



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку) за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и по состоянию на эту дату

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.....	6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	8
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Долгосрочные финансовые активы.....	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	19
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Капитал.....	20
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	21
Примечание 13.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	21
Примечание 14.	Беспоставочный форвард на акции.....	22
Примечание 15.	Прочие долгосрочные обязательства.....	23
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления.....	23
Примечание 18.	Выручка.....	24
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 20.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	26
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 22.	Обязательства по капитальным затратам.....	27
Примечание 23.	Условные обязательства.....	27
Примечание 24.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	29
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	32
Примечание 26.	События после отчетной даты.....	33



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о прибылях и убытках и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

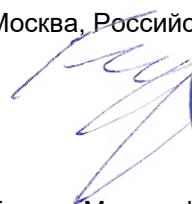

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление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

Вывод

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

28 августа 2025 года

Москва, Российская Федерация



Бучнев Михаил Игоревич, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099044)

	Примечание	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1 130 912	1 021 976
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		36 639	33 381
Отложенные налоговые активы		13 178	11 891
Долгосрочные финансовые активы	7	18 093	17 680
Прочие внеоборотные активы		17 224	13 468
Итого внеоборотные активы		1 216 046	1 098 396
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	82 297	91 265
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		9 561	10 102
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	98 171	88 363
Товарно-материальные запасы	10	78 052	72 764
Прочие оборотные активы		4 477	4 842
Итого оборотные активы		272 558	267 336
ИТОГО АКТИВЫ		1 488 604	1 365 732
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
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		130 045	98 961
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		609 366	578 296
Неконтролирующая доля участия	11	6 880	7 008
ИТОГО КАПИТАЛ		616 246	585 304
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	13	386 151	396 487
Беспоставочный форвард на акции	14	-	30 702
Отложенные налоговые обязательства		36 291	28 820
Обязательства по пенсионному обеспечению		6 341	6 025
Прочие долгосрочные обязательства	15	20 987	19 116
Итого долгосрочные обязательства		449 770	481 150
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	249 356	171 007
Беспоставочный форвард на акции	14	32 893	-
Кредиторская задолженность и начисления	16	111 346	99 534
Оценочные обязательства	17	8 130	10 291
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		155	1 305
Кредиторская задолженность по прочим налогам		20 708	17 141
Итого краткосрочные обязательства		422 588	299 278
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		872 358	780 428
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 488 604	1 365 732

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка	18	325 691	282 968	148 386	127 513
Государственные субсидии	19	32 343	31 851	15 543	14 658
Прочие операционные доходы		1 909	-	240	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(278 940)	(259 392)	(127 990)	(118 508)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		81 003	55 427	36 179	23 663
Убыток от обесценения основных средств	6	(3 327)	(2 828)	(1 556)	(1 599)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 459)	(3 620)	49	(874)
Прибыль от операционной деятельности		74 217	48 979	34 672	21 190
Финансовые доходы	21	8 727	4 643	3 674	2 532
Финансовые расходы	21	(36 561)	(21 225)	(17 454)	(11 900)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		4 859	5 228	1 895	2 549
Прибыль до налогообложения		51 242	37 625	22 787	14 371
Расходы по налогу на прибыль	12	(19 646)	(13 975)	(10 129)	(7 311)
Прибыль за период		31 596	23 650	12 658	7 060
Причитающая(ий)ся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		30 894	24 452	11 883	7 768
Неконтролирующей доле участия		702	(802)	775	(708)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0701	0,0555	0,0270	0,0176
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 860	440 885	440 855	440 885

