

Публичное акционерное общество «Россети Юг»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ),
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2025 ГОДА**

Содержание	Стр.
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой информации	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1. Общие сведения	9
2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	10
3. Основные принципы учетной политики	11
4. Оценка справедливой стоимости	11
5. Информация по сегментам	12
6. Выручка	16
7. Прочие доходы	17
8. Прочие расходы	17
9. Операционные расходы	17
10. Финансовые доходы и расходы	18
11. Налог на прибыль	18
12. Основные средства	20
13. Нематериальные активы	22
14. Активы в форме права пользования	23
15. Прочие финансовые активы	25
16. Торговая и прочая дебиторская задолженность	25
17. Авансы выданные и прочие активы	26
18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	26
19. Уставный капитал	26
20. Прибыль на акцию	27
21. Заемные средства	27
22. Торговая и прочая кредиторская задолженность	28
23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	28
24. Авансы полученные	28
25. Оценочные обязательства	28
26. Прочие долгосрочные обязательства	29
27. Управление финансовыми рисками и капиталом	29
28. Договорные обязательства капитального характера	31
29. Условные обязательства	31
30. Операции со связанными сторонами	32
31. События после отчетной даты	35

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Россети Юг»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Юг» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная консолидированная финансовая информация»).

Руководство Публичного акционерного общества «Россети Юг» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

Вывод

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

Храмова Екатерина Владимировна

Партнер

Общество с ограниченной ответственностью

«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

26 августа 2025 г.

Сведения об аудиторе

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

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

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

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

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Юг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.

Местонахождение: 344002, Россия, Ростовская обл., г.о. город Ростов-на-Дону, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49/42.

ПАО «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 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка	6	17 807 418	12 050 155	38 171 292	25 717 891
Операционные расходы	9	(16 467 196)	(10 676 665)	(34 308 555)	(22 627 086)
(Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		27 458	(74 253)	(14 995)	(111 211)
Прочие доходы	7	251 400	44 400	390 840	165 465
Прочие расходы	8	(4 695)	(8 797)	(10 459)	(40 479)
Операционная прибыль		1 614 385	1 334 840	4 228 123	3 104 580
Финансовые доходы	10	126 874	103 312	298 054	179 727
Финансовые расходы	10	(1 223 449)	(880 595)	(2 425 885)	(1 732 922)
Итого финансовые расходы		(1 096 575)	(777 283)	(2 127 831)	(1 553 195)
Прибыль до налогообложения		517 810	557 557	2 100 292	1 551 385
Расход по налогу на прибыль	11	(218 701)	(129 422)	(688 209)	(438 087)
Прибыль за период		299 109	428 135	1 412 083	1 113 298
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>					
		(4 834)	(12 452)	(78)	470
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	11	1 209	2 490	20	(94)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		(21 641)	36 184	(21 641)	64 915
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли		(25 266)	26 222	(21 699)	65 291
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		(25 266)	26 222	(21 699)	65 291
Итого совокупный доход за период		273 843	454 357	1 390 384	1 178 589
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		299 109	428 135	1 412 083	1 113 298
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		273 843	454 357	1 390 384	1 178 589
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	20	0,002	0,003	0,009	0,007

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 26 августа 2025 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

И.о. заместителя Генерального директора
по экономике и финансам



С.С. Заворин

Главный бухгалтер – начальник департамента
бухгалтерского и налогового учета и отчетности



М.В. Петрова

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

		30 июня 2025 года (неаудированные данные)	31 декабря 2024 года (аудированные данные)
	Прим.		
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	37 326 887	36 197 446
Нематериальные активы	13	223 863	203 863
Активы в форме права пользования	14	919 987	962 450
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	997 272	1 067 035
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	21 778	21 856
Отложенные налоговые активы		35 796	27 891
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	10 328	6 583
Итого внеоборотные активы		39 535 911	38 487 124
Оборотные активы			
Запасы		5 677 814	5 125 303
Предоплата по текущему налогу на прибыль		120 144	207 046
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	6 873 302	4 947 169
Денежные средства и их эквиваленты	18	1 675 899	2 574 076
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	3 928 210	4 067 282
Итого оборотные активы		18 275 369	16 920 876
Итого активы		57 811 280	55 408 000
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	19	15 164 143	15 164 143
Резервы		(242 789)	(221 090)
Накопленный убыток		(4 801 309)	(6 213 392)
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		10 120 045	8 729 661
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	21	16 898 634	13 768 544
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	259 203	299 585
Обязательства по вознаграждениям работникам		446 731	397 474
Долгосрочные авансы полученные	24	555 342	408 685
Отложенные налоговые обязательства		2 385 515	1 813 313
Прочие долгосрочные обязательства	26	871 551	269 350
Итого долгосрочные обязательства		21 416 976	16 956 951
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	8 128 786	11 376 447
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	7 671 818	8 241 771
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	1 557 709	1 123 960
Авансы полученные	24	8 692 519	8 709 333
Оценочные обязательства	25	213 392	259 606
Задолженность по текущему налогу на прибыль		10 035	10 271
Итого краткосрочные обязательства		26 274 259	29 721 388
Итого обязательства		47 691 235	46 678 339
Итого капитал и обязательства		57 811 280	55 408 000

