

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.11.2021
по итогам расчетов 25.11.2021**

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 25.11.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:48
2	16:34	17:13
Закрытие операционного дня:		17:13

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.11.2021 составил **96,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.11.2021

- всего исполнено обязательств - **2,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **12,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.11.2021 составила **93,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.11.2021 по итогам расчетов 25.11.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.11.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.09.2020-23.10.2021	7 473 074,15	5 181 631,71	2 291 442,44	216,24	1 799 973,99	1 800 190,23	5 672 883,92
Пени ДПМ	01.09.2020-31.10.2021	4 412 827,75	1 938 761,34	2 474 066,41	-	50 821,25	50 821,25	4 362 006,50
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2020-31.10.2021	490,69	68,15	422,54	0,02	-	0,02	490,67
Пени КОМ (переток)	01.06.2021-30.09.2021	271,28	271,28	-	-	-	-	271,28
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.01.2021-31.10.2021	1 095 862,37	149 260,43	946 601,94	4,54	-	4,54	1 095 857,83
Пени КОМ (ДРМ)	01.09.2020-31.10.2021	2 797 757,10	1 342 422,69	1 455 334,41	38,50	33 295,88	33 334,38	2 764 422,72
Пени КОМ НГО	01.05.2021-31.10.2021	37 168,55	27 540,60	9 627,95	0,83	-	0,83	37 167,72
Пени новых ГЭС/АЭС	01.05.2021-31.10.2021	2 722 543,73	2 012 618,77	709 924,96	-	-	-	2 722 543,73
Пени ДПМ ВИЭ	01.09.2020-31.10.2021	2 115 347,50	421 454,76	1 693 892,74	-	88 017,18	88 017,18	2 027 330,32
пени (БР)	01.09.2020-30.09.2021	1 609 948,23	1 402 145,60	207 802,63	93,85	214 089,05	214 182,90	1 395 765,33
Пени ВР	01.09.2020-31.10.2021	260 388,84	35 784,44	224 604,40	0,66	-	0,66	260 388,18
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.10.2020-30.09.2021	1 000,29	759,25	241,04	-	-	-	1 000,29
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2017-30.09.2021	73 207 769,98	71 018 820,20	2 188 949,78	-	169 875,34	169 875,34	73 037 894,64
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2020-31.10.2021	412 074,84	239 522,24	172 552,60	4,15	-	4,15	412 070,69
ИТОГО		96 146 525,30	83 771 061,46	12 375 463,84	358,79	2 356 072,69	2 356 431,48	93 790 093,82

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.