

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.08.2021  
по итогам расчетов 25.08.2021**

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 25.08.2021**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:47
2	16:33	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.08.2021 составил **95,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.08.2021

- всего исполнено обязательств - **1,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **11,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.08.2021 составила **93,3 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.08.2021 по итогам расчетов 25.08.2021 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.08.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
пени (РСВ)	01.06.2020-23.07.2021	6 016 485,82	2 870 181,49	3 146 304,33	1 778,04	-	1 778,04	6 014 707,78
Пени ДПМ	01.02.2019-31.07.2021	4 131 392,92	1 405 657,90	2 725 735,02	-	203 763,26	203 763,26	3 927 629,66
Пени новых ГЭС/АЭС	01.06.2019-31.07.2021	2 496 176,54	1 538 371,90	957 804,64	-	17 767,15	17 767,15	2 478 409,39
Пени КОМ (ДРМ)	01.04.2019-31.07.2021	1 776 141,66	857 254,93	918 886,73	156,91	2 792,30	2 949,21	1 773 192,45
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.07.2021	617,03	132,12	484,91	-	-	-	617,03
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.06.2019-31.07.2021	406 588,11	154 914,04	251 674,07	17,49	-	17,49	406 570,62
Пени КОМ (переток)	01.06.2021-30.06.2021	48,47	48,47	-	-	-	-	48,47
Пени КОМ НГО	01.03.2021-31.07.2021	27 181,72	13 144,92	14 036,80	3,49	-	3,49	27 178,23
Пени ДПМ ВИЭ	01.06.2019-31.07.2021	1 324 060,20	153 271,63	1 170 788,57	8,20	223 580,41	223 588,61	1 100 471,59
пени (БР)	01.06.2020-30.06.2021	1 177 456,15	957 601,75	219 854,40	465,70	-	465,70	1 176 990,45
Пени ВР	01.01.2019-31.07.2021	202 704,97	92 777,96	109 927,01	4,65	-	4,65	202 700,32
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2020-30.06.2021	1 078,26	891,32	186,94	28,08	-	28,08	1 050,18
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2017-30.06.2021	77 504 616,80	75 399 396,39	2 105 220,41	1 568,55	1 488 542,57	1 490 111,12	76 014 505,68
Пени за услуги инфраструктуры	01.06.2020-31.07.2021	214 633,65	91 998,64	122 635,01	63,43	-	63,43	214 570,22
<b>ИТОГО</b>		<b>95 279 182,30</b>	<b>83 535 643,46</b>	<b>11 743 538,84</b>	<b>4 094,54</b>	<b>1 936 445,69</b>	<b>1 940 540,23</b>	<b>93 338 642,07</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.