

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2025
по итогам расчетов 28.07.2025**

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 28.07.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:09
2	14:03	14:52
3	16:33	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.07.2025 составил **82 960,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.07.2025

- всего исполнено обязательств - **79 894,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **79 874,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **19,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **249,5 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.07.2025 составила **3 066,4 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.07.2025 по итогам расчетов 28.07.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.07.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.07.2025-23.07.2025	68 474 512 194,40	68 244 303 629,51	230 208 564,89	65 753 421 983,93	19 827 446,27	65 773 249 430,20	2 701 262 764,20
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.07.2025-31.07.2025	5 222 243,69	5 215 719,26	6 524,43	5 032 562,69	-	5 032 562,69	189 681,00
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2025-31.07.2025	1 191 155,43	1 191 155,43	-	1 147 891,51	-	1 147 891,51	43 263,92
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.07.2025-31.07.2025	61 311 791,74	61 311 791,74	-	61 063 098,50	-	61 063 098,50	248 693,24
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.07.2025-31.07.2025	467 846 568,96	467 228 295,09	618 273,87	455 369 662,78	-	455 369 662,78	12 476 906,18
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.07.2025-31.07.2025	183 775 054,82	183 775 054,82	-	179 457 694,22	-	179 457 694,22	4 317 360,60
Оплата мощности КОМ	01.07.2025-31.07.2025	4 334 707 586,20	4 328 713 249,38	5 994 336,82	4 179 185 048,97	-	4 179 185 048,97	155 522 537,23
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2025-31.07.2025	4 124 381 546,12	4 114 625 984,58	9 755 561,54	4 024 418 086,43	-	4 024 418 086,43	99 963 459,69
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.07.2025-31.07.2025	93 980 063,69	93 980 063,69	-	92 840 219,73	-	92 840 219,73	1 139 843,96
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2025-31.07.2025	2 170 030 049,64	2 168 747 136,46	1 282 913,18	2 116 440 327,63	-	2 116 440 327,63	53 589 722,01
Покупка РСВ ДФО	10.07.2025-23.07.2025	1 020 355 914,44	1 020 355 914,44	-	1 012 044 399,55	-	1 012 044 399,55	8 311 514,89
Оплата мощности ДПМ	01.07.2025-31.07.2025	744 115 533,01	742 754 408,22	1 361 124,79	725 993 277,90	-	725 993 277,90	18 122 255,11
Покупка НЦЗ КС	01.07.2025-31.07.2025	357 091 463,52	357 091 463,52	-	357 091 463,52	-	357 091 463,52	-
Оплата мощности ВР	01.07.2025-31.07.2025	176 495 535,16	176 402 501,06	93 034,10	173 164 082,85	-	173 164 082,85	3 331 452,31

Оплата мощности ВР ДФО	01.07.2025-31.07.2025	100 885 835,77	100 885 835,77	-	100 475 800,09	-	100 475 800,09	410 035,68
Оплата мощности БНЦЗ	01.07.2025-31.07.2025	230 165 295,37	230 038 702,44	126 592,93	227 960 516,80	-	227 960 516,80	2 204 778,57
Услуги инфраструктуры	01.07.2025-31.07.2025	211 195 369,73	211 137 653,00	57 716,73	206 919 019,98	-	206 919 019,98	4 276 349,75
РД ДФО	01.07.2025-31.07.2025	110 700 876,10	110 700 876,10	-	110 249 322,31	-	110 249 322,31	451 553,79
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2025-31.07.2025	47 911 787,98	47 911 787,98	-	47 911 787,98	-	47 911 787,98	-
Покупка РД КС ДФО	10.07.2025-23.07.2025	45 026 570,36	45 026 570,36	-	44 439 382,03	-	44 439 382,03	587 188,33
Штраф ЦФР (показатели СФ)	01.05.2025-31.05.2025	1 200,00	1 200,00	-	1 000,00	-	1 000,00	200,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.04.2025-30.04.2025	1 400,00	1 400,00	-	1 200,00	-	1 200,00	200,00
ИТОГО		82 960 905 036,13	82 711 400 392,85	249 504 643,28	79 874 627 829,40	19 827 446,27	79 894 455 275,67	3 066 449 760,46

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;