

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2025

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		400.49	388.09	375.69	
	Rango > CS		890.09	854.99	819.90	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		500.62	485.12	469.62	
	Rango > CS		890.09	854.99	819.90	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		756.57	726.74	696.91	
	Rango > CS		890.09	854.99	819.90	
Estrato 4.	Todo el consumo		890.09	854.99	819.90	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1068.10	1025.99	983.88	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1068.10	1025.99	983.88	
ESPD*			979.10	940.49	901.89	
Oficial y Exentos de Contribución			890.09	854.99	819.90	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1068.10	1025.99	983.88	
Sin contribución			890.09	854.99	819.90	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU Total			890.09	854.99	819.90	
Costo compra: Gm,i			302.77	302.77	302.77	
Cargo transporte STN: Tm			51.66	51.66	51.66	
Cargo transporte SDL: Dn,m			325.33	290.23	255.14	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.29	116.29	116.29	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			63.58	63.58	63.58	
Restricciones: Rm			30.46	30.46	30.46	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,013	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1081.07	1038.96	996.84	
Comercial	Fuera de Punta		1073.37	1031.25	989.14	
Oficial y Exentos	Punta		900.89	865.80	830.70	
	Fuera de Punta		894.47	859.38	824.28	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta			900.89	865.80	830.70	
Costo compra: Gm,i			314.65	314.65	314.65	
Cargo transporte STN: Tm			55.65	55.65	55.65	
Cargo transporte SDL: Dn,m			325.33	290.23	255.14	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.29	116.29	116.29	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			65.48	65.48	65.48	
Restricciones: Rm			23.50	23.50	23.50	
Total CUNmt Fuera de Punta			894.47	859.38	824.28	
Costo compra: Gm,i			303.28	303.28	303.28	
Cargo transporte STN: Tm			52.42	52.42	52.42	
Cargo transporte SDL: Dn,m			325.33	290.23	255.14	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.29	116.29	116.29	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			64.02	64.02	64.02	
Restricciones: Rm			33.14	33.14	33.14	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	859.74	853.96	711.95	706.27	618.70	613.20
Oficial y Exentos	716.45	711.64	593.29	588.56	515.58	511.00
Costo						
Total CU	716.45	711.64	593.29	588.56	515.58	511.00
Costo compra: Gm,i	314.65	303.28	314.65	303.28	314.65	303.28
Cargo transporte STN: Tm	55.65	52.42	55.65	52.42	55.65	52.42
Cargo transporte SDL: Dn,m	204.37	204.37	91.11	91.11	35.14	35.14
Margen comercialización: CVm,i,j	98.18	98.18	90.57	90.57	72.89	72.89
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	20.11	20.25	17.82	18.05	13.76	14.14
Restricciones: Rm	23.50	33.14	23.50	33.14	23.50	33.14
CU Monomio	707.45		584.39		506.84	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 0 a.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

ESPD* : E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **septiembre de 2025**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	781.48	755.07	728.66	662.24	589.72
Costo compra: $G_{m,i}$	306.03	306.03	306.03	306.03	306.03
Cargo transporte STN: T_m	51.66	51.66	51.66	51.66	51.66
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	305.19	278.78	252.37	194.24	130.16
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	26.31	26.31	26.31	58.36	50.56
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	61.83	61.83	61.83	21.50	20.85
Restricciones: R_m	30.46	30.46	30.46	30.46	30.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact): 10,227				COT NIVEL II: 32.05	COT NIVEL III: 24.25

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	739.21	703.77	668.33	600.26	535.33
Costo compra: $G_{m,i}$	305.80	305.80	305.80	305.80	305.80
Cargo transporte STN: T_m	51.66	51.66	51.66	51.66	51.66
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.97	226.53	191.09	157.12	95.80
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	29.03	29.03	29.03	29.03	29.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.29	60.29	60.29	26.19	22.58
Restricciones: R_m	30.46	30.46	30.46	30.46	30.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact): 16,841					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	725.89	711.54	697.20	593.75	530.90
Costo compra: $G_{m,i}$	306.98	306.98	306.98	306.98	306.98
Cargo transporte STN: T_m	51.66	51.66	51.66	51.66	51.66
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.97	247.63	233.28	157.12	95.80
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	23.73	23.73	23.73	23.73	23.73
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	51.08	51.08	51.08	23.80	22.27
Restricciones: R_m	30.46	30.46	30.46	30.46	30.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact): 9,721					