

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Сентябрь	Нарастающим
<b>1.</b>	<b>Выработка э/э по энергосистеме КР</b>	<b>576 285,001</b>	<b>10 834 261,474</b>
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	564 631,926	10 711 042,074
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	500 683,366	9 385 170,794
	<i>ТЭЦ</i>	63 948,560	1 325 871,280
1.2.	<b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>	<b>11 653,075</b>	<b>123 219,400</b>
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	9 108,683	101 870,904
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	220,44	1296,48
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	573,52	6 804,039
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	298,77	2 010,915
	<i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>	242,550	2 759,340
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	27,312	2 273,184
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	472,465	2 544,866
	<i>ОАО "КСК"</i>	72,473	228,090
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	220,000	2 352,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	102,760	668,560
	<i>МГЭС Жиптик</i>	199,680	296,600
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>	114,422	114,422

<b>2</b>	<b>Поступление э/э в сети энергосистемы КР</b>	<b>874 460,632</b>	<b>11 679 553,992</b>
2.1.	<b>в т.ч. от ОАО "Электрические станции"</b>	<b>546 741,114</b>	<b>10 442 813,620</b>
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	530 026,841	10 228 447,705
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	15 233,339	193 248,419
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	21,614	247,396
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	1 459,320	20 870,100
2.2.	<b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>	<b>11 450,418</b>	<b>121 018,288</b>
	<b>в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"</b>	<b>8 906,026</b>	<b>99 548,832</b>
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	<b>8 514,558</b>	<b>97 633,455</b>
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	<b>7 269,138</b>	<b>83 262,615</b>
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	<b>1 245,420</b>	<b>14 370,840</b>
	<b>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</b>	<b>220,440</b>	<b>1 296,480</b>
	<b>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</b>	<b>573,520</b>	<b>6 804,039</b>
	<b>ПСХК "Марьям"</b>	<b>298,770</b>	<b>2 010,915</b>
	<b>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</b>	<b>242,550</b>	<b>2 759,340</b>
	<b>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</b>	<b>27,312</b>	<b>2 273,184</b>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<b>27,142</b>	<b>1 220,296</b>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<b>0,170</b>	<b>1 052,888</b>
	<b>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</b>	<b>472,465</b>	<b>2 665,826</b>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<b>264,103</b>	<b>1 350,489</b>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<b>208,362</b>	<b>1 315,337</b>
	<b>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</b>	<b>72,473</b>	<b>228,090</b>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК ( 6кВ )</i>	<b>72,168</b>	<b>214,11</b>
	<i>поступление ( 0,4кВ )</i>	<b>0,305</b>	<b>13,982</b>
	<b>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</b>	<b>220,000</b>	<b>2 352,000</b>
	<b>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</b>	<b>102,760</b>	<b>668,560</b>

