

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2023
по итогам расчетов 14.02.2023**

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 14.02.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:22
2	14:03	14:49
3	16:34	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.02.2023 составил **54 972,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.02.2023

- всего исполнено обязательств - **54 051,6 млн.руб.;**

- исполнено обязательств через УКО - **54 048,4 млн.руб.;**

- исполнено обязательств вне УКО - **3,2 млн.руб.;**

- отключено от исполнения через УКО обязательств - **64,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.02.2023 составила **920,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.02.2023 по итогам расчетов 14.02.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.02.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.02.2023-09.02.2023	36 925 677 345,37	36 861 190 242,14	64 487 103,23	36 129 338 311,80	3 181 374,53	36 132 519 686,33	793 157 659,04
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2023-28.02.2023	3 431 319 750,75	3 431 319 750,75	-	3 394 823 055,58	-	3 394 823 055,58	36 496 695,17
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2023-28.02.2023	3 397 168 346,57	3 397 168 346,57	-	3 358 896 162,12	-	3 358 896 162,12	38 272 184,45
Оплата мощности ДПМ	01.02.2023-28.02.2023	3 372 575 194,34	3 372 575 194,34	-	3 343 291 642,60	-	3 343 291 642,60	29 283 551,74
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2023-28.02.2023	3 357 216 659,45	3 357 216 659,45	-	3 357 216 659,45	-	3 357 216 659,45	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2023-28.02.2023	1 913 164 199,03	1 913 164 199,03	-	1 913 164 199,03	-	1 913 164 199,03	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2023-28.02.2023	1 781 878 782,36	1 781 878 782,36	-	1 764 232 282,83	-	1 764 232 282,83	17 646 499,53
Услуги инфраструктуры	01.01.2023-28.02.2023	404 036 773,95	403 931 388,83	105 385,12	401 138 272,21	3 155,34	401 141 427,55	2 895 346,40
Оплата мощности ВР	01.02.2023-28.02.2023	191 444 634,57	191 444 634,57	-	189 947 102,64	-	189 947 102,64	1 497 531,93
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2023-28.02.2023	100 566 302,05	100 566 302,05	-	99 922 103,62	-	99 922 103,62	644 198,43
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2023-28.02.2023	46 934 446,69	46 934 446,69	-	46 428 373,65	-	46 428 373,65	506 073,04
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2023-28.02.2023	3 154 977,74	3 154 977,74	-	3 083 770,44	-	3 083 770,44	71 207,30
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2023-28.02.2023	935 924,86	935 924,86	-	914 800,36	-	914 800,36	21 124,50
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.08.2019-31.08.2019	46 259 432,90	46 032 454,33	226 978,57	46 032 454,33	1 659,81	46 034 114,14	225 318,76
ИТОГО		54 972 332 770,63	54 907 513 303,71	64 819 466,92	54 048 429 190,66	3 186 189,68	54 051 615 380,34	920 717 390,29

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- проведение расчетов на основании дополнительных соглашений, заключенных к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности/ договорам купли-продажи-мощности новых ГЭС/АЭС о порядке расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителями с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.