

ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ»

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

	Содержание	Стр.
Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)		
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации		3
Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе		5
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении		6
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств		7
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале		9
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)		
1 Общие сведения.....		10
2 Принципы составления финансовой отчетности		11
3 Основные принципы учетной политики		14
4 Оценка справедливой стоимости		14
5 Информация по сегментам		14
6 Выручка.....		19
7 Прочие доходы		20
8 Прочие расходы		20
9 Операционные расходы		20
10 Финансовые доходы и расходы		21
11 Налог на прибыль		22
12 Основные средства.....		23
13 Нематериальные активы		24
14 Активы в форме права пользования		25
15 Прочие финансовые активы		26
16 Торговая и прочая дебиторская задолженность		26
17 Авансы выданные и прочие активы		26
18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств		27
19 Уставный капитал		27
20 Убыток на акцию.....		28
21 Заемные средства.....		28
22 Прочие долгосрочные обязательства		29
23 Торговая и прочая кредиторская задолженность		29
24 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		30
25 Авансы полученные		30
26 Оценочные обязательства.....		30
27 Управление финансовыми рисками и капиталом		30
28 Договорные обязательства капитального характера.....		32
29 Условные обязательства		32
30 Операции со связанными сторонами.....		33
31 События после отчетной даты		35

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Россети Северный Кавказ»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» («Компания»), состоящей из промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 г., промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, и промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»).

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

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на Примечание 2 (г) «Непрерывность деятельности» к промежуточной сокращенной финансовой отчетности, в котором указано, что стоимость чистых активов Компании по состоянию на 30 июня 2026 г., определенная в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности, имеет величину ниже установленного законодательством Российской Федерации минимального размера уставного капитала. Наш вывод не модифицирован в связи с этим вопросом.

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
(ОПНЗ 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 Северный Кавказ»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 августа 2006 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1062632029778.
Местонахождение: 357506, Россия, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13а.

Промежуточный сокращенный 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	18 313 601	15 895 558	38 665 047	33 688 753
Операционные расходы	9	(20 093 452)	(16 838 656)	(43 599 054)	(38 768 076)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	27	(2 031 570)	(2 340 836)	(6 553 866)	(4 424 051)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	12,14	(673 135)	(1 132 905)	(664 965)	(970 856)
Прочие доходы	7	2 275 043	1 773 448	4 069 948	4 178 816
Прочие расходы	8	(1 283)	(2 313)	(1 734)	(1 897)
Операционный убыток		(2 210 796)	(2 645 704)	(8 084 624)	(6 297 311)
Финансовые доходы	10	560 997	518 237	1 405 158	1 139 265
Финансовые расходы	10	(186 409)	(555 381)	(360 862)	(736 862)
Итого финансовые доходы/(расходы)		374 588	(37 144)	1 044 296	402 403
Убыток до налогообложения		(1 836 208)	(2 682 848)	(7 040 328)	(5 894 908)
Доход по налогу на прибыль	11	415 067	251 421	415 166	251 421
Убыток за период		(1 421 141)	(2 431 427)	(6 625 162)	(5 643 487)
Прочий совокупный доход/(расход)					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами		29 356	(52 626)	44 099	(52 626)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(209)	291	(308)	291
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		29 147	(52 335)	43 791	(52 335)
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль		29 147	(52 335)	43 791	(52 335)
Итого совокупный расход за период		(1 391 994)	(2 483 762)	(6 581 371)	(5 695 822)
Убыток на акцию					
Базовый и разводненный убыток на акцию (руб.)	20	(0,23)	(0,46)	(1,07)	(1,10)

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

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер
(доверенность от 01.01.2026 № 1)

В.М. Абаимов

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова



(Handwritten signatures in blue ink)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

		30 июня 2026 года (неаудирован- ные данные)	31 декабря 2025 года (аудированные данные)
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	14 694 639	14 719 400
Нематериальные активы	13	202 731	227 087
Активы в форме права пользования	14	1 182 890	1 604 328
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	514 468	253 183
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		364 454	318 449
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	455	370
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	1 509	1 509
Итого внеоборотные активы		16 961 146	17 124 326
Оборотные активы			
Запасы		2 660 287	2 252 378
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	9 576 581	9 415 090
Денежные средства и их эквиваленты	18	7 970 754	5 398 722
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	1 884 683	2 109 366
Итого оборотные активы		22 092 305	19 175 556
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		122	122
Итого активы		39 053 573	36 300 004
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	19	2 093 354	2 093 354
Эмиссионный доход		54 828 874	54 828 874
Резерв под эмиссию акций	19	57 855 229	55 130 277
Резервы		(314 771)	(358 562)
Накопленный убыток		(116 125 996)	(110 745 531)
Итого капитал		(1 663 310)	948 412
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	21	11 359 194	2 423 777
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	23	2 247 350	2 157 521
Прочие долгосрочные обязательства	22	2 165 321	1 641 655
Долгосрочные авансы полученные	25	380 442	202 872
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 286 242	1 245 325
Итого долгосрочные обязательства		17 438 549	7 671 150
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	415 806	1 079 725
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	11 707 879	16 005 872
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	24	1 056 302	1 004 951
Авансы полученные	25	4 359 502	4 694 611
Оценочные обязательства	26	5 738 845	4 895 283
Итого краткосрочные обязательства		23 278 334	27 680 442
Итого обязательства		40 716 883	35 351 592
Итого капитал и обязательства		39 053 573	36 300 004

