

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Август	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	959 906,899	9 763 174,474
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	943 301,668	9 644 118,164
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	16 605,231	119 056,310
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	11 862,712	95 368,615
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	489,720	1 114,680
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	1 352,304	7 550,152
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	293,775	1 481,732
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	841,260	6 138,720
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	610,674	1 961,783
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	654,601	2 828,038
	<i>ОАО "КСК"</i>	13,945	286,146
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	362,000	1 734,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	124,240	592,444

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	952 653,99	9 600 595,927
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	932 565,16	9 471 303,069
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	915 194,70	9 293 416,599
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	15 250,98	153 584,317
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	21,81	231,857
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 097,67	24 070,296
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	16 955,04	118 152,873
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	11 653,11	93 327,748
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	14 180,29	92 183,462
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	10 220,62	77 564,924
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	3 959,67	14 618,538
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	489,72	1 114,680
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	1 352,30	7 550,152
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	293,78	1 481,732
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	841,26	6 138,720
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	902,79	3 270,763
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	610,67	2 515,695
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	292,112	755,068
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	921,907	2 496,394
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	654,60	1 804,016
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	267,306	692,378
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	13,95	446,240
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	13,59	432,888
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	0,35	13,352
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	362,00	1 734,000
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	124,24	592,444
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	3 133,78	11 139,985
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	3 133,78	5 783,423
	<i>из Казахстана</i>	0,000	658,850
	<i>из Таджикистана</i>	0,000	4 697,712
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	104 120,095	1 364 767,921
	%	10,93	14,22
3.1.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	46 954,804	514 058,325
	%	4,93	5,35
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ</i>	<i>7 361,683</i>	<i>70 377,69</i>
		<i>0,77</i>	<i>0,73</i>
	<i>потери э/э в сетях 220кВ</i>	<i>26 118,699</i>	<i>296 819,83</i>
		<i>2,74</i>	<i>3,09</i>
	<i>потери э/э в сетях 110кВ</i>	<i>12 817,173</i>	<i>138 693,33</i>
		<i>1,35</i>	<i>1,44</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>657,249</i>	<i>8 167,47</i>
		<i>0,07</i>	<i>0,09</i>
3.2.	потери э/э по ОАО "РЭК"	57 165,291	850 709,596
	процент %	6,00	8,86
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"</i>	<i>28 902,258</i>	<i>378 638,129</i>
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"</i>	<i>7 633,693</i>	<i>140 159,01</i>
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"</i>	<i>15 403,485</i>	<i>212 101,12</i>
	<i>потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"</i>	<i>5 225,855</i>	<i>119 811,34</i>
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ</i>	<i>6 941,802</i>	<i>74 763,44</i>
	<i>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</i>	<i>51 215,868</i>	<i>783 015,88</i>
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	736,473	13 979,211
	<i>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</i>	<i>146,53</i>	<i>1 894,468</i>
	<i>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</i>	<i>589,94</i>	<i>12 084,74</i>
	<i>в т.ч. ОАО "СЭ"</i>	<i>211,99</i>	<i>4 490,71</i>
	<i>ОАО "ВЭ"</i>	<i>137,19</i>	<i>3 422,21</i>
	<i>ОАО "ОЭ"</i>	<i>126,08</i>	<i>1 956,51</i>
	<i>ОАО "ЖЭ"</i>	<i>114,68</i>	<i>2 215,31</i>
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	847 797,42	8 221 848,79
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	229 574,24	1 314 374,83
	<i>в т.ч. Передача КПП</i>	<i>98 827,81</i>	<i>791 019,673</i>
	<i>вт.ч. КПП</i>	<i>38 613,11</i>	<i>270 051,333</i>
	<i>ПП</i>	<i>9 726,59</i>	<i>91 269,004</i>
	<i>ОПП</i>	<i>50 488,11</i>	<i>429 699,336</i>
	<i>ЗАО "Кумтор Голд Компани"</i>	<i>23 832,90</i>	<i>190 488,712</i>
	<i>в сети ОАО "ЭС"</i>	<i>896,42</i>	<i>17 330,833</i>
	<i>в т.ч. шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"</i>	<i>-</i>	<i>1 663,920</i>
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	202,86	15 499,543
	<i>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</i>	<i>202,86</i>	<i>1407,058</i>
	<i>в Казахстан</i>	<i>-</i>	<i>2649,039</i>
	<i>в Таджикистан</i>	<i>-</i>	<i>11443,446</i>
	экспорт электроэнергии	105 814,25	300 036,067
	<i>в т.ч. экспорт в Узбекистан</i>	<i>-</i>	<i>0,000</i>
	<i>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</i>	<i>105 814,25</i>	<i>300 036,067</i>
	<i>экспорт в Казахстан (взаимообмен)</i>	<i>105811,575</i>	

	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	-	0,000
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	613 544,78	6 860 508,106
	<i>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</i>	299 588,22	3 355 304,328
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	85 694,62	961 119,203
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	136 973,18	1 555 900,074
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	91 288,76	988 184,501
	<i>в т. ч. промышленность</i>	67 875,93	711 629,67
	<i>сельхозпотребители</i>	15 766,70	102 556,73
	<i>бюджетные</i>	54 224,06	659 201,73
	<i>в т.ч . республиканский</i>	34 088,55	291 421,03
	<i>местный</i>	6 459,18	150 356,39
	<i>прочие</i>	108 041,93	923 843,42
	<i>население</i>	367 636,16	4 463 276,56
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 097,67	24 070,296
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 432,49	15 762,824
	<i>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</i>	6,55	64,516
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	146,75	913,866
4.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	1 001,49	6 218,874

	Небаланс	0,00	0,00
--	-----------------	-------------	-------------