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Прибыль за период	31 596	23 650	12 658	7 060
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(32)	1 168	(32)	1 168
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	218	186	114	39
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	186	1 354	82	1 207
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного дохода	2	6	-	8
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	2	6	-	8
Итого прочий совокупный доход	188	1 360	82	1 215
Итого совокупный доход за период	31 784	25 010	12 740	8 275
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	31 084	25 720	11 967	8 891
Неконтролирующей доле участия	700	(710)	773	(616)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		51 242	37 625
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	19 374	19 754
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	20	(129)	138
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(4 859)	(5 228)
Прочие операционные доходы		(1 909)	-
Финансовые доходы	21	(8 727)	(4 643)
Финансовые расходы	21	36 561	21 225
Убыток от обесценения основных средств, нетто	6	3 327	2 828
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 459	3 620
Восстановление оценочного обязательства по налогам		(1 302)	-
Прочие (доходы) / расходы		(160)	237
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		96 877	75 556
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(10 729)	(14 291)
Увеличение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(67)	(42)
Увеличение товарно-материальных запасов		(5 288)	(2 924)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		11 953	4 629
Увеличение задолженности по прочим налогам		4 870	3 711
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		(4 264)	(1 390)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		233	1 446
Уплаченный налог на прибыль		(14 060)	(9 375)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		79 525	57 320
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(101 494)	(68 163)
Поступления от продажи основных средств		984	430
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(105)	(2 098)
Проценты полученные		8 640	3 910
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(91 975)	(65 921)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	14	(6 579)	(4 236)
Поступления краткосрочных заемных средств	13	20 423	28 840
Поступления долгосрочных заемных средств	13	131 017	55 660
Погашение заемных средств	13	(82 008)	(28 233)
Проценты уплаченные		(57 051)	(26 132)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(2 678)	(2 428)
Дивиденды выплаченные		(551)	(146)
Возврат процентов по синдицированному кредиту		999	-
Погашение обязательств по аренде		(79)	(790)
Возврат невостребованных дивидендов		-	85
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		3 493	22 620
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(11)	(2)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(8 968)	14 017
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		91 265	32 364
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	82 297	46 381

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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
На 1 января 2024 года		444 793	(4 660)	39 202	(135 075)	1 022	1 864	283 191	630 337	14 871	645 208
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	24 452	24 452	(802)	23 650
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	1 076	-	1 076	92	1 168
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	186	-	-	186	-	186
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	6	6	-	6
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	186	1 076	6	1 268	92	1 360
Итого совокупный доход		-	-	-	-	186	1 076	24 458	25 720	(710)	25 010
Дивиденды	11	-	-	-	-	-	-	-	-	(460)	(460)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	23	23	(23)	-
На 30 июня 2024 года		444 793	(4 660)	39 202	(135 075)	1 208	2 940	307 672	656 080	13 678	669 758
На 1 января 2025 года		444 793	(4 660)	39 202	(135 075)	1 575	2 872	229 589	578 296	7 008	585 304
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	30 894	30 894	702	31 596
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(30)	-	(30)	(2)	(32)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	218	-	-	218	-	218
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	2	2	-	2
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	218	(30)	2	190	(2)	188
Итого совокупный доход		-	-	-	-	218	(30)	30 896	31 084	700	31 784
Дивиденды	11	-	-	-	-	-	-	-	-	(828)	(828)
Выкуп собственных акций	11	-	(14)	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)
На 30 июня 2025 года		444 793	(4 674)	39 202	(135 075)	1 793	2 842	260 485	609 366	6 880	616 246

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.

Ключевая ставка Банка России в течение шести месяцев 2025 года сократилась с 21,00 процента годовых до 20,00 процента годовых (в течение шести месяцев 2024 года: сохранялась на уровне 16,00 процента годовых).

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 в отсутствии существенного влияния указанных факторов на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2025 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2024 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 июня 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.

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 оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 14), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая сократилась с 16,00 процента на 31 декабря 2024 года до 15,00 процента на 30 июня 2025 года.

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 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

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:

	30 июня 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.