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
	Прим.	2026 года	2025 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Убыток за период		(6 625 162)	(5 643 487)
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	9	843 741	762 781
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	12, 14	664 965	970 856
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	27	6 553 866	4 424 051
Финансовые расходы	10	360 862	736 862
Финансовые доходы	10	(1 405 158)	(1 139 265)
Доход от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	7	(193)	3
Убыток от выбытия основных средств	8	1 734	1 897
Списание кредиторской задолженности		(542)	(11 820)
Субсидии полученные		(23 597)	(23 598)
Начисление оценочных обязательств	9	945 832	1 220 184
Доход от погашения кредиторской задолженности	7	(2 953 912)	(2 704 682)
Прочие неденежные операции		(45 320)	(259 718)
Доход по налогу на прибыль	11	(415 166)	(251 421)
Итого влияние корректировок		4 527 112	3 726 130
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		632	1 870
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(2 062)	19 562
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(247 823)	447 140
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		-	2 758
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		777 199	1 017 385
Изменение долгосрочных авансов полученных		177 570	139 958
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		(1 392 534)	(288 684)
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(6 694 484)	(7 022 591)
Изменение авансов выданных и прочих активов		218 424	124 843
Изменение запасов		(545 997)	(415 465)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		289 437	(4 821)
Изменение авансов полученных		(329 404)	(137 106)
Использование оценочных обязательств		(102 270)	(379 485)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		(8 556 828)	(8 123 309)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(115 719)	(102 216)
Проценты уплаченные		(540 486)	(129 894)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		(9 213 033)	(8 355 419)

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 года	2025 года
		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 225 501)	(2 960 701)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	260	580
	Закрытие депозитов и выбытие финансовых активов	-	91
	Проценты полученные	521 416	318 110
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 703 825)	(2 641 920)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	21 10 950 000	6 490 641
	Погашение заемных средств	21 (494 887)	(1 316 700)
	Поступления от эмиссии акций	19 2 724 952	2 205 809
	Субсидии полученные	547 263	-
	Платежи по обязательствам по аренде	(238 438)	(186 440)
	Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	13 488 890	7 193 310
	Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	2 572 032	(3 804 029)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	18 5 398 722	6 327 950
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	18 7 970 754	2 523 921

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

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал (Примечание 19)	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2026 года (аудированные данные)	2 093 354	54 828 874	55 130 277	(358 562)	(110 745 531)	948 412
Убыток за период	-	-	-	-	(6 625 162)	(6 625 162)
Прочий совокупный доход	-	-	-	44 099	-	44 099
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	-	-	-	(308)	-	(308)
Итого совокупный расход за период	-	-	-	43 791	(6 625 162)	(6 581 371)
Выпуск акций (Примечание 19)	-	-	2 724 952	-	-	2 724 952
Получение беспроцентного займа	-	-	-	-	1 244 697	1 244 697
Остаток на 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	2 093 354	54 828 874	57 855 229	(314 771)	(116 125 996)	(1 663 310)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал (Примечание 19)	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2025 года (аудированные данные)	2 093 354	54 994 197	41 248 181	(336 346)	(99 973 340)	(1 973 954)
Убыток за период	-	-	-	-	(5 643 487)	(5 643 487)
Прочий совокупный доход	-	-	-	(52 626)	-	(52 626)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	-	-	-	291	-	291
Итого совокупный расход за период	-	-	-	(52 335)	(5 643 487)	(5 695 822)
Выпуск акций (Примечание 19)	-	-	2 205 809	-	-	2 205 809
Получение беспроцентного займа	-	-	-	-	763 613	763 613
Остаток на 30 июня 2025 года (неаудированные данные)	2 093 354	54 994 197	43 453 990	(388 681)	(104 853 214)	(4 700 354)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1 Общие сведения

(а) Компания и её деятельность

Основной деятельностью ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – «ПАО «Россети Северный Кавказ» или «Компания») является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Место нахождения ПАО «Россети Северный Кавказ»: 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13 А.

Информация об отношениях Компании со 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 ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – основной акционер Компании).

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

Государство оказывает влияние на деятельность Компании 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 Компании (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 Компании.

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

Компания осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. На деятельность Компании 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.

Компания принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности.

Представленная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Компании. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

2 Принципы составления финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии стандартам финансовой отчетности МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная 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 Компании и ее деятельности с даты последней годовой финансовой отчетности.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2025 года.

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Компании и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату.

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

Компания 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 финансовую отчетность.

Опубликованы новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты, Компания 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 финансовую отчетность Компании не ожидается.

Компания находится в процессе оценки влияния изменений представления и раскрытия информации в 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) Непрерывность деятельности

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания понесла убыток в размере 6 625 162 тыс. руб., и по состоянию на 30 июня 2026 года ее чистые активы имеют отрицательную величину 1 663 310 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания понесла убыток в размере 5 643 487 тыс. руб., и по состоянию на 31 декабря 2025 года ее чистые активы имели положительную величину 948 412 тыс. руб.). По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Компании превышали оборотные активы на 1 186 029 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства превышали краткосрочные активы на 8 504 886 тыс. руб.). Также стоимость чистых активов Компании по состоянию на 30 июня 2026 года, определенная в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности, имеет величину ниже размера уставного капитала.

Несмотря на наличие отрицательных чистых активов, Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Основные факторы непрерывности деятельности Компании связаны с реализацией ею деятельности по передаче электроэнергии:

- ПАО «Россети Северный Кавказ» владеет электросетевыми активами в шести регионах Северо-Кавказского Федерального округа (СКФО);
- на 2026 год для филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов регионов СКФО установлены тарифы на передачу электроэнергии;
- на основании прав владения электросетевым имуществом и установленных регуляторами тарифов на передачу электроэнергии ПАО «Россети Северный Кавказ» заключены с потребителями регионов СКФО договоры на передачу электроэнергии.

В целях снижения дефицита текущей ликвидности ПАО «Россети Северный Кавказ», образованного по состоянию на 30 июня 2026, в сумме 1,2 млрд руб., менеджментом ПАО «Россети Северный Кавказ» и ПАО «Россети» принимаются следующие меры:

1. Дополнительно планируется докапитализация ПАО «Россети Северный Кавказ» средствами одобренной финансовой поддержки ПАО «Россети» в объеме 16,3 млрд руб. на реализацию следующих мероприятий:

- а) Погашение средствами утвержденной финансовой поддержки в объеме 14,505 млрд руб.

обязательств перед поставщиками ОРЭМ за IV квартал 2025 год и I полугодие 2026 года (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 03.02.2026 № 711).

