



INFORMACIÓN SOBRE TARIFAS

ENERBIT S.A.S. E.S.P. informa a sus clientes regulados las tarifas de prestación del servicio de energía eléctrica vigentes, calculadas con base en las resoluciones CREG 119/07 (Fórmula Tarifaria), CREG 101 028/23 (Costo Opción Tarifaria), 101 002/2022(Compras de Energía), 174/2021(Compras de Energía de AGPE y GD), 103/00(Cargos Uso STN), 019/07(IPP), 010/09(IPC), 058/08 y 133/13(Cargos ADD), 025 y 079/21 (aprobación cargos por uso STR-SDL Afinía), 180 y 191/14(remuneración comercialización), 036, 124 y 189/15, y 229/2016 (Costos de Comercialización), 036/06 (Garantías Financieras), 015 y 085/18, 036, 178 y 199/19(Metodología cargos uso STR SDL), 010/2020 (Régimen tarifario especial Caribe); 003/21, 105 005/2022 (Subsidios estratos 1-2) y Resoluciones UPME 0355/04 y 013/05 (consumo subsistencia).

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO CU (\$/kWh)

Componentes transversales:		T: 49,85		R: 20,2		Febrero 21 de 2025												
Mercado	Pereira	Cf (\$/Fact):			13.445,29			Afinía			Cf (\$/Fact):			15.305,59				
Nivel de Tensión	G	D	PR	C+COT	CU+COT	COT	G	D	PR	C+COT	CU+COT	COT	G	D	PR	C+COT	CU+COT	COT
CU1 Prop, OR	390,49	293,51	67,52	43,72	865,26	0,00	390,49	216,31	166,19	155,24	998,25	84,16						
CU12 Prop, Mixta	390,49	271,49	67,52	43,72	843,24	0,00	390,49	198,87	166,19	155,24	980,81	84,16						
CU1 Prop, Cliente	390,49	249,48	67,52	43,72	821,23	0,00	390,49	181,43	166,19	155,24	963,37	84,16						
CU2	390,49	187,98	27,25	43,72	719,46	0,00	390,49	137,76	47,55	131,87	777,69	60,79						
CU3	390,49	87,66	23,67	43,72	615,56	0,00	390,49	106,86	33,37	71,08	671,82	0,00						
CU4	390,49	36,82	16,92	43,72	557,97	0,00	390,49	48,82	17,50	71,08	597,91	0,00						
Mercado	Valle	Cf (\$/Fact):			16.311,33			Antioquia			Cf (\$/Fact):			8.729,75				
CU1 Prop, OR	390,49	269,92	71,31	99,33	901,07	53,90	390,49	293,51	76,21	77,82	908,05	45,66						
CU12 Prop, Mixta	390,49	234,81	71,31	99,33	865,96	53,90	390,49	263,75	76,21	77,82	878,29	45,66						
CU1 Prop, Cliente	390,49	199,70	71,31	99,33	830,85	53,90	390,49	234,00	76,21	77,82	848,54	45,66						
CU2	390,49	162,58	29,51	97,39	749,99	51,96	390,49	187,98	22,37	53,24	724,10	21,08						
CU3	390,49	95,13	25,03	45,43	626,10	0,00	390,49	87,66	19,76	53,22	621,15	21,06						
CU4	390,49	36,82	13,79	45,43	556,55	0,00	390,49	36,82	14,90	32,16	544,39	0,00						
Mercado	Tuluá	Cf (\$/Fact):			10.878,38			Enel			Cf (\$/Fact):			9.905,52				
CU1 Prop, OR	390,49	269,92	67,63	125,93	923,99	84,27	390,49	272,98	73,59	63,68	870,76	0,00						
CU12 Prop, Mixta	390,49	241,97	67,63	125,93	896,04	84,27	390,49	249,77	73,59	63,68	847,55	0,00						
CU1 Prop, Cliente	390,49	214,02	67,63	125,93	868,09	84,27	390,49	226,56	73,59	63,68	824,34	0,00						
CU2	390,49	162,58	28,10	113,36	764,55	71,70	390,49	172,80	24,20	103,03	760,54	39,35						
CU3	390,49	95,13	21,37	106,38	683,39	64,72	390,49	117,31	23,49	98,67	699,98	34,99						
Mercado	Cali, Yumbo, Pto, Tejada	Cf (\$/Fact):			9.136,41			AIRE			Cf (\$/Fact):			15.305,59				
CU1 Prop, OR	390,49	269,92	69,29	59,32	859,04	N/A	390,49	176,36	108,64	52,77	798,28	16,85						
CU12 Prop, Mixta	390,49	254,02	69,29	59,32	843,14	N/A	390,49	159,45	108,64	52,77	781,37	16,85						
CU1 Prop, Cliente	390,49	238,13	69,29	59,32	827,25	N/A	390,49	142,54	108,64	52,77	764,46	16,85						
CU2	390,49	162,58	29,50	59,32	711,91	N/A	390,49	117,70	45,97	35,92	660,10	0,00						
CU3	390,49	95,13	26,84	59,32	641,80	N/A	390,49	84,89	41,54	35,92	622,86	0,00						
Mercado	Cartago	Cf (\$/Fact):			9.232,51			Santander			Cf (\$/Fact):			9.664,50				
CU1 Prop, OR	390,49	269,92	93,96	34,38	858,77	0,00	342,13	293,51	72,78	132,81	911,25	41,08						
CU12 Prop, Mixta	390,49	249,44	93,96	34,38	838,29	0,00	342,13	250,87	72,78	132,81	868,61	41,08						
CU1 Prop, Cliente	390,49	228,97	93,96	34,38	817,82	0,00	342,13	208,23	72,78	132,81	825,97	41,08						
CU2	390,49	162,58	31,24	34,38	688,71	0,00	342,13	187,98	26,33	115,73	742,19	24,00						
CU3	390,49	95,13	25,28	34,38	615,30	0,00	342,13	87,66	19,91	118,33	638,05	26,60						
Mercado	CHEC	Cf (\$/Fact):			11.560,71			EDEQ			Cf (\$/Fact):			11.559,25				
CU1 Prop, OR	390,49	293,51	70,89	99,87	924,78	71,00	341,74	293,51	63,18	189,29	957,74	85,90						
CU12 Prop, Mixta	390,49	254,65	70,89	99,87	885,92	71,00	341,74	276,88	63,18	189,29	941,11	85,90						
CU1 Prop, Cliente	390,49	215,79	70,89	99,87	847,06	71,00	341,74	260,25	63,18	189,29	924,48	85,90						
CU2	390,49	187,98	31,48	77,18	757,15	48,31	341,74	187,98	26,52	163,44	789,70	60,05						
CU3	390,49	87,66	22,97	28,87	600,01	0,00	341,74	87,66	20,09	141,63	661,14	38,24						
Mercado	HUILA	Cf (\$/Fact):			15.069,39													
CU1 Prop, OR	343,29	272,98	79,93	149,34	915,56	18,66												
CU12 Prop, Mixta	343,29	248,04	79,93	130,68	871,96	0,00												
CU1 Prop, Cliente	343,29	223,09	79,93	149,34	865,67	18,66												
CU2	343,29	172,80	29,37	167,07	782,55	36,39												
CU3	343,29	117,31	21,73	186,13	738,48	55,45												

