

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2022
по итогам расчетов 21.04.2022**

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 21.04.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:27	12:12
2	14:04	15:12
3	17:05	17:54
Закрытие операционного дня:		17:54

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.04.2022 составил **141 294,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.04.2022

- всего исполнено обязательств - **135 944,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **135 681,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **262,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 274,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.04.2022 составила **5 350,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.04.2022 по итогам расчетов 21.04.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2022-31.03.2022	41 159 328 774,47	41 053 887 981,43	105 440 793,04	40 006 195 905,82	1 583 488,59	40 007 779 394,41	1 151 549 380,06
РД электроэнергия и мощность	01.03.2022-31.03.2022	24 008 480 994,36	22 324 831 117,04	1 683 649 877,32	21 527 840 519,18	1 274 030,28	21 529 114 549,46	2 479 366 444,90
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2022-31.03.2022	18 903 881 148,72	18 809 343 975,50	94 537 173,22	18 447 832 816,46	177 425,10	18 448 010 241,56	455 870 907,16
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2022-31.03.2022	16 206 957 297,62	16 081 992 635,93	124 964 661,69	15 921 856 282,29	866 583,44	15 922 722 865,73	284 234 431,89
Оплата мощности ДПМ	01.03.2022-31.03.2022	14 886 864 987,09	14 825 464 825,13	61 400 161,96	14 592 830 553,48	72 071 808,71	14 664 902 362,19	221 962 624,90
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2022-31.03.2022	7 056 966 857,67	7 056 966 857,67	-	7 056 966 857,67	-	7 056 966 857,67	-
Покупка на БР	01.03.2022-31.03.2022	6 651 415 490,92	6 592 738 896,31	58 676 594,61	6 073 185 316,76	34 164 699,89	6 107 350 016,65	544 065 474,27
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2022-31.03.2022	6 259 214 020,87	6 246 612 640,29	12 601 380,58	6 157 119 131,48	19 267 491,76	6 176 386 623,24	82 827 397,63
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2022-31.03.2022	1 363 643 903,63	1 363 643 903,63	-	1 342 833 986,76	-	1 342 833 986,76	20 809 916,87
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.03.2022-31.03.2022	1 177 877 200,88	1 177 877 200,88	-	1 177 877 200,88	-	1 177 877 200,88	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2022-31.03.2022	1 082 645 904,89	1 082 645 904,89	-	1 082 645 904,89	-	1 082 645 904,89	-
Оплата мощности ВР	01.03.2022-31.03.2022	787 877 297,33	746 589 529,92	41 287 767,41	741 664 764,93	4 341 841,91	746 006 606,84	41 870 690,49
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.03.2022-31.03.2022	603 936 407,93	603 936 407,93	-	603 839 663,88	96 744,05	603 936 407,93	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.03.2022-31.03.2022	211 337 574,49	211 309 866,70	27 707,79	206 715 975,74	1 433,59	206 717 409,33	4 620 165,16
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2022-31.03.2022	207 843 168,72	207 843 168,72	-	204 093 733,45	-	204 093 733,45	3 749 435,27
Оплата мощности КОМ МОД	01.03.2022-31.03.2022	161 466 233,30	161 134 862,04	331 371,26	158 286 352,00	-	158 286 352,00	3 179 881,30
Возврат авансов НЦЗ КС	01.03.2022-31.03.2022	106 652 937,84	106 652 937,84	-	106 652 937,84	-	106 652 937,84	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2022-31.03.2022	88 158 616,31	88 142 763,24	15 853,07	87 646 977,97	-	87 646 977,97	511 638,34
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.03.2022-31.03.2022	74 249 798,21	74 249 798,21	-	1 505 010,04	72 744 788,17	74 249 798,21	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.03.2022-31.03.2022	42 848 910,94	-	42 848 910,94	-	27 422 503,06	27 422 503,06	15 426 407,88
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.03.2022-31.03.2022	24 583 043,22	24 583 043,22	-	5 315 551,46	19 267 491,76	24 583 043,22	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.03.2022-31.03.2022	7 631 186,38	7 631 186,38	-	7 491 123,53	140 062,85	7 631 186,38	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.03.2022-31.03.2022	2 852 178,22	2 852 178,22	-	2 852 178,22	-	2 852 178,22	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.03.2022-31.03.2022	2 487 965,57	2 487 965,57	-	1 621 382,13	866 583,44	2 487 965,57	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.03.2022-31.03.2022	968 559,38	-	968 559,38	-	-	-	968 559,38
Возврат авансов за мощность ВР	01.03.2022-31.03.2022	168 420,81	168 420,81	-	60 739,61	107 681,20	168 420,81	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.03.2022-31.03.2022	11 142,40	11 142,40	-	11 142,40	-	11 142,40	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.03.2022-31.03.2022	64,31	64,31	-	64,31	-	64,31	-
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.03.2022-31.03.2022	140 088 344,42	92 627 957,95	47 460 386,47	92 627 957,95	8 507 748,97	101 135 706,92	38 952 637,50
Штраф за непоставку мощности КОМ МОД	01.03.2022-31.03.2022	32 578 650,97	32 578 650,97	-	32 578 650,97	-	32 578 650,97	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.03.2022-31.03.2022	20 225 678,31	20 225 678,31	-	20 225 678,31	-	20 225 678,31	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2022-31.03.2022	15 374 389,27	15 374 389,27	-	15 374 389,27	-	15 374 389,27	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.03.2022-31.03.2022	3 728 791,26	3 728 791,26	-	3 728 791,26	-	3 728 791,26	-
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.02.2022-28.02.2022	2 250 000,00	2 250 000,00	-	2 250 000,00	-	2 250 000,00	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.03.2022-31.03.2022	92 040,19	92 040,19	-	92 040,19	-	92 040,19	-
ИТОГО		141 294 687 980,90	139 020 476 782,16	2 274 211 198,74	135 681 819 581,13	262 902 406,77	135 944 721 987,90	5 349 965 993,00

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 ДГПМ 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.