

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за IV кв. 2022 года.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	За октябрь 2022 г.	За ноябрь 2022 г.	За декабрь 2022 г.	IV кв.2022 г.
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	772 033,781	1 493 274,311	2 057 400,706	4 322 708,798
1.1.	в т.ч. ОАО "Электрические станции"	757 238,697	1 475 556,160	2 040 004,73	4 272 799,585
	в.т.ч. Выработка ГЭС	684 574,578	1 235 747,736	1 803 656,23	3 723 978,544
	ТЭЦ	72 664,119	239 808,424	236 348,50	548 821,041
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	14 795,084	17 718,151	17 395,978	49 909,213
	ОАО "Чакан ГЭС"	10 425,672	13 667,43	15 595,70	39 688,801
	ОАО "Калининская ГЭС"	379,825	86,35	70,25	536,418
	ОАО "Тегирментинская ГЭС"	638,660	494,74	452,97	1 586,371
	ПСХК "Марьям"	28,173	49,98	11,53	89,676
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	752,393	813,55	402,85	1 968,790
	Конур-Олонский ГЭС	-	-	-	-
	Кок-Сайский ГЭС	77,762	188,08	207,35	473,186
	ОАО "КСК"	-	-	-	-
	ОАО "Найман ГЭС"	-	-	-	-
	АО "Сателлит-2005"	189,640	146,84	272,24	608,720
	МГЭС Жиптик	-	807,771	-	807,771
	ОсОО "Impex Trade"	290,857	324,063	6,058	620,978
	Тонский ГЭС	2 012,102	1 139,360	377,040	3 528,502
2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 267 322,798	1 636 656,314	2 032 354,455	4 936 333,567
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	735 349,982	1 434 539,200	1 991 442,482	4 161 331,664
	в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК	709 888,63	1 405 162,63	1 953 189,87	4 068 241,120
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"	22 538,70	26 088,06	34 674,87	83 301,631
	КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"	20,11	31,47	41,34	92,919
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"	2 902,54	3 257,05	3 536,41	9 695,994
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 394,204	17 823,772	16 661,344	49 879,320
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	10 219,781	13 357,625	15 238,104	38 815,510
	в т.ч. в сети ОАО "СЭ"	8 902,61	11 797,05	13 405,18	34 104,834
	в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС	8 902,61	11 797,05	13 405,18	34 104,834
	транзит через сети НЭСК	-	-	-	-
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	379,83	86,35	70,25	536,418
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	638,66	494,74	452,97	1 586,371
	ПСХК "Марьям"	28,17	49,98	11,53	89,676
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	752,39	813,55	402,85	1 968,790
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	-	-	-	-
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	-	-	-	-
	в т.ч. в сети Востокэлектро	-	-	-	-
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	77,762	188,076	207,348	473,186
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	77,762	43,10	7,91	128,771
	в т.ч. в сети Востокэлектро	-	144,98	199,44	344,415
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	-	-	-	-
	в т.ч. транзит через сети НЭСК (0,4кВ)	-	-	-	-
	поступление (0,4кВ)	-	-	-	-
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	-	-	-	-
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	189,64	146,84	272,24	608,720
	МГЭС Жиптик	-	807,771	-	807,771
	ОсОО "Impex Trade"	1 095,868	743,859	6,058	1 845,785
	Тонский ГЭС	2 012,102	1 134,991	793,535	3 940,628
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	506,823	792,461	3 000,000	4 299,284
	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана	-	792,46	-	792,461
	из Казахстана	-	-	3 000,00	3 000,000
	из Таджикистана	506,823	0,000	0,000	506,823
2.4.	импорт э/э	516071,79	183500,88	21250,63	720 823,299
	в т.ч. из Узбекистана(транспортировка)	247 371,408	59 215,053	-	306 586,461
	из Казахстана (взаимообмен)	-	-	-	-
	из Казахстана (покупка)	157 127,381	109 985,828	2 866,11	269 979,315
	из Таджикистана	-	-	-	-
	из Туркменистана	111 573,000	14 300,000	18 384,523	144 257,523
3	Потери э/э по энергосистеме КР	259 449,178	272 898,547	430 373,829	962 721,554
	%	20,472	16,674	21,176	19,503
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 228 557,105	1 589 499,874	1 977 448,406	4 795 505,385
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	60 426,216	82 785,221	117 553,597	260 765,034
	%	4,918	5,208	5,945	5,438
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	5 864,951	8 188,681	10 544,861	24 598,493

