



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2025 года.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.....	6

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и по состоянию на эту дату

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	7
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	8
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	14
Примечание 6.	Основные средства.....	16
Примечание 7.	Долгосрочные финансовые активы.....	17
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	17
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	18
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	18
Примечание 11.	Капитал.....	18
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	19
Примечание 13.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	19
Примечание 14.	Беспоставочный форвард на акции.....	20
Примечание 15.	Прочие долгосрочные обязательства.....	20
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления.....	21
Примечание 17.	Оценочные обязательства.....	21
Примечание 18.	Выручка.....	21
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	22
Примечание 20.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	22
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	23
Примечание 22.	Обязательства по капитальным затратам.....	23
Примечание 23.	Условные обязательства.....	23
Примечание 24.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	25
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	27
Примечание 26.	События после отчетной даты.....	28

	Примечание	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	1 065 710	1 021 976
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		34 748	33 381
Отложенные налоговые активы		12 583	11 891
Долгосрочные финансовые активы	7	17 876	17 680
Прочие внеоборотные активы		13 664	13 468
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>1 144 581</b>	<b>1 098 396</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	72 839	91 265
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		7 967	10 102
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	104 249	88 363
Товарно-материальные запасы	10	67 800	72 764
Прочие оборотные активы		4 695	4 842
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>257 550</b>	<b>267 336</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 402 131</b>	<b>1 365 732</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11	444 793	444 793
Собственные выкупленные акции	11	(4 674)	(4 660)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		118 078	98 961
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>597 399</b>	<b>578 296</b>
Неконтролирующая доля участия		6 935	7 008
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>604 334</b>	<b>585 304</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	13	361 534	396 487
Беспоставочный форвард на акции	14	-	30 702
Отложенные налоговые обязательства		31 622	28 820
Обязательства по пенсионному обеспечению		6 173	6 025
Прочие долгосрочные обязательства	15	19 690	19 116
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>419 019</b>	<b>481 150</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	208 861	171 007
Беспоставочный форвард на акции	14	30 859	-
Кредиторская задолженность и начисления	16	103 280	99 534
Оценочные обязательства	17	9 734	10 291
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 257	1 305
Кредиторская задолженность по прочим налогам		24 787	17 141
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>378 778</b>	<b>299 278</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>797 797</b>	<b>780 428</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 402 131</b>	<b>1 365 732</b>

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Выручка	18	177 305	155 455
Государственные субсидии	19	16 800	17 193
Прочие операционные доходы		1 669	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(150 950)	(140 884)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>44 824</b>	<b>31 764</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 508)	(2 746)
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 771)	(1 229)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>39 545</b>	<b>27 789</b>
Финансовые доходы	21	5 124	2 353
Финансовые расходы	21	(19 178)	(9 567)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		2 964	2 679
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>28 455</b>	<b>23 254</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(9 517)	(6 664)
<b>Прибыль за период</b>		<b>18 938</b>	<b>16 590</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		19 011	16 684
Неконтролирующей доле участия		(73)	(94)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0431	0,0379
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 865	440 260

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Прибыль за период	18 938	16 590
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	104	147
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>104</b>	<b>147</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прочий совокупный доход / (убыток)	2	(2)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>2</b>	<b>(2)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>106</b>	<b>145</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>19 044</b>	<b>16 735</b>
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	19 117	16 829
Неконтролирующей доле участия	(73)	(94)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>28 455</b>	<b>23 254</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	9 714	9 621
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	20	(31)	(89)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(2 964)	(2 679)
Прочие операционные доходы		(1 669)	-
Финансовые доходы	21	(5 124)	(2 353)
Финансовые расходы	21	19 178	9 567
Убыток от обесценения основных средств, нетто	6	1 771	1 229
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 508	2 746
Прочие расходы		675	104
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>53 513</b>	<b>41 400</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(18 160)	(7 533)
Увеличение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(15)	(12)
Уменьшение товарно-материальных запасов		4 964	4 074
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		5 762	3 004
Увеличение задолженности по прочим налогам		8 485	5 552
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		(1 115)	(516)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		500	204
Уплаченный налог на прибыль		(5 320)	(3 328)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>48 614</b>	<b>42 845</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(44 996)	(29 283)
Поступления от продажи основных средств		492	276
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(71)	(62)
Проценты полученные		5 058	1 844
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(39 517)</b>	<b>(27 225)</b>

