

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
**ПАО «Интер РАО»**  
**и его дочерних организаций**  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

*Август 2023 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	8
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
Примечания к промежуточной финансовой информации	
1.    Группа и ее деятельность	11
2.    Основа подготовки финансовой отчетности	12
3.    Основные положения учетной политики	12
4.    Информация по сегментам	13
5.    Приобретение и выбытие компаний	22
6.    Основные средства	23
7.    Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	24
8.    Ценные бумаги	24
9.    Прочие внеоборотные активы	25
10.   Дебиторская задолженность и авансы выданные	26
11.   Денежные средства и их эквиваленты	26
12.   Прочие оборотные активы	27
13.   Капитал	27
14.   Кредиты и займы	28
15.   Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28
16.   Прочие долгосрочные обязательства	29
17.   Выручка	29
18.   Прочие операционные доходы	29
19.   Операционные расходы	30
20.   Финансовые доходы и расходы	30
21.   Расход по налогу на прибыль	31
22.   Справедливая стоимость финансовых инструментов	31
23.   Договорные обязательства	33
24.   Условные обязательства	35
25.   Операции со связанными сторонами	39
26.   События после отчетной даты	40

## **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 2023 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 провели 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.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### **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».

**Р.Г. Савельев**

**Партнер**

**Общество с ограниченной ответственностью**

**«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»**

**29 августа 2023 г.**

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

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.

Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

### **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.

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	355 634	342 539
Нематериальные активы		62 176	62 075
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	23 849	23 331
Отложенные налоговые активы		12 851	13 288
Ценные бумаги	8	8 307	7 733
Прочие внеоборотные активы	9	13 381	13 324
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>476 198</b>	<b>462 290</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		48 500	36 394
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	154 988	157 556
Предоплата по налогу на прибыль		3 606	588
Денежные средства и их эквиваленты	11	272 915	257 569
Прочие оборотные активы	12	191 976	207 574
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>671 985</b>	<b>659 681</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1 148 183</b>	<b>1 121 971</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 707)	(86 719)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		—	(144)
Резерв по пересчету актуарных обязательств		1 156	955
Резерв на изменение справедливой стоимости		(4 731)	(5 191)
Резерв по пересчету иностранных валют		11 251	5 932
Нераспределенная прибыль		562 853	518 299
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>846 474</b>	<b>795 784</b>
Неконтрольные доли участия		14 055	8 900
<b>Итого капитал</b>		<b>860 529</b>	<b>804 684</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	720	1 088
Долгосрочные обязательства по аренде	6	72 139	75 894
Отложенные налоговые обязательства		3 814	3 987
Прочие долгосрочные обязательства	16	14 505	17 189
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>91 178</b>	<b>98 158</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		11 802	12 268
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	14 934	14 364
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	149 157	165 170
Задолженность по прочим налогам		19 070	23 036
Задолженность по налогу на прибыль		1 513	4 291
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>196 476</b>	<b>219 129</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>287 654</b>	<b>317 287</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>1 148 183</b>	<b>1 121 971</b>

Генеральный Директор

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

29 августа 2023 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	
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Выручка, в том числе	17	301 209	268 725	657 409	629 158
от продолжающейся деятельности		301 209	265 959	657 409	608 471
от прекращенной деятельности		–	2 766	–	20 687
Прочие операционные доходы, в том числе	18	1 943	1 424	3 890	6 474
от продолжающейся деятельности		1 943	1 414	3 890	6 463
от прекращенной деятельности		–	10	–	11
Операционные расходы, в том числе	19	(278 687)	(247 848)	(595 643)	(554 667)
от продолжающейся деятельности		(278 687)	(246 453)	(595 643)	(544 079)
от прекращенной деятельности		–	(1 395)	–	(10 588)
<b>Операционная прибыль, в том числе</b>		<b>24 465</b>	<b>22 301</b>	<b>65 656</b>	<b>80 965</b>
от продолжающейся деятельности		<b>24 465</b>	<b>20 920</b>	<b>65 656</b>	<b>70 855</b>
от прекращенной деятельности		–	<b>1 381</b>	–	<b>10 110</b>
Финансовые доходы, в том числе	20	9 714	8 377	19 152	29 021
от продолжающейся деятельности		9 714	8 377	19 152	29 021
от прекращенной деятельности		–	–	–	–
Финансовые расходы, в том числе	20	(2 621)	(6 205)	(5 474)	(16 506)
от продолжающейся деятельности		(2 621)	(3 055)	(5 474)	(6 618)
от прекращенной деятельности		–	(3 150)	–	(9 888)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто (продолжающаяся деятельность)	7	1 537	1 333	3 433	2 842
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>33 095</b>	<b>27 575</b>	<b>82 767</b>	<b>96 100</b>
<b>(Убыток)/Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>		<b>–</b>	<b>(1 769)</b>	<b>–</b>	<b>222</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>33 095</b>	<b>25 806</b>	<b>82 767</b>	<b>96 322</b>
Расход по налогу на прибыль, в том числе	21	(6 060)	(5 834)	(14 955)	(19 297)
от продолжающейся деятельности		(6 060)	(5 656)	(14 955)	(19 014)
от прекращенной деятельности		–	(178)	–	(283)
<b>Прибыль за период от продолжающейся деятельности</b>		<b>27 035</b>	<b>21 919</b>	<b>67 812</b>	<b>77 086</b>
<b>Убыток за период от прекращенной деятельности</b>		<b>–</b>	<b>(1 947)</b>	<b>–</b>	<b>(61)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>27 035</b>	<b>19 972</b>	<b>67 812</b>	<b>77 025</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия					
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8, 12	196	729	495	625
(Расход)/Доход по инструментам хеджирования нетто, за вычетом налога		–	(111)	144	2 538
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		3 230	(10 618)	6 083	(5 925)
<b>Прочий совокупный (расход)/доход, впоследствии не реклассифицируемый в состав прибыли или убытка</b>					
(Расход)/Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8, 12	(544)	65	(35)	(211)
Актуарный доход/(расход), за вычетом налога		210	(376)	213	(369)
<b>Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога</b>		<b>3 092</b>	<b>(10 311)</b>	<b>6 900</b>	<b>(3 342)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>30 127</b>	<b>9 661</b>	<b>74 712</b>	<b>73 683</b>

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 совокупном доходе (продолжение)**

(в миллионах российских рублей)

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Прибыль, приходящаяся на:				
Акционеров Компании	26 347	19 260	66 682	75 854
Неконтрольные доли участия	688	712	1 130	1 171
	<b>27 035</b>	<b>19 972</b>	<b>67 812</b>	<b>77 025</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход), приходящийся на:</b>				
Акционеров Компании	29 068	10 500	72 815	73 587
Неконтрольные доли участия	1 059	(839)	1 897	96
	<b>30 127</b>	<b>9 661</b>	<b>74 712</b>	<b>73 683</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	<b>0,3583</b>	<b>0,2610</b>	<b>0,9068</b>	<b>1,0310</b>
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании	<b>0,3583</b>	<b>0,2610</b>	<b>0,9068</b>	<b>1,0310</b>
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли от продолжающейся деятельности, приходящейся на акционеров Компании	<b>0,3583</b>	<b>0,2920</b>	<b>0,9068</b>	<b>1,0410</b>
Разводненная прибыль от продолжающейся деятельности на обыкновенную акцию в отношении прибыли от продолжающейся деятельности, приходящейся на акционеров Компании	<b>0,3583</b>	<b>0,2920</b>	<b>0,9068</b>	<b>1,0410</b>
Базовый убыток на обыкновенную акцию в отношении прибыли от прекращенной деятельности, приходящейся на акционеров Компании	<b>-</b>	<b>(0,0310)</b>	<b>-</b>	<b>(0,0100)</b>
Разводненный убыток от прекращенной деятельности на обыкновенную акцию в отношении прибыли от прекращенной деятельности, приходящейся на акционеров Компании	<b>-</b>	<b>(0,0310)</b>	<b>-</b>	<b>(0,0100)</b>

