

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за II квартал 2020 года.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Апрель	Май	Июнь	За II квартал
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 003 680,070	853 151,252	884 710,604	2 741 541,926
1.1.	в т.ч. ОАО "Электрические станции"	988 609,439	840 296,202	871 726,102	2 700 631,743
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 070,631	12 855,050	12 984,502	40 910,183
	ОАО "Чакан ГЭС"	13 293,014	9 206,899	8 283,434	30 783,347
	ОАО "Калининская ГЭС"	-	-	126,120	126,120
	ОАО "Тегирментинская ГЭС"	734,963	1 496,615	1 437,386	3 668,964
	ПСХК "Марьям"	167,150	287,502	295,005	749,657
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	700,710	586,020	811,290	2 098,020
	Конур-Олонский ГЭС	-	418,124	1 076,194	1 494,318
	Кок-Сайский ГЭС	-	544,079	405,114	949,193
	ОАО "КСК"	12,794	64,691	153,639	231,124
	ОАО "Найман ГЭС"	126,000	206,000	292,000	624,000
	АО "Сателлит-2005"	36,000	45,120	104,320	185,440
2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	987 841,930	846 498,010	876 161,309	2 710 501,249
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	972 431,257	828 935,169	861 356,526	2 662 722,952
	в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК	955 429,820	814 477,796	843 603,052	2 613 510,668
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"	14 201,880	12 391,121	15 475,579	42 068,580
	КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"	27,923	20,750	17,821	66,494
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"	2 771,634	2 045,502	2 260,074	7 077,210
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	14 793,357	12 661,125	12 772,459	40 226,941
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	13 015,740	9 012,974	8 071,391	30 100,105
	в т.ч. в сети ОАО "СЭ"	11 192,590	9 310,448	9 972,722	30 475,760
	в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС	11 192,590	6 801,986	6 080,504	24 075,080
	транзит через сети НЭСК	0,000	2 508,462	3 892,218	6 400,680
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	0,000	0,000	126,120	126,120
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	734,963	1 496,615	1 437,386	3 668,964
	ПСХК "Марьям"	167,150	287,502	295,005	749,657
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	700,710	586,020	811,290	2 098,020
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	0,000	544,079	1 076,194	1 620,273
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,000	544,079	763,851	1 307,930
	в т.ч. в сети Востокэлектро			312,343	312,343
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	0,000	418,124	405,114	823,238
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,000	418,124	247,347	665,471
	в т.ч. в сети Востокэлектро			157,767	157,767
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	12,794	64,691	153,639	231,124
	в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)	10,784	64,163	153,195	228,142
	поступление (0,4кВ)	2,010	0,528	0,444	2,982
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	126,000	206,000	292,000	624,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	36,000	45,120	104,320	185,440
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	617,316	4 901,716	2 032,324	7 551,356
	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана	617,316	0,000	2 032,324	2 649,640
	из Казахстана	0,000	204,004	0,000	204,004
	из Таджикистана	0,000	4 697,712	0,000	4 697,712
2.4.	импорт э/э				
	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана				
	из Казахстана				
	из Таджикистана				
3	Потери э/э по энергосистеме КР	115 909,077	105 698,264	96 590,179	318 197,520
	%	11,73	12,49	11,02	11,74
3.1.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	53 600,422	45 640,031	47 249,499	146 489,952
	%	5,43	5,39	5,39	5,40
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	8 912,29	7 017,89	4 985,068	20 915,25
		0,90	0,83	0,57	0,77
	потери э/э в сетях 220кВ	31 364,92	25 525,68	29 365,759	86 256,36
		3,18	3,02	3,35	3,18
	потери э/э в сетях 110кВ	12 486,28	12 445,42	12 248,675	37 180,37
		1,26	1,47	1,40	1,37
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	836,93	651,05	649,997	2 137,98
		0,08	0,08	0,07	0,08
3.2.	потери э/э по ОАО "РЭК"	62 308,655	60 058,233	49 340,680	171 707,568
	процент %	6,31	7,09	5,63	6,33
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	25 583,565	40 994,584	31 609,169	98 187,318
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	12 046,22	7 940,16	6 123,213	26 109,596
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	16 396,48	7 794,32	7 768,306	31 959,107
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	8 282,40	3 329,16	3 839,992	15 451,547
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	9 679,64	8 573,18	6 505,749	60 293,75
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	64 777,64	68 632,71	55 533,506	680 001,92

