

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

junio de 2026

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		421.50	408.45	395.40	
	Rango > CS		902.28	870.17	838.06	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		526.88	510.56	494.25	
	Rango > CS		902.28	870.17	838.06	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		766.94	739.64	712.35	
	Rango > CS		902.28	870.17	838.06	
Estrato 4.	Todo el consumo		902.28	870.17	838.06	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1082.73	1044.20	1005.67	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1082.73	1044.20	1005.67	
ESPD*			992.50	957.19	921.87	
Oficial y Exentos de Contribución			902.28	870.17	838.06	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1082.73	1044.20	1005.67	
Sin contribución			902.28	870.17	838.06	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU Total			902.28	870.17	838.06	
Costo compra: Gm,i			338.49	338.49	338.49	
Cargo transporte STN: Tm			46.91	46.91	46.91	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.93	279.82	247.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.21	117.21	117.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			67.49	67.49	67.49	
Restricciones: Rm			20.24	20.24	20.24	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,486	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1091.52	1052.99	1014.46	
Comercial	Fuera de Punta		1078.88	1040.35	1001.82	
Oficial y Exentos	Punta		909.60	877.49	845.38	
	Fuera de Punta		899.06	866.96	834.85	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CÚnmt Punta			909.60	877.49	845.38	
Costo compra: Gm,i			345.40	345.40	345.40	
Cargo transporte STN: Tm			50.58	50.58	50.58	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.93	279.82	247.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.21	117.21	117.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			68.61	68.61	68.61	
Restricciones: Rm			15.87	15.87	15.87	
Total CÚnmt Fuera de Punta			899.06	866.96	834.85	
Costo compra: Gm,i			335.37	335.37	335.37	
Cargo transporte STN: Tm			45.55	45.55	45.55	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.93	279.82	247.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.21	117.21	117.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			66.99	66.99	66.99	
Restricciones: Rm			22.01	22.01	22.01	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	873.81	863.18	743.97	733.45	642.04	631.70
Oficial y Exentos	728.17	719.32	619.97	611.21	535.04	526.42
Costo						
Total CU	728.17	719.32	619.97	611.21	535.04	526.42
Costo compra: Gm,i	345.40	335.37	345.40	335.37	345.40	335.37
Cargo transporte STN: Tm	50.58	45.55	50.58	45.55	50.58	45.55
Cargo transporte SDL: Dn,m	202.13	202.13	90.95	90.95	35.26	35.26
Margen comercialización: CVm,i,j	93.90	93.90	99.36	99.36	74.40	74.40
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	20.30	20.36	17.81	17.95	13.52	13.82
Restricciones: Rm	15.87	22.01	15.87	22.01	15.87	22.01
CU Monomio	722.03		613.89		529.05	

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)

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

junio de 2026

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	798.95	773.85	748.75	643.19	578.60
Costo compra: $G_{m,i}$	341.61	341.61	341.61	341.61	341.61
Cargo transporte STN: T_m	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	300.02	274.92	249.82	187.84	123.90
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	24.58	24.58	24.58	24.58	24.58
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	65.58	65.58	65.58	22.00	21.35
Restricciones: R_m	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,764					

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	783.98	748.82	713.65	633.55	559.91
Costo compra: $G_{m,i}$	345.33	345.33	345.33	345.33	345.33
Cargo transporte STN: T_m	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	281.67	246.51	211.34	168.44	98.67
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.86	25.86	25.86	25.86	25.86
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	63.97	63.97	63.97	26.77	22.90
Restricciones: R_m	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 17,725					

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	767.94	752.22	736.51	625.24	553.80
Costo compra: $G_{m,i}$	342.30	342.30	342.30	342.30	342.30
Cargo transporte STN: T_m	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	281.67	265.96	250.24	168.44	98.67
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.69	22.69	22.69	22.69	22.69
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	54.12	54.12	54.12	24.65	22.98
Restricciones: R_m	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,284					