

ПАО «Россети Юг»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ),
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной 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

9

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой
отчетности (неаудированной)

1.	Общие сведения.....	10
2.	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	11
3.	Основные принципы учетной политики	12
4.	Оценка справедливой стоимости	12
5.	Информация по сегментам	13
6.	Выручка.....	20
7.	Прочие доходы	20
8.	Прочие расходы.....	20
9.	Операционные расходы	21
10.	Финансовые доходы и расходы	22
11.	Налог на прибыль.....	22
12.	Основные средства.....	24
13.	Нематериальные активы	26
14.	Активы в форме права пользования	27
15.	Прочие финансовые активы	29
16.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	29
17.	Авансы выданные и прочие активы	30
18.	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	30
19.	Уставный капитал	30
20.	Прибыль на акцию.....	31
21.	Заемные средства.....	31
22.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	32
23.	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	33
24.	Авансы полученные	33
25.	Оценочные обязательства.....	33
26.	Прочие долгосрочные обязательства	33
27.	Управление финансовыми рисками и капиталом	34
28.	Договорные обязательства капитального характера.....	35
29.	Условные обязательства	35
30.	Операции со связанными сторонами.....	36

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 2026 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, 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,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит»
на основании доверенности от 19 января 2026 г.,
руководитель задания, по результатам которого составлено заключение
(ОРНЗ 22006024953)

26 августа 2026 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит»

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 «Б1 – Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» 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 область, г.о. город Ростов-на-Дону, г Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49/42.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка	6	45 193 034	17 807 418	95 423 855	38 171 292
Операционные расходы	9	(40 493 865)	(16 467 196)	(83 371 328)	(34 308 555)
(Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(25 582)	27 458	(10 773)	(14 995)
Прочие доходы	7	826 234	251 400	1 153 921	390 840
Прочие расходы	8	(55 426)	(4 695)	(82 841)	(10 459)
Операционная прибыль		5 444 395	1 614 385	13 112 834	4 228 123
Финансовые доходы	10	683 015	126 874	1 489 497	298 054
Финансовые расходы	10	(1 942 779)	(1 223 449)	(4 085 724)	(2 425 885)
Итого финансовые расходы		(1 259 764)	(1 096 575)	(2 596 227)	(2 127 831)
Прибыль до налогообложения		4 184 631	517 810	10 516 607	2 100 292
Расход по налогу на прибыль	11	(1 733 209)	(218 701)	(3 096 827)	(688 209)
Прибыль за период		2 451 422	299 109	7 419 780	1 412 083
Прочий совокупный доход/(расход)					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход/(расход)		(6 831)	(4 834)	(5 550)	(78)
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами		57 314	(21 641)	86 769	(21 641)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода/(расхода)	11	1 708	1 209	1 388	20
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли		52 191	(25 266)	82 607	(21 699)
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль		52 191	(25 266)	82 607	(21 699)
Итого совокупный доход за период		2 503 613	273 843	7 502 387	1 390 384
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		2 451 422	299 109	7 419 780	1 412 083
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		2 503 613	273 843	7 502 387	1 390 384
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	20	0,004	0,002	0,011	0,009

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 26 августа 2026 года и подписана уполномоченными лицами:

Заместитель 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.

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

		30 июня 2026 года (неаудированные данные)	31 декабря 2025 года (аудированные данные)
	Прим.		
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	162 699 165	154 956 276
Нематериальные активы	13	586 607	628 847
Активы в форме права пользования	14	2 418 474	1 953 923
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	847 125	1 204 190
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		335 478	304 584
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	23 837	29 387
Отложенные налоговые активы		34 917	148 908
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	2 483 073	2 214 770
Итого внеоборотные активы		169 428 676	161 440 885
Оборотные активы			
Запасы		7 451 037	7 601 621
Предоплата по текущему налогу на прибыль		437 350	1 845 598
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	15 891 451	14 059 332
Денежные средства и их эквиваленты	18	18 597 703	18 129 141
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	3 437 971	3 447 759
Итого оборотные активы		45 815 512	45 083 451
Итого активы		215 244 188	206 524 336
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	19	69 227 956	69 227 956
Собственные выкупленные акции		(408 702)	(350 193)
Резервы		(651 876)	(734 483)
Нераспределенная прибыль		19 109 394	14 224 291
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		87 276 772	82 367 571
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	21	35 066 222	22 862 880
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	206 973	220 718
Прочие долгосрочные обязательства	26	2 777 199	1 700 637
Долгосрочные авансы полученные	24	13 690 780	13 276 480
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 280 229	1 290 538
Отложенные налоговые обязательства		9 320 259	7 805 805
Итого долгосрочные обязательства		62 341 662	47 157 058
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	22 907 968	31 422 893
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	27 920 113	30 904 241
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	3 531 777	1 989 804
Авансы полученные	24	10 249 462	11 522 218
Оценочные обязательства	25	989 694	1 097 641
Задолженность по текущему налогу на прибыль		26 740	62 910
Итого краткосрочные обязательства		65 625 754	76 999 707
Итого обязательства		127 967 416	124 156 765
Итого капитал и обязательства		215 244 188	206 524 336

