

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.12.2019
по итогам расчетов 25.12.2019**

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 25.12.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:55
2	16:35	17:24
Закрытие операционного дня:		17:24

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.12.2019 составил **189,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.12.2019

- всего исполнено обязательств - **10,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **10,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **42,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.12.2019 составила **178,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.12.2019 по итогам расчетов 25.12.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.10.2017-23.11.2019	6 921 464,70	2 455 989,79	4 465 474,91	118 879,41	2 096 992,80	2 215 872,21	4 705 592,49
Пени ДПМ	01.12.2014-30.11.2019	5 635 008,33	1 239 903,67	4 395 104,66	-	398 467,43	398 467,43	5 236 540,90
	01.07.2011-30.06.2013	27 038,90	27 038,90	-	-	-	-	27 038,90
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-30.11.2019	2 227 243,34	696 862,78	1 530 380,56	-	147 473,97	147 473,97	2 079 769,37
	01.01.2011-30.06.2013	207 899,90	207 899,90	-	-	-	-	207 899,90
Пени КОМ НГО	01.01.2019-30.11.2019	109 767,57	14 938,68	94 828,89	-	-	-	109 767,57
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-30.11.2019	290 027,16	95 952,93	194 074,23	-	-	-	290 027,16
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2017-30.11.2019	33 774,71	5 997,41	27 777,30	-	417,81	417,81	33 356,90
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.06.2019	647,90	647,90	-	-	-	-	647,90
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-30.11.2019	2 337 454,37	1 100 484,03	1 236 970,34	-	-	-	2 337 454,37
	01.01.2011-30.11.2011	24 247,99	24 247,99	-	-	-	-	24 247,99
пени (БР)	01.10.2017-31.10.2019	765 542,68	720 266,25	45 276,43	766,15	36 941,24	37 707,39	727 835,29
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-30.11.2019	571 677,05	115 078,09	456 598,96	-	18 121,63	18 121,63	553 555,42
Пени ВР	01.01.2015-30.11.2019	288 370,93	99 888,89	188 482,04	-	1 132,78	1 132,78	287 238,15

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2017-31.10.2019	6 318,94	4 604,84	1 714,10	-	-	-	6 318,94
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-31.10.2019	169 033 149,38	139 338 007,73	29 695 141,65	-	7 891 671,84	7 891 671,84	161 141 477,54
	14.02.2010-31.10.2012	120 034,78	120 034,78	-	-	11 614,51	11 614,51	108 420,27
Пени за услуги инфраструктуры	01.03.2017-30.11.2019	356 833,82	171 145,59	185 688,23	304,01	2 824,92	3 128,93	353 704,89
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2019-31.10.2019	173 333,34	173 333,34	-	173 333,34	-	173 333,34	-
ИТОГО		189 129 835,79	146 612 323,49	42 517 512,30	293 282,91	10 605 658,93	10 898 941,84	178 230 893,95

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.