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2025 года	2024 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		1 412 083	1 113 298
<i>Корректировки</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	9	1 552 313	1 277 809
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		14 995	111 211
Финансовые расходы	10	2 425 885	1 732 922
Финансовые доходы	10	(298 054)	(179 727)
Убыток от выбытия основных средств	8	10 459	40 479
Доход по полученным субсидиям		(4 398)	—
Прочие неденежные операции		(33 543)	79 104
Расход по налогу на прибыль	11	688 209	438 087
Итого влияние корректировок		4 355 866	3 499 885
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		49 257	(51 114)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		70 039	124 807
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(3 745)	(8 212)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(40 382)	152 614
Изменение долгосрочных авансов полученных		146 657	156 460
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		5 989 775	4 987 738
<i>Изменения в оборотном капитале</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 283 542)	1 889 495
Изменение авансов выданных и прочих активов		139 072	(1 044 432)
Изменение запасов		(552 370)	(420 782)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(148 522)	(4 150 042)
Использование оценочных обязательств		(46 214)	(284 864)
Изменение авансов полученных		(16 814)	226 188
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		4 081 385	1 203 301
Налог на прибыль уплаченный		(37 496)	(304 620)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(41 898)	(35 013)
Проценты уплаченные		(2 682 133)	(1 833 531)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от операционной деятельности		1 319 858	(969 863)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 359 153)	(2 113 449)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		464	3 886
Проценты полученные		242 663	107 368
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2 116 026)	(2 002 195)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств	21	10 415 546	5 705 508
Погашение заемных средств	21	(10 462 635)	(4 994 485)
Платежи по обязательствам по аренде		(54 920)	(29 375)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(102 009)	681 648
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(898 177)	(2 290 410)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 574 076	4 029 964
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		1 675 899	1 739 554

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

ПАО «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	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	—	—	1 412 083	1 412 083
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих­ся в наличии для продажи	—	(78)	—	(78)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	—	(21 641)	—	(21 641)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	20	—	20
Общий совокупный доход за период	—	(21 699)	1 412 083	1 390 384
Остаток на 30 июня 2025 года (неаудированные данные)	15 164 143	(242 789)	(4 801 309)	10 120 045

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Прочие резервы	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	—	—	1 113 298	1 113 298
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих­ся в наличии для продажи	—	470	—	470
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	—	64 915	—	64 915
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	(94)	—	(94)
Общий совокупный доход за период	—	65 291	1 113 298	1 178 589
Остаток на 30 июня 2024 года (неаудированные данные)	15 164 143	(165 758)	(11 231 213)	3 767 172

1. Общие сведения

Группа и ее деятельность

Основной деятельностью Публичное акционерное общество «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 связанными сторонами представлена в Примечании 30 «Операции со связанными сторонами».

Реорганизация Общества в форме присоединения

15 мая 2025 года на внеочередном Общем собрании акционеров принято решение о реорганизации Публичного акционерного общества «Россети Юг» в форме присоединения к нему Акционерного общества «Россети Кубань» в порядке и на условиях, предусмотренных договором о присоединении.

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. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. 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

Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года.

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 № 77н и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты.

Последствия принятия поправок 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:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – «Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов» (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО – том 11 (выпущены 18 июля 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты):
 - 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».

Существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы не ожидается.

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.

Изменения в представлении. Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы 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 несущественными.

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.

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 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.

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2025 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	1 809 062	4 886 190	991 705	9 836 323	45 982	214 304	28 781	17 812 347
Выручка от продаж между сегментами	–	4 349	–	8 504	601 751	2 552	–	617 156
Выручка сегментов	1 809 062	4 890 539	991 705	9 844 827	647 733	216 856	28 781	18 429 503
В т.ч.								
Передача электроэнергии	1 717 509	4 800 739	539 767	9 426 058	587 091	–	–	17 071 164
Технологическое присоединение к сетям	61 169	35 659	24 345	275 081	38 472	–	–	434 726
Перепродажа электроэнергии	–	–	402 263	–	–	–	–	402 263
Выручка по договорам аренды	1 843	1 204	136	2 425	243	6 837	71	12 759
Прочая выручка	28 541	52 937	25 194	141 263	21 927	210 019	28 710	508 591
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(11 029)	(21 087)	(4 502)	(31 897)	(2 572)	–	–	(71 087)
EBITDA	533 544	98 779	197 534	1 462 565	238 841	3 255	684	2 535 202

