

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации

**ПАО «Интер РАО»  
и его дочерних организаций**

за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2021 г.

*Ноябрь 2021 г.*

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

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к промежуточной финансовой информации	
1. Группа и ее деятельность	10
2. Основа подготовки финансовой отчетности	10
3. Основные положения учетной политики	11
4. Информация по сегментам	12
5. Приобретение и выбытие компаний	21
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	38
26. События после отчетной даты	41

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

Аktionерам 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 сентября 2021 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО «Интер РАО» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

### **Вывод**

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

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

25 ноября 2021 г.

### **Сведения об организации**

Наименование: ПАО «Интер РАО»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022302933630.

Местонахождение: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	360 521	358 218
Нематериальные активы		64 437	17 687
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	14 791	17 206
Отложенные налоговые активы		5 363	5 518
Ценные бумаги	8	8 268	8 331
Прочие внеоборотные активы	9	19 312	7 054
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>472 692</b>	<b>414 014</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		32 660	20 242
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	117 489	98 314
Предоплата по налогу на прибыль		2 181	1 131
Денежные средства и их эквиваленты	11	127 899	181 116
Прочие оборотные активы	12	192 652	150 426
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>472 881</b>	<b>451 229</b>
<b>Итого активы</b>		<b>945 573</b>	<b>865 243</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 708)	(86 708)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		(1 478)	(359)
Резерв по пересчету актуарных обязательств		5	(459)
Резерв на изменение справедливой стоимости		(4 898)	(4 836)
Резерв по пересчету иностранных валют		4 820	5 103
Нераспределенная прибыль		402 105	338 548
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>676 498</b>	<b>613 941</b>
Неконтрольные доли участия		2 341	2 156
<b>Итого капитал</b>		<b>678 839</b>	<b>616 097</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	895	263
Долгосрочные обязательства по аренде	6	81 832	78 839
Отложенные налоговые обязательства		11 161	11 444
Прочие долгосрочные обязательства	16	16 797	18 084
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>110 685</b>	<b>108 630</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		15 282	2 788
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	13 622	12 778
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	112 925	112 315
Задолженность по прочим налогам		11 911	11 121
Задолженность по налогу на прибыль		2 309	1 514
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>156 049</b>	<b>140 516</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>266 734</b>	<b>249 146</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>945 573</b>	<b>865 243</b>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

25 ноября 2021 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Выручка	17	285 082	236 391	851 270	713 048
Прочие операционные доходы	18	1 769	1 265	5 085	7 225
Операционные расходы	19	(256 362)	(221 762)	(762 011)	(662 170)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>30 489</b>	<b>15 894</b>	<b>94 344</b>	<b>58 103</b>
Финансовые доходы	20	4 423	5 214	11 726	18 639
Финансовые расходы	20	(2 780)	(2 447)	(9 337)	(5 759)
Доля в (убытке)/прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	(71)	592	1 311	2 243
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>32 061</b>	<b>19 253</b>	<b>98 044</b>	<b>73 226</b>
Расход по налогу на прибыль	21	(6 581)	(3 926)	(19 279)	(15 870)
<b>Прибыль за период</b>		<b>25 480</b>	<b>15 327</b>	<b>78 765</b>	<b>57 356</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
<i>Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>					
Доход/(расход) от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8, 12	136	8	(114)	(115)
(Расход)/доход по инструментам хеджирования, за вычетом налога		(1 607)	161	(1 620)	(388)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		60	2 378	(327)	4 549
<i>Прочий совокупный (расход)/доход, не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>					
(Расход)/доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	(364)	185	52	908
Актуарный (расход)/доход, за вычетом налога		(12)	(6)	483	40
<b>Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога</b>		<b>(1 787)</b>	<b>2 726</b>	<b>(1 526)</b>	<b>4 994</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>23 693</b>	<b>18 053</b>	<b>77 239</b>	<b>62 350</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>					
Акционеров Компании		24 924	15 111	77 566	56 944
Неконтрольные доли участия		556	216	1 199	412
		<b>25 480</b>	<b>15 327</b>	<b>78 765</b>	<b>57 356</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>					
Акционеров Компании		23 501	17 515	76 566	61 486
Неконтрольные доли участия		192	538	673	864
		<b>23 693</b>	<b>18 053</b>	<b>77 239</b>	<b>62 350</b>
		<b>руб.</b>	<b>руб.</b>	<b>руб.</b>	<b>руб.</b>
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,339	0,205	1,055	0,774
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,339	0,205	1,055	0,774

Генеральный Директор



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошниченко

25 ноября 2021 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 г.	2020 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>98 044</b>	<b>73 226</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	22 233	21 203
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	2 578	3 670
Амортизация дисконта дебиторской задолженности, нетто	20	(71)	(81)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности, нетто	20	876	36
(Восстановление)/списание прочих резервов	19	(1 379)	420
Обесценение ценных бумаг	19	–	2
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(1 311)	(2 243)
Расходы/(доходы) по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	3 572	(1 547)
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	20	601	(7 962)
Процентные доходы	20	(10 838)	(9 995)
Прочие финансовые доходы	20	(229)	(159)
Процентные расходы	20	7 424	5 548
Прочие финансовые расходы	20	304	153
Доход по дивидендам	20	(456)	(420)
Прочие неденежные операции/статьи		(458)	(1 093)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>120 890</b>	<b>80 758</b>
Увеличение запасов		(7 600)	(1 966)
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(11 760)	3 863
Уменьшение/(увеличение) налога на добавленную стоимость к возмещению		194	(262)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(4 146)	1 531
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(9 405)	(19 447)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(2 213)	339
		<b>85 960</b>	<b>64 816</b>
Налог на прибыль уплаченный		(18 815)	(18 660)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>67 145</b>	<b>46 156</b>

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

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 г.	2020 г.
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от реализации основных средств		538	56
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(18 531)	(18 936)
Приобретение контрольной доли участия, за вычетом полученных денежных средств	5	(43 666)	888
Приобретение долевых ценных бумаг		–	(53)
Учреждение ассоциированной компании		(25)	–
Поступления от погашения займов выданных		1	–
Размещение банковских депозитов		(202 012)	(192 360)
Возврат банковских депозитов и векселей		152 358	143 801
Проценты полученные по банковским депозитам		10 448	8 561
Продажа/(покупка) облигаций		59	(49)
Дивиденды полученные		4 216	254
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		62	10
<b>Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>(96 552)</b>	<b>(57 828)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступления по кредитам и займам		6 779	4 532
Погашение кредитов и займов		(5 809)	(4 962)
Погашение обязательств по аренде		(9 633)	(6 882)
Проценты уплаченные		(467)	(191)
Дивиденды уплаченные	13	(14 435)	(15 704)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних компаниях	5	–	(2)
<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>		<b>(23 565)</b>	<b>(23 209)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(245)	8 847
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(53 217)</b>	<b>(26 034)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		181 116	95 924
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	11	<b>127 899</b>	<b>69 890</b>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

25 ноября 2021 г.

