

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2023
по итогам расчетов 21.11.2023**

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 21.11.2023

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:02	12:14
2	14:03	15:31
3	17:02	17:49
Закрытие операционного дня:		17:49

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.11.2023 составил **146 227,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.11.2023

- всего исполнено обязательств - **140 606,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **140 431,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **174,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 247,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.11.2023 составила **5 620,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.11.2023 по итогам расчетов 21.11.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.10.2023-31.10.2023	42 269 280 794,40	42 234 122 683,50	35 158 110,90	41 680 796 097,18	833 560,72	41 681 629 657,90	587 651 136,50
РД электроэнергия и мощность	01.10.2023-31.10.2023	27 034 216 932,15	25 198 239 794,26	1 835 977 137,89	24 456 955 171,92	1 763 938,51	24 458 719 110,43	2 575 497 821,72
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2023-31.10.2023	20 702 429 446,12	20 666 540 147,11	35 889 299,01	20 244 327 642,13	3 421 407,10	20 247 749 049,23	454 680 396,89
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2023-31.10.2023	12 902 770 361,53	12 896 263 557,81	6 506 803,72	12 555 410 908,05	7 218 029,83	12 562 628 937,88	340 141 423,65
Оплата мощности ДПМ	01.10.2023-31.10.2023	12 831 710 894,92	12 828 702 242,26	3 008 652,66	12 568 464 844,52	6 328 809,62	12 574 793 654,14	256 917 240,78
Покупка на БР	01.10.2023-31.10.2023	9 406 616 590,35	9 342 708 465,53	63 908 124,82	8 471 011 885,64	42 425 089,01	8 513 436 974,65	893 179 615,70
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2023-31.10.2023	7 897 575 278,23	7 896 691 310,15	883 968,08	7 683 251 230,60	36 833 974,90	7 720 085 205,50	177 490 072,73
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2023-31.10.2023	7 766 792 683,01	7 766 792 683,01	-	7 766 792 683,01	-	7 766 792 683,01	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2023-31.10.2023	1 459 202 865,39	1 459 192 092,00	10 773,39	1 413 022 887,79	-	1 413 022 887,79	46 179 977,60
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2023-31.10.2023	1 302 789 533,61	1 302 789 533,61	-	1 302 789 533,61	-	1 302 789 533,61	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.10.2023-31.10.2023	630 307 270,14	630 155 253,11	152 017,03	621 113 432,73	-	621 113 432,73	9 193 837,41
Оплата мощности ВР	01.10.2023-31.10.2023	549 754 402,18	513 642 409,62	36 111 992,56	505 477 015,51	3 698 389,36	509 175 404,87	40 578 997,31
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.10.2023-31.10.2023	274 115 745,83	274 115 745,83	-	274 115 745,83	-	274 115 745,83	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.10.2023-31.10.2023	221 799 612,34	221 309 012,80	490 599,54	221 309 012,80	34 940,91	221 343 953,71	455 658,63
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.10.2023-31.10.2023	179 925 779,57	-	179 925 779,57	-	-	-	179 925 779,57
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2023-31.10.2023	179 524 111,99	179 522 182,63	1 929,36	172 021 431,51	-	172 021 431,51	7 502 680,48

Услуги инфраструктуры	01.10.2023-31.10.2023	142 859 199,35	142 689 507,63	169 691,72	141 293 935,05	136,19	141 294 071,24	1 565 128,11
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2023-31.10.2023	87 836 497,69	87 836 497,69	-	86 423 109,91	1 413 387,78	87 836 497,69	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2023-31.10.2023	64 125 023,91	64 125 023,91	-	43 896 690,37	20 228 333,54	64 125 023,91	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.10.2023-31.10.2023	58 490 191,89	58 490 191,89	-	58 490 191,89	-	58 490 191,89	-
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.10.2023-31.10.2023	45 913 603,74	45 913 603,74	-	9 079 628,84	36 833 974,90	45 913 603,74	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2023-31.10.2023	27 035 344,12	27 035 344,12	-	26 891 431,69	143 912,43	27 035 344,12	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2023-31.10.2023	8 392 104,95	8 392 104,95	-	1 174 075,12	7 218 029,83	8 392 104,95	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.10.2023-31.10.2023	8 308 524,53	-	8 308 524,53	-	-	-	8 308 524,53
Возврат авансов за мощность ДГПМ	01.10.2023-31.10.2023	6 328 809,62	6 328 809,62	-	-	6 328 809,62	6 328 809,62	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2023-31.10.2023	2 866 299,76	2 866 232,45	67,31	2 721 403,88	-	2 721 403,88	144 895,88
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2023-31.10.2023	752 312,07	752 312,07	-	752 312,07	-	752 312,07	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.10.2023-31.10.2023	452 566,29	452 566,29	-	452 566,29	-	452 566,29	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.10.2023-31.10.2023	77 277 329,49	77 277 114,13	215,36	77 277 114,13	-	77 277 114,13	215,36
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.10.2023-31.10.2023	43 764 719,14	2 703 610,76	41 061 108,38	2 703 610,76	-	2 703 610,76	41 061 108,38
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.10.2023-31.10.2023	30 531 234,13	30 531 180,29	53,84	30 531 180,29	-	30 531 180,29	53,84
Штраф за непоставку мощности КОМ МОД	01.10.2023-31.10.2023	12 927 546,39	12 927 431,26	115,13	12 927 431,26	-	12 927 431,26	115,13
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2023-31.10.2023	322 987,29	322 987,29	-	322 987,29	-	322 987,29	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.10.2023-31.10.2023	121 556,64	121 556,64	-	121 556,64	-	121 556,64	-
ИТОГО		146 227 118 152,76	143 979 553 187,96	2 247 564 964,80	140 431 918 748,31	174 724 724,25	140 606 643 472,56	5 620 474 680,20

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 разделами 18 и 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;

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;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;