

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2025  
по итогам расчетов 28.11.2025**

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 28.11.2025**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:12
2	14:03	15:10
3	16:34	17:19
Закрытие операционного дня:		17:19

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.11.2025 составил **102 451,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.11.2025

- всего исполнено обязательств - **99 533,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **99 510,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **22,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **184,7 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.11.2025 составила **2 918,5 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.11.2025 по итогам расчетов 28.11.2025 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.11.2025-23.11.2025	81 571 077 150,93	81 413 973 192,37	157 103 958,56	79 163 091 292,32	22 702 634,32	79 185 793 926,64	2 385 283 224,29
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2025-30.11.2025	1 153 451,23	1 153 451,23	-	1 093 996,68	-	1 093 996,68	59 454,55
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.11.2025-30.11.2025	7 507 695,32	7 504 078,83	3 616,49	7 120 700,45	-	7 120 700,45	386 994,87
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	79 011 618,91	79 011 618,91	-	78 786 491,96	-	78 786 491,96	225 126,95
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.11.2025-30.11.2025	218 566 070,44	218 566 070,44	-	211 337 375,19	-	211 337 375,19	7 228 695,25
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.11.2025-30.11.2025	533 954 462,14	533 179 988,37	774 473,77	520 394 366,48	-	520 394 366,48	13 560 095,66
Оплата мощности КОМ	01.11.2025-30.11.2025	6 247 240 818,22	6 237 468 532,52	9 772 285,70	6 034 664 941,43	-	6 034 664 941,43	212 575 876,79
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2025-30.11.2025	4 876 884 541,80	4 863 811 288,98	13 073 252,82	4 710 913 271,83	-	4 710 913 271,83	165 971 269,97
Покупка РСВ ДФО	10.11.2025-23.11.2025	3 704 041 215,40	3 704 041 215,40	-	3 696 875 119,34	-	3 696 875 119,34	7 166 096,06
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.11.2025-30.11.2025	111 459 157,94	111 459 157,94	-	109 561 167,89	-	109 561 167,89	1 897 990,05
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	2 544 468 457,97	2 542 758 740,22	1 709 717,75	2 464 259 019,04	-	2 464 259 019,04	80 209 438,93
Оплата мощности ДПМ	01.11.2025-30.11.2025	879 386 760,61	877 564 448,08	1 822 312,53	849 868 536,68	-	849 868 536,68	29 518 223,93
Покупка НЦЗ КС	01.11.2025-30.11.2025	476 298 020,88	476 298 020,88	-	476 298 020,88	-	476 298 020,88	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности БНЦЗ	01.11.2025-30.11.2025	389 323 042,76	389 118 646,11	204 396,65	385 405 638,59	-	385 405 638,59	3 917 404,17
Оплата мощности ВР ДФО	01.11.2025-30.11.2025	137 641 448,87	137 641 448,87	-	137 247 538,53	-	137 247 538,53	393 910,34
Оплата мощности ВР	01.11.2025-30.11.2025	213 638 855,71	213 516 703,70	122 152,01	208 140 755,14	-	208 140 755,14	5 498 100,57
Услуги инфраструктуры	01.11.2025-30.11.2025	213 520 972,87	213 453 830,37	67 142,50	209 433 346,08	-	209 433 346,08	4 087 626,79
РД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	139 187 987,18	139 187 987,18	-	138 788 275,24	-	138 788 275,24	399 711,94
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2025-30.11.2025	64 764 197,93	64 764 197,93	-	64 764 197,93	-	64 764 197,93	-
Покупка РД КС ДФО	10.11.2025-23.11.2025	42 778 208,14	42 778 208,14	-	42 670 238,14	-	42 670 238,14	107 970,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.08.2025-31.08.2025	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.09.2025-30.09.2025	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
ИТОГО		102 451 905 335,25	102 267 252 026,47	184 653 308,78	99 510 715 489,82	22 702 634,32	99 533 418 124,14	2 918 487 211,11

**<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 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;

**<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;