

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.08.2022
по итогам расчетов 22.08.2022**

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 22.08.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	12:01
2	14:04	15:14
3	17:04	18:19
Закрытие операционного дня:		18:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.08.2022 составил **121 269,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.08.2022

- всего исполнено обязательств - **117 276,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **117 106,7 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **169,2 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 463,4 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 22.08.2022 составила **3 993,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.08.2022 по итогам расчетов 22.08.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.08.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.07.2022-31.07.2022	37 542 638 865,73	37 516 147 950,04	26 490 915,69	37 082 014 781,14	3 704 065,02	37 085 718 846,16	456 920 019,57
РД электроэнергия и мощность	01.07.2022-31.07.2022	20 022 172 268,48	18 821 212 610,54	1 200 959 657,94	17 780 212 326,82	-	17 780 212 326,82	2 241 959 941,66
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2022-31.07.2022	16 355 873 172,39	16 313 366 197,94	42 506 974,45	16 102 322 140,27	4 750,97	16 102 326 891,24	253 546 281,15
Оплата мощности ДПМ	01.07.2022-31.07.2022	12 768 379 160,73	12 742 426 378,36	25 952 782,37	12 624 466 485,31	8 718 045,46	12 633 184 530,77	135 194 629,96
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2022-31.07.2022	12 457 700 914,87	12 405 340 399,26	52 360 515,61	12 258 518 699,93	8 565 711,37	12 267 084 411,30	190 616 503,57
Покупка на БР	01.07.2022-31.07.2022	7 304 320 168,24	7 251 800 158,24	52 520 010,00	6 687 796 465,83	48 707 614,47	6 736 504 080,30	567 816 087,94
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2022-31.07.2022	5 533 745 833,47	5 528 069 358,03	5 676 475,44	5 452 929 468,47	21 706 305,23	5 474 635 773,70	59 110 059,77
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2022-31.07.2022	5 352 745 614,45	5 352 745 614,45	-	5 352 745 614,45	-	5 352 745 614,45	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2022-31.07.2022	1 210 220 636,66	1 210 218 196,01	2 440,65	1 189 679 227,95	-	1 189 679 227,95	20 541 408,71
Оплата мощности ВР	01.07.2022-31.07.2022	689 312 019,60	658 668 835,34	30 643 184,26	635 215 511,11	19 522 871,94	654 738 383,05	34 573 636,55
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2022-31.07.2022	513 318 378,40	513 318 378,40	-	513 318 378,40	-	513 318 378,40	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.07.2022-31.07.2022	483 102 724,70	483 102 724,70	-	483 102 724,70	-	483 102 724,70	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.07.2022-31.07.2022	236 742 575,00	236 058 225,80	684 349,20	234 019 833,96	-	234 019 833,96	2 722 741,04
Оплата мощности КОМ (переток)	01.07.2022-31.07.2022	165 272 108,84	165 269 167,52	2 941,32	164 065 286,97	55,30	164 065 342,27	1 206 766,57
Возврат авансов НЦЗ КС	01.07.2022-31.07.2022	152 575 566,84	152 575 566,84	-	152 575 566,84	-	152 575 566,84	-
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2022-31.07.2022	127 608 345,18	127 607 934,59	410,59	124 926 438,95	-	124 926 438,95	2 681 906,23

Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.07.2022-31.07.2022	93 824 623,61	93 824 623,61	-	93 824 623,61	-	93 824 623,61	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2022-31.07.2022	83 156 267,89	83 141 389,28	14 878,61	82 602 897,19	-	82 602 897,19	553 370,70
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.07.2022-31.07.2022	26 954 982,91	26 954 982,91	-	5 209 405,01	21 745 577,90	26 954 982,91	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.07.2022-31.07.2022	24 587 406,00	-	24 587 406,00	-	-	-	24 587 406,00
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.07.2022-31.07.2022	21 179 811,71	21 179 811,71	-	21 176 952,22	2 746,48	21 179 698,70	113,01
Возврат авансов за мощность ВР	01.07.2022-31.07.2022	18 961 207,25	18 961 207,25	-	13 853,72	18 947 353,53	18 961 207,25	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.07.2022-31.07.2022	16 007 516,48	16 007 516,48	-	15 773 096,83	234 419,65	16 007 516,48	-
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.07.2022-31.07.2022	8 951 708,98	8 951 708,98	-	233 663,52	8 718 045,46	8 951 708,98	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.07.2022-31.07.2022	8 897 448,14	8 897 448,14	-	331 736,77	8 565 711,37	8 897 448,14	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2022-31.07.2022	3 889 487,91	3 889 487,91	-	3 803 197,99	86 289,92	3 889 487,91	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.07.2022-31.07.2022	1 014 761,88	-	1 014 761,88	-	-	-	1 014 761,88
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.07.2022-31.07.2022	645 139,18	645 139,18	-	633 022,22	12 116,96	645 139,18	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2022-31.07.2022	11 210,64	11 209,79	0,85	11 163,36	-	11 163,36	47,28
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.07.2022-31.07.2022	2 531,82	2 531,82	-	-	-	-	2 531,82
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.07.2022-31.07.2022	29 891 549,48	29 891 549,48	-	29 891 549,48	-	29 891 549,48	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.07.2022-31.07.2022	12 512 721,68	12 512 721,68	-	12 512 721,68	-	12 512 721,68	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2022-31.07.2022	2 195 660,27	2 195 660,27	-	2 195 660,27	-	2 195 660,27	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2022-31.07.2022	607 232,84	607 232,84	-	607 232,84	-	607 232,84	-
ИТОГО		121 269 019 622,25	119 805 601 917,39	1 463 417 704,86	117 106 729 727,81	169 241 681,03	117 275 971 408,84	3 993 048 213,41

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.