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	13	12 080	16 028
Поступления долгосрочных заемных средств	13	43 616	16 602
Погашение заемных средств	13	(50 846)	(16 276)
Проценты уплаченные		(28 433)	(12 759)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	14	(3 252)	(1 911)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(463)	(2 247)
Погашение обязательств по аренде		(217)	(451)
Возврат невостребованных дивидендов		-	85
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(27 515)</b>	<b>(929)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(8)	1
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(18 426)</b>	<b>14 692</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>91 265</b>	<b>32 364</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>72 839</b>	<b>47 056</b>

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года  
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2024 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 660)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 022</b>	<b>1 864</b>	<b>283 191</b>	<b>630 337</b>	<b>14 871</b>	<b>645 208</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	16 684	16 684	(94)	16 590
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	147	-	-	147	-	147
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	147	-	(2)	145	-	145
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>147</b>	<b>-</b>	<b>16 682</b>	<b>16 829</b>	<b>(94)</b>	<b>16 735</b>
Дивиденды		-	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(11)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	35	35	(35)	-
<b>На 31 марта 2024 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 660)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 169</b>	<b>1 864</b>	<b>299 908</b>	<b>647 201</b>	<b>14 731</b>	<b>661 932</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 660)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 575</b>	<b>2 872</b>	<b>229 589</b>	<b>578 296</b>	<b>7 008</b>	<b>585 304</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	19 011	19 011	(73)	18 938
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	104	-	-	104	-	104
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	2	2	-	2
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	104	-	2	106	-	106
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>104</b>	<b>-</b>	<b>19 013</b>	<b>19 117</b>	<b>(73)</b>	<b>19 044</b>
Выкуп собственных акций	11	-	(14)	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)
<b>На 31 марта 2025 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 674)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 679</b>	<b>2 872</b>	<b>248 602</b>	<b>597 399</b>	<b>6 935</b>	<b>604 334</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2025 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 31 марта 2025 года Российской Федерации напрямую принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2024 года: 62,20 процента). По состоянию на 31 марта 2025 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2024 года: 12,37 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Существенная информация об учетной политике.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2025 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 12) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 14).

### **Новые и измененные стандарты и разъяснения**

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2025 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

## **Примечание 3. Основные дочерние общества**

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года.

**Группа «РусГидро»**

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)



(в млн российских рублей, если не указано иное)

**Сегмент «Генерация РусГидро»**

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

	31 марта 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**Сегмент «Сбыт»**

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 марта 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	94,51%	94,51%	94,51%	94,51%
ПАО «Красноярскэнерго»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

