

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2017
по итогам расчетов 16.10.2017**

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 16.10.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:08	11:27
2	14:04	14:58
3	16:34	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2017 составил **39 390,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.10.2017

- всего исполнено обязательств - **38 438,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **38 001,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **437,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.10.2017 составила **951,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2017 по итогам расчетов 16.10.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.10.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.10.2017-09.10.2017	27 784 380 322,06	27 783 279 658,13	1 100 663,93	26 802 225 860,49	227 752 218,95	27 029 978 079,44	754 402 242,62
Оплата мощности ДГПМ	01.10.2017-31.10.2017	4 349 465 206,68	4 349 465 206,68	-	4 278 994 466,02	-	4 278 994 466,02	70 470 740,66
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2017-31.10.2017	1 961 228 105,28	1 961 228 105,28	-	1 926 866 037,68	-	1 926 866 037,68	34 362 067,60
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2017-31.10.2017	14 220 750,60	14 220 750,60	-	13 678 434,16	-	13 678 434,16	542 316,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2017-31.10.2017	1 716 483 714,80	1 716 483 714,80	-	1 676 505 832,97	-	1 676 505 832,97	39 977 881,83
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2017-13.10.2017	1 524 858 195,27	1 524 858 195,27	-	1 490 310 304,21	-	1 490 310 304,21	34 547 891,06
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2017-31.10.2017	1 129 814 751,65	1 129 814 751,65	-	921 394 736,99	208 420 014,66	1 129 814 751,65	-
Оплата мощности ВР	01.10.2017-31.10.2017	363 360 837,80	363 360 837,80	-	356 583 920,30	-	356 583 920,30	6 776 917,50
Услуги инфраструктуры	01.09.2017-31.10.2017	207 012 749,86	206 997 634,69	15 115,17	201 605 919,11	912 181,61	202 518 100,72	4 494 649,14
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.10.2017-31.10.2017	97 366 084,99	97 366 084,99	-	95 751 249,91	-	95 751 249,91	1 614 835,08
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДГПМ	01.10.2015-31.08.2017	242 016 022,65	241 869 373,28	146 649,37	237 796 812,82	103 998,63	237 900 811,45	4 115 211,20
ИТОГО		39 390 206 741,64	39 388 944 313,17	1 262 428,47	38 001 713 574,66	437 188 413,85	38 438 901 988,51	951 304 753,13

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 потребителей с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента.
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.