б) Погашение средствами утвержденной финансовой поддержки обязательств перед поставщиками/подрядчиками, возникающих при реализации Программы снижения потерь в филиале ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго», в сумме 0,49 млрд руб. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 30.12.2022 № 604). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 1,4 млрд руб., профинансировано в 2023 - 1 полугодии 2026 гг. – 0,95 млрд рублей.

в) Погашение средствами утвержденной финансовой поддержки обязательств перед подрядчиками, возникающих при выполнении мероприятий по приведению в нормативное состояние производственных зданий и сооружений участков и районов электрических сетей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго», в объеме 0,303 млрд руб. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 30.12.2022 № 604). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 0,362 млрд руб., профинансировано в 2025 - 1 полугодии 2026 гг. – 0,06 млрд рублей.

г) Погашение средствами утвержденной финансовой поддержки обязательств перед поставщиками/подрядчиками, возникающих при выполнении мероприятий по реконструкции электросетевых объектов для исполнения обязательств по технологическому присоединению ВТРК Эльбрус, в объеме 0,139 млрд руб. (протоколы Совета директоров ПАО «Россети» от 30.12.2022 № 604 и от 03.06.2025 № 690). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 0,430 млрд руб., профинансировано в 2024 - 1 полугодии 2026 гг. – 0,291 млрд рублей.

д) Погашение средствами утвержденной финансовой поддержки обязательств перед поставщиками/подрядчиками, возникающих при выполнении проектно-изыскательских работ для 1 и 2 приоритетов Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан и Республики Ингушетия, в объеме 0,420 млрд руб. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 30.12.2022 № 604). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 0,508 млрд руб., профинансировано в 2024 - 1 полугодии 2026 гг. – 0,088 млрд рублей.

е) Погашение обязательств перед поставщиками/подрядчиками, возникающих при выполнении СМР первоочередных мероприятий Программы повышения надежности Республики Дагестан, финансируемых в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 августа 2022 г. № 2264-р и от 11 октября 2023 г. № 2774-р, в объеме 0,433 млрд руб. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 19.12.2024 № 672). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 0,923 млрд руб., профинансировано в 1 полугодии 2026 г. – 0,49 млрд рублей.

ж) Погашение обязательств перед поставщиками/подрядчиками, возникающих при выполнении СМР по реконструкции ОРУ 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ, включая мероприятия для подключения ячейки трансформатора 40 МВА и ячейки существующего трансформатора мощностью 25 МВА с переподключением по новой схеме присоединения в целях обеспечения надежности ПС 110 кВ Ярыксу для режима n-1, в объеме 0,002 млрд руб. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 19.12.2024 № 672). Принято решение о выделении финансовой поддержки в сумме 0,155 млрд руб., профинансировано в 1 полугодии 2026 г. – 0,153 млрд рублей.

Компания заключила с ПАО «Россети» договоры о получении займа с общим лимитом 15,585 млрд рублей. Остаток неиспользованного лимита на 30 июня 2026 составляет 3,989 млрд рублей.

Соответственно, промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о том, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения или необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, а, следовательно, обязательства Компании будут погашаться в установленном порядке.

(д) 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.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Компанией, соответствуют описанным в аудированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Компании 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 Компания 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.

Компания 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, Компания считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшей причиной перевода.

5 Информация по сегментам

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

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

Правление ПАО «Россети Северный Кавказ» 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 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 Компании.

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:

- Республики Дагестан, Северная Осетия-Алания, Ингушетия, Кабардино-Балкарская и Карачаево-Черкесская Республики, Ставропольский край.

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

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года:

	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Выручка от внешних покупателей	5 738 530	5 721 591	2 353 263	2 396 723	1 270 686	816 197	18 296 990
Выручка сегмента	5 738 530	5 721 591	2 353 263	2 396 723	1 270 686	816 197	18 296 990
В том числе:							
<i>Передача электроэнергии</i>	5 664 541	2 584 517	1 387 698	1 374 834	844 166	287 035	12 142 791
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	37 485	434 259	22 947	11 083	8 222	1 351	515 347
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	-	2 645 298	931 592	1 001 590	404 824	522 893	5 506 197
<i>Прочая выручка</i>	4 731	8 116	1 771	1 446	2 643	3	18 710
<i>Выручка по договорам аренды</i>	31 773	49 401	9 255	7 770	10 831	4 915	113 945
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(16 153)	(4 683)	(4 073)	(5 533)	(3 485)	(1 813)	(35 740)
EBITDA	622 161	(2 042 116)	201 948	207 936	189 365	(268 933)	(1 089 639)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Выручка от внешних покупателей	5 021 446	4 415 960	1 978 634	2 064 552	1 465 689	932 812	15 879 093
Выручка сегмента	5 021 446	4 415 960	1 978 634	2 064 552	1 465 689	932 812	15 879 093
В том числе:							
<i>Передача электроэнергии</i>	4 984 357	2 129 278	1 155 005	1 167 981	1 038 129	503 143	10 977 893
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	23 859	3 570	19 968	40 998	10 531	1 582	100 508
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	-	2 252 990	799 911	851 971	406 866	423 821	4 735 559
<i>Прочая выручка</i>	2 945	915	1 048	1 109	1 826	249	8 092
<i>Выручка по договорам аренды</i>	10 285	29 207	2 702	2 493	8 337	4 017	57 041
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(14 726)	(5 222)	(3 965)	(4 803)	(3 406)	(1 420)	(33 542)
EBITDA	651 708	(2 264 442)	169 002	135 852	485 891	(540 568)	(1 362 557)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года:

	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Выручка от внешних покупателей	12 116 264	11 741 819	5 245 513	5 002 706	2 824 152	1 701 652	38 632 106
Выручка сегмента	12 116 264	11 741 819	5 245 513	5 002 706	2 824 152	1 701 652	38 632 106
В том числе:							
Передача электроэнергии	11 995 172	5 494 377	2 983 407	2 856 771	1 848 018	950 549	26 128 294
Технологическое присоединение к сетям	54 446	436 848	29 156	21 204	12 452	2 212	556 318
Продажа электроэнергии и мощности	-	5 704 439	2 212 229	2 109 466	938 288	738 309	11 702 731
Прочая выручка	6 792	9 322	3 034	2 524	4 754	1 107	27 533
Выручка по договорам аренды	59 854	96 833	17 687	12 741	20 640	9 475	217 230
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(33 545)	(8 977)	(8 191)	(11 076)	(5 999)	(3 878)	(71 666)
EBITDA	1 463 253	(7 528 050)	(339 463)	331 854	386 299	(681 992)	(6 368 099)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Выручка от внешних покупателей	10 589 397	9 395 104	4 574 466	4 335 385	2 778 545	1 982 926	33 655 823
Выручка сегмента	10 589 397	9 395 104	4 574 466	4 335 385	2 778 545	1 982 926	33 655 823
В том числе:							
Передача электроэнергии	10 518 729	4 523 282	2 546 849	2 454 963	1 724 502	987 753	22 756 078
Технологическое присоединение к сетям	45 955	7 585	27 138	56 203	45 565	3 742	186 188
Продажа электроэнергии и мощности	-	4 810 430	1 923 788	1 817 417	992 875	982 806	10 527 316
Прочая выручка	5 247	2 077	71 338	2 053	3 914	930	85 559
Выручка по договорам аренды	19 466	51 730	5 353	4 749	11 689	7 695	100 682
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(29 550)	(8 979)	(7 814)	(10 924)	(6 427)	(3 000)	(66 694)
EBITDA	1 217 043	(6 935 146)	1 420 655	(725 663)	741 461	(835 646)	(5 117 296)

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

30 июня 2026 года:

	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Активы сегмента	10 525 587	9 976 396	2 842 079	2 942 366	1 864 561	2 676 094	30 827 083
В том числе:							
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	7 936 681	3 966 816	1 624 762	1 536 413	998 451	381 093	16 444 216

31 декабря 2025 года:

	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	Итого
Активы сегмента	10 001 273	9 587 033	3 326 699	2 793 801	1 846 148	2 180 748	29 735 702
В том числе							
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	8 010 623	3 521 051	1 584 164	1 476 071	1 022 157	390 110	16 004 176

(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	(1 089 639)	(1 362 557)	(6 368 099)	(5 117 296)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	(1 141)	-	(1 141)	-
Корректировка по активам в форме права пользования	-	-	-	(6 067)
Дисконтирование финансовых инструментов	203 509	(75 460)	700 811	287 830
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(41 234)	(53 794)	(39 011)	(78 079)
Корректировка стоимости основных средств	(21 706)	(82 681)	(210 296)	(124 810)
Корректировка выручки	1 141	-	1 141	-
Корректировка налоговых обязательств	(4)	(120)	(4)	11 181
Прочие корректировки	2 987	74 325	48 865	80 122
Нераспределенные показатели	276 595	404 399	494 834	939 028
EBITDA	(669 492)	(1 095 888)	(5 372 900)	(4 008 091)
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	(418 940)	(387 494)	(843 741)	(762 781)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	(673 135)	(1 132 905)	(664 965)	(970 856)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(15 408)	(16 803)	(38 681)	(48 807)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(59 233)	(49 758)	(120 041)	(104 373)
Расход по налогу на прибыль	415 067	251 421	415 166	251 421
Убыток за период в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(1 421 141)	(2 431 427)	(6 625 162)	(5 643 487)

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Передача электроэнергии	12 142 791	10 977 893	26 128 294	22 756 078
Продажа электроэнергии и мощности	5 506 197	4 735 559	11 702 731	10 527 316
Технологическое присоединение к электросетям	515 347	100 508	556 318	186 188
Прочая выручка	35 243	24 484	60 318	118 344
Выручка по договорам с покупателями	18 199 578	15 838 444	38 447 661	33 587 926
Выручка по договорам аренды	114 023	57 114	217 386	100 827
	18 313 601	15 895 558	38 665 047	33 688 753

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

В течение 6 месяцев 2026 года Компания признала выручку в сумме 252 335 тыс. руб. по контрагенту ООО «ДагЭнерЖи». Задолженность ООО «ДагЭнерЖи» будет взыскиваться Компанией в судебном порядке. Компания ожидает, что с высокой вероятностью будет осуществлено взыскание на имущество, принадлежащее бенефициарам или руководству ООО «ДагЭнерЖи», в счет погашения задолженности ООО «ДагЭнерЖи».

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	25 187	11 806	45 174	16 060
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	593 147	418 336	993 597	1 083 210
Доходы от прекращения договоров аренды	36 124	624	37 182	329 760
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	-	(13 622)	-	-
Страховое возмещение	21	573	21	983
Субсидии	17 412	13 694	39 325	32 304
Доходы от погашения кредиторской задолженности (примечание 23)	1 602 768	1 339 411	2 953 912	2 704 682
Списание кредиторской задолженности	264	2 709	542	11 820
Доход от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	118	(83)	193	(3)
Прочие доходы	2	-	2	-
	2 275 043	1 773 448	4 069 948	4 178 816

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	1 283	2 313	1 734	1 897
	1 283	2 313	1 734	1 897

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	4 252 585	3 861 209	8 627 104	7 749 102
Расходы по амортизации, в том числе:	418 940	387 494	843 741	762 781
Амортизация основных средств	324 096	309 523	651 924	613 003
Амортизация нематериальных активов	13 672	9 757	28 047	19 895
Амортизация активов в форме права пользования	81 172	68 214	163 770	129 883
Материальные расходы, в том числе:	9 331 210	7 889 509	22 720 567	19 522 229
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	3 761 300	3 040 794	10 380 406	8 585 603
Электроэнергия для продажи	4 964 825	4 351 765	11 315 938	9 866 340
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	38 855	32 628	152 644	132 379
Прочие материальные расходы	566 230	464 322	871 579	937 907
Работы и услуги производственного характера, в том числе:	4 064 911	3 939 108	8 710 356	8 279 414
Услуги по передаче электроэнергии	3 891 240	3 797 508	8 503 748	8 107 931
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	156 917	127 550	179 121	148 368
Прочие работы и услуги производственного характера	16 754	14 050	27 487	23 115
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	(40 542)	(36 039)	(40 542)	(109 831)
Аренда	63 946	52 871	79 715	71 134
Страхование	34 839	38 428	69 193	68 053
Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:	376 128	387 269	680 306	767 248

