

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за 2020 год.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Апрель	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 003 680,070	6 036 467,218
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	988 609,439	5 973 137,668
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 070,631	63 329,550
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	13 293,014	57 340,048
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	-	-
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	734,963	1 852,551
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	167,150	299,870
	<i>ОсОО "Страительная фирма "ARK"</i>	700,710	3 079,530
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>		
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>		
	<i>ОАО "КСК"</i>	12,794	18,507
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	126,000	602,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	36,000	137,044

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	987 841,930	5 907 196,251
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	972 431,257	5 843 819,140
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	955 429,820	5 731 868,731
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	14 201,880	96 310,180
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	27,923	149,825
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 771,634	15 490,404
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	14 793,357	62 304,949
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	13 015,740	56 106,718
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	11 192,590	47 691,044
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	11 192,590	47 691,044
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	0,000	0,000
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	0,000	0,000
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	734,963	1 852,551
	ПСХК "Марьям"	167,150	299,870
	ОсОО "Страительная фирма "ARK"	700,710	3 079,530
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	0,000	38,758
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	0,000	38,758
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	0,000	9,877
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	0,000	9,877
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	12,794	178,601
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	10,784	166,962
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	2,010	11,639
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	126,000	602,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	36,000	137,044
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	617,316	1 072,162
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	617,316	617,316
	<i>из Казахстана</i>	0,000	454,846
	<i>из Таджикистана</i>	0,000	0,000
2.4.	импорт э/э		
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>		
	<i>из Казахстана</i>		
	<i>из Таджикистана</i>		
3	Потери э/э по энергосистеме КР	115 909,077	955 379,417
	%	11,73	16,17
3.1.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	53 600,422	328 103,595

	%	5,43	5,55
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ</i>	8 912,29	44 947,41
	<i>потери э/э в сетях 220кВ</i>	31 364,92	191 559,49
	<i>потери э/э в сетях 110кВ</i>	12 486,28	86 068,51
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	836,93	5 528,19
3.2.	потери э/э по ОАО "РЭК"	62 308,655	627 275,822
	процент %	6,31	10,62
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"</i>	25 583,565	247 876,238
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"</i>	12 046,22	109 593,18
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"</i>	16 396,48	167 008,23
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"</i>	8 282,40	102 798,17
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ</i>		
	<i>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</i>		
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	1 302,229	10 974,453
	<i>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</i>	184,841	1 429,729
	<i>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</i>	1 117,39	9 544,72
	<i>в т.ч. ОАО "СЭ"</i>	439,35	3 621,24
	<i>ОАО "ВЭ"</i>	308,74	2 755,73
	<i>ОАО "ОЭ"</i>	198,53	1 370,19
	<i>ОАО "ЖЭ"</i>	170,77	1 797,56
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	870 630,62	4 940 842,38
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	95 504,35	528 736,94
	<i>в т.ч. Передача КПП</i>	69 513,904	407 272,055
	<i>вт.ч. КПП</i>	25 330,774	114 276,220
	<i>ПП</i>	8 775,330	53 055,474
	<i>ОПП</i>	35 407,800	239 940,361
	<i>ЗАО "Кумтор Голд Компани"</i>	22 469,532	98 825,983
	<i>в сети ОАО "ЭС"</i>	607,654	13 781,705
	<i>в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"</i>	0,000	1 663,920
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	2 908,132	8 837,215
	<i>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</i>	0,000	0,000
	<i>в Казахстан</i>	0,000	2649,039
	<i>в Таджикистан</i>	2908,132	6188,176
	экспорт электроэнергии	5,126	19,981
	<i>в т.ч. экспорт в Узбекистан</i>	0,000	0,000
	<i>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</i>	5,126	19,981
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,000	0,000
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	769 885,134	4 384 966,321
	<i>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</i>	379 522,212	2 168 149,402
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	111 958,826	609 704,233
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	178 133,075	997 952,192
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	100 271,021	609 160,495
	<i>в т.ч. промышленность</i>	55 921,47	441 306,09
	<i>сельхозпотребители</i>	9 996,99	43 855,11
	<i>бюджетные</i>	56 520,95	408 487,13
	<i>в т.ч . республиканский</i>	26 630,25	125 672,35
	<i>местный</i>	8 555,44	122 828,76
	<i>прочие</i>	69 750,08	534 215,93
	<i>население</i>	577 695,65	2 957 102,06
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 771,634	15 490,404
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 823,150	8 415,674

	<i>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</i>	7,076	38,923
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	136,358	264,071
4.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	510,000	2 968,974
	Небаланс	0,00	0,00

Специалист по
расчетам потерь

П.А. Акматбекова