INFORMACIÓN SOBRE TARIFAS

	Pereira			Valle			Enel			Cali, Yumbo, Pto, Tejada		
Nivel de Tensión	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3
CU1 Prop, OR	395,42	494,28	735,47	407,21	509,00	765,91	381,45	476,80	740,15	391,95	489,90	730,18
CU12 Prop, Mixta	384,57	480,70	716,75	388,18	485,21	736,07	372,16	465,21	720,42	382,60	478,25	716,67
CU1 Prop, Cliente	373,72	467,14	698,05	369,11	461,39	706,22	362,88	453,61	700,69	373,27	466,60	703,16
Nivel de Tensión	Afinía			*Tarifas publicadas sin contribución. A los clientes sujetos al pago de contribución de solidaridad se les aplicará un porcentaje del 20% sobre el CU publicado.								
CU1 Prop, OR	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	A los clientes sujetos a subsidios de solidaridad, se les aplicarán los porcentajes establecidos por la Ley 142 de 1994 y modificatorios, hasta el consumo de subsistencia.								
CU12 Prop, Mixta	448,04	560,05	848,51	CS: Consumo de Subsistencia es 173 kWh/mes en municipios con altura inferior a 1000 msnm y 130 kWh/mes en otros.								
CU1 Prop, Cliente	432,23	540,32	818,86	N/A: No Aplica"								
"Fe de erratas. En la publicación de tarifas realizada el 23 de enero de 2025, para el mercado de AIR-E, por error involuntario, hubo una impresión en el valor de la componente de Distribución (D). A continuación se relaciona la información sujeta a rectificación:"				Mercado	Nivel Tensión	D Aplicable	CU+COT					
				AIR-E	CU12 Prop, Mixta	157,79	783,94					
					CU1 Prop, Cliente	140,91	767,06					