

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации

ПАО «Интер РАО»

и его дочерних организаций

за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г.

Май 2024 г.

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

Содержание	Стр.
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	11
3. Основные положения учетной политики	11
4. Информация по сегментам	12
5. Приобретение и выбытие компаний	18
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	37
25. Операции со связанными сторонами	40
26. События после отчетной даты	41

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ПАО «Интер РАО»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной финансовой информации ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2024 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО «Интер РАО» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

Вывод

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

Хачатурян Михаил Сергеевич
Партнер
Общество с ограниченной ответственностью
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

30 мая 2024 г.

Сведения об аудиторе

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

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

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая набережная, д. 75.

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

Сведения об организации

Наименование: ПАО «Интер РАО»

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

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

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	395 132	377 205
Нематериальные активы		73 640	69 404
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	33 407	32 424
Отложенные налоговые активы		15 437	17 255
Ценные бумаги	8	6 745	6 475
Прочие внеоборотные активы	9	18 256	17 704
Итого внеоборотные активы		542 617	520 467
Оборотные активы			
Запасы		62 602	56 166
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	186 366	165 475
Предоплата по налогу на прибыль		1 236	837
Денежные средства и их эквиваленты	11	357 257	403 005
Прочие оборотные активы	12	162 887	153 233
Итого оборотные активы		770 348	778 716
Итого активы		1 312 965	1 299 183
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 709)	(86 707)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по пересчету актуарных обязательств		1 391	1 389
Резерв на изменение справедливой стоимости		(6 032)	(6 251)
Резерв по пересчету иностранных валют		12 494	11 618
Нераспределенная прибыль		675 656	629 342
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		959 452	912 043
Неконтрольные доли участия		12 928	17 354
Итого капитал		972 380	929 397
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	448	1 251
Долгосрочные обязательства по аренде	6	71 267	71 523
Отложенные налоговые обязательства		4 600	4 726
Прочие долгосрочные обязательства	16	35 598	35 369
Итого долгосрочные обязательства		111 913	112 869
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы		11 348	17 982
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	16 158	14 997
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	176 753	197 965
Задолженность по прочим налогам		20 207	19 737
Задолженность по налогу на прибыль		4 206	6 236
Итого краткосрочные обязательства		228 672	256 917
Итого обязательства		340 585	369 786
Итого капитал и обязательства		1 312 965	1 299 183

Генеральный Директор

С.Г. Дрегваль

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

30 мая 2024 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 31 марта	
		2024 г.	2023 г.
Выручка	17	391 995	356 200
Прочие операционные доходы	18	2 310	1 947
Операционные расходы	19	(353 826)	(316 956)
Операционная прибыль		40 479	41 191
Превышение стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	5	899	—
Финансовые доходы	20	20 640	9 438
Финансовые расходы	20	(3 421)	(2 853)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		1 076	1 896
Прибыль до налогообложения		59 673	49 672
Расход по налогу на прибыль	21	(11 727)	(8 895)
Прибыль за период		47 946	40 777
Прочий совокупный доход			
<i>Прочий совокупный доход, впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>			
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8, 12	169	299
Доход по инструментам хеджирования нетто, за вычетом налога		—	144
Положительная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		1 015	2 853
<i>Прочий совокупный доход, впоследствии не реклассифицируемый в состав прибыли или убытка</i>			
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8, 12	50	509
Актуарный доход, за вычетом налога		—	3
Прочий совокупный доход, за вычетом налога		1 234	3 808
Итого совокупный доход за период		49 180	44 585
Прибыль, приходящаяся на:			
Акционеров Компании		47 266	40 335
Неконтрольные доли участия		680	442
		47 946	40 777
Итого совокупный доход, приходящийся на:			
Акционеров Компании		48 361	43 747
Неконтрольные доли участия		819	838
		49 180	44 585
		Руб.	Руб.
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,643	0,549
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,643	0,549

Генеральный Директор



С.Г. Дрегваль

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошников

30 мая 2024 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)

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
Прим.		2024 г.	2023 г.
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		59 673	49 672
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	19 7 968	7 278
	Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19 528	3 899
	Амортизация дисконта дебиторской задолженности, нетто	20 (80)	(3)
	Амортизация дисконта обязательств, нетто	20 14	286
	Восстановление прочих резервов	19 (999)	(83)
	Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	(1 076)	(1 896)
	Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	20 108	(762)
	Процентные доходы	20 (19 994)	(8 474)
	Прочие финансовые доходы	20 (162)	(92)
	Процентные расходы	20 2 854	2 447
	Прочие финансовые расходы	20 41	13
	Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	(899)	-
	Прочие неденежные операции/статьи	(203)	(522)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль		47 773	51 763
	Увеличение запасов	(4 923)	(7 707)
	Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(10 370)	(11 458)
	Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов	12 197	(900)
	Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	(15 659)	(16 198)
	Уменьшение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто	(1 827)	(4 516)
		27 191	10 984
	Налог на прибыль уплаченный	(12 679)	(10 360)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности		14 512	624

