

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.05.2019  
по итогам расчетов 27.05.2019**

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 27.05.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:41
2	16:34	17:09
Закрытие операционного дня:		17:09

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.05.2019 составил **342,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 27.05.2019

- всего исполнено обязательств - **10,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **9,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **39,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 27.05.2019 составила **332,4 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.05.2019 по итогам расчетов 27.05.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.05.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-31.03.2019	297 524 389,54	288 284 761,11	9 239 628,43	-	6 033 578,09	6 033 578,09	291 490 811,45
	14.02.2010-31.03.2013	3 615 510,78	3 615 510,78	-	-	-	-	3 615 510,78
пени (РСВ)	01.07.2015-23.04.2019	14 150 127,42	3 721 237,67	10 428 889,75	230 000,10	-	230 000,10	13 920 127,32
Пени ДПМ	01.12.2014-30.04.2019	12 225 946,21	2 874 572,59	9 351 373,62	107 034,41	220 088,39	327 122,80	11 898 823,41
	01.07.2011-30.06.2013	35 631,54	35 631,54	-	-	-	-	35 631,54
Пени КОМ НГО	01.11.2018-30.04.2019	114 844,42	12 888,02	101 956,40	380,91	-	380,91	114 463,51
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-30.04.2019	5 944 477,93	1 799 455,43	4 145 022,50	29 121,87	570 033,53	599 155,40	5 345 322,53
	01.01.2011-30.06.2013	635 891,13	635 891,13	-	-	-	-	635 891,13
Пени по оплате мощности КОМ	01.02.2019-30.04.2019	104 056,20	8 714,59	95 341,61	1 097,05	-	1 097,05	102 959,15
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.09.2018	840,84	840,84	-	-	-	-	840,84
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-30.04.2019	73 074,62	16 190,84	56 883,78	164,85	-	164,85	72 909,77
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-30.04.2019	6 215 344,79	1 250 036,05	4 965 308,74	85 792,65	2 960 678,70	3 046 471,35	3 168 873,44
	01.01.2011-29.02.2012	45 085,53	45 085,53	-	-	-	-	45 085,53
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-30.04.2019	721 182,33	95 703,30	625 479,03	7 428,56	548,31	7 976,87	713 205,46

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.05.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-30.04.2019	479 057,87	323 894,85	155 163,02	137,48	-	137,48	478 920,39
Пени ВР	01.01.2015-30.04.2019	448 799,12	351 856,67	96 942,45	787,35	51 155,79	51 943,14	396 855,98
пени (БР)	01.06.2015-31.03.2019	328 913,50	298 218,22	30 695,28	2 934,30	-	2 934,30	325 979,20
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.09.2016-31.03.2019	8 977,27	8 842,45	134,82	-	-	-	8 977,27
<b>ИТОГО</b>		<b>342 672 151,04</b>	<b>303 379 331,61</b>	<b>39 292 819,43</b>	<b>464 879,53</b>	<b>9 836 082,81</b>	<b>10 300 962,34</b>	<b>332 371 188,70</b>

<sup>1</sup> **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.

<sup>2</sup> **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.