

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2022
по итогам расчетов 28.03.2022**

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 "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 28.03.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:18
2	14:03	15:03
3	16:33	17:10
Закрытие операционного дня:		17:10

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2022 составил **69 822,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.03.2022

- всего исполнено обязательств - **67 302,2 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **67 295,4 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **6,8 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **229,6 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.03.2022 составила **2 519,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2022 по итогам расчетов 28.03.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.03.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.03.2022-23.03.2022	54 043 020 248,94	53 813 448 488,71	229 571 760,23	51 650 872 754,77	6 772 223,96	51 657 644 978,73	2 385 375 270,21
Оплата мощности ДПМ	01.03.2022-31.03.2022	3 523 297 132,74	3 523 297 132,74	-	3 488 060 105,75	-	3 488 060 105,75	35 237 026,99
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2022-31.03.2022	3 520 986 067,24	3 520 986 067,24	-	3 475 196 986,94	-	3 475 196 986,94	45 789 080,30
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2022-31.03.2022	2 693 338 711,64	2 693 338 711,64	-	2 659 764 195,14	-	2 659 764 195,14	33 574 516,50
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2022-31.03.2022	2 634 328 303,19	2 634 328 303,19	-	2 634 328 303,19	-	2 634 328 303,19	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2022-31.03.2022	1 610 656 402,18	1 610 656 402,18	-	1 610 656 402,18	-	1 610 656 402,18	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2022-31.03.2022	1 354 269 089,18	1 354 269 089,18	-	1 338 712 039,59	-	1 338 712 039,59	15 557 049,59
Оплата мощности ВР	01.03.2022-31.03.2022	170 914 603,71	170 914 603,71	-	169 069 995,92	-	169 069 995,92	1 844 607,79
Услуги инфраструктуры	01.03.2022-31.03.2022	161 107 536,70	161 071 992,25	35 544,45	160 285 113,98	-	160 285 113,98	822 422,72
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2022-31.03.2022	44 931 817,61	44 931 817,61	-	44 369 900,99	-	44 369 900,99	561 916,62
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2022-31.03.2022	34 092 767,84	34 092 767,84	-	33 156 149,25	-	33 156 149,25	936 618,59
Оплата мощности КОМ МОД	01.03.2022-31.03.2022	30 638 275,25	30 638 275,25	-	30 445 979,46	-	30 445 979,46	192 295,79
Реструктуризация ДППО	01.03.2022-31.03.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.01.2022-31.01.2022	3 200,00	3 200,00	-	2 800,00	-	2 800,00	400,00

Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.12.2021-31.12.2021	3 000,00	3 000,00	-	2 800,00	-	2 800,00	200,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.01.2022-31.01.2022	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
ИТОГО		69 822 107 756,22	69 592 500 451,54	229 607 304,68	67 295 444 127,16	6 772 223,96	67 302 216 351,12	2 519 891 405,10

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 потребителей 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.