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

**Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах российских рублей)

<i>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</i>											
<i>Прим.</i>	<i>Акционер- ный капитал</i>	<i>Собствен- ные выкуплен- ные акции</i>	<i>Эмиссион- ный доход</i>	<i>Резерв по пересчету иностран- ных валют</i>	<i>Резерв на изменение справед- ливой стои- мости</i>	<i>Резерв по хеджиро- ванию</i>	<i>Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств</i>	<i>Нераспре- деленная прибыль</i>	<i>Итого</i>	<i>Неконт- рольные доли участия</i>	<i>Итого капитал</i>
На 31 декабря 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
Итого совокупный доход/(расход) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	-	-	-	4 083	793	(375)	41	56 944	61 486	864	62 350
13 Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	(15 215)	(15 215)	(551)	(15 766)
5 Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	(2)
На 30 сентября 2020 г.	<u>293 340</u>	<u>(86 708)</u>	<u>69 312</u>	<u>6 361</u>	<u>(5 110)</u>	<u>19</u>	<u>(564)</u>	<u>320 459</u>	<u>597 109</u>	<u>2 252</u>	<u>599 361</u>
На 31 декабря 2020 г.	293 340	(86 708)	69 312	5 103	(4 836)	(359)	(459)	338 548	613 941	2 156	616 097
Итого совокупный (расход)/доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.	-	-	-	(283)	(62)	(1 119)	464	77 566	76 566	673	77 239
13 Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	(14 009)	(14 009)	(488)	(14 497)
На 30 сентября 2021 г.	<u>293 340</u>	<u>(86 708)</u>	<u>69 312</u>	<u>4 820</u>	<u>(4 898)</u>	<u>(1 478)</u>	<u>5</u>	<u>402 105</u>	<u>676 498</u>	<u>2 341</u>	<u>678 839</u>

Генеральный Директор



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошниченко

25 ноября 2021 г.

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

(в миллионах российских рублей)

## 1. Группа и ее деятельность

### Общая информация о Группе

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

Российская Федерация осуществляет контроль над ПАО «Интер РАО». Основными государственными акционерами Материнской компании на 30 сентября 2021 г. являются Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%) и ПАО «ФСК ЕЭС» (8,57%).

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

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

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

### Условия ведения деятельности Группы

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

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

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

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности

### (а) Заявление о соответствии

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

Промежуточная финансовая информация не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в связке с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г.

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

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

(в миллионах российских рублей)

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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

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

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

### (в) Сезонный характер деятельности

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

## 3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2020 год.

МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2021 г. и не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую информацию Группы:

- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «Реформа базовой процентной ставки».

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

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

- ▶ МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 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) 1 «Представление финансовой отчетности: классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на текущую практику.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов: ссылки на Концептуальные основы». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно только к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы: обременительные договоры – затраты на исполнение договора». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты и применимы к договорам, по которым организация еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.
- ▶ Поправка к МСФО (IFRS) 9 – «Финансовые инструменты: комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств». Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты.

(в миллионах российских рублей)

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

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

- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 1 – «Представление финансовой отчетности» и к Практическому руководству по МСФО № 2 – «Раскрытие информации об учетной политике». Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты.

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 консолидированную финансовую отчетность 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 и корпоративный центр); соответственно, каждый операционный сегмент представляет определенный вид деятельности или предприятие в определенной стране.

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

- ▶ **Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»** (представлен АО «Мосэнергосбыт», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго», АО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», АО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», АО «Томскэнерго», ООО «Омская энергосбытовая компания», АО «ЕИРЦ ЛО», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Интер РАО – ЕИРЦ», ООО «Энергосбыт Волга», ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия), ООО «Северная сбытовая компания», ООО «ЭСБ – Развитие», ООО «ЕИРЦ РБ» и ООО «ЕИРЦ ТО», ООО «Объединенный расчетный центр», ООО «Алтай-Развитие» (с декабря 2020 года), АО «ЕИРЦ Петроэлектросбыт» (с декабря 2020 года), АО «СКЛ».
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** (представлен Группой Интер РАО – Электрогенерация, включая АО «Нижевартовская ГРЭС», учитываемое по методу долевого участия).
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен:
  - ▶ **ТГК-11** (представлена АО «ТГК-11», АО «Томская генерация», АО «ТомскРТС» и АО «ОмскРТС»);
  - ▶ **Генерация Башкирии** (представлена Группой Башкирская генерирующая компания).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva и ее дочерних организаций, АО «Восточная энергетическая компания», ООО «Интер РАО Грузия» (учитываемое по методу долевого участия).
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен следующими отчетными подсегментами:
  - ▶ **Грузия** (представлен АО «Теласи», АО «Храми ГЭС-I» и АО «Храми ГЭС-II»);
  - ▶ **Молдавия** (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»).

(в миллионах российских рублей)

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

- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** (представлен ООО «Интер РАО Инжиниринг», ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (по методу долевого участия), ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ», ООО «Хестьон де Проектос», Rus Gas Turbines Holdings B.V. (учитываемое по методу долевого участия с апреля 2019 года до сентября 2020 года, дочернее общество с сентября 2020 года) и ООО «Интер РАО Экспорт – Управление проектами», ООО «ИК Энергия» (с мая 2021 года), ООО «Энергетическое Строительство» (с мая 2021 года), ООО «Инженерные Технологии» (с мая 2021 года), ООО «ЭВ-Групп» (с мая 2021 года), ООО «И-Трейд» (с мая 2021 года), ООО «Маштехстрой» (с мая 2021 года), ООО «НПК Химстройэнерго» (с мая 2021 года), ООО «Энергосеть» (с мая 2021 года), ООО «Компания Проектэнергоинжиниринг» (ООО «КПЭИ») (с мая 2021 года), ООО «Сиб МИР» (с мая 2021 года), ООО «СтройЭнергоКом» (с мая 2021 года), ООО «Интерстрой» (с июля 2021 года).
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, включая Trakya Elektrik Uretim Ve Ticaret A.S., 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.