Информация об отчетных сегментах по состоянию за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	1 615 528	2 312 490	766 877	6 164 217	1 124 629	40 337	26 077	12 050 155
Выручка от продаж между сегментами	–	655 702	–	2 603	377	128	–	658 810
Выручка сегментов	1 615 528	2 968 192	766 877	6 166 820	1 125 006	40 465	26 077	12 708 965
В т.ч.	–	–	–	–	–	–	–	–
Передача электроэнергии	1 533 739	2 881 597	422 405	5 932 826	1 083 301	–	–	11 853 868
Технологическое присоединение к сетям	63 144	24 218	8 056	172 312	34 458	–	–	302 188
Продажа электроэнергии и мощности	–	–	327 389	–	–	–	–	327 389
Выручка по договорам аренды	1 705	1 658	93	1 778	113	416	1 296	7 059
Прочая выручка	16 940	60 719	8 934	59 904	7 134	40 049	24 781	218 461
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(9 514)	(19 744)	(3 331)	(22 471)	(4 945)	–	–	(60 005)
EBITDA	274 490	156 358	111 291	1 457 003	107 921	12 820	433	2 120 316

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)

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

Информация об отчетных сегментах по состоянию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 850 306	10 471 204	2 003 807	21 278 178	76 952	471 699	28 877	38 181 023
Выручка от продаж между сегментами	–	5 150	–	11 286	1 266 141	2 748	–	1 285 325
Выручка сегмента	3 850 306	10 476 354	2 003 807	21 289 464	1 343 093	474 447	28 877	39 466 348
В т.ч.								
Передача электроэнергии	3 677 479	10 302 684	1 117 740	20 631 614	1 229 760	–	–	36 959 277
Технологическое присоединение к сетям	122 265	57 878	33 550	447 635	62 706	–	–	724 034
Продажа электроэнергии	–	–	808 368	–	–	–	–	808 368
Выручка по договорам аренды	3 687	2 259	199	4 650	243	12 010	160	23 208
Прочая выручка	46 875	113 533	43 950	205 565	50 384	462 437	28 717	951 461
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(21 538)	(39 990)	(9 275)	(55 807)	(6 360)	–	–	(132 970)
EBITDA	879 028	794 624	412 295	3 581 251	454 954	14 280	(9 214)	6 127 218

Информация об отчетных сегментах по состоянию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 521 269	4 910 068	1 603 398	13 046 042	2 447 569	162 945	26 600	25 717 891
Выручка от продаж между сегментами	–	1 358 968	–	4 571	753	20 624	–	1 384 916
Выручка сегментов	3 521 269	6 269 036	1 603 398	13 050 613	2 448 322	183 569	26 600	27 102 807
В т.ч.								
Передача электроэнергии	3 391 320	6 148 571	897 525	12 720 248	2 372 907	–	–	25 530 571
Технологическое присоединение к сетям	101 665	39 457	15 045	229 612	61 806	–	–	447 585
Продажа электроэнергии и мощности	–	–	674 060	–	–	–	–	674 060
Выручка по договорам аренды	3 411	3 648	124	3 983	215	14 864	1 773	28 018
Прочая выручка	24 873	77 360	16 644	96 770	13 394	168 705	24 827	422 573
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(17 010)	(34 814)	(6 735)	(40 311)	(9 188)	–	–	(108 058)
EBITDA	708 338	492 057	187 523	3 063 748	200 422	66 046	(10 767)	4 707 367

ПАО «Россети Юг»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

30 июня 2025 года:

	<u>Астрахань- энерго</u>	<u>Волгоград- энерго</u>	<u>Калмэнерго</u>	<u>Ростовэнерго</u>	<u>АО «ВМЭС»</u>	<u>АО «Энерго- сервис Юга»</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
Активы сегмента	8 705 805	13 220 404	1 969 549	25 886 582	4 014 090	7 519 182	310 921	61 626 533
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	7 357 119	9 128 527	1 304 061	20 991 121	2 505 402	23 685	207 276	41 517 191

31 декабря 2024 года:

	<u>Астрахань- энерго</u>	<u>Волгоград- энерго</u>	<u>Калмэнерго</u>	<u>Ростовэнерго</u>	<u>АО «ВМЭС»</u>	<u>АО «Энерго- сервис Юга»</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
Активы сегмента	7 857 279	12 628 501	1 776 720	24 888 699	4 247 874	7 681 978	183 265	59 264 316
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 628 915	8 984 047	1 205 777	20 959 488	2 477 525	25 846	20 468	40 302 066

Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
EBITDA отчетных сегментов	2 535 202	2 120 316	6 127 218	4 707 367
Дисконтирование финансовых инструментов	7 787	2 255	15 407	2 570
Корректировка по аренде	(9 321)	656	(42 000)	6 551
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(14 235)	(5 085)	(27 616)	(13 801)
Корректировка стоимости основных средств	20 497	(44 904)	441	(85 974)
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	179	(2 255)	(2 351)	(42 090)
Прочие корректировки	(7 093)	(840)	(17 758)	(34 733)
Нераспределенные показатели	(391)	(2 465)	(4 707)	(5 757)
EBITDA	2 532 625	2 067 678	6 048 634	4 534 133
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(806 113)	(642 483)	(1 552 313)	(1 277 809)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 183 310)	(847 760)	(2 354 130)	(1 671 249)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(25 392)	(19 878)	(41 899)	(33 690)
Расход по налогу на прибыль	(218 701)	(129 422)	(688 209)	(438 087)
Консолидированная прибыль за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	299 109	428 135	1 412 083	1 113 298

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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Передача электроэнергии	16 484 073	11 216 220	35 729 517	24 190 458
Технологическое присоединение к электросетям	434 721	302 188	724 029	447 585
Продажа электроэнергии и мощности	402 263	327 389	808 368	674 060
Прочая выручка	479 209	197 451	896 939	392 179
Выручка по договорам с покупателями	17 800 266	12 043 248	38 158 853	25 704 282
Доход по договорам аренды	7 152	6 907	12 439	13 609
	17 807 418	12 050 155	38 171 292	25 717 891

В состав прочей выручки входят, в основном, проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы.

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)

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

7. Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Доходы от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	464	–	464	–
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	33 692	48 129	66 975	106 365
Страховое возмещение	204 501	39 406	297 129	43 514
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	6 884	4 678	11 776	9 449
Списание кредиторской задолженности	1 605	3 890	10 242	5 714
Прочие доходы/(расходы), нетто	(144)	(51 703)	(144)	423
Доход по полученным субсидиям	4 398	–	4 398	–
	251 400	44 400	390 840	165 465

8. Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Убыток от выбытия основных средств	4 712	8 797	10 459	40 479
Прочие расходы	(17)	–	–	–
	4 695	8 797	10 459	40 479

9. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 832 533	3 391 701	7 211 291	6 596 407
Амортизация основных средств	765 741	616 719	1 474 491	1 228 134
Амортизация нематериальных активов	12 588	8 631	24 522	16 457
Амортизация активов в форме права пользования	27 784	17 133	53 300	33 218
Материальные расходы, в т.ч.	2 954 541	2 652 671	7 032 128	6 709 499
- Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 990 690	1 863 119	5 437 596	5 183 284
- Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	35 744	28 403	193 032	181 008
- Электроэнергия для продажи	197 598	149 332	389 697	308 648
- Прочие материальные расходы	730 509	611 817	1 011 803	1 036 559
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	8 366 288	3 555 604	17 525 561	7 287 619
- Услуги по передаче электроэнергии	8 048 613	3 473 406	16 910 055	7 135 351
- Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	106 038	69 297	153 335	102 123
- Прочие работы и услуги производственного характера	211 637	12 901	462 171	50 145
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	218 689	245 421	445 557	419 714
- Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 035	15 712	22 099	28 175
- Расходы, связанные с содержанием имущества	30 398	27 320	54 469	45 981
- Охрана	57 939	44 011	114 879	82 798
- Услуги связи	16 066	8 651	32 785	35 515
- Транспортные услуги	9 044	10 658	15 493	21 186
- Расходы на программное обеспечение и сопровождение	12 166	39 648	51 460	63 648
- Прочие услуги	84 041	99 421	154 372	142 411
Оценочные обязательства, нетто	32 299	20 230	44 249	(93 514)
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	40 153	50 394	58 190	82 640
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	54 233	51 607	102 440	102 178
Страхование	88 413	49 205	137 809	98 383
Прочие расходы	73 934	17 349	199 017	146 351
	16 467 196	10 676 665	34 308 555	22 627 086

10. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам	99 478	49 522	243 699	105 086
Процентный доход по соглашениям о реструктуризации дебиторской задолженности	19 609	46 641	38 948	60 489
Амортизация дисконта по финансовым активам на доходы	7 787	7 149	15 407	14 152
	126 874	103 312	298 054	179 727
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	1 183 310	847 760	2 354 130	1 671 249
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам на расходы	—	4 894	—	11 582
Процентные расходы по обязательствам по аренде	25 392	19 878	41 899	33 690
Прочие финансовые расходы	14 747	8 063	29 856	16 401
	1 223 449	880 595	2 425 885	1 732 922

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

11. Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(12 403)	(33 028)	(118 050)	(48 804)
Корректировки в отношении предшествующих лет	(6 112)	9 982	(6 112)	4 394
Итого	(18 515)	(23 046)	(124 162)	(44 410)
Отложенный налог на прибыль	(200 186)	(106 376)	(564 047)	(393 677)
Итого расход по налогу на прибыль	(218 701)	(129 422)	(688 209)	(438 087)

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.

