

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2023
по итогам расчетов 28.08.2023**

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 участниками ОРЭМ и ПАО "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 28.08.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:03
2	14:04	14:48
3	16:33	17:06
Закрытие операционного дня:		17:06

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.08.2023 составил **63 420,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.08.2023

- всего исполнено обязательств - **61 749,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **61 749,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **159,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.08.2023 составила **1 670,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.08.2023 по итогам расчетов 28.08.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.08.2023-23.08.2023	49 064 488 422,92	48 904 707 162,07	159 781 260,85	47 499 907 016,22	-	47 499 907 016,22	1 564 581 406,70
Оплата мощности ДПМ	01.08.2023-31.08.2023	2 790 834 742,23	2 790 834 742,23	-	2 765 903 806,39	-	2 765 903 806,39	24 930 935,84
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2023-31.08.2023	2 765 306 083,92	2 765 306 083,92	-	2 733 734 788,30	-	2 733 734 788,30	31 571 295,62
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2023-31.08.2023	2 692 961 166,35	2 692 961 166,35	-	2 663 878 844,32	-	2 663 878 844,32	29 082 322,03
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2023-31.08.2023	2 533 512 102,15	2 533 512 102,15	-	2 533 512 102,15	-	2 533 512 102,15	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2023-31.08.2023	1 576 238 913,81	1 576 238 913,81	-	1 576 238 913,81	-	1 576 238 913,81	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2023-31.08.2023	1 522 371 681,33	1 522 371 681,33	-	1 506 967 330,40	-	1 506 967 330,40	15 404 350,93
Оплата мощности ВР	01.08.2023-31.08.2023	156 082 925,16	156 082 925,16	-	154 791 340,41	-	154 791 340,41	1 291 584,75
Услуги инфраструктуры	01.08.2023-31.08.2023	150 937 502,81	150 878 951,84	58 550,97	149 029 598,18	-	149 029 598,18	1 907 904,63
Оплата мощности КОМ МОД	01.08.2023-31.08.2023	123 732 290,99	123 732 290,99	-	122 933 656,99	-	122 933 656,99	798 634,00
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2023-31.08.2023	39 490 084,43	39 490 084,43	-	39 053 837,64	-	39 053 837,64	436 246,79
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2023-31.08.2023	2 160 500,34	2 160 500,34	-	2 110 092,71	-	2 110 092,71	50 407,63
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2023-31.08.2023	1 885 995,63	1 885 995,63	-	1 841 994,68	-	1 841 994,68	44 000,95
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.05.2023-31.05.2023	2 600,00	2 600,00	-	1 800,00	-	1 800,00	800,00
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.06.2023-30.06.2023	1 600,00	1 600,00	-	1 200,00	-	1 200,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.06.2023-30.06.2023	200,00	200,00	-	200,00	-	200,00	-
ИТОГО		63 420 006 812,07	63 260 167 000,25	159 839 811,82	61 749 906 522,20	-	61 749 906 522,20	1 670 100 289,87

¹ **Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства участников-банкротов и обязательства/требования участников-банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников 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 участников 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 участниками оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение участниками-банкротами обязательств путем перечисления денежных средств участникам 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;