

Структура предельной цены на электрическую энергию

**ТОО "Кокшетау Энерго Центр",
БИН: 010740003328, на оказание услуг по электроснабжению с 13.07.2023 г.**

	Наименование	Проект		
		Объемы, кВт.ч	Цена, тенге/кВт.ч	Стоимость, тенге
1	Наименование станций			
	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	9 046 484	18,37	166 183 909
	АО "Жамбыльская ГРЭС"	50 550 559	14,25	720 345 468
	ТОО "Экибастузкая ГРЭС-1"	407 108 342	9,29	3 782 036 501
	АО "Экибастузкая ГРЭС-2"	119 402 444	13,07	1 560 589 947
	АО "Мойнакская ГЭС"	16 342 326	14,74	240 885 890
	ТОО "Эталон Пайэр"			
	Итого средневзвешенная цена на покупку электроэнергии	602 450 156	10,740	6 470 041 715
2	Наименование региональной электросетевой компании и энергопередающих организаций			
	ТОО "Лайтек"	9 046 484	2,07	18 726 222
	АО "АРЭК"	685 158	6,98	4 782 402
	ТОО "Степногорск ЭнергоТранзит"	347 532 017	4,37	1 518 714 915
	ТОО "Кокшетау Энерго"	602 450 156	9,82	5 916 060 532
	Итого средневзвешенная цена передачи электроэнергии	602 450 156	12,380	7 458 284 071
3	Услуга по поддержанию готовности электрической мощности	602 450 156	1,237	745 207 560
		90	690 007	
4	Стоимость системных услуг АО "KEGOC" по передаче электрической энергии по национальной электрической сети	593 403 672	2,887	1 713 156 402
5	Стоимость системных услуг акционерного общества «KEGOC» по организации балансирования производства-потребления электрической энергии	602 450 156	0,103	61 901 754
6	Стоимость услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества «КОРЭМ»	593 403 672	0,0033	1 958 232
7	Затраты по балансирующему рынку	602 450 156	0,939	565 652 181
8	Снабженческая надбавка	602 450 156	1,857	1 118 528 585
9	Всего затрат без НДС	602 450 156	30,10	18 134 730 499
	Прибыль/убыток			15 119 672
	в том числе за счёт			
	Доход полученный от увеличения объёмов продажи за 2018г по компенсированию убытков заложенных в тарифе 2018г в размере 0,357 тенге.	602 450 156	-0,006	-3 451 674
	Итоговый убыток, полученный за счет применения дифференцированных тарифов по объёмам потребления и от изменения удельного веса потребления (бытовые и небытовые потребители) за период до 01.04.2023 г.	602 450 156	0,003	1 526 460
	Итоговый доход, полученный в результате разницы между расходами по покупке и транспортировке электроэнергии, предусмотренными в согласованной цене и фактическими расходами за период до 01.04.2023 г.	602 450 156	0,093	56 278 252
	Итоговый доход, полученный от услуги по поддержанию готовности электрической мощности за период до 01.04.2023 г.	602 450 156	-0,067	-40 661 264
	Итоговый убыток, полученный от услуг акционерного общества «KEGOC» по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за период до 01.04.2023 г.	602 450 156	0,002	1 427 899
10	ИТОГО среднеспусковой тариф без НДС	602 450 156	30,13	18 149 850 171

Директор



В. Пыстин