

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2016
по итогам расчетов 28.11.2016**

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 28.11.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:13
2	14:04	15:00
3	15:08	15:54
4	16:35	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.11.2016 составил **55 576,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.11.2016

- всего исполнено обязательств - **53 777,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **53 578,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **199,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **4,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.11.2016 составила **1 798,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.11.2016 по итогам расчетов 28.11.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.11.2016-23.11.2016	46 207 865 396,26	46 203 745 682,38	4 119 713,88	44 902 677 481,81	199 684 445,31	45 102 361 927,12	1 105 503 469,14
Оплата мощности ДПМ	01.11.2016-30.11.2016	3 803 135 120,61	3 803 135 120,61	-	3 720 963 690,96	-	3 720 963 690,96	82 171 429,65
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.11.2016-30.11.2016	2 757 152 680,22	2 757 152 680,22	-	2 225 089 781,71	-	2 225 089 781,71	532 062 898,51
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2016-30.11.2016	1 620 965 283,45	1 620 965 283,45	-	1 568 149 334,88	-	1 568 149 334,88	52 815 948,57
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2016-30.11.2016	576 991 723,61	576 991 723,61	-	563 073 550,77	-	563 073 550,77	13 918 172,84
Оплата мощности ВР	01.11.2016-30.11.2016	460 678 929,91	460 678 929,91	-	451 015 916,00	-	451 015 916,00	9 663 013,91
Услуги инфраструктуры	01.11.2016-30.11.2016	99 254 621,93	99 242 138,76	12 483,17	97 644 312,13	4 747,73	97 649 059,86	1 605 562,07
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2016-30.11.2016	39 727 206,18	39 727 206,18	-	38 940 477,90	-	38 940 477,90	786 728,28
Реструктуризация ДППО	01.11.2016-30.11.2016	10 520 000,00	10 520 000,00	-	10 520 000,00	-	10 520 000,00	-
ИТОГО		55 576 290 962,17	55 572 158 765,12	4 132 197,05	53 578 074 546,16	199 689 193,04	53 777 763 739,20	1 798 527 222,97

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.
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.