ПАО «Россети Северный Кавказ»
Примечания к промежуточной сокращенной 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	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Услуги связи	47 382	42 255	94 115	81 558
Охрана	51 692	38 999	97 695	76 939
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	11 818	17 337	30 769	64 291
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	26 637	25 379	57 481	86 624
Транспортные услуги	(871)	1 401	1 244	1 861
Прочие услуги	239 470	261 898	399 002	455 975
Начисление оценочных обязательств	754 001	152 697	945 832	1 220 184
Расходы в виде штрафов, пени, неустоек, за нарушение условий договоров	75 951	67 331	105 379	149 569
Невозмещаемый НДС	642	1 874	1 636	4 345
Прочие расходы	760 841	96 905	855 767	283 848
	20 093 452	16 838 656	43 599 054	38 768 076

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	288 919	145 554	542 563	324 365
Амортизация дисконта по финансовым активам	5 519	564	13 441	772
Эффект дисконтирования финансовых обязательств при первоначальном признании	266 520	372 102	802 432	788 514
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	46 637	25 545
Прочие финансовые доходы	39	17	85	69
	560 997	518 237	1 405 158	1 139 265

	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:	186 409	120 892	360 862	302 373
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	15 408	16 803	38 681	48 807
Процентные расходы по обязательствам по аренде	59 233	49 758	120 041	104 373
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	43 238	40 660	87 078	82 192
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	68 530	13 671	115 062	67 001
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	-	434 455	-	434 455
Прочие финансовые расходы	-	34	-	34
	186 409	555 381	360 862	736 862

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				
Корректировка налога за прошлые периоды	(40)	(2 826)	(40)	(2 826)
Итого текущий налог на прибыль	(40)	(2 826)	(40)	(2 826)
Отложенный налог на прибыль	415 107	254 247	415 206	254 247
Итого экономия по налогу на прибыль	415 067	251 421	415 166	251 421

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.

Убыток 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
Убыток до налогообложения	(1 836 208)	(2 682 848)	(7 040 328)	(5 894 908)
Теоретическая сумма экономии по налогу на прибыль по ставке 25%	459 052	670 712	1 760 082	1 473 727
Налоговый эффект от статей, не облагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(457 291)	(105 870)	(1 165 754)	(76 668)
Корректировки за предшествующие периоды	(40)	(2 826)	(40)	(2 826)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	413 346	(310 595)	(179 122)	(1 142 812)
	415 067	251 421	415 166	251 421

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами	29 356	(209)	29 147	(52 626)	291	(52 335)
	29 356	(209)	29 147	(52 626)	291	(52 335)
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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
Переоценка обязательств по программам вознаграждений с установленными выплатами	44 099	(308)	43 791	(52 626)	291	(52 335)
	44 099	(308)	43 791	(52 626)	291	(52 335)

12 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередач	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2026 года	3 244 510	19 548 206	16 831 868	14 293 896	9 801 550	63 720 030
Реклассификация между группами	(536)	-	536	-	-	-
Поступления	-	10 660	9 490	19 975	1 284 278	1 324 403
Ввод в эксплуатацию	16 679	1 454 118	536 900	142 040	(2 149 737)	-
Выбытия	(10)	(1 454)	(2 124)	(26 155)	(32 275)	(62 018)
На 30 июня 2026 года	3 260 643	21 011 530	17 376 670	14 429 756	8 903 816	64 982 415
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2026 года	(1 488 883)	(9 632 229)	(8 478 565)	(8 552 765)	-	(28 152 442)
Реклассификация между группами	536	-	(536)	-	-	-
Начисленная амортизация	(57 133)	(402 133)	(336 577)	(638 712)	-	(1 434 555)
Выбытия	10	1 080	321	26 093	-	27 504
На 30 июня 2026 года	(1 545 470)	(10 033 282)	(8 815 357)	(9 165 384)	-	(29 559 493)
<i>Накопленное обесценение</i>						
На 1 января 2026 года	(620 269)	(7 059 190)	(5 168 298)	(2 965 066)	(5 035 365)	(20 848 188)
Ввод в эксплуатацию	(13 376)	(800 304)	(202 295)	(82 999)	1 098 974	-
Амортизация обесценения	24 756	236 480	199 147	322 248	-	782 631
Признание убытков от обесценения	-	(474 158)	(48 492)	(1 610)	(145 162)	(669 422)
Выбытия	-	59	175	-	6 462	6 696
На 30 июня 2026 года	(608 889)	(8 097 113)	(5 219 763)	(2 727 427)	(4 075 091)	(20 728 283)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(32 377)	(165 653)	(137 430)	(316 464)	-	(651 924)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2026 года	1 135 358	2 856 787	3 185 005	2 776 065	4 766 185	14 719 400
На 30 июня 2026 года	1 106 284	2 881 135	3 341 550	2 536 945	4 828 725	14 694 639
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2025 года	2 998 241	17 269 423	15 157 675	12 654 805	8 722 191	56 802 335
Поступления	226 412	356 724	146 659	102 548	1 672 340	2 504 683
Ввод в эксплуатацию	3 860	369 291	291 105	492 351	(1 156 607)	-
Выбытия	(2 494)	(972)	(5 146)	(28 326)	(64 976)	(101 914)
На 30 июня 2025 года	3 226 019	17 994 466	15 590 293	13 221 378	9 172 948	59 205 104
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2025 года	(1 380 584)	(9 009 880)	(7 890 358)	(7 556 476)	-	(25 837 298)
Начисленная амортизация	(53 669)	(329 483)	(301 713)	(573 496)	-	(1 258 361)
Выбытия	1 798	400	3 156	28 240	-	33 594
На 30 июня 2025 года	(1 432 455)	(9 338 963)	(8 188 915)	(8 101 732)	-	(27 062 065)
<i>Накопленное обесценение</i>						
На 1 января 2025 года	(667 025)	(6 359 072)	(4 688 646)	(2 544 610)	(5 059 780)	(19 319 133)
Ввод в эксплуатацию	(3 362)	(90 157)	(193 725)	(99 455)	386 699	-
Амортизация обесценения	24 957	183 683	182 962	253 756	-	645 358
Признание убытков от обесценения	(222 936)	(371 045)	(164 466)	(9 104)	(346 024)	(1 113 575)
Выбытия	696	8	1 813	-	3 327	5 844
На 30 июня 2025 года	(867 670)	(6 636 583)	(4 862 062)	(2 399 413)	(5 015 778)	(19 781 506)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(28 712)	(145 800)	(118 751)	(319 740)	-	(613 003)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2025 года	950 632	1 900 471	2 578 671	2 553 719	3 662 411	11 645 904
На 30 июня 2025 года	925 894	2 018 920	2 539 316	2 720 233	4 157 170	12 361 533