	<b>МГЭС Жиптик</b>	<b>199,680</b>	<b>296,600</b>
	<b>ОсОО "Impex Trade"</b>	<b>114,422</b>	<b>114,422</b>
<b>2.3.</b>	<b>Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)</b>	<b>-</b>	<b>24 812,903</b>
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	<i>-</i>	<i>6 514,403</i>
	<i>из Казахстана</i>	<i>-</i>	<i>5 830,188</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>-</i>	<i>12 468,312</i>
<b>2.4.</b>	<b>импорт э/э</b>	<b>316 269,100</b>	<b>1 090 909,181</b>
	<i>в т.ч. из Узбекистана</i>	<i>178 136,636</i>	<i>434 223,659</i>
	<i>из Казахстана (взаимообмен)</i>	<i>40 432,464</i>	<i>460 285,522</i>
	<i>из Казахстана (покупка)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>из Туркменистана</i>	<i>97 700,000</i>	<i>196 400,000</i>
<b>3</b>	<b>Потери э/э по энергосистеме КР</b>	<b>69 942,455</b>	<b>1 504 929,348</b>
	<b>%</b>	<b>7,998</b>	<b>12,885</b>
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	847 904,774	11 361 325,522
<b>3.2.</b>	<b>в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"</b>	<b>37 613,439</b>	<b>593 654,159</b>
	<b>%</b>	<b>4,436</b>	<b>5,225</b>
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ</i>	<i>3 377,282</i>	<i>58 138,724</i>
		<i>0,398</i>	<i>0,512</i>
	<i>потери э/э в сетях 220кВ</i>	<i>22 792,792</i>	<i>352 149,890</i>
		<i>2,688</i>	<i>3,100</i>
	<i>потери э/э в сетях 110кВ</i>	<i>10 683,482</i>	<i>173 785,635</i>
		<i>1,260</i>	<i>1,530</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>759,883</i>	<i>9 579,910</i>
		<i>0,090</i>	<i>0,084</i>
<b>3.3.</b>	<b>Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")</b>	<b>57,415</b>	<b>57,415</b>
3.4.	Поступление в сети РЭК	680 136,011	9 079 688,610
<b>3.5.</b>	<b>потери э/э по ОАО "РЭК"</b>	<b>32 329,016</b>	<b>911 275,189</b>
	<b>%</b>	<b>4,753</b>	<b>10,036</b>
	<i>поступление в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>345 472,220</i>	<i>4 437 175,070</i>
	<b>в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"</b>	<b>12 389,334</b>	<b>378 355,668</b>
	<b>%</b>	<b>3,586</b>	<b>8,527</b>
	<i>поступление в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>83 586,411</i>	<i>1 268 107,963</i>
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"</b>	<b>5 826,309</b>	<b>149 480,211</b>
	<b>%</b>	<b>6,970</b>	<b>11,788</b>
	<i>поступление в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>157 172,287</i>	<i>2 093 600,214</i>
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"</b>	<b>9 640,582</b>	<b>251 789,807</b>
	<b>%</b>	<b>6,134</b>	<b>12,027</b>
	<i>поступление в сети ОАО "ЖЭ"</i>	<i>93 905,093</i>	<i>1 280 805,363</i>
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"</b>	<b>4 472,791</b>	<b>131 649,503</b>
	<b>%</b>	<b>4,763</b>	<b>10,279</b>
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ</i>	<i>6 835,048</i>	<i>86 284,323</i>
		<i>1,005</i>	<i>0,950</i>
	<i>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</i>	<i>34 534,413</i>	<i>833 378,740</i>
<b>4</b>	<b>Хозяйственные нужды по энергосистеме КР</b>	<b>2 048,958</b>	<b>24 095,698</b>
	<b>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</b>	<b>113,188</b>	<b>2 259,398</b>
	<b>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</b>	<b>1 935,770</b>	<b>21 836,300</b>

	в т.ч. ОАО "СЭ"	226,815	4 936,883
	ОАО "ВЭ"	1 557,226	12 403,923
	ОАО "ОЭ"	37,512	1 768,920
	ОАО "ЖЭ"	114,217	2 726,574
<b>5</b>	<b>Отпуск э/э по энергосистеме КР</b>	<b>802 411,818</b>	<b>10 150 471,515</b>
<b>5.1.</b>	<b>в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"</b>	<b>156 279,165</b>	<b>1 995 573,321</b>
	в т.ч. Передача КПП	130 301,683	1 196 052,130
	вт.ч. КПП	59 715,784	443 002,442
	ПП	10 770,347	116 689,890
	ОПП	59 815,552	636 359,798
	<b>ЗАО " Кумтор Голд Компани"</b>	<b>23 375,162</b>	<b>212 736,024</b>
	в сети ОАО "ЭС"	2 500,279	30 024,090
	в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,00	0,00
	<b>внеплановый переток в ОЭС ЦА</b>	<b>99,447</b>	<b>10521,21</b>
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,00	0,00
	в Казахстан	-	5209,16
	в Таджикистан	99,45	5312,05
	<b>экспорт электроэнергии</b>	<b>2,594</b>	<b>546 239,867</b>
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)	-	246213,25
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,594	26,617
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	300000,00
	<b>Компенсация потерь в сетях Б-Точик</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2.</b>	<b>Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"</b>	<b>642 495,125</b>	<b>8 112 971,622</b>
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	329 479,970	4 020 277,020
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	76 202,876	1 106 223,829
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	147 494,193	1 840 041,487
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	89 318,086	1 146 429,286
	в т. ч. промышленность	81 663,961	865 083,733
	сельхозпотребители	16 041,243	136 851,575
	бюджетные	41 698,978	741 235,640
	в т.ч . республиканский	17 354,030	308 964,492
	местный	9 484,118	177 604,373
	прочие	127 432,022	1 247 045,801
	население	375 658,921	5 122 754,873
<b>5.3.</b>	<b>Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")</b>	<b>1 459,320</b>	<b>20 870,100</b>
<b>5.4.</b>	<b>Потребители ОАО "Чакан ГЭС"</b>	<b>1 636,888</b>	<b>16 286,217</b>
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	4,919	70,842
<b>5.5.</b>	<b>Потребители ПСХК "Марьям"</b>	<b>298,770</b>	<b>2 010,915</b>
<b>5.6.</b>	<b>Потребители ОсОО "Строительная фирма "ARK"</b>	<b>242,550</b>	<b>2 759,340</b>
	<b>Небаланс</b>	<b>-0,01</b>	<b>0,02</b>