



АО «Атомэнергпром»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за три месяца, закончившихся
31 марта 2024 года
(неаудировано)**

Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке.....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ...	13
1 Общие положения	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	15
3 Сегментная отчетность	17
4 Приобретение дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров	21
5 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	24
6 Выручка	25
7 Операционные расходы	26
8 Прочие доходы и расходы	28
9 Финансовые доходы и расходы.....	29
10 Расход по налогу на прибыль	30
11 Основные средства	30
12 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	31
13 Банковские депозиты	31
14 Запасы.....	32
15 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	33
16 Займы выданные.....	34
17 Прочие внеоборотные активы	35
18 Денежные средства и их эквиваленты.....	35
19 Собственный капитал.....	35
20 Кредиты и займы	36
21 Оценочные обязательства.....	38
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность.....	39
23 Принятые на себя обязательства.....	40
24 Условные обязательства	40
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	42
26 Сделки между связанными сторонами.....	46
27 События после отчетной даты.....	51

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества «Атомэнергопром»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Акционерного общества «Атомэнергопром» и его дочерних организаций (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 марта 2024 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке, совокупном доходе, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2024 года и за три месяца, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Л. Трубакова



Трубакова Любовь Михайловна

АО «Кэпт»

Москва, Россия

27 мая 2024 года

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на
31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояс- нение	31 марта 2024	31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил		129 142	127 027
Основные средства	11	3 906 098	3 729 063
Нематериальные активы		269 483	262 619
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	5	279 887	266 877
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12	19 361	19 822
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	15	78 272	86 344
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		20 135	15 018
Займы выданные долгосрочные	16	110 217	108 227
Отложенные налоговые активы		97 866	92 692
Прочие внеоборотные активы	17	140 913	161 825
Итого внеоборотных активов		5 051 374	4 869 514
Оборотные активы			
Запасы	14	546 839	488 429
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		14 359	34 721
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		5 682	8 527
Банковские депозиты краткосрочные	13	6 036	154 813
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	15	872 666	786 936
Займы выданные краткосрочные	16	76 200	70 211
Денежные средства и их эквиваленты	18	241 016	326 332
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		11 856	12 876
Прочие оборотные активы		1 800	2 690
Итого оборотных активов		1 776 454	1 885 535
Всего активов		6 827 828	6 755 049

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	31 марта 2024	31 декабря 2023
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	19	1 238 613	1 238 613
Эмиссионный доход	19	1 725	1 725
Резервы в составе собственного капитала		191 132	177 716
Нераспределенная прибыль		1 703 762	1 640 475
Итого собственного капитала акционеров Компании		3 135 232	3 058 529
Доля неконтролирующих акционеров		145 506	152 322
Итого собственного капитала		3 280 738	3 210 851
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	20	1 653 144	1 536 721
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	133 893	125 350
Обязательства по аренде		27 786	27 766
Целевое финансирование и отложенные доходы		62 722	60 256
Обязательства по вознаграждениям работникам		21 274	22 515
Оценочные обязательства	21	158 175	155 109
Отложенные налоговые обязательства		121 260	119 452
Обязательства по пенсионной деятельности		10 320	14 143
Итого долгосрочных обязательств		2 188 574	2 061 312
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	20	374 570	368 090
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		9 654	19 612
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		59 442	61 924
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	851 869	982 954
Обязательства по аренде		13 894	12 706
Целевое финансирование и отложенные доходы		6 824	3 594
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 793	2 850
Оценочные обязательства	21	32 904	29 216
Обязательства по пенсионной деятельности		6 566	1 940
Итого краткосрочных обязательств		1 358 516	1 482 886
Итого обязательств		3 547 090	3 544 198
Всего собственного капитала и обязательств		6 827 828	6 755 049

Директор

Главный бухгалтер

«27» мая 2024 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

	Три месяца, закончившихся 31 марта		
	Пояс не-	2024	2023 (пересчитано*)
Выручка	6	578 369	428 423
Себестоимость продаж	7	(418 558)	(285 175)
Валовая прибыль		159 811	143 248
Коммерческие расходы	7	(11 352)	(5 227)
Административные расходы	7	(35 816)	(30 379)
Прочие доходы	8	9 768	15 077
Прочие расходы	8	(16 956)	(7 514)
Результаты операционной деятельности		105 455	115 205
Финансовые доходы	9	11 991	15 518
Финансовые расходы	9	(29 388)	(19 871)
Доля в убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	5	(672)	(614)
Прибыль до налогообложения за период		87 386	110 238
Расход по налогу на прибыль	10	(26 555)	(23 362)
Прибыль за период		60 831	86 876
Прибыль/(убыток) за период относящаяся к:			
Акционерам Компании		63 178	80 151
Неконтролирующим акционерам		(2 347)	6 725

Директор

Главный бухгалтер

«27» мая 2024 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три месяца,
закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2024	2023 (пересчитано*)
Прибыль за период		60 831	86 876
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		1 730	584
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	10	(346)	(117)
Итого		1 384	467
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	12	169	86
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		13 574	41 633
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	10	(34)	(17)
Итого		13 709	41 702
Итого прочий совокупный доход		15 093	42 169
Общий совокупный доход за период		75 924	129 045
Общий совокупный доход/(расход) за период, относящийся к:			
Акционерам Компании		76 594	117 227
Неконтролирующим акционерам		(670)	11 818

Директор

Главный бухгалтер

«27» *мая* 2024 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

8
Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Собственный капитал								
	Принадлежащий акционерам Компании							Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 31 декабря 2022 года	1 231 721	361	(1 362)	33 395	4 367	1 457 405	2 725 887	157 784	2 883 671
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период*	-	-	-	-	-	80 151	80 151	6 725	86 876
Итого прочих совокупный доход*	-	-	69	36 540	467	-	37 076	5 093	42 169
Общий совокупный доход за период	-	-	69	36 540	467	80 151	117 227	11 818	129 045
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	(1 301)	(1 301)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	-	-	-	-	-	-	-	(1 301)	(1 301)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях*	4	-	-	-	-	(430)	(430)	(1 545)	(1 975)
Итого операций с собственниками	-	-	-	-	-	(430)	(430)	(2 846)	(3 276)
Остаток на 31 марта 2023 года (пересчитано*)	1 231 721	361	(1 293)	69 935	4 834	1 537 126	2 842 684	166 756	3 009 440

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Собственный капитал								
	Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала	
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			Итого
Остаток на 31 декабря 2023 года	1 238 613	1 725	(7 908)	179 778	5 846	1 640 475	3 058 529	152 322	3 210 851
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период	-	-	-	-	-	63 178	63 178	(2 347)	60 831
Итого прочих совокупный доход	-	-	135	11 897	1 384	-	13 416	1 677	15 093
Общий совокупный доход за период	-	-	135	11 897	1 384	63 178	76 594	(670)	75 924
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	(1 854)	(1 854)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	-	-	-	-	-	-	-	(1 854)	(1 854)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	-	-	-	-	-	109	109	(4 292)	(4 183)
Итого операций с собственниками	-	-	-	-	-	109	109	(6 146)	(6 037)
Остаток на 31 марта 2024 года	1 238 613	1 725	(7 773)	191 675	7 230	1 703 762	3 135 232	145 506	3 280 738

