

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.11.2018
по итогам расчетов 26.11.2018**

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) 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 26.11.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:21
2	16:35	17:11
Закрытие операционного дня:		17:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.11.2018 составил **344,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.11.2018

- всего исполнено обязательств - **10,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **10,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **72,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.11.2018 составила **333,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.11.2018 по итогам расчетов 26.11.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.11.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-30.09.2018	295 445 526,46	254 212 156,97	41 233 369,49	41 590,22	8 387 840,81	8 429 431,03	287 016 095,43
	14.02.2010-30.06.2013	4 842 304,28	4 842 304,28	-	-	-	-	4 842 304,28
Пени ДПМ	01.12.2014-31.10.2018	15 841 682,89	2 969 068,62	12 872 614,27	-	1 130 866,48	1 130 866,48	14 710 816,41
	01.01.2011-30.06.2013	49 812,18	49 812,18	-	-	3 931,40	3 931,40	45 880,78
пени (РСВ)	01.05.2014-23.10.2018	11 789 867,88	3 569 069,11	8 220 798,77	377 823,05	-	377 823,05	11 412 044,83
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.10.2018	7 291 302,39	2 238 877,78	5 052 424,61	54 420,19	356 461,81	410 882,00	6 880 420,39
	01.01.2011-30.06.2013	793 150,38	793 150,38	-	-	-	-	793 150,38
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.10.2018	156 034,81	13 660,28	142 374,53	142,38	4 652,29	4 794,67	151 240,14
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.09.2018	750,06	750,06	-	-	-	-	750,06
Пени новых ГЭС/АЭС	01.10.2014-31.10.2018	5 214 408,68	1 255 989,47	3 958 419,21	-	30 165,30	30 165,30	5 184 243,38
	01.01.2011-29.02.2012	45 710,50	45 710,50	-	-	-	-	45 710,50
пени (БР)	01.05.2014-30.09.2018	1 206 509,14	1 120 245,70	86 263,44	21 676,92	-	21 676,92	1 184 832,22
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.10.2018	647 070,11	54 128,90	592 941,21	-	60 526,51	60 526,51	586 543,60
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-31.10.2018	526 606,70	223 141,50	303 465,20	51,78	-	51,78	526 554,92

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.11.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ВР	01.01.2015-31.10.2018	498 372,68	252 308,61	246 064,07	11 449,47	-	11 449,47	486 923,21
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-30.09.2018	7 684,68	6 313,38	1 371,30	-	-	-	7 684,68
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.09.2018-30.09.2018	7 326,09	7 326,09	-	7 326,09	-	7 326,09	-
Пени НЦЗ КС	01.09.2018-30.09.2018	2 873,06	2 873,06	-	2 873,06	-	2 873,06	-
ИТОГО		344 366 992,97	271 656 886,87	72 710 106,10	517 353,16	9 974 444,60	10 491 797,76	333 875 195,21

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.