

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за 2021 год.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Апрель	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	893 200,597	6 015 426,808
1.1.	в т.ч. ОАО "Электрические станции"	877 303,480	5 958 381,314
	в.т.ч. Выработка ГЭС	752 110,880	4 989 374,914
	ТЭЦ	125 192,600	969 006,400
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 897,117	57 045,494
	ОАО "Чакан ГЭС"	14 739,212	51 925,921
	ОАО "Калининская ГЭС"	21,600	21,60
	ОАО "Тегирментинская ГЭС"	514,093	1 582,231
	ПСХК "Марьям"	144,900	501,411
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	168,960	1 624,260
	Конур-Олонский ГЭС	13,809	235,310
	Кок-Сайский ГЭС	0,086	8,916
	ОАО "КСК"	2,097	12,245
	ОАО "Найман ГЭС"	228,000	900,000
	АО "Сателлит-2005"	64,360	233,600
2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 219 419,717	6 488 712,018
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	850 964,250	5 787 005,706
	в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК	827 042,463	5 667 213,379
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"	21 315,076	109 622,556
	КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"	30,371	142,751
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"	2 576,340	10 027,020
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 747,835	55 742,899
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	14 477,136	50 620,812
	в т.ч. в сети ОАО "СЭ"	12 837,220	44 282,018
	в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС	12 837,220	44 282,018
	транзит через сети НЭСК	-	0,00
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	21,600	21,60
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	514,093	1 582,231
	ПСХК "Марьям"	144,900	501,411
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	168,960	1 624,260
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	124,089	235,310
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	13,809	15,764
	в т.ч. в сети Востокэлектро	110,280	219,546
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	2,600	11,430
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,086	1,194
	в т.ч. в сети Востокэлектро	2,514	10,236
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	2,097	12,245
	в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)	0,00	0,00
	поступление (0,4кВ)	2,097	12,245
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	228,000	900,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	64,360	233,600
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	1 304,199	19 876,390
	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана	0,00	6 514,403
	из Казахстана	0,00	5 830,188
	из Таджикистана	1 304,199	7 531,799
2.4.	импорт э/э	351 403,433	626087,02
	в т.ч. из Узбекистана	97 303,433	256087,02
	из Казахстана (взаимообмен)	254 100,000	370000,00
	из Казахстана (покупка)	0,000	0,00
	из Таджикистана	0,000	0,00
3	Потери э/э по энергосистеме КР	125 965,383	1 039 910,943
	%	10,330	16,026
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 179 763,990	6 313 193,750
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	61 657,810	358 841,995
	%	5,226	5,684
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	5 361,375	36 393,229
		0,454	0,576
	потери э/э в сетях 220кВ	37 683,514	215 023,602
		3,194	3,406
	потери э/э в сетях 110кВ	17 643,541	101 649,665
		1,496	1,610
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	969,380	5 775,499
		0,082	0,091
3.3.	Поступление в сети РЭК	1 006 404,257	5 477 059,622
3.4.	потери э/э по ОАО "РЭК"	64 307,573	681 068,948
	%	6,390	12,435
	поступление в сети ОАО "СЭ"	488 858,408	2 639 379,880

	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	30 655,4660	256 229,184
	%	6,271	9,708
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	146 420,642	771 415,203
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	14 734,597	115 478,981
	%	10,063	14,970
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	240 091,450	1 292 092,055
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	9 227,7833	202 234,722
	%	3,843	15,652
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	131 033,7574	774 172,484
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	9 689,7263	107 126,061
	%	7,395	13,837
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	10 811,450	47 586,769
		1,074	0,869
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	78 635,05	592 896,442
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	2 742,498	14 322,194
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	219,889	1 743,488
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	2 522,609	12 578,706
	в т.ч. ОАО "СЭ"	465,737	3 842,938
	ОАО "ВЭ"	1 635,775	5 111,328
	ОАО "ОЭ"	194,774	1 437,472
	ОАО "ЖЭ"	226,323	2 186,968
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 090 711,836	5 434 478,881
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	149 471,618	648 656,517
	в т.ч. Передача КПП	123 719,201	527 937,933
	вт.ч. КПП	46 045,575	154 101,544
	ПП	12 095,490	60 394,826
	ОПП	65 578,136	313 441,563
	ЗАО "Кумтор Голд Компани"	23 254,833	100 080,185
	в сети ОАО "ЭС"	2 494,551	17 601,328
	в т.ч. шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,000	0,00
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	-	3025,93
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,000	0,00
	в Казахстан	0,000	0,00
	в Таджикистан	-	3025,93
	экспорт электроэнергии	3,033	11,145
	в т.ч. экспорт в Узбекистан	0,000	0,00
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	3,033	11,145
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	0,000	0,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,000	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	936 710,102	4 767 330,879
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	454 873,2310	2 363 226,670
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	130 050,2700	650 824,894
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	230 668,8927	1 088 419,861
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	121 117,7085	664 859,454
	в т.ч. промышленность	85 396,923	470 045,357
	сельхозпотребители	12 050,783	47 931,627
	бюджетные	73 007,861	425 268,034
	в т.ч. республиканский	25 649,533	116 304,329
	местный	17 699,347	134 522,525
	прочие	126 187,259	618 303,169
	население	640 067,276	3 205 782,692
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 576,340	10 027,020
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 639,916	6 338,794
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	5,653	42,302
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	144,900	501,411
4.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	168,960	1 624,260
	Небаланс	0,00	0,00