

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2026
по итогам расчетов 28.07.2026**

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 28.07.2026

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:26
2	14:03	15:16
3	16:32	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.07.2026 составил **77 194,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.07.2026

- всего исполнено обязательств - **74 445,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **73 956,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **489,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **65,7 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.07.2026 составила **2 749,3 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.07.2026 по итогам расчетов 28.07.2026 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.07.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.07.2026-23.07.2026	57 009 632 717,71	56 966 533 257,38	43 099 460,33	54 565 096 872,45	488 955 999,65	55 054 052 872,10	1 955 579 845,61
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2026-31.07.2026	1 296 519,93	1 293 663,07	2 856,86	1 221 407,73	-	1 221 407,73	75 112,20
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.07.2026-31.07.2026	21 386 230,00	21 339 105,07	47 124,93	20 147 228,73	-	20 147 228,73	1 239 001,27
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.07.2026-31.07.2026	92 069 006,67	92 069 006,67	-	91 668 575,94	-	91 668 575,94	400 430,73
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.07.2026-31.07.2026	190 853 188,71	190 549 285,05	303 903,66	182 793 449,28	-	182 793 449,28	8 059 739,43
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.07.2026-31.07.2026	1 061 261 344,29	1 060 413 726,75	847 617,54	1 009 212 940,29	-	1 009 212 940,29	52 048 404,00
Оплата мощности КОМ	01.07.2026-31.07.2026	5 469 418 952,03	5 462 432 158,05	6 986 793,98	5 149 376 497,03	-	5 149 376 497,03	320 042 455,00
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2026-31.07.2026	5 521 988 569,95	5 512 917 616,67	9 070 953,28	5 281 436 637,00	-	5 281 436 637,00	240 551 932,95
Покупка РСВ ДФО	10.07.2026-23.07.2026	3 386 732 861,83	3 386 732 861,83	-	3 375 545 196,28	-	3 375 545 196,28	11 187 665,55
Оплата мощности ДГПМ ТБО	01.07.2026-31.07.2026	96 976 395,13	96 896 043,26	80 351,87	94 849 841,33	-	94 849 841,33	2 126 553,80
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.07.2026-31.07.2026	2 431 798 242,34	2 428 211 335,69	3 586 906,65	2 324 136 005,28	-	2 324 136 005,28	107 662 237,06
Оплата мощности ДГПМ	01.07.2026-31.07.2026	441 897 314,27	441 171 383,34	725 930,93	422 652 246,14	-	422 652 246,14	19 245 068,13
Оплата мощности ВР ДФО	01.07.2026-31.07.2026	195 803 075,14	195 803 075,14	-	194 944 149,45	-	194 944 149,45	858 925,69
Оплата мощности ВР	01.07.2026-31.07.2026	201 818 338,97	201 574 878,89	243 460,08	181 739 903,48	-	181 739 903,48	20 078 435,49

Покупка НЦЗ КС	01.07.2026-31.07.2026	389 242 319,80	389 242 319,80	-	389 242 319,80	-	389 242 319,80	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.07.2026-31.07.2026	312 900 577,00	312 764 684,68	135 892,32	308 347 203,07	-	308 347 203,07	4 553 373,93
Услуги инфраструктуры	01.07.2026-31.07.2026	213 323 929,58	212 794 766,82	529 162,76	208 197 145,77	-	208 197 145,77	5 126 783,81
РД ДФО	01.07.2026-31.07.2026	80 808 590,00	80 808 590,00	-	80 455 353,13	-	80 455 353,13	353 236,87
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2026-31.07.2026	52 650 051,56	52 650 051,56	-	52 650 051,56	-	52 650 051,56	-
Покупка РД КС ДФО	10.07.2026-23.07.2026	22 863 411,13	22 863 411,13	-	22 767 473,44	-	22 767 473,44	95 937,69
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.05.2026-31.05.2026	1 400,00	1 400,00	-	1 400,00	-	1 400,00	-
ИТОГО		77 194 723 036,04	77 129 062 620,85	65 660 415,19	73 956 481 897,18	488 955 999,65	74 445 437 896,83	2 749 285 139,21

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;