4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	1 302,229	803,660	740,134	2 846,023
	<i>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</i>	<i>184,841</i>	<i>124,786</i>	<i>68,454</i>	<i>378,081</i>
	<i>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</i>	<i>1 117,39</i>	<i>678,87</i>	<i>671,680</i>	<i>2 467,942</i>
	<i>в т.ч. ОАО "СЭ"</i>	<i>439,35</i>	<i>236,40</i>	<i>212,060</i>	<i>887,802</i>
	<i>ОАО "ВЭ"</i>	<i>308,74</i>	<i>190,52</i>	<i>174,103</i>	<i>673,362</i>
	<i>ОАО "ОЭ"</i>	<i>198,53</i>	<i>137,88</i>	<i>179,946</i>	<i>516,354</i>
	<i>ОАО "ЖЭ"</i>	<i>170,77</i>	<i>114,08</i>	<i>105,571</i>	<i>390,424</i>
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	870 630,62	739 996,09	778 830,997	2 389 457,71
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	95 504,35	114 407,20	154 495,751	364 407,30
	<i>в т.ч. Передача КПП</i>	<i>69 513,904</i>	<i>91 736,563</i>	<i>96 126,077</i>	<i>257 376,544</i>
	<i>вт.ч. КПП</i>	<i>25 330,774</i>	<i>36 941,316</i>	<i>38 184,637</i>	<i>100 456,727</i>
	<i>ПП</i>	<i>8 775,330</i>	<i>9 133,493</i>	<i>9 936,560</i>	<i>27 845,383</i>
	<i>ОПП</i>	<i>35 407,800</i>	<i>45 661,754</i>	<i>48 004,880</i>	<i>129 074,434</i>
	<i>ЗАО "Кумтор Голд Компани"</i>	<i>22 469,532</i>	<i>21 782,135</i>	<i>22 795,581</i>	<i>67 047,248</i>
	<i>в сети ОАО "ЭС"</i>	<i>607,654</i>	<i>884,400</i>	<i>920,949</i>	<i>2 413,003</i>
	<i>в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	2 908,132	0,000	1 043,056	3 951,188
	<i>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	<i>в Казахстан</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	<i>в Таджикистан</i>	<i>2908,132</i>	<i>0,000</i>	<i>1043,056</i>	<i>3951,188</i>
	экспорт электроэнергии	5,126	4,102	33 610,088	33 619,316
	<i>в т.ч. экспорт в Узбекистан</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	<i>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</i>	<i>5,126</i>	<i>4,102</i>	<i>6,637</i>	<i>15,865</i>
	<i>экспорт в Казахстан (взаимообмен)</i>			<i>33603,451</i>	<i>33 603,451</i>
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	769 885,134	620 381,524	619 092,589	2 009 359,247
	<i>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</i>	<i>379 522,212</i>	<i>286 885,180</i>	<i>301 918,040</i>	<i>968 325,432</i>
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	<i>111 958,826</i>	<i>92 527,904</i>	<i>85 554,034</i>	<i>290 040,764</i>
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	<i>178 133,075</i>	<i>146 725,928</i>	<i>137 783,323</i>	<i>462 642,325</i>
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	<i>100 271,021</i>	<i>94 242,512</i>	<i>93 837,192</i>	<i>288 350,726</i>
	<i>в т.ч. промышленность</i>	<i>55 921,47</i>	<i>59 799,60</i>	<i>71 805,607</i>	<i>187 526,68</i>
	<i>сельхозпотребители</i>	<i>9 996,99</i>	<i>11 718,11</i>	<i>14 134,764</i>	<i>35 849,87</i>
	<i>бюджетные</i>	<i>56 520,95</i>	<i>60 924,21</i>	<i>68 087,582</i>	<i>185 532,75</i>
	<i>в т.ч. республиканский</i>	<i>26 630,25</i>	<i>37 016,52</i>	<i>47 011,111</i>	<i>110 657,88</i>
	<i>местный</i>	<i>8 555,44</i>	<i>9 211,41</i>	<i>6 040,221</i>	<i>23 807,08</i>
	<i>прочие</i>	<i>69 750,08</i>	<i>74 031,97</i>	<i>104 082,523</i>	<i>247 864,57</i>
	<i>население</i>	<i>577 695,65</i>	<i>413 907,63</i>	<i>360 982,113</i>	<i>1 352 585,39</i>
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 771,634	2 045,502	2 260,074	7 077,210
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 823,150	2 210,988	1 990,887	6 025,025
	<i>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</i>	<i>7,076</i>	<i>6,413</i>	<i>6,243</i>	<i>19,732</i>
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	136,358	174,143	180,406	490,907
4.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "ARK"	510,000	776,730	811,290	2 098,020
	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00

Специалист по
расчетам потерь

П.А. Акматбекова