		0,477	0,515	0,533	1,526
	потери э/э в сетях 220кВ	38 105,986	48 361,385	68 716,238	155 183,609
		3,102	3,043	3,475	9,619
	потери э/э в сетях 110кВ	15 681,533	25 121,482	36 662,749	77 465,764
		1,276	1,580	1,854	4,711
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	773,746	1 113,673	1 629,749	3 517,168
		0,063	0,070	0,082	0,215
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	18,718	-	-	18,718
3.4.	Поступление в сети РЭК	995 125,172	1 330 414,286	1 711 431,876	4 036 971,334
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	199 022,962	190 113,326	312 820,232	701 956,520
	%	20,000	14,290	18,278	17,388
	поступление в сети ОАО "СЭ"	471 630,063	593 863,562	807 432,066	1 872 925,691
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	92 147,218	67 895,780	149 020,008	309 063,006
	%	19,538	11,433	18,456	16,502
	ЧуПЭС	85 710,678	61 312,964	139 120,049	286 143,691
	ТПЭС	6 436,540	6 582,816	9 899,959	22 919,315
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	140 164,364	188 667,557	236 430,735	565 262,656
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	35 896,564	37 428,829	48 232,887	121 558,280
	%	25,610	19,839	20,400	21,505
	ИПЭС	23 367,008	22 244,867	34 718,046	80 329,921
	НПЭС	12 529,556	15 183,962	13 514,841	41 228,359
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	243 779,763	337 165,758	401 336,968	982 282,489
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	47 987,257	50 188,356	64 381,167	162 556,780
	%	19,685	14,885	16,042	16,549
	ОшПЭС	36 190,460	37 121,588	47 101,613	120 413,661
	БатПЭС	11 796,797	13 066,768	17 279,554	42 143,119
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	139 550,982	210 717,409	266 232,107	616 500,498
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	22 991,923	34 600,361	51 186,170	108 778,454
	%	16,476	16,420	19,226	17,645
	ЖПЭС	22 991,923	34 600,361	51 186,170	108 778,454
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	9 972,847	14 717,613	18 048,033	42 738,493
		1,002	1,106	1,055	1,059
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	143 589,30	156 432,69	264 517,89	564 539,880
					-
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	2 323,505	2 890,416	4 539,913	9 753,834
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	199,36	370,05	518,45	1 087,856
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	2 124,14	2 520,37	4 021,468	8 665,978
	в т.ч. ОАО "СЭ"	499,12	984,11	1 346,12	2 829,348
	ЧуПЭС	360,28	781,83	1 089,63	2 231,738
	ТПЭС	138,84	202,28	256,49	597,610
	ОАО "ВЭ"	1 098,800	675,49	1 272,84	3 047,128
	ИПЭС	919,00	385,74	861,01	2 165,747
	НПЭС	179,80	289,75	411,83	881,381
	ОАО "ОЭ"	117,25	276,02	649,96	1 043,225
	ОшПЭС	84,96	150,59	186,49	422,039
	БатПЭС	32,29	125,43	463,47	621,186
	ОАО "ЖЭ"	408,98	584,752	752,55	1 746,277
	ЖПЭС	408,98	584,75	752,55	1 746,277
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 005 531,401	1 360 867,351	1 597 440,715	3 963 839,467
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	172 787,635	177 246,058	203 231,37	553 265,063
	в т.ч. Передача КПП	143 989,456	144 435,44	168 343,32	456 768,214
	вт.ч. КПП	73 456,243	58 711,35	61 915,82	194 083,413
	ПП	6 875,416	7 778,60	9 191,94	23 845,959
	ОПП	63 657,797	77 945,48	97 235,56	238 838,842
	ЗАО "Кумтор Голд Компани"	26 262,541	26 719,07	29 019,04	82 000,655
	в сети ОАО "ЭС"	2 533,020	5 731,20	5 446,87	13 711,084
	в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"				-
	в т.ч. ОПП				-
	КПП				-
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	-	360,348	422,14	782,492
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,00	0,00	-	-
	в Казахстан	-	-	-	-
	в Таджикистан	-	360,35	422,14	782,492
	экспорт электроэнергии	2,618	0,000	0,000	2,618
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)	-	-	-	-
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,62	-	-	2,618
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	-	-	-
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,00	-	-	-
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	827 452,633	1 177 616,081	1 388 230,398	3 393 299,112
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	412 248,540	563 773,93	651 286,34	1 627 308,810

	ЧупЭС	382 554,04	521 728,49	599 316,43	1 503 598,960
	ТПЭС	29 694,50	42 045,44	51 969,91	123 709,850
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	103 169,000	151 608,47	186 150,29	440 927,759
	ИПЭС	65 814,00	98 108,70	116 693,23	280 615,925
	НПЭС	37 355,00	53 499,78	69 457,06	160 311,834
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	195 864,900	286 701,38	336 500,38	819 066,663
	ОшПЭС	145 290,71	211 910,98	253 620,28	610 821,962
	БатПЭС	50 574,19	74 790,40	82 880,10	208 244,701
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	116 170,19	175 532,30	214 293,39	505 995,880
	ЖПЭС	116 170,193	175 532,296	214 293,39	505 995,880
	<i>в т. ч. промышленность</i>	96 882,381	142 433,08	126 505,52	365 820,973
	<i>сельхозпотребители</i>	13 175,266	12 798,17	12 803,25	38 776,688
	<i>бюджетные</i>	53 372,25	90 831,06	106 098,45	250 301,754
	<i>в т.ч . республиканский</i>	18 689,438	25 864,21	32 924,33	77 477,979
	<i>местный</i>	13 100,343	27 826,69	40 193,87	81 120,905
	<i>прочие</i>	131 387,489	162 808,60	98 050,34	392 246,434
	<i>население</i>	522 561,246	768 745,20	744 834,92	2 036 141,368
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))	2 902,539	3 257,046	3 536,41	9 695,994
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 317,171	1 560,579	1 832,93	4 710,676
	<i>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</i>	7,240	8,28	12,30	27,819
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	28,173	49,98	11,53	89,676
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	752,393	813,548	402,85	1 968,790
5.7.	Потребители ОсОО "Imprex Trade"	290,857	324,06	195,24	810,156
	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,0