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

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

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
Прим.		2024 г.	2023 г.
Инвестиционная деятельность			
Поступления от реализации основных средств		46	14
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(19 803)	(10 386)
Приобретение контрольной доли, за вычетом поступивших денежных средств		5 (17 108)	–
Вклад в уставный капитал неконтрольной доли		5 –	550
Реорганизация дочернего общества		5 –	2 630
Поступления от погашения займов выданных		–	792
Займы выданные		–	(193)
Размещение банковских депозитов		(99 441)	(27 767)
Возврат банковских депозитов		24 374	101
Проценты полученные по банковским депозитам		16 068	6 080
Покупка долговых ценных бумаг		(98)	(129)
Продажа долговых ценных бумаг		50 008	114
Проценты полученные по долговым ценным бумагам		3 729	4 136
Дивиденды полученные		114	–
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		129	68
Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности		(41 982)	(23 990)
Финансовая деятельность			
Поступления по кредитам и займам		4 509	2 122
Погашение кредитов и займов		(12 256)	(6 191)
Погашение обязательств по аренде		(3 980)	(3 688)
Проценты уплаченные		(615)	(288)
Дивиденды выплаченные		113	(17)
Приобретение неконтрольной доли в дочерней компании		(6 411)	–
Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности		(18 640)	(8 062)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		362	916
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		(45 748)	(30 512)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		11 403 005	257 569
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		11 357 257	227 057

Генеральный Директор

С.Г. Дрегваль

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

30 мая 2024 г.

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

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

<i>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</i>											
Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностран- ных валют	Резерв на изменение справед- ливой стоимости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2022 г.	293 340	(86 719)	69 312	5 932	(5 191)	(144)	955	518 299	795 784	8 900	804 684
Итого совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.	-	-	-	2 458	808	144	2	40 335	43 747	838	44 585
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Реорганизация дочерней компании	5	-	-	-	-	-	(9)	(139)	(148)	1 648	1 500
Вклад в уставный капитал неконтрольной доли	5	-	-	-	-	-	-	-	-	550	550
На 31 марта 2023 г.	293 340	(86 719)	69 312	8 390	(4 383)	-	948	558 495	839 383	11 921	851 304
На 31 декабря 2023 г.	293 340	(86 707)	69 312	11 618	(6 251)	-	1 389	629 342	912 043	17 354	929 397
Итого совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г.	-	-	-	876	219	-	-	47 266	48 361	819	49 180
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(171)	(171)
Выкуп собственных акций	13	(2)	-	-	-	-	-	(1)	(3)	-	(3)
Приобретение неконтрольной доли в дочерней компании	5	-	-	-	-	-	2	(951)	(949)	(5 462)	(6 411)
Приобретение контрольной доли в дочерней компании	5	-	-	-	-	-	-	-	-	388	388
На 31 марта 2024 г.	293 340	(86 709)	69 312	12 494	(6 032)	-	1 391	675 656	959 452	12 928	972 380

Генеральный Директор



С.Г. Дрегваль

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошникенко

30 мая 2024 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

Создание Группы

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.

По состоянию на 31 марта 2024 г. основным акционером Материнской компании является Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%), которая контролируется Российской Федерацией.

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

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

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

Условия ведения деятельности Группы

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

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

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

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 2023 г.

(б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

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

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

(в) Сезонный характер деятельности

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

3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2023 год, за исключением положений учетной политики в отношении учета объединений бизнесов под общим контролем. В соответствии с измененной учетной политикой при использовании метода предшественника в случае объединения бизнесов под общим контролем, Группа не пересчитывает финансовую информацию за периоды, предшествующие дате объединения бизнесов, а финансовая информация приобретенных дочерних организаций включается в консолидированную финансовую отчетность Группы перспективно с даты приобретения.

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

МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2024 г. и не оказали влияния на промежуточную финансовую информацию Группы

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности: классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных».
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде при продаже с обратной арендой».
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

(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

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

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» – «Ограничения конвертируемости валют» вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок.

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

В настоящее время Группа анализирует влияние данных стандартов на свою промежуточную финансовую информацию и планирует начать применение новых стандартов с требуемой даты вступления в силу.

4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой сегменты предприятия, в которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, принимающим решения по операционной деятельности, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании.

Операционным сегментом является юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление анализирует эффективность операционных сегментов на основе данных по МСФО.

Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (электрогенерация, теплогенерация, торговля, сбыт, инжиниринг 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 компаниями Группы, основной деятельностью которых является продажа электрической энергии (мощности). В состав сегмента входят гарантирующие поставщики и независимые (нерегулируемые) энергосбытовые компании, осуществляющие сбыт электрической энергии на территории Российской Федерации, а также компании, осуществляющие функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц.
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, основной деятельностью которых является производство и реализация на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен следующими отчетными подсегментами:
 - ▶ **ТГК-11** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Омске и Томске);
 - ▶ **Генерация Башкирии** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Башкирии).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг»** представлен компаниями Группы, осуществляющими международную торговлю электроэнергией.
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен компаниями Группы, осуществляющими производство, передачу и сбыт электроэнергии за рубежом.
- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, оказывающими услуги в области реализации проектов энергетического строительства, включая управление проектами, проектирование объектов электроэнергетики, поставки основного и вспомогательного оборудования.
- ▶ **Сегмент «Энергомашиностроение в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, осуществляющими производство и сервисное обслуживание энергетического оборудования на территории Российской Федерации.
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией и другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент.