Директор

Главный бухгалтер

«27» мая 2024 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Три месяца закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано*)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	87 386	110 238
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	34 021	33 911
Убыток/(прибыль) от обесценения основных средств, нематериальных активов и прочих инвестиций	112	(191)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, дочерних организаций, нематериальных и прочих активов	403	(671)
Доля в убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	672	614
Чистые финансовые расходы	17 397	4 353
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(939)	1 174
Изменение убытка от обесценения запасов	(452)	622
Изменение оценочных обязательств	3 046	(17 669)
Прочие	926	(3 509)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	142 572	128 872
Изменение запасов	(56 716)	(56 936)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(45 868)	(88 141)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	4 873	(2 188)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(88 858)	32 405
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(2 482)	(2 441)
Потоки денежных средств (использованные в)/от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	(46 479)	11 571
Налог на прибыль уплаченный	(45 158)	(55 403)
Проценты уплаченные	(35 517)	(19 057)
Чистые потоки денежных средств использованные в операционной деятельности	(127 154)	(62 889)
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	7 786	5 277
Дивиденды, полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	553	320
Приобретение основных средств	(162 337)	(130 313)
Приобретение нематериальных активов	(4 985)	(5 764)
Открытие депозитных вкладов	(1 687)	(14 511)
Погашение депозитных вкладов	150 708	177 871
Приобретение инвестиций, дочерних организаций, бизнесов под общим контролем и вклады в совместную деятельность	(5 305)	(2 523)
Денежные средства приобретенных дочерних организаций	-	16
Поступления от выбытия инвестиций, дочерних организаций	4 302	44 676
Займы, предоставленные другим организациям	(21 766)	(7 103)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	3 927	5 791
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	3 747	3 749
Поступление средств целевого финансирования	1 073	4 557
Чистые потоки денежных средств (использованные в)/от инвестиционной деятельности	(23 984)	82 043

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

	Три месяца закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано*)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Погашение обязательств по аренде	(3 320)	(1 047)
Привлечение заемных средств и облигаций	214 021	142 243
Погашение заемных средств и облигаций	(143 258)	(93 198)
Привлечение средств путем выпуска цифровых финансовых активов (ЦФА)	10 000	-
Дивиденды выплаченные	(13 796)	(13 579)
Приобретение долей у неконтролирующих акционеров	(3 429)	-
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности	60 218	34 419
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(90 920)	53 573
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	326 332	491 010
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	3 462	31 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	238 874	575 854

Директор

Главный бухгалтер

«27» мая 2024 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

1 Общие положения

(а) Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – АО «Атомэнергпром», или «Компания») и его дочерние организации (далее совместно именуемые «Группа»), а также частные учреждения АО «Атомэнергпром» представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях, тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, а также реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке в Российской Федерации;
- производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;
- проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;
- комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности;
- оказание комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

(б) Формирование Группы

Компания была учреждена в целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» (далее – Указ) и в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», ст. 6 Федерального закона от

21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1, 3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 № 13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Указом был определен перечень организаций, которые могут иметь в собственности ядерные материалы и ядерные установки, а также перечень предприятий и организаций, которые впоследствии вошли в Группу. На момент учреждения 100% акций Компании находилось в федеральной собственности. В дальнейшем во исполнение нормативных правовых актов Российской Федерации акции Компании были внесены в качестве имущественного вклада Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. С февраля 2022 года, после начала специальной военной операции на Украине, вышеуказанные страны ввели дополнительные санкции в отношении Правительства Российской Федерации, крупных финансовых институтов и широкого перечня российских юридических и физических лиц. Кроме того, были введены ограничения на поставку различных товаров и услуг российским предприятиям. Ряд крупных международных компаний прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

Президентом, Правительством Российской Федерации и Банком России введен комплекс специальных экономических мер, включающий меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики.

Введение новых экономических санкций и иных ограничений в 2022 - 2024 гг. повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В мае 2024 года в США принят закон, который предполагает запрет импорта в США необлученного урана, произведенного в Российской Федерации или российским юридическим лицом.

Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций и ограничений в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

По состоянию на дату выпуска отчетности, учитывая цель и характер деятельности Группы и её клиентов, руководство считает, что введенные экономические санкции и иные ограничения не оказывают критического воздействия на осуществляемую Группой деятельность и не увеличивают значительно финансовые риски, как это раскрыто в Пояснении 25.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 31 марта 2024 года 95,3577% (на 31 декабря 2023 года 95,3577%) размещенных акций Компании являлись обыкновенными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 4,6423% (на 31 декабря 2023 года 4,6423%) размещенных акций являлись привилегированными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 Указом Президента РФ № 369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом».

Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 26). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 24, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(д) Сезонный характер деятельности

Производство электроэнергии и мощности на атомных электростанциях Группы, а также производство тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса носит сезонный характер. Это связано с колебаниями спроса в течение года и с сезонной загрузкой гидроэнергетики в период паводка с мая по июнь, (когда выдача мощности атомных электростанций ограничивается Системным Оператором рынка электроэнергии и мощности), а также зависит от погодных условий. Основные объемы ремонтных работ на атомных электростанциях проводятся с июня по август, в период минимального спроса потребителей на электроэнергию и мощность, на активах неатомного энергетического комплекса расходы на ремонт и техническое обслуживание возрастают в период снижения производства с апреля по сентябрь.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО (IAS) 34

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее – финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки, используемые при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, анализируются руководством на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде, в том числе в связи с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, и основные источники неопределенности оценок были аналогичны выявленному, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

(в) Изменения учетной политики

За исключением указанного ниже, положения учетной политики, применяемые при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны тем, которые применялись для подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

(i) *Соглашение о финансировании задолженности перед поставщиками (Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7)*

Поправки вводят новые требования к раскрытию информации, касающейся соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки Группы, а также на подверженность Группы риску ликвидности. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты. Поправки предполагают освобождение от раскрытия в промежуточных отчетных периодах за 2024 год.

(ii) *Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами (Поправки к МСФО (IAS) 1)*

Поправки, опубликованные в 2020 и 2022 годах, направлены на уточнение требований по определению того, является ли обязательство краткосрочным или долгосрочным, и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты, подлежащие выполнению в будущем. Поправки применяются к промежуточным и годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2024 года или после этой даты.

Группа имеет обязательства по кредитам и займам с ограничительными условиями (ковенантами), классифицированные в составе долгосрочных обязательств. Группа провела оценку влияния поправок на классификацию данных обязательств, по результатам которой ограничительные условия полностью выполнялись на 31 декабря 2023 года и 31 марта

2024 года. Исходя из прогнозной финансовой информации Группа ожидает, что на момент следующих тестирований, которые необходимо провести в течение по меньшей мере двенадцати месяцев после окончания отчетного периода, ограничительные условия также будут выполняться.

(г) Новые стандарты и интерпретации

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2024 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО с целью повышения качества представляемой отчетной информации о результатах финансовой деятельности. Новый стандарт – МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и вступит в силу применительно к отчетным периодам, начинающимся 1 января 2027 года или после этой даты.

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования к представлению информации в отчете о прибыли или убытке, в том числе устанавливает статьи для отражения итогов и промежуточных итогов. Кроме того, он требует раскрытия показателей результативности, определенных руководством, и предусматривает новые принципы группировки (т.е. агрегирования и дезагрегирования) информации на основе разной роли, которую играют основные финансовые отчеты и примечания к ним.

Группа планирует начать применение нового стандарта с официальной даты его вступления в силу. В настоящее время Группа анализирует влияние новых требований на свою текущую практику представления отчетной информации, в частности оценивает необходимость внесения изменений, которые могут потребоваться для выполнения новых требований в отношении классификации и раскрытия информации.

3 Сегментная отчетность

(а) Отчетные сегменты

Группа осуществляет свою деятельность как интегрированная группа компаний и обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица, сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг).

