
Публичное акционерное общество «Россети Юг»
и его дочерние общества

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая
отчетность (неаудированная),
подготовленная в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности
за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

Содержание	Стр.
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неудированной)	
1. Общие сведения	8
2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	9
3. Основные принципы учетной политики	10
4. Оценка справедливой стоимости	10
5. Информация по сегментам	10
6. Выручка	14
7. Прочие доходы	14
8. Прочие расходы	15
9. Операционные расходы	15
10. Финансовые доходы и расходы	15
11. Налог на прибыль	16
12. Основные средства	18
13. Нематериальные активы	21
14. Активы в форме права пользования	22
15. Прочие финансовые активы	24
16. Торговая и прочая дебиторская задолженность	24
17. Авансы выданные и прочие активы	25
18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	25
19. Уставный капитал	25
20. Прибыль на акцию	26
21. Заемные средства	26
22. Торговая и прочая кредиторская задолженность	27
23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	27
24. Авансы полученные	27
25. Оценочные обязательства	27
26. Управление финансовыми рисками и капиталом	28
27. Договорные обязательства капитального характера	29
28. Условные обязательства	29
29. Операции со связанными сторонами	30
30. События после отчетной даты	32

Группа компаний «Россети Юг»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные данные)	
		2025 года	2024 года
Выручка	6	20 363 874	13 667 736
Операционные расходы	9	(17 841 359)	(11 898 758)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(42 453)	(36 958)
Прочие доходы	7	139 440	69 402
Прочие расходы	8	(5 764)	(31 682)
Операционная прибыль		2 613 738	1 769 740
Финансовые доходы	10	171 180	76 415
Финансовые расходы	10	(1 202 436)	(852 327)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 031 256)	(775 912)
Прибыль до налогообложения		1 582 482	993 828
Расход по налогу на прибыль	11	(469 508)	(308 665)
Прибыль за период		1 112 974	685 163
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
<i>Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>			
		4 756	12 922
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	11	(1 189)	(2 584)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		—	28 731
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		3 567	39 069
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		3 567	39 069
Итого совокупный доход за период		1 116 541	724 232
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		1 112 974	685 163
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		1 116 541	724 232
Прибыль на акцию			
Базовая и разведенная прибыль на акцию (руб.)	20	0,007	0,005

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 23 мая 2025 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам



К.А. Иорданиди

И.о. Главного бухгалтера



М.В.Петрова

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа компаний «Россети Юг»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2025 года (неаудированные данные)	31 декабря 2024 года (аудированные данные)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	36 260 735	36 197 446
Нематериальные активы	13	234 807	203 863
Активы в форме права пользования	14	953 309	962 450
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	1 049 439	1 067 035
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	26 612	21 856
Отложенные налоговые активы		27 565	27 891
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	8 376	6 583
Итого внеоборотные активы		38 560 843	38 487 124
Оборотные активы			
Запасы		5 334 616	5 125 303
Предоплата по текущему налогу на прибыль		52 001	207 046
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	5 956 476	4 947 169
Денежные средства и их эквиваленты	18	2 512 493	2 574 076
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	4 001 588	4 067 282
Итого оборотные активы		17 857 174	16 920 876
Итого активы		56 418 017	55 408 000
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	19	15 164 143	15 164 143
Резервы		(217 523)	(221 090)
Накопленный убыток		(5 100 418)	(6 213 392)
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		9 846 202	8 729 661
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	21	14 682 430	13 768 544
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	548 655	568 935
Обязательства по вознаграждениям работникам		410 855	397 474
Долгосрочные авансы полученные	24	498 109	408 685
Отложенные налоговые обязательства		2 178 038	1 813 313
Итого долгосрочные обязательства		18 318 087	16 956 951
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	10 197 259	11 376 447
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	7 563 369	8 241 771
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	1 733 871	1 123 960
Авансы полученные	24	8 534 163	8 709 333
Оценочные обязательства	25	211 073	259 606
Задолженность по текущему налогу на прибыль		13 993	10 271
Итого краткосрочные обязательства		28 253 728	29 721 388
Итого обязательства		46 571 815	46 678 339
Итого капитал и обязательства		56 418 017	55 408 000

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа компаний «Россети Юг»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль / (накопленный убыток)	Итого капитал
Остаток на 1 января 2025 года (аудированные данные)	15 164 143	(221 090)	(6 213 392)	8 729 661
Прибыль за период	–	–	1 112 974	1 112 974
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	4 756	–	4 756
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	–	–	–
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(1 189)	–	(1 189)
Общий совокупный доход за период	–	3 567	1 112 974	1 116 541
Остаток на 31 марта 2025 года (неаудированные данные)	15 164 143	(217 523)	(5 100 418)	9 846 202

