Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.09.2025 по итогам расчетов 29.09.2025

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 29.09.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	11:03	12:27
2	14:03	14:57
3	16:33	17:13
Закрытие опера	17:13	

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.09.2025 составил 88 399,7 млн. руб. Из них по итогам расчетов 29.09.2025

- всего исполнено обязательств 85 807,3 млн.руб.;
- исполнено обязательств через УКО 85 788,9 млн.руб.;
- исполнено обязательств вне УКО 18,4 млн.руб.;
- отключено от исполнения через УКО обязательств 118,1 млн.руб.;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 29.09.2025 составила 2 592,3 млн.руб.

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.09.2025 по итогам расчетов 29.09.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств						
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.09.2025
Покупка на РСВ	10.09.2025- 23.09.2025	72 917 341 258,44	72 815 431 622,21	101 909 636,23	70 812 908 532,74	18 431 715,55	70 831 340 248,29	2 086 001 010,15
Оплата мощности КОМ	01.09.2025- 30.09.2025	4 496 244 705,35	4 491 009 301,72	5 235 403,63	4 320 719 000,80	-	4 320 719 000,80	175 525 704,55
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2025- 30.09.2025	363 179,84	363 179,84	-	340 631,00	-	340 631,00	22 548,84
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.09.2025- 30.09.2025	67 413 961,74	67 413 961,74	-	67 242 493,49	-	67 242 493,49	171 468,25
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.09.2025- 30.09.2025	500 532 823,61	499 982 822,92	550 000,69	485 939 270,27	-	485 939 270,27	14 593 553,34
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.09.2025- 30.09.2025	177 063 717,55	177 063 717,55	-	169 993 660,28	-	169 993 660,28	7 070 057,27
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.09.2025- 30.09.2025	1 175 090,27	1 171 509,57	3 580,70	1 102 132,37	-	1 102 132,37	72 957,90
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2025- 30.09.2025	3 973 798 367,90	3 965 757 794,25	8 040 573,65	3 810 229 901,64	-	3 810 229 901,64	163 568 466,26
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2025- 30.09.2025	2 103 606 892,03	2 102 553 332,32	1 053 559,71	2 025 545 573,35	-	2 025 545 573,35	78 061 318,68
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.09.2025- 30.09.2025	90 456 905,68	90 456 905,68	-	88 596 077,93	-	88 596 077,93	1 860 827,75
Покупка РСВ ДФО	10.09.2025- 23.09.2025	2 005 227 578,40	2 005 227 578,40	-	1 983 121 510,37	-	1 983 121 510,37	22 106 068,03
Оплата мощности ДПМ	01.09.2025- 30.09.2025	718 084 519,02	716 962 853,66	1 121 665,36	689 044 548,29	-	689 044 548,29	29 039 970,73
Покупка НЦЗ КС	01.09.2025- 30.09.2025	369 330 168,24	369 330 168,24	-	369 330 168,24	-	369 330 168,24	-

Тип обязательства		Сумма обязательств			Managuaya			
	Расчетный период	всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.09.2025
Оплата мощности ВР	01.09.2025- 30.09.2025	171 240 539,56	171 163 647,66	76 891,90	165 790 543,96	-	165 790 543,96	5 449 995,60
Оплата мощности ВР ДФО	01.09.2025- 30.09.2025	112 630 947,50	112 630 947,50	-	112 344 111,99	-	112 344 111,99	286 835,51
Оплата мощности бНЦ3	01.09.2025- 30.09.2025	265 066 367,02	264 958 321,27	108 045,75	261 953 224,96	-	261 953 224,96	3 113 142,06
Услуги инфраструктуры	01.09.2025- 30.09.2025	220 209 995,34	220 202 917,34	7 078,00	215 729 751,56	-	215 729 751,56	4 480 243,78
РД ДФО	01.09.2025- 30.09.2025	121 509 419,55	121 509 419,55	-	121 198 836,35	-	121 198 836,35	310 583,20
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2025- 30.09.2025	50 561 999,96	50 561 999,96	-	50 561 999,96	-	50 561 999,96	-
Покупка РД КС ДФО	10.09.2025- 23.09.2025	37 820 399,26	37 820 399,26	-	37 221 011,32	-	37 221 011,32	599 387,94
Штраф ЦФР (показатели СФ)	01.07.2025- 31.07.2025	200,00	-	200,00	-	-	-	200,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.07.2025- 31.07.2025	1 400,00	1 000,00	400,00	1 000,00	-	1 000,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.06.2025- 30.06.2025	2 000,00	1 800,00	200,00	1 800,00	-	1 800,00	200,00
ИТОГО		88 399 682 436,26	88 281 575 200,64	118 107 235,62	85 788 915 780,87	18 431 715,55	85 807 347 496,42	2 592 334 939,84

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;