

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.05.2025  
по итогам расчетов 21.05.2025**

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 21.05.2025**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:56
2	14:03	15:11
3	17:03	17:53
Закрытие операционного дня:		17:53

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.05.2025 составил **162 897,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.05.2025

- всего исполнено обязательств - **156 468,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **156 251,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **216,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 704,7 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.05.2025 составила **6 429,0 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.05.2025 по итогам расчетов 21.05.2025 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Исполнено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.04.2025-30.04.2025	148 976 856,82	-	148 976 856,82	-	-	-	148 976 856,82
Покупка на РСВ	01.04.2025-30.04.2025	49 170 807 813,86	49 145 795 978,21	25 011 835,65	48 382 274 768,07	6 250 857,66	48 388 525 625,73	782 282 188,13
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.04.2025-30.04.2025	26 617 204,77	26 514 659,83	102 544,94	26 301 179,45	316 025,32	26 617 204,77	-
РД электроэнергия и мощность	01.04.2025-30.04.2025	33 553 813 139,34	31 250 264 577,78	2 303 548 561,56	30 488 405 278,47	-	30 488 405 278,47	3 065 407 860,87
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2025-30.04.2025	13 670 796,14	13 670 753,50	42,64	13 351 915,03	-	13 351 915,03	318 881,11
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.04.2025-30.04.2025	214 596 137,97	214 351 000,17	245 137,80	213 077 072,49	19 449,07	213 096 521,56	1 499 616,41
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.04.2025-30.04.2025	260 894 688,07	260 894 688,07	-	260 001 971,14	-	260 001 971,14	892 716,93
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.04.2025-30.04.2025	867 168 338,70	867 166 759,38	1 579,32	839 626 027,03	-	839 626 027,03	27 542 311,67
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.04.2025-30.04.2025	2 174 404 212,64	2 171 131 590,11	3 272 622,53	2 137 322 925,92	-	2 137 322 925,92	37 081 286,72
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.04.2025-30.04.2025	1 051 210,86	1 051 203,37	7,49	1 034 399,65	-	1 034 399,65	16 811,21
Оплата мощности КОМ	01.04.2025-30.04.2025	28 524 993 844,03	28 459 335 004,17	65 658 839,86	27 904 443 428,98	791 064,45	27 905 234 493,43	619 759 350,60
Возврат авансов за мощность КОМ	01.04.2025-30.04.2025	44 770 992,19	44 770 992,19	-	44 396 892,94	374 099,25	44 770 992,19	-
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.04.2025-30.04.2025	1 006 910,53	1 006 910,53	-	973 635,47	33 275,06	1 006 910,53	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.04.2025-30.04.2025	2 834 705,12	2 834 705,12	-	2 814 377,26	20 327,86	2 834 705,12	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.04.2025-30.04.2025	620 198,01	620 198,01	-	605 430,35	14 767,66	620 198,01	-
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.04.2025-30.04.2025	59 875,52	59 875,52	-	59 875,52	-	59 875,52	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2025-30.04.2025	12 700 834 068,50	12 665 709 289,45	35 124 779,05	12 364 635 078,43	24 758 200,84	12 389 393 279,27	311 440 789,23
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.04.2025-30.04.2025	35 763 390,57	35 763 390,57	-	2 204 822,28	33 558 568,29	35 763 390,57	-
Покупка на БР (банкроты)	01.04.2025-30.04.2025	4 054 497,55	-	4 054 497,55	-	-	-	4 054 497,55
Покупка на БР	01.04.2025-30.04.2025	12 553 483 055,74	12 449 729 931,43	103 753 124,31	11 462 398 121,56	3 810 686,16	11 466 208 807,72	1 087 274 248,02
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2025-30.04.2025	10 395 087 052,77	10 388 873 102,01	6 213 950,76	10 128 478 491,16	57 900 567,36	10 186 379 058,52	208 707 994,25
