

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2017  
по итогам расчетов 14.12.2017**

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 14.12.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:24
2	14:03	14:57
3	16:34	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2017 составил **40 392,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2017

- всего исполнено обязательств - **38 853,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **38 639,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **214,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2017 составила **1 538,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2017 по итогам расчетов 14.12.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.12.2017-09.12.2017	27 439 734 671,08	27 438 270 530,51	1 464 140,57	26 285 269 070,25	213 671 596,10	26 498 940 666,35	940 794 004,73
Оплата мощности ДПМ	01.12.2017-31.12.2017	4 724 334 336,37	4 724 334 336,37	-	4 603 079 103,73	-	4 603 079 103,73	121 255 232,64
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2017-31.12.2017	2 094 459 971,83	2 094 459 971,83	-	2 033 678 399,38	-	2 033 678 399,38	60 781 572,45
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2017-31.12.2017	1 896 310 241,14	1 896 310 241,14	-	1 847 959 135,43	-	1 847 959 135,43	48 351 105,71
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2017-31.12.2017	17 493 604,07	17 493 604,07	-	16 762 582,94	-	16 762 582,94	731 021,13
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2017-13.12.2017	1 891 285 131,89	1 891 285 131,89	-	1 849 618 223,71	-	1 849 618 223,71	41 666 908,18
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2017-31.12.2017	1 201 696 603,68	1 201 696 603,68	-	901 699 095,54	-	901 699 095,54	299 997 508,14
Оплата мощности ВР	01.12.2017-31.12.2017	383 129 471,41	383 129 471,41	-	373 741 545,63	-	373 741 545,63	9 387 925,78
Услуги инфраструктуры	01.10.2017-31.12.2017	230 774 268,95	230 755 812,40	18 456,55	224 593 576,03	448 758,07	225 042 334,10	5 731 934,85
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2017-31.12.2017	145 416 404,93	145 416 404,93	-	141 837 596,44	-	141 837 596,44	3 578 808,49
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.09.2015-31.10.2017	367 802 890,41	367 279 879,31	523 011,10	360 997 618,43	474 562,30	361 472 180,73	6 330 709,68
<b>ИТОГО</b>		<b>40 392 437 595,76</b>	<b>40 390 431 987,54</b>	<b>2 005 608,22</b>	<b>38 639 235 947,51</b>	<b>214 594 916,47</b>	<b>38 853 830 863,98</b>	<b>1 538 606 731,78</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.