

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2025
по итогам расчетов 21.03.2025**

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 21.03.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:55
2	14:04	15:15
3	17:04	17:45
Закрытие операционного дня:		17:45

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.03.2025 составил **178 698,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.03.2025

- всего исполнено обязательств - **168 846,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **168 611,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **234,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3 492,6 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.03.2025 составила **9 852,3 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.03.2025 по итогам расчетов 21.03.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.03.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.02.2025-28.02.2025	201 029 019,90	-	201 029 019,90	-	-	-	201 029 019,90
Покупка на РСВ	01.02.2025-28.02.2025	46 812 294 777,14	46 697 911 970,66	114 382 806,48	45 668 264 115,50	13 100 830,96	45 681 364 946,46	1 130 929 830,68
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2025-28.02.2025	59 993 402,47	59 993 402,47	-	59 993 341,04	61,43	59 993 402,47	-
РД электроэнергия и мощность	01.02.2025-28.02.2025	38 867 169 714,61	36 196 057 541,92	2 671 112 172,69	34 690 783 415,24	19 066 769,52	34 709 850 184,76	4 157 319 529,85
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.02.2025-28.02.2025	435 077 428,18	435 077 428,18	-	429 777 757,84	-	429 777 757,84	5 299 670,34
Оплата мощности КОМ	01.02.2025-28.02.2025	30 567 451 151,74	30 407 123 317,60	160 327 834,14	29 343 618 544,99	5 322 160,65	29 348 940 705,64	1 218 510 446,10
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2025-28.02.2025	19,63	16,15	3,48	11,32	-	11,32	8,31
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.02.2025-28.02.2025	2 311 344 139,35	2 303 717 366,89	7 626 772,46	2 240 249 571,29	-	2 240 249 571,29	71 094 568,06
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.02.2025-28.02.2025	1 013 424 051,04	1 013 391 529,74	32 521,30	949 601 531,99	-	949 601 531,99	63 822 519,05
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.02.2025-28.02.2025	237 658 337,00	237 051 938,57	606 398,43	234 425 129,40	15 221,57	234 440 350,97	3 217 986,03
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2025-28.02.2025	1 698 083,50	1 698 045,56	37,94	1 610 580,42	-	1 610 580,42	87 503,08
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.02.2025-28.02.2025	75 501,67	75 501,67	-	75 501,67	-	75 501,67	-
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2025-28.02.2025	850 257,03	850 257,03	-	823 372,23	26 884,80	850 257,03	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.02.2025-28.02.2025	1 230 359,61	1 230 359,61	-	1 194 559,47	35 800,14	1 230 359,61	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.02.2025-28.02.2025	135 461,97	135 461,97	-	135 371,31	90,66	135 461,97	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.02.2025-28.02.2025	96 886 972,55	96 886 972,55	-	95 646 701,22	1 240 271,33	96 886 972,55	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2025-28.02.2025	14 631 953 643,79	14 539 118 790,84	92 834 852,95	14 080 864 598,54	11 012 895,60	14 091 877 494,14	540 076 149,65

Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2025-28.02.2025	12 712 660,14	12 712 660,14	-	1 696 886,13	11 015 774,01	12 712 660,14	-
Покупка на БР	01.02.2025-28.02.2025	12 669 979 813,32	12 476 789 156,00	193 190 657,32	10 897 231 114,81	32 809 653,53	10 930 040 768,34	1 739 939 044,98
Покупка на БР (банкроты)	01.02.2025-28.02.2025	10 459 236,98	-	10 459 236,98	-	-	-	10 459 236,98
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2025-28.02.2025	11 739 723 976,26	11 722 658 553,82	17 065 422,44	11 217 100 780,65	53 861 347,81	11 270 962 128,46	468 761 847,80
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2025-28.02.2025	68 414 273,33	68 414 273,33	-	14 294 743,46	54 119 529,87	68 414 273,33	-
Оплата мощности ДПМ	01.02.2025-28.02.2025	4 297 042 188,36	4 276 105 143,88	20 937 044,48	4 174 118 767,85	1 826 802,64	4 175 945 570,49	121 096 617,87
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2025-28.02.2025	2 123 374,69	2 123 374,69	-	296 572,05	1 826 802,64	2 123 374,69	-
Покупка РСВ ДФО	01.02.2025-28.02.2025	2 229 142 382,05	2 229 142 382,05	-	2 211 648 759,56	-	2 211 648 759,56	17 493 622,49
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.02.2025-28.02.2025	61 826 555,02	61 826 555,02	-	61 779 268,54	47 286,48	61 826 555,02	-
Покупка на БР ДФО	01.02.2025-28.02.2025	1 321 786 517,06	1 321 786 517,06	-	1 320 013 816,39	-	1 320 013 816,39	1 772 700,67
Оплата мощности ВР ДФО	01.02.2025-28.02.2025	527 904 324,51	527 904 324,51	-	522 205 355,54	-	522 205 355,54	5 698 968,97
Оплата мощности ВР	01.02.2025-28.02.2025	715 514 420,47	714 332 559,15	1 181 861,32	677 549 635,14	14 350 228,97	691 899 864,11	23 614 556,36
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2025-28.02.2025	14 690 763,31	14 690 763,31	-	66 078,34	14 624 684,97	14 690 763,31	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.02.2025-28.02.2025	1 225 370 148,00	1 223 699 069,86	1 671 078,14	1 201 881 552,60	-	1 201 881 552,60	23 488 595,40
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.02.2025-28.02.2025	25 959,39	25 959,39	-	25 959,39	-	25 959,39	-
РД ДФО	01.02.2025-28.02.2025	890 856 797,33	890 856 797,33	-	879 806 663,86	-	879 806 663,86	11 050 133,47
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2025-28.02.2025	786 986 059,14	786 986 059,14	-	784 190 045,28	-	784 190 045,28	2 796 013,86
Оплата услуги агрегатора	01.02.2025-28.02.2025	138 198 047,76	138 197 308,03	739,73	135 484 307,55	-	135 484 307,55	2 713 740,21
Покупка НЦЗ КС	01.02.2025-28.02.2025	84 325 044,57	84 325 044,57	-	81 777 983,18	-	81 777 983,18	2 547 061,39
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2025-28.02.2025	4 934 925,37	4 934 925,37	-	4 934 925,37	-	4 934 925,37	-
Услуги инфраструктуры	01.02.2025-28.02.2025	72 631 040,53	72 526 401,37	104 639,16	71 509 966,78	41 488,74	71 551 455,52	1 079 585,01
Покупка РД КС ДФО	01.02.2025-28.02.2025	13 391 110,73	13 391 110,73	-	13 211 600,68	-	13 211 600,68	179 510,05
Услуга АТС (агрегаторы)	01.02.2025-28.02.2025	7 126 480,80	7 126 480,80	-	7 107 907,24	18 573,56	7 126 480,80	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.02.2025-28.02.2025	98 261 104,70	98 260 573,66	531,04	98 260 573,66	-	98 260 573,66	531,04
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.02.2025-28.02.2025	230 791 062,43	230 791 062,43	-	230 791 062,43	-	230 791 062,43	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2025-28.02.2025	758 565,53	758 565,53	-	758 565,53	-	758 565,53	-
Денежная сумма за отказ от исполнения КОМ (МОД)	01.02.2025-28.02.2025	6 058 744 456,77	6 058 679 642,42	64 814,35	6 030 496 789,16	10 051,37	6 030 506 840,53	28 237 616,24
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2025-28.02.2025	166 638 334,70	166 635 229,06	3 105,64	166 635 229,06	-	166 635 229,06	3 105,64
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2025-28.02.2025	9 365 057,56	9 364 980,72	76,84	9 364 980,72	-	9 364 980,72	76,84
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.02.2025-28.02.2025	435 390,51	435 383,39	7,12	435 383,39	-	435 383,39	7,12
ИТОГО		178 698 432 392,50	175 205 800 758,17	3 492 631 634,33	168 611 739 377,81	234 373 211,25	168 846 112 589,06	9 852 319 803,44

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 ДПМ 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;