

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Нарастающим
1.	Выработка э/э на энергосистеме КР	1937159,355	1671831,217	1423845,217	1003680,070	853151,252	884710,604	1029307,784	960491,070	789 194,475	1 067 546,315	1 706 661,878	2 051 984,000	15 379 563,231
1.1.	в т.ч. ОАО "Электрические станции"	1919910,668	1656733,274	1407884,187	988609,439	840296,202	871726,102	1016556,524	943301,668	767 874,559	1 045 733,925	1 688 279,598	2 035 611,478	15 381 617,734
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	17248,667	15097,837	15961,030	15070,631	12855,050	12984,502	13651,260	17189,402	21 319,916	21 812,380	18 382,280	16 372,522	197 945,497
	ОАО "Чакан ГЭС"	15663,027	13736,555	14647,452	13293,014	9206,899	8283,434	8675,522	11862,712	16 593,122	18 578,275	16 053,884	14 493,900	161 087,796
	ОАО "Калининская ГЭС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,120	498,840	0,000	506,040	330,600	-	-	1 951,320
	ОАО "Тегерментинская ГЭС"	413,626	336,715	367,247	734,963	1496,615	1437,386	1411,296	1352,304	1 079,704	760,185	568,212	474,911	10 433,166
	ТЭЦ-6 ТЭЭС 10/0,4кВ г. К-Нурь в ОАО "ЖЗ"	0,000	0,000	132,720	167,150	287,502	295,005	305,580	293,775	292,500	312,120	175,080	73,005	2 334,437
	ПСК "Марым"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9 885,300
	ОСОО "Строительная фирма "АРК"	982,950	823,200	572,670	700,710	586,020	811,290	820,620	841,260	941,190	864,870	993,840	946,680	9 885,300
	Конур-Оланский ГЭС	0,000	0,000	38,758	0,000	544,079	1076,194	708,946	899,436	716,387	584,760	198,078	9,204	4 775,842
	Кон-Сайский ГЭС	0,000	0,000	9,877	0,000	418,124	405,114	741,372	950,010	766,759	4,974	140,394	28,422	3 465,046
	ОАО "КСК"	0,000	3,087	2,626	12,794	64,691	153,639	35,364	13,945	26,358	1,396	2,552	4,238	320,690
	ОАО "Найман ГЭС"	154,000	166,000	156,000	126,000	206,000	292,000	272,000	362,000	328,000	268,000	178,000	280,000	2 788,000
	АО "Сателит-2005"	35,084	32,280	33,680	36,000	45,120	104,320	181,720	124,240	69,856	107,200	72,240	62,160	903,900
2.	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 894 075,643	1 632 501,053	1 392 777,626	987 841,930	846 498,010	876 161,309	1 018 086,367	952 678,743	852 472,662	1 272 920,786	1 688 234,221	2 039 335,87	15 453 584,223
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 877 060,892	1 617 386,657	1 376 994,335	972 431,257	828 935,169	861 356,526	1 004 627,070	932 565,164	754 969,397	1 023 921,324	1 650 429,100	1 987 488,88	14 888 111,772
	в т.ч. Каскад ГЭС ТЭЭС а. с. сети НЭСК	1840 769,653	1 584 816,648	1 350 852,610	955 429,820	814 477,796	843 603,052	988 272,320	915 194,700	737 717,611	1 000 846,144	1 619 092,072	1 948 036,27	14 599 108,696
	ТЭЦ-6 ТЭЭС 10/0,4кВ г. К-Нурь в ОАО "ЖЗ"	31 365,235	28 240,968	22 502,097	14 201,880	12 391,121	15 475,579	14 156,454	15 250,983	15 114,189	20 660,987	28 073,728	35 597,14	253 030,362
	КГЭС а. ТЭЭС 10/0,4кВ г. К-Нурь в ОАО "ЖЗ"	43,678	42,239	35,986	27,923	20,750	17,821	21,646	26,815	19,864	26,613	34,340	37,119	349,865
	ТЭЦ-6 ТЭЭС 10/0,4кВ г. К-Нурь в ОАО "ЖЗ"	4 828,326	4 286,802	3 603,642	2 771,634	2 045,502	2 260,074	2 176,650	2 097,666	2 117,733	2 387,580	3 228,960	3 818,28	35 622,849
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	17 058,751	14 781,605	15 661,236	14 793,357	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459	12 772,459
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	15 322,997	13 420,323	14 347,558	13 015,740	9 012,974	8 071,391	8 483,559	11 653,106	16 346,745	18 274,581	15 765,065	14 098,61	157 812,748
	в т.ч. в сети ОАО "СЗ"	13 234,173	11 113,276	12 151,005	11 192,590	9 310,408	9 972,722	11 028,957	14 180,291	16 926,554	17 024,264	14 479,815	12 578,25	153 192,340
	в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС транзит через сети НЭСК	13 234,173	11 113,276	12 151,005	11 192,590	6 801,986	6 080,504	6 770,769	10 220,621	15 017,108	17 023,340	14 479,815	12 578,25	136 663,432
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЗ"	0,000	0,000	0,000	0,000	2 508,462	3 892,218	4 258,188	3 959,670	1 909,446	0,924	0,000	0,000	16 528,908
	ОАО "Тегерментинская ГЭС" в сети ОАО "СЗ"	413,626	336,715	367,247	734,963	1 496,615	1 437,386	1 411,296	1 352,304	1 079,704	760,185	568,212	474,911	10 433,166
	ПСК "Марым"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9 885,300
	ОСОО "Строительная фирма "АРК"	982,950	823,200	572,670	700,710	586,020	811,290	820,620	841,260	941,190	864,870	993,840	946,680	9 885,300
	Конур-Оланский ГЭС в сети ОАО "СЗ"	0,000	0,000	38,758	0,000	544,079	1 076,194	708,946	899,436	716,387	584,760	198,078	9,204	4 775,842