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль / (накопленный убыток)	Итого капитал
Остаток на 1 января 2024 года (аудированные данные)	15 164 143	(231 049)	(12 344 511)	2 588 583
Прибыль за период	–	–	685 163	685 163
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	12 922	–	12 922
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	28 731	–	28 731
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(2 584)	–	(2 584)
Общий совокупный доход за период	–	39 069	685 163	724 232
Остаток на 31 марта 2024 года (неаудированные данные)	15 164 143	(191 980)	(11 659 348)	3 312 815

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

		За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные данные)	
Прим.		2025 года	2024 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		1 112 974	685 163
Корректировки			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	9	746 200	635 326
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		42 453	36 958
Финансовые расходы	10	1 202 436	852 327
Финансовые доходы	10	(171 180)	(76 415)
Убыток от выбытия основных средств	8	5 747	31 682
Прочие неденежные операции		11 401	37 770
Расход по налогу на прибыль	11	469 508	308 665
Итого влияние корректировок		3 419 539	2 511 476
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		13 381	(20 015)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		17 742	66 080
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(1 793)	(2 323)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(20 280)	(9 660)
Изменение долгосрочных авансов полученных		89 424	113 690
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		3 518 013	2 659 248
Изменения в оборотном капитале			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(935 826)	871 442
Изменение авансов выданных и прочих активов		65 694	(529 445)
Изменение запасов		(209 267)	(312 407)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		488 071	(3 411 144)
Использование оценочных обязательств		(48 533)	(204 072)
Изменение авансов полученных		(175 170)	40 072
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 702 982	(886 306)
Налог на прибыль уплаченный		(22 084)	(292 009)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(20 320)	(19 896)
Проценты уплаченные		(1 311 769)	(898 126)
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) операционной деятельности		1 348 809	(2 096 337)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 255 203)	(1 032 448)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		464	3 862
Проценты полученные		130 110	57 203
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(1 124 629)	(971 383)

Группа компаний «Россети Юг»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств	21	2 916 765	2 692 951
Погашение заемных средств	21	(3 179 980)	(2 392 420)
Платежи по обязательствам по аренде		(22 548)	(11 382)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности		(285 763)	289 149
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(61 583)	(2 778 571)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	18	2 574 076	4 029 964
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	18	2 512 493	1 251 393

1. Общие сведения

Группа и ее деятельность

Основной деятельностью ПАО «Россети Юг» (далее именуемое «Компания» или ПАО «Россети Юг») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа компаний «Россети Юг»») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в Республике Калмыкия.

Выручка и операционные расходы от указанного вида деятельности раскрыты в Примечаниях 6 и 9.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

Место нахождения ПАО «Россети Юг»: 344002, Россия, Ростовская обл, г.о. город Ростов-на-Дону, г. Ростов-на-Дону, ул Большая Садовая, д. 49/42.

Информация об отношениях Группы с прочими связанными сторонами представлена в Примечании 29 «Операции со связанными сторонами».

Отношения с государством. Головная материнская компания

Материнская компания Группы – Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное фирменное наименование материнской компании – ПАО «Россети»).

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной материнской компании Группы (далее – основной акционер материнской компании).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы через представителей Российской Федерации в составе Совета директоров материнской компании, регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. На деятельность Группы оказывают влияние состояние экономики и финансовых рынков Российской Федерации. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских организаций и граждан повлекли за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, санкции могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

Группа принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – «рубль» или «руб.»), который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели представлены в рублях и были округлены с точностью до тысячи, если не указано иное, а отрицательные значения представлены в скобках.

2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и по состоянию на эту дату.

(в) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа применила поправки и изменения к стандартам, которые являются обязательными и утверждены для применения в Российской Федерации для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты:

- Отсутствие возможности обмена валют. Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (введены в действие на территории Российской Федерации Приказом Минфина России от 4 июня 2024 года N 77н) и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).

Последствия принятия поправки не оказали существенного влияния на настоящую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Опубликованы новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, Группа намерена принять стандарты и поправки к использованию после вступления в силу.

Существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы не ожидается:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – «Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов» вступающие в силу с 1 января 2026 года или после этой даты (выпущены 30 мая 2024 года).
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации», который вступит в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты (опубликован 9 мая 2024 года).
- Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО – том 11:
 - поправки к МСФО (IAS) 7 – «Учет по первоначальной стоимости»;
 - поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Прекращение признания обязательств по аренде»;
 - поправки к МСФО (IFRS) 10 – «Определение «агента де-факто»;
 - поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Раскрытие информации об отложенной разнице между справедливой стоимостью и ценой сделки»;
 - поправки к МСФО (IFRS) 7 – «Прибыль или убыток при прекращении признания»;
 - поправки к МСФО (IFRS) 1 – «Учет хеджирования организацией, впервые применяющей МСФО»;
 - поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Введение»;
 - поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Раскрытие информации о кредитном риске»;
 - поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Цена сделки».