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

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

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы		Инжиниринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация		
<b>Итого выручка</b>	<b>184 175</b>	<b>49 235</b>	<b>4 805</b>	<b>13 093</b>	<b>35 351</b>	<b>4 127</b>	<b>4 019</b>	<b>8 469</b>	<b>(18 192)</b>	<b>285 082</b>
Выручка от внешних покупателей	183 865	36 170	3 467	9 745	35 001	4 127	4 019	7 307	1 381	<b>285 082</b>
Выручка между сегментами	310	13 065	1 338	3 348	350	–	–	1 162	(19 573)	–
<b>Операционные расходы, включая:</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(107 424)	(2 616)	(526)	(1 062)	(21 884)	(776)	–	–	18 337	<b>(115 951)</b>
Расходы по передаче электроэнергии	(62 481)	–	–	(1)	(2 614)	(458)	(35)	–	–	<b>(65 589)</b>
Расходы на топливо	–	(18 875)	(2 037)	(7 587)	–	–	(2 415)	–	677	<b>(30 237)</b>
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	–	(128)	–	–	73	–	–	–	–	<b>(55)</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>7 389</b>	<b>18 805</b>	<b>(584)</b>	<b>619</b>	<b>8 181</b>	<b>2 213</b>	<b>1 150</b>	<b>2 013</b>	<b>(1 293)</b>	<b>38 493</b>
Амортизация	(712)	(4 280)	(469)	(1 075)	(35)	(144)	(105)	(496)	(295)	<b>(7 611)</b>
Процентные доходы	639	1 879	121	267	6	26	–	130	1 237	<b>4 305</b>
Процентные расходы	(19)	–	(29)	–	(3)	(59)	–	(467)	200	<b>(377)</b>
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(91)	(2 098)	(26)	(67)	(1)	(2)	–	(65)	(16)	<b>(2 366)</b>

(в миллионах российских рублей)

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы		Инжиниринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация		
<b>Итого выручка</b>	<b>567 772</b>	<b>150 366</b>	<b>25 035</b>	<b>46 469</b>	<b>86 941</b>	<b>11 084</b>	<b>10 423</b>	<b>11 847</b>	<b>(58 667)</b>	<b>851 270</b>
Выручка от внешних покупателей	566 428	110 412	20 059	35 810	85 910	11 084	10 423	9 329	1 815	<b>851 270</b>
Выручка между сегментами	1 344	39 954	4 976	10 659	1 031	–	–	2 518	(60 482)	–
<b>Операционные расходы, включая:</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(335 904)	(6 066)	(2 014)	(3 424)	(55 556)	(4 366)	–	–	57 729	<b>(349 601)</b>
Расходы по передаче электроэнергии	(193 075)	–	–	(3)	(7 093)	(1 307)	(91)	–	–	<b>(201 569)</b>
Расходы на топливо	–	(54 625)	(9 726)	(23 869)	–	–	(6 122)	–	2 159	<b>(92 183)</b>
Доля в прибыли совместных предприятий	–	1 257	–	–	92	–	–	–	–	<b>1 349</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>19 302</b>	<b>63 326</b>	<b>5 290</b>	<b>8 803</b>	<b>19 494</b>	<b>3 554</b>	<b>2 952</b>	<b>1 201</b>	<b>(4 509)</b>	<b>119 413</b>
Амортизация	(2 069)	(13 063)	(1 435)	(3 179)	(113)	(403)	(317)	(718)	(936)	<b>(22 233)</b>
Процентные доходы	1 554	5 225	279	626	12	40	–	212	2 890	<b>10 838</b>
Процентные расходы	(59)	–	(64)	(4)	(20)	(165)	–	(783)	582	<b>(513)</b>
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(263)	(6 260)	(70)	(202)	(3)	(4)	–	(73)	(36)	<b>(6 911)</b>

(в миллионах российских рублей)

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

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы	Инжиниринг				
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
<b>Итого выручка</b>	<b>166 075</b>	<b>43 895</b>	<b>4 194</b>	<b>11 965</b>	<b>14 713</b>	<b>2 545</b>	<b>3 754</b>	<b>6 991</b>	<b>(17 741)</b>	<b>236 391</b>
Выручка от внешних покупателей	165 818	31 848	3 088	9 085	14 435	2 545	3 754	5 688	130	236 391
Выручка между сегментами	257	12 047	1 106	2 880	278	–	–	1 303	(17 871)	–
<b>Операционные расходы, включая:</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(95 553)	(1 607)	(393)	(1 075)	(11 183)	(1 238)	–	–	16 497	(94 552)
Расходы по передаче электроэнергии	(58 790)	–	–	(1)	(1 397)	(334)	(26)	–	–	(60 548)
Расходы на топливо	–	(17 196)	(1 602)	(6 234)	–	–	(2 257)	–	758	(26 531)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	621	–	–	13	–	–	(35)	–	599
<b>ЕБИТДА</b>	<b>5 530</b>	<b>16 993</b>	<b>(528)</b>	<b>566</b>	<b>1 772</b>	<b>476</b>	<b>1 026</b>	<b>678</b>	<b>(1 384)</b>	<b>25 129</b>
Амортизация	(715)	(4 404)	(449)	(1 055)	(53)	(149)	(100)	(35)	(341)	(7 301)
Процентные доходы	345	1 579	49	154	7	6	–	31	938	3 109
Процентные расходы	(67)	–	(16)	–	(1)	(61)	–	(18)	82	(81)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(117)	(2 113)	(19)	(69)	(1)	(1)	–	(2)	(3)	(2 325)

(в миллионах российских рублей)

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы		Инжиниринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация		
<b>Итого выручка</b>	<b>509 414</b>	<b>125 969</b>	<b>21 457</b>	<b>41 903</b>	<b>36 591</b>	<b>7 597</b>	<b>9 245</b>	<b>11 658</b>	<b>(50 786)</b>	<b>713 048</b>
Выручка от внешних покупателей	508 190	92 342	18 059	32 601	35 724	7 597	9 245	8 768	522	<b>713 048</b>
Выручка между сегментами	1 224	33 627	3 398	9 302	867	–	–	2 890	(51 308)	–
<b>Операционные расходы, включая:</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(297 900)	(4 945)	(1 622)	(3 213)	(29 128)	(4 963)	–	–	48 224	<b>(293 547)</b>
Расходы по передаче электроэнергии	(175 477)	–	–	(3)	(3 235)	(974)	(65)	–	–	<b>(179 754)</b>
Расходы на топливо	–	(45 135)	(7 836)	(20 736)	–	–	(5 383)	–	2 175	<b>(76 915)</b>
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	2 321	–	–	46	–	–	(100)	–	<b>2 267</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>17 800</b>	<b>55 039</b>	<b>4 193</b>	<b>9 342</b>	<b>4 817</b>	<b>168</b>	<b>2 605</b>	<b>(3 016)</b>	<b>(4 392)</b>	<b>86 556</b>
Амортизация	(2 116)	(12 480)	(1 346)	(3 131)	(150)	(440)	(292)	(102)	(1 146)	<b>(21 203)</b>
Процентные доходы	1 300	5 163	181	503	13	21	–	107	2 707	<b>9 995</b>
Процентные расходы	(177)	–	(45)	(5)	(6)	(177)	–	(61)	231	<b>(240)</b>
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(309)	(4 702)	(51)	(211)	(2)	(4)	–	(4)	(25)	<b>(5 308)</b>

(в миллионах российских рублей)

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

На 30 сентября 2021 г.:

