

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2026
по итогам расчетов 23.03.2026**

Размер и порядок оплаты обязательств по договорам и соглашениям, заключенным на оптовом рынке, определены Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Регламент) и Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение). В отчете учитывалось исполнение обязательств субъектами ОРЭМ и ПАО "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 23.03.2026

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:49
2	14:04	15:07
3	17:03	17:45
Закрытие операционного дня:		17:45

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.03.2026 составил **206 185,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.03.2026

- всего исполнено обязательств - **195 638,8 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **195 417,2 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **221,6 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3 471,2 млн.руб.**;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 23.03.2026 составила **10 546,4 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.03.2026 по итогам расчетов 23.03.2026 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.03.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.02.2026-28.02.2026	191 796 226,82	-	191 796 226,82	-	-	-	191 796 226,82
Покупка на РСВ	01.02.2026-28.02.2026	55 279 092 205,93	55 186 739 240,44	92 352 965,49	53 931 603 308,52	22 749 053,31	53 954 352 361,83	1 324 739 844,10
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2026-28.02.2026	26 447 156,63	26 447 156,63	-	24 384 566,20	24 798,90	24 409 365,10	2 037 791,53
РД электроэнергия и мощность	01.02.2026-28.02.2026	44 132 988 553,80	41 301 667 674,02	2 831 320 879,78	39 036 721 318,21	2 204 852,33	39 038 926 170,54	5 094 062 383,26
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2026-28.02.2026	40,43	40,39	0,04	39,47	-	39,47	0,96
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2026-28.02.2026	182 910 925,35	181 767 506,49	1 143 418,86	174 891 447,07	-	174 891 447,07	8 019 478,28
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.02.2026-28.02.2026	195 705 110,57	195 486 733,62	218 376,95	192 756 968,26	7 660,68	192 764 628,94	2 940 481,63
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	281 516 824,54	281 516 824,54	-	281 516 824,54	-	281 516 824,54	-
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.02.2026-28.02.2026	1 037 895 637,13	1 037 875 723,69	19 913,44	989 570 571,88	-	989 570 571,88	48 325 065,25
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.02.2026-28.02.2026	5 001 763 783,74	4 991 344 369,89	10 419 413,85	4 896 088 750,03	-	4 896 088 750,03	105 675 033,71
Оплата мощности КОМ	01.02.2026-28.02.2026	34 140 409 715,79	34 013 747 037,42	126 662 678,37	33 022 742 283,37	1 394 887,58	33 024 137 170,95	1 116 272 544,84
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.02.2026-28.02.2026	751 279,89	751 279,89	-	751 279,89	-	751 279,89	-
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2026-28.02.2026	998 056,79	998 056,79	-	983 448,21	14 608,58	998 056,79	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.03.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.02.2026-28.02.2026	1 036 652,03	1 036 652,03	-	1 021 410,62	15 241,41	1 036 652,03	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.02.2026-28.02.2026	23 646 354,63	23 502 158,76	144 195,87	23 197 954,88	448 399,75	23 646 354,63	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	38 771 019,07	38 771 019,07	-	38 771 019,07	-	38 771 019,07	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.02.2026-28.02.2026	112 577 985,83	112 336 103,83	241 882,00	111 729 130,59	848 855,24	112 577 985,83	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2026-28.02.2026	21 728 781 227,51	21 627 462 736,02	101 318 491,49	21 068 316 896,24	6 702 428,48	21 075 019 324,72	653 761 902,79
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2026-28.02.2026	7 727 385,11	7 724 079,20	3 305,91	1 021 650,72	6 705 734,39	7 727 385,11	-
Покупка на БР (банкроты)	01.02.2026-28.02.2026	3 674 143,13	-	3 674 143,13	-	-	-	3 674 143,13
Покупка на БР	01.02.2026-28.02.2026	17 503 184 767,86	17 418 299 546,41	84 885 221,45	15 985 765 063,74	49 656 306,35	16 035 421 370,09	1 467 763 397,77
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.02.2026-28.02.2026	476 455 976,02	476 455 976,02	-	463 445 189,40	5 854 200,83	469 299 390,23	7 156 585,79
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2026-28.02.2026	12 878 617 714,14	12 864 327 417,98	14 290 296,16	12 475 300 924,36	57 615 104,52	12 532 916 028,88	345 701 685,26
Возврат авансов за мощность ДПМ ТБО	01.02.2026-28.02.2026	8 652 475,87	8 652 475,87	-	2 743 918,48	5 908 557,39	8 652 475,87	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2026-28.02.2026	72 727 412,34	72 645 160,03	82 252,31	14 913 368,07	57 814 044,27	72 727 412,34	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.02.2026-28.02.2026	2 936 815 943,10	2 935 145 378,39	1 670 564,71	2 922 144 220,51	-	2 922 144 220,51	14 671 722,59
