

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.02.2021
по итогам расчетов 25.02.2021**

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 25.02.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	11:20	12:14
2	16:34	17:12
Закрытие операционного дня:		17:12

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.02.2021 составил **8,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.02.2021

- всего исполнено обязательств - **1,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,01 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **7,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.02.2021 составила **7,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.02.2021 по итогам расчетов 25.02.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.02.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.01.2020-31.01.2021	2 349 333,94	21 515,49	2 327 818,45	-	537 619,11	537 619,11	1 811 714,83
пени (РСВ)	01.12.2019-23.01.2021	1 788 690,51	500 358,16	1 288 332,35	1 247,28	348 732,02	349 979,30	1 438 711,21
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2020-31.01.2021	747 309,35	45 204,40	702 104,95	101,58	137 428,34	137 529,92	609 779,43
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.05.2020-31.01.2021	255 015,55	1 104,25	253 911,30	1,36	190 888,04	190 889,40	64 126,15
Пени по возвратам авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2020-31.10.2020	1,55	1,55	-	-	-	-	1,55
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-31.01.2021	347,07	13,57	333,50	0,02	-	0,02	347,05
Пени КОМ НГО	01.11.2020-31.01.2021	10 016,56	189,68	9 826,88	1,44	-	1,44	10 015,12
Пени новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-31.01.2021	678 687,48	10 750,53	667 936,95	36,12	-	36,12	678 651,36
Пени ДПМ ВИЭ	01.01.2020-31.01.2021	493 058,76	3 602,08	489 456,68	12,43	17 208,38	17 220,81	475 837,95
Пени по возвратам авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	4,13	4,13	-	4,13	-	4,13	-
пени (БР)	01.02.2020-31.12.2020	148 742,96	28 611,90	120 131,06	3 455,37	30 760,94	34 216,31	114 526,65
Пени ВР	01.01.2020-31.01.2021	51 040,79	705,83	50 334,96	42,46	-	42,46	50 998,33
Пени НЦЗ КС	01.12.2020-31.01.2021	1 913,76	1 913,76	-	1 913,76	-	1 913,76	-
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.01.2020-31.12.2020	163,48	52,46	111,02	17,08	-	17,08	146,40

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.02.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2019-31.12.2020	1 950 805,23	413 915,84	1 536 889,39	537,42	165 335,10	165 872,52	1 784 932,71
Пени за услуги инфраструктуры	01.01.2020-31.01.2021	94 923,62	956,38	93 967,24	86,10	-	86,10	94 837,52
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.12.2020-31.01.2021	671,97	671,97	-	671,97	-	671,97	-
ИТОГО		8 570 726,71	1 029 571,98	7 541 154,73	8 128,52	1 427 971,93	1 436 100,45	7 134 626,26

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 по порядку 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.