**Сегмент «Энергокомпании ДФО»**

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 марта 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»	96,37%	100,00%	96,37%	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,64%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	99,33%	99,33%	99,33%	99,33%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Якутскэнерго»	83,18%	83,18%	83,18%	83,18%
ПАО «Магаданэнерго»*	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%
АО «СЭК»	59,33%	88,34%	59,33%	88,34%
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 марта 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, и по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>58 354</b>	<b>58 162</b>	<b>91 409</b>	<b>19 843</b>	<b>227 768</b>	<b>(50 463)</b>	<b>177 305</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>51 553</i>	<i>53 775</i>	<i>62 293</i>	<i>9 684</i>	<i>177 305</i>	<i>-</i>	<i>177 305</i>
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>58</i>	<i>53 416</i>	<i>17 701</i>	<i>8 267</i>	<i>79 442</i>	<i>-</i>	<i>79 442</i>
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>25 734</i>	<i>259</i>	<i>8 500</i>	<i>-</i>	<i>34 493</i>	<i>-</i>	<i>34 493</i>
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>25 626</i>	<i>-</i>	<i>1 632</i>	<i>-</i>	<i>27 258</i>	<i>-</i>	<i>27 258</i>
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	<i>79</i>	<i>-</i>	<i>24 194</i>	<i>50</i>	<i>24 323</i>	<i>-</i>	<i>24 323</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>56</i>	<i>100</i>	<i>10 266</i>	<i>1 367</i>	<i>11 789</i>	<i>-</i>	<i>11 789</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>6 801</i>	<i>4 387</i>	<i>29 116</i>	<i>10 159</i>	<i>50 463</i>	<i>(50 463)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	193	16 604	3	16 800	-	16 800
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(19 779)	(55 202)	(98 001)	(19 204)	(192 186)	50 919	(141 267)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>38 575</b>	<b>3 153</b>	<b>10 012</b>	<b>642</b>	<b>52 382</b>	<b>456</b>	<b>52 838</b>
Страховое возмещение	264	-	1 405	-	1 669	-	1 669
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 902)	(206)	(4 012)	(674)	(9 794)	80	(9 714)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 705)	(1 447)	(2 020)	(76)	(5 248)	-	(5 248)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	<i>(1 508)</i>	<i>-</i>	<i>(263)</i>	<i>-</i>	<i>(1 771)</i>	<i>-</i>	<i>(1 771)</i>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(384)</i>	<i>(1 436)</i>	<i>(1 661)</i>	<i>(27)</i>	<i>(3 508)</i>	<i>-</i>	<i>(3 508)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>187</i>	<i>(11)</i>	<i>(96)</i>	<i>(49)</i>	<i>31</i>	<i>-</i>	<i>31</i>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>32 232</b>	<b>1 500</b>	<b>5 385</b>	<b>(108)</b>	<b>39 009</b>	<b>536</b>	<b>39 545</b>
Финансовые доходы							5 124
Финансовые расходы							(19 178)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 964
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>28 455</b>
Расходы по налогу на прибыль							(9 517)
<b>Прибыль за период</b>							<b>18 938</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>33 896</b>	<b>380</b>	<b>10 271</b>	<b>11 613</b>	<b>56 160</b>	<b>-</b>	<b>56 160</b>
<b>31 марта 2025 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>414 027</b>	<b>434</b>	<b>134 625</b>	<b>21 309</b>	<b>570 395</b>	<b>-</b>	<b>570 395</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпания ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>49 027</b>	<b>65 064</b>	<b>79 543</b>	<b>20 260</b>	<b>213 894</b>	<b>(58 439)</b>	<b>155 455</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>43 057</i>	<i>57 959</i>	<i>46 808</i>	<i>7 631</i>	<i>155 455</i>	<i>-</i>	<i>155 455</i>
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>57</i>	<i>46 401</i>	<i>17 098</i>	<i>6 203</i>	<i>69 759</i>	<i>-</i>	<i>69 759</i>
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>22 243</i>	<i>7 545</i>	<i>969</i>	<i>-</i>	<i>30 757</i>	<i>-</i>	<i>30 757</i>
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>20 630</i>	<i>3 914</i>	<i>149</i>	<i>-</i>	<i>24 693</i>	<i>-</i>	<i>24 693</i>
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	<i>92</i>	<i>-</i>	<i>21 946</i>	<i>30</i>	<i>22 068</i>	<i>-</i>	<i>22 068</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>35</i>	<i>99</i>	<i>6 646</i>	<i>1 398</i>	<i>8 178</i>	<i>-</i>	<i>8 178</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>5 970</i>	<i>7 105</i>	<i>32 735</i>	<i>12 629</i>	<i>58 439</i>	<i>(58 439)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	185	17 008	-	17 193	-	17 193
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(15 217)	(62 729)	(91 548)	(20 160)	(189 654)	58 302	(131 352)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>33 810</b>	<b>2 520</b>	<b>5 003</b>	<b>100</b>	<b>41 433</b>	<b>(137)</b>	<b>41 296</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 515)	(170)	(4 619)	(407)	(9 711)	90	(9 621)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 324)	(961)	(1 470)	(131)	(3 886)	-	(3 886)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	<i>(865)</i>	<i>-</i>	<i>(364)</i>	<i>-</i>	<i>(1 229)</i>	<i>-</i>	<i>(1 229)</i>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(459)</i>	<i>(963)</i>	<i>(1 293)</i>	<i>(31)</i>	<i>(2 746)</i>	<i>-</i>	<i>(2 746)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>-</i>	<i>2</i>	<i>187</i>	<i>(100)</i>	<i>89</i>	<i>-</i>	<i>89</i>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>27 971</b>	<b>1 389</b>	<b>(1 086)</b>	<b>(438)</b>	<b>27 836</b>	<b>(47)</b>	<b>27 789</b>
Финансовые доходы							2 353
Финансовые расходы							(9 567)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 679
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>23 254</b>
Расходы по налогу на прибыль							(6 664)
<b>Прибыль за период</b>							<b>16 590</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>13 863</b>	<b>162</b>	<b>10 657</b>	<b>5 141</b>	<b>29 823</b>	<b>-</b>	<b>29 823</b>
<b>31 декабря 2024 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	412 779	454	132 525	21 736	567 494	-	567 494

**Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, а также по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоэнергии и горячей воды между ассоциированными организациями, совместными предприятиями и Группой осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	13 509	13 202
Прочие долгосрочные заемные средства	9 363	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	8 674
Авансы полученные	2 117	2 116

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	219	156
Прочая выручка	34	38
Покупная электроэнергия и мощность	339	203

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	543	626

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	450	484
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	732	545
Прочая выручка	349	11

**Предприятия, связанные с государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, а также по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Промсвязьбанк», АО «Всероссийский банк развития регионов», АО «Мособлбанк», ГК «ВЭБ.РФ» (Примечания 7, 8, 13). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, действовала сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с Группой ВТБ (Примечание 14).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы в форме права пользования	1 344	1 390
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	6 815	4 805
Долгосрочные кредиты от банков	180 850	173 289
Прочие долгосрочные заемные средства	1 364	1 524
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	110 290	109 672
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	918	915
Долгосрочная часть обязательств по аренде	863	865
Краткосрочная часть обязательств по аренде	737	772

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 22,30 – 27,00 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Государственные субсидии (Примечание 19)	16 800	17 193
Процентные расходы по заемным средствам	12 820	6 426
Процентные расходы по обязательствам по аренде	57	87

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливает ФАС, по тепловой энергии в неценовой зоне и электрической и тепловой энергии в технологически изолированных территориальных энергетических системах – органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. В неценовой зоне Дальнего Востока до 31 декабря 2024 года тарифы на электроэнергию устанавливала ФАС. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составила 269 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 240 млн рублей).

#### Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>141 105</b>	<b>576 549</b>	<b>679 210</b>	<b>452 716</b>	<b>24 910</b>	<b>5 377</b>	<b>1 879 867</b>
Переклассификация	(45)	(45)	17	2	71	-	-
Поступления	8	225	657	54 587	370	313	56 160
Передача	935	892	5 062	(6 889)	-	-	-
Выбытия и списания	(9)	(417)	(780)	(757)	(196)	(265)	(2 424)
<b>Сальдо на 31 марта 2025 года</b>	<b>141 994</b>	<b>577 204</b>	<b>684 166</b>	<b>499 659</b>	<b>25 155</b>	<b>5 425</b>	<b>1 933 603</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>(83 673)</b>	<b>(344 819)</b>	<b>(370 960)</b>	<b>(41 636)</b>	<b>(14 167)</b>	<b>(2 636)</b>	<b>(857 891)</b>
Переклассификация	908	(3 707)	3 133	2	(336)	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	(10)	-	(1 761)	-	-	(1 771)
Начисление амортизации	(577)	(2 542)	(5 781)	-	(538)	(231)	(9 669)
Передача	(34)	(171)	(283)	488	-	-	-
Выбытия и списания	9	407	737	132	40	113	1 438
<b>Сальдо на 31 марта 2025 года</b>	<b>(83 367)</b>	<b>(350 842)</b>	<b>(373 154)</b>	<b>(42 775)</b>	<b>(15 001)</b>	<b>(2 754)</b>	<b>(867 893)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2025 года</b>	<b>58 627</b>	<b>226 362</b>	<b>311 012</b>	<b>456 884</b>	<b>10 154</b>	<b>2 671</b>	<b>1 065 710</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>57 432</b>	<b>231 730</b>	<b>308 250</b>	<b>411 080</b>	<b>10 743</b>	<b>2 741</b>	<b>1 021 976</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 31 марта 2025 года сумма таких авансов составила 146 580 млн рублей (31 декабря 2024 года: 135 752 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 12 813 млн рублей; ставка капитализации составила 20,57 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 4 706 млн рублей, ставка капитализации составила 14,50 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 70 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 84 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

**Обесценение.** На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков, свидетельствующих о возможном снижении возмещаемой стоимости основных средств ниже их балансовой стоимости.

