

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.11.2020
по итогам расчетов 25.11.2020**

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) 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 25.11.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:45
2	16:33	17:08
Закрытие операционного дня:		17:08

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.11.2020 составил **15,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.11.2020

- всего исполнено обязательств - **3,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **15,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.11.2020 составила **12,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.11.2020 по итогам расчетов 25.11.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.11.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.07.2019-31.10.2020	5 269 247,64	8 642,76	5 260 604,88	5 648,64	1 231 329,88	1 236 978,52	4 032 269,12
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.10.2020	15 474,93	27,82	15 447,11	14,42	-	14,42	15 460,51
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2019-31.10.2020	1 205 040,36	5 439,24	1 199 601,12	2 090,94	313 583,72	315 674,66	889 365,70
Пени КОМ НГО	01.07.2019-31.10.2020	21 560,11	130,38	21 429,73	56,32	2 267,58	2 323,90	19 236,21
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-31.10.2020	1 152 510,61	606,04	1 151 904,57	56,76	-	56,76	1 152 453,85
пени (РСВ)	01.07.2019-23.10.2020	1 476 456,78	87 065,44	1 389 391,34	42 432,93	270 298,72	312 731,65	1 163 725,13
Пени ДПМ ВИЭ	01.07.2019-31.10.2020	787 559,60	1 543,32	786 016,28	905,98	131 422,76	132 328,74	655 230,86
Пени новых ГЭС/АЭС	01.02.2020-31.10.2020	585 418,01	9 259,17	576 158,84	5 958,16	-	5 958,16	579 459,85
пени (БР)	01.07.2019-30.09.2020	160 208,47	1 357,04	158 851,43	30,70	46 785,28	46 815,98	113 392,49
Пени ВР	01.07.2019-31.10.2020	106 619,46	93,99	106 525,47	47,78	-	47,78	106 571,68
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2019-30.09.2020	256,20	41,48	214,72	-	-	-	256,20
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2019-30.09.2020	4 483 846,66	268 769,14	4 215 077,52	45,22	1 098 719,05	1 098 764,27	3 385 082,39
Пени за услуги инфраструктуры	01.08.2019-31.10.2020	116 665,03	1 718,68	114 946,35	7,56	-	7,56	116 657,47
ИТОГО		15 380 863,86	384 694,50	14 996 169,36	57 295,41	3 094 406,99	3 151 702,40	12 229 161,46

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.