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
	Прим.		
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		7 419 780	1 412 083
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	9	6 168 940	1 552 313
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		10 773	14 995
Финансовые расходы	10	4 085 724	2 425 885
Финансовые доходы	10	(1 489 497)	(298 054)
Убыток от выбытия основных средств	8	82 841	10 459
Списание кредиторской задолженности	7	(39 527)	(10 242)
Отложенный доход по полученным субсидиям		(91 837)	(4 398)
Резервы под обесценение запасов		(384)	—
Начисление оценочных обязательств	9	48 169	44 249
Прочие неденежные операции		40 841	(23 301)
Расход по налогу на прибыль	11	3 096 827	688 209
Итого влияние корректировок		11 912 870	4 400 115
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		13 682	—
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(12 605)	49 257
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		357 065	70 039
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(268 303)	(3 745)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(13 745)	(40 382)
Изменение долгосрочных авансов полученных		414 300	146 657
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		19 823 044	6 034 024
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 659 339)	(1 283 542)
Изменение авансов выданных и прочих активов		9 788	139 072
Изменение запасов		150 968	(552 370)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(797 310)	(148 522)
Изменение авансов полученных		(1 272 756)	(16 814)
Использование оценочных обязательств		(156 116)	(90 463)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		16 098 279	4 081 385
Налог на прибыль уплаченный		(115 321)	(37 496)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(161 059)	(41 898)
Проценты уплаченные		(4 550 767)	(2 682 133)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11 271 132	1 319 858

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
	Прим.		
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(15 815 037)	(2 359 153)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		129	464
Проценты полученные		1 281 773	242 663
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 533 135)	(2 116 026)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств	21	31 158 747	10 415 546
Погашение заемных средств	21	(27 993 403)	(10 462 635)
Платежи по обязательствам по аренде		(603 173)	(54 920)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		(5)	—
Поступление субсидии		1 215 720	—
Возврат субсидии		(47 321)	—
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности		3 730 565	(102 009)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		468 562	(898 177)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		18 129 141	2 574 076
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		18 597 703	1 675 899

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				
	Уставный капитал (Примечание 19)	Собственные выкупленные акции (Примечание 19)	Резервы	Нераспределенная прибыль / (накопленный убыток)	Итого капитал
Остаток на 1 января 2026 года (аудированные данные)	69 227 956	(350 193)	(734 483)	14 224 291	82 367 571
Прибыль за период	–	–	–	7 419 780	7 419 780
Прочий совокупный доход	–	–	81 219	–	81 219
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	–	–	1 388	–	1 388
Прочие движения	–	(58 509)	–	58 509	–
Итого совокупный доход/(расход) за период	–	(58 509)	82 607	7 478 289	7 502 387
Дивиденды объявленные (Примечание 19)	–	–	–	(2 593 186)	(2 593 186)
Остаток на 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	69 227 956	(408 702)	(651 876)	19 109 394	87 276 772

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал (Примечание 19)	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
Прочий совокупный расход	–	(21 719)	–	(21 719)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	–	20	–	20
Итого совокупный доход/(расход) 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

1. Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Россети Юг» (далее – ПАО «Россети Юг» или «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») 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.

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».

(б) Отношения с государством. Материнская компания.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является стороной, обладающей конечным контролем в отношении материнской компании Группы (далее – основной акционер Компании).

Материнской компанией Группы является Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети». Сокращенное фирменное наименование головной материнской компании Группы – ПАО «Россети».

Государство оказывает влияние на деятельность Группы через представителей Российской Федерации в составе Совета директоров материнской компании, а также посредством 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 государством.

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

(в) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. На деятельность Группы оказывают влияние состояние экономики и финансового рынка Российской Федерации. Правовая, налоговая и нормативная системы Российской Федерации 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.

2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии стандартам финансовой МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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 2025 года.

(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 2025 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 2026 года или после этой даты:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – «Поправки к положениям о 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);
- 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»;

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – «Договоры о возобновляемой энергии» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 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 2027 года или после этой даты, Группа намерена принять стандарты и поправки к использованию после вступления в силу:

- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: 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);
- Поправки к МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущены 21 августа 2025 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).

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.

(г) 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.

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 2025 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.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или, при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

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, ставшей причиной перевода.

5. Информация по сегментам

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

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.

Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистого начисления/(восстановления) убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования. 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.