Генеральный Директор

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

29 августа 2023 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	
		2023 г.	2022 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>82 767</b>	<b>96 100</b>
<b>Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>		<b>-</b>	<b>222</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	14 564	13 201
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	3 800	4 296
Дисконтирование дебиторской задолженности, нетто	20	52	101
Амортизация дисконта обязательств, нетто	20	274	783
(Восстановление)/Начисление прочих резервов	19	(901)	440
Обесценение основных средств и нематериальных активов	19	2 146	-
Обесценение гудвила	19	-	620
Обесценение инвестиции в совместное предприятие	19	-	1 707
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(3 433)	(2 842)
Доходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	-	(244)
(Положительные)/Отрицательные курсовые разницы, нетто	20	(1 008)	2 528
Процентные доходы	20	(17 237)	(21 219)
Прочие финансовые доходы	20	(210)	(119)
Процентные расходы	20	4 895	5 519
Прочие финансовые расходы	20	22	308
Доходы по дивидендам	20	(466)	(416)
Прочие неденежные операции/статьи		(831)	1 760
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>84 434</b>	<b>102 745</b>
Увеличение запасов		(11 730)	(8 382)
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		4 732	356
(Увеличение)/Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		(336)	1 823
(Увеличение)/Уменьшение прочих оборотных активов		(8 239)	3 181
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(31 010)	(37 325)
Уменьшение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(4 429)	(2 541)
		<b>33 422</b>	<b>59 857</b>
Налог на прибыль уплаченный		(20 872)	(31 069)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>12 550</b>	<b>28 788</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.		2023 г.	2022 г.
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от реализации основных средств		29	130
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(21 752)	(19 369)
Приобретение контрольной доли, за вычетом полученных денежных средств		5 (725)	—
Реорганизация дочерней компании		2 630	—
Вклад в уставный капитал от неконтролирующего акционера		5 1 625	—
Поступления от погашения займов выданных		829	—
Взнос в совместное предприятие		—	(3 900)
Поступления от продажи долевых ценных бумаг		8 —	386
Займы выданные		(1 277)	(2 161)
Размещение банковских депозитов		(87 356)	(98 487)
Возврат банковских депозитов и векселей		110 303	223 436
Проценты полученные по банковским депозитам		13 945	19 710
Покупка долговых ценных бумаг		12 (256)	(90 234)
Продажа долговых ценных бумаг		8, 12 238	3 627
Проценты полученные по долговым ценным бумагам		4 173	—
Дивиденды полученные		27	341
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		68	237
<b>Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>22 501</b>	<b>33 716</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступления по кредитам и займам		8 094	10 694
Погашение кредитов и займов		(9 114)	(11 391)
Погашение обязательств по аренде		(7 307)	(7 085)
Проценты уплаченные		(589)	(1 051)
Дивиденды выплаченные		(12 752)	(10 512)
Продажа собственных акций		17	—
<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>		<b>(21 651)</b>	<b>(19 345)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		1 946	(1 183)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>15 346</b>	<b>41 976</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		11 257 569	186 426
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>11 272 915</b>	<b>228 402</b>

Генеральный Директор

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

29 августа 2023 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)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании											
Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностран- ных валют стоимости	Резерв по изменению справед- ливой стоимости	Резерв по актуальных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные доли участия	Итого капитал	
На 31 декабря 2021 г.	293 340	(86 708)	69 312	5 208	(5 269)	(2 458)	653	421 074	695 152	3 424	698 576
Итого совокупный расход)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.	-	-	-	(4 779)	414	2 467	(369)	75 854 (18 343)	73 587 (18 343)	96 (273)	73 683 (18 616)
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40	40
Приобретение неконтрольной доли в дочерней компании	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
На 30 июня 2022 г.	293 340	(86 708)	69 312	429	(4 855)	9	284	478 585	750 396	3 287	753 683
На 31 декабря 2022 г.	293 340	(86 719)	69 312	5 932	(5 191)	(144)	955	518 299	795 764	8 900	804 684
Итого совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	-	-	-	5 319	460	144	210	66 682 (21 994)	72 815 (21 994)	1 897 (15)	74 712 (22 009)
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	5	17	-	17
Продажа собственных акций	-	12	-	-	-	-	-	(139)	(148)	1 648	1 500
Реорганизация дочерней компании	-	-	-	-	-	-	(9)	-	-	-	-
Вклад в уставный капитал от неконтролирующего акционера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 625	1 625
На 30 июня 2023 г.	293 340	(86 707)	69 312	11 251	(4 731)	-	1 156	562 853	846 474	14 055	860 529

Генеральный Директор

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

**29** августа 2023 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.

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;
- ▶ трейдинг электроэнергии;
- ▶ реализация электроэнергии на розничном рынке;
- ▶ инжиниринг;
- ▶ научные исследования и разработки в области электроэнергетики;
- ▶ производство и сервис энергетического оборудования.

### 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 и других странах присутствия Группы 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.

Рост геополитической напряженности в последние годы оказал негативное влияние на экономику Российской Федерации: Европейский союз, США и ряд других стран ввели новые санкции в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, включая банки, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также ограничения на определенные виды операций; некоторые международные компании заявили о приостановлении деятельности в России или о прекращении поставок продукции в Россию, что привело к росту волатильности на фондовых и валютных рынках. Между тем произошла переориентация экономики на работу со странами, расположенными преимущественно в азиатском регионе. Это явилось одним из драйверов роста потребления электроэнергии в Российской Федерации. Руководство Группы анализирует изменения в условиях ведения деятельности и отражает в данной промежуточной финансовой отчетности свои наилучшие оценки от их воздействия на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

При подготовке промежуточной финансовой отчетности Группа принимает во внимание все вышеперечисленные факторы и считает, что их влияние отражено в соответствии с наилучшими оценками.

## 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 2022 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.

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 2023 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2022 год.

Российская Федерация через государственные агентства и прочие организации напрямую и косвенно контролирует и оказывает существенное влияние на значительное число предприятий (совместно именуемых «предприятия, связанные с государством»). Группа совершает с данными предприятиями операции купли-продажи электроэнергии (мощности), размещение вкладов и расчетно-кассовое обслуживание, валютно-обменные операции, предоставление и получение гарантий, а также операции с ценными бумагами. Операции купли-продажи электроэнергии (мощности) с предприятиями, связанными с государством, составляют значительную часть операций Группы. По вышеуказанным операциям Группа использует освобождение от требований к раскрытию согласно п. 25 МСФО (IAS) 24.

### МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2023 г. и не оказали влияния на промежуточную финансовую информацию Группы

- ▶ **МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».** МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 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 (IAS) 8 «Определение бухгалтерских оценок».** Поправки вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта. Данные поправки не оказали существенного влияния на Группу.

(в миллионах российских рублей)

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

**МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2023 г. и не оказали влияния на промежуточную финансовую информацию Группы (продолжение)**

- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике».* Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок. Данные поправки не оказали существенного влияния на Группу.
- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции».* Поправки вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Данные поправки не оказали существенного влияния на Группу.

**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 финансовой информации. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности: классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных».* Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на текущую практику и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.
- ▶ *Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде при продаже с обратной арендой».* Поправки к МСФО (IFRS) 16 вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок, которое они могут оказать на раскрытие информации об учетной политике Группы.