	Электро- генерация в Российской Федерации		Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы		Инжиниринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Сбыт	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии		Российская Федерация и Европа	Грузия			
Кредиты и займы, включая: Доля в кредитах и займах совместных предприятий	(6)	–	(1 581)	–	–	(1 321)	(1)	(13 268)	(10)	(16 187)
	–	–	–	–	–	–	–	–	(10)	(10)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(4 059)	(84 521)	(812)	(4 097)	(110)	(75)	–	(1 484)	(809)	(95 967)
	–	(513)	–	–	–	–	–	–	–	(513)

На 31 декабря 2020 г.:

	Электро- генерация в Российской Федерации		Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы		Инжиниринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Сбыт	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии		Российская Федерация и Европа	Грузия			
Кредиты и займы	(19)	(21)	(1 586)	–	–	(1 424)	–	(1)	–	(3 051)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(3 851)	(83 514)	(613)	(3 172)	(126)	(45)	–	(132)	(389)	(91 842)
	–	(225)	–	–	–	–	–	–	–	(225)

(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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
<b>ЕБИТДА по отчетным сегментам</b>	<b>38 493</b>	<b>25 129</b>	<b>119 413</b>	<b>86 556</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 611)	(7 301)	(22 233)	(21 203)
Процентные доходы (Прим. 20)	4 305	3 109	10 838	9 995
Процентные расходы (Прим. 20)	(377)	(81)	(513)	(240)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(2 366)	(2 325)	(6 911)	(5 308)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	(22)	1 843	(601)	7 962
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 20)	103	221	(424)	471
Начисление резервов, включая (Прим. 19): резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(189)	(1 240)	(1 389)	(4 429)
восстановление/(начисление) прочих резервов	284	(431)	1 379	(420)
резерв по НДС	(118)	(62)	(190)	(337)
обесценение ценных бумаг	–	–	–	(2)
Прочие	(259)	(95)	(98)	(554)
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(16)	(7)	(38)	(24)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(6 581)	(3 926)	(19 279)	(15 870)
<b>Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>25 480</b>	<b>15 327</b>	<b>78 765</b>	<b>57 356</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 сентября 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(16 187)</b>	<b>(3 051)</b>
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	10	–
<b>Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(16 177)</b>	<b>(3 051)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(95 967)</b>	<b>(91 842)</b>
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	513	225
<b>Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(95 454)</b>	<b>(91 617)</b>

(в миллионах российских рублей)

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

##### Информация по географическим сегментам

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г.			За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.		
	Выручка в других странах,		Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в других странах,		Итого выручка по месту расположения покупателей
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	отличных от юрисдикции предприятий Группы		Выручка в юрисдикции предприятий Группы	отличных от юрисдикции предприятий Группы	
Российская Федерация	243 656	–	243 656	216 334	–	216 334
Финляндия	14 526	71	14 597	1 783	48	1 831
Латвия	4 002	–	4 002	43	–	43
Молдавия (вкл. Приднестровье)	4 019	–	4 019	3 754	–	3 754
Польша	3 406	–	3 406	1 961	–	1 961
Китай	–	4 257	4 257	–	3 493	3 493
Литва	1 450	–	1 450	3 303	–	3 303
Прочее	4 413	5 282	9 695	2 773	2 899	5 672
<b>Итого</b>	<b>275 472</b>	<b>9 610</b>	<b>285 082</b>	<b>229 951</b>	<b>6 440</b>	<b>236 391</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.		
	Выручка в других странах		Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в других странах		Итого выручка по месту расположения покупателей
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	отличных от юрисдикции предприятий Группы		Выручка в юрисдикции предприятий Группы	отличных от юрисдикции предприятий Группы	
Российская Федерация	749 034	–	749 034	663 900	–	663 900
Финляндия	31 204	133	31 337	3 915	93	4 008
Латвия	12 667	–	12 667	123	–	123
Молдавия (вкл. Приднестровье)	10 423	–	10 423	9 245	–	9 245
Польша	9 036	–	9 036	5 348	–	5 348
Китай	–	8 628	8 628	–	7 605	7 605
Литва	5 309	–	5 309	7 746	–	7 746
Прочее	11 826	13 010	24 836	8 173	6 900	15 073
<b>Итого</b>	<b>829 499</b>	<b>21 771</b>	<b>851 270</b>	<b>698 450</b>	<b>14 598</b>	<b>713 048</b>

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

(в миллионах российских рублей)

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

##### Информация по географическим сегментам (продолжение)

	<b>Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов<sup>1</sup></b>	
	<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>На 31 декабря 2020 г.</b>
Российская Федерация	423 382	377 277
Грузия	9 934	9 094
Молдавия (вкл. Приднестровье)	5 471	5 385
Литва	939	1 074
Прочее	23	281
<b>Итого</b>	<b>439 749</b>	<b>393 111</b>

#### 5. Приобретение и выбытие компаний

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

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

##### Приобретение контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V.

В сентябре 2020 года Группа приобрела контроль в компании Rus Gas Turbines Holdings B.V., увеличив свою долю с 50% до 50,999%. В рамках сделки было заключено опционное соглашение на покупку и продажу оставшейся доли акций компании Rus Gas Turbines Holdings B.V. с периодом исполнения от 4 до 6 лет и с дополнительной возможностью пролонгации до 1 года. Стоимость реализации опционного соглашения варьируется и зависит от достижения компанией уровня локализации производимых турбин. Справедливая стоимость опциона на дату приобретения составила 3 263 млн. руб. и была отражена в составе долгосрочного обязательства, как часть вознаграждения, переданного при приобретении. Одновременно Rus Gas Turbines Holdings B.V. заключила лицензионное соглашение с компанией General Electric, согласно которому получила эксклюзивные права на производство и сервисное обслуживание турбин сроком на 25 лет, которое было учтено на дату приобретения как идентифицируемый актив справедливой стоимостью 9 879 млн. руб. в составе внеоборотных активов.

Справедливая стоимость доли Группы в Rus Gas Turbines Holdings B.V. в размере 50% на момент приобретения составила 1 543 млн. руб. и была учтена как часть возмещения переданного при приобретении.

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

Внеоборотные активы	11 808
Оборотные активы (включая денежные средства и их эквиваленты в размере 888 млн. руб.)	1 407
Долгосрочные обязательства	(8 180)
Текущие обязательства	(229)
Неконтролирующая доля участия	—

##### Приобретение контрольной доли в Группе Сигма

В мае 2021 года Группа приобрела 100% доли участия в уставном капитале ИТ-компании ООО «Сигма» (включая два дочерних общества) у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 9 700 млн. руб. Группа «Сигма» оказывает комплексные услуги по цифровизации электроэнергетического сектора России, включая разработку, внедрение и поддержку аналитических, биллинговых и платежных систем, мобильных решений, продуктов и услуг для автоматизации электросетевых и энергосбытовых компаний.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

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

(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретение контрольной доли в Группе Сигма (продолжение)

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

	<u>Справедливая стоимость</u>
Основные средства	179
Нематериальные активы	166
Дебиторская задолженность	1 859
Запасы	69
Денежные средства и их эквиваленты	535
Прочие оборотные активы	1
Кредиты и займы	(87)
Отложенные налоговые обязательства	(40)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 290)
Задолженность по налогам	(385)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>1 007</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	8 693
<b>Стоимость сделки</b>	<b>9 700</b>

Приобретенные компании в секторе информационных технологий обеспечат высокий уровень цифровой трансформации для существующих и новых активов Группы «Интер РАО». Синергетический эффект будет достигнут за счет оптимизации ключевых бизнес-процессов в части управления производственными активами и энергосбытовой деятельностью, внедрения новых цифровых продуктов и сервисов, а также развития новых компетенций в ИТ сфере. Гудвил, возникающий при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 8 693 млн. руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Корпоративный центр. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2021 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 5 298 млн. руб., а расчетный вклад в финансовый результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. – прибыль в размере 1 038 млн. руб.