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	262 214	58 498	15 842	27 717	13 467	10 816	18 742	7 411	(22 712)	391 995
Выручка от внешних покупателей	261 337	44 172	13 701	21 913	12 815	10 816	17 801	7 316	2 124	391 995
Выручка между сегментами	877	14 326	2 141	5 804	652	–	941	95	(24 836)	–
Операционные расходы, включая										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(152 275)	(2 902)	(1 594)	(1 411)	(11 122)	(3 786)	–	–	23 680	(149 410)
Расходы по передаче электроэнергии	(87 002)	–	–	(2)	(1 237)	(1 204)	–	–	–	(89 445)
Расходы на топливо	–	(28 081)	(6 890)	(13 463)	–	(2 543)	–	–	1 880	(49 097)
Доля в прибыли совместных предприятий, нетто	–	764	–	–	60	–	–	–	153	977
EBITDA	13 630	18 463	3 753	8 406	812	1 732	3 123	1 257	(2 192)	48 984
Амортизация	(1 233)	(3 869)	(393)	(842)	(4)	(418)	(379)	(391)	(439)	(7 968)
Процентные доходы	3 778	7 230	508	1 017	31	289	1 011	1 218	4 912	19 994
Процентные расходы	(11)	–	(57)	(1)	–	(9)	(586)	(13)	63	(614)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(89)	(1 841)	(16)	(95)	–	(4)	(79)	(3)	(113)	(2 240)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	245 674	59 218	15 300	25 226	13 143	9 409	9 543	1 647	(22 960)	356 200
Выручка от внешних покупателей	244 869	44 386	12 830	20 218	12 338	9 409	9 028	1 637	1 485	356 200
Выручка между сегментами	805	14 832	2 470	5 008	805	–	515	10	(24 445)	–
Операционные расходы, включая										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(142 555)	(2 559)	(1 287)	(1 500)	(11 198)	(3 152)	–	–	23 836	(138 415)
Расходы по передаче электроэнергии	(79 968)	–	–	(2)	(1 355)	(887)	–	–	–	(82 212)
Расходы на топливо	–	(26 330)	(5 790)	(12 173)	–	(2 299)	–	–	1 563	(45 029)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий, нетто	–	1 750	–	–	(11)	–	–	–	168	1 907
EBITDA	14 726	24 326	4 886	7 455	382	1 966	814	9	(863)	53 701
Амортизация	(1 008)	(3 550)	(453)	(860)	(4)	(316)	(278)	(283)	(526)	(7 278)
Процентные доходы	1 477	3 702	261	420	52	152	289	138	1 983	8 474
Процентные расходы	(3)	–	(27)	(1)	–	(38)	(249)	(320)	348	(290)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(75)	(1 912)	(21)	(55)	–	(1)	(42)	(3)	(48)	(2 157)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

На 31 марта 2024 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы, включая:	(400)	–	(111)	–	–	(228)	(10 646)	–	(1 736)	(13 121)
Доля в кредитах и займах совместных предприятий	–	–	–	–	–	–	–	–	(1 325)	(1 325)
Обязательства по аренде, включая:	(4 273)	(74 789)	(580)	(2 322)	(1)	(140)	(2 880)	(166)	(2 464)	(87 615)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(115)	–	–	–	–	–	–	(75)	(190)

На 31 декабря 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы, включая:	–	–	(2 291)	–	–	(235)	(15 753)	(503)	(1 809)	(20 591)
Доля в кредитах и займах совместных предприятий	–	–	–	–	–	–	–	–	(1 358)	(1 358)
Обязательства по аренде, включая:	(3 848)	(75 390)	(567)	(1 910)	(1)	(146)	(2 174)	(106)	(2 567)	(86 709)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(108)	–	–	–	–	–	–	(81)	(189)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
EBITDA по отчетным сегментам	48 984	53 701
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 968)	(7 278)
Процентные доходы (Прим. 20)	19 994	8 474
Процентные расходы (Прим. 20)	(614)	(290)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(2 240)	(2 157)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	(108)	762
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 20)	187	(204)
Восстановление/(начисление) резервов, включая (Прим. 19):	414	(3 746)
- Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(528)	(3 899)
- Резерв по НДС, (начисление)/восстановление	(57)	70
- Прочие резервы, восстановление	999	83
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	899	–
Прочие	26	421
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных компаний (Прим. 7)	99	(11)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(11 727)	(8 895)
Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе	47 946	40 777

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

	На 31 марта 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Кредиты и займы по отчетным сегментам	(13 121)	(20 591)
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	1 325	1 358
Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(11 796)	(19 233)
Обязательства по аренде по отчетным сегментам	(87 615)	(86 709)
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	190	189
Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(87 425)	(86 520)

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.

(в миллионах российских рублей)

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

Основная часть предприятий Группы зарегистрирована на территории Российской Федерации и основную долю выручки Группа получает от покупателей, зарегистрированных на территории Российской Федерации, а также внеоборотные активы Группы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) находятся главным образом на территории Российской Федерации. Информация по географическим сегментам содержит агрегированную информацию по другим странам в составе строки Прочее.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы ¹	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	371 735	—	371 735	337 425	—	337 425
Прочее	10 817	9 443	20 260	9 409	9 366	18 775
Итого	382 552	9 443	391 995	346 834	9 366	356 200

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов ²	
	На 31 марта 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Российская Федерация	476 730	454 554
Прочее	25 449	24 479
Итого	502 179	479 033

5. Приобретение и выбытие компаний**Приобретения в 1 квартале 2024 года****Приобретение контроля над компанией сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации»**

В январе 2024 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале компании сегмента Энергомашиностроение в Российской Федерации у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 2 404 млн руб. Компания специализируется на проектировании, производстве и обслуживании силовых трансформаторов и автотрансформаторов мощностью свыше 25 МВА и классом напряжения 110-750 кВ, используемые в энергетической отрасли.

¹ Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

² 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)

Приобретения в 1 квартале 2024 года (продолжение)

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

	Справедливая стоимость
Основные средства	2 179
Нематериальные активы	118
Отложенные налоговые активы	185
Дебиторская задолженность	1 057
Запасы	1 721
Денежные средства и их эквиваленты	403
Прочие долгосрочные обязательства	(187)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 911)
Задолженность по налогам	(262)
Справедливая стоимость чистых активов	3 303
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	(899)
Стоимость сделки	2 404

Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции в сумме 899 млн руб. было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за 1 квартал 2024 года.

