

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.11.2019
по итогам расчетов 25.11.2019**

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 25.11.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:51
2	16:34	17:21
Закрытие операционного дня:		17:21

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.11.2019 составил **246,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.11.2019

- всего исполнено обязательств - **25,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,03 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **25,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **61,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.11.2019 составила **221,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.11.2019 по итогам расчетов 25.11.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.11.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.11.2016-23.10.2019	10 717 956,26	3 321 595,74	7 396 360,52	22 377,04	5 093 877,94	5 116 254,98	5 601 701,28
Пени ДПМ	01.12.2014-31.10.2019	9 148 573,03	1 555 578,58	7 592 994,45	3 223,65	377 591,06	380 814,71	8 767 758,32
	01.07.2011-30.06.2013	33 278,84	33 278,84	-	-	-	-	33 278,84
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2017-31.10.2019	66 640,79	9 180,30	57 460,49	4,19	2 352,88	2 357,07	64 283,72
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.06.2019	823,92	823,92	-	-	24,76	24,76	799,16
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-31.10.2019	3 866 380,86	1 012 316,78	2 854 064,08	749,33	271 362,77	272 112,10	3 594 268,76
	01.01.2011-30.06.2013	255 878,60	255 878,60	-	-	-	-	255 878,60
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-31.10.2019	577 739,38	102 898,37	474 841,01	298,57	-	298,57	577 440,81
Пени КОМ НГО	01.12.2018-31.10.2019	179 115,24	17 997,62	161 117,62	28,99	-	28,99	179 086,25
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-31.10.2019	2 598 040,10	1 216 141,84	1 381 898,26	3 985,62	31 187,32	35 172,94	2 562 867,16
	01.01.2011-30.11.2011	29 842,96	29 842,96	-	-	-	-	29 842,96
пени (БР)	01.11.2016-30.09.2019	1 090 001,21	941 290,79	148 710,42	660,54	125 229,22	125 889,76	964 111,45
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.10.2019	885 392,51	135 127,59	750 264,92	409,13	8 600,26	9 009,39	876 383,12
Пени ВР	01.01.2015-31.10.2019	349 607,30	108 636,28	240 971,02	36,56	-	36,56	349 570,74

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.11.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2017-30.09.2019	7 620,37	5 500,96	2 119,41	-	-	-	7 620,37
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-30.09.2019	216 151 934,97	175 760 921,69	40 391 013,28	-	19 051 118,48	19 051 118,48	197 100 816,49
	14.02.2010-31.10.2012	147 734,92	147 734,92	-	-	-	-	147 734,92
Пени за услуги инфраструктуры	01.03.2017-31.10.2019	467 054,29	212 766,70	254 287,59	22,35	-	22,35	467 031,94
ИТОГО		246 573 615,55	184 867 512,48	61 706 103,07	31 795,97	24 961 344,69	24 993 140,66	221 580 474,89

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.