На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены семь отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

Горнорудный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

Топливный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

Электроэнергетический. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации, а также сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

Сбыт и трейдинг. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся реализацией товаров и услуг преимущественно за пределы Российской Федерации, включая урановую продукцию, прочие энергоресурсы, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

Машиностроительный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

Транспортный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

REIN. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки, образования и медицины, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, производству тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, транспортировке тепловой энергии и организации вспомогательной инфраструктуры, а также деятельность в сфере информационных технологий и прочих услуг производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

Деятельность Компании не включается в состав прочих сегментов, а раскрывается в составе сверки информации о финансовых показателях отчетных сегментов и показателей финансовой отчетности Группы ниже.

Руководство Компании, входящее в состав Операционного и Инвестиционного комитетов Госкорпорации «Росатом» (Органы управления), принимает ключевые решения по операционной деятельности и распределению ресурсов.

Органы управления оценивают показатели сегмента по внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе национальных учетных принципов и не включающей межсегментные обороты и остатки. Для сверки сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности были подготовлены таблицы, где приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей по национальному законодательству в соответствие с МСФО.

Показатель «отраслевые резервы» включает резервы согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2005 № 576 «Об утверждении правил отчисления организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (кроме атомных станций), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности указанных производств и объектов на всех стадиях их жизненного цикла и развития» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 68 «Об утверждении правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

Информация об отчетных сегментах

	Горно-рудный	Топливный	Сбыт и трейдинг	Электроэнергетический	Машиностроительный	Транспортный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2024									
Выручка по сегментам	12 674	62 760	204 287	194 177	21 525	63 702	-	95 249	654 374
Выручка от межсегментных продаж	(7 090)	(29 462)	(19 885)	(16 462)	(11 873)	(185)	-	(22 939)	(107 896)
Выручка от внешних продаж	5 584	33 298	184 402	177 715	9 652	63 517	-	72 310	546 478
Процентный доход	314	588	1 241	19 782	996	414	1 074	5 948	30 357
Процентный расход	(2 583)	(1 377)	(5 644)	(1 999)	(1 372)	(7 154)	(1 764)	(13 290)	(35 183)
Налог на прибыль	(25)	(4 575)	(3 881)	(13 189)	(657)	(2 158)	(379)	(715)	(25 579)
(Убыток)/прибыль за период	(1 052)	11 370	6 431	34 417	745	7 046	(161)	6 809	65 605
Амортизация	(1 328)	(3 328)	(170)	(18 762)	(1 337)	(4 296)	(50)	(4 615)	(33 886)
Отраслевые резервы	(143)	(2 600)	(865)	(8 942)	(1)	-	-	(68)	(12 619)
	Горно-рудный	Топливный	Сбыт и трейдинг	Электроэнергетический	Машиностроительный	Транспортный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 (пересчитано)									
Выручка по сегментам	7 220	53 453	107 154	181 904	19 455	67 629	-	68 794	505 609
Выручка от межсегментных продаж	(5 002)	(32 900)	(21 525)	(11 508)	(12 316)	(34)	-	(17 534)	(100 819)
Выручка от внешних продаж	2 218	20 553	85 629	170 396	7 139	67 595	-	51 260	404 790
Процентный доход	125	893	189	9 307	494	529	707	2 301	14 545
Процентный расход	(801)	(33)	(3 542)	(1 098)	(1 317)	(4 839)	(870)	(7 046)	(19 546)
Налог на прибыль	(71)	(4 094)	2 858	(12 045)	(701)	(2 828)	765	(967)	(17 083)
(Убыток)/прибыль за период	(454)	11 554	(10 655)	37 377	641	14 295	(669)	6 394	58 483
Амортизация	(883)	(3 017)	(556)	(19 099)	(1 106)	(2 986)	(33)	(3 867)	(31 547)
Отраслевые резервы	(161)	(2 041)	(665)	(9 192)	-	-	-	(36)	(12 095)

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Выручка от внешних продаж		
Выручка отчетных сегментов	474 168	353 530
Выручка прочих сегментов	72 310	51 260
Итого выручка по сегментам	546 478	404 790
Разница в периметрах консолидации	6 632	587
Операции с Госкорпорацией «Росатом» и ее организациями	21 109	17 912
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	5 270	5 911
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(8 009)	(9 314)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	16 296	2 573
Прочие корректировки	(9 407)	5 964
Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	578 369	428 423
Прибыль за период		
Прибыль за период отчетных сегментов	58 796	52 089
Прибыль за период прочих сегментов	6 809	6 394
Прибыль за период по сегментам	65 605	58 483
Разница в периметрах консолидации	(3 279)	(2 539)
Корректировки по нереализованной прибыли	(3 979)	(747)
Исключение дивидендов внутри Группы	-	(1 225)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(7 222)	(2 992)
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	6 670	6 871
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	5 270	5 911
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(4 976)	(882)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	1 294	(612)
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(487)	(182)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	825	5 097
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	4 406	821
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(4 776)	(4 772)
Эффект от изменения в оценках обязательств	(3 527)	8 672
(Убыток)/прибыль Компании	(2 877)	9 730
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	2 285	112
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(417)	(404)
Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	1 854	1 830
Признание компонента финансирования	(4 832)	(2 257)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(698)
Корректировка прибыли по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	4 203	(2 094)
Доля в убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(672)	(614)
Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам	3 280	2 512
Прочие корректировки	2 183	6 855
Прибыль за год в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	60 831	86 876

(б) Географические регионы

В представленной информации применительно к географическим регионам ведения бизнеса выручка от продаж определяется исходя из месторасположения покупателей.

Информация по внеоборотным активам представлена исходя из месторасположения активов.

Выручка по месту расположения покупателей за три месяца, закончившихся	Российская Федерация	ОЭСР*	БРИКС (без РФ)**	Другие страны	Итого
31 марта 2024	350 509	93 305	89 270	45 285	578 369
31 марта 2023 (пересчитано)	294 949	69 125	44 133	20 216	428 423
Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	БРИКС (без РФ)**	Другие страны	Итого
На 31 марта 2024	3 308 206	1 041 460	-	375 857	4 725 523
На 31 декабря 2023	3 224 622	972 058	-	350 731	4 547 411

* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

** Состав стран соответствует списку стран входящих в БРИКС начиная с 1 января 2024

4 Приобретение дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров**(а) Приобретение дочерних организаций, изменение долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля**

Наиболее существенные операции представлены ниже:

Три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года:

(i) Изменения долей, связанные с дополнительной эмиссией в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом»

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 8 млн рублей (прибыль). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 9 млн рублей.

Сумма дополнительных эмиссий, которые были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, и были перечислены на счета организаций в территориальном органе Федерального казначейства, составила 17 млн рублей. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 17) и, соответственно, не представлены в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств.

Три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года:

(ii) Изменения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Госкорпорации «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 39 млн рублей (убыток). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 112 млн рублей.

(б) Сделка под общим контролем

Три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года:

(i) АО «ВетроОГК»

В декабре 2023 года Группа увеличила свою долю до 100% и приобрела контроль над указанным обществом. В силу того, что АО «ВетроОГК» находилось под контролем Госкорпорации «Росатом», данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ВетроОГК» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

(в) Влияние сделки под общим контролем и оценки справедливой стоимости признанных активов и обязательств

В течение 2022 года Группа приобрела контроль над несколькими дочерними организациями (в соответствии с МСФО (IFRS) 10): АО «Квадра», ООО «УК «Дело», МКАО «ГПИ», а также организациями, относящимися к сегментам «Сбыт и трейдинг» и «Все прочие сегменты».

В течение 2023 года Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств указанных организаций. Более подробная информация раскрыта в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 год.