### Приобретение контрольной доли в группе строительно-инжиниринговых компаний

В мае 2021 года Группа приобрела 100% доли участия в уставном капитале 11 строительно-инжиниринговых компаний (ООО «Энергосеть», ООО «СтройЭнергоКом», ООО «НПК Химстройэнерго», ООО «Сиб МИР», ООО «Маштехстрой», ООО «КПЭИ», ООО «И-Трейд», ООО «эВ-групп», ООО «Энергетическое строительство», ООО «ИК Энергия», ООО «Инженерные Технологии») у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 37 197 млн. руб. Данные компании выполняют функции генерального подрядчика, проектировщика и поставщика оборудования в энергетическом и электросетевом секторах, а также проектировщика и установщика автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ).

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств определена независимым оценщиком.

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

	<u>Справедливая стоимость</u>
Основные средства	2 215
Нематериальные активы	1 622
Отложенные налоговые активы	237
Дебиторская задолженность	37 353
Запасы	5 659
Денежные средства и их эквиваленты	2 696
Прочие оборотные активы	50
Кредиты и займы	(13 355)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(33 236)
Задолженность по налогам	(2 118)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>1 123</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	36 074
<b>Стоимость сделки</b>	<b>37 197</b>

(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретение контрольной доли в группе строительно-инжиниринговых компаний (продолжение)

Данная сделка способствует повышению контроля за надежностью, качеством, сроками исполнения, закупками оборудования и себестоимостью при реализации проектов строительства энергетических объектов и осуществлении программы установки интеллектуальных систем учета. Приобретенные компании позволяют создать в отрасли крупных игроков с надежной репутацией, выйти на новые рынки, расширить номенклатуру продукции и услуг. Компании образуют синергию с действующими активами Группы за счет экономии на подрядных работах и закупках оборудования, а также сформируют новые компетенции в сфере электроэнергетики и смежных отраслях посредством оказания услуг внешним заказчикам. Гудвил, возникающий при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 36 074 млн. руб.

Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Инжиниринг. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2021 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 26 854 млн. руб., а расчетный вклад в финансовый результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. – прибыль в размере 648 млн. руб.

## 6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Сооружения</i>	<i>Машины и оборудование</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавершенное строительство</i>	<i>Итого</i>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>134 819</b>	<b>109 296</b>	<b>395 373</b>	<b>16 703</b>	<b>21 346</b>	<b>677 537</b>
Переклассификация	37 066	45	(36 280)	(831)	–	–
Поступления	3 835	622	2 196	1 222	16 352	24 227
Выбытие	(574)	(769)	(1 239)	(2 437)	(249)	(5 268)
Перевод между категориями	133	733	4 533	570	(5 969)	–
Перевод с других балансовых счетов	–	–	–	–	12	12
Покупка контрольной доли	1 226	9	168	749	242	2 394
Разница от пересчета в валюту представления	(120)	319	(263)	3	15	(46)
<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>176 385</b>	<b>110 255</b>	<b>364 488</b>	<b>15 979</b>	<b>31 749</b>	<b>698 856</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>50 583</i>	<i>2 119</i>	<i>49 266</i>	<i>482</i>	<i>–</i>	<i>102 450</i>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>(56 641)</b>	<b>(58 816)</b>	<b>(194 469)</b>	<b>(7 733)</b>	<b>(1 660)</b>	<b>(319 319)</b>
Переклассификация	(4 373)	27	3 813	533	–	–
Амортизация	(5 032)	(2 693)	(12 041)	(880)	–	(20 646)
Поступления	(150)	–	(282)	–	–	(432)
Выбытие	467	142	480	771	–	1 860
Перевод между категориями	(7)	(6)	(229)	(1)	243	–
Перевод с других балансовых счетов	–	–	(10)	–	–	(10)
Разница от пересчета в валюту представления	112	(103)	199	1	3	212
<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>(65 624)</b>	<b>(61 449)</b>	<b>(202 539)</b>	<b>(7 309)</b>	<b>(1 414)</b>	<b>(338 335)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(9 411)</i>	<i>(769)</i>	<i>(7 692)</i>	<i>(127)</i>	<i>–</i>	<i>(17 999)</i>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>78 178</b>	<b>50 480</b>	<b>200 904</b>	<b>8 970</b>	<b>19 686</b>	<b>358 218</b>
<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>110 761</b>	<b>48 806</b>	<b>161 949</b>	<b>8 670</b>	<b>30 335</b>	<b>360 521</b>

(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 сентября 2021 г. такие авансы составили 6 657 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 6 101 млн. руб.).

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

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
Балансовая стоимость активов в форме права пользования составила	84 451	82 870
Долгосрочные обязательства по аренде	81 832	78 839
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	13 622	12 778
<b>Итого обязательств</b>	<b>95 454</b>	<b>91 617</b>
	<i>За девять месяцев, закончившихся</i>	
	<i>30 сентября 2021 г.</i>	<i>30 сентября 2020 г.</i>
Поступления активов в форме права пользования	943	27 684
Покупка контрольной доли	1 289	28
Переоценка активов в форме права пользования	4 570	1 932
Амортизация активов в форме права пользования	(5 217)	(3 938)

По состоянию на 30 сентября 2021 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена активами в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 74 346 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 75 342 млн. руб.).

## 7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

	<i>Совместные предприятия</i>		<i>Ассоцииро- ванные компании</i>	<i>Итого</i>
	<i>АО «Нижне- вартовская ГРЭС»</i>	<i>Прочие совместные предприятия</i>		
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>16 596</b>	<b>28</b>	<b>582</b>	<b>17 206</b>
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	13	–	–	13
Поступления	–	–	25	25
Выбытия	–	(5)	–	(5)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	1 257	92	(38)	1 311
Полученные дивиденда	(3 749)	(11)	–	(3 760)
Переклассификация	–	(1)	–	(1)
Положительные курсовые разницы	–	2	–	2
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября 2021 г.</b>	<b>14 117</b>	<b>105</b>	<b>569</b>	<b>14 791</b>

В январе 2021 года Группа совместно с субъектами Российской Федерации и компанией ВТБ Холдинга учредили ассоциированную компанию АО «Невский экологический оператор». Доля Группы в компании составила 25%.