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, капитализированные проценты составили 72 628 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 91 416 тыс. руб.), ставка капитализации составила 20,54% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 23,67%).

По состоянию на 30 июня 2026 года первоначальная стоимость, находящихся в эксплуатации полностью амортизированных основных средств составила 9 706 461 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 8 280 493 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года возмещаемая стоимость активов по ЕГДС Республик Дагестан и Ингушетия составила 0 руб., поэтому Компанией был признан убыток от обесценения в сумме 677 035 тыс. рублей.

13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Капитальные вложения	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2026 года	333 767	4 892	2 500	17 575	358 734
Поступления	1 017	-	2 900	-	3 917
Выбытия	(20 957)	-	-	(253)	(21 210)
На 30 июня 2026 года	313 827	4 892	5 400	17 322	341 441
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2026 года	(115 094)	(241)	-	(16 312)	(131 647)
Начисленная амортизация	(27 805)	(81)	-	(161)	(28 047)
Выбытия	20 957	-	-	27	20 984
На 30 июня 2026 года	(121 942)	(322)	-	(16 446)	(138 710)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2026 года	218 673	4 651	2 500	1 263	227 087
На 30 июня 2026 года	191 885	4 570	5 400	876	202 731
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	310 404	59 277	50 109	19 576	439 366
Реклассификация между группами	12 526	(12 526)	-	-	-
Поступления	3 652	-	2 804	367	6 823
Выбытия	(67 816)	(39 028)	-	(2 368)	(109 212)
На 30 июня 2025 года	258 766	7 723	52 913	17 575	336 977
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2025 года	(127 552)	(42 461)	-	(19 350)	(189 363)
Реклассификация между группами	(3 312)	3 312	-	-	-
Начисленная амортизация	(19 836)	(60)	-	-	(19 895)
Выбытия	67 817	39 028	-	2 368	109 212
На 30 июня 2025 года	(82 883)	(181)	-	(16 982)	(100 046)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	182 852	16 816	50 109	226	250 003
На 30 июня 2025 года	175 883	7 542	52 913	593	236 931

14 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропере- дачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2026 года	1 594 583	532 535	622 272	106 112	2 855 502
Реклассификация между группами	29 701	-	-	(29 701)	-
Поступления	4 325	-	-	-	4 325
Изменение условий по договорам аренды	(209 487)	(28 408)	(25 238)	(3 317)	(266 450)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(196 815)	(6 599)	(5 822)	(1 081)	(210 317)
На 30 июня 2026 года	1 222 307	497 528	591 212	72 013	2 383 060
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2026 года	(548 007)	(154 467)	(224 014)	(48 597)	(975 085)
Реклассификация между группами	(10 353)	-	-	10 353	-
Начисленная амортизация	(99 544)	(39 715)	(43 784)	(4 894)	(187 937)
Выбытие или прекращение договоров аренды	196 815	6 599	5 822	1 081	210 317
На 30 июня 2026 года	(461 089)	(187 583)	(261 976)	(42 057)	(952 705)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2026 года	(111 378)	(70 605)	(94 106)	-	(276 089)
Амортизация обесценения	8 304	7 042	8 821	-	24 167
Восстановление ранее признанных убытков от обесценения	3 879	218	360	-	4 457
На 30 июня 2026 года	(99 195)	(63 345)	(84 925)	-	(247 465)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(91 240)	(32 673)	(34 963)	(4 894)	(163 770)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2026 года	935 198	307 463	304 152	57 515	1 604 328
На 30 июня 2026 года	662 023	246 600	244 311	29 956	1 182 890
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	1 534 967	684 222	891 079	171 154	3 281 422
Поступления	15 957	38 833	17 364	11 275	83 429
Изменение условий по договорам аренды	(356 627)	126 740	(222 397)	(41 483)	(493 767)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(26 752)	(440 848)	(67 612)	(1 813)	(537 025)
На 30 июня 2025 года	1 167 545	408 947	618 434	139 133	2 334 059
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2025 года	(701 149)	(272 981)	(306 957)	(69 601)	(1 350 688)
Начисленная амортизация	(95 851)	(47 422)	(57 322)	(12 853)	(213 448)
Изменение условий по договорам аренды	323 421	(7 951)	146 463	39 534	501 467
Выбытие или прекращение договоров аренды	116 02	197 653	30 020	1 646	240 921
На 30 июня 2025 года	(461 977)	(130 701)	(187 796)	(41 274)	(821 748)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2025 года	(250 768)	(340 671)	(283 607)	(222)	(875 268)
Амортизация обесценения	34 022	29 729	19 809	5	83 565
Восстановление ранее признанных убытков от обесценения	68 182	139	74 398	-	142 719
Выбытие или прекращение договоров аренды	14 317	210 758	68 426	217	293 718
На 30 июня 2025 года	(134 247)	(100 045)	(120 974)	-	(355 266)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(61 829)	(17 693)	(37 513)	(12 848)	(129 883)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2025 года	583 050	70 570	300 515	101 331	1 055 466
На 30 июня 2025 года	571 321	178 201	309 664	97 859	1 157 045

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:	455	370
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	455	370
	455	370