Группа находится в процессе оценки влияния изменений представления и раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1.

(г) Изменения в представлении. Реклассификация сравнительных данных

Суммы доходов прошлых лет в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

3. Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

4. Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшего причиной перевода.

5. Информация по сегментам

Правление ПАО «Россети Юг» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Правление ПАО «Россети Юг» оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации (с учетом действующих

стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации), и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом МСФО). Данный порядок определения EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за предыдущий период, в сравнительной информации чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал ПАО «Россети Юг» Калмэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Астраханьэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Ростовэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Волгоградэнерго;
- АО «ВМЭС»;
- АО «Энергосервис Юга»;
- прочие сегменты.

Сегмент «Прочие» включает операции дочернего общества Компании АО «База отдыха «Энергетик», и филиала ПАО «Россети Юг» Кубаньэнерго. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудированные)
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

Информация об отчетных сегментах

Информация об отчетных сегментах по состоянию за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года:

	Астрахань-энерго	Волгоград-энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго-сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	1 905 741	2 597 578	836 521	6 881 825	1 322 940	122 608	523	13 667 736
Выручка от продаж между сегментами	—	703 266	—	1 968	376	20 496	—	726 106
Выручка сегментов	1 905 741	3 300 844	836 521	6 883 793	1 323 316	143 104	523	14 393 842
В т.ч.								
Передача электроэнергии	1 857 581	3 266 974	475 120	6 787 422	1 289 606	—	—	13 676 703
Технологическое присоединение к сетям	38 521	15 239	6 989	57 300	27 348	—	—	145 397
Продажа электроэнергии и мощности	—	—	346 671	—	—	—	—	346 671
Выручка по договорам аренды	1 706	1 990	31	2 205	102	14 448	477	20 959
Прочая выручка	7 933	16 641	7 710	36 866	6 260	128 656	46	204 112
Собственность технологического присоединения к сетям	(7 496)	(15 070)	(3 404)	(17 840)	(4 243)	—	—	(48 053)
EBITDA	433 848	335 699	76 232	1 606 745	92 501	53 226	(11 200)	2 587 051
Активы сегментов	7 780 824	4 188 968	1 402 329	23 369 762	3 982 307	9 710 429	206 307	50 640 926
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 376 614	668 113	910 306	19 069 362	2 269 012	25 742	147 948	29 467 097

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудированные)
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

Информация об отчетных сегментах по состоянию за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года:

	Астрахань-э нерго	Волгоград-эн ерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	2 041 244	5 585 014	1 012 102	11 441 855	30 970	252 397	292	20 363 874
Выручка от продаж между сегментами	—	801	—	2 782	664 390	196	—	668 169
Выручка сегментов	2 041 244	5 585 815	1 012 102	11 444 637	695 360	252 593	292	21 032 043
В т.ч.	—	—	—	—	—	—	—	—
Передача электроэнергии	1 959 970	5 501 945	577 973	11 205 556	642 669	—	—	19 888 113
Технологическое присоединение к сетям	61 096	22 219	9 205	172 554	24 234	—	—	289 308
Продажа электроэнергии и мощности	—	—	406 105	—	—	—	—	406 105
Выручка по договорам аренды	1 844	1 055	63	2 225	—	5 173	89	10 449
Прочая выручка	18 334	60 596	18 756	64 302	28 457	247 420	203	438 068
Собстоимость технологического присоединения к сетям	(44 452)	(82 275)	(17 166)	(98 690)	(22 454)	—	—	(265 037)
EBITDA	345 484	695 845	214 761	2 118 686	216 113	11 025	(9 898)	3 592 016
Активы сегментов	7 943 554	13 162 698	1 855 654	25 241 162	3 917 770	7 432 660	340 663	59 894 161
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 669 270	9 028 545	1 240 516	20 724 460	2 470 996	17 944	209 033	40 360 764

Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
EBITDA отчетных сегментов	3 592 016	2 587 051
Дисконтирование финансовых инструментов	7 620	315
Корректировка по аренде	(32 679)	5 895
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(13 381)	(8 716)
Корректировка стоимости основных средств	(20 056)	(41 070)
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(2 530)	(39 835)
Прочие корректировки	(10 665)	(33 893)
Нераспределенные показатели	(4 316)	(3 292)
EBITDA	3 516 009	2 466 455
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(746 200)	(635 326)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 170 820)	(823 489)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(16 507)	(13 812)
Расход по налогу на прибыль	(469 508)	(308 665)
Консолидированная прибыль за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 112 974	685 163

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет активов за рубежом.

6. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Передача электроэнергии	19 245 444	12 974 238
Технологическое присоединение к электросетям	289 308	145 397
Продажа электроэнергии и мощности	406 105	346 671
Прочая выручка	417 730	194 728
Выручка по договорам с покупателями	20 358 587	13 661 034
Доход по договорам аренды	5 287	6 702
	20 363 874	13 667 736

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

7. Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Страховое возмещение	92 628	4 108
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	33 283	58 236
Списание кредиторской задолженности	8 637	1 824
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	4 892	4 771
Прочие доходы	—	463
	139 440	69 402

8. Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Убыток от выбытия (реализации) основных средств	5 747	31 682
Прочие расходы	17	—
	5 764	31 682

9. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 378 758	3 204 706
Амортизация основных средств	708 750	611 415
Амортизация нематериальных активов	11 934	7 826
Амортизация активов в форме права пользования	25 516	16 085
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>	<i>4 077 587</i>	<i>4 056 828</i>
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	3 446 906	3 320 165
Электроэнергия для продажи	192 099	159 316
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	157 288	152 605
Прочие материальные расходы	281 294	424 742
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>	<i>9 159 273</i>	<i>3 732 015</i>
Услуги по передаче электроэнергии	8 861 442	3 661 945
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	47 297	32 826
Прочие работы и услуги производственного характера	250 534	37 244
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	48 207	50 571
Краткосрочная аренда	3 560	6 588
Страхование	49 396	49 178
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>	<i>226 868</i>	<i>174 293</i>
Услуги связи	16 719	26 864
Охрана	56 940	38 787
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	13 064	12 463
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	39 294	24 000
Транспортные услуги	6 449	10 528
Прочие услуги	94 402	61 651
Начисление оценочных обязательств	11 950	(113 744)
Прочие расходы	139 560	102 997
	17 841 359	11 898 758

10. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам	144 221	55 564
Процентный доход по соглашениям о реструктуризации дебиторской задолженности	19 339	13 848
Амортизация дисконта по финансовым активам на доходы	7 620	7 003
	171 180	76 415

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	1 170 820	823 489
Процентные расходы по обязательствам по аренде	16 507	13 812
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	14 574	7 896
Прочие финансовые расходы	535	7 130
	1 202 436	852 327

Информация о дисконтировании долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 22.

11. Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	(105 647)	(15 776)
Корректировки в отношении предшествующих лет	—	(5 588)
Итого	(105 647)	(21 364)
Отложенный налог на прибыль	(363 861)	(287 301)
Итого расход по налогу на прибыль	(469 508)	(308 665)

12 июля 2024 года был принят Федеральный закон № 176–ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», предусматривающий повышение ставки налога на прибыль с 20% до 25% с 1 января 2025 года.

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей на отчетную дату оценки менеджментом средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года		
	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	4 756	(1 189)	3 567
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	—	—	—
	4 756	(1 189)	3 567
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года		
	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12 922	(2 584)	10 338
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	28 731	—	28 731
	41 653	(2 584)	39 069

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Прибыль до налогообложения	1 582 482	993 828
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(395 621)	(198 766)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(73 887)	(104 311)
Корректировки за предшествующие периоды	—	(5 588)
	<u>(469 508)</u>	<u>(308 665)</u>

12. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная/условно—первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2024 года	3 378 845	31 109 244	18 943 136	19 991 382	2 956 727	76 379 334
Поступления	—	1	—	3 263	832 655	835 919
Ввод в эксплуатацию	—	260 520	90 874	55 592	(406 986)	—
Выбытия	(1 065)	(1 623)	(4 231)	(6 118)	(42 138)	(55 175)
На 31 марта 2024 года	3 377 780	31 368 142	19 029 779	20 044 119	3 340 258	77 160 078
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2024 года	(1 297 276)	(18 087 198)	(11 080 381)	(9 712 882)	—	(40 177 737)
Начисленная амортизация	(26 378)	(290 400)	(202 464)	(292 707)	—	(811 949)
Выбытия	952	1 494	4 118	4 267	—	10 831
На 31 марта 2024 года	(1 322 702)	(18 376 104)	(11 278 727)	(10 001 322)	—	(40 978 855)
<i>Накопленное обесценение</i>						
На 1 января 2024 года	(470 208)	(2 916 886)	(2 419 302)	(2 943 378)	(996 075)	(9 745 849)
Ввод в эксплуатацию	—	(14 444)	(4 040)	(1 569)	20 053	—
Амортизация обесценения	7 611	62 484	56 500	73 783	—	200 378
Выбытия	13	114	9	1 858	32	2 026
На 31 марта 2024 года	(462 584)	(2 868 732)	(2 366 833)	(2 869 306)	(975 990)	(9 543 445)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(18 767)	(227 916)	(145 964)	(218 924)	—	(611 571)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2024 года	1 611 361	10 105 160	5 443 453	7 335 122	1 960 652	26 455 748
На 31 марта 2024 года	1 592 494	10 123 306	5 384 219	7 173 491	2 364 268	26 637 778