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» Астраханьэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Волгоградэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Калмэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Кубаньэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Ростовэнерго,
- дочернее общество АО «ВМЭС»;
- дочернее общество АО «Энергосервис Юга»;
- дочернее общество АО «Энергосервис Кубани»;
- Прочие сегменты.

Сегмент «Прочее» включает несколько операционных сегментов: АО «База отдыха «Энергетик» и АО «Пансионат отдыха «Энергетик», основной деятельностью которых является предоставление прочих мест для временного проживания (организация отдыха).

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Кубань- энерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Кубани»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	2 229 498	5 598 157	1 110 699	25 170 409	10 619 028	62 959	769 507	22 675	19 815	45 602 747
Выручка от продаж между сегментами	–	77 174	–	2 159	27	611 909	5 450	1 082 217	–	1 778 936
Выручка сегментов	2 229 498	5 675 331	1 110 699	25 172 568	10 619 055	674 868	774 957	1 104 892	19 815	47 381 683
В том числе:										
Передача										
электроэнергии	2 089 175	5 436 125	624 723	22 300 272	10 252 776	611 490	–	–	–	41 314 561
Технологическое присоединение к сетям	96 632	126 229	27 613	2 452 628	230 680	41 634	–	–	–	2 975 416
Продажа										
электроэнергии и мощности	–	–	437 764	–	–	–	–	–	–	437 764
Прочая выручка	41 725	111 817	20 511	342 399	133 108	21 578	769 507	1 101 605	18 409	2 560 659
Выручка по договорам аренды	1 966	1 160	88	77 269	2 491	166	5 450	3 287	1 406	93 283
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(20 761)	(26 173)	(5 860)	(211 563)	(32 475)	(3 962)	–	–	–	(300 794)
EBITDA	527 706	124 157	189 632	7 066 381	913 327	135 829	37 612	49 913	(1 838)	9 042 719

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочее	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 том числе:								
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
Продажа электроэнергии и мощности	—	—	402 263	—	—	—	—	402 263
Прочая выручка	28 541	52 937	25 194	141 263	21 927	210 019	28 710	508 591
Выручка по договорам аренды	1 843	1 204	136	2 425	243	6 837	71	12 759
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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Кубань- энерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Кубани»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	4 829 304	12 054 031	2 135 600	52 107 222	23 055 058	116 565	1 026 507	489 139	20 067	95 833 493
Выручка от продаж между сегментами	–	78 350	–	3 829	55	1 296 047	11 071	1 611 159	–	3 000 511
Выручка сегментов	4 829 304	12 132 381	2 135 600	52 111 051	23 055 113	1 412 612	1 037 578	2 100 298	20 067	98 834 004
В том числе:										
Передача										
электроэнергии	4 590 947	11 817 041	1 191 844	48 201 294	22 456 636	1 291 611	–	–	–	89 549 373
Технологическое присоединение к сетям	162 450	157 013	38 638	3 105 758	332 724	84 699	–	–	–	3 881 282
Продажа										
электроэнергии и мощности	–	–	863 565	–	–	–	–	–	–	863 565
Прочая выручка	72 058	156 064	41 350	653 372	260 943	35 988	1 026 507	2 095 691	18 409	4 360 382
Выручка по договорам аренды	3 849	2 263	203	150 627	4 810	314	11 071	4 607	1 658	179 402
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(37 604)	(47 412)	(9 324)	(336 851)	(60 634)	(6 762)	–	–	–	(498 587)
EBITDA	1 162 879	647 012	349 595	15 503 401	2 546 098	276 412	43 894	62 436	(10 965)	20 580 762

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Прочее	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 том числе:								
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 и мощности	—	—	808 368	—	—	—	—	808 368
Прочая выручка	46 875	113 533	43 950	205 565	50 384	462 437	28 717	951 461
Выручка по договорам аренды	3 687	2 259	199	4 650	243	12 010	160	23 208
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

30 июня 2026 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Кубань- энерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Кубани»	Прочее	Итого
Активы сегмента	10 049 992	14 038 269	886 773	157 418 197	28 975 779	4 580 440	2 519 515	3 228 091	137 717	221 834 773
В том числе:										
Основные средства и незавершенное строительство	8 444 882	9 850 315	242 362	123 546 381	23 809 039	2 759 162	23 863	112 901	23 026	168 811 931

31 декабря 2025 года:

	Астрахань- энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Кубань- энерго	Ростов- энерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Юга»	Дочернее общество АО «Энерго- сервис Кубани»	Прочее	Итого
Активы сегмента	9 630 558	13 979 034	717 900	150 537 645	27 706 990	4 146 535	2 067 351	2 585 717	148 903	211 520 633
В том числе:										
Основные средства и незавершенное строительство	8 093 233	9 681 220	168 789	117 292 048	22 939 880	2 711 161	29 024	112 216	24 169	161 051 740