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,000	0,000	38,758	0,000	544,079	1 076,194	708,946	899,436	716,387	584,760	198,078	9,204	4 775,842
	в т.ч. в сети Востокаэлектроснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Кон-Сайский ГЭС в сети ОАО "СЗ"	0,000	0,000	9,877	0,000	418,124	405,114	741,372	950,010	766,759	4,974	140,394	28,422	3 465,046
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,000	0,000	9,877	0,000	418,124	405,114	741,372	950,010	766,759	4,974	140,394	28,422	3 465,046
	в т.ч. в сети Востокаэлектроснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ОАО "КСК" в сети ОАО "СЗ"	160,094	3,087	2,626	12,794	64,691	153,639	35,364	13,945	26,358	1,396	2,552	4,238	320,690
	в т.ч. транзит через сети НЭСК (б/в)	156,178	0,000	0,000	10,784	64,163	153,195	34,976	13,592	25,837	0,000	0,000	0,000	458,725
	поступление (0,4кВ)	3,916	3,087	2,626	2,010	0,528	0,444	0,388	0,353	0,521	1,396	2,552	4,238	22,059
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "СЗ"	154,000	166,000	156,000	126,000	206,000	292,000	272,000	362,000	328,000	268,000	178,000	280,000	2 788,000
	АО "Сателит-2005" в сети ОАО "СЗ"	35,084	32,280	33,680	36,000	45,120	104,320	181,720	124,240	69,856	107,200	72,240	62,160	903,900
2.3.	Применение э/э из ОЭС ЦА (внеш. переток)	0,000	332,791	122,055	617,316	4 901,716	2 032,324	0,000	3 133,783	3 920,502	0,000	0,000	3 000,00	18 060,487
	в т.ч. внеш. переток из Узбекистана	0,000	0,000	0,000	617,316	0,000	2 032,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	2 649,640
	из Казахстана	0,000	332,791	122,055	0,000	204,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3 000,00	3 658,850
	из Таджикистана	0,000	0,000	0,000	0,000	4 697,712	0,000	0,000	3 133,783	3 920,502	0,000	0,000	-	11 751,997
2.4.	импорт э/э	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	72 509,224	227 490,776	19 711,660	32 869,761	352 581,421
	в т.ч. из Узбекистана	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	из Казахстана (взаимобмен)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	300 000,000
	из Таджикистана (поплат)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	72 509,224	227 490,776	19 711,660	32 869,761	352 581,421
	из Таджикистана	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Потери э/э на энергосистеме КР	377 213,690	255 880,825	206 798,812	115 908,077	105 698,264	96 590,179	102 955,880	104 145,158	106 664,805	250 507,678	305 892,699	376 754,02	2 404 612,183
	%	19,52	15,64	14,85	11,73	12,49	11,02	10,11	10,93	12,51	19,68	18,12	18,47	15,56
3.1.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	108 475,493	92 338,404	73 680,276	53 600,422	45 640,031	47 240,499	46 110,396	46 954,804	45 422,532	63 804,608	95 532,589	116 782,62	835 600,674
	%	5,73	5,66	5,29	5,43	5,39	5,39	4,53	4,93	5,33	5,01	5,66	5,73	5,407
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	13 446,399	11 520,346	11 068,370	8 912,293	7 017,886	4 985,068	6 065,644	7 361,683	8 404,868	9 135,824	12 434,002	13 442,21	113 794,590
	в т.ч. потери э/э в сетях 220кВ	64 011,161	54 455,349	41 728,063	31 364,916	25 525,681	29 365,759	24 250,205	26 118,699	24 937,121	35 559,141	55 674,050	68 143,64	481 133,782
	в т.ч. потери э/э в сетях 110кВ	3,38	3,34	3,00	3,18	3,02	3,35	2,38	2,74	2,93	2,79	3,30	3,34	3,113
	Собственные нужды ПС 500-110кВ	2 913,893	24 711,776	19 738,552	12 486,284	12 445,415	12 248,675	15 113,561	12 817,173	11 424,979	18 185,622	26 144,135	33 382,29	227 830,352
	в т.ч. собственные нужды ПС 500-110кВ	1 54	1,51	1,42	1,26	1,47	1,40	1,48	1,35	1,34	1,43	1,55	1,64	1,474
	в т.ч. собственные нужды ПС 500-110кВ	1 886,040	1 650,933	1 154,291	836,929	651,049	649,997	680,986	657,249	655,564	924,021	1 280,402	1 814,49	12 841,590
	в т.ч. собственные нужды ПС 500-110кВ	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,08	0,09	0,083
3.2.	потери э/э по ОАО "РЭК"	268 838,197	163 042,421	133 109,636	62 308,655	60 058,233	49 340,680	56 846,484	57 190,354	61 242,273	186 703,070	210 360,110	259 971,40	1 569 011,509
	процент %	14,19	9,99	9,56	6,31	7,09	5,63	5,58	6,00	7,18	14,67	12,46	12,95	10,153
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЗ"	103 509,620	59 403,371	59 379,682	25 583,565	40 994,584	31 609,169	29 255,880	28 902,258	28 567,144	82 188,153	98 944,268	126 651,59	714 989,288
	потери э/э в сетях ОАО "РЭК"	43 088,827	29 046,001	25 412,137	12 046,219	7 940,164	6 123,213	8 868,752	7 658,756	5 900,408	25 885,626	31 906,23	244 742,104	1 495 880,331
	потери э/э в сетях ОАО "ОЗ"	81 645,688	44 453,339	24 512,228	16 396,475	7 794,325	7 768,306	14 126,777	15 403,485	16 688,017	46 192,355</			