

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2015  
по итогам расчетов 23.11.2015**

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). 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 23.11.2015**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:10	11:52
2	14:10	15:32
3	17:08	18:27
Закрытие операционного дня:		18:27

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.11.2015 составил **78 859,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.11.2015

- всего исполнено обязательств - **74 993,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **74 852,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **140,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **112,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 23.11.2015 составила **3 866,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.11.2015 по итогам расчетов 23.11.2015 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.11.2015
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.10.2015-31.10.2015	25 505 660 881,49	25 505 660 881,49	-	25 026 737 045,03	29 322 511,53	25 056 059 556,56	449 601 324,93
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2015-31.10.2015	15 226 757,60	15 226 757,60	-	13 809 882,70	1 412 209,23	15 222 091,93	4 665,67
РД электроэнергия и мощность	01.10.2015-31.10.2015	15 288 072 969,34	15 177 746 092,89	110 326 876,45	13 703 644 016,42	-	13 703 644 016,42	1 584 428 952,92
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2015-31.10.2015	11 690 520 699,91	11 690 520 699,91	-	11 488 086 830,05	-	11 488 086 830,05	202 433 869,86
Оплата мощности ДПМ	01.10.2015-31.10.2015	11 501 678 230,28	11 501 678 230,28	-	11 140 494 236,78	16 150 787,97	11 156 645 024,75	345 033 205,53
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.10.2015-31.10.2015	16 381 749,74	16 381 749,74	-	619,85	16 381 129,89	16 381 749,74	-
Покупка на БР	01.10.2015-31.10.2015	6 502 754 052,73	6 502 754 052,73	-	6 187 309 194,88	67 943 573,98	6 255 252 768,86	247 501 283,87
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2015-31.10.2015	3 161 979 470,51	3 161 979 470,51	-	2 295 308 481,33	-	2 295 308 481,33	866 670 989,18
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2015-31.10.2015	83 771 022,41	83 771 022,41	-	79 537 628,21	4 233 394,20	83 771 022,41	-
Оплата мощности ВР	01.10.2015-31.10.2015	2 273 213 842,86	2 273 213 842,86	-	2 166 465 891,30	1 881 974,75	2 168 347 866,05	104 865 976,81
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2015-31.10.2015	3 517 798,88	3 517 798,88	-	1 567 914,17	1 949 884,71	3 517 798,88	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2015-31.10.2015	2 094 873 859,89	2 094 873 859,89	-	2 052 349 345,05	758 695,77	2 053 108 040,82	41 765 819,07
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2015-31.10.2015	809 716,20	809 716,20	-	24 845,39	784 870,81	809 716,20	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.11.2015
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.10.2015-31.10.2015	574 169 539,90	574 169 539,90	-	574 169 539,90	-	574 169 539,90	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2015-31.10.2015	103 103 747,95	103 103 747,95	-	101 162 908,51	12 600,00	101 175 508,51	1 928 239,44
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2015-31.10.2015	10 258 369,52	10 258 369,52	-	10 240 673,52	3 539,20	10 244 212,72	14 156,80
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.10.2015-31.10.2015	3 539,20	3 539,20	-	-	3 539,20	3 539,20	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2015-31.10.2015	23 611 549,31	21 825 720,78	1 785 828,53	3 221 946,70	-	3 221 946,70	20 389 602,61
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.10.2015-31.10.2015	7 186 200,15	7 186 200,15	-	5 739 954,53	-	5 739 954,53	1 446 245,62
Штраф за неаттестацию по ВР	01.10.2015-31.10.2015	2 482 320,19	2 482 320,19	-	2 482 136,47	-	2 482 136,47	183,72
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.09.2015-30.09.2015	354 855,59	354 855,59	-	354 855,59	-	354 855,59	-
<b>ИТОГО</b>		<b>78 859 631 173,65</b>	<b>78 747 518 468,67</b>	<b>112 112 704,98</b>	<b>74 852 707 946,38</b>	<b>140 838 711,24</b>	<b>74 993 546 657,62</b>	<b>3 866 084 516,03</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.

**<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 ОАО «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, ОАО "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ОАО "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.