Если бы приобретение компании произошло 1 января 2024 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 756 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за 1 квартал 2024 года – прибыль в размере 38 млн руб.

Приобретение контрольной доли в компаниях сегмента «Сбыт в Российской Федерации»

В феврале 2024 года в результате победы в конкурсных процедурах, проведенных ПАО «Россети», Группа приобрела контроль над двумя энергосбытовыми компаниями – гарантирующими поставщиками в Екатеринбурге и Псковской области. Группа приобрела 100% акций АО «Псковэнергосбыт» и 91,044% акций АО «Екатеринбургэнергосбыт» за общую сумму вознаграждения в размере 5 951 млн руб. Целесообразность приобретения компании обусловлена ожидаемым синергетическим эффектом с сегментом «Сбыт в Российской Федерации» Группы в части улучшения управления оборотным капиталом (снижение просроченной дебиторской задолженности), а также повышением свободного денежного потока за счет применения методов и решений по взысканию дебиторской задолженности. В рамках приобретения энергосбытовых компаний были признаны идентифицируемые нематериальные активы в виде «статуса гарантирующего поставщика» в общей сумме 3 660 млн руб., представленные правами гарантирующих поставщиков на территории Екатеринбурга (2 295 млн руб.) и Псковской области Российской Федерации (1 365 млн руб.).

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

а) АО «Псковэнергосбыт»

	Справедливая стоимость
Основные средства	630
Нематериальные активы	1 366
Долгосрочная дебиторская задолженность	19
Отложенные налоговые активы	10
Запасы	3
Дебиторская задолженность	1 359
Денежные средства и их эквиваленты	11
Кредиты и займы	(308)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(966)
Обязательства по аренде	(16)
Задолженность по налогам	(105)
Справедливая стоимость чистых активов	2 003
Стоимость сделки	2 003

(в миллионах российских рублей)

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)**Приобретения в 1 квартале 2024 года (продолжение)****б) АО «Екатеринбургэнергосбыт»**

	Справедливая стоимость
Основные средства	792
Нематериальные активы	2 433
Отложенные налоговые активы	25
Запасы	3
Дебиторская задолженность	2 687
Денежные средства и их эквиваленты	601
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(2 019)
Обязательства по аренде	(95)
Задолженность по налогам	(91)
Справедливая стоимость чистых активов	4 336
За вычетом доли, не обеспечивающей контроль	(388)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	3 948
Стоимость сделки	3 948

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2024 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 11 056 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за 1 квартал 2024 года – прибыль в размере 364 млн руб.

Приобретения в 2023 году**Приобретение контроля над компанией сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации»**

В 3 квартале 2023 года Группа подписала с третьими сторонами соглашение о предоставлении опционов на заключение договоров купли-продажи до 100% долей в уставном капитале компании сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации». Соглашение дает Группе право заключить договора купли-продажи долей на условиях и по цене, определенных в соглашении, путем акцепта безотзывной оферты. Группа осуществила акцепт в марте 2024 года. Цена приобретения долей, определенная в момент совершения акцепта безотзывной оферты в конце марта 2024 года, составила 10 698 млн руб., снизившись по сравнению с начисленным оценочным обязательством на 54 млн руб.

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

Указанное решение ФАС России было получено в июле 2023 года, в результате чего Группа приобрела контроль над данной компанией и ее дочерними организациями.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

(в миллионах российских рублей)

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)**Приобретения в 2023 году (продолжение)**

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

	Справедливая стоимость
Основные средства	7 244
Нематериальные активы	3 173
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 415
Запасы	3 242
Дебиторская задолженность	10 438
Денежные средства и их эквиваленты	56
Прочие текущие активы	14 195
Отложенные налоговые обязательства	(1 158)
Прочие долгосрочные обязательства	(24 505)
Обязательства по аренде	(34)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(7 137)
Задолженность по налогам	(1 441)
Справедливая стоимость чистых активов	7 488
За вычетом доли, не обеспечивающей контроль	(17)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	7 471
Гудвил, возникший в результате приобретения	3 281
Стоимость сделки	10 752

Приобретение контрольной доли в ИТ-компании

В конце сентября 2023 года Группа приобрела у третьих лиц 100% долю участия в уставном капитале компании (включая ее дочернюю организацию), производящей специализированное программное обеспечение для предприятий ТЭК и ЖКХ, комплексную автоматизацию бизнес-процессов предприятий на базе импортозамещенных цифровых платформ собственного производства, разработку мобильных приложений и сервисов, систем биллинга электроэнергии и теплотенергии. Денежное вознаграждение в размере 1 000 млн руб. было выплачено в октябре 2023 года.

