

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.07.2021
по итогам расчетов 26.07.2021**

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 26.07.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:50
2	16:33	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.07.2021 составил **66,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.07.2021

- всего исполнено обязательств - **3,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **10,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.07.2021 составила **62,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.07.2021 по итогам расчетов 26.07.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.07.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.06.2020-23.06.2021	3 471 116,97	1 879 458,36	1 591 658,61	10 883,26	1 078 438,94	1 089 322,20	2 381 794,77
Пени ДПМ	01.02.2019-30.06.2021	3 162 814,94	765 116,27	2 397 698,67	-	194 447,36	194 447,36	2 968 367,58
Пени КОМ (ДРМ)	01.04.2019-30.06.2021	1 498 981,67	672 001,32	826 980,35	389,29	37 143,60	37 532,89	1 461 448,78
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.03.2021	512,44	88,44	424,00	-	-	-	512,44
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.05.2019-30.06.2021	863 627,83	111 863,67	751 764,16	59,22	-	59,22	863 568,61
Пени КОМ НГО	01.03.2021-30.06.2021	22 098,26	12 259,15	9 839,11	8,61	-	8,61	22 089,65
Пени новых ГЭС/АЭС	01.06.2019-30.06.2021	1 544 772,40	885 531,08	659 241,32	-	-	-	1 544 772,40
Пени ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.06.2021	1 302 052,58	86 180,37	1 215 872,21	-	227 230,92	227 230,92	1 074 821,66
пени (БР)	01.06.2020-31.05.2021	778 413,70	546 402,70	232 011,00	67,62	201 988,60	202 056,22	576 357,48
Пени ВР	01.06.2018-30.06.2021	191 593,57	86 604,67	104 988,90	9,03	8 089,44	8 098,47	183 495,10
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2020-31.05.2021	596,62	431,98	164,64	-	-	-	596,62
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2017-31.05.2021	53 154 018,80	50 586 175,92	2 567 842,88	-	2 002 582,59	2 002 582,59	51 151 436,21
Пени за услуги инфраструктуры	01.06.2020-30.06.2021	169 289,31	53 782,93	115 506,38	25,40	-	25,40	169 263,91
ИТОГО		66 159 889,09	55 685 896,86	10 473 992,23	11 442,43	3 749 921,45	3 761 363,88	62 398 525,21

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.