

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за декабрь и нарастающим с начала 2022 года.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Декабрь 2022 г.	Нарастающим с начала 2022 г.
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	2 057 400,706	13 835 497,650
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	<i>2 040 004,73</i>	<i>13 654 066,864</i>
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	<i>1 803 656,23</i>	<i>11 723 161,679</i>
	<i>ТЭЦ</i>	<i>236 348,50</i>	<i>1 930 905,185</i>
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	17 395,978	181 430,786
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	<i>15 595,70</i>	<i>142 582,872</i>
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	<i>70,25</i>	<i>4 507,544</i>
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	<i>452,97</i>	<i>10 791,760</i>
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	<i>11,53</i>	<i>1 011,266</i>
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	<i>402,85</i>	<i>3 591,534</i>
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	<i>-</i>	<i>1 672,211</i>
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	<i>207,35</i>	<i>5 589,560</i>
	<i>ОАО "КСК"</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	<i>-</i>	<i>1 132,660</i>
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	<i>272,24</i>	<i>1 451,680</i>
	<i>МГЭС Жиптик</i>	<i>-</i>	<i>1 316,611</i>
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>	<i>6,058</i>	<i>1 905,603</i>
	<i>Тонский ГЭС</i>	<i>377,040</i>	<i>5 877,485</i>
			<i>-</i>
2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	2 032 354,455	16 273 480,320
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 991 442,482	13 278 091,876
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	<i>1 953 189,87</i>	<i>12 970 701,056</i>
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>34 674,87</i>	<i>272 847,319</i>
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	<i>41,34</i>	<i>348,744</i>
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	<i>3 536,41</i>	<i>34 194,757</i>
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	16 661,344	180 272,501
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	15 238,104	139 740,535
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>13 405,18</i>	<i>131 405,788</i>
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	<i>13 405,18</i>	<i>117 238,506</i>
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	<i>-</i>	<i>14 167,282</i>
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>70,25</i>	<i>4 507,544</i>
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>452,97</i>	<i>10 791,760</i>
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	<i>11,53</i>	<i>1 011,266</i>
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	<i>402,85</i>	<i>3 591,534</i>
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>-</i>	<i>1 672,211</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<i>-</i>	<i>528,625</i>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<i>-</i>	<i>1 143,586</i>
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>207,348</i>	<i>5 589,560</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	<i>7,91</i>	<i>3 137,573</i>
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	<i>199,44</i>	<i>2 451,987</i>
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>-</i>	<i>1 132,660</i>
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>272,24</i>	<i>1 451,680</i>
	<i>МГЭС Жиптик</i>	<i>-</i>	<i>1 316,611</i>

	ОсОО "Impex Trade"	6,058	3 971,064
	Тонский ГЭС	793,535	6 289,611
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	3 000,000	8 670,447
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	<i>-</i>	<i>792,461</i>
	<i>из Казахстана</i>	<i>3 000,00</i>	<i>3 628,935</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>0,000</i>	<i>4 249,051</i>
2.4.	импорт э/э	21250,63	2 806 445,496
	<i>в т.ч. из Узбекистана(транспортировка)</i>	<i>-</i>	<i>1 300 000,050</i>
	<i>из Казахстана (взаимообмен)</i>	<i>-</i>	<i>219 748,301</i>
	<i>из Казахстана (покупка)</i>	<i>2 866,11</i>	<i>473 245,022</i>
	<i>из Таджикистана</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>из Туркменистана</i>	<i>18 384,523</i>	<i>813 452,123</i>
3	Потери э/э по энергосистеме КР	430 373,829	2 356 513,481
	%	21,176	14,481
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 977 448,406	15 807 659,960
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	117 553,597	782 101,997
	%	5,945	4,948
	<i>в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ</i>	<i>10 544,861</i>	<i>70 963,327</i>
		<i>0,533</i>	<i>5,245</i>
	<i>потери э/э в сетях 220кВ</i>	<i>68 716,238</i>	<i>447 395,742</i>
		<i>3,475</i>	<i>33,285</i>
	<i>потери э/э в сетях 110кВ</i>	<i>36 662,749</i>	<i>251 857,736</i>
		<i>1,854</i>	<i>18,931</i>
	<i>Собственные нужды ПС 500 -110кВ</i>	<i>1 629,749</i>	<i>11 885,192</i>
		<i>0,082</i>	<i>0,887</i>
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	-	170,398
3.4.	Поступление в сети РЭК	1 711 431,876	12 804 649,653
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	312 820,232	1 574 411,484
	%	18,278	12,296
	<i>поступление в сети ОАО "СЭ"</i>	<i>807 432,066</i>	<i>6 077 214,988</i>
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	149 020,008	627 314,357
	%	18,456	10,322
	<i>ЧуПЭС</i>	<i>139 120,049</i>	<i>318 607,670</i>
	<i>ТПЭС</i>	<i>9 899,959</i>	<i>27 861,645</i>
	<i>поступление в сети ОАО "ВЭ"</i>	<i>236 430,735</i>	<i>1 808 672,092</i>
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	48 232,887	280 751,865
	%	20,400	15,523
	<i>ИПЭС</i>	<i>34 718,046</i>	<i>84 628,421</i>
	<i>НПЭС</i>	<i>13 514,841</i>	<i>44 148,572</i>
	<i>поступление в сети ОАО "ОЭ"</i>	<i>401 336,968</i>	<i>2 998 101,566</i>
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	64 381,167	413 294,179
	%	16,042	13,785
	<i>ОшПЭС</i>	<i>47 101,613</i>	<i>120 413,661</i>
	<i>БатПЭС</i>	<i>17 279,554</i>	<i>42 143,119</i>
	<i>поступление в сети ОАО "ЖЭ"</i>	<i>266 232,107</i>	<i>1 920 661,007</i>
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	51 186,170	253 051,083
	%	19,226	13,175
	<i>ЖПЭС</i>	<i>51 186,170</i>	<i>121 456,612</i>
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	18 048,033	115 956,225
		<i>1,055</i>	<i>30,051</i>
	<i>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</i>	<i>264 517,89</i>	<i>1 330 877,943</i>
			<i>-</i>
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	4 539,913	28 245,978