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

	Справедливая стоимость
Основные средства	43
Нематериальные активы	115
Запасы	30
Дебиторская задолженность	191
Денежные средства и их эквиваленты	44
Обязательства по аренде	(40)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(186)
Задолженность по налогам	(37)
Справедливая стоимость чистых активов	160
Гудвил, возникший в результате приобретения	840
Стоимость сделки	1 000

(в миллионах российских рублей)

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)**Приобретения в 2023 году (продолжение)*****Приобретение контрольной доли в компании сегмента «Сбыт в Российской Федерации»***

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

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

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

Прочие приобретения и выбытия

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г. Группа внесла дополнительный вклад в уставный капитал одной из своих дочерних компаний. Неконтрольная доля в размере 550 млн руб., в связи с дополнительным вкладом, была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале. В феврале 2024 года Группа приобрела 50% доли участия в дочерней компании у неконтролирующего участника за 6 411 млн руб., увеличив свое участие до 100%. В результате в составе нераспределенной прибыли промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале был признан убыток в размере 951 млн руб.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г. произошла реорганизация одной из дочерних компаний Группы в форме присоединения к ней третьего лица. В связи с уменьшением доли владения в дочерней компании, неконтрольная доля в размере 1 648 млн руб. была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

(в миллионах российских рублей)

6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Сооружения</i>	<i>Машины и оборудование</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавершен- ное строи- тельство</i>	<i>Итого</i>
Первоначальная стоимость						
На 31 декабря 2023 г.	187 137	134 489	409 096	42 149	65 697	838 568
Переклассификация	(47)	(108)	163	(8)	—	—
Поступления	868	685	571	1 075	18 497	21 696
Выбытие	(997)	(128)	(237)	(99)	(293)	(1 754)
Перевод между категориями	318	751	7 030	1 742	(9 841)	—
Перевод (на другие балансовые счета)/ с других балансовых счетов	—	—	(86)	(35)	193	72
Покупка контрольной доли	1 577	—	2 005	4	15	3 601
Разница от пересчета в валюту представления	337	723	710	55	69	1 894
На 31 марта 2024 г.	189 193	136 412	419 252	44 883	74 337	864 077
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>50 488</i>	<i>1 701</i>	<i>49 704</i>	<i>5 135</i>	<i>—</i>	<i>107 028</i>
Амортизация и убытки от обесценения						
На 31 декабря 2023 г.	(95 507)	(86 111)	(259 865)	(15 615)	(4 265)	(461 363)
Переклассификация	365	(255)	(96)	(14)	—	—
Амортизация	(1 610)	(846)	(3 945)	(1 086)	—	(7 487)
Выбытие	502	325	227	59	—	1 113
Перевод между категориями	(7)	(10)	(211)	—	228	—
Перевод с других балансовых счетов	—	—	(6)	(5)	—	(11)
Разница от пересчета в валюту представления	(275)	(351)	(518)	(40)	(13)	(1 197)
На 31 марта 2024 г.	(96 532)	(87 248)	(264 414)	(16 701)	(4 050)	(468 945)
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(17 391)</i>	<i>(868)</i>	<i>(16 111)</i>	<i>(578)</i>	<i>—</i>	<i>(34 948)</i>
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2023 г.	91 630	48 378	149 231	26 534	61 432	377 205
На 31 марта 2024 г.	92 661	49 164	154 838	28 182	70 287	395 132

В категории «Земля и здания» отражена стоимость земли в сумме 2 651 млн руб., включая землю в форме права пользования 1 631 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 2 731 млн руб., включая землю в форме права пользования 1 749 млн руб.).

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2024 г. такие авансы составили 31 345 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 22 190 млн руб.).

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

	<i>На 31 марта 2024 г.</i>	<i>На 31 декабря 2023 г.</i>
Балансовая стоимость активов в форме права пользования составила	72 080	71 412
Долгосрочные обязательства по аренде	71 267	71 523
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	16 158	14 997
Итого обязательств	87 425	86 520

(в миллионах российских рублей)

6. Основные средства (continued)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Поступления активов в форме права пользования	1 578	354
Покупка контрольной доли	100	—
Перевод на другие балансовые счета	(218)	—
Переоценка активов в форме права пользования	1 232	(702)
Амортизация активов в форме права пользования	(2 028)	(1 924)

По состоянию на 31 марта 2024 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена активами в форме права пользования генерирующих электростанций в сумме 58 890 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 60 605 млн руб.).

7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Информация об инвестициях в ассоциированные компании и совместные предприятия, а также изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Совместные предприятия	Ассоцииро- ванные компании	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.	29 999	2 425	32 424
Нереализованный убыток	(77)	—	(77)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	977	99	1 076
Полученные дивиденды	(18)	—	(18)
Разница от пересчета в валюту представления	2	—	2
Балансовая стоимость на 31 марта 2024 г.	30 883	2 524	33 407

8. Ценные бумаги

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долевые инструменты	5 106	5 044
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	4 326	4 264
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	780	780
Долговые инструменты	1 639	1 431
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	1 636	1 428
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	3	3
Итого	6 745	6 475

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г., доход от переоценки долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на сумму 50 млн руб. за вычетом налога в размере 12 млн руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г. был признан доход на сумму 299 млн руб. за вычетом налога в размере 74 млн руб.).

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации. В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 166 млн руб. за вычетом налога 42 млн руб. было признано в качестве дохода в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.: 507 млн руб. за вычетом налога 127 млн руб. в качестве дохода).

(в миллионах российских рублей)

9. Прочие внеоборотные активы

		31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые внеоборотные активы		12 648	11 891
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность		6 131	5 914
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(317)</i>	<i>(376)</i>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто		5 814	5 538
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		7 295	7 123
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(763)</i>	<i>(770)</i>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		6 532	6 353
Долгосрочная дебиторская задолженность по строительным контрактам		302	–
Нефинансовые внеоборотные активы		5 608	5 813
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		2 191	2 284
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(49)</i>	<i>(49)</i>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто		2 142	2 235
НДС к возмещению		61	103
Прочие налоги к возмещению		251	244
Прочие		3 154	3 231
		18 256	17 704

На 31 марта 2024 г. прочие долгосрочные активы включали стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы в сумме 2 014 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 2 014 млн руб.) (Примечание 16).

