы		Выручка в юрисдикции предприятий Группы	отличных от юрисдикции предприятий Группы	
Российская Федерация	447 566	—	447 566	473 080	—	473 080
Грузия	5 052	521	5 573	5 674	55	5 729
Молдавия (вкл. Приднестровье)	5 491	—	5 491	4 702	—	4 702
Литва	4 443	—	4 443	10 296	—	10 296
Китай	—	4 112	4 112	—	3 713	3 713
Польша	3 387	—	3 387	2 632	—	2 632
Финляндия	2 132	45	2 177	12 490	97	12 587
Казахстан	—	1 445	1 445	—	1 773	1 773
Турция	—	—	—	2 587	—	2 587
Прочее	428	2 035	2 463	890	2 534	3 424
<b>Итого</b>	<b>468 499</b>	<b>8 158</b>	<b>476 657</b>	<b>512 351</b>	<b>8 172</b>	<b>520 523</b>

<sup>1</sup> Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

(в миллионах российских рублей)

**4. Информация по сегментам (продолжение)****Информация по географическим сегментам (продолжение)**

	<b>Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов<sup>1</sup></b>	
	<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>На 31 декабря 2019 г.</b>
Российская Федерация	337 115	339 423
Грузия	9 063	8 440
Молдавия (вкл. Приднестровье)	4 912	4 444
Литва	994	948
Прочее	295	308
<b>Итого</b>	<b>352 379</b>	<b>353 563</b>

**5. Приобретение и выбытие компаний****Приобретение неконтрольной доли в АО «Томскэнергосбыт»**

В феврале 2019 года Группа приобрела 11,53% обыкновенных акций и 4,71% привилегированных акций АО «Томскэнергосбыт», принадлежащих неконтролирующим акционерам (10,83% от общего числа голосующих акций компании), в результате добровольной публичной оферты от 12 ноября 2018 г., за денежное вознаграждение в размере 270 млн. руб. Таким образом, Группа увеличила свое участие в АО «Томскэнергосбыт» до 95,84%.

24 мая 2019 г. Группа приобрела 2,85% обыкновенных акций и 15,67% привилегированных акций на общую сумму 104 млн. руб. и увеличила свое участие в АО «Томскэнергосбыт» с 95,84% до 100,00%.

**Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**

В августе 2019 года Группа приобрела 20,25% обыкновенных акций и 0,13% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», принадлежащих неконтролирующим акционерам (17,74% от общего числа голосующих акций компании), за денежное вознаграждение в размере 77 млн. руб. Таким образом, Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 84,98%.

В декабре 2019 года Группа приобрела 0,06% обыкновенных акций и 0,01% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» у неконтролирующих акционеров (0,06% от общего числа голосующих акций компании) в рамках добровольного публичного предложения за 0,3 млн. руб. В результате Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 85,04%.

В марте-мае 2020 года Группа приобрела 0,166% обыкновенных акций и 3,657% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» у неконтролирующих акционеров (0,602% от общего числа голосующих акций компании) в рамках добровольного публичного предложения за 2 млн. руб. В результате Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 85,64%.

<sup>1</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, ценных бумаг и прочих внеоборотных активов.

(в миллионах российских рублей)

**6. Основные средства**

	<b>Земля и здания</b>	<b>Соору- жения</b>	<b>Машины и оборудо- вание</b>	<b>Прочее</b>	<b>Незавер- шенное строи- тельство</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>132 116</b>	<b>105 052</b>	<b>355 452</b>	<b>14 974</b>	<b>16 342</b>	<b>623 936</b>
Переклассификация	(47)	1	(5)	51	—	—
Поступления	491	351	2 205	21	5 752	8 820
Выбытие	(629)	(69)	(489)	(192)	(65)	(1 444)
Перевод между категориями	313	1 140	3 623	261	(5 337)	—
Перевод на другие балансовые счета	(34)	—	(103)	(87)	(1)	(225)
Разница от пересчета в валюту представления	972	988	1 901	132	130	4 123
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>133 182</b>	<b>107 463</b>	<b>362 584</b>	<b>15 160</b>	<b>16 821</b>	<b>635 210</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>9 241</i>	<i>1 543</i>	<i>50 960</i>	<i>707</i>	<i>—</i>	<i>62 451</i>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(52 348)</b>	<b>(54 272)</b>	<b>(181 472)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(1 197)</b>	<b>(295 956)</b>
Переклассификация	2	—	—	(2)	—	—
Амортизация	(2 018)	(1 915)	(8 401)	(531)	—	(12 865)
Выбытие	212	20	450	189	14	885
Перевод между категориями	—	(3)	(16)	—	19	—
Перевод на другие балансовые счета	16	—	96	82	2	196
Разница от пересчета в валюту представления	(804)	(587)	(1 419)	(102)	(39)	(2 951)
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>(54 940)</b>	<b>(56 757)</b>	<b>(190 762)</b>	<b>(7 031)</b>	<b>(1 201)</b>	<b>(310 691)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(2 881)</i>	<i>(834)</i>	<i>(6 561)</i>	<i>(303)</i>	<i>—</i>	<i>(10 579)</i>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>79 768</b>	<b>50 780</b>	<b>173 980</b>	<b>8 307</b>	<b>15 145</b>	<b>327 980</b>
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>78 242</b>	<b>50 706</b>	<b>171 822</b>	<b>8 129</b>	<b>15 620</b>	<b>324 519</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2020 г. такие авансы составили 5 682 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 3 865 млн. руб.).

