

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2021
по итогам расчетов 30.08.2021**

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 30.08.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:13
2	14:03	15:00
3	16:33	17:33
Закрытие операционного дня:		17:33

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2021 составил **59 550,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.08.2021

- всего исполнено обязательств - **57 864,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **57 863,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.08.2021 составила **1 685,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2021 по итогам расчетов 30.08.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.08.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.08.2021-31.08.2021	3 634 066 826,11	3 634 066 826,11	-	3 593 357 441,65	-	3 593 357 441,65	40 709 384,46
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2021-31.08.2021	3 237 080 520,09	3 237 080 520,09	-	3 190 513 340,34	-	3 190 513 340,34	46 567 179,75
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2021-31.08.2021	18 449,89	18 449,89	-	17 877,92	-	17 877,92	571,97
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2021-31.08.2021	22 250 507,71	22 250 507,71	-	21 560 799,99	-	21 560 799,99	689 707,72
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2021-31.08.2021	39 487 793,66	39 487 793,66	-	38 938 265,70	-	38 938 265,70	549 527,96
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2021-31.08.2021	1 828 704 320,21	1 828 704 320,21	-	1 803 136 881,65	-	1 803 136 881,65	25 567 438,56
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2021-31.08.2021	1 246 354 850,46	1 246 354 850,46	-	1 246 354 850,46	-	1 246 354 850,46	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2021-31.08.2021	896 157 232,51	896 157 232,51	-	884 789 081,37	-	884 789 081,37	11 368 151,14
Оплата мощности ВР	01.08.2021-31.08.2021	131 931 111,61	131 931 111,61	-	130 958 682,10	-	130 958 682,10	972 429,51
Реструктуризация ДППО	01.08.2021-31.08.2021	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.08.2021-23.08.2021	46 511 775 149,33	46 510 123 920,90	1 651 228,43	44 952 847 143,06	1 023 633,28	44 953 870 776,34	1 557 904 372,99
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2021-31.08.2021	1 882 392 154,45	1 882 392 154,45	-	1 882 392 154,45	-	1 882 392 154,45	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2021-31.08.2021	119 406 685,90	119 377 254,92	29 430,98	118 059 943,08	5 400,34	118 065 343,42	1 341 342,48

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.08.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.05.2021-31.05.2021	3 800,00	3 800,00	-	2 800,00	-	2 800,00	1 000,00
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.06.2021-30.06.2021	2 800,00	2 800,00	-	2 000,00	-	2 000,00	800,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.06.2021-30.06.2021	400,00	400,00	-	400,00	-	400,00	-
ИТОГО		59 550 152 601,93	59 548 471 942,52	1 680 659,41	57 863 451 661,77	1 029 033,62	57 864 480 695,39	1 685 671 906,54

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 потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные 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.