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудированные)
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная/условно-персональная стоимость						
На 1 января 2025 года	3 583 157 (8 864)	33 248 980	20 213 622	21 148 165	3 906 224	82 100 148
Реклассификация между группами	–	–	–	8 864	–	–
Поступления	–	1	–	62 923	806 018	868 942
Ввод в эксплуатацию	–	383 521	150 772	78 980	(613 273)	–
Выбытия	(858)	(1 919)	(9 676)	(2 207)	(87 384)	(102 044)
На 31 марта 2025 года	3 573 435	33 630 583	20 354 718	21 296 725	4 011 585	82 867 046
Накопленная амортизация						
На 1 января 2025 года	(1 448 722)	(19 269 391)	(11 875 631)	(10 867 284)	–	(43 461 028)
Реклассификация между группами	246	–	–	(246)	–	–
Начисленная амортизация	(27 108)	(284 164)	(190 622)	(266 880)	–	(768 774)
Выбытия	104	1 875	3 048	1 869	–	6 896
На 31 марта 2025 года	(1 475 480)	(19 551 680)	(12 063 205)	(11 132 541)	–	(44 222 906)
Накопленное обесценение						
На 1 января 2025 года	(157 050)	(874 465)	(1 028 298)	(377 694)	(4 167)	(2 441 674)
Ввод в эксплуатацию	–	–	–	(21)	21	–
Амортизация обесценения	2 673	23 520	20 240	11 546	–	57 979
Выбытия	–	–	289	–	1	290
На 31 марта 2025 года	(154 377)	(850 945)	(1 007 769)	(366 169)	(4 145)	(2 383 405)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)						
	(1 629 857)	(20 402 625)	(13 070 974)	(11 498 710)	(4 145)	(46 606 311)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2025 года	1 977 385	13 105 124	7 309 693	9 903 187	3 902 057	36 197 446
На 31 марта 2025 года	1 943 578	13 227 958	7 283 744	9 798 015	4 007 440	36 260 735

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и на 31 марта 2024 года отсутствовали основные средства, выступающие в качестве залога по кредитам и займам.

По состоянию на 31 марта 2025 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 19 422 527 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 18 495 045 тыс. руб.).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, капитализированные проценты составили 136 779 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 70 100 тыс. руб.), ставка капитализации составила 21,52% (за три месяца закончившихся 31 марта 2024 года: 15,96%).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, амортизационные отчисления, капитализированные в стоимость объектов капитального строительства отсутствовали (за три месяца закончившихся 31 марта 2024 года, амортизационные отчисления также отсутствовали).

13. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2024 года	267 769	45 935	62 386	376 090
Поступления	1 586	–	5 308	6 894
Реклассификация между группами	(8 680)	–	8 680	–
Выбытия	(60 946)	(31 501)	(33 503)	(125 950)
На 31 марта 2024 года	199 729	14 434	42 871	257 034
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2024 года	(120 029)	–	(43 285)	(163 314)
Начисленная амортизация	(7 063)	–	(763)	(7 826)
Выбытия	47 904	–	27 154	75 058
На 31 марта 2024 года	(79 188)	–	(16 894)	(96 082)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2024 года	147 740	45 935	19 101	212 776
На 31 марта 2024 года	120 541	14 434	25 977	160 952
	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2025 года	273 352	–	54 955	328 307
Поступления	42 470	–	408	42 878
Реклассификация между группами	13 309	–	(13 309)	–
На 31 марта 2025 года	329 131	–	42 054	371 185
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2025 года	(103 500)	–	(20 944)	(124 444)
Начисленная амортизация	(10 960)	–	(974)	(11 934)
Реклассификация между группами	(2 144)	–	2 144	–
На 31 марта 2025 года	(116 604)	–	(19 774)	(136 378)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2025 года	169 852	–	34 011	203 863
На 31 марта 2025 года	212 527	–	22 280	234 807

В отчетном и сравнительном периоде, капитализация процентов не производилась.