Поступления активов в форме права пользования в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., составили 367 млн. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 10 154 млн. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. переоценка активов в форме права пользования, составила 2 361 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 1 313 млн. руб.).

Амортизация активов в форме права пользования, начисленная в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., составила 2 316 млн. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 2 108 млн. руб.).

По состоянию на 30 июня 2020 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования составила 51 872 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 51 832 млн. руб.), включая балансовую стоимость активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 44 085 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 43 647 млн. руб.).

Долгосрочные обязательства по аренде на 30 июня 2020 г. составили 49 611 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 48 934 млн. руб.). Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде на 30 июня 2020 г. составила 8 448 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 8 361 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

**7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

	<b>Совместные предприятия</b>				<b>Итого</b>
	<b>АО «Нижне- вартовская ГРЭС»</b>	<b>RUS Gas Turbines Holding B.V.</b>	<b>Прочие совместные предприя- тия</b>	<b>Ассоции- рованные компании</b>	
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>13 514</b>	<b>1 643</b>	<b>6</b>	<b>616</b>	<b>15 779</b>
<b>Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов</b>	<b>(8)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(8)</b>
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	1 700	(65)	33	(17)	1 651
Резерв по пересчету иностранных валют	–	(1)	–	–	(1)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>15 206</b>	<b>1 577</b>	<b>39</b>	<b>599</b>	<b>17 421</b>

**АО «Каскад»**

В январе 2019 года Группа продала 25%-ную долю участия в АО «Каскад» третьим лицам. Доход от выбытия доли в размере 63 млн. руб. был признан в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 18). Поступление денежных средств от продажи АО «Каскад» в сумме 103 млн. руб. отражено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств в составе инвестиционной деятельности.

**RUS Gas Turbines Holding B.V.**

В апреле 2019 года Группа увеличила свою долю в RUS Gas Turbines Holding B.V. на 25%, доведя ее до 50%. В результате компания RUS Gas Turbines Holding B.V. стала совместным предприятием.

**UAB Alproka**

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа списала UAB Alproka в связи с ликвидацией компании (компания была ликвидирована 17 февраля 2020 г.).

**8. Ценные бумаги**

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Долевые инструменты</b>	<b>6 475</b>	<b>5 573</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	4 912	4 008
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	1 563	1 565
<b>Долговые инструменты</b>	<b>2 065</b>	<b>2 224</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	2 065	2 224
<b>Итого</b>	<b>8 540</b>	<b>7 797</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. убыток от обесценения ценных бумаг по справедливой стоимости, переоцениваемых через прибыль и убыток, в размере 2 млн. руб. был признан в составе прибылей и убытков промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: ноль).

(в миллионах российских рублей)

**8. Ценные бумаги (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., прибыль от переоценки долевого ценных бумаг на сумму 723 млн. руб. за вычетом налога в размере 181 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. была признана прибыль в размере 708 млн. руб. за вычетом налога в размере 172 млн. руб.).

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации АКБ «Пересвет» (АО). В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 129 млн. руб. за вычетом налога 30 млн. руб. было признано в качестве расхода в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. 1 366 млн. руб. за вычетом налога 341 млн. руб. в качестве расхода).