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения признаков обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2024 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 1 771 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 1 229 млн рублей).

**Активы в форме права пользования.** В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				Итого
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>1 638</b>	<b>439</b>	<b>232</b>	<b>432</b>	<b>2 741</b>
Поступления	216	53	18	26	313
Амортизация	(121)	(49)	(11)	(50)	(231)
Выбытия и списания	(38)	(94)	(11)	(9)	(152)
<b>Сальдо на 31 марта 2025 года</b>	<b>1 695</b>	<b>349</b>	<b>228</b>	<b>399</b>	<b>2 671</b>

#### Примечание 7. Долгосрочные финансовые активы

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные векселя	25 991	26 124
Дисконт по долгосрочным векселям	(7 565)	(7 892)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
<b>Долгосрочные векселя, нетто</b>	<b>13 764</b>	<b>13 570</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 369	2 475
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(6)	(10)
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>2 363</b>	<b>2 465</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>1 749</b>	<b>1 645</b>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>17 876</b>	<b>17 680</b>

#### Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Эквиваленты денежных средств	49 111	65 883
Денежные средства на банковских счетах	23 717	25 376
Денежные средства в кассе	11	6
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>72 839</b>	<b>91 265</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	100 407	87 587
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(36 258)	(33 445)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>64 149</b>	<b>54 142</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>14 333</b>	<b>13 305</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	11 294	8 636
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(477)	(632)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>10 817</b>	<b>8 004</b>
Прочая дебиторская задолженность	12 916	12 530
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 781)	(4 423)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>8 135</b>	<b>8 107</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>6 815</b>	<b>4 805</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>104 249</b>	<b>88 363</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Прочая дебиторская задолженность в сумме 8 135 млн рублей (31 декабря 2024 года: 8 107 млн рублей) включает в себя задолженность по краткосрочным беспроцентным векселям, авансовые платежи по прочим налогам, займы, выданные сотрудникам, а также задолженность прочих дебиторов.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо	34 411	43 453
Сырье и материалы	20 027	17 200
Запасные части	12 416	11 417
Прочие материалы	1 115	927
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>67 969</b>	<b>72 997</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(169)	(233)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>67 800</b>	<b>72 764</b>

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2025 года	444 793 377 038
31 декабря 2024 года	444 793 377 038

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2025 года составили 3 938 817 377 штук в сумме 4 674 млн рублей (31 декабря 2024 года: 3 908 849 505 штук в сумме 4 660 млн рублей).

**Примечание 12. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составила 33 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 29 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Текущий налог на прибыль	7 407	5 163
Отложенный налог на прибыль	2 110	1 501
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>9 517</b>	<b>6 664</b>

**Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	3 178	4 764
Кредиты от банков	275 936	265 525
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	230 575	231 292
Прочие долгосрочные заемные средства	11 645	11 113
Обязательства по аренде	3 010	3 020
<b>Итого</b>	<b>524 344</b>	<b>515 714</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(161 784)	(118 140)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(1 026)	(1 087)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>361 534</b>	<b>396 487</b>

*Краткосрочные заемные средства*

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	46 051	51 780
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	161 784	118 140
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 026	1 087
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>208 861</b>	<b>171 007</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	5 468	6 425

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 31 марта 2025 года составляла 510 616 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 502 693 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 161 606 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 109 292 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты, включая следующие:

- максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы на конец каждого квартала;
- минимальное соотношение EBITDA к процентным расходам Группы за отчетный год;
- суммы основного долга и процентов должны уплачиваться своевременно в соответствии с условиями кредитных соглашений и договоров займа;
- Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов, в течение всего действия кредитных договоров, таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и

консолидированной финансовой отчетности, ограничения на существенное выбытие активов, залог имущества и другие;

- эмиссионной документацией по выпускам облигаций Общества предусмотрено условие своевременной выплаты купонного дохода и основного долга.

Вышеуказанные финансовые ковенанты рассчитываются Группой в соответствии с условиями и определениями, указанными в соответствующих кредитных соглашениях, расчет которых может отличаться от соглашения к соглашению и может отличаться от показателя EBITDA, раскрытого в Примечании 4.