(в миллионах российских рублей)

10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые активы		155 329	143 537
Торговая дебиторская задолженность		143 531	130 704
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(29 564)</i>	<i>(29 855)</i>
Торговая дебиторская задолженность, нетто		113 967	100 849
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		30 037	34 103
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(236)</i>	<i>(239)</i>
Дебиторская задолженность по строительным контрактам, нетто		29 801	33 864
Прочая дебиторская задолженность		14 212	12 306
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(6 666)</i>	<i>(6 355)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто		7 546	5 951
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		819	813
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(819)</i>	<i>(813)</i>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		—	—
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		3 974	2 735
Дебиторская задолженность по процентам на остатки на банковских счетах		23	24
Дивиденды к получению		394	488
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(376)</i>	<i>(374)</i>
Дивиденды к получению, нетто		18	114
Нефинансовые активы		31 037	21 938
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		24 269	17 536
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(1 291)</i>	<i>(1 439)</i>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто		22 978	16 097
Краткосрочный НДС к возмещению		4 187	2 707
Предоплата по налогам		3 872	3 134
		186 366	165 475

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

11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	303 805	337 878
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	49 181	60 882
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	4 271	4 245
Итого	357 257	403 005

(в миллионах российских рублей)

12. Прочие оборотные активы

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	154 699	79 632
Денежные средства с ограничением к использованию	6 028	18 306
Долговые инструменты	1 260	54 537
Прочее	900	758
Итого	162 887	153 233

В течение отчетного периода Группа приобрела облигации на сумму 98 млн руб. и продала облигации на сумму 8 млн руб. за денежное вознаграждение 8 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.: 129 млн руб. и 114 млн руб. за денежное вознаграждение 114 млн руб. соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г., доход от переоценки облигаций на сумму 3 млн руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.: был признан доход в размере 2 млн руб.).

По состоянию на 31 марта 2024 г. прочие оборотные активы включают долговые инструменты балансовой стоимостью 1 260 млн руб., в том числе векселя, оцениваемые по амортизированной стоимости, балансовой стоимостью ноль млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 53 377 млн руб.) и облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, балансовая стоимость которых составляет 1 255 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 1 154 млн руб.) и облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, балансовая стоимость которых составляет 5 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 6 млн руб.).

По состоянию на 31 марта 2024 г. остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает денежные средства, полученные на выполнение проектов по строительству энергетического оборудования в размере 5 254 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 9 047 млн руб.).

13. Капитал**Акционерный капитал**

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн руб.)	293 340	293 340

Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
31 декабря 2023 г.	104 400 000	293 340	(30 859 394)	(86 707)	73 540 606	206 633
Выкуп собственных акций	—	—	(784)	(2)	(784)	(2)
31 марта 2024 г.	104 400 000	293 340	(30 860 178)	(86 709)	73 539 822	206 631

(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.

	Валюта	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Кредиты и займы	Российский рубль	3 087	7 853
	Грузинский лари	171	178
	Японская иена	57	57
Долгосрочные кредиты и займы		3 315	8 088
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(2 867)	(6 837)
Итого долгосрочные кредиты и займы		448	1 251

По состоянию на 31 марта 2024 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 3 311 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 7 994 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 займов (займы с фиксированной ставкой процента), либо будущих потоков денежных средств (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 займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	70 921	73 390
Дивиденды к выплате	2 962	2 676
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	17 287	29 068
Итого	91 170	105 134
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	54 238	66 053
Задолженность перед персоналом	25 147	19 628
Резервы, краткосрочные	6 198	7 150
Итого	85 583	92 831
	176 753	197 965

На 31 марта 2024 г. статья прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы включала в себя задолженность дочерней компании, осуществляющей функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц перед различными управляющими компаниями в соответствии с агентскими договорами в размере 780 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 2 127 млн руб.).

На 31 марта 2024 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 15 480 млн руб., полученные от абонентов энергосбытовых компаний и компаний, осуществляющих передачу и сбыт тепла в Башкирии (на 31 декабря 2023 г.: 20 502 млн руб.), и авансы по строительным контрактам в сумме 16 873 млн руб. полученные компаниями Группы, оказывающими услуги в области реализации проектов энергетического строительства, а также компаниями, осуществляющими сервисное обслуживание газотурбинных установок (31 декабря 2023 г.: 27 347 млн руб.).

(в миллионах российских рублей)

16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые обязательства		
Отложенный платеж	438	421
Прочие долгосрочные обязательства	5 735	5 761
Итого финансовые обязательства	6 173	6 182
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	21 336	21 083
Резерв на восстановление окружающей среды	3 882	3 993
Пенсионные обязательства	3 757	3 750
Прочие долгосрочные обязательства	450	361
Итого нефинансовые обязательства	29 425	29 187
Итого	35 598	35 369

По состоянию 31 марта 2024 г. и 31 декабря 2023 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы. По состоянию на 31 марта 2024 г. справедливая стоимость опционного соглашения составила 4 363 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 4 292 млн руб.), а справедливая стоимость отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы – 393 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 386 млн руб.) (Примечание 9).

17. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Продажа электроэнергии и мощности	333 792	314 243
Продажа тепловой энергии	24 830	23 214
Прочая выручка	33 373	18 743
	391 995	356 200

Прочая выручка за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г., включала в себя выручку от строительных контрактов на сумму 17 340 млн руб., (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.: 8 479 млн руб.).

