

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.07.2022
по итогам расчетов 21.07.2022**

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 21.07.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:59
2	14:03	15:01
3	17:03	17:58
Закрытие операционного дня:		17:58

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.07.2022 составил **109 938,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.07.2022

- всего исполнено обязательств - **106 377,7 млн.руб.;**

- исполнено обязательств через УКО - **106 193,0 млн.руб.;**

- исполнено обязательств вне УКО - **184,6 млн.руб.;**

- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 454,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.07.2022 составила **3 560,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.07.2022 по итогам расчетов 21.07.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.07.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.06.2022-30.06.2022	27 928 575 592,81	27 919 933 791,50	8 641 801,31	27 611 295 948,47	6 269 359,20	27 617 565 307,67	311 010 285,14
РД электроэнергия и мощность	01.06.2022-30.06.2022	18 994 506 765,05	17 788 173 226,28	1 206 333 538,77	17 136 417 901,53	10 743,45	17 136 428 644,98	1 858 078 120,07
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2022-30.06.2022	16 238 071 199,34	16 187 980 546,72	50 090 652,62	15 938 321 748,91	4 882,47	15 938 326 631,38	299 744 567,96
Оплата мощности ДПМ	01.06.2022-30.06.2022	13 410 792 330,13	13 378 211 790,00	32 580 540,13	13 197 293 493,48	23 152 206,78	13 220 445 700,26	190 346 629,87
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2022-30.06.2022	13 117 520 396,23	13 053 598 224,82	63 922 171,41	12 868 938 261,11	28 385 459,75	12 897 323 720,86	220 196 675,37
Покупка на БР	01.06.2022-30.06.2022	6 440 833 811,38	6 410 643 937,76	30 189 873,62	5 903 708 206,20	17 930 292,42	5 921 638 498,62	519 195 312,76
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2022-30.06.2022	5 409 286 544,69	5 402 568 999,94	6 717 544,75	5 312 731 320,64	26 065 574,98	5 338 796 895,62	70 489 649,07
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2022-30.06.2022	4 648 595 394,15	4 648 595 394,15	-	4 648 595 394,15	-	4 648 595 394,15	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2022-30.06.2022	1 342 464 385,84	1 342 464 385,84	-	1 319 744 896,00	-	1 319 744 896,00	22 719 489,84
Оплата мощности ВР	01.06.2022-30.06.2022	710 054 532,63	678 030 163,99	32 024 368,64	671 271 617,09	2 080 932,96	673 352 550,05	36 701 982,58
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2022-30.06.2022	385 145 765,66	385 145 765,66	-	385 145 765,66	-	385 145 765,66	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.06.2022-30.06.2022	254 835 601,78	254 163 682,68	671 919,10	251 305 735,78	-	251 305 735,78	3 529 866,00
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.06.2022-30.06.2022	188 580 515,30	188 580 515,30	-	188 580 515,30	-	188 580 515,30	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.06.2022-30.06.2022	165 121 241,19	165 108 458,94	12 782,25	163 092 790,75	45,25	163 092 836,00	2 028 405,19
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2022-30.06.2022	155 172 320,75	155 172 320,75	-	151 904 565,20	-	151 904 565,20	3 267 755,55
Возврат авансов НЦЗ КС	01.06.2022-30.06.2022	129 804 149,79	129 804 149,79	-	129 804 149,79	-	129 804 149,79	-

Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.06.2022-30.06.2022	80 176 022,04	80 176 022,04	-	80 176 022,04	-	80 176 022,04	-
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.06.2022-30.06.2022	68 068 999,84	68 068 999,84	-	68 068 999,84	-	68 068 999,84	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2022-30.06.2022	53 009 215,31	53 005 911,27	3 304,04	52 583 768,47	-	52 583 768,47	425 446,84
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.06.2022-30.06.2022	39 530 220,64	39 530 220,64	-	11 070 662,96	28 459 557,68	39 530 220,64	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.06.2022-30.06.2022	31 981 405,00	31 981 405,00	-	5 883 696,35	26 097 708,65	31 981 405,00	-
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.06.2022-30.06.2022	25 968 571,55	25 968 571,55	-	2 816 364,77	23 152 206,78	25 968 571,55	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.06.2022-30.06.2022	24 839 188,82	24 839 188,82	-	23 188 650,59	1 650 538,23	24 839 188,82	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.06.2022-30.06.2022	22 298 917,58	-	22 298 917,58	-	-	-	22 298 917,58
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.06.2022-30.06.2022	19 128 737,75	19 128 737,75	-	19 024 167,56	104 570,19	19 128 737,75	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.06.2022-30.06.2022	1 246 770,69	1 246 770,69	-	141 101,56	1 105 669,13	1 246 770,69	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.06.2022-30.06.2022	654 898,86	-	654 898,86	-	162 371,95	162 371,95	492 526,91
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.06.2022-30.06.2022	80 466,74	80 466,74	-	80 390,24	76,50	80 466,74	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.06.2022-30.06.2022	32 667,69	32 667,69	-	32 667,69	-	32 667,69	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.06.2022-30.06.2022	27 830,78	27 830,78	-	27 830,78	-	27 830,78	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.06.2022-30.06.2022	23 835 389,63	23 835 389,63	-	23 835 389,63	-	23 835 389,63	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2022-30.06.2022	12 901 695,10	12 901 695,10	-	12 901 695,10	-	12 901 695,10	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.06.2022-30.06.2022	12 804 131,76	12 803 673,45	458,31	12 803 673,45	-	12 803 673,45	458,31
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2022-30.06.2022	2 171 294,30	2 171 294,30	-	2 171 294,30	-	2 171 294,30	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.06.2022-30.06.2022	78 050,70	78 050,70	-	78 050,70	-	78 050,70	-
ИТОГО		109 938 195 021,50	108 484 052 250,11	1 454 142 771,39	106 193 036 736,09	184 632 196,37	106 377 668 932,46	3 560 526 089,04

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.