Группа досрочно не применяла другие стандарты, интерпретации и поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В настоящее время Группа анализирует влияние данных стандартов на свою промежуточную финансовую информацию и планирует начать применение новых стандартов с требуемой даты вступления 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, энергомашиностроение 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 компаниями Группы, основной деятельностью которых является продажа электрической энергии (мощности). В состав сегмента входят гарантирующие поставщики и независимые (нерегулируемые) энергосбытовые компании, осуществляющие сбыт электрической энергии на территории Российской Федерации, а также компании, осуществляющие функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц.
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, основной деятельностью которых является производство и реализация на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен следующими отчетными подсегментами:
  - ▶ **ТГК-11** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Омске и Томске);
  - ▶ **Генерация Башкирии** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Башкирии).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг»** представлен компаниями Группы, осуществляющими международную торговлю электроэнергией.
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен компаниями Группы, осуществляющими производство, передачу и сбыт электроэнергии за рубежом.
- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, оказывающими услуги в области реализации проектов энергетического строительства, включая управление проектами, проектирование объектов электроэнергетики, поставки основного и вспомогательного оборудования.
- ▶ **Сегмент «Энергомашиностроение в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, осуществляющими сервисное обслуживание газотурбинных установок, производство и обслуживание силовых трансформаторов на территории Российской Федерации.
- ▶ **«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.

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.

Основной страной ведения бизнеса Группы является Российская Федерация, информация по сегментам содержит агрегированную информацию по сегменту Зарубежные активы, без выделения дополнительных подсегментов по странам присутствия Группы.

Поскольку орган, принимающий решения по операционной деятельности, регулярно анализирует показатели финансового рычага дочерних компаний и совместных предприятий (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.

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации		Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
		ТГК-11	Генерация Башкирии								
Итого выручка	209 467	48 451	8 115	16 204	12 163	10 136	13 399	1 273	(17 999)	301 209	
Выручка от внешних покупателей	208 955	37 076	6 207	12 344	11 854	10 136	12 104	1 216	1 317	301 209	
Выручка между сегментами	512	11 375	1 908	3 860	309	-	1 295	57	(19 316)	-	
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(112 014)	(1 988)	(920)	(1 123)	(9 629)	(2 039)	-	-	17 803	(109 910)	
Расходы по передаче электроэнергии	(77 678)	-	-	(2)	(1 169)	(789)	-	-	-	(79 638)	
Расходы на топливо	-	(20 365)	(3 415)	(8 582)	-	(2 716)	-	-	1 499	(33 579)	
Доля в прибыли совместных предприятий	-	1 104	-	-	159	-	-	-	280	1 543	
EBITDA	10 427	16 750	791	2 479	1 321	3 185	1 361	338	(1 987)	34 665	
Амортизация	(1 043)	(3 540)	(436)	(860)	(3)	(366)	(298)	(200)	(540)	(7 286)	
Процентные доходы	1 649	3 968	294	464	40	195	181	144	1 828	8 763	
Процентные расходы	(1)	-	(11)	-	-	(32)	(308)	(370)	414	(308)	
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(80)	(1 904)	(19)	(41)	-	(4)	(45)	(4)	(43)	(2 140)	



(в миллионах российских рублей)

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трединг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
			Генерация							
			ТГК-11	Башкирии						
Итого выручка	455 141	107 669	23 415	41 430	25 306	19 545	22 942	2 920	(40 959)	657 409
Выручка от внешних покупателей	453 824	81 462	19 037	32 562	24 192	19 545	21 132	2 853	2 802	657 409
Выручка между сегментами	1 317	26 207	4 378	8 868	1 114	-	1 810	67	(43 761)	-
Операционные расходы, включая:										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(254 569)	(4 547)	(2 207)	(2 623)	(20 827)	(5 191)	-	-	41 639	(248 325)
Расходы по передаче электроэнергии	(157 646)	-	-	(4)	(2 524)	(1 676)	-	-	-	(161 850)
Расходы на топливо	-	(46 695)	(9 205)	(20 755)	-	(5 015)	-	-	3 062	(78 608)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	2 854	-	-	148	-	-	-	448	3 450
EBITDA	25 153	41 076	5 677	9 934	1 703	5 151	2 175	347	(2 850)	88 366
Амортизация	(2 051)	(7 090)	(889)	(1 720)	(7)	(682)	(576)	(483)	(1 066)	(14 564)
Процентные доходы	3 126	7 670	555	884	92	347	470	282	3 811	17 237
Процентные расходы	(4)	-	(38)	(1)	-	(70)	(557)	(690)	762	(598)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(155)	(3 816)	(40)	(96)	-	(5)	(87)	(7)	(91)	(4 297)

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

За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трединг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машинно- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
			Генерация							
			ТТК-11	Башкирии						
Итого выручка	187 454	43 336	6 983	14 647	17 627	6 623	9 270	61	(17 276)	268 725
Выручка от внешних покупателей	187 082	32 004	5 371	11 048	17 203	6 623	8 336	61	997	268 725
Выручка между сегментами	372	11 332	1 612	3 599	424	-	934	-	(18 273)	-
Операционные расходы, включая:										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(105 020)	(2 213)	(600)	(1 204)	(10 261)	(1 082)	-	-	17 254	(103 126)
Расходы по передаче электроэнергии	(66 764)	-	-	(3)	(1 624)	(526)	-	-	-	(68 917)
Расходы на топливо	-	(15 674)	(2 589)	(7 457)	-	(1 752)	-	-	1 201	(26 271)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	-	1 210	-	-	221	-	-	-	(88)	1 343
EBITDA	7 168	17 449	981	2 277	5 036	2 150	714	(66)	(1 675)	34 034
Амортизация	(267)	(3 843)	(548)	(872)	(10)	(250)	(429)	-	(291)	(6 510)
Процентные доходы	1 831	5 076	289	709	73	18	152	146	4 885	13 179
Процентные расходы	(16)	-	(5)	-	-	(43)	(507)	(163)	241	(493)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(86)	(2 007)	(22)	(45)	(2)	(1)	(45)	(1)	(23)	(2 232)

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Генерация Башкирии	Трединг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машинно- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
			ТГК-11								
Итого выручка	405 831	99 088	21 079	37 315	73 337	15 835	16 796	112	112	(40 235)	629 158
Выручка от внешних покупателей	404 729	72 302	17 112	29 111	72 449	15 835	15 411	112	112	2 097	629 158
Выручка между сегментами	1 102	26 786	3 967	8 204	888	-	1 385	-	-	(42 332)	-
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(236 582)	(4 211)	(1 592)	(2 708)	(38 827)	(4 333)	-	-	-	40 770	(247 483)
Расходы по передаче электроэнергии	(135 572)	-	-	(4)	(5 122)	(1 471)	-	-	-	-	(142 169)
Расходы на топливо	-	(36 877)	(7 937)	(18 631)	-	(4 180)	-	-	-	2 378	(65 247)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	-	2 562	-	-	356	-	-	-	-	(57)	2 861
EBITDA	17 580	43 257	5 484	8 565	28 741	3 492	91	(353)	(4 339)		102 518
Амортизация	(522)	(7 525)	(1 377)	(1 744)	(20)	(563)	(854)	(38)	(38)	(558)	(13 201)
Процентные доходы	3 268	9 024	522	1 277	122	71	355	268	268	6 312	21 219
Процентные расходы	(30)	-	(37)	(2)	(2)	(100)	(1 026)	(320)	(320)	440	(1 077)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(164)	(4 012)	(46)	(80)	(3)	(3)	(89)	(2)	(2)	(43)	(4 442)

