

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2022
по итогам расчетов 21.03.2022**

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 21.03.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	12:21
2	14:03	15:46
3	17:03	18:05
Закрытие операционного дня:		18:05

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.03.2022 составил **130 498,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.03.2022

- всего исполнено обязательств - **125 623,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **125 410,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **212,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 046,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.03.2022 составила **4 875,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.03.2022 по итогам расчетов 21.03.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.03.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.02.2022-28.02.2022	27 971 529 384,43	27 942 757 385,49	28 771 998,94	27 449 192 330,67	1 986 570,55	27 451 178 901,22	520 350 483,21
РД электроэнергия и мощность	01.02.2022-28.02.2022	25 799 779 627,21	24 046 726 777,63	1 753 052 849,58	22 972 960 949,30	6 922,02	22 972 967 871,32	2 826 811 755,89
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2022-28.02.2022	19 438 276 688,76	19 399 837 507,98	38 439 180,78	19 219 905 957,85	20 402,75	19 219 926 360,60	218 350 328,16
Оплата мощности ДПМ	01.02.2022-28.02.2022	16 807 320 432,29	16 782 191 369,01	25 129 063,28	16 567 520 097,67	72 323 223,73	16 639 843 321,40	167 477 110,89
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2022-28.02.2022	15 206 445 402,16	15 158 368 745,93	48 076 656,23	15 004 858 394,84	1 472 007,63	15 006 330 402,47	200 114 999,69
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2022-28.02.2022	7 018 891 275,83	7 018 891 275,83	-	7 018 891 275,83	-	7 018 891 275,83	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2022-28.02.2022	6 626 056 883,28	6 620 827 648,63	5 229 234,65	6 530 575 151,72	19 622 061,03	6 550 197 212,75	75 859 670,53
Покупка на БР	01.02.2022-28.02.2022	6 465 218 299,22	6 455 374 040,50	9 844 258,72	5 758 417 836,11	11 328 106,42	5 769 745 942,53	695 472 356,69
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2022-28.02.2022	1 427 973 922,08	1 427 972 163,00	1 759,08	1 400 136 321,28	-	1 400 136 321,28	27 837 600,80
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2022-28.02.2022	1 088 984 359,82	1 088 984 359,82	-	1 088 984 359,82	-	1 088 984 359,82	-
Оплата мощности ВР	01.02.2022-28.02.2022	867 130 459,85	824 701 542,82	42 428 917,03	817 805 357,59	820 215,27	818 625 572,86	48 504 886,99

Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.02.2022-28.02.2022	715 316 687,39	715 316 687,39	-	715 316 687,39	-	715 316 687,39	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.02.2022-28.02.2022	229 702 047,86	229 675 844,34	26 203,52	229 652 817,50	1 533,66	229 654 351,16	47 696,70
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2022-28.02.2022	217 451 598,63	217 451 223,01	375,62	212 335 835,23	-	212 335 835,23	5 115 763,40
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2022-28.02.2022	136 055 181,73	135 918 826,86	136 354,87	135 298 331,13	-	135 298 331,13	756 850,60
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2022-28.02.2022	105 088 430,41	105 088 430,41	-	105 088 430,41	-	105 088 430,41	-
Возврат авансов за мощность ДГМ	01.02.2022-28.02.2022	73 092 560,12	73 092 560,12	-	302,99	73 092 257,13	73 092 560,12	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.02.2022-28.02.2022	44 019 851,38	-	44 019 851,38	-	-	-	44 019 851,38
Услуги инфраструктуры	01.02.2022-28.02.2022	36 456 096,56	36 443 044,14	13 052,42	35 770 353,05	-	35 770 353,05	685 743,51
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2022-28.02.2022	32 561 628,39	32 561 628,39	-	31 326 560,12	1 235 068,27	32 561 628,39	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.02.2022-28.02.2022	26 310 402,88	26 310 402,88	-	25 879 745,94	430 656,94	26 310 402,88	-
Возврат авансов за мощность ДГМ ВИЭ	01.02.2022-28.02.2022	24 453 384,10	24 453 384,10	-	4 791 716,42	19 661 667,68	24 453 384,10	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2022-28.02.2022	8 344 269,92	8 344 269,92	-	6 777 595,20	1 566 674,72	8 344 269,92	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.02.2022-28.02.2022	4 545 920,46	4 545 920,46	-	4 545 920,46	-	4 545 920,46	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.02.2022-28.02.2022	1 460 897,23	-	1 460 897,23	-	-	-	1 460 897,23
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2022-28.02.2022	85 432,17	85 432,17	-	82,59	85 349,58	85 432,17	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.02.2022-28.02.2022	352,46	352,46	-	352,46	-	352,46	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.02.2022-28.02.2022	66,15	66,15	-	66,15	-	66,15	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.02.2022-28.02.2022	49,40	49,40	-	49,40	-	49,40	-
Штраф за непоставку мощности ДГМ ВИЭ	01.02.2022-28.02.2022	69 148 407,01	19 314 970,75	49 833 436,26	19 314 970,75	8 933 142,74	28 248 113,49	40 900 293,52
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.02.2022-28.02.2022	21 746 689,36	21 746 689,36	-	21 746 689,36	-	21 746 689,36	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2022-28.02.2022	16 196 604,24	16 196 604,24	-	16 196 604,24	-	16 196 604,24	-
Штраф за непоставку мощности КОМ МОД	01.02.2022-28.02.2022	14 488 281,51	14 488 281,51	-	14 488 281,51	-	14 488 281,51	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.02.2022-28.02.2022	3 070 794,82	3 070 794,82	-	3 070 794,82	-	3 070 794,82	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.02.2022-28.02.2022	1 305 888,56	1 305 888,56	-	-	-	-	1 305 888,56
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2022-28.02.2022	104 679,59	104 679,59	-	96 641,87	-	96 641,87	8 037,72
ИТОГО		130 498 612 937,26	128 452 148 847,67	2 046 464 089,59	125 410 946 861,67	212 585 860,12	125 623 532 721,79	4 875 080 215,47

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 участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников по договорам, к которым заключены 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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.