

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.08.2021
по итогам расчетов 23.08.2021**

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 23.08.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:49
2	14:04	15:16
3	17:13	18:03
Закрытие операционного дня:		18:03

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.08.2021 составил **114 775,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.08.2021

- всего исполнено обязательств - **109 882,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **109 759,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **122,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **110,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 23.08.2021 составила **4 892,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.08.2021 по итогам расчетов 23.08.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.08.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.07.2021-31.07.2021	29 783 921,68	-	29 783 921,68	-	-	-	29 783 921,68
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.07.2021-31.07.2021	21 008 977,52	21 008 977,52	-	20 366 704,51	428 091,92	20 794 796,43	214 181,09
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2021-31.07.2021	14 915 645 039,57	14 915 455 787,08	189 252,49	14 652 801 280,97	3 704,98	14 652 804 985,95	262 840 053,62
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2021-31.07.2021	1 159 913 871,08	1 159 904 220,01	9 651,07	1 127 389 805,58	-	1 127 389 805,58	32 524 065,50
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2021-31.07.2021	138 202 225,46	138 200 538,16	1 687,30	133 463 453,75	-	133 463 453,75	4 738 771,71
Оплата мощности КОМ (переток)	01.07.2021-31.07.2021	123 740 361,70	123 738 818,93	1 542,77	123 715 032,92	32,14	123 715 065,06	25 296,64
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.07.2021-31.07.2021	1 391,08	1 391,08	-	1 391,08	-	1 391,08	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.07.2021-31.07.2021	1 121,37	1 121,37	-	1 121,37	-	1 121,37	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2021-31.07.2021	38 316,46	38 316,46	-	37 349,18	967,28	38 316,46	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.07.2021-31.07.2021	20 873 851,12	20 873 851,12	-	10 991 197,91	3 048,09	10 994 246,00	9 879 605,12
Оплата мощности ДПМ	01.07.2021-31.07.2021	15 580 208 581,94	15 580 118 373,88	90 208,06	15 311 254 692,84	9 089 892,96	15 320 344 585,80	259 863 996,14
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.07.2021-31.07.2021	9 246 028,71	9 246 028,71	-	146 914,18	9 099 114,53	9 246 028,71	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2021-31.07.2021	11 539 458 366,37	11 539 364 968,76	93 397,61	11 273 733 701,13	860 171,91	11 274 593 873,04	264 864 493,33
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.07.2021-31.07.2021	983 800 189,42	983 800 189,42	-	971 256 789,19	12 543 400,23	983 800 189,42	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.07.2021-31.07.2021	1 103 131,78	-	1 103 131,78	-	-	-	1 103 131,78
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2021-31.07.2021	4 101 850 146,17	4 101 820 325,75	29 820,42	4 005 790 752,09	14 007 062,01	4 019 797 814,10	82 052 332,07

Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.07.2021-31.07.2021	24 452 776,40	24 452 776,40	-	10 342 311,98	14 110 464,42	24 452 776,40	-
Оплата мощности ВР	01.07.2021-31.07.2021	611 875 356,42	581 083 077,71	30 792 278,71	571 867 003,14	2 792 466,57	574 659 469,71	37 215 886,71
Возврат авансов за мощность ВР	01.07.2021-31.07.2021	2 374 472,67	2 374 472,67	-	179 174,78	2 195 297,89	2 374 472,67	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2021-31.07.2021	428 879 298,88	428 879 298,88	-	428 879 298,88	-	428 879 298,88	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.07.2021-31.07.2021	136 640 931,26	136 640 931,26	-	136 640 931,26	-	136 640 931,26	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.07.2021-31.07.2021	282 356 457,05	282 356 457,05	-	282 356 457,05	-	282 356 457,05	-
Покупка на РСВ	01.07.2021-31.07.2021	33 453 759 157,84	33 451 393 435,59	2 365 722,25	32 523 273 455,00	429 190,70	32 523 702 645,70	930 056 512,14
РД электроэнергия и мощность	01.07.2021-31.07.2021	18 673 278 279,74	18 668 167 619,14	5 110 660,60	16 404 364 309,87	7 663,66	16 404 371 973,53	2 268 906 306,21
Покупка на БР	01.07.2021-31.07.2021	7 208 964 545,16	7 208 399 124,17	565 420,99	6 484 328 408,68	57 371 761,54	6 541 700 170,22	667 264 374,94
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2021-31.07.2021	4 891 704 934,35	4 891 704 934,35	-	4 891 704 934,35	-	4 891 704 934,35	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.07.2021-31.07.2021	231 840 596,78	231 840 596,78	-	231 840 596,78	-	231 840 596,78	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2021-31.07.2021	88 895 763,07	88 873 638,10	22 124,97	87 296 256,55	-	87 296 256,55	1 599 506,52
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2021-31.07.2021	90 144 197,04	50 237 438,56	39 906 758,48	50 237 438,56	-	50 237 438,56	39 906 758,48
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.07.2021-31.07.2021	15 130 692,69	15 130 556,39	136,30	15 130 556,39	-	15 130 556,39	136,30
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.07.2021-31.07.2021	10 480 337,16	10 480 303,09	34,07	10 480 303,09	-	10 480 303,09	34,07
ИТОГО		114 775 653 317,94	114 665 587 568,39	110 065 749,55	109 759 871 623,06	122 942 330,83	109 882 813 953,89	4 892 839 364,05

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;
- 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 по порядку 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.