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

На 30 июня 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машинно- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого	
		Российской Федерации	ТГК-11	Башкирии							Генерация
Кредиты и займы, включая: Доля в кредитах и займах совместных предприятий	-	-	-	(145)	-	(641)	(10 803)	(704)	(1 313)	(13 606)	
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 084)	(1 084)	
	(3 482)	(77 076)		(708)	(2 037)	(2)	(118)	(1 960)	(79)	(87 298)	
	-	(110)	-	-	-	-	-	-	(115)	(225)	

На 31 декабря 2022 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы	Инжиниринг в Российской Федерации	Энерго- машинно- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
			ТТК-11	Генерация Башкирии						
Кредиты и займы	-	-	(2 122)	-	-	(921)	(9 314)	(700)	(299)	(13 356)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(3 965)	(79 527)	(830)	(2 246)	(1)	(64)	(1 957)	(183)	(1 668)	(90 441)
	-	(117)	-	-	-	-	-	-	(66)	(183)

(в миллионах российских рублей)

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
<b>EBITDA по отчетным сегментам от продолжающейся деятельности</b>	<b>34 665</b>	<b>33 976</b>	<b>88 366</b>	<b>101 350</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам от прекращенной деятельности</b>	<b>-</b>	<b>58</b>	<b>-</b>	<b>1 168</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 286)	(6 510)	(14 564)	(13 201)
Процентные доходы (Прим. 20)	8 763	13 179	17 237	21 219
Процентные расходы (Прим. 20)	(308)	(493)	(598)	(1 077)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(2 140)	(2 232)	(4 297)	(4 442)
Положительные/(Отрицательные) курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	246	(8 085)	1 008	(2 528)
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 20)	532	(197)	328	(657)
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(1 183)	(3 836)	(4 929)	(6 893)
- Восстановление/(Начисление) резерва под обесценение дебиторской задолженности, нетто	99	(872)	(3 800)	(4 296)
- Обесценение нематериальных активов	(1 860)	-	(1 860)	-
- Обесценение основных средств	(286)	-	(286)	-
- Восстановление/(Начисление) резерва по НДС	46	(5)	116	170
- Обесценение инвестиций в совместные предприятия	-	(1 707)	-	(1 707)
- Обесценение гудвила	-	(620)	-	(620)
- Восстановление/(Начисление) прочих резервов	818	(632)	901	(440)
Прочие	(188)	(44)	233	1 402
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(6)	(10)	(17)	(19)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(6 060)	(5 834)	(14 955)	(19 297)
<b>Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>27 035</b>	<b>19 972</b>	<b>67 812</b>	<b>77 025</b>

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

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(13 606)</b>	<b>(13 356)</b>
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	1 084	-
<b>Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(12 522)</b>	<b>(13 356)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(87 298)</b>	<b>(90 441)</b>
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	225	183
<b>Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(87 073)</b>	<b>(90 258)</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. Основная часть предприятий Группы зарегистрирована на территории Российской Федерации и основную долю выручки Группа получает от покупателей, зарегистрированных на территории Российской Федерации, а также внеоборотные активы Группы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) находятся на территории Российской Федерации, информация по географическим сегментам содержит агрегированную информацию по другим странам в составе строки Прочее.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 г.			За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 г.		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	282 428	–	282 428	246 969	–	246 969
Финляндия	–	–	–	6 656	21	6 677
Литва	–	–	–	1 509	–	1 509
Латвия	–	–	–	920	–	920
Прочее	10 136	8 645	18 781	6 696	5 954	12 650
<b>Итого</b>	<b>292 564</b>	<b>8 645</b>	<b>301 209</b>	<b>262 750</b>	<b>5 975</b>	<b>268 725</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>2</sup>	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	619 853	–	619 853	545 549	–	545 549
Финляндия	–	–	–	30 602	169	30 771
Литва	–	–	–	6 832	–	6 832
Латвия	–	–	–	4 975	–	4 975
Прочее	19 545	18 011	37 556	23 964	17 067	41 031
<b>Итого</b>	<b>639 398</b>	<b>18 011</b>	<b>657 409</b>	<b>611 922</b>	<b>17 236</b>	<b>629 158</b>

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов <sup>3</sup>	
	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Российская Федерация	417 978	409 671
Прочее	23 681	18 274
<b>Итого</b>	<b>441 659</b>	<b>427 945</b>

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

<sup>2</sup> Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

<sup>3</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, ценных бумаг и прочих внеоборотных активов.

(в миллионах российских рублей)

**5. Приобретение и выбытие компаний****Приобретение контрольной доли в дочерней компании**

В апреле 2023 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале компании, занимающейся предоставлением услуг по досудебному взысканию задолженности с физических лиц – потребителей ЖКХ услуг, у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 800 млн руб. Преимуществом работы компании в процессе взыскания является автоматизация бизнес-процессов, которая позволяет увеличивать объемы деятельности с сохранением уровня эффективности взыскания и оптимизацией затрат. Целесообразность приобретения компании обусловлена ожидаемым синергетическим эффектом с сбытовым сегментом Группы в части улучшения управления оборотным капиталом (снижение просроченной дебиторской задолженности), а также повышением свободного денежного потока за счет применения методов и решений по взысканию дебиторской задолженности.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	26
Нематериальные активы	2
Долгосрочная дебиторская задолженность	25
Дебиторская задолженность	67
Денежные средства и их эквиваленты	75
Обязательства по аренде	(21)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(20)
Задолженность по налогам	(21)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>133</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	667
<b>Стоимость сделки</b>	<b>800</b>

Гудвил, возникший при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 667 млн руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Сбыт.

Если бы приобретение компании произошло 1 января 2023 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 183 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. – прибыль в размере 70 млн руб.

**Выбытие контрольной доли в AB INTER RAO Lietuva**

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа утратила контроль над компанией AB INTER RAO Lietuva (включая дочерние общества).

Ниже представлена информация о балансовой стоимости выбывших активов и обязательств:

	<b>Балансовая стоимость</b>
Основные средства	768
Дебиторская задолженность	1 373
Денежные средства и их эквиваленты	3 086
Прочие оборотные активы	9
Кредиты и займы	(67)
Отложенные налоговые обязательства	(63)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(3 054)
Задолженность по налогам	(123)
<b>Балансовая стоимость выбывших чистых активов</b>	<b>1 929</b>
<b>Выбывший резерв по пересчету иностранных валют</b>	<b>(641)</b>
За вычетом доли, не обеспечивающей контроль	(1 730)
<b>Прибыль от выбытия компаний Группы</b>	<b>(442)</b>



(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Выбытие контрольной доли в AB INTER RAO Lietuva (продолжение)

Прибыль от выбытия компаний Группы составила 442 млн руб. и была признана в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2022 год, в составе статьи Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто.

Денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	1 642
Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	137
Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности	(284)

### Прочие приобретения и выбытия

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. произошла реорганизация одной из дочерних компаний Группы в форме присоединения к ней третьего лица. В связи с уменьшением доли владения в дочерней компании, неконтрольная доля в размере 1 648 млн руб. была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: ноль).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. Группа внесла дополнительный вклад в уставный капитал одной из своих дочерних компаний. Неконтрольная доля в размере 1 625 млн руб., в связи с дополнительным вкладом, была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: 40 млн руб.).