## 8. Ценные бумаги

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Долевые инструменты</b>	<b>6 203</b>	<b>6 141</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	5 430	5 370
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	773	771
<b>Долговые инструменты</b>	<b>2 065</b>	<b>2 190</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	2 065	2 190
<b>Итого</b>	<b>8 268</b>	<b>8 331</b>

(в миллионах российских рублей)

## 8. Ценные бумаги (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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 (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.: убыток 2 млн. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., прибыль от переоценки долевых ценных бумаг на сумму 52 млн. руб. за вычетом налога в размере 12 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.: прибыль в размере 908 млн. руб. за вычетом налога в размере 227 млн. руб.).

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации АКБ «Пересвет» (АО). В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 76 млн. руб. за вычетом налога 16 млн. руб. было признано в качестве убытка в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.: убыток 128 млн. руб. за вычетом налога 31 млн. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., Группа продала долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход на сумму 33 млн. руб. и долевые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход на сумму 2 млн. руб.

## 9. Прочие внеоборотные активы

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>	<b>11 161</b>	<b>2 021</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	825	1 132
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(139)</u>	<u>(225)</u>
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>686</b>	<b>907</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 640	1 558
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(454)</u>	<u>(468)</u>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>1 186</b>	<b>1 090</b>
Долгосрочные производные финансовые инструменты	32	11
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты	212	–
Долгосрочные банковские депозиты	<u>9 045</u>	<u>13</u>
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>	<b>8 151</b>	<b>5 033</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	3 365	69
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(8)</u>	<u>(6)</u>
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>3 357</b>	<b>63</b>
НДС к возмещению	311	565
Прочие налоги к возмещению	133	135
Прочие	<u>4 350</u>	<u>4 270</u>
	<b>19 312</b>	<b>7 054</b>

По состоянию на 30 сентября 2021 г. прочие внеоборотные активы включали справедливую стоимость отложенных платежей за полученные исключительные права, признанные в рамках приобретения контрольного пакета акций Rus Gas Turbines Holdings B.V. в размере 3 678 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 3 678 млн. руб.) (Примечания 5, 16).

(в миллионах российских рублей)

## 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Финансовые активы</b>	<b>101 104</b>	<b>89 035</b>
Торговая дебиторская задолженность	102 661	97 688
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(23 765)</u>	<u>(22 516)</u>
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>78 896</b>	<b>75 172</b>
Прочая дебиторская задолженность	13 268	12 532
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(4 337)</u>	<u>(4 208)</u>
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>8 931</b>	<b>8 324</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	840	754
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(250)</u>	<u>(250)</u>
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>	<b>590</b>	<b>504</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты	1 887	2 149
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	<u>10 800</u>	<u>2 886</u>
<b>Нефинансовые активы</b>	<b>16 385</b>	<b>9 279</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	11 707	6 291
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(1 155)</u>	<u>(1 188)</u>
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>10 552</b>	<b>5 103</b>
Краткосрочный НДС к возмещению	2 567	1 591
Предоплата по налогам	<u>3 266</u>	<u>2 585</u>
	<b>117 489</b>	<b>98 314</b>

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

## 11. Денежные средства и их эквиваленты

	<i>30 сентября 2021 г.</i>	<i>31 декабря 2020 г.</i>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	16 672	22 464
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	11 337	10 022
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	<u>99 890</u>	<u>148 630</u>
<b>Итого</b>	<b>127 899</b>	<b>181 116</b>

(в миллионах российских рублей)

## 12. Прочие оборотные активы

	<b>30 сентября 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	187 992	147 409
Денежные средства с ограничением к использованию	2 918	1 327
Долговые инструменты	1 159	1 260
Краткосрочные производные финансовые инструменты	171	158
Прочее	412	272
<b>Итого</b>	<b>192 652</b>	<b>150 426</b>

По состоянию на 30 сентября 2021 г. прочие оборотные активы включали облигации финансовых институтов стоимостью 1 159 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 1 260 млн. руб.). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., убыток от переоценки облигаций на сумму 38 млн. руб. за вычетом налога в размере 8 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. была признана прибыль в размере 13 млн. руб. за вычетом налога в размере 4 млн. руб.).

## 13. Капитал

### Акционерный капитал

	<b>30 сентября 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн. руб.)	293 340	293 340

### Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций

	<b>Размещенные акции</b>		<b>Собственные выкупленные акции</b>		<b>Итого</b>	
	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>
31 декабря 2020 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>
30 сентября 2021 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>

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

### Дивиденды

25 мая 2021 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2020 год в размере 0,180711206896552 рублей за одну акцию в размере 18 866 млн. руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 4 857 млн. руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 14 009 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 14 435 млн. руб.

19 мая 2020 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2019 год в размере 0,196192528735633 рублей за одну акцию в размере 20 483 млн. руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 5 268 млн. руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 15 215 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 15 704 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 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Кредиты и займы</b>			
	Российский рубль	5 730	125
	Грузинский лари	1 012	1 058
	Японская йена	309	366
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>7 051</b>	<b>1 549</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(6 156)	(1 286)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>895</b>	<b>263</b>

По состоянию на 30 сентября 2021 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 7 076 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 г.: 1 636 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). Материнская компания разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых кредитов и займов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения кредитов и займов.

#### 15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	56 739	57 169
Краткосрочные производные финансовые инструменты	2 082	379
Дивиденды к выплате	1 513	151
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	7 760	8 781
<b>Итого</b>	<b>68 857</b>	<b>67 243</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	29 268	30 342
Задолженность перед персоналом	9 612	10 924
Резервы, краткосрочные	5 188	3 806
<b>Итого</b>	<b>44 068</b>	<b>45 072</b>
	<b>112 925</b>	<b>112 315</b>

На 30 сентября 2021 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 10 457 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН Энерго» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2020 г.: 23 184 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

## 16. Прочие долгосрочные обязательства

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	414	–
Прочие долгосрочные обязательства	6 982	6 014
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>7 396</b>	<b>6 014</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	3 877	4 436
Резерв на восстановление окружающей среды	4 081	4 592
Государственные субсидии	4	9
Прочие долгосрочные обязательства	1 439	3 033
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>9 401</b>	<b>12 070</b>
<b>Итого</b>	<b>16 797</b>	<b>18 084</b>

На 30 сентября 2021 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения в сумме 4 133 млн. руб., признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V. (на 31 декабря 2020 г.: 3 263 млн. руб.) (Примечание 5). В результате Группа признала амортизацию дисконта кредиторской задолженности в размере 870 млн. руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 20).