	30 июня 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:

	30 июня 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:

	30 июня 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, и по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	120 252	105 595	153 323	45 196	424 366	(98 675)	325 691
в том числе:							
от сторонних компаний	108 289	98 335	100 266	18 801	325 691	-	325 691
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	173	97 584	30 003	15 093	142 853	-	142 853
продажа электроэнергии на оптовом рынке	60 250	553	15 440	-	76 243	-	76 243
продажа мощности на оптовом рынке	47 640	-	3 098	-	50 738	-	50 738
продажа теплотехнологии и горячей воды	110	-	35 691	55	35 856	-	35 856
прочая выручка	116	198	16 034	3 653	20 001	-	20 001
от межсегментных операций	11 963	7 260	53 057	26 395	98 675	(98 675)	-
Государственные субсидии	-	354	31 984	5	32 343	-	32 343
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(39 858)	(101 994)	(174 368)	(42 939)	(359 159)	99 464	(259 695)
EBITDA	80 394	3 955	10 939	2 262	97 550	789	98 339
Страховое возмещение	504	-	1 405	-	1 909	-	1 909
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 864)	(416)	(8 177)	(1 093)	(19 550)	176	(19 374)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 851)	(1 590)	(2 192)	(24)	(6 657)	-	(6 657)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(2 725)	-	(602)	-	(3 327)	-	(3 327)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(349)	(1 591)	(1 494)	(25)	(3 459)	-	(3 459)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	223	1	(96)	1	129	-	129
Прибыль от операционной деятельности	68 183	1 949	1 975	1 145	73 252	965	74 217
Финансовые доходы							8 727
Финансовые расходы							(36 561)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							4 859
Прибыль до налогообложения							51 242
Расходы по налогу на прибыль							(19 646)
Прибыль за период							31 596
Капитальные затраты	80 694	1 821	24 705	26 063	133 283	-	133 283
30 июня 2025 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	461 093	431	152 816	21 167	635 507	-	635 507

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	101 236	112 846	132 735	37 610	384 427	(101 459)	282 968
в том числе:							
от сторонних компаний	90 982	101 684	77 116	13 186	282 968	-	282 968
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	163	80 200	30 818	10 473	121 654	-	121 654
продажа электроэнергии на оптовом рынке	51 638	13 884	2 007	-	67 529	-	67 529
продажа мощности на оптовом рынке	38 966	7 402	263	-	46 631	-	46 631
продажа теплотехнологии и горячей воды	131	-	31 735	55	31 921	-	31 921
прочая выручка	84	198	12 293	2 658	15 233	-	15 233
от межсегментных операций	10 254	11 162	55 619	24 424	101 459	(101 459)	-
Государственные субсидии	-	491	31 357	3	31 851	-	31 851
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(31 842)	(109 212)	(162 321)	(38 749)	(342 124)	102 624	(239 500)
EBITDA	69 394	4 125	1 771	(1 136)	74 154	1 165	75 319
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 404)	(334)	(9 290)	(929)	(19 957)	203	(19 754)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 341)	(1 478)	(1 977)	(790)	(6 586)	-	(6 586)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(1 848)	-	(980)	-	(2 828)	-	(2 828)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(456)	(1 481)	(1 130)	(553)	(3 620)	-	(3 620)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(37)	3	133	(237)	(138)	-	(138)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	57 649	2 313	(9 496)	(2 855)	47 611	1 368	48 979
Финансовые доходы							4 643
Финансовые расходы							(21 225)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							5 228
Прибыль до налогообложения							37 625
Расходы по налогу на прибыль							(13 975)
Прибыль за период							23 650
Капитальные затраты	39 831	685	27 096	13 294	80 906	-	80 906
31 декабря 2024 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	412 779	454	132 525	21 736	567 494	-	567 494