## 6. Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 31 декабря 2022 г.	178 692	118 327	382 446	27 407	52 574	759 446
Переклассификация	739	29	(3 916)	3 149	(1)	—
Поступления	567	84	2	676	21 243	22 572
Выбытие	(1 424)	(558)	(1 054)	(63)	(106)	(3 205)
Перевод между категориями	381	7 178	4 441	3 334	(15 334)	—
Перевод с других балансовых счетов / (на другие балансовые счета)	42	—	(209)	235	630	698
Приобретение контрольной доли	—	—	—	27	—	27
Реорганизация дочерней компании	—	4	30	1	—	35
Разница от пересчета в валюту представления	2 142	4 905	4 496	385	462	12 390
На 30 июня 2023 г.	181 139	129 969	386 236	35 151	59 468	791 963
Включая активы в форме права пользования	49 982	1 034	49 111	2 884	—	103 011
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
На 31 декабря 2022 г.	(85 151)	(78 064)	(238 229)	(10 299)	(5 164)	(416 907)
Переклассификация	(6)	(16)	1 142	(1 120)	—	—
Амортизация	(3 090)	(1 496)	(6 941)	(1 488)	—	(13 015)
Убытки от обесценения	—	—	—	—	(286)	(286)
Поступления	—	(11)	—	(2)	—	(13)
Выбытие	487	194	937	88	9	1 715
Перевод между категориями	(234)	(929)	(883)	(30)	2 076	—
Перевод (с других балансовых счетов) / на другие балансовые счета	(42)	—	70	(177)	2	(147)
Разница от пересчета в валюту представления	(1 733)	(2 347)	(3 243)	(275)	(78)	(7 676)
На 30 июня 2023 г.	(89 769)	(82 669)	(247 147)	(13 303)	(3 441)	(436 329)
Включая активы в форме права пользования	(15 271)	(826)	(13 551)	(401)	—	(30 049)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 31 декабря 2022 г.	93 541	40 263	144 217	17 108	47 410	342 539
На 30 июня 2023 г.	91 370	47 300	139 089	21 848	56 027	355 634

(в миллионах российских рублей)

**6. Основные средства (продолжение)**

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2023 г. такие авансы составили 18 760 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 14 181 млн руб.).

Подробная информация об остатках и движениях активов в форме права пользования, а также соответствующих обязательств по аренде представлена ниже:

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Балансовая стоимость активов в форме права пользования составила	72 962	76 581
Долгосрочные обязательства по аренде	72 139	75 894
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	14 934	14 364
<b>Итого обязательств</b>	<b>87 073</b>	<b>90 258</b>
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Поступления активов в форме права пользования	860	928
Приобретение контрольной доли	21	–
Переоценка активов в форме права пользования	(509)	(497)
Амортизация активов в форме права пользования	(3 868)	(3 833)

По состоянию на 30 июня 2023 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена активами в форме права пользования генерирующих электростанций в сумме 63 396 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 66 614 млн руб.).

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

	Совместные предприятия	Ассоциированные компании	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.	23 180	151	23 331
Поступления	75	–	75
Нереализованный убыток	(21)	–	(21)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	3 450	(17)	3 433
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	6	–	6
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	(3 004)	–	(3 004)
Разница от пересчета в валюту представления	29	–	29
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2023 г.</b>	<b>23 715</b>	<b>134</b>	<b>23 849</b>

Во втором квартале 2023 года Группа приобрела у третьих лиц долю в размере 35% в уставном капитале трансграничного трейдера электроэнергии за денежное вознаграждение в размере 20 тыс. руб. Инвестиция была отражена в консолидированной финансовой отчетности Группы как совместное предприятие.

**8. Ценные бумаги**

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Долевые инструменты</b>	<b>5 818</b>	<b>5 190</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	5 038	4 419
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	780	771
<b>Долговые инструменты</b>	<b>2 489</b>	<b>2 543</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	2 486	2 540
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	3	3
<b>Итого</b>	<b>8 307</b>	<b>7 733</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. и 30 июня 2022 г. обесценения ценных бумаг по справедливой стоимости, переоцениваемых через прибыль и убыток, не было признано в составе прибылей и убытков промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе.

(в миллионах российских рублей)

**8. Ценные бумаги (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., прибыль от переоценки долевыми ценными бумагами на сумму 495 млн руб. за вычетом налога в размере 124 млн руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: убыток в размере 51 млн руб. за вычетом налога в размере 13 млн руб.).

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации. В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 41 млн руб. за вычетом налога 11 млн руб. было признано в качестве убытка в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: убыток в размере 632 млн руб. за вычетом налога в размере 152 млн руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., Группа продала долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток (FVPL) на сумму 3 244 млн руб. за денежное вознаграждение 3 298 млн руб.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., Группа продала долевыми ценными бумагами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (FVOCI) на сумму 352 млн руб. за денежное вознаграждение в размере 386 млн руб. В результате, в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале, были списаны накопленный резерв на изменение справедливой стоимости в сумме 160 млн руб. за вычетом налога 41 млн руб. и доход от продажи инвестиций в ценные бумаги в сумме 235 млн руб. (Примечание 18).

**9. Прочие внеоборотные активы**

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>	<b>9 792</b>	<b>7 374</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	4 911	3 450
За вычетом резерва под обесценение	(329)	(235)
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 582</b>	<b>3 215</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	5 884	4 830
За вычетом резерва под обесценение	(674)	(677)
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>5 210</b>	<b>4 153</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность по строительным контрактам	-	6
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>	<b>3 589</b>	<b>5 950</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	177	954
За вычетом резерва под обесценение	(38)	(49)
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>139</b>	<b>905</b>
НДС к возмещению	67	62
Прочие налоги к возмещению	237	191
Прочие	3 146	4 792
	<b>13 381</b>	<b>13 324</b>

На 31 декабря 2022 г. прочие долгосрочные активы включали стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы в сумме 3 678 млн руб. По состоянию на 30 июня 2023 г. в связи с изменением планов по использованию исключительных прав, стоимость долгосрочного актива была снижена до 2 014 млн руб. (Примечание 16).

(в миллионах российских рублей)

**10. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

		На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые активы</b>		<b>129 818</b>	<b>136 697</b>
Торговая дебиторская задолженность		117 455	123 956
	За вычетом резерва под обесценение	(32 389)	(29 574)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>85 066</b>	<b>94 382</b>
Прочая дебиторская задолженность		17 836	13 946
	За вычетом резерва под обесценение	(6 546)	(5 837)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>11 290</b>	<b>8 109</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		3 018	2 481
	За вычетом резерва под обесценение	(800)	(787)
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>2 218</b>	<b>1 694</b>
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		25 705	29 151
	За вычетом резерва под обесценение	(83)	(34)
<b>Дебиторская задолженность по строительным контрактам, нетто</b>		<b>25 622</b>	<b>29 117</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		2 061	2 999
Дебиторская задолженность по процентам на остатки на банковских счетах		3	21
Дивиденды к получению		3 893	375
	За вычетом резерва под обесценение	(335)	–
<b>Дивиденды к получению, нетто</b>		<b>3 558</b>	<b>375</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		<b>25 170</b>	<b>20 859</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		19 474	16 756
	За вычетом резерва под обесценение	(1 725)	(1 736)
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>17 749</b>	<b>15 020</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		4 610	3 458
Предоплата по налогам		2 811	2 381
		<b>154 988</b>	<b>157 556</b>

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

**11. Денежные средства и их эквиваленты**

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	234 855	217 275
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	35 490	38 819
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	2 570	1 475
<b>Итого</b>	<b>272 915</b>	<b>257 569</b>

(в миллионах российских рублей)

**12. Прочие оборотные активы**

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Долговые инструменты	96 283	97 255
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	85 353	108 300
Денежные средства с ограничением к использованию	9 496	1 204
Прочее	844	815
<b>Итого</b>	<b>191 976</b>	<b>207 574</b>

В течение отчетного периода Группа приобрела облигации на сумму 256 млн руб. и продала облигации на сумму 238 млн руб. за денежное вознаграждение 238 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: 234 млн руб. и 282 млн руб. за денежное вознаграждение 329 млн руб. соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., доход от переоценки облигаций на сумму 6 млн руб. за вычетом налога в размере 2 млн руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: был признан убыток в размере 7 млн руб. за вычетом налога в размере 2 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2023 г. прочие оборотные активы включают долговые инструменты балансовой стоимостью 96 283 млн руб., в том числе векселя по амортизированной стоимости балансовой стоимостью 95 009 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 96 004 млн руб.), облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, балансовая стоимость которых составляет 1 269 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 1 246 млн руб.) и облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, балансовая стоимость которых составляет 5 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 5 млн руб.).