Расход по налогу на прибыль отражен на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководства средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

В составе корректировки в отношении предшествующих лет отражен пересчет налога на прибыль прошлых периодов за счет подачи уточненных деклараций. Подача деклараций связана с досудебным урегулированием разногласий с контрагентами.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Прибыль до налогообложения	517 810	557 557	2 100 292	1 551 385
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 25-20%	(129 452)	(111 511)	(525 073)	(310 277)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(83 137)	(27 893)	(157 024)	(132 204)
Корректировки за предшествующие периоды	(6 112)	9 982	(6 112)	4 394
	<u>(218 701)</u>	<u>(129 422)</u>	<u>(688 209)</u>	<u>(438 087)</u>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года		
	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(4 834)	1 209	(3 625)	(78)	20	(58)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	(21 641)	—	(21 641)	(21 641)	—	(21 641)
	<u>(26 475)</u>	<u>1 209</u>	<u>(25 266)</u>	<u>(21 719)</u>	<u>20</u>	<u>(21 699)</u>

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года		
	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(12 452)	2 490	(9 962)	470	(94)	376
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	36 184	—	36 184	64 915	—	64 915
	<u>23 732</u>	<u>2 490</u>	<u>26 222</u>	<u>65 385</u>	<u>(94)</u>	<u>65 291</u>

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)

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

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	44 851	145 877	1 695 206	1 885 935
Ввод в эксплуатацию	—	843 504	298 133	264 200	(1 405 837)	—
Выбытия	(1 065)	(4 705)	(13 403)	(36 914)	(54 464)	(110 551)
На 30 июня 2024 года	3 377 780	31 948 044	19 272 717	20 364 545	3 191 632	78 154 718
<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	(52 963)	(584 691)	(409 103)	(586 179)	—	(1 632 936)
Выбытия	952	4 496	8 504	33 526	—	47 478
На 30 июня 2024 года	(1 349 287)	(18 667 393)	(11 480 980)	(10 265 535)	—	(41 763 195)
<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 состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	—	(95 963)	(26 776)	(29 204)	151 943	—
Амортизация обесценения	15 310	126 150	114 866	147 252	—	403 578
Выбытия	13	114	529	2 094	6 169	8 919
На 30 июня 2024 года	(454 885)	(2 886 585)	(2 330 683)	(2 823 236)	(837 963)	(9 333 352)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(37 653)	(458 541)	(294 237)	(438 927)	—	(1 229 358)
<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 30 июня 2024 года	1 573 608	10 394 066	5 461 054	7 275 774	2 353 669	27 058 171

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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- первоначальная стоимость						
На 1 января 2025 года	3 583 157	33 248 980	20 213 622	21 148 165	3 906 224	82 100 148
Реклассификация между группами	(170 517)	—	—	170 517	—	—
Поступления	6 666	—	—	675 120	2 011 889	2 693 675
Ввод в эксплуатацию	—	1 178 075	651 097	295 533	(2 124 705)	—
Выбытия	(29 709)	(2 223)	(10 333)	(8 978)	(78 457)	(129 700)
На 30 июня 2025 года	3 389 597	34 424 832	20 854 386	22 280 357	3 714 951	84 664 123
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	47 155	—	—	(47 155)	—	—
Начисленная амортизация	(70 800)	(574 202)	(415 595)	(530 511)	—	(1 591 108)
Выбытия	25 558	2 050	3 480	8 639	—	39 727
На 30 июня 2025 года	(1 446 809)	(19 841 543)	(12 287 746)	(11 436 311)	—	(45 012 409)
Накопленное обесценение						
На 1 января 2025 года	(157 050)	(874 465)	(1 028 298)	(377 694)	(4 167)	(2 441 674)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	—	(921)	(243)	(21)	1 185	—
Амортизация обесценения	5 329	47 511	40 545	23 172	—	116 557
Выбытия	—	(1)	291	—	—	290
На 30 июня 2025 года	(151 721)	(827 876)	(987 705)	(354 543)	(2 982)	(2 324 827)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(65 471)	(526 691)	(375 050)	(507 339)	—	(1 474 551)
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 30 июня 2025 года	1 791 067	13 755 413	7 578 935	10 489 503	3 711 969	37 326 887

По состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года отсутствовали основные средства, выступающие в качестве залога по кредитам и займам.

По состоянию на 30 июня 2025 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств без учета обесценения составила 19 777 786 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 18 495 045 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2025 года авансы по приобретению основных средств составили 206 178 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 127 856 тыс. руб.), материалы для строительства основных средств составляют 829 837 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 1 025 061 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, капитализированные проценты составили 288 643 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 150 262 тыс. руб.), ставка капитализации составила 22,26% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 16,06%).