18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Штрафы и пени к получению	1 746	989
Прочее	564	958
	2 310	1 947

Прочие операционные доходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г., включали в себя доход от списания кредиторской задолженности в сумме 63 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 г.: 64 млн руб.).

(в миллионах российских рублей)

19. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	149 410	138 415
Плата за услуги по передаче электроэнергии	89 445	82 212
Расходы на топливо	49 097	45 029
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	27 984	22 280
Прочие материалы производственного назначения	11 635	3 697
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 6)	7 968	7 278
Агентские вознаграждения	2 174	2 106
Транспортные расходы	1 419	693
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 227	874
Расходы по передаче тепловой энергии	996	927
Расходы на водоснабжение	891	792
Налоги, за исключением налога на прибыль	662	616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	528	3 899
Краткосрочная аренда	243	102
Аренда малоценных активов	121	133
Резерв по НДС, начисление/(восстановление)	57	(70)
Прочие резервы, восстановление	(999)	(83)
Прочее	10 968	8 056
	353 826	316 956

20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Финансовые доходы		
Процентный доходы	19 994	8 474
Положительные курсовые разницы, нетто	–	762
Дисконтирование обязательств	236	58
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	248	52
Прочие финансовые доходы	162	92
	20 640	9 438

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Финансовые расходы		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	2 240	2 157
Процентные расходы	614	290
Амортизация дисконта обязательств	250	344
Дисконтирование дебиторской задолженности	168	49
Отрицательные курсовые разницы, нетто	108	–
Прочие финансовые расходы, нетто	41	13
	3 421	2 853

(в миллионах российских рублей)

21. Расход по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Расход по текущему налогу на прибыль	9 992	9 818
Расход/(экономию) по отложенному налогу	1 856	(898)
Уточненные налоговые декларации, (восстановление)/начисление	(48)	20
Восстановление резерва по налогу на прибыль	(73)	(45)
Расход по налогу на прибыль	11 727	8 895

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.

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

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

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

(в миллионах российских рублей)

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

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

31 марта 2024 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 326	4 326	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	780	—	—	780
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	2 891	2 891	—	—
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости прибыль и убыток	8, 12	8	—	—	8
Итого финансовые активы		8 005	7 217	—	788
Финансовые обязательства					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	16	4 363	—	4 363	—
Отложенный платеж	16	438	—	438	—
Итого финансовые обязательства		4 801	—	4 801	—
31 декабря 2023 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 264	4 264	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	780	—	—	780
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	2 582	2 582	—	—
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости прибыль и убыток	8, 12	9	—	—	9
Итого финансовые активы		7 635	6 846	—	789
Финансовые обязательства					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	16	4 292	—	4 292	—
Отложенный платеж	16	421	—	421	—
Итого финансовые обязательства		4 713	—	4 713	—

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством одной из стран присутствия Группы в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии. По состоянию на 31 марта 2024 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 31 марта 2024 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний Группы, представлены следующим образом:

<i>Вид капитальных затрат</i>	<i>Млн руб.</i>
Поставка силового оборудования	17 396
Модернизация блоков генерирующих станций	11 124
Модернизация парового оборудования и реконструкция тепловых сетей	3 013
Прочее	1 338
Итого	32 871

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии

На 31 марта 2024 г. Группа имеет следующие гарантии:

Сегмент	Вид гарантии	Срок действия гарантии						Итого
		До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	
Электрогенерация в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	–	2 068	–	–	–	–	2 068
Инжиниринг в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	9 105	2 266	3 864	7 646	–	–	22 881
	Гарантийного периода	270	477	2 047	–	22	48	2 864
	Прочее	217	–	–	–	–	–	217
	Итого	9 592	2 743	5 911	7 646	22	48	25 962
Энергомашиностроение в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	1 341	530	14	876	–	–	2 761
	Гарантийного периода	76	221	89	26	65	–	477
	Прочее	–	3	–	–	–	–	3
	Итого	1 417	754	103	902	65	–	3 241
Прочие сегменты	Надлежащего исполнения обязательств	1 434	239	339	–	247	28	2 287
	Гарантийного периода	19	–	5	–	16	14	54
	Прочее	45	52	–	–	–	–	97
	Итого	1 498	291	344	–	263	42	2 438
Итого		12 507	5 856	6 358	8 548	350	90	33 709

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии (продолжение)

На 31 декабря 2023 г. Группа имеет следующие гарантии:

Сегмент	Вид гарантии	Срок действия гарантии						Итого
		До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	
Электрогенерация в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	–	2 061	–	–	–	35 000	37 061
Инжиниринг в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	8 258	6 497	4 784	2 017	7 157	–	28 713
	Гарантийного периода	244	469	558	945	–	28	2 244
	Прочее	384	–	–	–	–	–	384
	Итого	8 886	6 966	5 342	2 962	7 157	28	31 341
Энергомашиностроение в Российской Федерации	Надлежащего исполнения обязательств	535	842	375	2 321	–	–	4 073
	Гарантийного периода	162	–	19	17	65	–	263
	Прочее	29	–	–	–	–	–	29
	Итого	726	842	394	2 338	65	–	4 365
Прочие сегменты	Надлежащего исполнения обязательств	879	257	443	–	–	245	1 824
	Гарантийного периода	24	–	5	–	–	–	29
	Прочее	73	–	–	–	–	–	73
	Итого	976	257	448	–	–	245	1 926
Итого		10 588	10 126	6 184	5 300	7 222	35 273	74 693

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ гарантий по валютам по состоянию на 31 марта 2024 г.:

