

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2023
по итогам расчетов 21.04.2023**

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 "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 21.04.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:26
2	14:02	14:45
3	17:01	17:38
Закрытие операционного дня:		17:38

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.04.2023 составил **159 534,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.04.2023

- всего исполнено обязательств - **154 747,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **154 650,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **96,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 599,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.04.2023 составила **4 786,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.04.2023 по итогам расчетов 21.04.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2023-31.03.2023	46 293 857 914,89	46 273 594 263,78	20 263 651,11	45 797 150 521,37	195 418,38	45 797 345 939,75	496 511 975,14
РД электроэнергия и мощность	01.03.2023-31.03.2023	29 273 272 550,96	27 021 910 772,52	2 251 361 778,44	26 304 545 689,84	-	26 304 545 689,84	2 968 726 861,12
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2023-31.03.2023	21 406 240 059,84	21 371 054 989,85	35 185 069,99	21 202 729 759,97	1 204 673,27	21 203 934 433,24	202 305 626,60
Оплата мощности ДПМ	01.03.2023-31.03.2023	14 525 940 091,91	14 525 940 091,91	-	14 426 004 017,54	1 565 982,39	14 427 569 999,93	98 370 091,98
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2023-31.03.2023	14 305 448 550,21	14 305 448 550,21	-	14 178 721 976,67	927 609,26	14 179 649 585,93	125 798 964,28
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2023-31.03.2023	10 506 269 637,40	10 506 269 637,40	-	10 506 269 637,40	-	10 506 269 637,40	-
Покупка на БР	01.03.2023-31.03.2023	8 306 463 835,70	8 287 345 166,26	19 118 669,44	7 741 608 155,20	34 873 956,79	7 776 482 111,99	529 981 723,71
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2023-31.03.2023	7 986 239 430,30	7 986 239 430,30	-	7 898 097 826,54	26 724 453,93	7 924 822 280,47	61 417 149,83
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2023-31.03.2023	2 306 618 838,12	2 306 618 838,12	-	2 306 618 838,12	-	2 306 618 838,12	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2023-31.03.2023	1 435 070 818,97	1 435 070 818,97	-	1 414 089 423,98	-	1 414 089 423,98	20 981 394,99
Оплата мощности ВР	01.03.2023-31.03.2023	786 353 263,97	746 934 794,72	39 418 469,25	742 544 566,81	1 408 473,81	743 953 040,62	42 400 223,35
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.03.2023-31.03.2023	727 699 300,27	727 699 300,27	-	727 699 300,27	-	727 699 300,27	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.03.2023-31.03.2023	569 569 525,68	569 569 525,68	-	566 714 428,55	-	566 714 428,55	2 855 097,13
Оплата мощности КОМ (переток)	01.03.2023-31.03.2023	240 222 412,86	239 622 225,00	600 187,86	239 622 225,00	54 941,85	239 677 166,85	545 246,01
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.03.2023-31.03.2023	229 387 274,73	-	229 387 274,73	-	-	-	229 387 274,73
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2023-31.03.2023	195 963 400,62	195 963 400,62	-	192 688 958,58	-	192 688 958,58	3 274 442,04

Возврат авансов НЦЗ КС	01.03.2023-31.03.2023	141 144 898,52	141 144 898,52	-	141 144 898,52	-	141 144 898,52	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.03.2023-31.03.2023	113 119 556,17	113 119 556,17	-	113 036 078,44	83 477,73	113 119 556,17	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2023-31.03.2023	94 283 048,69	94 146 886,37	136 162,32	93 916 857,64	-	93 916 857,64	366 191,05
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.03.2023-31.03.2023	33 850 466,41	33 850 466,41	-	7 126 012,48	26 724 453,93	33 850 466,41	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.03.2023-31.03.2023	11 708 373,59	11 708 373,59	-	11 537 952,88	170 420,71	11 708 373,59	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.03.2023-31.03.2023	3 932 551,75	-	3 932 551,75	-	-	-	3 932 551,75
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2023-31.03.2023	1 865 081,39	1 865 081,39	-	1 824 695,43	40 385,96	1 865 081,39	-
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.03.2023-31.03.2023	1 565 982,39	1 565 982,39	-	-	1 565 982,39	1 565 982,39	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.03.2023-31.03.2023	928 506,20	928 506,20	-	896,94	927 609,26	928 506,20	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.03.2023-31.03.2023	137 186,39	137 186,39	-	90,80	137 095,59	137 186,39	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.03.2023-31.03.2023	4 798,75	4 798,75	-	4 798,75	-	4 798,75	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.03.2023-31.03.2023	21,60	21,60	-	21,60	-	21,60	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.03.2023-31.03.2023	5,20	5,20	-	5,20	-	5,20	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.03.2023-31.03.2023	29 961 790,43	29 961 790,43	-	29 961 790,43	-	29 961 790,43	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.03.2023-31.03.2023	3 833 722,49	3 833 722,49	-	3 833 722,49	-	3 833 722,49	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2023-31.03.2023	2 925 183,32	2 925 183,32	-	2 925 183,32	-	2 925 183,32	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2023-31.03.2023	524 215,22	524 215,22	-	524 215,22	-	524 215,22	-
ИТОГО		159 534 402 294,94	156 934 998 480,05	2 599 403 814,89	154 650 942 545,98	96 604 935,25	154 747 547 481,23	4 786 854 813,71

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;

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 ЭЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;