

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2016  
по итогам расчетов 28.12.2016**

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 28.12.2016**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:09	11:12
2	14:04	14:51
3	16:33	17:25
Закрытие операционного дня:		17:25

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.12.2016 составил **56 840,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.12.2016

- всего исполнено обязательств - **53 701,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **53 343,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **358,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **5,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.12.2016 составила **3 138,9 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.12.2016 по итогам расчетов 28.12.2016 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.12.2016-23.12.2016	46 973 870 591,60	46 968 440 105,74	5 430 485,86	44 555 148 017,49	358 159 751,15	44 913 307 768,64	2 060 562 822,96
Оплата мощности ДПМ	01.12.2016-31.12.2016	3 920 167 749,52	3 920 167 749,52	-	3 826 291 230,79	-	3 826 291 230,79	93 876 518,73
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.12.2016-31.12.2016	3 048 521 502,12	3 048 521 502,12	-	2 150 870 828,92	-	2 150 870 828,92	897 650 673,20
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2016-31.12.2016	1 696 936 637,56	1 696 936 637,56	-	1 638 338 772,34	-	1 638 338 772,34	58 597 865,22
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2016-31.12.2016	590 579 099,76	590 579 099,76	-	574 813 466,39	-	574 813 466,39	15 765 633,37
Оплата мощности ВР	01.12.2016-31.12.2016	444 102 668,94	444 102 668,94	-	434 600 660,88	-	434 600 660,88	9 502 008,06
Услуги инфраструктуры	01.12.2016-31.12.2016	109 713 508,33	109 700 968,13	12 540,20	107 759 052,84	7 046,31	107 766 099,15	1 947 409,18
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2016-31.12.2016	44 285 098,80	44 285 098,80	-	43 305 327,31	-	43 305 327,31	979 771,49
Реструктуризация ДППО	01.12.2016-31.12.2016	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.11.2016-30.11.2016	11 436 089,18	11 435 925,80	163,38	11 435 925,80	-	11 435 925,80	163,38
<b>ИТОГО</b>		<b>56 840 132 945,81</b>	<b>56 834 689 756,37</b>	<b>5 443 189,44</b>	<b>53 343 083 282,76</b>	<b>358 166 797,46</b>	<b>53 701 250 080,22</b>	<b>3 138 882 865,59</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.