**9. Прочие внеоборотные активы**

		<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>		<b>1 654</b>	<b>1 179</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность		888	838
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(104)</i>	<i>(94)</i>
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>784</b>	<b>744</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		414	425
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(46)</i>	<i>(54)</i>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>368</b>	<b>371</b>
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)		395	—
Долгосрочные производные финансовые инструменты		12	—
Долгосрочные банковские депозиты		95	64
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>		<b>1 339</b>	<b>1 094</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		137	127
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(7)</i>	<i>(4)</i>
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>130</b>	<b>123</b>
НДС к возмещению		736	534
Прочие налоги к возмещению		129	116
Прочие		344	321
		<b>2 993</b>	<b>2 273</b>



(в миллионах российских рублей)

# 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы</b>		<b>84 765</b>	<b>89 312</b>
Торговая дебиторская задолженность		93 326	92 072
	За вычетом резерва под обесценение	(22 094)	(20 513)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>71 232</b>	<b>71 559</b>
Прочая дебиторская задолженность		12 178	13 380
	За вычетом резерва под обесценение	(5 108)	(4 951)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>7 070</b>	<b>8 429</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		350	724
	За вычетом резерва под обесценение	(250)	(250)
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>100</b>	<b>474</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		4 972	3 020
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		1 391	5 830
<b>Нефинансовые активы</b>		<b>7 777</b>	<b>12 921</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		6 051	6 759
	За вычетом резерва под обесценение	(1 536)	(1 543)
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>4 515</b>	<b>5 216</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		1 112	1 256
Предоплата по налогам		2 150	6 449
		<b>92 542</b>	<b>102 233</b>

У Группы отсутствуют залоговые и иные обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

# 11. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	25 379	31 555
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	9 628	21 520
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	46 831	42 849
<b>Итого</b>	<b>81 838</b>	<b>95 924</b>

(в миллионах российских рублей)

**12. Прочие оборотные активы**

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	184 042	161 447
Долговые инструменты	1 272	1 232
Денежные средства с ограничением к использованию	404	727
Краткосрочные производные финансовые инструменты	5	242
Прочее	1 044	407
<b>Итого</b>	<b>186 767</b>	<b>164 055</b>

По состоянию на 30 июня 2020 г. прочие оборотные активы включали облигации финансовых институтов стоимостью 1 272 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 1 232 млн. руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., прибыль от переоценки облигаций на сумму 6 млн. руб. за вычетом налога в размере 3 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. была признана прибыль в размере 6 млн. руб. за вычетом налога в размере 3 млн. руб.).

**13. Капитал****Акционерный капитал**

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн. руб.)	293 340	293 340

**Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций**

	<b>Размещенные акции</b>		<b>Собственные выкупленные акции</b>		<b>Итого</b>	
	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>
<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 370)</b>	<b>(86 708)</b>	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>
<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 370)</b>	<b>(86 708)</b>	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>

  

	<b>Размещенные акции</b>		<b>Собственные выкупленные акции</b>		<b>Итого</b>	
	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>млн. руб.</b>
<b>31 декабря 2018 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 682 013)</b>	<b>(86 210)</b>	<b>73 717 987</b>	<b>207 130</b>
Выкуп собственных акций	—	—	(699 357)	(1 965)	(699 357)	(1 965)
Продажа собственных выкупленных акций	—	—	522 000	1 467	522 000	1 467
<b>30 июня 2019 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 370)</b>	<b>(86 708)</b>	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>

В мае 2019 года Группа продала третьим сторонам 522 000 тысячи акций Материнской компании (что составляет 0,50% от акционерного капитала).

3 июня 2019 г. Группа приобрела 699 357 тысяч акций Материнской компании (что составляет 0,67% от ее акционерного капитала) у ПАО «ФСК ЕЭС» по цене 3,3463 рубля за акцию.

(в миллионах российских рублей)

**13. Капитал (продолжение)****Дивиденды**

19 мая 2020 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2019 год в размере 0,196192528735633 рублей за одну акцию в размере 20 483 млн. руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 5 268 млн. руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 15 215 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 9 359 млн. руб.

20 мая 2019 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2018 год в размере 0,171635536398468 рублей за одну акцию в размере 17 919 млн. руб. (в том числе дивиденды связанным сторонам и третьим лицам на 13 411 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 12 713 млн. руб.

**14. Кредиты и займы**

В настоящем примечании представлена информация о кредитах и займах Группы. Определенные кредитные договоры содержат обязательства финансового и нефинансового характера.