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
EBITDA отчетных сегментов	9 042 719	2 535 202	20 580 762	6 127 218
Дисконтирование финансовых инструментов	2 256	7 787	28 396	15 407
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	(45)	—	785	—
Корректировка по активам в форме права пользования	(2 270)	(9 321)	(9 924)	(42 000)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	1 156	(14 235)	43 499	(27 616)
Корректировка стоимости основных средств	154 064	20 497	25 364	441
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(44 481)	179	(45 473)	(2 351)
Прочие корректировки	(17 654)	(7 093)	27 486	(17 758)
Нераспределенные показатели	120 536	(391)	120 376	(4 707)
EBITDA	9 256 281	2 532 625	20 771 271	6 048 634
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(3 128 871)	(806 113)	(6 168 940)	(1 552 313)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 866 181)	(1 183 310)	(3 924 666)	(2 354 130)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(76 598)	(25 392)	(161 058)	(41 899)
Расход по налогу на прибыль	(1 733 209)	(218 701)	(3 096 827)	(688 209)
Прибыль за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2 451 422	299 109	7 419 780	1 412 083

6. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Передача электроэнергии	40 702 640	16 484 073	88 256 931	35 729 517
Продажа электроэнергии и мощности	437 764	402 263	863 565	808 368
Технологическое присоединение к электросетям	2 975 326	434 721	3 881 181	724 029
Прочая выручка	994 405	479 209	2 261 614	896 939
Выручка по договорам с покупателями	45 110 135	17 800 266	95 263 291	38 158 853
Доход по договорам аренды	82 899	7 152	160 564	12 439
	45 193 034	17 807 418	95 423 855	38 171 292

В состав прочей выручки входят в основном услуги по техническому и ремонтнооооо-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытаниям, строительные услуги, консультационные и организационно-технические услуги.

7. Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	50 004	6 884	80 147	11 776
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	251 891	33 692	408 918	66 975
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	335 575	—	387 583	—
Страховое возмещение	108 972	204 501	139 940	297 129
Списание кредиторской задолженности	29 873	1 605	39 527	10 242
Доходы от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	—	464	129	464
Отложенный доход по полученным субсидиям	44 165	4 398	91 837	4 398
Прочие доходы	5 754	(144)	5 840	(144)
	826 234	251 400	1 153 921	390 840

8. Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Убыток от выбытия основных средств	55 604	4 712	82 841	10 459
Прочие расходы	(178)	(17)	—	—
	55 426	4 695	82 841	10 459

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Расходы на вознаграждения работникам	7 667 702	3 832 533	15 019 646	7 211 291
Расходы по амортизации, в том числе:	3 128 871	806 113	6 168 940	1 552 313
Амортизация основных средств	2 755 161	765 741	5 459 433	1 474 491
Амортизация нематериальных активов	33 325	12 588	66 688	24 522
Амортизация активов в форме права пользования	340 385	27 784	642 819	53 300
Материальные расходы, в том числе:	7 930 422	2 954 541	17 540 340	7 032 128
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	5 148 045	1 990 690	12 902 646	5 437 596
Электроэнергия для продажи	222 543	197 598	410 289	389 697
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	72 816	35 744	325 786	193 032
Прочие материальные расходы	2 487 018	730 509	3 901 619	1 011 803
Работы и услуги производственного характера, в том числе:	20 597 356	8 366 288	42 432 667	17 525 561
Услуги по передаче электроэнергии	19 212 061	8 048 613	40 003 671	16 910 055
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 188 305	106 038	1 833 633	153 335
Прочие работы и услуги производственного характера	196 990	211 637	595 363	462 171
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	199 438	54 233	383 344	102 440
Аренда	34 830	4 684	80 290	8 244
Страхование	191 374	88 413	382 333	137 809
Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:	667 478	218 689	1 278 700	445 557
Услуги связи	106 183	16 066	210 863	32 785
Охрана	144 662	57 939	292 264	114 879
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	29 020	9 035	53 722	22 099
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	125 582	12 166	200 777	51 460
Транспортные услуги	24 862	9 044	36 577	15 493
Прочие услуги	237 169	114 439	484 497	208 841
Начисление оценочных обязательств	27 002	32 299	48 169	44 249
Прочие расходы	49 392	109 403	36 899	248 963
	40 493 865	16 467 196	83 371 328	34 308 555

10. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	669 849	99 478	1 389 628	243 699
Амортизация дисконта по финансовым активам	2 256	7 787	28 396	15 407
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	—	44 576	—
Прочие финансовые доходы	10 910	19 609	26 897	38 948
	683 015	126 874	1 489 497	298 054
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые расходы				
Затраты по финансированию, в том числе:	1 942 286	1 223 053	4 084 646	2 424 954
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	1 822 425	1 183 310	3 801 028	2 354 130
Процентные расходы по обязательствам по аренде	76 598	25 392	161 058	41 899
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	43 263	14 351	87 987	28 925
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	—	—	34 573	—
Прочие финансовые расходы	493	396	1 078	931
	1 942 779	1 223 449	4 085 724	2 425 885

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	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(606 094)	(12 403)	(1 443 714)	(118 050)
Корректировки налога за прошлые периоды	(15 782)	(6 112)	(23 280)	(6 112)
Итого текущий налог на прибыль	(621 876)	(18 515)	(1 466 994)	(124 162)
Отложенный налог на прибыль	(1 111 333)	(200 186)	(1 629 833)	(564 047)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 733 209)	(218 701)	(3 096 827)	(688 209)

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.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Прибыль до налогообложения	4 184 631	517 810	10 516 607	2 100 292
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 25%	(1 046 158)	(129 452)	(2 629 152)	(525 073)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(772 663)	(83 137)	(668 226)	(157 024)
Корректировки за предшествующие периоды	(15 782)	(6 112)	(23 280)	(6 112)
Эффект федерального инвестиционного налогового вычета, в том числе:	101 394	—	223 831	—
федеральный инвестиционный налоговый вычет отчетного периода	101 394	—	223 831	—
	(1 733 209)	(218 701)	(3 096 827)	(688 209)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода/(расхода):

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Изменения в справедливой стоимости долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход/(расход)	(6 831)	1 708	(5 123)	(5 550)	1 388	(4 162)
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами	57 314	—	57 314	86 769	—	86 769
	50 483	1 708	52 191	81 219	1 388	82 607

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Изменения в справедливой стоимости долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход/(расход)	(4 834)	1 209	(3 625)	(78)	20	(58)
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами	(21 641)	—	(21 641)	(21 641)	—	(21 641)
	(26 475)	1 209	(25 266)	(21 719)	20	(21 699)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, 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 2026 года	18 453 196	115 449 122	64 914 919	39 189 968	25 024 313	263 031 518
Реклассификация между группами	20	10 479	(11 132)	633	–	–
Поступления	–	5 935	180 174	39 176	13 484 353	13 709 638
Ввод в эксплуатацию	760 296	6 629 082	3 818 746	2 146 545	(13 354 669)	–
Выбытия	(83)	(58 784)	(14 688)	(21 276)	(442 234)	(537 065)
На 30 июня 2026 года	19 213 429	122 035 834	68 888 019	41 355 046	24 711 763	276 204 091
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2026 года	(7 500 992)	(46 750 687)	(30 397 843)	(19 937 885)	–	(104 587 407)
Реклассификация между группами	1 649	(3 330)	1 306	375	–	–
Начисленная амортизация	(322 738)	(2 184 927)	(1 433 665)	(1 662 752)	–	(5 604 082)
Выбытия	80	15 524	8 054	6 218	–	29 876
На 30 июня 2026 года	(7 822 001)	(48 923 420)	(31 822 148)	(21 594 044)	–	(110 161 613)
<i>Накопленное обесценение</i>						
На 1 января 2026 года	(229 059)	(1 223 077)	(1 294 196)	(490 533)	(250 970)	(3 487 835)
Реклассификация между группами	44 095	(7 344)	(33 432)	(3 319)	–	–
Ввод в эксплуатацию	–	(48 745)	(20 965)	(5 316)	75 026	–
Амортизация обесценения	6 441	54 684	51 310	32 033	–	144 468
Выбытия	–	2	52	–	–	54
На 30 июня 2026 года	(178 523)	(1 224 480)	(1 297 231)	(467 135)	(175 944)	(3 343 313)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(316 297)	(2 130 243)	(1 382 355)	(1 630 719)	–	(5 459 614)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2026 года	10 723 145	67 475 358	33 222 880	18 761 550	24 773 343	154 956 276
На 30 июня 2026 года	11 212 905	71 887 934	35 768 640	19 293 867	24 535 819	162 699 165

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, 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 эксплуатацию	–	(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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, капитализированные проценты составили 766 713 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 288 643 тыс. руб.), ставка капитализации составила 10,75% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 22,26%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 196 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств – 181 тыс. руб., нематериальных активов – 0 тыс. руб., активов в форме права пользования – 15 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года первоначальная стоимость находящихся в эксплуатации полностью амортизированных основных средств составила 33 346 089 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 29 058 856 тыс. руб.).

13. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Капитальные вложения	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2026 года	891 421	41 440	78 522	1 011 383
Реклассификация между группами	–	(634)	634	–
Поступления	3 571	26 889	8	30 468
Выбытия	(3 571)	(2 441)	(417)	(6 429)
На 30 июня 2026 года	891 421	65 254	78 747	1 035 422
Накопленная амортизация				
На 1 января 2026 года	(339 670)	–	(42 866)	(382 536)
Начисленная амортизация	(62 728)	–	(3 960)	(66 688)
Выбытия	–	–	409	409
На 30 июня 2026 года	(402 398)	–	(46 417)	(448 815)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2026 года	551 751	41 440	35 656	628 847
На 30 июня 2026 года	489 023	65 254	32 330	586 607
	Программное обеспечение	Капитальные вложения	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2025 года	273 352	–	54 955	328 307
Реклассификация между группами	(1 545)	–	1 545	–
Поступления	49 225	–	510	49 735
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
На 30 июня 2025 года	189 979	–	33 884	223 863

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, 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 2026 года	2 218 276	665 631	727 222	177 254	3 788 383
Реклассификация между группами	—	—	—	—	—
Поступления	23 879	32 296	18 288	1 057	75 520
Изменение условий по договорам аренды	209 100	530 177	154 036	143 988	1 037 301
Выбытие или прекращение договоров аренды	(2 921)	(5 128)	(19 952)	—	(28 001)
На 30 июня 2026 года	2 448 334	1 222 976	879 594	322 299	4 873 203
Накопленная амортизация					
На 1 января 2026 года	(705 151)	(551 144)	(432 962)	(145 093)	(1 834 350)
Реклассификация между группами	—	—	—	—	—
Начисленная амортизация	(167 014)	(284 360)	(118 212)	(73 276)	(642 862)
Изменение условий по договорам аренды	—	—	—	—	—
Выбытие или прекращение договоров аренды	2 367	5 128	15 070	—	22 565
На 30 июня 2026 года	(869 798)	(830 376)	(536 104)	(218 369)	(2 454 647)
Накопленное обесценение					
На 1 января 2026 года	—	—	(110)	—	(110)
Амортизация обесценения	—	—	28	—	28
На 30 июня 2026 года	—	—	(82)	—	(82)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(167 014)	(284 360)	(118 184)	(73 276)	(642 834)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2026 года	1 513 125	114 487	294 150	32 161	1 953 923
На 30 июня 2026 года	1 578 536	392 600	343 408	103 930	2 418 474

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, 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 по договорам аренды	(4 871)	–	(1 642)	–	(6 513)
Выбытие или прекращение договоров 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 по договорам аренды	8 636	–	–	–	8 636
Выбытие или прекращение договоров 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 2026 года	31 декабря 2025 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход/(расход)	23 837	29 387
	23 837	29 387

В составе прочих финансовых активов отражены акции ПАО «Волгоградэнергообл» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 23 138 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2026 года (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 28 688 тыс.руб.).

16. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	12 371	12 245
Прочая дебиторская задолженность	834 754	1 191 945
	847 125	1 204 190
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	16 645 770	15 533 074
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(2 348 344)	(2 359 627)
Прочая дебиторская задолженность	3 374 565	2 729 943
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 780 540)	(1 844 058)
	15 891 451	14 059 332

Долгосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя расчеты с ПАО «Волгоградэнергообл» в общей сумме 628 979 тыс. руб. на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 года: 929 255 тыс. руб.) по видам:

- проценты по реструктуризированной торговой дебиторской задолженности в сумме 187 695 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 562 718 тыс.руб.);
- проценты и пени за пользование чужими денежными средствами по определению Арбитражного суда от 20 января 2022 года в сумме 264 254 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 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 2026 года общая сумма несамортизированного дисконта составила 47 088 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 36 570 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 года, в сумме 176 636 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 101 837 тыс. руб.) с рассрочкой платежа до января 2028 года. Рыночная ставка по состоянию на дату решений суда составила 14,08%. На 30 июня 2026 года общая сумма несамортизированного дисконта составляет 19 657 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 13 106 тыс.руб.).

В составе краткосрочной торговой задолженности на 30 июня 2026 года отражена задолженность за выполненные работы по строительству электросетевых объектов для обеспечения водоснабжения на сумму 1 128 556 тыс. руб. В отношении данной суммы имеется решение суда о взыскании данной задолженности. В связи с наличием моратория на принудительное исполнение судебного акта о взыскании денежных средств или другого имущества в отношении контрагента в счет погашения задолженности в пользу Группы не представляется возможным оценить сроки погашения задолженности.

17. Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	16 196	26 236
НДС по авансам полученным	2 466 877	2 188 534
	2 483 073	2 214 770
Оборотные		
Авансы выданные	1 362 004	1 016 455
Резерв под обесценение авансов выданных	(3 215)	(3 221)
НДС к возмещению	43 452	72 775
НДС по авансам полученным. и НДС по авансам выданным под приобретение основных средств	1 513 559	1 986 905
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	522 171	374 845
	3 437 971	3 447 759

18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 821 959	6 473 005
Эквиваленты денежных средств	11 775 744	11 656 136
	18 597 703	18 129 141

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. Депозиты размещены под процентные ставки 10,01-14,16% годовых на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 года 15,25-16,00% годовых).

