

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.01.2018
по итогам расчетов 25.01.2018**

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 2018 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 25.01.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:07	10:53
2	16:34	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.01.2018 составил **305,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.01.2018

- всего исполнено обязательств - **16,4 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **0,3 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **16,1 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **59,8 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.01.2018 составила **288,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств сдатой платежа 25.01.2018 по итогам расчетов 25.01.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.01.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-30.11.2017	233 493 108,59	207 693 884,17	25 799 224,42	-	3 464 323,84	3 464 323,84	230 028 784,75
	14.02.2010-30.06.2013	4 776 065,74	4 776 065,74	-	-	-	-	4 776 065,74
Пени ДПМ	01.09.2014-31.12.2017	18 375 569,31	6 588 385,81	11 787 183,50	28 737,61	1 089 366,21	1 118 103,82	17 257 465,49
	01.01.2011-30.06.2013	52 689,70	52 689,70	-	-	-	-	52 689,70
пени (РСВ)	10.04.2014-23.12.2017	17 146 666,29	5 180 130,01	11 966 536,28	273 618,19	5 146 754,69	5 420 372,88	11 726 293,41
	01.06.2013-30.06.2013	2 941,80	2 941,80	-	-	-	-	2 941,80
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.12.2017	9 643 354,66	4 742 275,93	4 901 078,73	968,08	886 460,37	887 428,45	8 755 926,21
	01.01.2011-30.06.2013	847 558,39	847 558,39	-	-	-	-	847 558,39
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.12.2017	138 498,63	26 124,46	112 374,17	19,45	10 553,99	10 573,44	127 925,19
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.11.2017	15 188,85	15 188,85	-	-	-	-	15 188,85
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-31.12.2017	6 862 513,55	2 425 155,76	4 437 357,79	16 147,26	1 313 397,10	1 329 544,36	5 532 969,19
	01.01.2011-30.06.2013	44 500,50	44 500,50	-	-	-	-	44 500,50
Пени НЦЗ КС	01.10.2017-31.12.2017	6 017 375,34	6 017 375,34	-	105,89	4 080 630,91	4 080 736,80	1 936 638,54

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.01.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2017-31.12.2017	4 286 990,92	4 286 990,92	-	-	-	-	4 286 990,92
пени (БР)	01.03.2014-30.11.2017	1 678 943,64	1 598 910,10	80 033,54	150,60	95 499,62	95 650,22	1 583 293,42
	01.06.2013-30.06.2013	1 755,00	1 755,00	-	-	-	-	1 755,00
Пени ВР	01.01.2015-31.12.2017	1 035 321,82	829 644,63	205 677,19	1 777,98	4 928,73	6 706,71	1 028 615,11
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2015-31.12.2017	415 669,99	187 625,30	228 044,69	73,97	-	73,97	415 596,02
	01.06.2013-30.06.2013	80,40	80,40	-	-	-	-	80,40
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.12.2017	377 713,13	87 656,67	290 056,46	634,90	4 681,26	5 316,16	372 396,97
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-30.11.2017	5 609,38	4 414,69	1 194,69	-	-	-	5 609,38
ИТОГО		305 218 115,63	245 409 354,17	59 808 761,46	322 233,93	16 096 596,72	16 418 830,65	288 799 284,98

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 по порядку расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента.
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителей с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента.
- прекращение учета задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.