

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.10.2025
по итогам расчетов 28.10.2025**

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 28.10.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:24
2	14:04	15:00
3	16:33	17:21
Закрытие операционного дня:		17:21

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.10.2025 составил **92 957,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.10.2025

- всего исполнено обязательств - **90 255,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **90 240,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **15,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **216,9 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.10.2025 составила **2 701,9 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.10.2025 по итогам расчетов 28.10.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.10.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.10.2025-23.10.2025	73 953 921 730,96	73 761 028 921,02	192 892 809,94	71 799 816 784,21	15 861 377,76	71 815 678 161,97	2 138 243 568,99
Оплата мощности КОМ	01.10.2025-31.10.2025	5 910 518 305,33	5 901 704 729,65	8 813 575,68	5 687 566 925,93	-	5 687 566 925,93	222 951 379,40
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2025-31.10.2025	2 697 793,11	2 697 793,11	-	2 542 586,53	-	2 542 586,53	155 206,58
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.10.2025-31.10.2025	72 680 631,55	72 680 631,55	-	72 401 723,75	-	72 401 723,75	278 907,80
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.10.2025-31.10.2025	497 664 614,51	497 007 863,75	656 750,76	483 669 384,90	-	483 669 384,90	13 995 229,61
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.10.2025-31.10.2025	198 428 941,65	198 428 941,65	-	190 980 707,11	-	190 980 707,11	7 448 234,54
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.10.2025-31.10.2025	7 981 634,76	7 977 637,40	3 997,36	7 522 430,34	-	7 522 430,34	459 204,42
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2025-31.10.2025	4 430 762 602,74	4 419 577 746,83	11 184 855,91	4 258 969 841,78	-	4 258 969 841,78	171 792 760,96
Покупка РСВ ДФО	10.10.2025-23.10.2025	3 122 381 051,87	3 122 381 051,87	-	3 106 006 777,19	-	3 106 006 777,19	16 374 274,68
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2025-31.10.2025	2 315 160 407,02	2 313 705 156,88	1 455 250,14	2 232 606 700,73	-	2 232 606 700,73	82 553 706,29
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.10.2025-31.10.2025	101 213 484,48	101 213 484,48	-	99 252 834,57	-	99 252 834,57	1 960 649,91
Оплата мощности ДПМ	01.10.2025-31.10.2025	799 760 658,00	798 200 275,05	1 560 382,95	769 194 763,98	-	769 194 763,98	30 565 894,02
Покупка НЦЗ КС	01.10.2025-31.10.2025	429 085 166,40	429 085 166,40	-	429 085 166,40	-	429 085 166,40	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.10.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности БНЦЗ	01.10.2025-31.10.2025	360 044 470,71	359 868 927,92	175 542,79	355 825 100,04	-	355 825 100,04	4 219 370,67
Оплата мощности ВР	01.10.2025-31.10.2025	193 335 717,29	193 230 802,62	104 914,67	187 609 108,64	-	187 609 108,64	5 726 608,65
Оплата мощности ВР ДФО	01.10.2025-31.10.2025	127 534 815,59	127 534 815,59	-	127 044 285,35	-	127 044 285,35	490 530,24
Услуги инфраструктуры	01.10.2025-31.10.2025	210 194 725,23	210 169 720,95	25 004,28	206 104 445,82	-	206 104 445,82	4 090 279,41
РД ДФО	01.10.2025-31.10.2025	126 760 856,28	126 760 856,28	-	126 270 383,92	-	126 270 383,92	490 472,36
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2025-31.10.2025	56 619 899,98	56 619 899,98	-	56 619 899,98	-	56 619 899,98	-
Покупка РД КС ДФО	10.10.2025-23.10.2025	41 081 508,66	41 081 508,66	-	40 969 563,32	-	40 969 563,32	111 945,34
Штраф ЦФР (показатели СФ)	01.08.2025-31.08.2025	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.08.2025-31.08.2025	2 200,00	2 200,00	-	2 200,00	-	2 200,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.07.2025-31.07.2025	600,00	400,00	200,00	400,00	-	400,00	200,00
ИТОГО		92 957 832 416,12	92 740 959 131,64	216 873 284,48	90 240 062 614,49	15 861 377,76	90 255 923 992,25	2 701 908 423,87

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;