Денежные средства целевого назначения на счетах Управления федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2026 года составили 1 541 288 тыс. руб., (на 31 декабря 2025 года 425 537 тыс. руб.).

19. Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на начало периода, шт.	692 279 563 680	151 641 426 354
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	692 279 563 680	692 279 563 680

(б) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «Россети Юг», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

Общим собранием акционеров ПАО «Россети Юг» (протокол от 10 июня 2026 года № 30) принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2025 года в денежной форме из прибыли полученной по результатам 2025 года в размере 0,004 рублей на одну обыкновенную акцию.

Дивиденды, причитающиеся собственникам Компании, по итогам 2025 года составили 2 609 872 тыс. руб., в том числе, материнской компании ПАО «Россети» 2 513 623 тыс. руб.

(в) Собственные выкупленные акции

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

30 июня 2026 года			31 декабря 2025 года		
Количество акций, шт.		Стоимость, тыс. руб	Количество акций, шт.		Стоимость, тыс. руб
Обыкновенные	Привилеги- рованные		Обыкновенные	Привилеги- рованные	
4 426 532 389	–	408 702	4 142 335 813	–	350 193

20. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 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	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Обыкновенные акции на начало периода	692 279 564	151 641 426	692 279 564	151 641 426
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	692 279 564	151 641 426	692 279 564	151 641 426
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период, закончившийся 30 июня (тысячах шт.)	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 год	2025 год
Прибыль за период, причитающаяся собственникам Компании	2 451 422	299 109	7 419 780	1 412 083
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,004	0,002	0,011	0,009

21. Заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	43 827 616	41 119 436
Обязательства по аренде	2 755 834	2 249 735
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(967 100)	(419 347)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(10 550 128)	(20 086 944)
	35 066 222	22 862 880
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	11 390 740	10 916 602
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	967 100	419 347
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	10 550 128	20 086 944
	22 907 968	31 422 893
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	43 854	26 880
	43 854	26 880

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+2,40% - КС+2,40%	2026-2028 гг.	5 317 904
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+2,10% - КС+3,30%	2027-2028 гг.	1 670 307
Необеспеченные банковские кредиты	КС+1,90% - КС+2,25%	2026-2027 гг.	16 615 552
Необеспеченные банковские кредиты	КС+2,10% - КС+2,10%	2027-2027 гг.	1 000 000
Необеспеченные банковские кредиты*	КС+2,40% - КС+2,50%	2026-2026 гг.	2 661 173
Необеспеченные банковские кредиты	КС+1,81% - КС+2,10%	2027-2027 гг.	3 247 544
Необеспеченные займы*	КС+1,70% - КС+1,83%	2028-2028 гг.	646 267
			31 158 747

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа погасила банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты	27 993 403
	27 993 403

22. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	192 533	217 941
Прочая кредиторская задолженность	14 440	2 777
	206 973	220 718
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	19 983 479	25 168 833
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	2 302 674	2 518 060
Задолженность перед персоналом	3 037 588	3 214 157
Дивиденды к уплате	2 596 372	3 191
	27 920 113	30 904 241

По состоянию на 30 июня 2026 года, в состав долгосрочной прочей кредиторской задолженности включены финансовые обязательства в сумме 396 тыс. руб. и нефинансовые обязательства в сумме 14 044 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года – нефинансовые обязательства в сумме 2 777 тыс. руб.)

По состоянию на 30 июня 2026 года, в состав краткосрочной прочей кредиторской задолженности включены финансовые обязательства в сумме 394 296 тыс. руб. и нефинансовые обязательства в сумме 1 908 378 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года - в сумме 414 053 тыс. руб. и в сумме 2 104 007 тыс. руб.).

23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Налоги к уплате		
НДС	2 258 989	1 042 606
Налог на имущество	146 255	145 700
Взносы на социальное обеспечение	883 704	643 959
Прочие налоги к уплате	242 829	157 539
	3 531 777	1 989 804

24. Авансы полученные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	13 690 471	13 275 229
Прочие авансы полученные	309	1 251
	13 690 780	13 276 480
Краткосрочные		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	8 657 128	9 678 529
Прочие авансы полученные	1 592 334	1 843 689
	10 249 462	11 522 218

25. Оценочные обязательства

	2026 года	2025 года
Остаток на 1 января	1 097 641	259 606
Начисление (увеличение) за период	252 526	72 789
Восстановление (уменьшение) за период	(204 357)	(28 540)
Использование оценочных обязательств	(196 816)	(90 463)
Капитализировано	40 700	—
Остаток на 30 июня	989 694	213 392

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

26. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Государственные субсидии на приобретение основных средств	2 777 199	1 700 637
	2 777 199	1 700 637

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года получены субсидии в сумме 1 215 720 тыс. руб.