	<i>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</i>	518,45	3 050,811
	<i>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</i>	4 021,468	25 195,167
	<i>в т.ч. ОАО "СЭ"</i>	1 346,12	7 058,918
	<i>ЧуПЭС</i>	1 089,63	2 596,592
	<i>ТПЭС</i>	256,49	700,860
	<i>ОАО "ВЭ"</i>	1 272,84	12 262,659
	<i>ИПЭС</i>	861,01	3 692,795
	<i>НПЭС</i>	411,83	1 057,381
	<i>ОАО "ОЭ"</i>	649,96	2 110,963
	<i>ОшПЭС</i>	186,49	517,801
	<i>БатПЭС</i>	463,47	653,842
	<i>ОАО "ЖЭ"</i>	752,55	3 762,627
	<i>ЖПЭС</i>	752,55	1 934,024
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 597 440,715	13 888 550,216
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	203 231,37	2 583 738,808
	<i>в т.ч. Передача КПП</i>	168 343,32	1 673 025,712
	<i>вт.ч. КПП</i>	61 915,82	805 043,512
	<i>пп</i>	9 191,94	138 567,215
	<i>опп</i>	97 235,56	729 414,986
	<i>ЗАО " Кумтор Голд Компани"</i>	29 019,04	305 900,091
	<i>в сети ОАО "ЭС"</i>	5 446,87	43 127,232
	<i>в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"</i>		-
	<i>в т.ч. ОПП</i>		-
	<i>КПП</i>		-
	<i>внеплановый переток в ОЭС ЦА</i>	422,14	11 659,182
	<i>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</i>	-	4 976,463
	<i>в Казахстан</i>	-	2 106,287
	<i>в Таджикистан</i>	422,14	4 576,432
	<i>экспорт электроэнергии</i>	0,000	550 026,591
	<i>в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)</i>	-	250 000,000
	<i>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</i>	-	26,591
	<i>экспорт в Казахстан (взаимообмен)</i>	-	300 000,000
	<i>Компенсация потерь в сетях Б-Точик</i>	-	-
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 388 230,398	11 242 615,332
	<i>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</i>	651 286,34	5 479 739,240
	<i>ЧуПЭС</i>	599 316,43	2 156 317,960
	<i>ТПЭС</i>	51 969,91	163 074,110
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	186 150,29	1 515 928,079
	<i>ИПЭС</i>	116 693,23	394 874,639
	<i>НПЭС</i>	69 457,06	214 203,834
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	336 500,38	2 583 080,603
	<i>ОшПЭС</i>	253 620,28	837 218,718
	<i>БатПЭС</i>	82 880,10	284 544,407
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	214 293,39	1 663 867,410
	<i>ЖПЭС</i>	214 293,39	718 205,116
	<i>в т. ч. промышленность</i>	126 505,52	1 313 229,488
	<i>сельхозпотребители</i>	12 803,25	174 195,543
	<i>бюджетные</i>	106 098,45	936 340,647
	<i>в т.ч . республиканский</i>	32 924,33	374 648,062
	<i>местный</i>	40 193,87	228 375,047
	<i>прочие</i>	98 050,34	1 676 504,986
	<i>население</i>	744 834,92	6 832 332,774
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))	3 536,41	34 194,757

5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 832,93	22 502,029
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	12,30	85,028
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	11,53	1 011,266
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "ARK"	402,85	3 591,534
5.7.	Потребители ОсОО "Imprex Trade"	195,24	896,490
			-
	Небаланс	0,00	0,25