

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.12.2017  
по итогам расчетов 21.12.2017**

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 21.12.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:06	11:56
2	14:04	15:13
3	17:03	18:34
Закрытие операционного дня:		18:34

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.12.2017 составил **102 187,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.12.2017

- всего исполнено обязательств - **97 917,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **97 590,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **327,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **94,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.12.2017 составила **4 270,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.12.2017 по итогам расчетов 21.12.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.11.2017-30.11.2017	38 553 085,55	-	38 553 085,55	-	-	-	38 553 085,55
Покупка на РСВ	01.11.2017-30.11.2017	24 289 906 241,09	24 288 718 976,92	1 187 264,17	23 767 195 767,01	147 044 515,35	23 914 240 282,36	375 665 958,73
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.11.2017-30.11.2017	21 649 247,99	21 649 247,99	-	21 647 120,75	2 127,24	21 649 247,99	-
Оплата мощности ДПМ	01.11.2017-30.11.2017	20 031 763 684,39	20 031 705 675,75	58 008,64	19 650 617 788,64	28 951 050,19	19 679 568 838,83	352 194 845,56
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.11.2017-30.11.2017	51 574 092,38	51 574 092,38	-	22 623 042,19	28 951 050,19	51 574 092,38	-
РД электроэнергия и мощность	01.11.2017-30.11.2017	19 620 736 155,36	19 610 074 969,94	10 661 185,42	17 440 953 824,51	-	17 440 953 824,51	2 179 782 330,85
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2017-30.11.2017	14 954 481 229,16	14 953 703 998,08	777 231,08	14 642 936 197,23	10 605,02	14 642 946 802,25	311 534 426,91
Оплата мощности КОМ (переток)	01.11.2017-30.11.2017	155 328 004,51	155 310 547,79	17 456,72	153 817 856,00	48,26	153 817 904,26	1 510 100,25
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2017-30.11.2017	125 131 678,45	125 131 068,81	609,64	121 955 682,88	-	121 955 682,88	3 175 995,57
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2017-30.11.2017	250 025,93	250 025,93	-	250 025,93	-	250 025,93	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.11.2017-30.11.2017	14 024 885,75	14 024 885,75	-	13 954 229,95	70 655,80	14 024 885,75	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2017-30.11.2017	9 102 891 486,06	9 102 861 138,76	30 347,30	8 914 333 731,13	14 860 856,34	8 929 194 587,47	173 696 898,59
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.11.2017-30.11.2017	26 884 062,12	26 884 062,12	-	12 023 205,78	14 860 856,34	26 884 062,12	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.11.2017-30.11.2017	953 274,50	-	953 274,50	-	-	-	953 274,50

Покупка на БР	01.11.2017-30.11.2017	6 514 229 171,68	6 513 566 297,08	662 874,60	5 960 922 950,58	85 317 846,50	6 046 240 797,08	467 988 374,60
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2017-30.11.2017	4 021 583 390,21	4 021 583 390,21	-	3 811 373 073,74	-	3 811 373 073,74	210 210 316,47
Оплата мощности ВР	01.11.2017-30.11.2017	1 680 484 829,27	1 639 187 118,51	41 297 710,76	1 603 371 420,33	2 960 019,10	1 606 331 439,43	74 153 389,84
Возврат авансов за мощность ВР	01.11.2017-30.11.2017	3 900 623,93	3 900 623,93	-	1 729 326,54	2 171 297,39	3 900 623,93	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.11.2017-30.11.2017	561 302 777,73	561 302 777,73	-	561 302 777,73	-	561 302 777,73	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	480 095 212,54	480 095 212,54	-	470 476 110,67	1 034 855,42	471 510 966,09	8 584 246,45
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	1 523 640,07	1 523 640,07	-	488 784,65	1 034 855,42	1 523 640,07	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2017-30.11.2017	250 793 041,20	250 793 041,20	-	239 936 301,82	-	239 936 301,82	10 856 739,38
Возврат авансов НЦЗ КС	01.11.2017-30.11.2017	19 592 985,26	19 592 985,26	-	19 592 985,26	-	19 592 985,26	-
Услуги инфраструктуры	01.11.2017-30.11.2017	96 778 752,20	96 751 160,71	27 591,49	94 999 642,84	16 800,00	95 016 442,84	1 762 309,36
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	115 705 138,82	115 705 138,82	-	55 666 752,17	-	55 666 752,17	60 038 386,65
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.11.2017-30.11.2017	4 582 242,46	4 582 242,46	-	4 582 242,46	-	4 582 242,46	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2017-30.11.2017	2 459 087,17	2 459 087,17	-	2 459 087,17	-	2 459 087,17	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.11.2017-30.11.2017	747 569,74	747 569,74	-	747 569,74	-	747 569,74	-
<b>ИТОГО</b>		<b>102 187 905 615,52</b>	<b>102 093 678 975,65</b>	<b>94 226 639,87</b>	<b>97 589 957 497,70</b>	<b>327 287 438,56</b>	<b>97 917 244 936,26</b>	<b>4 270 660 679,26</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 ЭЭС", 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.