## 17. Выручка

	<i>За три месяца, закончившихся 30 сентября</i>		<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<i>2021 г.</i>	<i>2020 г.</i>	<i>2021 г.</i>	<i>2020 г.</i>
Продажа электроэнергии и мощности	267 409	222 756	793 036	664 804
Продажа тепловой энергии	5 167	4 844	34 085	29 953
Прочая выручка	12 506	8 791	24 149	18 291
	<b>285 082</b>	<b>236 391</b>	<b>851 270</b>	<b>713 048</b>

## 18. Прочие операционные доходы

	<i>За три месяца, закончившихся 30 сентября</i>		<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<i>2021 г.</i>	<i>2020 г.</i>	<i>2021 г.</i>	<i>2020 г.</i>
Штрафы и пени к получению	1 239	936	3 238	4 201
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	–	(71)	–	1 550
Прочее	530	400	1 847	1 474
	<b>1 769</b>	<b>1 265</b>	<b>5 085</b>	<b>7 225</b>

(в миллионах российских рублей)

## 19. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	115 951	94 552	349 601	293 547
Плата за услуги по передаче электроэнергии	65 589	60 548	201 569	179 754
Расходы на топливо	30 237	26 531	92 183	76 915
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	15 518	13 993	44 359	41 665
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 611	7 301	22 233	21 203
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 215	3 309	9 338	6 331
Агентские вознаграждения	1 696	1 563	4 739	4 205
Прочие материалы производственного назначения	2 554	1 019	4 190	2 513
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	2 360	–	3 572	3
Транспортные расходы	902	827	2 613	2 311
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	355	747	2 578	3 670
Расходы на водоснабжение	1 004	1 009	2 411	2 140
Налоги, за исключением налога на прибыль	710	659	2 146	1 704
Расходы по передаче тепловой энергии	74	58	1 164	879
Начисление/(восстановление) резерва по НДС	118	62	190	337
Краткосрочная аренда	71	152	179	223
Аренда малоценных активов	20	6	27	14
Обесценение ценных бумаг	–	–	–	2
(Восстановление)/начисление прочих резервов	(284)	431	(1 379)	420
Прочее	8 661	8 995	20 298	24 334
	<b>256 362</b>	<b>221 762</b>	<b>762 011</b>	<b>662 170</b>

## 20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход	4 305	3 109	10 838	9 995
Доход по дивидендам	(45)	195	456	420
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	37	25	125	101
Дисконтирование кредиторской задолженности	11	1	78	2
Положительные курсовые разницы, нетто	–	1 843	–	7 962
Прочие финансовые доходы	115	41	229	159
	<b>4 423</b>	<b>5 214</b>	<b>11 726</b>	<b>18 639</b>

(в миллионах российских рублей)

## 20. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	2 366	2 325	6 911	5 308
Процентные расходы	377	81	513	240
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	243	12	954	38
Дисконтирование дебиторской задолженности	19	–	54	20
Отрицательные курсовые разницы, нетто	22	–	601	–
Прочие финансовые расходы	(247)	29	304	153
	<b>2 780</b>	<b>2 447</b>	<b>9 337</b>	<b>5 759</b>

## 21. Расход по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль (Экономия)/расход по отложенному налогу	6 901 (320)	4 328 (406)	18 794 444	14 735 1 206
Уточненные налоговые декларации	(31)	4	10	(71)
Резерв по налогу на прибыль	31	–	31	–
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>6 581</b>	<b>3 926</b>	<b>19 279</b>	<b>15 870</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: котированные (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 сентября 2021 г.	Прим.	Итого			
		справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	203	203	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	5 430	5 430	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	773	–	–	773
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 224	3 224	–	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	9 045	–	–	9 045
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>18 675</b>	<b>8 857</b>	<b>–</b>	<b>9 818</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15, 16	2 496	2 496	–	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Опцион пут и колл	16	4 133	–	4 133	–
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	7 076	–	7 076	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>14 468</b>	<b>2 496</b>	<b>11 972</b>	<b>–</b>

(в миллионах российских рублей)

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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

31 декабря 2020 г.	Прим.	Итого			
		справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	169	169	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	5 370	5 370	–	–
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	3 450	3 450	–	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	13	–	–	13
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>9 773</b>	<b>8 989</b>	<b>–</b>	<b>784</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	379	379	–	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Опцион пут и колл	16	3 263	–	3 263	–
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	1 636	–	1 636	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>6 041</b>	<b>379</b>	<b>5 662</b>	<b>–</b>

## 23. Договорные обязательства

### Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством Грузии в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи». По состоянию на 30 сентября 2021 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2021 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

<b>Дочерняя компания</b>	<b>млн. руб.</b>
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	5 925
ООО «Башкирская генерирующая компания»	2 857
Прочие	2 368
<b>Итого</b>	<b>11 150</b>

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 30 сентября 2021 г. в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блоков Череметской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС и Ириклинской ГРЭС, модернизации схемы электроснабжения Черелетской ГРЭС, поставке оборудования для станции Пермская ГРЭС и Ивановские ПГУ, разработке информационной системы управления модернизацией и обслуживания энергетического оборудования.

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

### Гарантии

На 30 сентября 2021 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 года и мае 2016 годов Группа заключила новые договора банковских гарантий с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Empresa Importadora de Objetivos Electroenergeticos по увеличению мощности ТЭС «Восточная Гавана» и ТЭС «Максимо Гомес» (Куба). По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма банковских гарантий составила 4,4 млн. евро, или 375 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 г. (на 31 декабря 2020 г.: 4,6 млн. евро, или 418 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Гарантии истекают в январе 2024 года.
- ▶ В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией «Ростехнологии» учредила ассоциированную компанию Rus Gas Turbines Holdings B.V. Компания была учреждена с целью участия в производстве и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации. Доля Группы в компании составляла 25%. С апреля 2019 года доля Группы в компании составляла 50%. В сентябре 2020 года Группа приобрела дополнительно 0,999% уставного капитала компании и получила контроль над ней (Примечание 5). У Группы существуют некоторые финансовые обязательства по финансированию данной компании.

В сентябре 2020 года Группа заключила договор о выпуске резервного аккредитива АО «ЮниКредит Банк» в пользу компании-бенефициара GE ENERGY HOLDINGS VOSTOK B.V. на максимальную сумму 20,8 млн. евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию компании.

По состоянию на 30 сентября 2021 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 20,8 млн. евро, или 1 763 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 г. (на 31 декабря 2020 г.: 20,8 млн. евро, или 1 884 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2025 года.

- ▶ В ноябре-августе 2021 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ» на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма банковской гарантии составила 127 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 219 млн. руб.). Срок действия последних выпущенных гарантий истекает в декабре 2021 года.
- ▶ В ноябре 2020 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ООО «Третий Ветропарк ФРВ» на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма банковской гарантии составила 77 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 77 млн. руб.). Срок действия гарантий истекает в июне 2023 года.