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

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
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**

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 863 638)</b>	<b>(86 719)</b>	<b>73 536 362</b>	<b>206 621</b>
Продажа собственных акций	—	—	4 245	12	4 245	12
<b>30 июня 2023 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 393)</b>	<b>(86 707)</b>	<b>73 540 607</b>	<b>206 633</b>

**Дивиденды**

19 мая 2023 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2022 год в размере 0,28365531801897 рублей за одну акцию в размере 29 614 млн руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 7 620 млн руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 21 994 млн руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 12 752 млн руб.

30 мая 2022 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2021 год в размере 0,236583800417730 рублей за одну акцию в размере 24 699 млн руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 6 356 млн руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 18 343 млн руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 10 512 млн руб.

(в миллионах российских рублей)

**14. Кредиты и займы**

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

	<i>Валюта</i>	<i>На 30 июня 2023 г.</i>	<i>На 31 декабря 2022 г.</i>
<b>Кредиты и займы</b>			
	Российский рубль	7 374	7 798
	Грузинский лари	537	786
	Японская йена	104	135
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>8 015</b>	<b>8 719</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(7 295)	(7 631)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>720</b>	<b>1 088</b>

По состоянию на 30 июня 2023 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 8 007 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 8 690 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.

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). Привлекая новые кредиты и займы, руководство Материнской компании 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 проходить экспертизу Материнской компании. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичные подходы для целей принятия решений в отношении условий привлечения кредитов и займов.

**15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	<i>На 30 июня 2023 г.</i>	<i>На 31 декабря 2022 г.</i>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	54 742	72 452
Дивиденды к выплате	11 182	1 832
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	13 687	13 957
<b>Итого</b>	<b>79 611</b>	<b>88 241</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	50 362	52 301
Задолженность перед персоналом	12 215	16 110
Резервы, краткосрочные	6 969	8 518
<b>Итого</b>	<b>69 546</b>	<b>76 929</b>
	<b>149 157</b>	<b>165 170</b>

На 30 июня 2023 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 16 405 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 19 234 млн руб.) и авансы по строительным контрактам в сумме 26 182 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 22 590 млн руб.).

(в миллионах российских рублей)

**16. Прочие долгосрочные обязательства**

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Отложенный платеж	388	327
Прочие долгосрочные обязательства	5 455	7 255
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>5 843</b>	<b>7 582</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Резерв на восстановление окружающей среды	4 215	4 978
Пенсионные обязательства	3 834	3 888
Прочие долгосрочные обязательства	613	741
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>8 662</b>	<b>9 607</b>
<b>Итого</b>	<b>14 505</b>	<b>17 189</b>

По состоянию 30 июня 2023 г. и 31 декабря 2022 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы. По состоянию на 30 июня 2023 г. справедливая стоимость опционного соглашения составила 4 008 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 3 673 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2023 г., в связи с изменением планов по использованию исключительных прав, сумма отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли, была снижена до 361 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 2 204 млн руб.) (Примечание 9).

**17. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Продажа электроэнергии и мощности	272 398	247 071	586 641	572 971
Продажа тепловой энергии	11 411	8 474	32 752	29 078
Прочая выручка	17 400	13 180	38 016	27 109
	<b>301 209</b>	<b>268 725</b>	<b>657 409</b>	<b>629 158</b>

Прочая выручка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., включала в себя выручку от строительных контрактов на сумму 19 979 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: 13 517 млн руб.).

**18. Прочие операционные доходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Штрафы и пени к получению	1 006	1 097	1 995	2 362
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	–	(56)	–	987
Прочее	937	383	1 895	3 125
	<b>1 943</b>	<b>1 424</b>	<b>3 890</b>	<b>6 474</b>

Прочие операционные доходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., включали в себя доход от списания кредиторской задолженности в сумме 105 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: 1 791 млн руб.).



(в миллионах российских рублей)

**19. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	109 910	103 126	248 325	247 483
Плата за услуги по передаче электроэнергии	79 638	68 917	161 850	142 169
Расходы на топливо	33 579	26 271	78 608	65 247
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	23 601	19 773	45 881	42 169
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 286	6 510	14 564	13 201
Прочие материалы производственного назначения	5 020	2 958	8 717	4 533
Агентские вознаграждения	2 272	1 638	4 378	3 367
(Восстановление)/Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(99)	872	3 800	4 296
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 766	2 052	2 640	2 797
Обесценение нематериальных активов	1 860	–	1 860	–
Расходы на водоснабжение	779	667	1 571	1 429
Транспортные расходы	787	1 076	1 480	2 212
Налоги, за исключением налога на прибыль	643	613	1 259	1 384
Расходы по передаче тепловой энергии	255	270	1 182	1 058
Обесценение объектов основных средств (Примечание 6)	286	–	286	–
Краткосрочная аренда	179	122	281	265
Аренда малоценных активов	54	53	187	116
(Восстановление)/Начисление резерва по НДС	(46)	5	(116)	(170)
(Восстановление)/Начисление прочих резервов	(818)	632	(901)	440
Обесценение инвестиций в совместные предприятия	–	1 707	–	1 707
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	–	221	–	743
Обесценение гудвила	–	620	–	620
Прочее	11 735	9 745	19 791	19 601
	<b>278 687</b>	<b>247 848</b>	<b>595 643</b>	<b>554 667</b>

**20. Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход	8 763	13 179	17 237	21 219
Доход по дивидендам	466	416	466	416
Положительные/(Отрицательные) курсовые разницы по продолжающейся деятельности, нетто	246	(4 967)	1 008	7 138
Дисконтирование обязательств	65	28	123	54
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	56	57	108	75
Прочие финансовые доходы/(расходы)	118	(336)	210	119
	<b>9 714</b>	<b>8 377</b>	<b>19 152</b>	<b>29 021</b>

(в миллионах российских рублей)

**20. Финансовые доходы и расходы (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	2 140	2 232	4 297	4 442
Процентные расходы	308	493	598	1 077
Дисконтирование дебиторской задолженности	111	74	160	176
Амортизация дисконта обязательств	53	214	397	837
Отрицательные курсовые разницы по прекращенной деятельности, нетто	–	3 118	–	9 666
Прочие финансовые расходы	9	74	22	308
	<b>2 621</b>	<b>6 205</b>	<b>5 474</b>	<b>16 506</b>

**21. Расход по налогу на прибыль**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	5 061	4 780	14 879	18 010
Расход по отложенному налогу	1 046	1 057	148	1 562
Уточненные налоговые декларации, (восстановление)/начисление	(5)	32	15	(21)
Восстановление резерва по налогу на прибыль	(42)	(35)	(87)	(254)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>6 060</b>	<b>5 834</b>	<b>14 955</b>	<b>19 297</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.

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.