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	61 898	47 433	61 914	25 353	196 598	(48 212)	148 386
в том числе:							
от сторонних компаний	56 736	44 560	37 973	9 117	148 386	-	148 386
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	115	44 168	12 302	6 826	63 411	-	63 411
продажа электроэнергии на оптовом рынке	34 516	294	6 940	-	41 750	-	41 750
продажа мощности на оптовом рынке	22 014	-	1 466	-	23 480	-	23 480
продажа теплотехнологии и горячей воды	31	-	11 497	5	11 533	-	11 533
прочая выручка	60	98	5 768	2 286	8 212	-	8 212
от межсегментных операций	5 162	2 873	23 941	16 236	48 212	(48 212)	-
Государственные субсидии	-	161	15 380	2	15 543	-	15 543
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(20 079)	(46 792)	(76 367)	(23 735)	(166 973)	48 545	(118 428)
EBITDA	41 819	802	927	1 620	45 168	333	45 501
Страховое возмещение	240	-	-	-	240	-	240
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 962)	(210)	(4 165)	(419)	(9 756)	96	(9 660)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 146)	(143)	(172)	52	(1 409)	-	(1 409)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(1 217)	-	(339)	-	(1 556)	-	(1 556)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	35	(155)	167	2	49	-	49
прибыль от выбытия основных средств, нетто	36	12	-	50	98	-	98
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	35 951	449	(3 410)	1 253	34 243	429	34 672
Финансовые доходы							3 674
Финансовые расходы							(17 454)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 895
Прибыль до налогообложения							22 787
Расходы по налогу на прибыль							(10 129)
Прибыль за период							12 658
Капитальные затраты	46 798	1 441	14 434	14 450	77 123	-	77 123

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	52 209	47 782	53 192	17 350	170 533	(43 020)	127 513
в том числе:							
от сторонних компаний	47 925	43 725	30 308	5 555	127 513	-	127 513
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	106	33 799	13 720	4 270	51 895	-	51 895
продажа электроэнергии на оптовом рынке	29 395	6 339	1 038	-	36 772	-	36 772
продажа мощности на оптовом рынке	18 336	3 488	114	-	21 938	-	21 938
продажа теплотехнологии и горячей воды	39	-	9 789	25	9 853	-	9 853
прочая выручка	49	99	5 647	1 260	7 055	-	7 055
от межсегментных операций	4 284	4 057	22 884	11 795	43 020	(43 020)	-
Государственные субсидии	-	306	14 349	3	14 658	-	14 658
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 625)	(46 483)	(70 773)	(18 589)	(152 470)	44 322	(108 148)
EBITDA	35 584	1 605	(3 232)	(1 236)	32 721	1 302	34 023
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 889)	(164)	(4 671)	(522)	(10 246)	113	(10 133)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 017)	(517)	(507)	(659)	(2 700)	-	(2 700)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(983)	-	(616)	-	(1 599)	-	(1 599)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	3	(518)	163	(522)	(874)	-	(874)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(37)	1	(54)	(137)	(227)	-	(227)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	29 678	924	(8 410)	(2 417)	19 775	1 415	21 190
Финансовые доходы							2 532
Финансовые расходы							(11 900)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 549
Прибыль до налогообложения							14 371
Расходы по налогу на прибыль							(7 311)
Прибыль за период							7 060
Капитальные затраты	25 968	523	16 439	8 153	51 083	-	51 083

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, а также по состоянию на 30 июня 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:

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	13 826	13 202
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9 652	8 674
Авансы полученные	2 120	2 116

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	536	385	317	229
Прочая выручка	163	90	129	52
Покупная электроэнергия и мощность	601	472	262	269

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	308	626

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	776	832	326	348
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	1 194	936	463	391
Прочая выручка	593	19	244	8

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, а также по состоянию на 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 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:

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы в форме права пользования	1 328	1 390
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	9 213	4 805
Долгосрочные кредиты от банков	185 814	173 289
Прочие долгосрочные заемные средства	1 202	1 524
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	101 197	109 672
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	3 232	915
Долгосрочная часть обязательств по аренде	864	865
Краткосрочная часть обязательств по аренде	793	772

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 21,30 – 27,00 процента.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Государственные субсидии (Примечание 19)	32 343	31 851	15 543	14 658
Начисленные проценты по заемным средствам	33 420	15 669	16 927	8 209
Процентные расходы по обязательствам по аренде	124	204	68	117