	<b>Валюта</b>	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиты и займы</b>			
	Грузинский лари	1 137	554
	Японская йена	368	350
	Российский рубль	113	800
	Евро	—	267
Итого долгосрочные кредиты и займы		1 618	1 971
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(837)	(1 497)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>781</b>	<b>474</b>

По состоянию на 30 июня 2020 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 1 721 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г.: 2 130 млн. руб.). Эта стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

В июне 2010 года АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (совместное предприятие до декабря 2016 года), привлекало две кредитные линии в размере 385 млн. долл. США и 12 000 млн. руб. от Евразийского банка развития и ГК «Внешэкономбанк» со сроком погашения в 2025 году. Акционеры АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» выдали в пользу банков гарантию в размере 50% от общей суммы кредитов и передали в залог акции АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в качестве обеспечения. В декабре 2019 года Группа продала акции АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» компании АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». В соответствии с договором залога, продажа акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» должна быть согласована с кредиторами. Кредиторы одобрили сделку при условии сохранения существующих обременений на акции АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», а также гарантий, предоставленных акционерами АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» кредиторам. По состоянию на 30 июня 2020 г. потенциальные обязательства Материнской компании по гарантии составили 8 471 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 7 781 млн. руб.). Гарантия Материнской компании прекратит свое действие до 30 июня 2021 г., после того как АО «Самрук-Энерго» (дочернее общество АО «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына») погасит задолженность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» перед ГК «Внешэкономбанк». Обязательство АО «Самрук-Энерго» по погашению долга перед ГК «Внешэкономбанк» было обеспечено дополнительной гарантией, подписанной между Материнской компанией и ГК «Внешэкономбанк» в декабре 2019 года. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма гарантии составила 4 816 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 4 803 млн. руб.). В целях устранения рисков были заключены соответствующие встречные гарантии между АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и Материнской компанией на эквивалентные суммы. По состоянию на 30 июня 2020 г. максимально возможная сумма обязательств Группы по вышеуказанным гарантиям, а также сумма возмещения по встречным гарантиям ограничена 10 879 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 10 182 млн. руб.). На 30 июня 2020 г. Группа оценивает вероятность оттока денежных средств по указанным выше гарантиям и поручительствам как низкую.

(в миллионах российских рублей)

**14. Кредиты и займы (продолжение)**

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента), либо будущих потоков денежных средств (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). Материнская компания разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых кредитов и займов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения кредитов и займов.

**15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	41 099	47 983
Краткосрочные производные финансовые инструменты	190	1
Дивиденды к выплате	6 521	140
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	5 582	6 039
<b>Итого</b>	<b>54 155</b>	<b>54 926</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	18 613	33 874
Задолженность перед персоналом	7 931	11 259
Резервы, краткосрочные	2 651	2 500
<b>Итого</b>	<b>29 195</b>	<b>47 633</b>
	<b>83 350</b>	<b>102 559</b>

На 30 июня 2020 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 12 955 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН Энерго» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2019 г.: 20 099 млн. руб.), 862 млн. руб., полученных по договорам строительства от клиентов ООО «Интер РАО Инжиниринг» (на 31 декабря 2019 г.: 6 320 млн. руб.).

**16. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Прочие долгосрочные обязательства	1 029	675
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 029</b>	<b>675</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	4 379	4 152
Резерв на восстановление окружающей среды	4 502	4 409
Государственные субсидии	11	12
Прочие долгосрочные обязательства	2 472	679
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>11 364</b>	<b>9 252</b>
<b>Итого</b>	<b>12 393</b>	<b>9 927</b>

**17. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Продажа электроэнергии и мощности	199 400	223 515	442 048	480 534
Продажа тепловой энергии	7 643	8 444	25 109	26 190
Прочая выручка	2 708	7 118	9 500	13 799
	<b>209 751</b>	<b>239 077</b>	<b>476 657</b>	<b>520 523</b>

(в миллионах российских рублей)

**18. Прочие операционные доходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Штрафы и пени к получению	2 031	2 207	3 265	3 342
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	47	1 047	1 621	2 079
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	–	5	–	68
Прочее	373	1 264	1 074	2 514
	<b>2 451</b>	<b>4 523</b>	<b>5 960</b>	<b>8 003</b>

**19. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	88 301	95 466	198 995	210 030
Плата за услуги по передаче электроэнергии	55 761	59 498	119 206	120 685
Расходы на топливо	20 970	28 236	50 384	62 795
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	14 009	13 954	27 672	26 839
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 008	7 295	13 902	14 456
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 834	2 172	3 022	3 359
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	2 375	1 081	2 923	2 960
Агентские вознаграждения	1 238	1 361	2 642	2 733
Прочие материалы производственного назначения	739	993	1 494	1 748
Транспортные расходы	711	853	1 484	1 572
Расходы на водоснабжение	596	955	1 131	1 762
Налоги, за исключением налога на прибыль	649	581	1 045	1 258
Расходы по передаче тепловой энергии	180	397	821	1 315
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	303	385	540	735
Начисление/(восстановление) резерва по НДС	114	22	275	(165)
Краткосрочная аренда	37	118	71	192
Расходы от выбытия материальных запасов	1	612	28	624
Расходы на приобретение оборудования для перепродажи	9	–	9	–
Аренда малоценных активов	3	13	8	27
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	1	–	3	–
Обесценение ценных бумаг	2	–	2	–
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	2 238	–	2 238
Восстановление прочих резервов	(108)	(1 070)	(11)	(1 528)
Прочее	7 833	9 055	14 762	17 126
	<b>202 566</b>	<b>224 215</b>	<b>440 408</b>	<b>470 761</b>

