

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.03.2019
по итогам расчетов 25.03.2019**

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), 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 2019 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 25.03.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:51
2	16:33	17:22
Закрытие операционного дня:		17:22

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.03.2019 составил **280,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.03.2019

- всего исполнено обязательств - **9,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **8,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **54,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.03.2019 составила **271,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.03.2019 по итогам расчетов 25.03.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-31.01.2019	250 471 340,81	213 731 998,16	36 739 342,65	-	6 878 608,57	6 878 608,57	243 592 732,24
	14.02.2010-30.06.2013	3 417 776,05	3 417 776,05	-	-	145 847,04	145 847,04	3 271 929,01
Пени ДПМ	01.12.2014-28.02.2019	10 037 298,59	2 196 082,24	7 841 216,35	-	1 357 830,53	1 357 830,53	8 679 468,06
	01.07.2011-30.06.2013	32 238,06	32 238,06	-	-	-	-	32 238,06
пени (РСВ)	01.04.2015-23.02.2019	7 082 046,44	2 305 404,03	4 776 642,41	20 825,67	-	20 825,67	7 061 220,77
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-28.02.2019	135 430,88	12 104,40	123 326,48	-	1 182,56	1 182,56	134 248,32
Пени по оплате мощности КОМ	01.02.2019-28.02.2019	1 539,00	78,12	1 460,88	-	-	-	1 539,00
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.09.2018	760,76	760,76	-	-	-	-	760,76
Пени КОМ НГО	01.11.2018-28.02.2019	32 156,02	5 581,96	26 574,06	-	-	-	32 156,02
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-28.02.2019	4 248 490,20	1 499 430,63	2 749 059,57	-	197 621,76	197 621,76	4 050 868,44
	01.01.2011-30.06.2013	575 522,92	575 522,92	-	-	-	-	575 522,92
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-28.02.2019	2 136 245,83	834 826,38	1 301 419,45	-	-	-	2 136 245,83
	01.01.2011-29.02.2012	40 791,67	40 791,67	-	-	-	-	40 791,67

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-28.02.2019	817 958,36	55 954,59	762 003,77	-	322 144,21	322 144,21	495 814,15
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-28.02.2019	522 727,92	234 684,62	288 043,30	82,02	2 653,35	2 735,37	519 992,55
Пени ВР	01.01.2015-28.02.2019	458 688,82	208 188,26	250 500,56	-	40 359,85	40 359,85	418 328,97
пени (БР)	01.04.2015-31.01.2019	434 617,90	355 039,81	79 578,09	3 118,73	-	3 118,73	431 499,17
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2016-31.01.2019	7 706,14	6 188,41	1 517,73	-	-	-	7 706,14
Пени НЦЗ КС	01.02.2019-28.02.2019	4 362,00	4 362,00	-	4 362,00	-	4 362,00	-
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	14.02.2019-28.02.2019	2 578,99	2 578,99	-	2 578,99	-	2 578,99	-
ИТОГО		280 460 277,36	225 519 592,06	54 940 685,30	30 967,41	8 946 247,87	8 977 215,28	271 483 062,08

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.

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.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.