14. Активы в форме права пользования

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2024 года	899 251	1 827	187 987	10 668	1 099 733
Поступления	1 028	–	43 121	–	44 149
Изменение условий договора	10 151	–	2 824	–	12 975
Выбытие или прекращение договоров аренды	(2 796)	–	–	–	(2 796)
На 31 марта 2024 года	907 634	1 827	233 932	10 668	1 154 061
Накопленная амортизация					
На 1 января 2024 года	(114 593)	(317)	(85 326)	(1 260)	(201 496)
Начисленная амортизация	(9 668)	(75)	(13 786)	(461)	(23 990)
Изменение условий договора	5	–	–	–	5
Выбытие или прекращение договоров аренды	1 603	–	–	–	1 603
На 31 марта 2024 года	(122 653)	(392)	(99 112)	(1 721)	(223 878)
Накопленное обесценение					
На 1 января 2024 года	(34 947)	–	(68 827)	–	(103 774)
Реклассификация между группами	–	(917)	917	–	–
Амортизация обесценения	260	46	7 452	–	7 758
На 31 марта 2024 года	(34 687)	(871)	(60 458)	–	(96 016)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(9 408)	(29)	(6 334)	(461)	(16 232)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2024 года	749 711	1 510	33 834	9 408	794 463
На 31 марта 2024 года	750 294	564	74 362	8 947	834 167

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудированные)
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	913 043	–	304 736	8 864	1 226 643
Реклассификация между группами	8 864	–	–	(8 864)	–
Поступления	1 904	478	–	–	2 382
Изменение условий договора	10 324	–	(1 641)	–	8 683
Выбытие или прекращение договоров аренды	(916)	–	(3 964)	–	(4 880)
На 31 марта 2025 года	933 219	478	299 131	–	1 232 828
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2025 года	(146 267)	–	(117 551)	(246)	(264 064)
Реклассификация между группами	(246)	–	–	246	–
Начисленная амортизация	(11 013)	(28)	(14 532)	–	(25 573)
Изменение условий договора	8 061	–	–	–	8 061
Выбытие или прекращение договоров аренды	911	–	1 261	–	2 172
На 31 марта 2025 года	(148 554)	(28)	(130 822)	–	(279 404)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2025 года	–	–	(129)	–	(129)
Реклассификация между группами	–	–	–	–	–
Амортизация обесценения	–	–	14	–	14
На 31 марта 2025 года	–	–	(115)	–	(115)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(148 554)	(28)	(130 937)	–	(279 519)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	766 776	–	187 056	8 618	962 450
На 31 марта 2025 года	784 665	450	168 194	–	953 309

15. Прочие финансовые активы

	<u>31 марта 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	26 612	21 856
	26 612	21 856

В составе прочих финансовых активов отражены акции ПАО «Волгоградэнерго» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 25 923 тыс. руб. по состоянию на 31 марта 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 21 167 тыс.руб.)

16. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>31 марта 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	112 458	131 602
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(20)	(26)
Прочая дебиторская задолженность	946 571	945 169
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(9 570)	(9 710)
Итого финансовые активы	1 049 439	1 067 035
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	6 782 726	5 588 030
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 218 966)	(1 203 501)
Прочая дебиторская задолженность	885 247	1 047 684
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(492 531)	(485 044)
Итого финансовые активы	5 956 476	4 947 169

Долгосрочная и краткосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя расчеты с ПАО «Волгоградэнерго» в общей сумме 1 104 255 тыс. руб. (31 декабря 2024 года: 1 004 748 тыс.руб.) по видам:

– проценты по реструктуризированной торговой дебиторской задолженности в сумме 654 437 тыс. руб. (31 декабря 2024 года: 675 494 тыс.руб.);

– проценты и пени за пользование чужими денежными средствами по определению Арбитражного суда от 20 января 2022 года в сумме 264 648 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 264 700 тыс. руб.) с рассрочкой платежа до января 2028 года. Рыночная ставка по состоянию на дату решения суда составила 8,6%. На 31 марта 2025 года общая сумма несамортизированного дисконта составила 51 639 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 54 034 тыс. руб.).

– проценты и пени за пользование чужими денежными средствами по определениям Арбитражного суда, полученным в период с 21 января 2022 года по 01 декабря 2024, в сумме 185 170 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 185 170 тыс. руб.) с рассрочкой платежа до марта 2027 года. Рыночная ставка по состоянию на дату решений суда составила 6,58% – 14,08%. На 31 марта 2025 года общая сумма несамортизированного дисконта составляет 23 124 тыс. руб.(на 31 декабря 2024 года: 26 512 тыс. руб.).

Торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2024 года включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность ГУП РО «Управление развития систем водоснабжения» за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 380 335 тыс.руб. (на 31 декабря 2024 года: 266 832 тыс. руб.). Условия соглашения предполагают погашение дебиторской задолженности в 2023–2026 годах и применение процентной ставки равной Ключевой ставке Центрального Банка РФ, действующей на начало расчетного периода (месяца), увеличенной на 4,0 процентных пункта. Указанная ставка использована для расчета справедливой стоимости возмещения этой дебиторской задолженности на дату первоначального признания.