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 697 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 648 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 428 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года: 408 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2024 года	141 105	576 549	679 210	452 716	24 910	5 377	1 879 867
Переклассификация	42	22	(115)	-	51	-	-
Поступления	37	420	930	128 877	2 405	614	133 283
Передача	7 733	10 802	24 819	(43 680)	326	-	-
Выбытия и списания	(53)	(643)	(1 643)	(971)	(119)	(1 280)	(4 709)
Сальдо на 30 июня 2025 года	148 864	587 150	703 201	536 942	27 573	4 711	2 008 441
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(83 673)	(344 819)	(370 960)	(41 636)	(14 167)	(2 636)	(857 891)
Переклассификация	861	(3 803)	3 257	2	(317)	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	(30)	-	(3 297)	-	-	(3 327)
Начисление амортизации	(1 146)	(5 187)	(11 676)	-	(923)	(622)	(19 554)
Передача	(40)	(500)	(1 176)	1 716	-	-	-
Выбытия и списания	19	492	1 526	151	75	980	3 243
Сальдо на 30 июня 2025 года	(83 979)	(353 847)	(379 029)	(43 064)	(15 332)	(2 278)	(877 529)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года	64 885	233 303	324 172	493 878	12 241	2 433	1 130 912
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	57 432	231 730	308 250	411 080	10 743	2 741	1 021 976

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 30 июня 2025 года сумма таких авансов составила 163 040 млн рублей (31 декабря 2024 года: 135 752 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 31 156 млн рублей, ставка капитализации составила 20,52 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 12 502 млн рублей, ставка капитализации составила 14,62 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере

243 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 169 млн рублей).

Рост поступлений в незавершенное строительство обусловлен строительством второй очереди Якутской ГРЭС-2, Хабаровской ТЭЦ-4 и Артёмовской ТЭЦ-2 и модернизацией Владивостокской ТЭЦ-2, Нерюнгринской и Партизанской ГРЭС.

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, а также прочие внутренние факторы 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 3 327 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 2 828 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года, убыток от обесценения составил 1 556 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года: 1 599 млн рублей).

Примечание 7. Долгосрчные финансовые активы

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрчные векселя	25 969	26 124
Дисконт по долгосрочным векселям	(7 248)	(7 892)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрчные векселя, нетто	14 059	13 570
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 863	1 645
Долгосрчная дебиторская задолженность	2 181	2 475
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(10)	(10)
Долгосрчная дебиторская задолженность, нетто	2 171	2 465
Итого долгосрчные финансовые активы	18 093	17 680

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Эквиваленты денежных средств	50 176	65 883
Денежные средства на банковских счетах	32 110	25 376
Денежные средства в кассе	11	6
Итого денежные средства и их эквиваленты	82 297	91 265

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 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

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	88 142	87 587
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(35 992)	(33 445)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	52 150	54 142
НДС к возмещению	17 024	13 305
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	11 564	8 636
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(500)	(632)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	11 064	8 004
Прочая дебиторская задолженность	13 313	12 530
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 593)	(4 423)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	8 720	8 107
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	9 213	4 805
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	98 171	88 363

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

Прочая дебиторская задолженность в сумме 8 720 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

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо	39 746	43 453
Сырье и материалы	23 081	17 200
Запасные части	13 714	11 417
Прочие материалы	1 738	927
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	78 279	72 997
Обесценение товарно-материальных запасов	(227)	(233)
Итого товарно-материальные запасы	78 052	72 764

По состоянию на 30 июня 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)
30 июня 2025 года	444 793 377 038
31 декабря 2024 года	444 793 377 038

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 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).

Изменение неконтролирующей доли участия. В феврале 2024 года доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» увеличилась до 67,15 процента в рамках дополнительного выпуска акций дочернего общества (Примечание 3). В результате данных изменений неконтролирующая доля участия сократилась на 23 млн рублей.

