

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Март	Нарастающим
<b>1.</b>	<b>Выработка э/э по энергосистеме КР</b>	<b>1 456 786,417</b>	<b>5 122 115,931</b>
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	<i>1 441 973,042</i>	<i>5 081 077,834</i>
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	<i>1 154 631,362</i>	<i>4 237 264,034</i>
	<i>ТЭЦ</i>	<i>287 341,680</i>	<i>843 813,800</i>
1.2.	<b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>	<b>14 813,375</b>	<b>41 038,097</b>
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	<i>13 578,494</i>	<i>37 186,709</i>
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	<i>0,000</i>	<i>0,00</i>
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	<i>361,986</i>	<i>1 068,138</i>
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	<i>196,860</i>	<i>356,511</i>
	<i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>	<i>415,140</i>	<i>1 455,300</i>
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	<i>0,917</i>	<i>111,221</i>
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	<i>7,328</i>	<i>8,830</i>
	<i>ОАО "КСК"</i>	<i>2,410</i>	<i>10,148</i>
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	<i>192,000</i>	<i>672,000</i>
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	<i>58,240</i>	<i>169,240</i>
<b>2</b>	<b>Поступление э/э в сети энергосистемы КР</b>	<b>1 680 434,784</b>	<b>5 269 292,302</b>
2.1.	<b>в т.ч. от ОАО "Электрические станции"</b>	<b>1 391 222,277</b>	<b>4 936 041,457</b>
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	<i>1 360 309,511</i>	<i>4 840 170,916</i>
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>27 940,900</i>	<i>88 307,480</i>
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	<i>34,746</i>	<i>112,381</i>
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	<i>2 937,120</i>	<i>7 450,680</i>
2.2.	<b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>	<b>14 528,917</b>	<b>39 995,064</b>
	<i>в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"</i>	<i>13 252,960</i>	<i>36 143,676</i>
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>11 618,138</i>	<i>31 444,798</i>
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС транзит через сети НЭСК</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>361,986</i>	<i>1 068,138</i>
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	<i>196,860</i>	<i>356,511</i>
	<i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>	<i>415,140</i>	<i>1 455,300</i>
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>41,993</i>	<i>111,221</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<i>0,917</i>	<i>1,955</i>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<i>41,076</i>	<i>109,266</i>
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>7,328</i>	<i>8,830</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<i>0,890</i>	<i>1,108</i>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<i>6,438</i>	<i>7,722</i>
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>2,410</i>	<i>10,148</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ) поступление (0,4кВ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>2,410</i>	<i>10,148</i>
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>192,000</i>	<i>672,000</i>
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>58,240</i>	<i>169,240</i>
2.3.	<b>Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)</b>	<b>0,00</b>	<b>18 572,191</b>
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	<i>0,00</i>	<i>6 514,403</i>
	<i>из Казахстана</i>	<i>0,00</i>	<i>5 830,188</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>0,00</i>	<i>6 227,600</i>
2.4.	<b>импорт э/э</b>	<b>274 683,590</b>	<b>274683,59</b>
	<i>в т.ч. из Узбекистана</i>	<i>158 783,590</i>	<i>158783,59</i>
	<i>из Казахстана (взаимообмен)</i>	<i>115 900,000</i>	<i>115900,00</i>
	<i>из Казахстана (покупка)</i>	<i>0,000</i>	<i>0,00</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>0,000</i>	<i>0,00</i>
<b>3</b>	<b>Потери э/э по энергосистеме КР</b>	<b>275 166,922</b>	<b>913 945,561</b>
	<b>%</b>	<b>16,375</b>	<b>17,345</b>
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 634 994,908	5 133 429,760
3.2.	<b>в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"</b>	<b>95 244,147</b>	<b>297 184,185</b>
	<b>%</b>	<b>5,825</b>	<b>5,789</b>
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ</i>	<i>8 758,555</i>	<i>31 031,854</i>
	<i>потери э/э в сетях 220кВ</i>	<i>0,536</i>	<i>0,605</i>
	<i>потери э/э в сетях 110кВ</i>	<i>59 917,207</i>	<i>177 340,088</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>3,665</i>	<i>3,455</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>25 114,889</i>	<i>84 006,124</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>1,536</i>	<i>1,636</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>1 453,496</i>	<i>4 806,119</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>0,089</i>	<i>0,094</i>
3.3.	Поступление в сети РЭК	1 412 057,935	4 470 655,364
3.4.	<b>потери э/э по ОАО "РЭК"</b>	<b>179 922,775</b>	<b>616 761,376</b>
	<b>%</b>	<b>12,742</b>	<b>13,796</b>

