

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Ноябрь	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 562 998,06	13 547 039,681
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	1 545 922,20	13 391 045,892
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	1 248 842,52	11 523 647,292
	ТЭЦ	297 079,68	1 867 398,600
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	17 075,860	155 993,789
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	14 656,75	128 917,134
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	332,64	2426,64
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	394,72	7 693,074
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	172,08	2 385,495
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	290,98	3 387,273
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	604,70	3 266,616
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	289,90	2 858,697
	<i>ОАО "КСК"</i>	2,57	233,438
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	284,00	2 926,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	47,52	800,960
	<i>МГЭС Жиптик</i>		769,480
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>		328,982

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 623 742,906	14 671 654,350
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 498 642,768	13 035 097,983
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	1 471 778,46	12 768 042,054
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	24 434,69	239 429,131
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	32,20	302,918
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 397,42	27 323,880
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	17 040,403	153 244,194
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	14 356,40	126 046,579
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	12 797,86	121 124,552
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	12 797,86	106 753,712
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	-	14 370,840
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	332,64	2 426,640
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	394,72	7 693,074
	ПСХК "Марьям"	172,08	2 385,495
	ОсОО "Строительная фирма "ARK"	290,98	3 387,273
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	604,704	3 266,616
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	217,48	1 593,237
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	387,23	1 673,379
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	289,902	2 979,657
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	67,20	1 428,085
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	222,70	1 551,572
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	2,57	233,438
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	-	215,85
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	2,57	17,585
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	284,00	2 926,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	47,52	800,960
	МГЭС Жиптик	200,000	769,480
	ОсОО "Impex Trade"	64,896	328,982
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	0,000	24 812,903
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	-	6 514,403

	из Казахстана	-	5 830,188
	из Таджикистана	0,000	12 468,312
2,4.	импорт э/э	108059,74	1 458 499,270
	в т.ч. из Узбекистана	-	504 364,575
	из Казахстана (взаимообмен)	51 592,060	591 867,020
	из Казахстана (покупка)	-	-
	из Таджикистана	-	-
	из Туркменистана	56 467,675	362 267,675
3	Потери э/э по энергосистеме КР	256 572,645	2 026 791,055
	%		13,814
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 580 122,875	14 268 962,242
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	76 471,914	737 028,700
	%	4,840	5,165
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	5 271,855	69 696,951
		0,334	0,488
	потери э/э в сетях 220кВ	43 927,086	430 522,313
		2,780	3,017
	потери э/э в сетях 110кВ	25 989,356	224 987,203
		1,645	1,577
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	1 283,617	11 822,234
		0,081	0,083
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	18,725	94,864
3.4.	Поступление в сети РЭК	1 376 153,289	11 576 099,295
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	180 100,731	1 289 762,355
	%	13,087	11,142
	поступление в сети ОАО "СЭ"	645 585,718	5 639 695,863
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	63 167,873	526 440,721
	%	9,785	9,335
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	190 280,409	1 611 687,829
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	32 397,009	220 980,477
	%	17,026	13,711
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	337 793,562	2 697 668,655
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	52 192,749	356 732,714
	%	15,451	13,224
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	202 493,600	1 627 046,948
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	32 343,100	185 608,444
	%	15,972	11,408
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	17 424,803	117 524,628
		1,266	1,015
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	135 838,47	1 108 766,447
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	4 102,920	31 569,944
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	459,52	2 979,453
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	3 643,40	28 590,491
	в т.ч. ОАО "СЭ"	992,19	6 472,185
	ОАО "ВЭ"	1 939,50	16 414,623
	ОАО "ОЭ"	174,81	2 060,444
	ОАО "ЖЭ"	536,90	3 643,239
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 363 048,589	12 613 198,424
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	170 254,17	2 344 511,137
	в т.ч. Передача КПП	137 501,15	1 480 261,095
	вт.ч. КПП	40 034,69	540 679,188

	ПП	16 575,29	147 618,558
	ОПП	80 891,17	791 963,349
	ЗАО " Кумтор Голд Компани"	26 780,51	266 038,737
	в сети ОАО "ЭС"	4 987,91	38 506,068
	в т.ч шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,00	0,00
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	982,24	13460,51
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,00	0,00
	в Казахстан	-	5209,16
	в Таджикистан	982,24	8251,35
	экспорт электроэнергии	2,353	546 244,730
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)	-	246213,25
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,35	31,480
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	300000,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	-	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 188 375,400	10 216 297,772
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	577 391,90	5 065 334,280
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	155 943,90	1 374 292,729
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	285 426,00	2 338 875,497
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	169 613,60	1 437 795,266
	в т. ч. промышленность	134 355,20	1 103 810,321
	сельхозпотребители	12 594,64	162 823,542
	бюджетные	93 243,39	899 506,592
	в т.ч . республиканский	27 159,00	356 644,643
	местный	27 159,20	223 253,744
	прочие	158 826,24	1 539 014,914
	население	789 355,93	6 511 142,403
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 397,42	27 323,880
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 558,54	19 292,867
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	8,95	86,260
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	172,08	2 385,495
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	290,98	3 387,273
	Небаланс	0,03	0,06