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии пересчета в результате сделки под общим контролем, эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств вышеуказанных организаций на дату приобретения контроля на отчеты о прибыли или убытке и о совокупном доходе Группы.

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке

За три месяца, закончившихся

31 марта 2023

	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	422 803	5 620	428 423
Себестоимость продаж	(281 957)	(3 218)	(285 175)
Валовая прибыль	140 846	2 402	143 248
Коммерческие расходы	(5 225)	(2)	(5 227)
Административные расходы	(30 386)	7	(30 379)
Прочие доходы	15 292	(215)	15 077
Прочие расходы	(7 491)	(23)	(7 514)
Результаты операционной деятельности	113 036	2 169	115 205
Финансовые доходы	15 410	108	15 518
Финансовые расходы	(17 831)	(2 040)	(19 871)
Доля в прибыли/(убытке) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	424	(1 038)	(614)
Прибыль до налогообложения за период	111 039	(801)	110 238
Расход по налогу на прибыль	(23 296)	(66)	(23 362)
Прибыль за период	87 743	(867)	86 876
Прибыль за период относящаяся к:			
Акционерам Компании	75 290	4 861	80 151
Неконтролирующим акционерам	12 453	(5 728)	6 725

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Прибыль за период	87 743	(867)	86 876
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	584	-	584
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(117)	-	(117)
Итого	467	-	467
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	86	-	86
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	41 800	(167)	41 633
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(17)	-	(17)
Итого	41 869	(167)	41 702
Итого прочий совокупный доход	42 336	(167)	42 169
Общий совокупный доход за период	130 079	(1 034)	129 045
Общий совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам Компании	112 533	4 694	117 227
Неконтролирующим акционерам	17 546	(5 728)	11 818

5 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

В таблице ниже представлено изменение балансовой стоимости инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия:

	2024	2023 (пересчитано)
Балансовая стоимость на 1 января	266 877	211 515
Доля в убытке	(672)	(614)
Приобретения	4 052	2 956
Курсовые разницы	9 630	21 581
Балансовая стоимость на 31 марта	279 887	235 438

6

Выручка

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	172 855	168 330
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	38 123	26 135
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	106 403	65 727
Выручка от реализации ядерного топлива	19 530	10 441
Выручка от реализации транспортных услуг	64 836	69 097
Выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств	93 548	34 385
Выручка от реализации оборудования	26 234	14 312
Выручка от реализации строительных работ	12 627	8 402
Выручка от реализации цифровых продуктов и услуг	10 958	7 031
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	1 414	1 135
Выручка от реализации металлопродукции	3 819	4 250
Выручка от реализации композиционных материалов и изделий из них	3 694	2 964
Выручка от реализации изотопной продукции и радиофармпрепаратов	2 587	1 726
Выручка от реализации комплектующих для автотранспортных средств	2 069	1 607
Выручка от реализации прочей продукции	5 496	4 694
Выручка от реализации прочих услуг	14 176	8 187
Итого выручка по договорам с покупателями	578 369	428 423
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	490 130	352 320
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	88 239	76 103
Итого выручка по договорам с покупателями	578 369	428 423

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации технической и прочей продукции производственного назначения, а также совокупный эффект от изменения рыночных цен, произошедших после перехода контроля на товар к покупателю и до момента определения финальных цен по условиям договоров, по операциям реализации энергоресурсов.

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от оказания медицинских услуг, услуг по вводу в эксплуатацию и техническому обслуживанию промышленных объектов, аренды и прочих услуг производственного назначения.

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, подлежащая оплате в натуральной форме за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, в сумме 45 547 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 22 668 млн рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам:

- Выручка от реализации произведенной и приобретенной электроэнергии преимущественно относится к сегменту «Электроэнергетический»;

- Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению, а также выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;
- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции);
- Выручка от реализации транспортных услуг преимущественно относится к сегменту «Транспортный»;
- Выручка от реализации оборудования преимущественно относится к сегменту «Машиностроительный».

7 Операционные расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Себестоимость продаж		
Сырье и материалы	180 706	108 244
Расходы на персонал	74 746	60 459
Транспортные расходы	38 485	40 240
Амортизация	30 992	30 873
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	38 719	20 420
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	15 743	9 779
Расходы на топливо	18 053	17 698
Услуги по передаче электрической энергии	10 803	9 949
Ремонт и обслуживание	4 767	3 676
Расходы по налогу на имущество	5 182	5 133
Расходы на НИОКР	127	599
Электроэнергия	3 640	3 171
Прочие налоги и платежи в бюджет	3 016	1 608
Коммунальные услуги	3 113	2 301
Расходы на страхование	2 157	1 782
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 505	1 354
Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО	1 030	833
Командировочные расходы	922	693
Арендные расходы	1 350	866
Изменение убытка от обесценения запасов	(452)	622
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	334	334
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	1 380	(2 787)
Прочие расходы	2 492	2 831
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(20 252)	(35 503)
	418 558	285 175

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Коммерческие расходы		
Расходы на рекламу и маркетинг	1 289	640
Расходы на персонал	3 185	1 921
Таможенные расходы	2 861	2
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	1 349	1 175
Транспортные расходы	1 699	846
Расходы на страхование	126	99
Командировочные расходы	42	25
Прочие коммерческие расходы	801	519
	11 352	5 227
Административные расходы		
Расходы на персонал	21 281	17 651
Консультационные услуги	3 885	3 414
Отчисления на обеспечение безопасности ядерно-опасных производств	3 181	2 482
Амортизация	3 029	3 038
Расходы на охрану	1 948	1 640
Прочие налоги и платежи в бюджет	323	268
Транспортные расходы	510	484
Командировочные расходы	393	307
Банковские услуги	593	378
Расходы на страхование	322	320
Арендные расходы	193	118
Прочие административные расходы	158	279
	35 816	30 379

8

Прочие доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Прочие доходы		
Доходы от сдачи имущества в аренду	392	338
Прибыль от реализации прочих активов	683	854
Восстановление убытка от обесценения основных средств (см. Пояснение 11)	-	290
Доходы от целевого финансирования	1 087	713
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 21)	-	8 672
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов, денежных средств и займов выданных	2 288	1
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	1 874	969
Прочие доходы	3 444	3 240
	9 768	15 077
Прочие расходы		
Убыток от выбытия основных средств	(1 038)	(99)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(48)	(84)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 11)	(112)	-
Убыток от обесценения нематериальных активов	-	(99)
Невозмещаемый НДС	(464)	(132)
Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 21)	(3 527)	-
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(7 702)	(3 014)
Прочие расходы	(4 065)	(4 086)
	(16 956)	(7 514)

9

Финансовые доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	5 390	4 843
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	-	7 087
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	4 173	2 403
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	800	-
Дивидендный доход по финансовым активам	664	265
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	513	250
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	5
Прочие финансовые доходы	451	665
	11 991	15 518
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(4 776)	(4 772)
Процентный расход по заемным средствам	(14 260)	(9 874)
Процентный расход по цифровым финансовым активам	(48)	-
Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют	(1 866)	-
Дисконтный расход по прочей дебиторской задолженности	(551)	(483)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(6 249)	(4 066)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(47)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(65)	-
Проценты по пенсионным обязательствам	(675)	(606)
Прочие финансовые расходы	(898)	(23)
	(29 388)	(19 871)
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	13 574	41 633
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	169	86
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(34)	(17)
Финансовые доходы, признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	13 709	41 702

10

Расход по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль российских организаций составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 11,91%, в Турции 25% (до 01.01.2024 - 20%), в Германии 27,91%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, в Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки – 21%.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024	2023 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	30 237	25 621
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(252)	(405)
Отложенный налог на прибыль	(3 441)	(1 854)
Уточнение налога на сверхприбыль за предыдущий год	11	-
	<u>26 555</u>	<u>23 362</u>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Три месяца, закончившихся 31 марта 2024			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	169	(34)	135
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 730	(346)	1 384
	<u>1 899</u>	<u>(380)</u>	<u>1 519</u>
Три месяца, закончившихся 31 марта 2023 (пересчитано)			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	86	(17)	69
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	584	(117)	467
	<u>670</u>	<u>(134)</u>	<u>536</u>

По состоянию на 31 марта 2024 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 34 599 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 30 782 млн рублей).