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции российской компании со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 455 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. (по состоянию на 31 декабря 2025 г.: 370 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	320 701	192 053
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	-	(21)
Прочая дебиторская задолженность	193 767	61 151
	514 468	253 183
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	73 382 661	68 687 969
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(64 513 613)	(59 845 351)
Прочая дебиторская задолженность	19 271 702	18 348 762
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(18 564 169)	(17 776 290)
Займы выданные	250 520	250 520
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(250 520)	(250 520)
	9 576 581	9 415 090

17 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	1 509	1 509
	1 509	1 509
Оборотные		
Авансы выданные	380 827	350 549
Резерв под обесценение авансов выданных	(271 748)	(271 194)
НДС к возмещению	468 869	497 295
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	1 076 187	1 143 329
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	230 548	389 387
	1 884 683	2 109 366

18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2026	31 декабря 2025
	года	года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 755 759	4 398 722
Денежные средства в пути	14 995	-
Эквиваленты денежных средств	1 200 000	1 000 000
	7 970 754	5 398 722

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 процентную ставку 14,3 % годовых (на 31 декабря 2025 года: 16,06 % годовых).

Денежные средства целевого назначения на счетах Управления федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2026 года составили 774 121 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года составили 236 505 тыс. руб.).

19 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2026	31 декабря 2025
	года	года
Номинальная стоимость одной акции	1 российский рубль	1 российский рубль
В обращении на начало периода	6 069 131 958	5 078 027 150
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	6 277 534 955	6 069 131 958

(б) Дивиденды

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

Компания вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Компании. Общее собрание акционеров Компании вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям. Компания не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям, в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

(в) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

15 июня 2023 года годовым Общим собранием акционеров ПАО «Россети Северный Кавказ» принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 6 280 062 510 штук, способ размещения – закрытая подписка (протокол от 19.06.2023 № 26).

10 августа 2023 года Банком России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг – акций обыкновенных в количестве 6 280 062 510 штук (регистрационный номер 1-01-34747-Е-009D).

10 июля 2025 года Банком России зарегистрированы изменения в документ, содержащий условия размещения ценных бумаг, согласно которым предельный срок размещения акций текущей эмиссии Компании продлен до 10 августа 2026 года.

Количество размещенных в 1 полугодии 2026 года обыкновенных акций дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-34747-E-009D) составило 208 402 997 штук по цене 13,82 руб. за одну акцию.

По состоянию на 30 июня 2026 года размещение акций указанного дополнительного выпуска не завершено.

Акции дополнительного выпуска дают держателям все предусмотренные Уставом права с момента их приобретения.

20 Убыток на акцию

Расчет убытка на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, основан на убытке, относящемся к владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
<i>В миллионах акций</i>				
Обыкновенные акции на начало периода	6 069	5 078	5 078	4 306
Эффект от размещения акций	104	74	1 095	846
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	6 173	5 152	6 173	5 152
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период (в миллионах шт.)	6 173	5 152	6 173	5 152
Убыток за период, причитающийся собственникам Компании	(1 421 141)	(2 431 427)	(6 625 162)	(5 643 487)
Убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	(0,23)	(0,46)	(1,07)	(1,10)

21 Заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	10 071 005	826 835
Обязательства по аренде	1 703 995	2 228 014
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(415 806)	(584 838)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	-	(46 234)
	11 359 194	2 423 777
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	-	448 653
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	415 806	584 838
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	-	46 234
	415 806	1 079 725
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	-	320 271
	-	320 271

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, Компания привлекла следующие займы:

	Эффективные процентные ставки	Срок погашения	Номинальная стоимость
Прочие необеспеченные займы	0%	2027	10 950 000
			10 950 000

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания погасила следующие банковские кредиты и займы:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы	494 887
	494 887

22 Прочие долгосрочные обязательства

На 30 июня 2026 года в составе прочих долгосрочных обязательств отражены государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, в сумме 2 165 321 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 1 641 655 тыс. руб.). На 30 июня 2026 неиспользованный остаток на счетах Управления федерального казначейства в сумме 774 121 тыс. руб. отражен в Примечании 18 «Денежные средства и эквиваленты денежных средств».

23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 247 350	2 140 262
Прочая кредиторская задолженность	-	17 259
Итого	2 247 350	2 157 521
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	8 116 991	11 635 593
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	2 075 343	2 771 000
Задолженность перед персоналом	1 515 545	1 599 279
Итого	11 707 879	16 005 872

По состоянию на 30 июня 2026 года в составе краткосрочной прочей кредиторской задолженности включены финансовые обязательства в сумме 1 746 884 тыс. руб. и нефинансовые обязательства в сумме 328 459 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года - в сумме 2 428 504 тыс. руб. и в сумме 342 496 тыс. руб.).

Долгосрочная кредиторская задолженность включает в себя задолженность за поставленную электроэнергию перед поставщиками ОРЭМ в общей сумме 1 748 111 тыс. руб. на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 – 1 505 873 тыс. руб.). Условия соглашений предполагают погашение задолженности в 2036 - 2040 годах.

Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок 7,64% - 18,02% годовых.

За шесть месяцев 2026 года Компания приобрела банковские векселя в целях погашения задолженности за поставленную электроэнергию перед поставщиками ОРЭМ по номинальной стоимости векселей. Сумма оплаты за шесть месяцев 2026 года составила 14 422 880 тыс. руб., первоначальная стоимость переданных векселей составила 17 376 792 тыс. рублей.

24 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2026	31 декабря 2025
	года	года
НДС	574 216	523 656
Налог на имущество	17 837	15 985
Взносы на социальное обеспечение	325 560	352 275
Прочие налоги к уплате	138 689	113 035
	1 056 302	1 004 951

25 Авансы полученные

	30 июня 2026	31 декабря 2025
	года	года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	380 442	202 872
	380 442	202 872
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 147 486	3 364 237
Прочие авансы полученные	1 212 016	1 330 374
	4 359 502	4 694 611

26 Оценочные обязательства

	2026 год	2025 год
Остаток на 1 января	(4 895 283)	(2 961 693)
Начисление (увеличение) за период	(1 173 078)	(1 615 425)
Восстановление (уменьшение) за период	227 246	395 241
Использование оценочных обязательств	102 270	379 485
Остаток на 30 июня	(5 738 845)	(3 802 392)

Оценочные обязательства в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Компании по обычным видам деятельности.

