

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.05.2017  
по итогам расчетов 22.05.2017**

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 22.05.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	12:26
2	14:04	15:04
3	17:04	18:11
Закрытие операционного дня:		18:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.05.2017 составил **81 688,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.05.2017

- всего исполнено обязательств - **77 374,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **77 149,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **224,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **261,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 22.05.2017 составила **4 313,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.05.2017 по итогам расчетов 22.05.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.05.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.04.2017-30.04.2017	19 407 853 103,39	19 405 944 717,28	1 908 386,11	18 761 942 485,54	125 473 586,55	18 887 416 072,09	520 437 031,30
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.04.2017-30.04.2017	78 505 203,34	78 505 203,34	-	53 509 304,55	24 995 772,91	78 505 077,46	125,88
РД электроэнергия и мощность	01.04.2017-30.04.2017	17 096 224 386,72	17 050 470 950,41	45 753 436,31	15 136 516 563,04	-	15 136 516 563,04	1 959 707 823,68
Оплата мощности ДПМ	01.04.2017-30.04.2017	16 310 338 103,59	16 310 279 361,34	58 742,25	15 924 704 008,95	7 876 841,77	15 932 580 850,72	377 757 252,87
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.04.2017-30.04.2017	7 877 470,48	7 877 470,48	-	628,71	7 876 841,77	7 877 470,48	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2017-30.04.2017	58 276 377,50	58 275 913,48	464,02	56 121 626,25	-	56 121 626,25	2 154 751,25
Оплата мощности КОМ (переток)	01.04.2017-30.04.2017	127 002 536,65	126 995 381,89	7 154,76	125 839 396,66	13,67	125 839 410,33	1 163 126,32
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2017-30.04.2017	8 883 976 330,30	8 883 574 742,21	401 588,09	8 671 675 866,44	9 519,39	8 671 685 385,83	212 290 944,47
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.04.2017-30.04.2017	12 700,69	12 700,69	-	12 274,94	425,75	12 700,69	-
Возврат оплаты мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2017-30.04.2017	27,52	27,52	-	27,52	-	27,52	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2017-30.04.2017	7 059 451 761,12	7 059 418 704,32	33 056,80	6 871 829 215,24	3 781 192,66	6 875 610 407,90	183 841 353,22
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.04.2017-30.04.2017	3 784 498,34	3 784 498,34	-	3 305,68	3 781 192,66	3 784 498,34	-
Покупка на БР	01.04.2017-30.04.2017	5 783 982 366,82	5 782 232 690,78	1 749 676,04	5 195 344 486,34	49 958 716,43	5 245 303 202,77	538 679 164,05
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2017-30.04.2017	3 694 979 172,15	3 694 979 172,15	-	3 529 054 021,66	-	3 529 054 021,66	165 925 150,49
Оплата мощности ВР	01.04.2017-30.04.2017	1 607 348 157,51	1 596 439 536,81	10 908 620,70	1 552 419 651,73	474 321,90	1 552 893 973,63	54 454 183,88

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.05.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансов за мощность ВР	01.04.2017-30.04.2017	635 865,13	635 865,13	-	428 394,45	207 470,68	635 865,13	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2017-30.04.2017	814 182 390,16	814 182 390,16	-	773 326 563,70	-	773 326 563,70	40 855 826,46
Возврат авансов НЦЗ КС	01.04.2017-30.04.2017	22 704 573,30	22 704 573,30	-	22 704 573,30	-	22 704 573,30	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2017-30.04.2017	271 409 567,83	271 409 567,83	-	264 940 186,40	208 934,87	265 149 121,27	6 260 446,56
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.04.2017-30.04.2017	214 619,48	214 619,48	-	5 684,61	208 934,87	214 619,48	-
Денежная сумма за отказ от исполнения договора ВР	01.04.2017-30.04.2017	117 542 823,54	-	117 542 823,54	-	-	-	117 542 823,54
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.04.2017-30.04.2017	55 689 494,07	-	55 689 494,07	-	-	-	55 689 494,07
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.04.2017-30.04.2017	67 659 606,72	67 659 606,72	-	67 659 606,72	-	67 659 606,72	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2017-30.04.2017	50 441 172,74	50 414 394,33	26 778,41	49 647 924,55	12 067,91	49 659 992,46	781 180,28
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2017-30.04.2017	135 935 191,81	108 609 071,02	27 326 120,79	59 877 050,25	-	59 877 050,25	76 058 141,56
Штраф за неаттестацию по ВР	01.04.2017-30.04.2017	599 299,96	599 299,96	-	599 299,96	-	599 299,96	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.04.2017-30.04.2017	1 973 239,14	1 973 239,14	-	1 973 239,14	-	1 973 239,14	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2017-30.04.2017	20 348 638,36	20 348 494,18	144,18	20 348 494,18	-	20 348 494,18	144,18
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.03.2017-31.03.2017	9 200 000,00	9 200 000,00	-	9 200 000,00	-	9 200 000,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>81 688 148 678,36</b>	<b>81 426 742 192,29</b>	<b>261 406 486,07</b>	<b>77 149 683 880,51</b>	<b>224 865 833,79</b>	<b>77 374 549 714,30</b>	<b>4 313 598 964,06</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 потребителей 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.