

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2022
по итогам расчетов 28.02.2022**

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 28.02.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:13
2	14:03	15:04
3	17:28	18:14
Закрытие операционного дня:		18:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.02.2022 составил **70 248,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2022

- всего исполнено обязательств - **69 283,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **69 281,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **169,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2022 составила **964,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.02.2022 по итогам расчетов 28.02.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.02.2022-23.02.2022	53 739 770 162,94	53 570 255 471,68	169 514 691,26	52 946 275 406,02	1 673 384,89	52 947 948 790,91	791 821 372,03
Оплата мощности ДПМ	01.02.2022-28.02.2022	3 720 489 324,03	3 720 489 324,03	-	3 677 653 333,90	-	3 677 653 333,90	42 835 990,13
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2022-28.02.2022	3 713 215 937,36	3 713 215 937,36	-	3 663 262 813,06	-	3 663 262 813,06	49 953 124,30
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2022-28.02.2022	2 846 201 048,68	2 846 201 048,68	-	2 790 260 978,36	-	2 790 260 978,36	55 940 070,32
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2022-28.02.2022	2 771 177 359,34	2 771 177 359,34	-	2 771 177 359,34	-	2 771 177 359,34	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2022-28.02.2022	1 590 597 001,32	1 590 597 001,32	-	1 590 597 001,32	-	1 590 597 001,32	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2022-28.02.2022	1 428 522 716,42	1 428 522 716,42	-	1 409 631 986,39	-	1 409 631 986,39	18 890 730,03
Оплата мощности ВР	01.02.2022-28.02.2022	177 536 463,16	177 536 463,16	-	175 870 932,72	-	175 870 932,72	1 665 530,44
Услуги инфраструктуры	01.02.2022-28.02.2022	177 437 646,68	177 399 964,34	37 682,34	175 070 746,30	-	175 070 746,30	2 366 900,38
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2022-28.02.2022	47 086 685,00	47 086 685,00	-	46 461 838,19	-	46 461 838,19	624 846,81
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2022-28.02.2022	19 912 069,38	19 912 069,38	-	19 658 760,78	-	19 658 760,78	253 308,60
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2022-28.02.2022	15 759 994,81	15 759 994,81	-	15 292 111,33	-	15 292 111,33	467 883,48
Реструктуризация ДППО	01.02.2022-28.02.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.12.2021-31.12.2021	2 200,00	2 200,00	-	1 800,00	-	1 800,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.11.2021-30.11.2021	1 800,00	1 800,00	-	1 400,00	-	1 400,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.12.2021-31.12.2021	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
ИТОГО		70 248 231 009,12	70 078 678 635,52	169 552 373,60	69 281 737 067,71	1 673 384,89	69 283 410 452,60	964 820 556,52

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.