11

Основные средства

	2024	2023 (пересчитано)
Балансовая стоимость на 1 января	<u>3 729 063</u>	<u>2 909 168</u>
Поступления	187 520	162 055
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса	-	1 448
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(904)	(5 197)
Выбытия	(4 640)	(2 734)
Начисленная амортизация	(32 877)	(29 390)
Начисление убытка от обесценения	(112)	290
Курсовые разницы	28 048	49 202
Балансовая стоимость на 31 марта	<u>3 906 098</u>	<u>3 084 842</u>

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 31 марта 2024 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 147 233 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 146 239 млн рублей).

(б) Последняя загрузка ядерного топлива

В стоимость атомных электростанций включена оценочная стоимость недовыгоревшего ядерного топлива, которое будет находиться в реакторе на момент его окончательной остановки, и соответствующего оценочного обязательства по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 31 марта 2024 года 16 546 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 16 696 млн рублей).

(в) Обеспечения

По состоянию на 31 марта 2024 года объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 86 295 млн рублей (см. Пояснение 20), служили залоговым обеспечением банковских кредитов (на 31 декабря 2023 года: 84 978 млн рублей).

12 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Долгосрочные		
Fennovoima Oy (см. Пояснение 24 (в))	14 820	14 601
Прочие	4 541	5 221
	<u>19 361</u>	<u>19 822</u>

13 Банковские депозиты

	<u>Валюта</u>	<u>Ставка процента</u>	<u>Срок погашения (год)</u>	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубли	8,37-16,5%	2025	6 036	154 813
				<u>6 036</u>	<u>154 813</u>

14

Запасы

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	24 073	26 141
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	15 856	15 934
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	32 897	16 199
Сырье и материалы - прочие	92 281	86 858
Обесценение сырья и материалов - прочие	(2 979)	(3 539)
Запасные части и вспомогательные материалы	42 249	36 162
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(388)	(331)
Готовая продукция - ядерное топливо	2 022	2 335
Готовая продукция - прочая урансодержащая	10 329	15 826
Готовая продукция - прочая	12 285	10 177
Обесценение готовой продукции - прочая	(1 226)	(845)
Незавершенное производство - ядерное топливо	177 726	151 426
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	20 450	30 436
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	81 211	61 901
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(5 232)	(5 260)
Товары для перепродажи	19 010	25 345
Обесценение товаров для перепродажи	(33)	(1 169)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	23 730	19 741
Товары отгруженные - ядерное топливо	1 046	891
Прочие	1 573	235
Обесценение прочих	(41)	(34)
	<u>546 839</u>	<u>488 429</u>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 31 марта 2024 года составило 6 834 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 7 657 млн рублей).

15

Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная		
Авансы выданные	25 227	39 089
Обесценение авансов выданных	(10)	(10)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	48 586	40 749
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	(747)	(800)
Активы по договору	1 837	3 987
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 379	3 329
	78 272	86 344
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	367 267	332 900
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(43 630)	(44 462)
Активы по договору	94 177	84 984
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору	(155)	(208)
Авансы выданные	166 992	141 902
Обесценение авансов выданных	(4 977)	(4 801)
НДС с авансов	82 676	75 569
НДС к возмещению	99 180	89 017
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	1 807	1 755
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	-	1 869
Прочая дебиторская задолженность	121 659	120 379
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(12 330)	(11 968)
	872 666	786 936

Активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершённой стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров.

Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года раскрыты в таблице ниже:

	31 марта 2024	31 декабря 2023
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	596 061	617 215
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	50 523	47 126
Сумма НДС	103 617	108 121
Промежуточный итог	750 201	772 462
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(460 244)	(491 742)
Сворачивание с обязательствами по договору	(193 943)	(191 749)
Активы по договору	96 014	88 971

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 1 542 млн рублей. По состоянию на 31 марта 2024 года соответствующая задолженность отсутствует.

По состоянию на 31 марта 2024 года в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены активы в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1» в сумме 15 483 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 15 272 млн рублей), см. Пояснение 24 (в).

Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам отражена по справедливой стоимости (см. Пояснение 25). Все остальные суммы активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности отражены по амортизированной стоимости.

16 Займы выданные

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Долгосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 306	1 230
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	35 447	34 594
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(3 659)	(3 583)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	77 123	75 986
	<u>110 217</u>	<u>108 227</u>
Краткосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	413	424
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	106 539	99 535
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(30 752)	(29 748)
	<u>76 200</u>	<u>70 211</u>

По состоянию на 31 марта 2024 года в составе долгосрочных займов отражен заем в сумме 77 123 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 75 986 млн рублей), номинальная стоимость 920,5 млн евро, выданный организации Fennovoima Oyj для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Как раскрыто в Пояснении 24 (в) по состоянию на 31 марта 2024 года требования по данному займу находятся на рассмотрении международного арбитража. По состоянию на 31 марта 2024 года заем отражен по справедливой стоимости, оцененной путем дисконтирования ожидаемого денежного потока по процентной ставке присущей заемщику.

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе долгосрочных и краткосрочных займов выданных отражены займы, выданные связанным сторонам.

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным займам в рублях составила 13,70% годовых, в долларах США – 6,35% годовых, в евро – 5,20% годовых, в казахских тенге – 14% годовых (на 31 декабря 2023 года: в рублях – 12,98% годовых, в долларах США – 6,36% годовых, в евро – 4,67% годовых, в казахских тенге – 14% годовых).

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным займам в рублях составила 16,71% годовых, в долларах США – 6,67% годовых, в евро – 4,31% годовых, в чешских кронах – 8,05% годовых, в казахских тенге – 5,18% годовых, в китайских юанях – 7,20% годовых (на 31 декабря 2023 года: в рублях – 16,45% годовых, в долларах США – 6,89% годовых, в евро – 6,00% годовых, в чешских кронах – 8,05% годовых, в казахских тенге – 5,18% годовых, в китайских юанях – 7,20% годовых).

17 Прочие внеоборотные активы

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	67 998	68 334
НДС к возмещению долгосрочный	17 911	36 765
Денежные средства с ограничением к использованию	38 028	40 329
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	13 875	13 243
Банковские депозиты долгосрочные	1	1
Прочие внеоборотные активы	3 100	3 153
	<u>140 913</u>	<u>161 825</u>

18 Денежные средства и их эквиваленты

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Остатки на банковских счетах	134 395	181 806
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	106 547	144 490
Прочие денежные средства	74	36
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	<u>241 016</u>	<u>326 332</u>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 20)	(2 142)	-
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	<u>238 874</u>	<u>326 332</u>

19 Собственный капитал**(а) Акционерный капитал**

Информация о количестве и стоимости размещенных и полностью оплаченных обыкновенных и привилегированных акций приведена в таблице ниже:

	<u>31 марта 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
Количество (тыс. шт.)	1 238 613	1 238 613
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	<u>1 238 613</u>	<u>1 238 613</u>

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 31 марта 2024 года и на 31 декабря 2023 года составляет 1 238 613 млн рублей, из них: обыкновенные акции в количестве 1 181 113 тыс. штук и привилегированные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

(б) Эмиссионный доход

Эмиссионный доход возник в 2007 году в результате превышения стоимости имущества, переданного в счет оплаты уставного капитала Компании в оценке, утвержденной Госкорпорацией «Росатом», над номинальной стоимостью размещенных акций. В 2023 году эмиссионный доход увеличился в результате превышения цены размещения дополнительных обыкновенных акций Компании над их номинальной стоимостью.