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Задолженность на начало периода	1 700 637	269 350
Возврат денежных средств по субсидии	(47 321)	(49 765)
Поступление денежных средств по субсидии	1 215 720	1 628 953
Доход по субсидиям, относящимся к активам	(91 837)	(66 378)
Прочие эффекты	—	(81 523)
Задолженность на конец периода	2 777 199	1 700 637

Неиспользованный остаток на счетах Управления федерального казначейства раскрыт в Примечании 18 «Денежные средства и эквиваленты денежных средств».

27. 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 2025 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:

	2026 год	2025 год
Остаток на 1 января	4 203 685	1 698 281
Увеличение резерва за период	364 804	127 801
Восстановление сумм резерва за период	(354 031)	(112 806)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(85 574)	(28 784)
Остаток на 30 июня	4 128 884	1 684 492

По состоянию на 30 июня 2026 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 122 263 223 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 139 184 679 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	847 125	634 187	—	—	634 187
		847 125	634 187	—	—	634 187

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2025 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность		1 204 190	1 058 815	—	—	1 058 815
Итого		1 204 190	1 058 815	—	—	1 058 815

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2026 года составила 14,61-17,20% (на 31 декабря 2025 года: 13,43-13,43%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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/(расход) на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход/(расход)
Остаток на 1 января	29 387
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода/(расхода)	(5 550)
Остаток на 30 июня	23 837

28. Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 6 180 940 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2026 года (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 7 723 583 тыс. руб.).

29. Условные обязательства

(а) 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.

(б) 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.

(в) 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.

(г) 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

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 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

(а) Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Прочая выручка	63 339	423	126 309	1 116	73 885	336 918
Прочие доходы, относимые к операционной деят-ти	85	—	85	—	—	—
Предприятия под контролем материнской компании						
Продажа электроэнергии и мощности	43	79	223	217	—	—
Прочая выручка	1 731	777	3 437	1 372	493 766	341 152
Прочие доходы, относимые к операционной деят-ти	—	93	34	—	—	—

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		Балансовая стоимость	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Прочие работы и услуги						
производственного характера	7 230 905	2 955 845	14 884 080	6 022 323	1 583 099	2 188 540
Прочие расходы	19 830	6 063	23 436	9 816	—	20 401
Прочие услуги	4 853	1 603	9 639	3 205	—	—
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	168 202	183 886	347 593	406 157	—	—
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Электроэнергия для продажи	972	356	1 749	899		
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 113	—	1 113	—	—	—
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	33 966	7 793	67 434	15 205		
Прочие расходы	24 451	33 155	37 562	33 155	167 860	236 813
Прочие услуги	48 651	35 675	87 940	60 351	783 799	—
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	93 193	106 812	188 701	158 202	—	—
					Балансовая стоимость	
					30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Материнская компания						
Авансы выданные				47 313		103 903
Заемные средства				5 143 859		5 105 793
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Авансы выданные				4 114		3 500
Заемные средства				4 271 061		3 112 733
Авансы полученные				738 599		1 058 695

По состоянию на 30 июня 2026 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составляет 2 513 623 тыс.руб.

(б) 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 5% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 7% и 7%);
- 5% и 4% выручки от передачи электроэнергии Группы за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 6% и 6%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 23% и 23% соответственно от общих расходов на передачу электроэнергии и компенсацию технологических потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 45% и 44%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили 330 780 тыс. руб. и 1 210 887 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составили 783 851 тыс. руб. и 1 307 090 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 6 420 872 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 22 043 633 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 9 649 384 тыс. руб., погасила – 25 272 144 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2026 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 18 371 221 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 5 973 339 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенные в банках, связанных с основным акционером материнской компании, отсутствуют (по состоянию на 31 декабря 2025 года также отсутствуют).

По состоянию на 30 июня 2026 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 126 220 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 1 256 269 тыс. руб.).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета директоров и должностные лица руководящего состава ПАО «Россети Юг», включая членов Правления.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из должностного оклада, компенсационных и стимулирующих выплат, выплат за участие в органах управления и выполнения иной оплачиваемой работы, а также иных выплат в установленных трудовым законодательством случаях. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

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	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	34 665	27 185	70 071	53 891
Взносы на социальное страхование	8 124	6 720	18 522	14 626
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	(300)	259	124	382
	42 489	34 164	88 717	68 899

На 30 июня 2026 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 3 064 тыс. руб. (обязательства на 31 декабря 2025 года: 3 015 тыс. руб.).