

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2016
по итогам расчетов 14.12.2016**

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 14.12.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:15
2	14:05	14:55
3	16:34	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2016 составил **39 535,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2016

- всего исполнено обязательств - **37 825,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **37 581,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **243,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2016 составила **1 710,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2016 по итогам расчетов 14.12.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.12.2016-09.12.2016	29 547 900 905,38	29 544 795 201,93	3 105 703,45	28 382 202 114,73	243 282 825,22	28 625 484 939,95	922 415 965,43
Оплата мощности ДПМ	01.12.2016-31.12.2016	3 920 167 031,31	3 920 167 031,31	-	3 831 739 274,81	-	3 831 739 274,81	88 427 756,50
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2016-13.12.2016	3 048 521 502,84	3 048 521 502,84	-	2 437 682 625,79	-	2 437 682 625,79	610 838 877,05
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2016-31.12.2016	1 696 936 636,15	1 696 936 636,15	-	1 641 440 824,83	-	1 641 440 824,83	55 495 811,32
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2016-31.12.2016	590 579 059,70	590 579 059,70	-	575 848 813,77	-	575 848 813,77	14 730 245,93
Оплата мощности ВР	01.12.2016-31.12.2016	444 102 623,78	444 102 623,78	-	434 660 293,80	-	434 660 293,80	9 442 329,98
Услуги инфраструктуры	01.10.2016-31.12.2016	231 396 496,74	231 386 339,46	10 157,28	223 549 571,52	60 300,00	223 609 871,52	7 786 625,22
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2016-31.12.2016	44 285 075,96	44 285 075,96	-	43 368 147,77	-	43 368 147,77	916 928,19
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.10.2016-31.10.2016	11 436 171,00	11 436 171,00	-	11 436 171,00	-	11 436 171,00	-
ИТОГО		39 535 325 502,86	39 532 209 642,13	3 115 860,73	37 581 927 838,02	243 343 125,22	37 825 270 963,24	1 710 054 539,62

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.