**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2023
по итогам расчетов 28.02.2023**

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 28.02.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:10
2	14:04	14:59
3	16:34	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.02.2023 составил **75 616,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2023

- всего исполнено обязательств - **74 128,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **74 124,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **108,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2023 составила **1 488,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.02.2023 по итогам расчетов 28.02.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.02.2023-23.02.2023	57 801 212 648,74	57 692 420 608,79	108 792 039,95	56 436 674 506,24	4 053 079,64	56 440 727 585,88	1 360 485 062,86
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2023-28.02.2023	3 431 319 752,32	3 431 319 752,32	-	3 394 823 057,57	-	3 394 823 057,57	36 496 694,75
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2023-28.02.2023	3 397 168 596,16	3 397 168 596,16	-	3 358 896 411,64	-	3 358 896 411,64	38 272 184,52
Оплата мощности ДПМ	01.02.2023-28.02.2023	3 372 575 954,76	3 372 575 954,76	-	3 343 292 402,69	-	3 343 292 402,69	29 283 552,07
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2023-28.02.2023	3 357 216 658,81	3 357 216 658,81	-	3 357 216 658,81	-	3 357 216 658,81	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2023-28.02.2023	1 913 164 198,98	1 913 164 198,98	-	1 913 164 198,98	-	1 913 164 198,98	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2023-28.02.2023	1 781 879 975,96	1 781 879 975,96	-	1 764 233 475,44	-	1 764 233 475,44	17 646 500,52
Услуги инфраструктуры	01.02.2023-28.02.2023	218 173 517,52	218 033 276,23	140 241,29	215 120 822,94	844,66	215 121 667,60	3 051 849,92
Оплата мощности ВР	01.02.2023-28.02.2023	191 444 796,34	191 444 796,34	-	189 947 264,35	-	189 947 264,35	1 497 531,99
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2023-28.02.2023	100 566 418,05	100 566 418,05	-	99 922 219,59	-	99 922 219,59	644 198,46
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2023-28.02.2023	46 934 448,08	46 934 448,08	-	46 428 375,04	-	46 428 375,04	506 073,04
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2023-28.02.2023	3 154 977,76	3 154 977,76	-	3 083 770,46	-	3 083 770,46	71 207,30
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2023-28.02.2023	935 924,87	935 924,87	-	914 800,37	-	914 800,37	21 124,50
Реструктуризация ДППО	01.02.2023-28.02.2023	600 000,00	600 000,00	-	600 000,00	-	600 000,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.11.2022-30.11.2022	3 400,00	3 400,00	-	3 000,00	-	3 000,00	400,00
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.12.2022-31.12.2022	2 600,00	2 600,00	-	2 200,00	-	2 200,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.12.2022-31.12.2022	200,00	200,00	-	200,00	-	200,00	-
ИТОГО		75 616 354 068,35	75 507 421 787,11	108 932 281,24	74 124 323 364,12	4 053 924,30	74 128 377 288,42	1 487 976 779,93

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 разделом 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;