Информация о подверженности Группы кредитному риску, обесценении торговой и прочей дебиторской задолженности, а также справедливой стоимости, раскрыта в Примечании 26.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 29.

17. Авансы выданные и прочие активы

Внеоборотные	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
НДС по авансам покупателей и заказчиков	6 731	5 074
Авансы выданные	1 645	1 509
	8 376	6 583
Оборотные	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Авансы выданные (краткосрочные)	2 047 749	2 187 813
Резерв под обесценение авансов выданных (краткосрочных)	(306)	(306)
НДС к возмещению	192 352	185 110
НДС по авансам полученным и НДС по авансам выданным под приобретение основных средств	1 239 335	1 256 530
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	522 458	438 135
	4 001 588	4 067 282

18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 510 989	2 451 447
Эквиваленты денежных средств	1 504	122 629
	2 512 493	2 574 076

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. На 31 марта 2025 года депозиты размещены под процентную ставку 19,59% годовых (на 31 декабря 2024 года: 17,18%–22,92% годовых).

Денежные средства целевого назначения на счетах Управления федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2025 года составили 601 623 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года 671 334 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2025 года и на 31 декабря 2024 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

19. Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января, шт.	151 641 426 354	151 641 426 354
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	151 641 426 354	151 641 426 354

Обыкновенные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом Компании, а также иные права предусмотренные Уставом и законодательством РФ.

Дополнительная эмиссия ценных бумаг и дивиденды

Дополнительная эмиссия в отчетном и сравнительном периоде не производилась, дивиденды не объявлялись.

20. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В тысячах акций</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 год	2024 год
Обыкновенные акции на 1 января	151 641 426	151 641 426
Эффект от размещения акций	—	—
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 31 марта	151 641 426	151 641 426
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период, закончившихся 31 марта (тыс. шт)		
	151 641 426	151 641 426
Прибыль за период, причитающийся владельцам обыкновенных акций		
	1 112 974	685 163
Прибыль на обыкновенную акцию — базовая и разводненная (в российских рублях)		
	0.007	0,005

21. Заемные средства

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	16 856 419	17 534 823
Обязательства по аренде	1 043 145	1 041 062
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(3 082 073)	(4 645 288)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(135 061)	(162 053)
	14 682 430	13 768 544
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	6 980 125	6 569 106
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	3 082 073	4 645 288
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	135 061	162 053
	10 197 259	11 376 447
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам	32 810	36 398
Задолженность по процентам к уплате по займам	40 095	40 677
	72 905	77 075

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+6.85%–6.95%	2025	1 027 466
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+6.65%–6.7%	2026	589 299
Необеспеченные займы**	КС+4.83%–4.97%	2028	1 300 000
			2 916 765

* Кредиты, полученные от компаний, связанных с основным акционером материнской компании

** Займы, полученные от компании Группы ПАО «Россети»

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа погасила следующие банковские кредиты на общую сумму 3 179 980 тыс. руб.

22. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>31 марта 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	189 663	206 415
Прочая кредиторская задолженность	358 992	362 520
	<u>548 655</u>	<u>568 935</u>
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 554 791	5 985 892
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	385 946	404 226
Задолженность перед персоналом	1 622 632	1 851 653
	<u>7 563 369</u>	<u>8 241 771</u>

На 31 марта 2025 года в составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражены субсидии на проектирование и строительство объектов энергетической инфраструктуры в размере 269 350 тыс. руб. (На 31 декабря 2024 года: 269 350 тыс. руб.).

23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	<u>31 марта 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Налоги к уплате		
НДС	1 254 417	690 018
Налог на имущество	37 203	38 244
Взносы на социальное обеспечение	308 674	317 934
Прочие налоги к уплате	133 577	77 764
	<u>1 733 871</u>	<u>1 123 960</u>

24. Авансы полученные

В данном примечании сумма авансов покупателей указана с НДС:

	<u>31 марта 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Долгосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	478 078	394 663
Прочие авансы полученные	20 031	14 022
	<u>498 109</u>	<u>408 685</u>
Краткосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	2 510 370	2 548 475
Прочие авансы полученные	6 023 793	6 160 858
	<u>8 534 163</u>	<u>8 709 333</u>

25. Оценочные обязательства

	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года</u>	<u>2024 года</u>
Остаток на 1 января	259 606	713 562
Начисление (увеличение) за период	31 956	6 / 090
Восстановление (уменьшение) за период	(20 006)	(180 834)
Использование оценочных обязательств	(60 483)	(90 328)
Остаток на 31 марта	<u>211 073</u>	<u>509 490</u>

