

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.09.2022
по итогам расчетов 28.09.2022**

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 28.09.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:24
2	14:04	14:59
3	16:34	17:11
Закрытие операционного дня:		17:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.09.2022 составил **59 834,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.09.2022

- всего исполнено обязательств - **58 824,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **58 822,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **65,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.09.2022 составила **1 010,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.09.2022 по итогам расчетов 28.09.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.09.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.09.2022-23.09.2022	45 752 904 833,41	45 687 302 134,66	65 602 698,75	44 905 323 579,81	1 712 896,16	44 907 036 475,97	845 868 357,44
Оплата мощности ДПМ	01.09.2022-30.09.2022	3 164 802 209,40	3 164 802 209,40	-	3 120 650 652,99	-	3 120 650 652,99	44 151 556,41
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2022-30.09.2022	3 138 012 690,32	3 138 012 690,32	-	3 093 437 627,67	-	3 093 437 627,67	44 575 062,65
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2022-30.09.2022	2 492 726 388,43	2 492 726 388,43	-	2 438 491 900,22	-	2 438 491 900,22	54 234 488,21
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2022-30.09.2022	2 242 568 119,00	2 242 568 119,00	-	2 242 568 119,00	-	2 242 568 119,00	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2022-30.09.2022	1 415 862 505,19	1 415 862 505,19	-	1 415 862 505,19	-	1 415 862 505,19	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2022-30.09.2022	1 254 745 987,50	1 254 745 987,50	-	1 237 095 647,45	-	1 237 095 647,45	17 650 340,05
Оплата мощности ВР	01.09.2022-30.09.2022	150 964 443,23	150 964 443,23	-	149 499 305,10	-	149 499 305,10	1 465 138,13
Услуги инфраструктуры	01.09.2022-30.09.2022	141 651 407,58	141 631 513,87	19 893,71	140 561 775,85	2 373,48	140 564 149,33	1 087 258,25
Оплата мощности КОМ МОД	01.09.2022-30.09.2022	62 300 567,09	62 300 567,09	-	61 439 056,17	-	61 439 056,17	861 510,92
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2022-30.09.2022	15 059 464,63	15 059 464,63	-	14 625 044,11	-	14 625 044,11	434 420,52
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2022-30.09.2022	2 283 141,97	2 283 141,97	-	2 217 275,79	-	2 217 275,79	65 866,18
Реструктуризация ДППО	01.09.2022-30.09.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.07.2022-31.07.2022	3 200,00	3 200,00	-	3 200,00	-	3 200,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.06.2022-30.06.2022	2 600,00	2 600,00	-	2 600,00	-	2 600,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.07.2022-31.07.2022	1 000,00	1 000,00	-	1 000,00	-	1 000,00	-
ИТОГО		59 834 408 557,75	59 768 785 965,29	65 622 592,46	58 822 299 289,35	1 715 269,64	58 824 014 558,99	1 010 393 998,76

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.