(в миллионах российских рублей)

**20. Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход	3 531	3 845	6 886	7 608
Доход по дивидендам	184	422	225	422
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	38	49	76	110
Дисконтирование кредиторской задолженности	—	—	1	—
Положительные курсовые разницы, нетто	(2 793)	—	6 119	—
Прочие финансовые доходы	55	92	118	193
	<b>1 015</b>	<b>4 408</b>	<b>13 425</b>	<b>8 333</b>
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1 508	1 477	2 983	2 822
Процентные расходы	82	132	159	295
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	13	550	26	1 072
Дисконтирование дебиторской задолженности	1	8	20	17
Отрицательные курсовые разницы, нетто	—	673	—	2 595
Прочие финансовые расходы	7	73	124	139
	<b>1 611</b>	<b>2 913</b>	<b>3 312</b>	<b>6 940</b>

**21. Расход по налогу на прибыль**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	1 787	4 008	10 407	11 246
Расход по отложенному налогу	393	1 103	1 612	1 455
Уточненные налоговые декларации	(17)	(520)	(75)	(563)
Резерв по налогу на прибыль	—	(62)	—	—
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>2 163</b>	<b>4 529</b>	<b>11 944</b>	<b>12 138</b>

**22. Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств (за исключением кредитов и займов) незначительно отличается от их балансовой стоимости. Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 14.

*(в миллионах российских рублей)*

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые с помощью допущений, основанных на суммах текущих сделок на наблюдаемом рынке, представляют собой активы и обязательства, ценообразование в отношении которых осуществляется при использовании профессиональных услуг. При отсутствии информации о ценах на активном рынке они представляют собой финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на основании брокерских котировок, инвестиции в инвестиционные фонды, оцениваемые по справедливой стоимости на основе информации от руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. Отсутствие исходных данных наблюдаемого рынка означает, что расчет справедливой стоимости, полностью или частично использующий методы (модели) оценки, базируется на допущениях, которые не только не основаны на информации о ценах на аналогичные инструменты на наблюдаемом рынке, но и отличаются от имеющихся рыночных данных. В рамках данной категории основные виды активов представлены долевыми и долговыми инструментами, не обращающимися на фондовых биржах. Методы оценки используются при отсутствии исходных данных на наблюдаемом рынке, а также применяются в случае если на дату оценки возможно имеет место незначительная рыночная активность в отношении финансового инструмента. Тем не менее, задачи оценки справедливой стоимости остаются неизменными, т.е. такая оценка выполняется для определения исходящей цены с точки зрения Группы. Таким образом, отсутствие исходных данных, наблюдаемых на рынке, отражает собственные допущения Группы о допущениях участников рынка, используемых для ценообразования в отношении финансового инструмента (в том числе, допущения по рискам). В основе исходных данных лежит доступная информация, которая также может включать собственные данные Группы.

### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархическую структуру методов оценки для раскрытия информации о справедливой стоимости финансовых инструментов:

- ▶ Уровень 1: котироваемые (некорректируемые) рыночные цены на активных рынках на идентичные активы и обязательства.
- ▶ Уровень 2: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются прямо или косвенно наблюдаемыми.
- ▶ Уровень 3: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются ненаблюдаемыми.

(в миллионах российских рублей)

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

30 июня 2020 г.	Прим.	Итого	Иерархия справедливой стоимости		
		справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	17	17	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 912	4 912	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 563	–	–	1 563
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 337	3 337	–	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	95	–	–	95
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>9 924</b>	<b>8 266</b>	<b>–</b>	<b>1 658</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	190	190	–	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	1 721	–	1 721	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2 674</b>	<b>190</b>	<b>2 484</b>	<b>–</b>



(в миллионах российских рублей)

