

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.01.2021  
по итогам расчетов 25.01.2021**

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 25.01.2021**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:06
2	16:33	17:07
Закрытие операционного дня:		17:07

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.01.2021 составил **9,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.01.2021

- всего исполнено обязательств - **0,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **9,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.01.2021 составила **9,2 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.01.2021 по итогам расчетов 25.01.2021 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.01.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени ДПМ	01.11.2019-31.12.2020	2 465 661,07	37 436,50	2 428 224,57	914,81	26 421,12	27 335,93	2 438 325,14
пени (РСВ)	01.07.2019-23.12.2020	2 441 299,12	198 124,17	2 243 174,95	9 622,11	364 430,85	374 052,96	2 067 246,16
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.04.2020-31.12.2020	369 545,30	3 642,17	365 903,13	86,49	155 411,74	155 498,23	214 047,07
Пени по возвратам авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2020-30.11.2020	1 372,95	1 372,95	-	1 284,73	-	1 284,73	88,22
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2019-31.12.2020	853 042,99	24 027,69	829 015,30	506,36	1 292,82	1 799,18	851 243,81
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.12.2020	13 210,20	96,12	13 114,08	1,34	-	1,34	13 208,86
Пени КОМ НГО	01.07.2019-31.12.2020	20 269,49	603,50	19 665,99	12,91	-	12,91	20 256,58
Пени новых ГЭС/АЭС	01.10.2020-31.12.2020	928 791,36	45 324,72	883 466,64	929,24	-	929,24	927 862,12
Пени по возвратам авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	5,31	5,31	-	5,31	-	5,31	-
Пени ДПМ ВИЭ	01.08.2019-31.12.2020	788 983,90	7 179,88	781 804,02	139,55	-	139,55	788 844,35
пени (БР)	01.07.2019-30.11.2020	184 319,85	25 396,76	158 923,09	5 780,08	65 881,78	71 661,86	112 657,99
Пени ВР	01.07.2019-31.12.2020	113 489,38	884,79	112 604,59	14,09	-	14,09	113 475,29
Пени НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	1 675,48	1 675,48	-	-	-	-	1 675,48
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2019-30.11.2020	347,70	92,72	254,98	24,40	-	24,40	323,30

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.01.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2019-30.11.2020	1 529 039,21	94 089,16	1 434 950,05	-	-	-	1 529 039,21
Пени за услуги инфраструктуры	01.08.2019-31.12.2020	135 625,50	1 479,12	134 146,38	226,46	-	226,46	135 399,04
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.11.2020-30.11.2020	2 762,71	2 762,71	-	477,45	-	477,45	2 285,26
<b>ИТОГО</b>		<b>9 849 441,52</b>	<b>444 193,75</b>	<b>9 405 247,77</b>	<b>20 025,33</b>	<b>613 438,31</b>	<b>633 463,64</b>	<b>9 215 977,88</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 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.