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.04.2025-30.04.2025	75 642 769,62	75 642 769,62	-	12 179 932,76	63 462 836,86	75 642 769,62	-
Оплата мощности ДПМ	01.04.2025-30.04.2025	3 510 135 963,08	3 502 652 831,30	7 483 131,78	3 421 598 567,41	5 938 258,92	3 427 536 826,33	82 599 136,75
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.04.2025-30.04.2025	8 319 777,47	8 319 777,47	-	439 222,63	7 880 554,84	8 319 777,47	-
Покупка РСВ ДФО	01.04.2025-30.04.2025	2 758 184 998,22	2 758 184 998,22	-	2 738 774 142,93	-	2 738 774 142,93	19 410 855,29
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.04.2025-30.04.2025	513 640 327,98	513 640 327,98	-	513 600 906,60	39 421,38	513 640 327,98	-
Оплата мощности ВР	01.04.2025-30.04.2025	673 536 357,69	673 083 465,97	452 891,72	658 498 206,59	3 285 123,57	661 783 330,16	11 753 027,53
Оплата мощности ВР ДФО	01.04.2025-30.04.2025	531 014 405,71	531 014 405,71	-	525 852 797,29	1 829 890,27	527 682 687,56	3 331 718,15
Возврат авансов за мощность ВР	01.04.2025-30.04.2025	3 862 628,73	3 862 628,73	-	86 651,63	3 775 977,10	3 862 628,73	-
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.04.2025-30.04.2025	2 771 709,37	2 771 709,37	-	-	2 771 709,37	2 771 709,37	-
Покупка на БР ДФО	01.04.2025-30.04.2025	1 122 558 307,42	1 122 558 307,42	-	1 122 134 256,10	-	1 122 134 256,10	424 051,32
Оплата мощности БНЦЗ	01.04.2025-30.04.2025	1 081 069 872,16	1 080 325 732,20	744 139,96	1 071 701 610,07	-	1 071 701 610,07	9 368 262,09
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.04.2025-30.04.2025	34 779,58	34 779,58	-	34 779,58	-	34 779,58	-
РД ДФО	01.04.2025-30.04.2025	541 407 838,36	541 407 838,36	-	539 107 013,03	-	539 107 013,03	2 300 825,33
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2025-30.04.2025	466 936 046,78	466 936 046,78	-	465 361 381,38	-	465 361 381,38	1 574 665,40
Покупка НЦЗ КС	01.04.2025-30.04.2025	221 403 432,38	221 403 432,38	-	221 403 432,38	-	221 403 432,38	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.04.2025-30.04.2025	2 476 415,97	2 476 415,97	-	2 476 415,97	-	2 476 415,97	-
Оплата услуги агрегатора	01.04.2025-30.04.2025	214 530 375,00	214 530 298,71	76,29	212 071 789,39	-	212 071 789,39	2 458 585,61
Услуги инфраструктуры	01.04.2025-30.04.2025	90 643 807,32	90 624 205,66	19 601,66	90 340 776,35	-	90 340 776,35	303 030,97
Покупка РД КС ДФО	01.04.2025-30.04.2025	13 005 728,65	13 005 728,65	-	12 864 465,66	-	12 864 465,66	141 262,99
Услуга АТС (агрегаторы)	01.04.2025-30.04.2025	8 541 810,00	8 541 810,00	-	8 541 810,00	-	8 541 810,00	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.04.2025-30.04.2025	7 443 162,40	7 443 162,40	-	7 443 162,40	-	7 443 162,40	-
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.04.2025-30.04.2025	8 008 204,08	8 008 204,08	-	8 008 204,08	-	8 008 204,08	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.04.2025-30.04.2025	84 032 847,57	84 032 847,57	-	84 032 847,57	-	84 032 847,57	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.04.2025-30.04.2025	109 221 252,33	109 221 252,33	-	109 221 252,33	-	109 221 252,33	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.04.2025-30.04.2025	460 189,07	460 189,07	-	460 189,07	-	460 189,07	-
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.04.2025-30.04.2025	144 423 680,94	144 423 680,94	-	144 423 680,94	-	144 423 680,94	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.04.2025-30.04.2025	8 328 836,49	8 328 836,49	-	8 328 836,49	-	8 328 836,49	-
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.04.2025-30.04.2025	205 732,53	169 792,28	35 940,25	169 792,28	-	169 792,28	35 940,25
<b>ИТОГО</b>		<b>162 897 350 246,60</b>	<b>160 192 650 084,66</b>	<b>2 704 700 161,94</b>	<b>156 251 561 814,11</b>	<b>216 831 661,29</b>	<b>156 468 393 475,40</b>	<b>6 428 956 771,20</b>

**<sup>1</sup> 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;

**<sup>2</sup> 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;