

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2025
по итогам расчетов 15.12.2025**

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 гарантит 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 15.12.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:07
2	14:04	15:00
3	17:14	17:53
Закрытие операционного дня:		17:53

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.12.2025 составил **75 262,1 млн. руб.**. Из них по итогам расчетов 15.12.2025

- всего исполнено обязательств - **73 122,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **73 112,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **10,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **101,1 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 15.12.2025 составила **2 139,8 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.12.2025 по итогам расчетов 15.12.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.12.2025-09.12.2025	53 918 219 040,73	53 848 795 321,95	69 423 718,78	52 295 045 379,77	10 368 884,22	52 305 414 263,99	1 612 804 776,74
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2025-31.12.2025	1 274 016,66	1 274 016,66	-	1 219 690,55	-	1 219 690,55	54 326,11
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.12.2025-31.12.2025	5 281 313,30	5 277 551,75	3 761,55	5 056 103,50	-	5 056 103,50	225 209,80
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.12.2025-31.12.2025	82 905 641,56	82 905 641,56	-	82 691 102,22	-	82 691 102,22	214 539,34
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.12.2025-31.12.2025	228 753 044,55	228 753 044,55	-	222 419 385,20	-	222 419 385,20	6 333 659,35
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.12.2025-31.12.2025	607 381 155,87	606 395 377,66	985 778,21	591 935 465,89	-	591 935 465,89	15 445 689,98
Оплата мощности КОМ	01.12.2025-31.12.2025	6 808 692 187,27	6 797 410 108,93	11 282 078,34	6 580 933 355,90	-	6 580 933 355,90	227 758 831,37
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2025-31.12.2025	5 111 449 715,23	5 096 532 022,84	14 917 692,39	4 965 777 607,57	-	4 965 777 607,57	145 672 107,66
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.12.2025-31.12.2025	117 141 084,00	117 141 084,00	-	115 468 931,07	-	115 468 931,07	1 672 152,93
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2025-31.12.2025	2 741 231 823,89	2 739 313 104,60	1 918 719,29	2 666 058 250,93	-	2 666 058 250,93	75 173 572,96
Покупка РСВ ДФО	01.12.2025-09.12.2025	2 725 958 549,49	2 725 958 549,49	-	2 721 376 307,62	-	2 721 376 307,62	4 582 241,87
Оплата мощности ДПМ	01.12.2025-31.12.2025	919 364 664,75	917 290 554,29	2 074 110,46	893 324 539,96	-	893 324 539,96	26 040 124,79
Покупка НЦЗ КС	01.12.2025-31.12.2025	533 434 453,20	533 434 453,20	-	533 434 030,66	-	533 434 030,66	422,54

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Услуги инфраструктуры	01.10.2025-31.12.2025	440 407 227,68	440 335 000,38	72 227,30	426 626 562,47	-	426 626 562,47	13 780 665,21
Оплата мощности БНЦЗ	01.12.2025-31.12.2025	403 780 619,18	403 546 580,98	234 038,20	400 287 137,67	-	400 287 137,67	3 493 481,51
Оплата мощности ВР ДФО	01.12.2025-31.12.2025	143 310 978,39	143 310 978,39	-	142 937 941,70	-	142 937 941,70	373 036,69
Оплата мощности ВР	01.12.2025-31.12.2025	227 574 658,80	227 422 318,27	152 340,53	221 893 042,90	-	221 893 042,90	5 681 615,90
РД ДФО	01.12.2025-31.12.2025	149 999 332,50	149 999 332,50	-	149 608 088,27	-	149 608 088,27	391 244,23
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2025-31.12.2025	68 949 396,05	68 949 396,05	-	68 949 396,05	-	68 949 396,05	-
Покупка РД КС ДФО	01.12.2025-09.12.2025	26 981 717,95	26 981 717,95	-	26 921 856,48	-	26 921 856,48	59 861,47
ИТОГО		75 262 090 621,05	75 161 026 156,00	101 064 465,05	73 111 964 176,38	10 368 884,22	73 122 333 060,60	2 139 757 560,45

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 PCB и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;