Оценочные обязательства относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

26. Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости, соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования инвестиционной программы, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на оптимизацию структуры заемного капитала, обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2025 год	2024 год
Остаток на 1 января	1 698 281	2 756 193
Увеличение резерва за период	76 046	117 846
Восстановление сумм резерва за период	(33 593)	(80 888)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(19 647)	(438 459)
Остаток на 31 марта	1 721 087	2 354 692

По состоянию на 31 марта 2025 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 73 816 757 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 76 432 595 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Справедливая и балансовая стоимость

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы и финансовые обязательства Группы, за исключением имеющих рыночные котировки ценных бумаг, отраженных в составе финансовых вложений (1 уровень в иерархии справедливой стоимости, Примечание 15), денежных средств и их эквивалентов (1 уровень иерархии), банковских кредитов и займов (2 уровень иерархии) относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

За три месяца, закончившийся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости не производились.

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 марта 2025 года составила 8,60%–25,00% (на и 31 декабря 2024 года: 8,60%–25,00%).

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	
	2025 год	2024 год
Остаток на 1 января	21 856	26 139
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	4 756	12 922
Остаток на 31 марта	26 612	39 061

27. Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 270 677 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 марта 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 4 173 867 тыс. руб.).

28. Условные обязательства**Страхование**

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Условные налоговые обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами.

Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверки налоговыми органами влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. 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.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Группы.

Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению

руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

29. Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

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

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, а также по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2025 года	2024 года	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Выручка, чистые прочие доходы				
Материнская компания				
Арендная плата	410	410	144	160
Прочая выручка и доходы	283	30 803	—	—
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Прочая выручка и доходы	595	949	27 985	22 987
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	—	25	(3 440)	—
	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2025 года	2024 года	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания				
Услуги по передаче электроэнергии	3 056 030	2 437 417	877 068	819 790
Прочие работы и услуги производственного характера	10 448	9 077	—	—
Прочие	5 355	5 563	5 778	11 304
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	222 271	162 801	40 095	40 677
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Услуги по передаче электроэнергии	—	239	—	—
Прочие	32 631	594 014	22 988	53 769
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	51 390	8 016	—	—

	Балансовая стоимость	
	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Материнская компания		
Авансы выданные	8 006	9 651
Займы	6 492 031	6 492 031
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	—	540
Займы полученные	1 896 171	596 171

По состоянию на 31 марта 2025 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 7% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 13%);
- 6% выручки от передачи электроэнергии Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 13%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 59% и 0% соответственно от общих расходов на передачу электроэнергии и компенсацию технологических потерь за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (за три месяца закончившихся 31 марта 2024 года: 12% и 1%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составили 783 851 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составили 382 573 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2025 года кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании составили 11 344 456 тыс. руб. (по состоянию на 31 марта 2024 года: 8 584 422 руб.).

По состоянию на 31 марта 2025 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 2 343 369 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1 682 152 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2025 года депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенные в банках, связанных с основным акционером материнской компании отсутствуют (по состоянию на 31 декабря 2024 года также отсутствуют).

По состоянию на 31 марта 2025 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании составили 639 235 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 716 681 тыс. руб.).

Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании включают договор субподряда на исполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ. Сумма авансов полученных по данной сделке и раскрытых в Примечании 24 по состоянию на 31 марта 2025 года составляет 5 275 700 тыс. руб. (31 декабря 2024 года: 5 275 700 тыс. руб.).

Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети Юг», Генеральный директор и его заместители.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За три месца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	20 730	19 976
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	123	(67)

На 31 марта 2025 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении составила 2 681 тыс. руб. (обязательства на 31 декабря 2024 года: 2 558 тыс. руб.).

30. События после отчетной даты

На внеочередном Общем собрании акционеров 15 мая 2025 года принято решение о реорганизации ПАО «Россети Юг» путем присоединения к нему АО «Россети Кубань» в порядке и на условиях, предусмотренных договором о присоединении АО «Россети Кубань» к ПАО «Россети Юг», утвержденным общим собранием акционеров. Акционеры приняли решение об увеличении уставного капитала ПАО «Россети Юг» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 540 638 202 822 штуки номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Ценные бумаги будут размещены путем конвертации в них обыкновенных акций АО «Россети Кубань».

Определен следующий коэффициент конвертации: в 1 обыкновенную акцию ПАО «Россети Юг» конвертируются 0,000737954 обыкновенных акций АО «Россети Кубань».

Кроме того, акционерами принято решение о внесении изменений в Устав ПАО «Россети Юг» в части изменения количества объявленных обыкновенных акций.

В период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группой были использованы ранее открытые кредитные линии и привлечены кредиты на общую сумму 3 005 401 тыс. руб.