Дивиденды. По состоянию на 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года Общество не объявило и не выплачивало дивиденды за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 828 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 460 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 38 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 37 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Текущий налог на прибыль	13 452	10 196	6 045	5 033
Отложенный налог на прибыль	6 194	3 779	4 084	2 278
Итого расходы по налогу на прибыль	19 646	13 975	10 129	7 311

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

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	286 088	265 525
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	296 537	231 292
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	3 178	4 764
Прочие долгосрочные заемные средства	11 776	11 113
Обязательства по аренде	2 749	3 020
Итого	600 328	515 714
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(213 129)	(118 140)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(1 048)	(1 087)
Итого долгосрочные заемные средства	386 151	396 487

Размещение облигаций. В июне 2025 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 50 000 млн рублей со сроком погашения в мае 2027 года с процентной ставкой купонного дохода в размере 21,85 процента годовых для первого купонного периода и в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,85 процента годовых для последующих купонных периодов.

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

Погашение еврооблигаций. В 2024 году Общество осуществило выплаты купонного дохода в соответствии с требованиями законодательства РФ напрямую через российскую учетную систему держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в российских депозитариях, и на счет типа «С» держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях.

Невозможность вследствие введенных санкций доведения купонных выплат и выплат в погашение номинальной стоимости до держателей еврооблигаций со сроком погашения в течение шести месяцев 2025 года в порядке, предусмотренном эмиссионной документацией, потребовала осуществлять расчеты с держателями еврооблигаций в порядке, определенном законодательством РФ (Указы Президента Российской Федерации от 05.03.2022 № 95, от 05.07.2022 № 430, от 08.08.2022 № 529, от 19.03.2024 № 198) в российской платежной инфраструктуре: по состоянию на 30 июня 2025 года остаток обязательств Группы по погашению еврооблигаций составил 3 178 млн рублей, расчеты по которым будут завершены после отчетной даты с учетом требований и сроков, установленных законодательством РФ, и при условии получения необходимых разрешений.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	32 869	51 780
Прочие краткосрочные заемные средства	2 310	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	213 129	118 140
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 048	1 087
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	249 356	171 007
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	5 997	6 425

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов. В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2025 года составляла 586 544 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 502 693 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 203 296 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 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 30 июня 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. 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 сентября 2025 года.

Группа обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по еврооблигациям и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

Примечание 14. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2024 года	30 702
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 21)	8 770
Промежуточные платежи	(6 579)
На 30 июня 2025 года	32 893

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	0,67 года	1,17 года
Рыночная стоимость акции	0,4722 рубля	0,5124 рубля
Ключевая ставка ЦБ	20,00 процента	21,00 процента
Волатильность акций	32,65 процента	25,29 процента
Безрисковая ставка	14,07 процента	18,5 процента
Ставка дисконтирования	14,70 процента	20,81 процента

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

По состоянию на 30 июня 2025 года беспоставочный форвард на акции переведен в состав краткосрочных обязательств.

Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные авансы полученные	9 830	7 255
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	2 853	2 874
Оценочные обязательства	2 252	1 974
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	2 000	4 000
Прочие долгосрочные обязательства	4 052	3 013
Итого прочие долгосрочные обязательства	20 987	19 116

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	47 116	49 815
Авансы полученные	27 066	23 976
Задолженность перед персоналом	18 286	16 188
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	9 700	3 417
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 760	-
Дивиденды к уплате	1 239	962
Прочая кредиторская задолженность	5 179	5 176
Итого кредиторская задолженность и начисления	111 346	99 534

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 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.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Налоги		6 854	8 664
Судебные разбирательства		1 175	1 433
Рекультивация земель		2 267	2 006
Прочие оценочные обязательства		86	162
Итого		10 382	12 265
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	15	(2 252)	(1 974)
Итого краткосрочные оценочные обязательства		8 130	10 291