27 Управление финансовыми рисками и капиталом

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

Цели и политики Компании в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствуют тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Руководство Компании 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 Компании 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, Компания считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

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

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

	2026 год	2025 год
Остаток на 1 января	(77 621 662)	(68 487 925)
Увеличение резерва за период	(7 003 642)	(5 985 198)
Восстановление сумм резерва за период	449 776	1 561 147
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	1 097 746	466 020
Остаток на 30 июня	(83 077 782)	(72 445 956)

По состоянию на 30 июня 2026 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Компании составила 3 919 399 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 5 373 164 тыс. руб.). Компания 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 Компании:

				Уровень иерархии справедливой стоимости		
		30 июня 2026 года				
Финансовые инструменты	Прим.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная кредиторская задолженность	23	2 247 350	2 390 804	-	-	2 390 804
		2 247 350	2 390 804	-	-	2 390 804
				Уровень иерархии справедливой стоимости		
		31 декабря 2025 года				
Финансовые инструменты	Прим.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная кредиторская задолженность	23	2 157 521	1 849 193	-	-	1 849 193
		2 157 521	1 849 193	-	-	1 849 193

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности и прочих финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

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 прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода, представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход
На 1 января 2026 года	370
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	85
На 30 июня 2026 года	455

28 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Компании капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 7 040 370 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2026 года (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 5 328 213 тыс. руб. с учетом НДС).

29 Условные обязательства

(а) Страхование

В Компании действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Компания осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Компании имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Компании в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате 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 Компании. В связи с этим позиция руководства Компании 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 Компанией интерпретации законодательства могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Компания понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Компанией 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 Компании.

В настоящее время Обществом в суде кассационной инстанции обжалуется решение налогового органа по выездной проверке за 2018-2020 гг., также в суде первой инстанции оспаривается решение налогового органа, вынесенное по итогам выездной проверки за 2021 год.

(в) Судебные разбирательства

Компания 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 Компании и не были бы признаны или раскрыты в промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Компания 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 текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Компании.

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 Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и на 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 и ее дочерними предприятиями

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 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						
Продажа электроэнергии	16	-	127	-	-	-
Передача электроэнергии	22	-	42	-	-	-
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	-	-	14	-	-	-
Прочая выручка	73	83	146	298	41	18
Предприятия под контролем материнской компании						
Передача электроэнергии	-	-	7	-	-	-
Продажа электроэнергии и мощности	392	364	1 436	1 063	-	-
Прочая выручка	17 519	17 372	34 757	34 744	482 747	479 932
Прочие доходы	48	(447)	212	590	198 194	246 105
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	8 556	18 256	17 018	18 256	158 941	141 923
	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Прочие работы и услуги производственного характера	8 103	7 625	16 206	15 248	-	-
Прочие расходы	28 039	3 049	29 995	6 099	192	45 345
Услуги по передаче электроэнергии	1 270 749	1 207 158	2 955 696	2 678 104	133 137	390 618
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	-	-	-	1 257	-	-
Оценочные обязательства	-	1 072	16	1 072	16	1 204
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	10	-	10	-	-	-
Краткосрочная аренда	11	8	16	16	3	3
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	3 322	76	3 322	176	728	25 480
Расходы на программное обеспечение и	-	-	-	-	1 726	1 698

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся		30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
	30 июня 2026 года	2025 года	30 июня 2026 года	2025 года		
сопровождение						
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	-	153	12 752	305	-	163 969
Предприятия под контролем материнской компании						
Электроэнергия для продажи	10 285	1 671	19 122	8 085	412	353
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	35	-	35	-	-	-
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	8 508	9 344	13 897	51 723	7 154	5 512
Опеночные обязательства	3 319	-	3 867	-	3 319	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	4 783	27 410	32 858	(616 174)	-	-
Краткосрочная аренда	36	-	36	-	44	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	25 526	-	25 526	-	22	131 461
Прочие расходы	55 734	60 240	111 908	148 225	21 823	44 588
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	-	-	-	-	-	317 528

Балансовая стоимость

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Материнская компания		
Авансы выданные	55 980	6 006
Заемные средства	9 290 404	448 653
Авансы полученные	296	277

По состоянию на 30 июня 2026 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

(б) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Компания 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:

- 36% и 36% от общей выручки Компании за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 15% и 16%);
- 45% и 41% от выручки от передачи электроэнергии Компании за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 15% и 16%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 36% и 38% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 23% и 35%).

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

36 234 тыс. руб. и 76 409 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 94 011 тыс. руб. и 118 156 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года, кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 780 601 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 826 835 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания не привлекала кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, погасила – 46 234 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 6 272 636 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года 3 828 283 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 710 788 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года 751 040 тыс. руб.).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета директоров и должностные лица руководящего состава ПАО «Россети Северный Кавказ», 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	24 429	25 110	47 767	52 614
Взносы на социальное обеспечение	6 271	5 743	12 825	13 680
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	171	377	483	634
	30 871	31 230	61 075	66 928

На 30 июня 2026 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 5 682 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 5 199 тыс. руб.).

31 События после отчетной даты

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10 июня 2026 года № 1427-р с 1 июля 2026 года функции гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республик Ингушетия, Северная Осетия – Алания, Карачаево-Черкессия, Кабардино-Балкария и Республики Дагестан переходят от ПАО «Россети Северный Кавказ» к ПАО «Единый гарантирующий поставщик» (до 10.07.2026 - ПАО «Ставропольэнергообъединение»).

10 августа 2026 года завершено размещение акций дополнительного выпуска, регистрационный номер 1-01-34747-E-009D.

24 августа 2026 года Банком России зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ПАО «Россети Северный Кавказ», регистрационный номер 1-01-34747-Е-009D.