

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2016  
по итогам расчетов 29.08.2016**

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 29.08.2016**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:16
2	14:04	14:50
3	16:34	17:33
Закрытие операционного дня:		17:33

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2016 составил **45 118,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.08.2016

- всего исполнено обязательств - **43 694,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **43 524,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **170,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.08.2016 составила **1 424,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2016 по итогам расчетов 29.08.2016 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.08.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.08.2016-23.08.2016	37 412 015 881,85	37 412 015 881,85	-	36 305 722 582,00	170 462 381,46	36 476 184 963,46	935 830 918,39
Оплата мощности ДПМ	01.08.2016-31.08.2016	3 255 165 163,60	3 255 165 163,60	-	3 190 347 451,89	-	3 190 347 451,89	64 817 711,71
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.08.2016-31.08.2016	2 151 927 828,62	2 151 927 828,62	-	1 786 743 511,58	-	1 786 743 511,58	365 184 317,04
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2016-31.08.2016	1 381 931 953,97	1 381 931 953,97	-	1 342 858 790,17	-	1 342 858 790,17	39 073 163,80
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2016-31.08.2016	456 865 237,11	456 865 237,11	-	445 895 688,12	-	445 895 688,12	10 969 548,99
Оплата мощности ВР	01.08.2016-31.08.2016	337 215 140,59	337 215 140,59	-	331 301 299,57	-	331 301 299,57	5 913 841,02
Услуги инфраструктуры	01.08.2016-31.08.2016	91 640 307,05	91 640 307,05	-	89 908 969,16	4 217,77	89 913 186,93	1 727 120,12
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2016-31.08.2016	31 612 904,72	31 612 904,72	-	31 007 624,64	-	31 007 624,64	605 280,08
Реструктуризация ДППО	01.08.2016-31.08.2016	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>45 118 894 417,51</b>	<b>45 118 894 417,51</b>	<b>-</b>	<b>43 524 305 917,13</b>	<b>170 466 599,23</b>	<b>43 694 772 516,36</b>	<b>1 424 121 901,15</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.