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

31 декабря 2019 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	12	242	242	—	—
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 008	4 008	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 565	—	—	1 565
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 456	3 456	—	—
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	64	—	—	64
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>9 335</b>	<b>7 706</b>	<b>—</b>	<b>1 629</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Процентный своп	15	1	—	1	—
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	—	763	—
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	2 130	—	2 130	—
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2 894</b>	<b>—</b>	<b>2 894</b>	<b>—</b>

## 23. Договорные обязательства

### Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством Грузии в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи». По состоянию на 30 июня 2020 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

(в миллионах российских рублей)

**23. Договорные обязательства (продолжение)****Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2020 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

<b>Дочерняя компания</b>	<b>млн. руб.</b>
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	15 169
ООО «Башкирская генерирующая компания»	1 781
Прочие	1 862
<b>Итого</b>	<b>18 812</b>

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 30 июня 2020 г. в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блоков Костромской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС и Ириклинской ГРЭС, модернизации схемы электроснабжения Черепетской ГРЭС, поставке оборудования для станции Пермская ГРЭС и Ивановские ПГУ, разработке информационной системы управления модернизацией и обслуживания энергетического оборудования.

Договорные обязательства Группы Башкирская генерирующая компания в основном включают в себя контрактные обязательства по модернизации парового оборудования Кармановской ГРЭС, строительство новой котельной и реконструкции тепловых сетей.

Доля Группы в обязательствах по капитальным затратам совместных предприятий составляет 2 604 млн. руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2019 г.: 160 млн. руб.).

**Гарантии**

На 30 июня 2020 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 года и мае 2016 годов Группа заключила новые договора банковских гарантий с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Empresa Importadora de Objetivos Electroenergeticos по увеличению мощности ТЭС «Восточная Гавана» и ТЭС «Максимо Гомес» (Куба). По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма банковских гарантий составила 6,3 млн. евро, или 494 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. (7,2 млн. евро, или 499 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Гарантии истекают в январе 2024 года.
- ▶ В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией «Ростехнологии» учредила ассоциированную компанию RUS Gas Turbines Holding B.V. с долей Группы 25%. Доля Группы в компании с апреля 2019 года составляет 50%. Целью учреждения компании было участие в производстве и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации. У Группы существуют некоторые финансовые обязательства по финансированию данной компании.  
В августе 2017 года Группа заключила договор о выпуске резервного аккредитива с BNP Paribas Group в пользу компании-бенефициара GE ENERGY HOLDINGS VOSTOK B.V. на максимальную сумму 30 млн. евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию компании.  
По состоянию на 30 июня 2020 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 21 млн. евро, или 1 635 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. (на 31 декабря 2019 г.: 21 млн. евро или 1 441 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2020 года.
- ▶ В марте 2018 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «ЮниКредит Банк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Советом по развитию энергетики Бангладеш по проведению капитального ремонта электростанции «Горозал». По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма банковских гарантий составила 1,5 млн. долл. США, или 105 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. (на 31 декабря 2019 г.: 1,5 млн. долл. США, или 93 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Данные гарантии истекают в декабре 2020 года.
- ▶ В августе 2019 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Райффайзенбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и АО «Вимм-Билль-Данн» по строительно-монтажным работам. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма банковской гарантии составила 61 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 94 млн. руб.). Гарантия истекает в декабре 2020 года.
- ▶ В октябре 2019 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Райффайзенбанк» с целью финансовой поддержки соглашения между Группой и ООО «Электрические Станции» об участии в тендере. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма банковской гарантии составила 2,3 млн. долл. или 158 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. (на 31 декабря 2019 г.: 2,3 млн. долл. США, или 140 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Срок действия гарантии истекает в августе 2020 года.

(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Гарантии (продолжение)

- ▶ В декабре 2019 года и марте 2020 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ПАО «Юнипро» по капитальному ремонту турбоагрегатов на Березовской ГРЭС. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма банковских гарантий составила 94 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 58 млн. руб.). Гарантии истекают в мае 2021 года.

Группа не имеет дополнительных обязательств по вышеуказанным гарантиям.

## 24. Условные обязательства

### (а) Бизнес среда

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России, Грузии, Молдавии (включая Приднестровскую Республику) и Литве.

Значительное снижение цен на энергоносители, а также девальвация российского рубля и введение против РФ некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер, произошедших за последние несколько лет, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2020 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

### Пандемия коронавируса

В первом полугодии 2020 года на мировую экономику негативно повлияла пандемия коронавируса (COVID-19). Ужесточение изоляционных мероприятий, направленных на борьбу с распространением COVID-19 в различных странах, вызвало существенное снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания, развлечений и многих других направлений. Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики в целом не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Дополнительный риск заключается в возможном затяжном характере пандемии, при котором распространение вируса продолжится во второй половине 2020 года, до того, как будут найдены эффективные меры противодействия.