(в миллионах российских рублей)

**22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)****Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости**

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

- ▶ Уровень 1: котируемые (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 следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

30 июня 2023 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	5 038	5 038	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	780	–	–	780
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 755	3 755	–	–
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8, 12	95 017	–	–	95 017
Итого финансовые активы		104 590	8 793	–	95 797
Финансовые обязательства					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	16	4 008	–	4 008	–
Отложенный платеж	16	388	–	388	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	8 007	–	8 007	–
Итого финансовые обязательства		12 403	–	12 403	–

31 декабря 2022 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 419	4 419	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	771	–	–	771
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 786	3 786	–	–
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8, 12	96 012	–	–	96 012
Итого финансовые активы		104 988	8 205	–	96 783

(в миллионах российских рублей)

**22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)****Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

31 декабря 2022 г.	Прим.	Итого	Иерархия справедливой стоимости		
		справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые обязательства</b>					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	16	3 673	–	3 673	–
Отложенный платеж	16	327	–	327	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	8 690	–	8 690	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>12 690</b>	<b>–</b>	<b>12 690</b>	<b>–</b>

**23. Договорные обязательства****Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством одной из стран присутствия Группы в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии. По состоянию на 30 июня 2023 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 30 июня 2023 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

<b>Вид капитальных затрат</b>	<b>Млн руб.</b>
Поставка силового оборудования	14 035
Модернизация блоков генерирующих станций	4 079
Модернизация парового оборудования и реконструкция тепловых сетей	4 993
Прочее	1 550
<b>Итого</b>	<b>24 657</b>

**Гарантии**

На 30 июня 2023 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 года и мае 2016 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении гарантий была выпущена банковская гарантия 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 2023 г. сумма банковских гарантий составила 2,1 млн евро, или 204 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2023 г. (2,1 млн евро, или 162 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.). Гарантии истекают в январе 2024 года.
- ▶ В сентябре 2020 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении резервного аккредитива был выпущен резервный аккредитив в пользу компании-бенефициара третьей стороны на максимальную сумму 20,8 млн евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию одной из ее дочерних компаний.  
По состоянию на 30 июня 2023 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 20,8 млн евро, или 1 976 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2023 г. (20,8 млн евро, или 1 572 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2025 года.
- ▶ В декабре 2021 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены банковские гарантии с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ», на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма банковских гарантий составила 57 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 82 млн руб.). Срок действия последних выпущенных гарантий истекает в ноябре 2024 года и декабре 2024 года.

(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Гарантии (продолжение)

- ▶ В феврале 2022 года и октябре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены гарантии в пользу компании, контролируемой Российской Федерацией в целях финансового обеспечения соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на объекте нефтяной электростанции (НЭС) в Красноярском крае. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 23 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 75 млн руб.). Гарантии истекают в августе 2023 года и феврале 2024 года.
- ▶ В августе 2022 года и декабре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены гарантии в пользу компании, контролируемой Российской Федерацией в целях финансового обеспечения соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ по ГТЭС «Иркинская». По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 211 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 211 млн руб.). Гарантии истекают в ноябре 2023 года и августе 2025 года.
- ▶ В июле 2022 года – апреле 2023 года в рамках заключенного договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены гарантии с целью финансовой поддержки соглашений по оказанию услуг по учету электроэнергии между Группой и АО «Объединенная энергетическая компания». По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 137 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 152 млн руб.). Гарантии истекают в июле 2023 года – январе 2024 года.
- ▶ В январе 2022 года Группа выпустила гарантии в пользу третьей стороны в целях финансового обеспечения опционного соглашения и корпоративного договора. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 35 000 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 35 000 млн руб.). Гарантии истекают в декабре 2031 года.
- ▶ В апреле 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковской гарантии была выпущена банковская гарантия с целью финансовой поддержки соглашения о покупке электроэнергии на бирже и на балансирующем рынке между Группой и АО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы». По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантии составила 12 млн лари или 401 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2023 г. (22,5 млн лари, или 589 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.). Гарантия истекает в августе 2023 года.
- ▶ В феврале 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковской гарантии была выпущена банковская гарантия в пользу компании, контролируемой Российской Федерацией в целях обеспечения возврата аванса по проекту строительства объекта электроснабжения в районе Западной Сибири. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантии составила 130 млн руб. Гарантия истекает в августе 2023 года.
- ▶ В феврале 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковской гарантии была выпущена банковская гарантия с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения города Томска, заключенного между Группой и Администрацией города Томска. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 123 млн руб. Гарантия истекает в декабре 2023 года.
- ▶ В декабре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий была выпущена банковская гарантия с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора оказания услуг по аренде объектов освещения на автомобильных дорогах общего пользования Республики Башкортостан, заключенного между Группой и Государственным казенным учреждением Транспортная дирекция Республики Башкортостан. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 162 млн руб. Гарантия истекает в январе 2029 года.
- ▶ В апреле 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены банковские гарантии в пользу внешней компании-бенефициара с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора строительства объектов электроснабжения. По состоянию на 30 июня 2023 г. сумма гарантий составила 574 млн руб. Гарантии истекают в июне 2024 года и апреле 2025 года.
- ▶ Компании, приобретенные в мае 2021 года, также имеют ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, авансовым платежам и по обеспечению заявок на участие в тендерах в общей сумме 29 376 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 30 050 млн руб.) со сроком июль 2023 года – январь 2033 года.
- ▶ Компании, приобретенные в октябре 2022 года, также имеют ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, гарантийного периода, авансовым платежам, заявок на участие в конкурсе в общей сумме 3 333 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 798 млн руб.) со сроком июль 2023 года – июль 2028 года.

Доля Группы в гарантиях совместных предприятий составляет 171 млн руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2022 г.: 171 млн руб.).

Вышеуказанные гарантии не требуют отражения их справедливой стоимости в промежуточной финансовой информации на дату признания. Группа не имеет дополнительных обязательств по вышеуказанным гарантиям.

(в миллионах российских рублей)

## 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 и других странах присутствия Группы.

Девальвация российского рубля и введение некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер против некоторых юридических и физических лиц РФ, произошедших за последние несколько лет, а также в результате обострения геополитической напряженности в 2022-2023 годах продолжили оказывать влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2023 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.

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

Эти события, последствия которых трудно прогнозировать в настоящее время, оказывают негативное влияние на будущие операции и финансовое положение Группы.

Руководство Группы считает, что представленная промежуточная финансовая информация отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий перечисленных выше факторов на 30 июня 2023 г.

### (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 ряда компаний Группы по покрытию финансовых убытков третьих лиц.

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.

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

(в миллионах российских рублей)

**24. Условные обязательства (продолжение)****(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 промежуточной финансовой информации Группа не создавала соответствующего резерва:

	На 30 июня 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
<b>Судебные разбирательства, в том числе:</b>	<b>4 096</b>	<b>1 336</b>
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	24	24

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 финансовой информации 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.

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 30 июня 2023 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 182 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 89 млн руб.).

В 2021 году налоговые органы в России применяли механизмы, направленные против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования. Дальнейшее развитие получила концепция бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности и постоянного представительства.

Российские налоговые органы продолжают обращать пристальное внимание на операции российских компаний с иностранными компаниями группы, детально анализируют сделки на предмет их экономической обоснованности и прозрачной документальной подверженности, используя различные источники информации (документы, полученные от налогоплательщика, допросы свидетелей и контрагентов, общедоступные источники данных, анализ тестирования деловой цели и другие).

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации и функционирования международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.



