

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.01.2023
по итогам расчетов 25.01.2023**

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 25.01.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:53
2	16:33	17:04
Закрытие операционного дня:		17:04

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 25.01.2023 составил **11,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.01.2023

- всего исполнено обязательств - **1,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **10,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.01.2023 составила **9,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 25.01.2023 по итогам расчетов 25.01.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.01.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.11.2021-23.12.2022	3 671 688,32	236 289,43	3 435 398,89	87 768,78	601 914,92	689 683,70	2 982 004,62
Пени РД электроэнергия и мощность	01.11.2021-30.11.2022	2 127 679,99	366 180,45	1 761 499,54	510,97	323 119,74	323 630,71	1 804 049,28
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2022-31.12.2022	1 333 861,36	68 075,52	1 265 785,84	11 396,63	-	11 396,63	1 322 464,73
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2021-31.12.2022	1 306 791,59	18 392,90	1 288 398,69	3 141,07	-	3 141,07	1 303 650,52
Пени ДПМ	01.02.2022-31.12.2022	1 105 535,43	42 390,99	1 063 144,44	2 021,16	223 936,43	225 957,59	879 577,84
Пени КОМ (ДРМ)	01.11.2021-31.12.2022	1 082 382,92	58 228,02	1 024 154,90	17 186,55	263 481,21	280 667,76	801 715,16
Пени за услуги инфраструктуры	01.12.2021-31.12.2022	151 077,91	1 923,90	149 154,01	204,06	-	204,06	150 873,85
пени (БР)	01.09.2022-30.11.2022	112 870,87	20 798,39	92 072,48	5 283,75	57 823,70	63 107,45	49 763,42
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.09.2022-31.12.2022	92 248,71	6 029,27	86 219,44	1 693,56	-	1 693,56	90 555,15
Пени ВР	01.11.2021-31.12.2022	84 047,56	1 923,39	82 124,17	246,16	-	246,16	83 801,40
Пени КОМ НГО	01.09.2022-31.12.2022	19 307,32	1 218,92	18 088,40	341,23	-	341,23	18 966,09
Пени КОМ МОД	01.09.2022-31.12.2022	12 872,14	487,98	12 384,16	67,87	3 647,76	3 715,63	9 156,51
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2022-31.12.2022	131,79	16,59	115,20	0,84	-	0,84	130,95
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.09.2022-30.11.2022	124,70	107,50	17,20	-	-	-	124,70
ИТОГО		11 100 620,61	822 063,25	10 278 557,36	129 862,63	1 473 923,76	1 603 786,39	9 496 834,22

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, находящиеся 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.