Примечание 18. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	142 853	121 654	63 411	51 895
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	76 243	67 529	41 750	36 772
Продажа мощности на оптовом рынке	50 738	46 631	23 480	21 938
Продажа теплоэнергии и горячей воды	35 856	31 921	11 533	9 853
Оказание услуг по передаче электроэнергии	13 773	10 463	4 967	4 827
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	1 118	797	529	341
Прочая выручка	5 110	3 973	2 716	1 887
Итого выручка	325 691	282 968	148 386	127 513

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 319 463 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 278 198 млн рублей), в момент времени – 6 228 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 4 770 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 145 141 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года: 125 285 млн рублей), в момент времени – 3 245 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года: 2 228 млн рублей).

Краткосрочные авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2024 года были признаны в составе выручки за год, закончившийся 30 июня 2025 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2025 года будет признана в составе выручки до 30 июня 2026 года, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2025 года – после 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 32 343 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 31 851 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 15 543 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 14 658 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 дохода по субсидиям, полученного 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 9 833 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 10 922 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 5 081 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года: 5 461 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Расходы на топливо	78 896	73 740	30 417	28 520
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	65 880	57 280	32 360	28 092
Покупная электроэнергия и мощность	43 853	43 350	19 047	18 866
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	25 612	22 715	11 886	10 563
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19 374	19 754	9 660	10 133
Прочие материалы	8 585	6 887	5 434	3 882
Налоги, кроме налога на прибыль	8 282	8 023	4 144	4 017
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	3 701	3 019	2 447	2 077
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	3 615	3 111	1 858	1 599
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 377	3 179	1 689	1 588
Расходы на охрану	2 807	2 438	1 432	1 237
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 459	912	679	360
Транспортные расходы	1 395	988	771	523
Расходы на страхование	1 316	1 313	662	675
Расходы на аренду	660	554	320	232
Услуги субподрядчиков	659	696	335	450
Прочие услуги сторонних организаций	3 306	3 269	1 695	1 671
Расходы на водопользование	4 860	3 981	2 567	2 151
Командировочные расходы	715	700	391	424
Расходы на социальную сферу	647	731	447	552
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	423	433	302	40
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(129)	138	(98)	227
Восстановление оценочного обязательства по налогам	(1 302)	-	(1 302)	-
Прочие расходы	949	2 181	847	629
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	278 940	259 392	127 990	118 508

Увеличение расходов на топливо и расходов на вознаграждения работникам в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено преимущественно ростом цен на топливо и проведенной индексацией заработной платы в соответствии с условиями коллективных договоров, соответственно.

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	8 629	3 910	3 582	2 066
Положительные курсовые разницы	95	125	-	-
Доходы по дисконтированию	3	583	92	445
Прочие доходы	-	25	-	21
Итого финансовые доходы	8 727	4 643	3 674	2 532
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(25 467)	(14 151)	(10 804)	(6 284)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 14)	(8 770)	(5 904)	(5 361)	(4 751)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(1 065)	-	(625)	-
Расходы по дисконтированию	(274)	(309)	(125)	(193)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(223)	(279)	(108)	(142)
Отрицательные курсовые разницы	(125)	(17)	(96)	(248)
Прочие расходы	(637)	(565)	(335)	(282)
Итого финансовые расходы	(36 561)	(21 225)	(17 454)	(11 900)

Увеличение процентных доходов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено увеличением объемов размещения свободных денежных средств на депозитах и роста процентных ставок по депозитам.

Увеличение процентных расходов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено ростом процентных ставок по заимствованиям Группы на фоне высокой ключевой ставки (Примечание 1).

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 998 946 млн рублей по состоянию на 30 июня 2025 года, в том числе на 2025 год – 226 271 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 1 427 млн рублей по состоянию на 30 июня 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

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 30 июня 2025 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнерго», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Сахалинэнерго» и ПАО «Магаданэнерго». В рамках налогового мониторинга организации-участники могут запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и участниками.