(в миллионах российских рублей)

## 24. Условные обязательства (продолжение)

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

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2023 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании, если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень сделок, контролируемых для целей трансфертного ценообразования, преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок, а пороговое значение для трансграничных сделок, совершенных с одним и тем же взаимозависимым контрагентом, которые подлежат налоговому контролю цен, начиная с 1 января 2022 г., установлено в размере 120 млн руб. Также контроль в области трансфертного ценообразования осуществляется в отношении некоторых типов сделок между независимыми предприятиями, например, в сделках с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, а также в сделках в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли (в случае, если превышен порог по оборотам в таких сделках в 120 млн руб.). При этом механизм встречной корректировки налоговых обязательств в случае налоговых доначислений по основаниям, связанным с нарушением правил трансфертного ценообразования, а также добровольные симметричные корректировки трансфертных цен и, как результат, налоговых обязательств, могут быть использованы при соблюдении определенных требований законодательства и только в отношении сделок, которые признаются контролируемыми.

Кроме того, в 2022 году появилась возможность признания убыточных сделок соответствующими рыночным условиям:

- ▶ сделки, попавшие под влияние санкций;
- ▶ сделки признаются рыночными как для целей налогового контроля цен, так и для заключения Соглашения о ценообразовании.

Во внутригрупповых сделках, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, примененные трансфертные цены могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами вне рамок ТЦО проверок на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера налоговых доначислений могут применяться методы ТЦО.

С 1 января 2022 г. расширен интервал предельных значений процентных ставок по долговым обязательствам на период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2023 г. Данное изменение, в частности, расширяет список контролируемых долговых обязательств, для которых не требуется проведение отдельного анализа в области трансфертного ценообразования в соответствии с положениями раздела V.1 НК РФ.

Также начиная с 2020 года необходимо углубление и усиление функционального анализа контролируемых сделок с нематериальными активами (НМА), в частности, требуется проведение функционального анализа сделок с НМА с учетом: (1) функций по разработке, совершенствованию, поддержанию в силе, защите, использованию НМА («DEMPЕ»), а также контролю за выполнением этих функций; (2) рисков, связанных с данными функциями.

*(в миллионах российских рублей)*

## 24. Условные обязательства (продолжение)

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

Законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 млрд руб. и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК. С 2020 года непредоставление в срок и/или раскрытие недостоверных сведений в формах трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию может привести к штрафу в размере от 50 до 100 тыс. руб. На период с 2022 по 2023 годы был отменен штраф в 40%, который мог быть наложен на налогоплательщика в случае установления неполной уплаты налогоплательщиком сумм налога в результате совершения контролируемых сделок и при отсутствии документации по ТЦО.

В феврале 2021 года были приняты изменения в НК РФ, согласно которым усовершенствован процесс заключения соглашений о ценообразовании («СОЦ»), закреплена возможность налогоплательщикам, совершившим внешнеторговую сделку и обратившимся за СОЦ с участием зарубежных налоговых органов, закрепить в рамках СОЦ использование метода трансфертного ценообразования, предусмотренного налоговым законодательством иностранного государства; закреплены более четкие сроки на различных этапах СОЦ; введен запрет на назначение проверок цен по сделкам в отношении которых подано заявление о заключении СОЦ и др.

В 1 полугодии 2023 года Группа определила свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок. Также Группа исполнила свои обязательства в отношении подготовки/поддачи соответствующей документации по МГК в установленные законодательством сроки.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию (национальной документации).

### (д) Вопросы охраны окружающей среды

Компании Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации и других странах присутствия Группы. 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 одной из стран присутствия Группы 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. В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что одно из предприятий Группы должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей промежуточной финансовой информации количественная оценка дополнительных расходов (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей промежуточной финансовой информации не создавался.

## 25. Операции со связанными сторонами

### (а) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления и Совета директоров на 30 июня 2023 г. принадлежит 0,168549% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2022 г.: 0,16792%).

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):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.
Заработная плата и премии	1 499	1 456

### (б) 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 совместными предприятиями.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	1 751	2 270
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Совместные предприятия	–	9
<b>Процентные доходы</b>		
Совместные предприятия	73	96
	<b>1 824</b>	<b>2 375</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	208	142
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	2 312	1 784
<b>Прочие расходы</b>		
Совместные предприятия	14	(31)
	<b>2 534</b>	<b>1 895</b>
	<b>30 июня 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	1 749	547
<b>Займы выданные</b>		
Совместные предприятия	2 218	1 688
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	2 411	1 039

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(в) 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 совместных предприятий) по каждому из отчетных периодов:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	34	10
<b>Операционные расходы</b>		
Прочие расходы	10	24
<b>Финансовые доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	1 493	2 116
Процентные расходы	454	938
	<b>30 июня 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	68	19
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5	5
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	10 844	9 425
<b>Денежные средства и их эквиваленты, прочие текущие активы</b>		
Денежные средства на банковских счетах	19 004	23 725
Краткосрочные банковские депозиты	43 343	45 412
Денежные средства ограниченные в обращении	8 739	—
	<b>71 086</b>	<b>69 137</b>

**26. События после отчетной даты****Приобретение контроля над компанией сегмента энергомашиностроение**

В третьем квартале 2023 года Группа подписала с третьими сторонами соглашение о предоставлении опционов на заключение договоров купли-продажи до 100% долей в уставном капитале компании сегмента энергомашиностроение. Соглашение дает Группе право заключить договора купли-продажи долей на условиях и по цене, определенных в соглашении, путем акцепта безотзывной оферты. Группа вправе осуществить акцепт с 1 октября 2023 г. по 5 апреля 2024 г. Цена приобретения долей определяется в момент совершения акцепта безотзывной оферты. Сделка по приобретению доли требует получения одобрения ФАС России.

Также, в рамках данного соглашения Группой были подписаны договоры залога долей/акций и получены безотзывные доверенности на осуществление прав держателя до 100% доли/акций (контрольной доли) в уставном капитале данной компании/ее дочернего общества. В соответствии с договором залога долей, права участника перешли к залогодержателю с момента получения решения об одобрении сделки ФАС России.

Указанное решение ФАС России было получено в июле 2023 года, в результате чего Группа приобрела контроль над данной компанией. На дату утверждения промежуточной финансовой информации первоначальный учет приобретения не завершен. Группа продолжает предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств, полученных в результате приобретения контроля над данной компанией.

(в миллионах российских рублей)

## 26. События после отчетной даты (продолжение)

### Налог на сверхприбыль

4 августа 2023 г. был принят Федеральный закон № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», устанавливающий порядок определения и уплаты разового налога на сверхприбыль. Закон вступает в силу с 1 января 2024 г.

Организации, признаваемые налогоплательщиками на основании статьи 2 Закона, должны в срок до 25 января 2024 г. представить в налоговые органы налоговую декларацию и до 28 января 2024 г. уплатить налог на сверхприбыль. Налоговая база по налогу на сверхприбыль определяется как превышение средней арифметической величины прибыли за 2021-2022 годы над аналогичным показателем за 2018-2019 годы. Законом предусмотрен ряд особенностей при исчислении налоговой базы.

Налоговая ставка по налогу составляет 10%. Закон предусматривает возможность снизить сумму налога в два раза до эффективной ставки 5%, при условии перечисления «обеспечительного платежа» с 1 октября по 30 ноября 2023 г. «Обеспечительный платеж» сформирует налоговый вычет, на который налогоплательщик вправе уменьшить сумму налога. Размер налогового вычета не может превышать половину суммы исчисленного налога. В случае возврата (полностью или частично) до установленного срока уплаты обеспечительного платежа на основании заявления налогоплательщика вычет признается равным нулю.

Руководство Группы находится в процессе оценки влияния данного налога на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ООО «ЦАТР — аудиторские услуги»  
Прошито и пронумеровано 41 листа(ов)