(в)

Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

В феврале 2024 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по привилегированным акциям по итогам работы за девять месяцев 2023 года в пользу Российской Федерации в лице Минфина России в размере 13 443 млн рублей (по обыкновенным акциям дивиденды не объявлялись и не выплачивались).

Три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года

В январе 2023 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по обыкновенным акциям по итогам работы за девять месяцев 2022 года в размере 11 760 млн рублей в пользу Госкорпорации «Росатом».

20

Кредиты и займы

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, учитываемым по амортизированной стоимости.

	31 марта 2024	31 декабря 2023
Обеспеченные кредиты	160 239	164 500
Необеспеченные кредиты	1 670 103	1 543 685
Облигационные займы	79 556	78 565
Обязательства по цифровым финансовым активам	10 048	-
Обеспеченные займы	9 231	5 652
Необеспеченные займы	96 395	112 409
Банковские овердрафты	2 142	-
	2 027 714	1 904 811

Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Долгосрочные обязательства

Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2024	31 декабря 2023
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	3,4%	2025	-	5
Российский рубль	9,07-19,5%	2025-2036	138 140	143 183
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-9%	2025-2029	954 242	916 194
Российский рубль	2,27-21,26%	2025-2032	380 641	300 471
Китайский юань	4-6,7%	2025-2027	83 479	81 947
Облигационные займы				
Российский рубль	5-12%	2025-2028	72 188	72 188
Обеспеченные займы				
Российский рубль	1-19%	2026-2030	7 860	5 652
Необеспеченные займы				
Российский рубль	1-19%	2025-2036	16 594	17 081
			1 653 144	1 536 721

Краткосрочные обязательства

Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2024	31 декабря 2023
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	8,32%	2024	288	644
Корейская вона	2,34%	2024	263	47
Российский рубль	9,07-18,3%	2024-2025	21 548	20 621
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-10%	2024	14 157	13 742
Российский рубль	2,27-19,5%	2024-2025	94 251	87 639
Китайский юань	2,3-9,4%	2024	143 333	143 692
Облигационные займы				
Российский рубль	7,3%	2024	7 368	6 377
Обязательства по цифровым финансовым активам				
Российский рубль	17,35%	2024	10 048	-
Обеспеченные займы				
Российский рубль	1-18,5%	2024	1 371	-
Необеспеченные займы				
Российский рубль	2-22,65%	2024-2025	70 069	85 675
Евро	1,7-2,5%	2024	9 732	9 653
Овердрафты				
Российский рубль	18,2%	2024	2 142	-
			374 570	368 090

В составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 11 202 млн рублей по состоянию на 31 марта 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 3 560 млн рублей).

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 15,96% годовых, по кредитам в иностранной валюте – 5,28% годовых (на 31 декабря 2023 года: по кредитам в рублях – 15,35% годовых, по кредитам в валюте – 5,28% годовых).

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 14,18% годовых, по кредитам в иностранной валюте – 4,56% годовых (на 31 декабря 2023 года: по кредитам в рублях – 13,76% годовых, по кредитам в валюте – 3,86% годовых).

По состоянию на 31 марта 2024 года банковские кредиты обеспечены объектами основных средств балансовой стоимостью 86 295 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 84 978 млн рублей).

На 31 марта 2024 года банковские кредиты на сумму 15 180 млн рублей со сроком погашения до 2027-2036 годов (на 31 декабря 2023 года на сумму 15 950 млн рублей со сроком погашения до 2027-2036 годов) обеспечены акциями и долями дочерних предприятий, совокупная величина чистых активов которых составляет 87 812 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 106 746 млн рублей).

(i) Облигационный заем АО «Атомэнергопром» (выпуски 2021 - 2022)

В июне 2021 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение выпуска зеленых биржевых облигаций (серии 001P-01) общей номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Ставка купона по данному выпуску составляет 7,50%.

В декабре 2022 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение выпуска зеленых биржевых облигаций (серии 001P-02) общей номинальной стоимостью 9 000 млн рублей. Ставка купона по данному выпуску составляет 8,95%.

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АО «Атомэнергопром» получило заключение АО «Эксперт РА» о соответствии облигаций АО «Атомэнергопром», размещенных в 2021-2022 гг., принципам зеленых облигаций (GBR) Международной ассоциации рынков капитала (ISMA) и положениям Методических рекомендаций по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации ВЭБ.РФ.

21 Оценочные обязательства

	31 марта 2024	31 декабря 2023
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	49 539	49 186
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	15 392	15 109
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	103 127	97 075
На обращение с радиоактивными отходами	9 439	8 804
Прочие	13 582	14 151
Итого	191 079	184 325
Долгосрочные	158 175	155 109
Краткосрочные	32 904	29 216
	191 079	184 325

Эффект от изменения в оценках обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, возникает в основном за счет факторов изменения ставки дисконтирования с 11,98% до 13,32%, роста долгосрочного прогноза инфляции и актуализации графиков переработки ОЯТ, был отражен в следующих отчетах:

	Пояс- нение	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Отчет о финансовом положении		
Основные средства	11	(904)
Запасы	14	(315)
		(1 219)
Отчет о прибыли или убытке		
Прочие расходы	8	(3 527)
Операционные расходы	7	(280)
		(3 807)
Отчет об изменениях собственного капитала		
Резерв курсовых разниц		197
		197

Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	26 395	26 383
Обязательства по договору	74 967	65 283
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 176	3 085
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	29 355	30 599
	133 893	125 350
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	290 957	383 878
Обязательства по договору	357 019	330 406
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	1 733	3 124
Задолженность перед персоналом	66 805	58 875
Дивиденды к уплате	1 666	13 690
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 088	2 945
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	130 601	190 036
	851 869	982 954

Обязательства по договору представляют собой авансы полученные (с учетом эффекта от признания значительного компонента финансирования) за минусом сумм, относящихся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору.

По состоянию на 31 марта 2024 года в составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражены проценты по долгосрочному авансу, полученному в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 16 854 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 16 606 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2024 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 32 930 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 32 369 млн рублей), в том числе долгосрочная – 24 796 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 24 248 млн рублей) и краткосрочная – 8 134 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 8 121 млн рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа в 2019 году приобрела опционы и форвардные контракты по покупке и продаже уранового концентрата. Контракты истекают в апреле 2024 – январе 2027 годах. Указанные финансовые инструменты Группа учитывает по справедливой стоимости в составе долгосрочной кредиторской задолженности в сумме 3 116 млн рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 3 088 млн рублей и относит к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 158 млн рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены в составе прибыли или убытка за период (см. Пояснение 9).

23 Принятые на себя обязательства

На 31 марта 2024 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 906 655 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 911 909 млн рублей).

Организациями Группы заключены договоры о предоставлении мощности, в соответствии с которыми при нарушении сроков поставки мощности данные организации уплачивают покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, при этом дата начала исполнения обязательств поставки мощности объекта генерации не должна превышать срок окончания обеспечения исполнения обязательств по таким договорам, оформленного в рамках заключения договоров о предоставлении мощности.

Руководство Группы не ожидает неисполнения обязательств по договорам поставки мощности новых объектов генерации.