Валюта	Срок действия гарантии						Итого
	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	
Российский рубль	11 607	3 746	6 358	8 548	350	90	30 699
Евро	–	2 068	–	–	–	–	2 068
Грузинский лари	887	–	–	–	–	–	887
Доллар США	–	42	–	–	–	–	42
Молдавский лей	13	–	–	–	–	–	13
Итого	12 507	5 856	6 358	8 548	350	90	33 709

В следующей таблице представлен анализ гарантий по валютам по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

Валюта	Срок действия гарантии						Итого
	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	
Российский рубль	10 178	8 065	6 184	3 869	7 222	35 273	70 791
Евро	19	2 061	–	1 431	–	–	3 511
Грузинский лари	391	–	–	–	–	–	391
Итого	10 588	10 126	6 184	5 300	7 222	35 273	74 693

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии (продолжение)

Доля Группы в гарантиях совместных предприятий составляет 186 млн руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2023 г.: 186 млн руб.).

Вышеуказанные гарантии не требуют отражения их справедливой стоимости в финансовой информации 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 и других странах присутствия Группы.

Девальвация российского рубля и введение некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер против некоторых юридических и физических лиц РФ, произошедших за последние несколько лет, а также в результате обострения геополитической напряженности в 2022-2024 годах продолжили оказывать влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2024 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

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

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

Руководство Группы считает, что представленная промежуточная финансовая информация отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий перечисленных выше факторов на 31 марта 2024 г.

(б) Страхование

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

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

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

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

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 миллионах российских рублей)

24. Условные обязательства (продолжение)

(в) Судебные разбирательства

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

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Судебные разбирательства, в том числе:	2 682	6 234
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	—	—

Помимо исков, по которым был начислен резерв (Примечание 19) и описанных выше, руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания настоящей промежуточной финансовой информации или потенциально возможных претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

(г) Условные налоговые обязательства

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

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 налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, которые в том числе содержат нормы налогового законодательства, подразумевающие необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции предприятий Группы могут быть оспорены по состоянию на 31 марта 2024 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 125 млн руб. (на 31 декабря 2023 г.: 121 млн руб.).

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

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

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2024 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

(в миллионах российских рублей)

24. Условные обязательства (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

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

В конце 2023 года в Налоговый кодекс Российской Федерации внесены существенные изменения в правила трансфертного ценообразования. Вступившие в силу с 1 января 2024 года изменения направлены на усиление налогового контроля в сделках, совершаемых между взаимозависимыми лицами, а также в сделках с нерезидентами.

Согласно последним разъяснениям ФНС России в отношении налогового контроля внутригрупповых сделок, территориальные налоговые органы вправе анализировать такие сделки на предмет наличия обстоятельств, свидетельствующих о получении налогоплательщиками необоснованной налоговой выгоды, а также на предмет экономической обоснованности понесенных расходов.

С учетом вступивших изменений, прогнозируется увеличение перечня взаимозависимых лиц и, как следствие, появление новых видов контролируемых сделок, а также изменение подхода к объему и наполнению документации по трансфертному ценообразованию. Также согласно вступившим в силу изменениям кратно увеличиваются меры ответственности за правонарушения.

Кроме того, с 1 января 2024 года перечень офшорных зон дополнен странами из недружественных юрисдикций. При этом, сделки с компаниями – резидентами офшорных зон, признаются контролируемыми для целей налогообложения, если сумма доходов по таким сделкам превышает 120 млн руб. в год.

Законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 млрд. руб. и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК. С 2024 года непредоставление в срок и/или раскрытие недостоверных сведений в формах трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию может привести к штрафу в размере от 1 млн руб.

В странах присутствия компаний Группы принято или готовится к принятию законодательство о введении глобального минимального налога – Pillar 2. Группа находится в процессе оценки его влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В 1 квартале 2024 года Группа определила свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок.

(д) Вопросы охраны окружающей среды

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

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

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

(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. В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что предприятие Группы должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности количественная оценка дополнительных расходов (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) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления и Совета директоров на 31 марта 2024 г. принадлежит 0,168549% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (на 31 декабря 2023 г.: 0,168549%).

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 «Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда» (Примечание 19):

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и премии	200	60

(б) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями

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

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Выручка		
Совместные предприятия	4 178	296
Процентные доходы		
Совместные предприятия	—	37
	4 178	333
Приобретение электроэнергии		
Совместные предприятия	—	150
Приобретение мощности		
Совместные предприятия	861	1 273
Прочие расходы/(доходы)		
Совместные предприятия	(72)	33
	789	1 456

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями (продолжение)

	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Дебиторская задолженность		
Совместные предприятия	303	245
Кредиторская задолженность		
Совместные предприятия	1 148	2 507

(в) Операции с прочими связанными сторонами

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 г.	2023 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии и мощности	18	15
Операционные расходы		
Прочие расходы	61	4
Финансовые доходы и расходы		
Процентные доходы	1 279	694
Процентные расходы	—	(203)
	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	—	84
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	—	5
Задолженность по кредитам и займам		
Долгосрочные займы	—	615
Краткосрочные займы	—	15 401
Денежные средства и их эквиваленты, прочие текущие активы		
Денежные средства на банковских счетах	—	32 446
Краткосрочные банковские депозиты	—	45 357
Денежные средства, ограниченные в обращении	—	8 500
	—	86 303

26. События после отчетной даты

В апреле-мае 2024 года Группа реализовала по договору РЕПО с третьей стороной 3 132 000 000 собственных выкупленных обыкновенных акций и приобрела у миноритарного акционера 3 132 000 000 обыкновенных акций ПАО «Интер РАО».

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