

**Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за март и
нарастающим с начала 2022 года.**

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Март 2022 г.	Нарастающим с начала 2022 г.
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 096 232,770	4 105 377,490
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	1 080 553,906	4 060 687,822
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	794 428,706	3 156 576,222
	<i>ТЭЦ</i>	286 125,200	904 111,600
1.2.	<i>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</i>	15 678,864	44 689,668
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	13 801,247	39 165,855
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	340,731	999,90
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	283,139	857,431
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	134,137	149,015
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	41,131	311,917
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	398,214	815,424
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	241,542	860,850
	<i>ОАО "КСК"</i>	-	-
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	256,000	866,660
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	67,360	203,800
	<i>МГЭС Жиптик</i>	45,040	183,040
	<i>ОсОО "Imprex Trade"</i>	70,323	275,780

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 587 117,075	4 946 203,131
2.1.	<i>в т.ч. от ОАО "Электрические станции"</i>	1 034 331,441	3 917 416,260
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	1 004 521,327	3 831 637,238
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	26 472,344	76 344,576
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	43,506	130,906
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	3 294,264	9 303,540
2.2.	<i>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</i>	15 367,717	43 748,895
	<i>в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"</i>	13 490,100	38 225,082
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	11 614,703	32 825,487
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	11 614,703	32 825,487
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	0,00	-
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	340,73	999,896
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	283,139	857,431
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	134,137	149,015
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	41,131	311,917
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	398,214	815,424
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	84,906	105,295
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	313,308	710,129
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	241,542	860,850
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	0,458	17,504
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	241,084	843,346
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	-	-
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	0,00	0,00
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	-	-
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	256,00	866,660
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	67,36	203,800
	<i>МГЭС Жиптик</i>	45,040	183,040
	<i>ОсОО "Imprex Trade"</i>	70,323	275,780
2.3.	<i>Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)</i>	0,000	-

	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана	-	-
	из Казахстана	-	-
	из Таджикистана	0,000	-
2,4.	импорт э/э	537417,92	985 037,976
	в т.ч. из Узбекистана	210 210,088	254 806,846
	из Казахстана (взаимообмен)	0,000	219 748,301
	из Казахстана (покупка)	164 507,829	164 507,829
	из Таджикистана	0,000	-
	из Туркменистана	162 700,000	345 975,000
3	Потери э/э по энергосистеме КР	289 749,352	803 897,764
	%	18,256	16,253
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 542 024,608	4 816 798,013
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	75 986,866	238 150,844
	%	4,928	4,944
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	10 002,226	23 144,212
		0,649	0,480
	потери э/э в сетях 220кВ	40 743,011	133 944,673
		2,642	2,781
	потери э/э в сетях 110кВ	24 090,133	77 015,851
		1,562	1,599
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	1 151,496	4 046,108
		0,075	0,084
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	19,349	56,176
3.4.	Поступление в сети РЭК	1 327 764,868	4 165 206,596
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	213 762,486	565 746,920
	%	16,099	13,583
	поступление в сети ОАО "СЭ"	624 355,675	1 929 751,152
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	79 374,781	174 788,445
	%	12,713	9,058
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	191 316,259	620 679,663
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	33 499,068	108 375,071
	%	17,510	17,461
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	317 882,665	990 083,648
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	71 700,536	181 465,248
	%	22,556	18,328
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	194 210,269	624 692,133
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	29 188,101	101 118,156
	%	15,029	16,187
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	8 968,988	32 535,716
		0,675	0,781
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	160 256,176	451 135,114
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	3 185,015	10 588,590
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	427,544	1 351,160
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	2 757,471	9 237,430
	в т.ч. ОАО "СЭ"	780,064	2 846,987
	ОАО "ВЭ"	1321,899	4 173,259
	ОАО "ОЭ"	231,477	707,479
	ОАО "ЖЭ"	424,031	1 509,705
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 294 163,357	4 131 660,598
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	181 021,43	536 984,655
	в т.ч. Передача КПП	150 137,688	438 673,101
	вт.ч. КПП	66 572,067	171 488,772
	пп	7 046,968	32 185,204

	ОПП	76 518,653	234 999,125
	ЗАО " Кумтор Голд Компани"	24 587,097	75 028,826
	в сети ОАО "ЭС"	5 940,293	18 553,230
	В Т.Ч.С ШИН ТЭЦ Г.Ош В КПП ОАО "ЭС"		0,00
	В Т.Ч. ОПП		0,00
	КПП		0,00
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	353,69	4722,08
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,000	2564,38
	в Казахстан	0,000	1108,24
	в Таджикистан	353,693	1049,47
	экспорт электроэнергии	2,656	7,416
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)		0,00
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,656	7,416
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	0,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	-	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 107 797,001	3 579 511,876
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	540 752,92	1 741 405,350
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	156 495,29	508 131,333
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	245 950,65	807 910,921
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	164 598,14	522 064,272
	в т. ч. промышленность	121 400,45	415 449,548
	сельхозпотребители	11 629,88	35 781,037
	бюджетные	90 908,46	314 098,324
	в т.ч . республиканский	24 376,01	85 200,819
	местный	27 428,81	94 572,245
	прочие	149 368,46	488 937,487
	население	734 489,75	2 325 245,481
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))	3 294,26	9 303,540
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 875,40	5 399,595
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	7,93	25,437
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	134,14	149,015
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	41,13	311,917
	Небаланс	0,0	0,00