24 Условные обязательства

(а) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и характеризуется невысоким уровнем проникновения страховых услуг.

Группа в полном объеме обеспечивает страховую защиту по обязательным (установленным законодательством) и вмененным (установленным требованиями подзаконных актов, надзорных органов, местных органов власти и т.д.) видам страхования:

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 29,2 млрд рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

В сегменте добровольных видов страхования (страхование имущества, грузов, строительно-монтажных рисков, предпринимательских рисков и т.д.) осуществляется страховая защита основных производственных фондов и сооружаемых объектов, страхование, обусловленное действующими контрактами, а также страхование транспорта и добровольное медицинское страхование персонала.

В связи с тем, что страхование основных производственных фондов осуществляется преимущественно по балансовой стоимости и не покрывает страховой защитой все имущество Группы, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

Таким образом, страховая защита Группы в отношении производственных сооружений и оборудования, убытков, вызванных остановками производства, или обязательств,

возникших перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы, в полной мере соответствует требованиям действующего законодательства и надзорных органов, но не обеспечивает полной компенсации возможного ущерба.

(б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

(в) Судебные разбирательства

В апреле 2022 года от Fennovoima Oyj получено уведомление о расторжении ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1» (Финляндия). Группа не согласна с позицией Fennovoima Oyj и в свою очередь заявила требования, связанные с незаконным расторжением ЕРС-контракта и взысканием оплаты по уже выполненным работам. В июле 2022 года организации Группы получили требования от Fennovoima Oyj о взыскании по гарантиям возврата авансов по ЕРС-контракту и иных требований на общую сумму 1,7 млрд евро. Организации Группы возражают против данных требований, рассмотрение спора осуществляется в международном арбитраже. Дополнительно организации Группы заявили требования о досрочном возврате займа, предоставленного Fennovoima Oyj (см. Пояснение 16), а также требования о компенсации стоимости принадлежащих организации Группы акций Fennovoima Oyj в связи с расторжением соглашения акционеров. По состоянию на отчетную дату требования организаций Группы на общую сумму около 3 млрд евро находятся на рассмотрении международных арбитражей.

Активы и обязательства Группы, относящиеся к данному проекту раскрыты в пояснениях 12, 15, 16 и 22 к настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Как указано выше, Группа предпринимает все усилия для защиты своих интересов и получения возмещения стоимости указанных активов в судебном порядке. Руководство Группы, исходя из своего понимания фактов и положений применимого законодательства, считает, что активы отражены в адекватной сумме.

25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками

(а) Кредитный риск

Балансовая стоимость активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов отражает максимальную величину кредитного риска.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении расчета по дебиторской задолженности в обычных условиях деятельности применяется упрощение практического характера с использованием матрицы оценочных резервов на основе прошлого опыта возникновения кредитных убытков. Уровень убытков рассчитывается с использованием метода, основанного на вероятности перехода суммы дебиторской задолженности с одного уровня риска наступления дефолта на другой в пределах градаций просрочки до момента списания на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних трех лет.

В течение отчетного периода движение по счетам оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов было следующим:

	<u>2024</u>
Сальдо на 1 января	(93 466)
Начисление	(4 522)
Восстановление	5 640
Использование	1 947
Прочие движения	<u>(898)</u>
Сальдо на 31 марта	<u>(91 299)</u>

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2024 года банковские депозиты Группы составляют 6 036 млн рублей (31 декабря 2023 года: 154 813 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляют 241 016 млн рублей (31 декабря 2023 года: 326 332 млн рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть денежных средств Группы и их эквивалентов размещена в крупных банках и финансовых институтах, обладающих на 31 марта 2024 года кредитным рейтингом А и выше (по данным рейтингового агентства АКРА) и ruA+ и выше (по данным рейтингового агентства RAEX).

По состоянию на 31 марта 2024 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 59 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 31 млн рублей).

Сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки по депозитам на 31 марта 2024 года составляет 26 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 189 млн рублей).

Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на отчетную дату распределение активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 марта 2024		31 декабря 2023	
	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки
Нормальная (непросроченная или просроченная на срок от 1 до 30 дней включительно)	549 689	(354)	508 019	(407)
Преддефолтная (просроченная на срок от 31 до 90 дней включительно)	5 461	(112)	2 030	(77)
Дефолтная (просроченная свыше 90 дней)	78 376	(56 396)	72 950	(56 954)
	633 526	(56 862)	582 999	(57 438)

Все активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность, по которым выявлены качественные индикаторы обесценения (такие как: значительные финансовые затруднения контрагента, просрочка платежа более чем на 90 дней, банкротство или финансовая реорганизация контрагента) отражены в группе дефолтной задолженности.

(б) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, российские рубли. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: доллары США, евро и юани.

Существенная доля выручки Группы относится к реализации за рубежом и многие контракты Группы номинированы в иностранной валюте, в основном, в долларах США и евро.

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в				рубли**
	долл. США	евро	юанях	прочей валюте	
31 марта 2024 года					
Денежные средства	20 189	2 109	8 905	16 676	177
Торговая и прочая дебиторская задолженность	110 521	16 319	-	-	-
Займы выданные*	127 626	98 647	34 684	12 263	-
Банковские кредиты и займы	(206 523)	(9 732)	(226 812)	-	(291 991)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(68 912)	(17 788)	(897)	(3 955)	(12 464)
Нетто-величина риска	(17 099)	89 555	(184 120)	24 984	(304 278)
31 декабря 2023 года					
Денежные средства	22 422	11 046	30 032	1 073	304
Торговая и прочая дебиторская задолженность	143 130	15 576	-	-	-
Займы выданные*	101 649	98 022	12 969	10 874	-
Банковские кредиты и займы	(194 641)	(9 653)	(225 639)	-	(231 146)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(88 326)	(19 117)	(1 163)	(4 059)	(348)
Нетто-величина риска	(15 766)	95 874	(183 801)	7 888	(231 190)

*в том числе займы, выданные компаниям Группы

**позиция по дочерним обществам, функциональная валюта которых отлична от российских рублей

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (см. Пояснение 22).

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	три месяца, закончившихся	год, закончившийся	31 марта	31 декабря
	31 марта	31 декабря	марта	декабря
	2024	2023	2024	2023
1 доллар США	90,747	85,247	92,366	89,688
1 евро	98,624	92,241	99,530	99,192
10 юаней	125,759	119,846	126,710	125,762

Анализ чувствительности

Укрепление курса рубля на 20 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года увеличило (уменьшило) бы величину прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными.

	Собственный капитал	Прибыль или убыток
31 марта 2024 года		
Доллары США	2 736	2 736
Евро	(14 329)	(14 329)
Юани	29 459	29 459
	Собственный капитал	Прибыль или убыток
31 декабря 2023 года		
Доллары США	2 523	2 523
Евро	(15 340)	(15 340)
Юани	29 408	29 408

Ослабление курса рубля на 20 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

(в) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

	Уро- вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		31 марта 2024	31 декабря 2023	31 марта 2024	31 декабря 2023
Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(1 580 956)	(1 464 533)	(1 239 130)	(1 100 229)
Долгосрочные облигационные займы	3	(72 188)	(72 188)	(59 792)	(60 760)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	49 676	43 936	46 251	40 983
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(55 750)	(56 982)	(51 231)	(51 800)
Долгосрочные займы выданные	3	33 094	32 241	27 868	26 979
		(1 626 124)	(1 517 526)	(1 276 034)	(1 144 827)

(i) Долгосрочные кредиты и облигационные займы

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов и займов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным профилем кредитного риска на аналогичные сроки и с аналогичными прочими основными условиями.