По Обществу ведется выездная налоговая проверка по налогу на имущество за 2021-2023 годы. В отношении возможных сумм доначисления налогов создано оценочное обязательство (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 30 июня 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 30 июня 2025 года составила 2 243 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. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

По состоянию на 30 июня 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали краткосрочные активы на сумму 150 030 млн рублей (на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превышали его краткосрочные активы на сумму 31 942 млн рублей).

Группа продолжает контролировать структуру заемного капитала по срокам погашения и поддерживает запас денежных средств и эквивалентов на счетах (по состоянию на 30 июня 2025 года – 82 297 млн рублей), обеспечивающий выплаты по погашению и обслуживанию долга в течение не менее трех месяцев.

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелся доступный к выборке объем привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками в сумме 422 690 млн рублей (31 декабря 2024 года: 342 392 млн рублей), в том числе в банках, включенных в перечень системно значимых кредитных организаций Банка России в сумме 402 007 млн рублей (31 декабря 2024 года: 330 445 млн рублей). По состоянию на 30 июня 2025 более 74 процентов данных средств относятся к банкам, связанным с государством (ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», АО «Всероссийский банк развития регионов», ПАО «Промсвязьбанк», ВЭБ.РФ) (31 декабря 2024 года: более 78 процентов). Кроме того, у Группы утверждена бессрочная программа биржевых облигаций от 2023 года на сумму 300 000 млн рублей со сроком обращения до 20 лет, неиспользованный лимит по которой по состоянию на 30 июня 2025 составил 153 000 млн рублей (31 декабря 2024 года: 203 000 млн рублей).

Группа, при поддержке государства, продолжает работу по расширению использования инструментов Фабрики проектного финансирования (долгосрочное финансирование со встроенным механизмом хеджирования Ключевой ставки Банка России) и максимально концентрирует доступные собственные источники средств для обеспечения финансирования реализуемых приоритетных инвестиционных проектов в Дальневосточном федеральном округе.

В соответствии с этим, по мнению руководства Группы, отсутствуют факторы, указывающие на то, что в обозримом будущем государственная поддержка Группы может быть сокращена или прекращена.

Отрицательная позиция по краткосрочным обязательствам и оборотным активам не оказывает влияние на финансовое положение Группы.

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 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

На 30 июня 2025 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)	16 230	-	16 230
Векселя	14 059	-	14 059
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 171	-	2 171
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	1 863	1 863
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	60 762	-	60 762
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52 150	-	52 150
Прочая финансовая дебиторская задолженность	8 612	-	8 612
Прочие оборотные активы	4 399	-	4 399
Целевые денежные средства	3 951	-	3 951
Депозиты	313	-	313
Краткосрочные займы выданные	135	-	135
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	82 297	-	82 297
Итого финансовые активы	163 688	1 863	165 551
Итого нефинансовые активы			1 323 053
Итого активы			1 488 604

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

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2025 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 32 893 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, задолженностью по договорам финансирования поставщиков и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16), долгосрочной задолженностью по договорам финансирования поставщиков (Примечание 15).

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 консолидированном 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:

На 30 июня 2025 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 863
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		1 863
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		32 893
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		32 893
На 31 декабря 2024 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 645
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		1 645
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		30 702
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		30 702

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 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 30 июня 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
Финансовые обязательства						
На 30 июня 2025 года						
Беспоставочный форвард на акции	32 893	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,3778 рубля	5 211
				+20%	0,5666 рубля	(5 142)
На 31 декабря 2024 года						
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 30 июня 2025 года 0,4722 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 30 июня 2025 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 3 978 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 кредитов и займов, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2025 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 3 467 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 30 июня 2025 года долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой отсутствуют (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 августе 2025 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации серии БО-002Р-07 номинальной стоимостью 50 000 млн рублей со сроком погашения в июле 2028 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере 13,85 процента годовых.

Ключевая ставка Банка России. В июле 2025 года ключевая ставка Банка России была снижена до 18,00 процента годовых.