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров, договоров займа и облигационных займов с учетом действующего законодательства РФ, а также полученных подтверждений от кредиторов. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий раз по состоянию на 30 июня 2025 года.

Группа обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Группы намерено выполнять обязательства в полном объеме, завершить все процедуры, необходимые для проведения расчетов по выпуску еврооблигаций, и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

#### Примечание 14. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>30 702</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 21)	3 409
Промежуточные платежи	(3 252)
<b>На 31 марта 2025 года</b>	<b>30 859</b>

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	0,92 года	1,17 года
Рыночная стоимость акции	0,5004 рубля	0,5124 рубля
Ключевая ставка ЦБ	21,00 процента	21,00 процента
Волатильность акций	30,67 процента	25,29 процента
Безрисковая ставка	18,43 процента	18,50 процента
Ставка дисконтирования	19,25 процента	20,81 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 25.

По состоянию на 31 марта 2025 года беспоставочный форвард на акции переведен в состав краткосрочных обязательств.

#### Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные авансы полученные	8 583	7 255
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	3 391	2 874
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	2 636	4 000
Оценочные обязательства	2 059	1 974
Прочие долгосрочные обязательства	3 021	3 013
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>19 690</b>	<b>19 116</b>

**Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	43 918	49 815
Авансы полученные	24 997	23 976
Задолженность перед персоналом	18 512	16 188
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	6 025	3 417
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 760	-
Дивиденды к уплате	961	962
Прочая кредиторская задолженность	6 107	5 176
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>103 280</b>	<b>99 534</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2025 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

**Примечание 17. Оценочные обязательства**

	Прим.	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Налоги		8 281	8 664
Судебные разбирательства		1 402	1 433
Рекультивация земель		2 067	2 006
Прочие оценочные обязательства		43	162
<b>Итого</b>		<b>11 793</b>	<b>12 265</b>
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	15	(2 059)	(1 974)
<b>Итого краткосрочные оценочные обязательства</b>		<b>9 734</b>	<b>10 291</b>

**Примечание 18. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	79 442	69 759
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	34 493	30 757
Продажа мощности на оптовом рынке	27 258	24 693
Продажа теплоэнергии и горячей воды	24 323	22 068
Оказание услуг по передаче электроэнергии	8 806	5 636
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	589	456
Прочая выручка	2 394	2 086
<b>Итого выручка</b>	<b>177 305</b>	<b>155 455</b>

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составила 174 322 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 152 913 млн рублей), в момент времени – 2 983 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 2 542 млн рублей).

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 31 марта 2025 года будет признана в составе выручки в течение следующего отчетного периода, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 31 марта 2025 года – после 31 марта 2026 года.

**Примечание 19. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа получила государственные субсидии в размере 16 800 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года: 17 193 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составила 4 752 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 5 461 млн рублей).

**Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
Расходы на топливо	48 479	45 220
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	33 520	29 188
Покупная электроэнергия и мощность	24 806	24 484
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	13 726	12 152
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 714	9 621
Налоги, кроме налога на прибыль	4 138	4 006
Прочие материалы	3 151	3 005
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	1 757	1 512
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 688	1 591
Расходы на охрану	1 375	1 201
Ремонт и техническое обслуживание	1 254	942
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	780	552
Расходы на страхование	654	638
Транспортные расходы	624	465
Расходы на аренду	340	322
Услуги субподрядчиков	324	246
Прочие услуги сторонних организаций	1 611	1 598
Расходы на водопользование	2 293	1 830
Командировочные расходы	324	276
Расходы на социальную сферу	200	179
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	121	393
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	(31)	(89)
Прочие расходы	102	1 552
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>150 950</b>	<b>140 884</b>

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	5 047	1 844
Положительные курсовые разницы	74	367
Доходы по дисконтированию	3	138
Прочие доходы	-	4
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>5 124</b>	<b>2 353</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(14 663)	(7 867)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 14)	(3 409)	(1 153)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(440)	-
Расходы по дисконтированию	(149)	(116)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(115)	(137)
Отрицательные курсовые разницы	(100)	(11)
Прочие расходы	(302)	(283)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(19 178)</b>	<b>(9 567)</b>

**Примечание 22. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2025–2029 гг. в размере 1 068 262 млн рублей по состоянию на 31 марта 2025 года, в том числе на 2025 год – 295 587 млн рублей, на 2026 год – 301 096 млн рублей, на 2027 год – 211 055 млн рублей, на 2028 год – 165 539 млн рублей, на 2029 год – 94 985 млн рублей (31 декабря 2024 года: 1 125 648 млн рублей – в течение 2025–2029 гг.).