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.02.2026-28.02.2026	52 391 523,98	52 391 523,98	-	52 391 523,98	-	52 391 523,98	-
Оплата мощности ДПМ	01.02.2026-28.02.2026	2 737 532 977,56	2 727 776 943,30	9 756 034,26	2 654 846 060,95	1 054 029,77	2 655 900 090,72	81 632 886,84
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2026-28.02.2026	1 172 879,75	1 172 879,75	-	118 849,98	1 054 029,77	1 172 879,75	-
Покупка РСВ ДФО	01.02.2026-28.02.2026	2 499 336 552,36	2 499 336 552,36	-	2 499 336 552,36	-	2 499 336 552,36	-
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.02.2026-28.02.2026	726 639,23	726 639,23	-	726 639,23	-	726 639,23	-
Оплата мощности ВР ДФО	01.02.2026-28.02.2026	397 139 361,69	397 139 361,69	-	397 098 890,77	40 470,92	397 139 361,69	-
Оплата мощности ВР	01.02.2026-28.02.2026	980 370 205,41	979 270 148,34	1 100 057,07	915 585 947,93	642 395,55	916 228 343,48	64 141 861,93
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.02.2026-28.02.2026	40 470,92	40 470,92	-	-	40 470,92	40 470,92	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2026-28.02.2026	695 554,62	695 554,62	-	38 466,79	649 072,18	687 538,97	8 015,65
Покупка на БР ДФО	01.02.2026-28.02.2026	1 108 964 090,66	1 108 964 090,66	-	1 108 964 090,66	-	1 108 964 090,66	-
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2026-28.02.2026	595 725 606,48	595 725 606,48	-	595 725 606,48	-	595 725 606,48	-
Покупка НЦЗ КС	01.02.2026-28.02.2026	527 528 424,48	527 528 424,48	-	527 528 424,48	-	527 528 424,48	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2026-28.02.2026	4 279 624,96	4 279 624,96	-	4 279 624,96	-	4 279 624,96	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.03.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
РД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	459 271 733,25	459 271 733,25	-	459 271 733,25	-	459 271 733,25	-
Оплата услуги агрегатора ДФО	01.02.2026-28.02.2026	1 655 609,42	1 655 609,42	-	1 655 609,42	-	1 655 609,42	-
Оплата услуги агрегатора	01.02.2026-28.02.2026	140 712 810,53	140 711 974,87	835,66	135 844 642,79	-	135 844 642,79	4 868 167,74
Услуги инфраструктуры	01.02.2026-28.02.2026	87 829 844,51	87 774 741,49	55 103,02	85 998 398,73	-	85 998 398,73	1 831 445,78
Покупка РД КС ДФО	01.02.2026-28.02.2026	10 103 131,32	10 103 131,32	-	10 103 131,32	-	10 103 131,32	-
Услуга АТС (агрегаторы)	01.02.2026-28.02.2026	7 740 356,49	7 740 356,49	-	7 614 061,27	126 295,22	7 740 356,49	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.02.2026-28.02.2026	5 484 637,49	5 484 637,49	-	5 484 637,49	-	5 484 637,49	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.02.2026-28.02.2026	13 928 607,46	13 928 607,46	-	13 928 607,46	-	13 928 607,46	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ МОД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	22 340 137,85	22 340 137,85	-	22 340 137,85	-	22 340 137,85	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.02.2026-28.02.2026	230 029 217,96	230 027 576,56	1 641,40	222 676 072,42	-	222 676 072,42	7 353 145,54
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.02.2026-28.02.2026	22 925 929,03	22 925 929,03	-	22 925 929,03	-	22 925 929,03	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2026-28.02.2026	5 913 422,66	5 913 321,31	101,35	5 913 321,31	-	5 913 321,31	101,35
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.02.2026-28.02.2026	5 697 295,67	5 686 465,43	10 830,24	5 686 465,43	-	5 686 465,43	10 830,24
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.01.2026-31.01.2026	750 000,00	750 000,00	-	750 000,00	-	750 000,00	-
ИТОГО		206 185 231 219,79	202 714 062 390,16	3 471 168 829,63	195 417 214 978,67	221 571 498,34	195 638 786 477,01	10 546 444 742,78

¹ Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:

- конкурсные обязательства банкротов и обязательства/требования банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства по договорам, к которым заключены соглашения в соответствии с разделами 18 и 18' Регламента;
- обязательства по оплате штрафов по ДГПМ ВИЭ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 26 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов КОМ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 13 Регламента;

² Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:

- исполнение встречных обязательств по одному договору за указанный расчетный период в соответствии с п. 2.3.4. Регламента;
- проведение операции по зачету встречных однородных требований по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным АО «ЦФР» и субъектами оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение банкротами обязательств путем перечисления денежных средств субъектам оптового рынка, АО "СО ЕЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;