

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.06.2022  
по итогам расчетов 21.06.2022**

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 21.06.2022**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:42	12:29
2	14:02	14:50
3	17:04	17:53
Закрытие операционного дня:		17:53

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.06.2022 составил **118 049,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.06.2022

- всего исполнено обязательств - **114 446,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **114 260,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **185,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 561,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.06.2022 составила **3 603,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.06.2022 по итогам расчетов 21.06.2022 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.05.2022-31.05.2022	34 449 821 222,42	34 414 785 277,50	35 035 944,92	34 091 787 128,45	3 186 046,89	34 094 973 175,34	354 848 047,08
РД электроэнергия и мощность	01.05.2022-31.05.2022	20 413 909 316,08	19 226 936 932,36	1 186 972 383,72	18 463 413 273,10	-	18 463 413 273,10	1 950 496 042,98
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2022-31.05.2022	16 382 104 240,61	16 308 400 225,17	73 704 015,44	16 079 883 447,08	2 079,27	16 079 885 526,35	302 218 714,26
Оплата мощности ДПМ	01.05.2022-31.05.2022	13 214 763 226,93	13 166 133 768,78	48 629 458,15	13 006 348 874,70	25 130 665,52	13 031 479 540,22	183 283 686,71
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2022-31.05.2022	12 513 972 762,63	12 420 298 859,34	93 673 903,29	12 273 616 809,77	30 316 272,06	12 303 933 081,83	210 039 680,80
Покупка на БР	01.05.2022-31.05.2022	6 294 931 231,61	6 244 252 634,04	50 678 597,57	5 826 720 581,97	15 116 438,44	5 841 837 020,41	453 094 211,20
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2022-31.05.2022	5 458 323 310,85	5 458 323 310,85	-	5 458 323 310,85	-	5 458 323 310,85	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2022-31.05.2022	5 114 271 904,37	5 104 485 480,20	9 786 424,17	5 028 807 717,91	26 123 517,82	5 054 931 235,73	59 340 668,64
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2022-31.05.2022	1 293 928 811,71	1 293 928 811,71	-	1 276 071 937,89	-	1 276 071 937,89	17 856 873,82
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2022-31.05.2022	923 050 675,01	923 050 675,01	-	923 050 675,01	-	923 050 675,01	-
Оплата мощности ВР	01.05.2022-31.05.2022	651 053 973,20	619 572 713,69	31 481 259,51	614 600 346,79	2 116 617,16	616 716 963,95	34 337 009,25
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.05.2022-31.05.2022	348 984 162,66	348 984 162,66	-	348 984 162,66	-	348 984 162,66	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.05.2022-31.05.2022	180 860 474,43	180 851 014,31	9 460,12	178 335 474,53	-	178 335 474,53	2 524 999,90
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2022-31.05.2022	154 436 979,69	154 436 979,69	-	151 865 883,45	-	151 865 883,45	2 571 096,24

Оплата мощности КОМ МОД	01.05.2022-31.05.2022	128 489 305,08	128 225 619,22	263 685,86	126 710 881,06	-	126 710 881,06	1 778 424,02
Возврат авансов НЦЗ КС	01.05.2022-31.05.2022	109 764 290,76	109 764 290,76	-	109 764 290,76	-	109 764 290,76	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.05.2022-31.05.2022	92 053 120,09	92 053 120,09	-	92 053 120,09	-	92 053 120,09	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.05.2022-31.05.2022	55 621 065,94	55 621 065,94	-	25 304 793,88	30 316 272,06	55 621 065,94	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.05.2022-31.05.2022	51 345 110,71	51 345 110,71	-	51 074 976,06	270 134,65	51 345 110,71	-
Услуги инфраструктуры	01.05.2022-31.05.2022	50 267 206,84	50 254 505,06	12 701,78	50 092 869,31	-	50 092 869,31	174 337,53
Возврат авансов за мощность ДГМ	01.05.2022-31.05.2022	44 707 459,11	44 707 459,11	-	19 574 526,28	25 132 932,83	44 707 459,11	-
Возврат авансов за мощность ДГМ ВИЭ	01.05.2022-31.05.2022	38 598 628,07	38 598 628,07	-	12 410 156,19	26 188 471,88	38 598 628,07	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.05.2022-31.05.2022	29 648 913,80	-	29 648 913,80	-	-	-	29 648 913,80
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.05.2022-31.05.2022	12 396 797,98	12 396 797,98	-	11 926 451,11	470 346,87	12 396 797,98	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.05.2022-31.05.2022	1 923 768,43	1 923 768,43	-	835 309,15	1 088 459,28	1 923 768,43	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.05.2022-31.05.2022	1 588 984,37	-	1 588 984,37	-	108 712,99	108 712,99	1 480 271,38
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.05.2022-31.05.2022	233 212,70	233 212,70	-	233 212,70	-	233 212,70	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.05.2022-31.05.2022	24 592,65	24 592,65	-	24 592,65	-	24 592,65	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.05.2022-31.05.2022	10 570,15	10 570,15	-	10 570,15	-	10 570,15	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.05.2022-31.05.2022	12 509 115,56	12 508 775,79	339,77	12 508 775,79	-	12 508 775,79	339,77
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2022-31.05.2022	12 267 830,62	12 267 830,62	-	12 267 830,62	-	12 267 830,62	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.05.2022-31.05.2022	11 803 002,17	11 803 002,17	-	11 803 002,17	-	11 803 002,17	-
Штраф за непоставку мощности ДГМ ВИЭ	01.05.2022-31.05.2022	2 071 532,42	2 071 532,42	-	2 071 532,42	-	2 071 532,42	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.05.2022-31.05.2022	74 464,73	74 464,73	-	74 464,73	-	74 464,73	-
<b>ИТОГО</b>		<b>118 049 811 264,38</b>	<b>116 488 325 191,91</b>	<b>1 561 486 072,47</b>	<b>114 260 550 979,28</b>	<b>185 566 967,72</b>	<b>114 446 117 947,00</b>	<b>3 603 693 317,38</b>

**<sup>1</sup> 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 ДГМ 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.

**<sup>2</sup> 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.