

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.06.2022
по итогам расчетов 28.06.2022**

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 28.06.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:21
2	14:03	15:03
3	16:33	17:06
Закрытие операционного дня:		17:06

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.06.2022 составил **51 463,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.06.2022

- всего исполнено обязательств - **50 154,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **50 150,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **61,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.06.2022 составила **1 309,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.06.2022 по итогам расчетов 28.06.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.06.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.06.2022-23.06.2022	38 293 374 526,99	38 231 772 842,31	61 601 684,68	37 093 009 701,28	4 142 195,10	37 097 151 896,38	1 196 222 630,61
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2022-30.06.2022	2 995 330 809,31	2 995 330 809,31	-	2 968 299 560,66	-	2 968 299 560,66	27 031 248,65
Оплата мощности ДПМ	01.06.2022-30.06.2022	2 985 428 419,34	2 985 428 419,34	-	2 955 325 203,99	-	2 955 325 203,99	30 103 215,35
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2022-30.06.2022	2 400 934 482,57	2 400 934 482,57	-	2 359 668 794,59	-	2 359 668 794,59	41 265 687,98
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2022-30.06.2022	2 012 048 169,83	2 012 048 169,83	-	2 012 048 169,83	-	2 012 048 169,83	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2022-30.06.2022	1 217 527 837,40	1 217 527 837,40	-	1 217 527 837,40	-	1 217 527 837,40	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2022-30.06.2022	1 166 215 428,21	1 166 215 428,21	-	1 155 027 952,89	-	1 155 027 952,89	11 187 475,32
Оплата мощности ВР	01.06.2022-30.06.2022	156 269 465,84	156 269 465,84	-	155 290 933,79	-	155 290 933,79	978 532,05
Услуги инфраструктуры	01.06.2022-30.06.2022	137 494 018,91	137 456 101,38	37 917,53	136 447 730,55	-	136 447 730,55	1 046 288,36
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2022-30.06.2022	38 537 104,57	38 537 104,57	-	38 203 176,80	-	38 203 176,80	333 927,77
Оплата мощности КОМ МОД	01.06.2022-30.06.2022	33 142 902,89	33 142 902,89	-	32 737 169,89	-	32 737 169,89	405 733,00
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2022-30.06.2022	26 807 426,47	26 807 426,47	-	26 325 605,25	-	26 325 605,25	481 821,22
Реструктуризация ДППО	01.06.2022-30.06.2022	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 29.06.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.04.2022-30.04.2022	2 400,00	2 400,00	-	2 400,00	-	2 400,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.03.2022-31.03.2022	2 400,00	2 400,00	-	2 400,00	-	2 400,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.04.2022-30.04.2022	400,00	400,00	-	400,00	-	400,00	-
ИТОГО		51 463 635 792,33	51 401 996 190,12	61 639 602,21	50 150 437 036,92	4 142 195,10	50 154 579 232,02	1 309 056 560,31

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.