

**Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч)
за Январь 2022 год.**

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Январь	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 635 423,342	1 635 423,342
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	1 619 917,724	1 619 917,724
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	1 297 856,924	1 297 856,924
	ТЭЦ	322 060,800	322 060,800
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 505,618	15 505,618
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	13 577,509	13 577,509
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	369,960	369,96
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	314,507	314,507
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	-	-
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	156,060	156,060
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	270,594	270,594
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	260,256	260,256
	<i>ОАО "КСК"</i>	-	-
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	312,660	312,660
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	50,560	50,560
	<i>МГЭС Жиптик</i>	68,760	68,760
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>	124,752	124,752

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 749 615,425	1 749 615,425
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 569 236,353	1 569 236,353
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	1 542 978,599	1 542 978,599
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	23 518,344	23 518,344
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	46,250	46,250
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 693,16	2 693,160
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 152,413	15 152,413
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	13 224,30	13 224,304
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	11 519,72	11 519,716
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	11 519,72	11 519,716
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	-	-
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	369,96	369,960
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	314,51	314,507
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	-	-
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	156,06	156,060
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	270,59	270,594
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	20,15	20,149
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	250,45	250,445
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	260,26	260,256
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	5,90	5,904
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	254,35	254,352
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	-	-
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	-	0,00
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	-	-
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	312,66	312,660
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	50,56	50,560
	<i>МГЭС Жиптик</i>	68,760	68,760
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>	124,752	124,752
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	0,000	-
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	-	-
	<i>из Казахстана</i>	-	-
	<i>из Таджикистана</i>	0,000	-

2,4.	импорт э/э	165226,66	165 226,659
	в т.ч. из Узбекистана	23 930,26	23 930,261
	из Казахстана (взаимообмен)	52 333,40	52 333,398
	из Казахстана (покупка)	-	-
	из Таджикистана	-	-
	из Туркменистана	88 963,000	88 963,000
3	Потери э/э по энергосистеме КР	283 886,748	283 886,748
	%	16,226	16,226
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 708 231,311	1 708 231,311
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	83 896,043	83 896,043
	%	4,911	4,911
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	6 877,859	6 877,859
		0,403	0,403
	потери э/э в сетях 220кВ	48 594,723	48 594,723
		2,845	2,845
	потери э/э в сетях 110кВ	26 853,766	26 853,766
		1,572	1,572
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	1 569,695	1 569,695
		0,092	0,092
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	19,350	19,350
3.4.	Поступление в сети РЭК	1 485 485,421	1 485 485,421
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	199 990,705	199 990,705
	%	13,463	13,463
	поступление в сети ОАО "СЭ"	678 096,060	678 096,060
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	54 798,423	54 798,423
	%	8,081	8,081
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	227 131,262	227 131,262
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	44 946,214	44 946,214
	%	19,789	19,789
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	352 675,311	352 675,311
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	58 233,444	58 233,444
	%	16,512	16,512
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	227 582,788	227 582,788
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	42 012,624	42 012,624
	%	18,460	18,460
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	12 775,749	12 775,749
		0,860	0,860
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	162 793,55	162 793,547
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	4 006,774	4 006,774
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	483,97	483,966
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	3 522,81	3 522,808
	в т.ч. ОАО "СЭ"	1 093,11	1 093,108
	ОАО "ВЭ"	1 494,70	1 494,701
	ОАО "ОЭ"	261,35	261,347
	ОАО "ЖЭ"	673,65	673,652
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 461 702,553	1 461 702,553
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	178 926,54	178 926,536
	в т.ч. Передача КПП	143 510,16	143 510,162
	вт.ч. КПП	43 735,26	43 735,260
	пп	18 552,71	18 552,706
	опп	81 222,20	81 222,196
	ЗАО "Кумтор Голд Компани"	26 075,52	26 075,518
	в сети ОАО "ЭС"	6 405,23	6 405,228

	в т.ч шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"		0,00
	в т.ч. ОПП		0,00
	КПП		0,00
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	2 933,03	2933,03
	в т.ч. Внел. переток в Узбекистан	2 564,38	2564,38
	в Казахстан	-	0,00
	в Таджикистан	368,65	368,65
	экспорт электроэнергии	2,603	2,603
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)	-	0,00
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,60	2,603
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	0,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	-	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 278 222,209	1 278 222,209
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	618 454,83	618 454,830
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	180 690,35	180 690,347
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	294 180,52	294 180,520
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	184 896,51	184 896,512
	в т.ч. промышленность	151 167,98	151 167,977
	сельхозпотребители	11 715,98	11 715,977
	бюджетные	110 838,07	110 838,065
	в т.ч . республиканский	30 565,28	30 565,280
	местный	33 330,82	33 330,815
	прочие	169 219,15	169 219,149
	население	835 281,04	835 281,041
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))	2 693,16	2 693,160
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 704,59	1 704,588
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	8,94	8,939
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	-	-
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	156,06	156,060
	Небаланс	0,000	0,00