	поступление в сети ОАО "СЭ"	681 384,907	2 150 521,472
	<b>в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"</b>	<b>75 413,513</b>	<b>225 573,718</b>
	%	11,068	10,489
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	193 792,668	624 994,561
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"</b>	<b>27 864,399</b>	<b>100 744,384</b>
	%	14,378	16,119
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	338 547,973	1 052 000,605
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"</b>	<b>52 236,922</b>	<b>193 006,939</b>
	%	15,430	18,347
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	198 332,387	643 138,726
	<b>потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"</b>	<b>24 407,941</b>	<b>97 436,335</b>
	%	12,307	15,150
	<b>в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ</b>	<b>9 933,190</b>	<b>36 775,319</b>
		0,703	0,823
	<b>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</b>	<b>161 495,573</b>	<b>514 261,388</b>
<b>4</b>	<b>Хозяйственные нужды по энергосистеме КР</b>	<b>3 312,326</b>	<b>11 579,697</b>
	<b>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</b>	<b>470,827</b>	<b>1 523,599</b>
	<b>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</b>	<b>2 841,499</b>	<b>10 056,098</b>
	в т.ч. ОАО "СЭ"	957,348	3 377,201
	ОАО "ВЭ"	1 125,743	3 475,553
	ОАО "ОЭ"	399,690	1 242,698
	ОАО "ЖЭ"	358,718	1 960,646
<b>5</b>	<b>Отпуск э/э по энергосистеме КР</b>	<b>1 401 955,536</b>	<b>4 343 767,045</b>
<b>5.1.</b>	<b>в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"</b>	<b>171 589,340</b>	<b>499 184,899</b>
	<b>в т.ч. Передача КПП</b>	<b>138 292,744</b>	<b>404 218,732</b>
	<b>вт.ч. КПП</b>	<b>46 404,354</b>	<b>108 055,969</b>
	<b>ПП</b>	<b>15 907,984</b>	<b>48 299,336</b>
	<b>ОПП</b>	<b>75 980,406</b>	<b>247 863,427</b>
	<b>ЗАО "Кумтор Голд Компани"</b>	<b>25 207,948</b>	<b>76 825,352</b>
	<b>в сети ОАО "ЭС"</b>	<b>5 060,076</b>	<b>15 106,777</b>
	в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,000	0,00
	<b>внеплановый переток в ОЭС ЦА</b>	<b>3 025,926</b>	<b>3025,93</b>
	<b>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
	<b>в Казахстан</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
	<b>в Таджикистан</b>	<b>3 025,926</b>	<b>3025,93</b>
	<b>экспорт электроэнергии</b>	<b>2,646</b>	<b>8,112</b>
	<b>в т.ч. экспорт в Узбекистан</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
	<b>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</b>	<b>2,646</b>	<b>8,112</b>
	<b>экспорт в Казахстан (взаимообмен)</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
	<b>Компенсация потерь в сетях Б-Точик</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2.</b>	<b>Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"</b>	<b>1 225 182,254</b>	<b>3 830 620,777</b>
	<b>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</b>	<b>600 902,639</b>	<b>1 908 353,439</b>
	<b>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</b>	<b>164 802,526</b>	<b>520 774,624</b>
	<b>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</b>	<b>285 911,361</b>	<b>857 750,968</b>
	<b>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</b>	<b>173 565,728</b>	<b>543 741,746</b>
	<b>в т.ч. промышленность</b>	<b>128 047,388</b>	<b>384 648,434</b>
	<b>сельхозпотребители</b>	<b>12 249,511</b>	<b>35 880,844</b>
	<b>бюджетные</b>	<b>106 227,376</b>	<b>352 260,173</b>
	<b>в т.ч. республиканский</b>	<b>27 819,425</b>	<b>90 654,796</b>
	<b>местный</b>	<b>35 193,812</b>	<b>116 823,178</b>
	<b>прочие</b>	<b>154 949,717</b>	<b>492 115,910</b>
	<b>население</b>	<b>823 708,262</b>	<b>2 565 715,416</b>
<b>5.3.</b>	<b>Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")</b>	<b>2 937,120</b>	<b>7 450,680</b>
<b>5.4.</b>	<b>Потребители ОАО "Чакан ГЭС"</b>	<b>1 634,822</b>	<b>4 698,878</b>
	<b>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</b>	<b>8,184</b>	<b>36,649</b>
<b>5.5.</b>	<b>Потребители ПСХК "Марьям"</b>	<b>196,860</b>	<b>356,511</b>
<b>4.6.</b>	<b>Потребители ОсОО "Строительная фирма "ARK"</b>	<b>415,140</b>	<b>1 455,300</b>
	<b>Небаланс</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>

Специалист по  
расчетам потерь

П.А. Акматбекова