

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.10.2017
по итогам расчетов 25.10.2017**

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 25.10.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:01
2	16:34	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.10.2017 составил **336,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.10.2017

- всего исполнено обязательств - **27,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **27,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **47,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.10.2017 составила **308,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.10.2017 по итогам расчетов 25.10.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.10.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2013-31.08.2017	264 470 989,25	254 442 432,54	10 028 556,71	-	14 667 853,87	14 667 853,87	249 803 135,38
	14.02.2010-30.06.2013	5 253 689,99	5 253 689,99	-	-	-	-	5 253 689,99
Пени ДПМ	01.09.2014-30.09.2017	20 145 967,56	6 125 472,98	14 020 494,58	12 755,40	1 592 715,05	1 605 470,45	18 540 497,11
	01.01.2011-30.06.2013	79 963,60	79 963,60	-	-	-	-	79 963,60
пени (РСВ)	10.04.2014-23.09.2017	19 183 040,54	6 707 796,31	12 475 244,23	90 587,58	8 426 787,81	8 517 375,39	10 665 665,15
	01.06.2013-30.06.2013	3 376,40	3 376,40	-	-	-	-	3 376,40
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-30.09.2017	10 497 786,40	4 198 066,15	6 299 720,25	6 320,47	1 166 932,70	1 173 253,17	9 324 533,23
	01.01.2011-30.06.2013	928 186,86	928 186,86	-	-	30,72	30,72	928 156,14
Пени КОМ (переток)	01.07.2017-31.08.2017	6 933,49	6 933,49	-	-	-	-	6 933,49
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-30.09.2017	91 694,11	17 822,88	73 871,23	79,84	-	79,84	91 614,27
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-30.09.2017	6 077 540,76	1 796 997,20	4 280 543,56	6 915,94	1 336 974,91	1 343 890,85	4 733 649,91
	01.01.2011-30.06.2013	48 672,90	48 672,90	-	-	-	-	48 672,90
Пени НЦЗ КС	01.07.2017-30.09.2017	3 281 053,98	3 281 053,98	-	214 523,49	-	214 523,49	3 066 530,49

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.10.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.07.2017-30.09.2017	2 749 079,42	2 749 079,42	-	258 729,24	-	258 729,24	2 490 350,18
пени (БР)	01.03.2014-31.08.2017	1 950 428,15	1 907 482,95	42 945,20	10 831,43	77 384,84	88 216,27	1 862 211,88
	01.05.2013-30.06.2013	1 999,29	1 999,29	-	-	0,50	0,50	1 998,79
Пени ВР	01.01.2015-30.09.2017	851 322,12	758 757,94	92 564,18	75,31	38 337,87	38 413,18	812 908,94
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2015-30.09.2017	441 423,35	258 157,99	183 265,36	415,35	-	415,35	441 008,00
	01.06.2013-30.06.2013	87,80	87,80	-	-	-	-	87,80
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-30.09.2017	209 409,73	57 164,39	152 245,34	246,26	-	246,26	209 163,47
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2016-31.08.2017	7 719,32	7 294,00	425,32	-	-	-	7 719,32
ИТОГО		336 280 365,02	288 630 489,06	47 649 875,96	601 480,31	27 307 018,27	27 908 498,58	308 371 866,44

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.