

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2022
по итогам расчетов 28.07.2022**

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 28.07.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:38
2	14:04	14:59
3	16:34	17:19
Закрытие операционного дня:		17:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.07.2022 составил **56 718,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.07.2022

- всего исполнено обязательств - **55 739,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **55 735,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **96,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.07.2022 составила **977,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.07.2022 по итогам расчетов 28.07.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.07.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.07.2022-23.07.2022	43 196 037 164,12	43 099 216 987,29	96 820 176,83	42 339 980 952,72	3 922 776,85	42 343 903 729,57	852 133 434,55
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2022-31.07.2022	3 069 107 618,28	3 069 107 618,28	-	3 036 812 779,97	-	3 036 812 779,97	32 294 838,31
Оплата мощности ДПМ	01.07.2022-31.07.2022	2 994 786 810,05	2 994 786 810,05	-	2 961 955 181,51	-	2 961 955 181,51	32 831 628,54
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2022-31.07.2022	2 390 906 898,50	2 390 906 898,50	-	2 347 595 398,80	-	2 347 595 398,80	43 311 499,70
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2022-31.07.2022	2 144 069 354,66	2 144 069 354,66	-	2 144 069 354,66	-	2 144 069 354,66	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2022-31.07.2022	1 327 968 709,63	1 327 968 709,63	-	1 327 968 709,63	-	1 327 968 709,63	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2022-31.07.2022	1 194 208 218,82	1 194 208 218,82	-	1 181 351 093,17	-	1 181 351 093,17	12 857 125,65
Оплата мощности ВР	01.07.2022-31.07.2022	157 742 960,81	157 742 960,81	-	156 611 078,13	-	156 611 078,13	1 131 882,68
Услуги инфраструктуры	01.07.2022-31.07.2022	143 096 389,96	143 067 655,44	28 734,52	140 857 989,73	3 853,45	140 861 843,18	2 234 546,78
Оплата мощности КОМ МОД	01.07.2022-31.07.2022	54 649 040,78	54 649 040,78	-	54 030 552,24	-	54 030 552,24	618 488,54
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2022-31.07.2022	38 610 512,32	38 610 512,32	-	38 219 072,10	-	38 219 072,10	391 440,22
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2022-31.07.2022	3 712 433,06	3 712 433,06	-	3 631 380,62	-	3 631 380,62	81 052,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2022-31.07.2022	2 151 744,01	2 151 744,01	-	2 104 763,38	-	2 104 763,38	46 980,63
Реструктуризация ДППО	01.07.2022-31.07.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.05.2022-31.05.2022	2 200,00	2 200,00	-	1 800,00	-	1 800,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.04.2022-30.04.2022	2 000,00	2 000,00	-	2 000,00	-	2 000,00	-

Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.05.2022-31.05.2022	200,00	200,00	-	200,00	-	200,00	-
ИТОГО		56 717 572 255,00	56 620 723 343,65	96 848 911,35	55 735 712 306,66	3 926 630,30	55 739 638 936,96	977 933 318,04

- 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.