

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2017
по итогам расчетов 14.11.2017**

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 14.11.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:08	11:31
2	14:07	15:08
3	16:33	17:21
Закрытие операционного дня:		17:21

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2017 составил **38 527,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2017

- всего исполнено обязательств - **37 552,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **37 116,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **436,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2017 составила **975,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2017 по итогам расчетов 14.11.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.11.2017-09.11.2017	26 309 936 093,73	26 308 925 259,42	1 010 834,31	25 547 236 230,93	211 472 981,19	25 758 709 212,12	551 226 881,61
Оплата мощности ДПМ	01.11.2017-30.11.2017	4 589 985 618,75	4 589 985 618,75	-	4 478 991 097,40	-	4 478 991 097,40	110 994 521,35
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2017-30.11.2017	2 080 583 263,62	2 080 583 263,62	-	2 028 265 543,21	-	2 028 265 543,21	52 317 720,41
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2017-30.11.2017	1 793 391 457,86	1 793 391 457,86	-	1 725 649 802,83	-	1 725 649 802,83	67 741 655,03
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2017-30.11.2017	16 487 821,25	16 487 821,25	-	15 567 996,73	-	15 567 996,73	919 824,52
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2017-13.11.2017	1 703 355 203,80	1 703 355 203,80	-	1 658 644 467,68	-	1 658 644 467,68	44 710 736,12
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2017-30.11.2017	1 163 410 749,85	1 163 410 749,85	-	815 951 433,99	224 746 349,05	1 040 697 783,04	122 712 966,81
Оплата мощности ВР	01.11.2017-30.11.2017	382 145 274,21	382 145 274,21	-	373 053 793,90	-	373 053 793,90	9 091 480,31
Услуги инфраструктуры	01.10.2017-30.11.2017	208 642 396,51	208 622 371,71	20 024,80	198 559 948,39	-	198 559 948,39	10 082 448,12
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	103 087 869,45	103 087 869,45	-	100 559 952,93	-	100 559 952,93	2 527 916,52
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.10.2015-30.09.2017	176 776 816,16	176 566 374,67	210 441,49	173 786 905,67	179 445,89	173 966 351,56	2 810 464,60
ИТОГО		38 527 802 565,19	38 526 561 264,59	1 241 300,60	37 116 267 173,66	436 398 776,13	37 552 665 949,79	975 136 615,40

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.