

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.07.2019
по итогам расчетов 22.07.2019**

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 22.07.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	12:49
2	14:04	15:09
3	17:03	18:19
Закрытие операционного дня:		18:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.07.2019 составил **98 297,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.07.2019

- всего исполнено обязательств - **95 358,9 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **95 263,7 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **95,3 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **121,3 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 22.07.2019 составила **2 938,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.07.2019 по итогам расчетов 22.07.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.07.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.06.2019-30.06.2019	11 546 870,82	11 546 870,82	-	11 141 265,30	405 605,52	11 546 870,82	-
Оплата мощности ДПМ	01.06.2019-30.06.2019	15 647 480 462,28	15 647 363 778,77	116 683,51	15 418 736 142,23	7 945 295,07	15 426 681 437,30	220 799 024,98
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.06.2019-30.06.2019	16 921 945,06	16 921 945,06	-	8 975 771,57	7 946 173,49	16 921 945,06	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.06.2019-30.06.2019	121 090 688,54	121 089 551,47	1 137,07	121 083 501,06	-	121 083 501,06	7 187,48
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2019-30.06.2019	11 923 275 616,78	11 923 144 806,18	130 810,60	11 772 766 353,88	-	11 772 766 353,88	150 509 262,90
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2019-30.06.2019	127 421 588,32	127 420 362,80	1 225,52	124 733 094,95	-	124 733 094,95	2 688 493,37
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2019-30.06.2019	88 897 144,44	88 895 811,19	1 333,25	86 364 900,44	-	86 364 900,44	2 532 244,00
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2019-30.06.2019	1 415 034 873,93	1 415 021 874,04	12 999,89	1 385 156 035,37	-	1 385 156 035,37	29 878 838,56
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.06.2019-30.06.2019	37,58	37,58	-	37,58	-	37,58	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.06.2019-30.06.2019	3 222 621,82	3 222 621,82	-	3 193 257,94	29 363,88	3 222 621,82	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2019-30.06.2019	3 649,50	3 649,50	-	3 649,50	-	3 649,50	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.06.2019-30.06.2019	39,78	39,78	-	39,78	-	39,78	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2019-30.06.2019	10 767 101 275,01	10 767 002 850,95	98 424,06	10 584 177 411,95	4 327 616,42	10 588 505 028,37	178 596 246,64
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.06.2019-30.06.2019	4 328 852,19	4 328 852,19	-	1 235,77	4 327 616,42	4 328 852,19	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.06.2019	1 568 872 253,41	1 568 872 253,41	-	1 543 762 697,84	1 526 249,44	1 545 288 947,28	23 583 306,13
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.06.2019	1 549 336,91	1 549 336,91	-	23 087,47	1 526 249,44	1 549 336,91	-
Оплата мощности ВР	01.06.2019-30.06.2019	1 016 747 265,91	980 669 814,27	36 077 451,64	973 248 387,09	765 200,31	974 013 587,40	42 733 678,51
Возврат авансов за мощность ВР	01.06.2019-30.06.2019	766 153,46	766 153,46	-	156 966,56	609 186,90	766 153,46	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2019-30.06.2019	285 703 135,89	285 703 135,89	-	285 703 135,89	-	285 703 135,89	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.07.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов НЦЗ КС	01.06.2019-30.06.2019	156 387 933,50	156 387 933,50	-	156 387 933,50	-	156 387 933,50	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.06.2019-30.06.2019	431 150 920,70	431 150 920,70	-	431 150 920,70	-	431 150 920,70	-
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.06.2019-30.06.2019	25 697 610,27	25 697 478,83	131,44	25 697 478,83	-	25 697 478,83	131,44
Покупка на РСВ	01.06.2019-30.06.2019	25 811 325 903,13	25 810 648 434,26	677 468,87	25 389 914 892,56	24 146 318,23	25 414 061 210,79	397 264 692,34
РД электроэнергия и мощность	01.06.2019-30.06.2019	17 647 205 572,12	17 630 497 491,20	16 708 080,92	16 154 393 311,32	-	16 154 393 311,32	1 492 812 260,80
Покупка на БР	01.06.2019-30.06.2019	6 616 479 041,80	6 616 070 723,67	408 318,13	6 245 263 530,71	41 711 401,63	6 286 974 932,34	329 504 109,46
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2019-30.06.2019	4 287 229 739,67	4 287 229 739,67	-	4 287 229 739,67	-	4 287 229 739,67	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.06.2019-30.06.2019	95 479 318,07	95 479 318,07	-	95 479 318,07	-	95 479 318,07	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2019-30.06.2019	57 328 047,20	57 291 778,71	36 268,49	56 564 284,07	-	56 564 284,07	763 763,13
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.06.2019	153 713 268,83	86 709 485,37	67 003 783,46	86 709 485,37	-	86 709 485,37	67 003 783,46
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.06.2019-30.06.2019	116 399,90	116 399,90	-	116 399,90	-	116 399,90	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.06.2019-30.06.2019	8 505 431,21	8 505 431,21	-	8 505 431,21	-	8 505 431,21	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.06.2019-30.06.2019	6 120 861,08	6 120 861,08	-	6 120 861,08	-	6 120 861,08	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2019-30.06.2019	720 540,17	720 540,17	-	720 540,17	-	720 540,17	-
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.06.2019-30.06.2019	200 000,00	200 000,00	-	200 000,00	-	200 000,00	-
ИТОГО		98 297 624 399,28	98 176 350 282,43	121 274 116,85	95 263 681 099,33	95 266 276,75	95 358 947 376,08	2 938 677 023,20

¹ 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.

² 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.