

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN \$/kWh PARA EL MERCADO REGULADO APLICABLES A LOS CONSUMOS DE SEPTIEMBRE DE 2025

Mercado	NT	Cfjm (\$)	F1	F2	F3	(CU)	Gm,i,j	Dn,m	Cvm,i,j	PRn,m,j	COT*	CU + COT
VALLE DEL CAUCA	11-12-19	16.841,1	751,6647	758,8747	763,2717	758,7367	316,7962	261,9693	37,0731	62,0658	0,00	758,7367
	13-14-15-18		680,2922	687,5022	691,8992	687,3642	316,7962	190,5968	37,0731	62,0658	0,00	687,3642
	2		612,2356	618,8588	622,8979	618,7321	316,7962	157,1169	37,0731	26,9136	0,00	618,7321
NORTE SANTANDER	3	11.539,3	540,0062	546,5902	550,6055	546,4642	316,7962	91,1464	34,2002	23,4891	35,27	581,7375
BOGOTÁ, CUNDINAMARCA	3	10.227,3	577,5073	584,0435	588,0296	583,9184	316,7962	130,1634	34,7610	21,3655	24,25	608,1684
CALI, PUERTO TEJADA Y YUMBO	13-14-15-18	9.433,2	710,5266	717,5775	721,8775	717,4425	316,7962	233,3049	34,1381	52,3710	0,00	717,4425
	2		606,7661	613,3489	617,3633	613,2229	316,7962	157,1169	34,1381	24,3394	0,00	613,2229
CARTAGO	13-14-15-18	9.532,4	724,4846	731,8875	736,4021	731,7458	316,7962	221,7717	39,7412	72,6044	0,00	731,7458
			Rm,j	29,1713	Tm	51,6610	Tmin	45,4440	Tmed	51,7823	Tmax	55,6477

Mercado	NT	Cfjm (\$)	F1	F2	F3	(CU)	Gm,i,j	Dn,m	Cvm,i,j	PRn,m,j	COT*	CU + COT
NORTE SANTANDER Corrección Tarifa \$/kWh AGOSTO 2025	3	11.517,9	558,8623	565,5403	569,8271	565,4543	318,6811	90,4242	33,8340	23,0329	35,27	600,7276
			Rm,j	42,5476	Tm	56,9345	Tmin	50,5861	Tmed	57,0174	Tmax	61,1458

Cufm,j = 0,0		Para usuarios Industriales, Comerciales y Residenciales de estratos 5 y 6 la tarifa es el (CU) más la contribución del 20%										
11-12-19	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 ó NT 3 aéreo ó subterráneo (Activos N1-OR)						F1	Tarifa monomía Horas de las 01 - 04; 24				
13-14-15-18	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 o NT 3 aéreo ó subterráneo (Activos N1-Cliente)						F2	Tarifa monomía Horas de las 05-09; 13-18;22-23				
16 - 17	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 o NT3 aéreo ó subterráneo (Activos N1-50% Cliente)						F3	Tarifa monomía Horas de las 10-12; 19-21				

* COT: Costo asociado con la recuperación del saldo de la opción tarifaria de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 101 028-2023.