

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.02.2020
по итогам расчетов 25.02.2020**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2020 года. 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 25.02.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:54	11:44
2	14:27	15:33
3	16:33	17:19
Закрытие операционного дня:		17:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.02.2020 составил **141,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.02.2020

- всего исполнено обязательств - **12,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **1,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **10,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **138,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.02.2020 составила **129,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.02.2020 по итогам расчетов 25.02.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.02.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.10.2017-23.01.2020	11 767 036,00	1 509 828,32	10 257 207,68	901 473,12	6 301 124,81	7 202 597,93	4 564 438,07
Пени ДПМ	01.12.2014-31.01.2020	6 607 397,90	258 745,52	6 348 652,38	26 693,49	483 191,36	509 884,85	6 097 513,05
	01.07.2011-30.06.2013	16 420,44	-	16 420,44	-	-	-	16 420,44
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-31.01.2020	527 644,08	17 723,61	509 920,47	-	-	-	527 644,08
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2017-31.01.2020	21 315,21	530,62	20 784,59	-	10,44	10,44	21 304,77
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.06.2019	373,32	-	373,32	-	-	-	373,32
Пени КОМ НГО	01.01.2019-31.01.2020	53 050,81	1 948,60	51 102,21	-	-	-	53 050,81
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-31.01.2020	2 750 764,05	131 555,11	2 619 208,94	28 085,19	211 245,16	239 330,35	2 511 433,70
	01.01.2011-30.06.2013	24 623,40	-	24 623,40	-	-	-	24 623,40
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-31.01.2020	2 835 818,76	191 003,71	2 644 815,05	-	20 537,52	20 537,52	2 815 281,24
	01.07.2011-30.11.2011	550,56	-	550,56	-	-	-	550,56
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.01.2020	643 596,82	25 398,72	618 198,10	3 567,51	2 714,76	6 282,27	637 314,55
пени (БР)	01.03.2018-31.12.2019	542 614,81	50 323,64	492 291,17	36 035,28	54 121,88	90 157,16	452 457,65

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.02.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ВР	01.01.2015-31.01.2020	206 276,01	4 351,19	201 924,82	510,66	113,76	624,42	205 651,59
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2017-31.12.2019	4 302,42	187,95	4 114,47	-	-	-	4 302,42
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-31.12.2019	115 040 829,14	932 917,04	114 107 912,10	401 545,31	3 677 565,20	4 079 110,51	110 961 718,63
	14.02.2010-31.10.2012	65 842,44	-	65 842,44	-	-	-	65 842,44
Пени за услуги инфраструктуры	01.03.2017-31.01.2020	259 430,61	2 830,87	256 599,74	708,86	-	708,86	258 721,75
ИТОГО		141 367 886,78	3 127 344,90	138 240 541,88	1 398 619,42	10 750 624,89	12 149 244,31	129 218 642,47

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.