(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Гарантии (продолжение)

- ▶ В августе 2021 года Группа заключила договоры банковских гарантий с Deutsche Bank AG с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Deutsche Bank AG по обеспечению выполнения Группой своих обязательств перед биржей NASDAQ в соответствии с ее правилами клиринга. По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма банковских гарантий составила 3 млн. евро, или 255 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 г. Гарантии истекают в августе 2022 года.
- ▶ В апреле 2021 года Группа заключила договоры банковских гарантий с Deutsche Bank AG с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Deutsche Bank AG по обеспечению выполнения Группой своих обязательств перед биржей Nord Pool. По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма банковских гарантий составила 2 млн. евро, или 170 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 г. Гарантии истекают в апреле 2022 года.
- ▶ В августе 2021 года Группа выпустила гарантии в пользу ПАО «Русгидро» с целью финансового обеспечения соглашения о поставке оборудования для ПАО «Русгидро». По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма гарантий, номинированных в евро, составила 38,8 млн. евро, или 3 296 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 г. По состоянию на 30 сентября 2021 г. сумма гарантий, номинированных в рублях, составила 1 436 млн. руб. Срок действия последних выпущенных гарантий истекает в сентябре 2024 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 21 389 млн. руб. со сроком октябрь 2021 года – январь 2025 года.

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

## 24. Условные обязательства

### (а) Бизнес среда

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

Значительное снижение цен на энергоносители, а также девальвация российского рубля и введение против РФ некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер, произошедших за последние несколько лет, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2021 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

### Пандемия коронавируса

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

Российская экономика подвержена влиянию ухудшившейся вследствие распространения пандемии ситуации. Российское правительство предприняло ряд беспрецедентных мер по поддержке экономики, по предоставлению ликвидности и поддержанию деятельности российских компаний и населения, в том числе постановлением Правительства РФ от 2 апреля 2020 г. № 424. Согласно постановлению до 1 января 2021 г. был введен мораторий на уплату неустоек по просроченной задолженности по договорам снабжения с ресурсоснабжающими организациями. Введение данного моратория привело к снижению финансовых показателей Группы по итогам 2020 года. Неопределенность в отношении будущих условий деятельности для Группы и ее контрагентов сохраняется и в текущем году.

(в миллионах российских рублей)

## 24. Условные обязательства (продолжение)

### (а) Бизнес среда (продолжение)

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 погасить задолженность за потребленную электроэнергию.

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

Руководство Группы считает, что представленная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий перечисленных выше факторов на 30 сентября 2021 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 российских компаний Группы, а также некоторых зарубежных дочерних компаний.

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

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

### (в) Судебные разбирательства

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

	<i>На 30 сентября 2021 г.</i>	<i>На 31 декабря 2020 г.</i>
<b>Судебные разбирательства, в том числе:</b>	<b>2 779</b>	<b>2 054</b>
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	–	11

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

(в миллионах российских рублей)

## 24. Условные обязательства (продолжение)

### (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 сентября 2021 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 54 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 91 млн. руб.).

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

### (д) Вопросы охраны окружающей среды

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

## 24. Условные обязательства (продолжение)

### (е) Права собственности на землю

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

## 25. Операции со связанными сторонами

### (а) Материнская компания и отношения контроля

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

### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления на 30 сентября 2021 г. принадлежит 0,17492% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2020 г.: 0,20793%).

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

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Заработная плата и премии	1 168	1 342

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

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

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

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	1 800	1 190
Ассоциированные предприятия	10	–
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Совместные предприятия	10	–
<b>Процентные доходы</b>		
Ассоциированные предприятия	3	–
	<b>1 823</b>	<b>1 190</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	192	286
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	2 434	2 152
<b>Прочие расходы</b>		
Совместные предприятия	19	2
Ассоциированные предприятия	7	–
	<b>2 652</b>	<b>2 440</b>

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями (продолжение)

	<u>30 сентября</u> <u>2021 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2020 г.</u>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	557	185
<b>Займы выданные</b>		
Ассоциированные предприятия	3	–
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	307	188

### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией

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

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

	<u>За девять месяцев,</u> <u>закончившихся 30 сентября</u>	
	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	238 314	195 017
Прочая выручка	7 391	6 798
Прочие операционные доходы	787	965
	<u>246 492</u>	<u>202 780</u>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	108 572	102 055
Плата за услуги по передаче электроэнергии	183 616	165 492
Расходы на топливо (газ)	70 236	58 572
Расходы на топливо (уголь)	91	453
Прочие закупки	37	26
Прочие расходы	13 409	9 285
	<u>375 961</u>	<u>335 883</u>
<b>Финансовые доходы/(расходы)</b>		
Процентные доходы	6 101	2 415
Доход по дивидендам	449	403
Процентные расходы	(116)	(118)
Процентные расходы по аренде	(6 498)	(4 918)
	<u>(64)</u>	<u>(2 218)</u>
<b>Финансовые операции</b>		
Кредиты и займы полученные	750	1 011
Кредиты и займы погашенные	(1 091)	(431)
Погашение обязательств по аренде	(8 739)	(5 726)
	<u>(9 080)</u>	<u>(5 146)</u>

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)

	<b>30 сентября 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
<b>Ценные бумаги</b>	<b>7 206</b>	<b>7 350</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	711	381
За вычетом резерва под обесценение	(441)	(247)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>270</b>	<b>134</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	25 601	27 778
За вычетом резерва под обесценение	(5 449)	(5 074)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>20 152</b>	<b>22 704</b>
Авансы выданные	2 083	1 456
Авансы, выданные на капитальное строительство	479	417
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	8 340	–
Прочая дебиторская задолженность	5 743	2 045
	<b>36 797</b>	<b>26 622</b>
<b>Прочие текущие активы</b>	<b>518</b>	<b>489</b>
	<b>30 сентября 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	28 171	30 933
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	139	71
Долгосрочная кредиторская задолженность	359	419
Прочая кредиторская задолженность	200	260
Авансы полученные	5 364	8 471
	<b>34 233</b>	<b>40 154</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>21</b>	<b>28</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	1 430	1 971
Долгосрочные кредиты и займы	233	–
Проценты по кредитам и займам	1	1
	<b>1 664</b>	<b>1 972</b>
<b>Задолженность по обязательствам по аренде</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	11 922	11 897
Долгосрочные обязательства по аренде	76 531	74 740
	<b>88 453</b>	<b>86 637</b>
Денежные средства и их эквиваленты	11 244	8 281
Прочие оборотные активы (банковские депозиты, вкл. задолженность по процентам)	88 954	179 626

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

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (д) Операции с прочими связанными сторонами

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

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	31	31
<b>Операционные расходы</b>		
Прочие расходы/(доходы)	62	15
<b>Финансовые доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	1 875	1 844
Процентные расходы	(285)	–
	<b>30 сентября 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	53	1
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2	3
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	340	–
Долгосрочные кредиты и займы	12 301	–
	<b>12 641</b>	<b>–</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Денежные средства на банковских счетах	4 495	12 112
Краткосрочные банковские депозиты	54 469	45 960
	<b>58 964</b>	<b>58 072</b>

## 26. События после отчетной даты

Значимых событий после отчетной даты зафиксировано не было.

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