Российская экономика подвержена влиянию ухудшающейся ситуации с распространением пандемии. Российское правительство предприняло ряд беспрецедентных мер по поддержке экономики, по предоставлению ликвидности и поддержанию деятельности российских компаний и населения, в том числе постановлением Правительства РФ от 2 апреля 2020 г. № 424. Согласно постановлению до 1 января 2021 г. вводится мораторий на уплату неустоек по просроченной задолженности по договорам снабжения с ресурсоснабжающими организациями. На этом фоне продолжает сохраняться неопределенность в отношении будущих условий деятельности для Группы и ее контрагентов.

Такие макроэкономические факторы как рост безработицы в России, сокращение ликвидности и рентабельности компаний, а также рост случаев банкротств в ряде отраслей могут повлиять на способность некоторых потребителей Группы погашать задолженность за потребленную электроэнергию.

Эти события, последствия которых трудно прогнозировать в настоящее время, могут оказать дальнейшее существенное влияние на будущие операции и финансовое положение Группы.

Руководство Группы считает, что представленная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий COVID-19 на 30 июня 2020 г.

(в миллионах российских рублей)

## 24. Уловные обязательства (продолжение)

### (б) Страхование

В Группе действуют единые корпоративные стандарты в отношении объемов страхового покрытия, требований к надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты, разработанные Материнской компанией.

Страхование осуществляется Обществом как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства или договорными условиями), так и на добровольной.

К обязательным видам страхования относятся: обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев. Группа обязана страховать различные объекты основных средств в рамках исполнения условий кредитных договоров.

Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от определенных рисков» и оборудования от поломок, страхование транспортных средств, страхование строительно-монтажных рисков в рамках реализации инвестиционных проектов, страхование гражданской ответственности, в том числе добровольное страхование гражданской ответственности владельца источника повышенной опасности за причинение вреда окружающей среде. Кроме того, Группа осуществляет страхование ответственности директоров и должностных лиц российских компаний Группы, а также некоторых зарубежных дочерних компаний.

Активы Группы застрахованы на полную восстановительную стоимость имущества, которая устанавливается на основании отчетов по оценке имущественных комплексов для целей страхования, а также с учетом инженерной оценки рисков. Обязательным условием страхования имущества зарубежных дочерних компаний является наличие надежной перестраховочной защиты, которая осуществляется путем передачи части риска зарубежным перестраховщикам с высокими рейтингами надежности.

С целью оптимизации страховой защиты менеджментом производится регулярная оценка эффективности действующих условий страхования Группы и оценка целесообразности внедрения новых видов страхования.

### (в) Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Группа получила судебные иски от покупателей и подрядчиков со средней (но не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Судебные разбирательства	3 103	2 301

Помимо исков, по которым был начислен резерв (Примечание 15) и описанных выше, руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

### (г) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации и других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени.

Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

(в миллионах российских рублей)

## 24. Уловные обязательства (продолжение)

### (г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

В состав Группы входит несколько операционных и холдинговых компаний, осуществляющих деятельность в нескольких различных налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции предприятий Группы могут быть оспорены по состоянию на 31 июня 2020 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 76 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 72 млн. руб.).

Материнская компания и дочерние компании, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Ценовая политика может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность предприятия Группы. Однако существует риск расхождения во мнениях с компетентными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию; кроме того, возможно появление судебной практики, которая может негативно отразиться на финансовом положении Группы, причем уровень такого влияния может быть значительным.

### (д) Вопросы охраны окружающей среды

Компании Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиции государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

В результате изменений действующих нормативно-законодательных актов, а также порядка рассмотрения гражданских споров у Группы могут возникнуть потенциальные обязательства. Влияние этих потенциальных изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением резерва на восстановление природных ресурсов.

Резерв на восстановление природных ресурсов включает в себя восстановление земельных участков, занятых золошлакоотвалами, генерирующих компаний Группы, которые используют в производственных целях уголь (Примечание 16).

### (е) Права собственности на землю

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий электропередачи, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО «Теласи»). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО «Теласи» должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности количественная оценка дополнительных расходов АО «Теласи» (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

## 25. Операции со связанными сторонами

### (а) Материнская компания и отношения контроля

Российская Федерация является конечным бенефициаром и осуществляет контроль над ПАО «Интер РАО». Более подробная информация о сделках с компаниями, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена в Примечании 25 (г).