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)

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

13. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Капитальные вложения	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2024 года	267 769	45 935	62 386	376 090
Поступления	7 229	—	15 648	22 877
Реклассификация между группами	(8 680)	—	8 680	—
Выбытия	(60 946)	(31 502)	(33 503)	(125 951)
На 30 июня 2024 года	205 372	14 433	53 211	273 016
Накопленная амортизация				
На 1 января 2024 года	(120 029)	—	(43 285)	(163 314)
Начисленная амортизация	(14 547)	—	(1 910)	(16 457)
Выбытия	47 902	—	27 154	75 056
На 30 июня 2024 года	(86 674)	—	(18 041)	(104 715)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2024 года	147 740	45 935	19 101	212 776
На 30 июня 2024 года	118 698	14 433	35 170	168 301
	Программное обеспечение	Капитальные вложения	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2025 года	273 352	—	54 955	328 307
Поступления	49 225	—	510	49 735
Реклассификация между группами	(1 545)	—	1 545	—
Выбытия	(5 110)	—	(296)	(5 406)
На 30 июня 2025 года	315 922	—	56 714	372 636
Накопленная амортизация				
На 1 января 2025 года	(103 500)	—	(20 944)	(124 444)
Начисленная амортизация	(22 443)	—	(2 079)	(24 522)
Выбытия	—	—	193	193
На 30 июня 2025 года	(125 943)	—	(22 830)	(148 773)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2025 года	169 852	—	34 011	203 863
30 июня 2025 года	189 979	—	33 884	223 863

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 24 522 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 16 457 тыс. руб.). В отчетном и сравнительном периоде, капитализация процентов не производилась. Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные)

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

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
Реклассификация между группами	225	—	—	(225)	—
Поступления	1 528	—	43 474	—	45 002
Изменение условий договора	12 031	—	2 824	—	14 855
Прекращение договора аренды	(2 989)	—	—	—	(2 989)
На 30 июня 2024 года	910 046	1 827	234 285	10 443	1 156 601
Накопленная амортизация					
На 1 января 2024 года	(114 593)	(317)	(85 326)	(1 260)	(201 496)
Реклассификация между группами	(31)	—	—	31	—
Начисленная амортизация	(19 431)	(151)	(28 340)	(921)	(48 843)
Изменение условий договора	20	—	—	—	20
Прекращение договора аренды	1 742	—	—	—	1 742
На 30 июня 2024 года	(132 293)	(468)	(113 666)	(2 150)	(248 577)
Накопленное обесценение					
На 1 января 2024 года	(34 947)	—	(68 827)	—	(103 774)
Реклассификация между группами	—	(917)	917	—	—
Амортизация обесценения	520	92	14 902	—	15 514
Признание убытков от обесценения/восстановление ранее признанных убытков от обесценения	—	—	—	—	—
На 30 июня 2024 года	(34 427)	(825)	(53 008)	—	(88 260)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(18 911)	(59)	(13 438)	(921)	(33 329)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2024 года	749 711	1 510	33 834	9 408	794 463
На 30 июня 2024 года	743 326	534	67 611	8 293	819 764

ПАО «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2025 года	913 043	–	304 736	8 864	1 226 643
Реклассификация между группами	8 864	–	–	(8 864)	–
Поступления	11 822	850	–	–	12 672
Изменение условий договора	(4 871)	–	(1 642)	–	(6 513)
Прекращение договора аренды	(3 574)	–	(3 963)	–	(7 537)
На 30 июня 2025 года	925 284	850	299 131	–	1 225 265
Накопленная амортизация					
На 1 января 2025 года	(146 267)	–	(117 551)	(246)	(264 064)
Реклассификация между группами	(246)	–	–	246	–
Начисленная амортизация	(21 968)	(134)	(31 376)	–	(53 478)
Изменение условий договора	8 636	–	–	–	8 636
Прекращение договора аренды	3 433	–	295	–	3 728
На 30 июня 2025 года	(156 412)	(134)	(148 632)	–	(305 178)
Накопленное обесценение					
На 1 января 2025 года	–	–	(129)	–	(129)
Амортизация обесценения	–	–	29	–	29
На 30 июня 2025 года	–	–	(100)	–	(100)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(21 968)	(134)	(31 347)	–	(53 449)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2025 года	766 776	–	187 056	8 618	962 450
На 30 июня 2025 года	768 872	716	150 399	–	919 987

15. Прочие финансовые активы

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	21 778	21 856
	21 778	21 856

В составе прочих финансовых активов отражены акции ПАО «Волгоградэнергообл» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 21 778 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 21 856 тыс. руб.).

16. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	83 043	131 602
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(13)	(26)
Прочая дебиторская задолженность	923 689	945 169
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(9 447)	(9 710)
	997 272	1 067 035
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	6 986 061	5 588 030
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 172 904)	(1 203 501)
Прочая дебиторская задолженность	1 562 273	1 047 684
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(502 128)	(485 044)
	6 873 302	4 947 169

Долгосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя расчеты с ПАО «Волгоградэнергообл» в общей сумме 841 307 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 1 104 748 тыс. руб.) по видам:

- проценты по реструктуризированной торговой дебиторской задолженности в сумме 400 023 тыс. руб. (на 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 30 июня 2025 года общая сумма несамортизированного дисконта составила 47 088 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 1 декабря 2024, в сумме 176 636 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 266 832 тыс. руб.) с рассрочкой платежа до января 2028 года. Рыночная ставка по состоянию на дату решений суда составила 6,58-14,08%. На 30 июня 2025 года общая сумма несамортизированного дисконта составляет 19 657 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 26 512 тыс. руб.).

Торговая дебиторская задолженность на 30 июня 2025 года включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность ГУП РО «Управление развития систем водоснабжения» за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 266 832 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 27.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 30.

17. Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Внеоборотные		
НДС по авансам покупателей и заказчиков	7 152	5 074
Авансы выданные	3 176	1 509
	10 328	6 583
Оборотные		
Авансы выданные (краткосрочные)	1 998 823	2 187 813
Резерв под обесценение авансов выданных (краткосрочных)	(306)	(306)
НДС к возмещению	142 388	185 110
НДС по авансам полученным. и НДС по авансам выданным под приобретение основных средств	1 322 102	1 256 530
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	465 203	438 135
	3 928 210	4 067 282

18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 173 150	2 451 447
Эквиваленты денежных средств	502 749	122 629
	1 675 899	2 574 076

По состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. Депозит размещен под процентную ставку 19,95% годовых (на 31 декабря 2024 года: 17,18-22,92%).

Денежные средства целевого назначения на счетах Управления федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2025 года составили 576 295 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 671 334 тыс. руб.).

19. Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

В тысячах акций	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Обыкновенные акции на 1 января	151 641 426	151 641 426	151 641 426	151 641 426
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	151 641 426	151 641 426	151 641 426	151 641 426
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 год	2024 год
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период, закончившийся 30 июня (тыс. шт.)	151 641 426	151 641 426	151 641 426	151 641 426
Прибыль за период, причитающийся владельцам обыкновенных акций	299 109	428 135	1 412 083	1 113 298
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,002	0,003	0,009	0,007

21. Заемные средства

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	21 098 083	17 534 823
Обязательства по аренде	1 009 940	1 041 062
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(5 089 214)	(4 645 288)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(120 175)	(162 053)
	16 898 634	13 768 544
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	2 919 397	6 569 106
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	5 089 214	4 645 288
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	120 175	162 053
	8 128 786	11 376 447
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам	37 715	36 398
Задолженность по процентам к уплате по займам	–	40 677
	37 715	77 075

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года Группа привлекла следующие банковские кредиты и займы:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+3,80% - КС+6,95%	2025-2025 гг.	1 512 224
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+3,80% - КС+6,95%	2025-2026 гг.	600 373
Необеспеченные банковские кредиты	КС+3,6409% - КС+3,6409%	2026-2026 гг.	5 401
Необеспеченные банковские кредиты	КС+3,10% - КС+3,90%	2027-2027 гг.	2 000 000
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+3,00% - КС+3,00%	2028-2028 гг.	1 500 000
Необеспеченные банковские кредиты	КС+3,10% - КС+3,10%	2028-2028 гг.	1 659 058
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+6,65% - КС+6,90%	2025-2025 гг.	613 301
Необеспеченные займы*	КС+2,57% - КС+4,97%	2028-2028 гг.	1 607 170
Необеспеченные займы*	КС+1,83% - КС+1,98%	2026-2026 гг.	918 019
			10 415 546

* Займы, полученные от компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа погасила банковские кредиты и займы на общую сумму 10 462 635 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа получила отказы от прав требования досрочного погашения задолженности в связи с предстоящей реорганизацией от кредиторов.

22. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	172 492	206 415
Прочая кредиторская задолженность	86 711	93 170
	259 203	299 585
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 598 642	5 985 892
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	392 471	404 226
Задолженность перед персоналом	1 680 705	1 851 653
	7 671 818	8 241 771

23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Налоги к уплате		
НДС	1 079 738	690 018
Налог на имущество	36 421	38 244
Взносы на социальное обеспечение	316 200	317 934
Прочие налоги к уплате	125 350	77 764
	1 557 709	1 123 960

24. Авансы полученные

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	535 167	394 663
Прочие авансы полученные	20 175	14 022
	555 342	408 685
Краткосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	2 530 685	2 548 475
Прочие авансы полученные	6 161 834	6 160 858
	8 692 519	8 709 333

25. Оценочные обязательства

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	2024 года
Остаток на 1 января	259 606	713 562
Начисление (увеличение) за период	72 789	151 778
Восстановление (уменьшение) за период	(28 540)	(245 292)
Использование оценочных обязательств	(90 463)	(191 350)
Остаток на 30 июня	213 392	428 698

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

26. Прочие долгосрочные обязательства

На 30 июня 2025 года в составе прочих долгосрочных обязательств отражены субсидии на приобретение основных средств и проектирование и строительство объектов энергетической инфраструктуры в размере 871 551 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 269 350 тыс. руб.). Не использованный остаток на счетах Управления федерального казначейства раскрыт в Примечании 18 «Денежные средства и эквиваленты денежных средств».

27. Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе 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.

По состоянию на 30 июня 2025 года капитал Группы составляет 10 120 045 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года: 8 729 661 тыс. руб.).

Согласно прогнозам Руководства Группы, чистый денежный поток от операционной деятельности Группы в 2025 году с учетом неиспользованных кредитных линий будет достаточным для покрытия краткосрочных обязательств, подлежащих к уплате в 2025 году. Сумма долгосрочных открытых кредитных линий, неиспользованных на 30 июня 2025 года, составляет 69 400 829 тыс. руб.

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	127 801	258 318
Восстановление сумм резерва за период	(112 806)	(147 107)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(28 784)	(995 308)
Остаток на 30 июня	1 684 492	1 872 096

По состоянию на 30 июня 2025 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 89 112 428 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

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	30 июня 2025 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	997 272	931 400	–	–	931 400
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход						
Инвестиции в долевые инструменты		21 778	21 778	21 089	–	689
		1 019 050	953 178	21 089	–	932 089
Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2024 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	1 067 035	877 671	–	–	877 671
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты		21 856	21 856	21 167	–	689
		1 088 891	899 527	21 167	–	878 360

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2025 года составила 15,46-20,48% (на 31 декабря 2024 года: 21,48-21,48%).

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемых 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	(78)	470
Остаток на 30 июня	21 778	26 609

28. Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 4 892 117 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 4 173 867 тыс. руб.).

29. 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 Группы 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.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – «ТЦО»), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 года отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

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.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		Балансовая стоимость	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Выручка, чистые прочие доходы						
Материнская компания						
Арендная плата	411	411	821	821	127	160
Прочая выручка и доходы	12	339	295	31 142	512	—
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Прочая выручка и доходы	777	40	1 372	989	44 580	22 987
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	—	—	—	—	—	—
	1 200	790	2 488	32 952	45 219	23 147

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		Балансовая стоимость	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Операционные расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Услуги по передаче электроэнергии	2 946 767	2 417 185	6 002 797	4 854 602	554 314	819 790
Прочие работы и услуги производственного характера	9 078	9 078	19 526	18 155	2 432	—
Прочие	7 666	6 906	13 021	12 469	8 350	11 304
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	183 886	187 890	406 157	350 691	—	40 677
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Услуги по передаче электроэнергии	—	191	—	430	—	—
Прочие	76 979	43 460	109 610	98 370	76 940	53 769
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	106 812	24 924	158 202	32 940	—	—
	3 331 188	2 689 634	6 709 313	5 367 657	642 036	925 540

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Материнская компания		
Авансы выданные	9 537	9 651
Займы полученные	3 384 512	6 492 031
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	25 676	540
Авансы полученные	73 612	—
Займы полученные	2 203 341	596 171
	5 696 678	7 098 393

По состоянию на 30 июня 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% и 7% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 17% и 17%);
- 6% и 6% выручки от передачи электроэнергии Группы за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 16% и 16%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 45% и 44% соответственно от общих расходов на передачу электроэнергии и компенсацию технологических потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 13% и 11%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составили 783 851 тыс. руб. и 1 307 090 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составили 382 573 тыс. руб. и 782 316 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2025 года кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 10 696 472 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 8 584 422 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 4 225 898 тыс. руб., погасила – 6 260 581 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2025 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 1 405 486 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1 682 152 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 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 30 июня 2025 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 651 690 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 30 июня 2025 года составляет 5 227 170 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 месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	19 267	19 419	39 997	39 395
Изменение обязательств по окончанию трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	259	(278)	382	(345)

На 30 июня 2025 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении составила 2 940 тыс. руб. (обязательства на 31 декабря 2024 года: 2 558 тыс. руб.).

31. События после отчетной даты

В соответствии с отчетом об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций ПАО «Россети Юг» (утвержденным решением Совета директоров Общества, протокол от 4 июля 2025 года № 628/2025) 24 июля 2025 года акционерам Общества выплачено 350 193 тыс. руб. (4 142 335 813 акций по цене 0,08454 руб. за 1 акцию). Цена выкупа одной обыкновенной акции ПАО «Россети Юг» по требованию акционеров Компании определена решением Совета директоров (протокол от 17 марта 2025 года № 611/2025).