(ii) Долгосрочная дебиторская/кредиторская задолженность и займы выданные

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской/кредиторской задолженности и займов выданных была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов/обязательств и включает все будущие поступления/выбытия денежных средств, связанные с погашением долгосрочной дебиторской/кредиторской задолженности и займов выданных.

(iii) Краткосрочные финансовые инструменты

Балансовая стоимость краткосрочных финансовых инструментов, включающих в себя торговую кредиторскую задолженность, торговую дебиторскую задолженность за вычетом обесценения, кредиты и займы полученные, займы выданные, предполагается приблизительно равной их справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

(г) Иерархия справедливой стоимости

В таблице ниже финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, представлены в разрезе методов определения этой стоимости. В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

- уровень 1: используются рыночные котировки (прямые) в отношении идентичных активов или обязательств;
- уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен, кривую доходности, кредитные спреды, риск неисполнения обязательств и данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты. Такие фактические данные являются рыночными или, в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными;
- уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты.

31 марта 2024	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	19 361	19 361
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	11 856	-	-	11 856
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	77 123	77 123
Производные финансовые инструменты	-	-	5 186	5 186
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(6 264)	(6 264)
	11 856	-	95 406	107 262
31 декабря 2023				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	19 936	19 936
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	12 876	-	-	12 876
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	75 986	75 986
Производные финансовые инструменты	-	-	5 084	5 084
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(6 030)	(6 030)
	12 876	-	94 976	107 852

26 Сделки между связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Основным акционером Группы является Госкорпорация «Росатом». Конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация.

(б) Операции с участием связанных сторон

В рамках своей обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами Госкорпорации «Росатом» и прочими предприятиями, аффилированными с государством, которые являются для Группы связанными сторонами. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Поскольку конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация, Группа применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, поскольку у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние как в их отношении, так и в отношении Группы.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает сумму существенных транзакций с компаниями, аффилированными с государством, а также остатки задолженности перед такими компаниями.

Информация об операциях Группы со связанными сторонами представлена в следующих таблицах.

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

(i) Доходы / продажи

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2024	31 марта 2023 (пересчитано)	31 марта 2024	31 декабря 2023
Продажа товаров:	50 299	38 797	43 252	54 968
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	13 877	5 537	29 187	39 856
Компании, аффилированные с государством	34 973	32 720	12 531	13 658
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 449	540	1 534	1 454
Оказанные услуги:	26 338	26 740	12 891	16 959
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	23 375	24 700	9 712	14 053
Компании, аффилированные с государством	2 067	1 662	831	397
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	896	378	2 348	2 509
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам:	469	715	3 577	2 519
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	469	715	2 159	1 620
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	-	1 418	899
Прочие доходы:	5 551	1 833	50 127	49 902
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 754	1 035	30 875	29 024
Компании, аффилированные с государством	3 422	797	18 959	19 148
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	375	1	293	1 730
	82 657	68 085	109 847	124 348

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся дебиторская задолженность от связанных сторон является необеспеченной.

(ii) Расходы / приобретения

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2024	31 марта 2023	31 марта 2024	31 декабря 2023
		(пересчитано)		
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(40 614)	(37 697)	(71 509)	(103 804)
Компании, аффилированные с государством	(18 956)	(11 496)	(18 507)	(34 651)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(18 920)	(20 497)	(38 132)	(42 382)
Полученные услуги:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(2 738)	(5 704)	(14 870)	(26 771)
Компании, аффилированные с государством	(48 430)	(47 777)	(13 672)	(18 757)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(10 860)	(13 367)	(10 555)	(13 766)
Прочие расходы:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(37 242)	(34 300)	(2 675)	(3 626)
Компании, аффилированные с государством	(328)	(110)	(442)	(1 365)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(14 217)	(6 126)	(38 906)	(36 003)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности:				
Компании, аффилированные с государством	(4 373)	(3 014)	(30 287)	(27 489)
	(9 824)	(2 951)	(7 770)	(7 631)
	(20)	(161)	(849)	(883)
	(741)	(898)	-	-
	(741)	(898)	-	-
	(104 002)	(92 498)	(124 087)	(158 564)

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся кредиторская задолженность от связанных сторон является необеспеченной.

(iii) Авансы, активы и обязательства по договору

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	31 марта 2024	31 декабря 2023
Обязательства по договору:	(252 961)	(221 872)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(136 825)	(117 162)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(125 713)	(104 982)
Компании, аффилированные с государством	(2 395)	(3 372)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 717)	(8 808)
Оказание услуг:	(116 136)	(104 710)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(101 020)	(91 144)
Компании, аффилированные с государством	(2 920)	(2 829)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(12 196)	(10 737)
Авансы выданные, активы по договору:	166 256	157 453
Приобретение товаров и объектов основных средств:	128 619	120 389
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	92 130	85 528
Компании, аффилированные с государством	6 203	5 714
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	30 286	29 147
Получение услуг:	37 637	37 064
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	34 974	34 816
Компании, аффилированные с государством	1 958	1 536
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	705	712
	(86 705)	(64 419)

(iv) Прочие операции

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2024	31 марта 2023 (пересчитано)	31 марта 2024	31 декабря 2023
Кредиты и займы полученные в т.ч проценты к уплате:	(76 751)	(55 806)	(1 541 839)	(1 449 153)
Привлечение кредитов и займов полученных:	(207 111)	(98 602)	-	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(57 847)	(39 380)	(66 186)	(81 844)
Банки	(105 282)	(58 016)	(1 453 870)	(1 348 351)
Компании, аффилированные с государством	-	-	(3 940)	(3 940)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(43 982)	(1 206)	(17 843)	(15 018)
Возврат кредитов и займов полученных:	130 360	42 796	-	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	56 594	24 858	-	-
Банки	39 278	15 849	-	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	34 488	2 089	-	-
Займы выданные:	19 498	5 231	114 044	109 116
Выдача займа:	21 114	7 867	-	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	20 109	7 867	88 606	84 126
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 005	-	25 438	24 990
Погашение займа:	(1 616)	(2 636)	-	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(768)	(2 636)	-	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(848)	-	-	-
Прочие финансовые вложения:	(148 785)	(182 673)	16 754	165 880
Получено:	4 410	6 069	-	-
Векселя банков	392	509	-	-
Депозиты в банках	1 576	4 697	5 952	153 104
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	1 810	549	6 695	8 114
Облигации банков	4	70	271	451
Облигации компаний, аффилированных с государством	628	244	3 836	4 211
Погашено:	(153 195)	(188 742)	-	-
Векселя банков	-	(43 000)	-	-
Депозиты в банках	(148 779)	(144 250)	-	-
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	(3 229)	(593)	-	-
Облигации банков	(184)	(2)	-	-
Облигации компаний, аффилированных с государством	(1 003)	(897)	-	-
Денежные средства на счетах в банках	-	-	61 829	105 908
	(206 038)	(233 248)	(1 349 212)	(1 068 249)

(v) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждение руководящим сотрудникам складывается из заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам года.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных льгот (без учета страховых взносов в социальные фонды), начисленных руководящим сотрудникам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила 91 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 74 млн рублей).

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АО «Атомэнергопром» и его дочерние организации находятся под контролем и управлением Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение непосредственно по месту работы в Госкорпорации «Росатом», то есть за пределами Группы, и, соответственно, данное вознаграждение не включается в состав расходов в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

27 События после отчетной даты

(а) Кредиты

В мае и апреле 2024 года Группа получила от российских банков кредиты в размере 100 000 млн рублей для финансирования текущей деятельности Группы.