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(б) Операции с ключевым управленческим персоналом**

Членам правления на 30 июня 2020 г. принадлежит 0,20792% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2019 г.: 0,21092%).

Компенсация, выплачиваемая ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров за выполнение ими соответствующих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение периода были осуществлены следующие выплаты ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров, включенные в строку «Заработная плата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда» (Примечание 19):

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Заработная плата и премии	1 272	1 000

**(в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями**

Операции купли-продажи с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируруемыми компаниями.

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	701	308
Ассоциированные предприятия	—	12
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Ассоциированные предприятия	—	3
	<b>701</b>	<b>323</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	199	44
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	1 447	1 085
<b>Прочие расходы</b>		
Совместные предприятия	—	1
	<b>1 646</b>	<b>1 130</b>
<b>Капитальные вложения</b>		
Совместные предприятия	—	1
	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	71	245
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	326	246

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией**

Операции купли-продажи с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией, осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

Информация о сделках с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	134 109	142 225
Прочая выручка	2 005	6 961
Прочие операционные доходы	456	2 179
	<b>136 570</b>	<b>151 365</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	70 696	69 967
Плата за услуги по передаче электроэнергии	110 012	114 008
Расходы на топливо (газ)	37 635	49 427
Расходы на топливо (уголь)	297	338
Прочие закупки	18	77
Прочие расходы	5 718	6 446
	<b>224 376</b>	<b>240 263</b>
<b>Капитальные вложения</b>	<b>–</b>	<b>5 395</b>
<b>Финансовые доходы/(расходы)</b>		
Процентные доходы	1 612	3 197
Прочие финансовые доходы	–	8
Доход по дивидендам	208	121
Процентные расходы	(78)	(82)
Процентные расходы по аренде	(2 742)	(2 560)
	<b>(1 000)</b>	<b>684</b>
<b>Финансовые операции</b>		
Кредиты и займы полученные	686	1 833
Кредиты и займы погашенные	(129)	(1 840)
Погашение обязательств по аренде	(3 675)	(3 190)
	<b>(3 118)</b>	<b>(3 197)</b>
	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Ценные бумаги</b>	<b>6 794</b>	<b>6 067</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	87	90
За вычетом резерва под обесценение	(25)	(28)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>62</b>	<b>62</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	20 993	26 352
За вычетом резерва под обесценение	(6 438)	(7 455)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>14 555</b>	<b>18 897</b>
Авансы выданные	1 524	66
Авансы, выданные на капитальное строительство	31	31
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	1 385	5 078
Прочая дебиторская задолженность	726	816
	<b>18 221</b>	<b>24 888</b>
<b>Прочие текущие активы</b>	<b>556</b>	<b>545</b>

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)**

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	21 725	22 851
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	34	36
Долгосрочная кредиторская задолженность	478	511
Прочая кредиторская задолженность	362	491
Авансы полученные	5 209	13 187
	<b>27 808</b>	<b>37 076</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>28</b>	<b>18</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	586	309
Долгосрочные кредиты и займы	502	194
Проценты по кредитам и займам	1	2
	<b>1 089</b>	<b>505</b>
<b>Задолженность по обязательствам по аренде</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	7 327	7 296
Долгосрочные обязательства по аренде	45 542	44 832
	<b>52 869</b>	<b>52 128</b>
Денежные средства и их эквиваленты	9 675	23 985
Прочие оборотные активы (банковские депозиты, вкл. задолженность по процентам)	57 945	50 517

В июле 2011 года дочерняя компания ПАО «Интер РАО» заключила договор с компанией, контролируемой Российской Федерацией, на продажу электроэнергии на период до 30 июня 2026 г. на условиях «take-or-pay». Операции купли-продажи с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией, осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

**(д) Операции с прочими связанными сторонами**

Операции купли-продажи с прочими связанными сторонами осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок. Ниже представлена информация об операциях с прочими связанными сторонами (кроме предприятий, контролируемых Российской Федерацией, ассоциированных и совместно контролируемых предприятий) по каждому из отчетных периодов:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	17	14
<b>Операционные расходы</b>		
Прочие расходы/(доходы)	2	2
<b>Финансовые доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	1 335	1 561
Процентные расходы	—	(46)



(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (д) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	136
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3	2
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Денежные средства на банковских счетах	11 601	12 183
Краткосрочные банковские депозиты	37 460	36 011
	<b>49 061</b>	<b>48 194</b>

## 26. События после отчетной даты

Значимых событий после отчетной даты зафиксировано не было.

ООО «Эрнст энд Янг»  
Прошито и пронумеровано 41 листа(ов)