**Примечание 23. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 1 449 млн рублей по состоянию на 31 марта 2025 года (833 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года) не является высокой. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде

уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентом, не соблюдающими требования налогового законодательства. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). Также Общество согласовало с налоговыми органами переход на налоговый мониторинг подконтрольных обществ. По состоянию на 31 марта 2025 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Сахалинэнерго» и ПАО «Магаданэнерго». В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

По Обществу ведется выездная налоговая проверка по налогу на имущество за 2021-2023 годы. По результатам выездной налоговой проверки за 2020 год создано оценочное обязательство в отношении требований налогового органа (Примечание 17).

В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

В состав Группы входит ряд организаций, зарегистрированных за пределами Российской Федерации. Налоговые обязательства Группы были определены исходя из предположения, что у иностранных компаний, входящих в состав Группы, отсутствует обязанность по уплате применимых российских налогов, поскольку указанные компании не являются налоговыми резидентами РФ согласно правилам определения налогового резидентства иностранных юридических лиц.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2025 года составила 2 045 млн рублей (31 декабря 2024 года: 1 960 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

**Примечание 24. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками**

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года.

На 31 марта 2025 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)</b>	<b>16 127</b>	-	<b>16 127</b>
Долгосрочные векселя	13 764	-	13 764
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 363	-	2 363
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7)</b>	-	<b>1 749</b>	<b>1 749</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>72 115</b>	-	<b>72 115</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	64 149	-	64 149
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 966	-	7 966
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>4 668</b>	-	<b>4 668</b>
Целевые денежные средства	4 254	-	4 254
Депозиты	317	-	317
Краткосрочные займы выданные	97	-	97
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>72 839</b>	-	<b>72 839</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>165 749</b>	<b>1 749</b>	<b>167 498</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>1 234 633</b>
<b>Итого активы</b>			<b>1 402 131</b>

На 31 декабря 2024 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)</b>	<b>16 035</b>	-	<b>16 035</b>
Долгосрочные векселя	13 570	-	13 570
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 465	-	2 465
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7)</b>	-	<b>1 645</b>	<b>1 645</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>62 084</b>	-	<b>62 084</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	54 142	-	54 142
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 942	-	7 942
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>4 830</b>	-	<b>4 830</b>
Целевые денежные средства	4 476	-	4 476
Депозиты	301	-	301
Краткосрочные займы выданные	53	-	53
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>91 265</b>	-	<b>91 265</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>174 214</b>	<b>1 645</b>	<b>175 859</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>1 189 873</b>
<b>Итого активы</b>			<b>1 365 732</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2025 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 30 859 млн рублей (Примечание 14) (31 декабря 2024: 30 702 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

**Примечание 25. Справедливая стоимость активов и обязательств**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

<b>На 31 марта 2025 года</b>		<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 749
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>1 749</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Беспоставочный форвард на акции		30 859
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>30 859</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>		<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 645
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>1 645</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Беспоставочный форвард на акции		30 702
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>30 702</b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 14).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>На 31 марта 2025 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	30 859	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,4003 рубля	5 495
				+20%	0,6005 рубля	(5 510)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	30 702	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,4099 рубля	5 540
				+20%	0,6149 рубля	(5 462)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 31 марта 2025 года 0,5004 рубля (на 31 декабря 2024 года: 0,5124 рубля) (Примечание 14).

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

По состоянию на 31 марта 2025 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 5 681 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 1 367 млн рублей. Оценка справедливой стоимости беспроцентных векселей была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2025 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 3 209 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 7 557 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2025 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 239 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 25 млн рублей (31 декабря 2024 года: балансовая стоимость составила 425 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 35 млн рублей).

**Примечание 26. События после отчетной даты**

**Размещение облигаций.** В мае 2025 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации серии БО – П13 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей со сроком погашения в августе 2027 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере 17,35 процента годовых.