

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.08.2017  
по итогам расчетов 25.08.2017**

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 25.08.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:58
2	14:12	14:48
3	16:34	17:09
Закрытие операционного дня:		17:09

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.08.2017 составил **323,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.08.2017

- всего исполнено обязательств - **7,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **6,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **42,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.08.2017 составила **316,5 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.08.2017 по итогам расчетов 25.08.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.08.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2013-30.06.2017	256 625 819,84	245 744 420,20	10 881 399,64	-	3 794 777,80	3 794 777,80	252 831 042,04
	14.02.2010-30.06.2013	5 403 799,40	5 403 799,40	-	-	-	-	5 403 799,40
пени (РСВ)	10.04.2014-23.07.2017	17 855 195,89	5 434 337,01	12 420 858,88	108 532,61	-	108 532,61	17 746 663,28
	01.05.2013-30.06.2013	3 831,05	3 831,05	-	-	-	-	3 831,05
Пени ДПМ	01.09.2014-31.07.2017	16 584 974,44	6 873 956,30	9 711 018,14	33 338,49	616 830,56	650 169,05	15 934 805,39
	01.01.2011-30.06.2013	82 245,20	82 245,20	-	-	-	-	82 245,20
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.07.2017	70 877,60	22 217,78	48 659,82	309,10	-	309,10	70 568,50
Пени КОМ (переток)	01.05.2017-30.06.2017	10 382,67	10 382,67	-	-	-	-	10 382,67
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.07.2017	9 492 414,11	4 199 235,15	5 293 178,96	13 920,31	1 092 407,78	1 106 328,09	8 386 086,02
	01.01.2011-30.06.2013	954 873,05	954 873,05	-	-	-	-	954 873,05
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-31.07.2017	6 172 920,54	2 082 830,61	4 090 089,93	16 702,77	1 416 074,40	1 432 777,17	4 740 143,37
	01.01.2011-30.06.2013	50 239,73	50 239,73	-	-	-	-	50 239,73
Пени НЦЗ КС	01.05.2017-31.07.2017	4 374 542,99	4 374 542,99	-	141,94	-	141,94	4 374 401,05

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.08.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.05.2017-31.07.2017	2 592 688,44	2 592 688,44	-	-	-	-	2 592 688,44
пени (БР)	01.03.2014-30.06.2017	1 731 403,21	1 681 750,81	49 652,40	5 983,44	-	5 983,44	1 725 419,77
	01.05.2013-30.06.2013	3 158,22	3 158,22	-	-	-	-	3 158,22
Пени ВР	01.01.2015-31.07.2017	1 037 620,41	936 947,14	100 673,27	1 079,91	16 665,22	17 745,13	1 019 875,28
Пени за услуги инфраструктуры	01.09.2015-31.07.2017	434 670,08	266 211,05	168 459,03	250,71	19,90	270,61	434 399,47
	01.06.2013-30.06.2013	90,40	90,40	-	-	-	-	90,40
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.07.2017	168 547,05	62 676,72	105 870,33	495,60	-	495,60	168 051,45
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2016-30.06.2017	6 708,24	6 269,76	438,48	5,04	-	5,04	6 703,20
	01.06.2013-30.06.2013	50,40	50,40	-	-	-	-	50,40
<b>ИТОГО</b>		<b>323 657 052,96</b>	<b>280 786 754,08</b>	<b>42 870 298,88</b>	<b>180 759,92</b>	<b>6 936 775,66</b>	<b>7 117 535,58</b>	<b>316 539 517,38</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.