

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

febrero 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		400.62	383.44	366.25	
	Rango > CS		801.24	766.87	732.50	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		480.75	460.12	439.50	
	Rango > CS		801.24	766.87	732.50	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		681.06	651.84	622.63	
	Rango > CS		801.24	766.87	732.50	
Estrato 4.	Todo el consumo		801.24	766.87	732.50	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		961.49	920.25	879.00	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			961.49	920.25	879.00	
ESPD*			881.37	843.56	805.75	
Oficial y Exentos de Contribución			801.24	766.87	732.50	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			961.49	920.25	879.00	
Sin contribución			801.24	766.87	732.50	
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			801.24	766.87	732.50	
Costo compra: Gm,i			252.54	252.54	252.54	
Cargo transporte STN: Tm			50.62	50.62	50.62	
Cargo transporte SDL: Dn,m			307.03	272.66	238.29	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.07	116.07	116.07	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			55.96	55.96	55.96	
Restricciones: Rm			19.03	19.03	19.03	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,197	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		970.65	929.41	888.17	
Comercial	Fuera de Punta		968.08	926.83	885.59	
Oficial y Exentos	Punta		808.88	774.51	740.14	
	Fuera de Punta		806.73	772.36	737.99	
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			808.88	774.51	740.14	
Costo compra: Gm,i			255.38	255.38	255.38	
Cargo transporte STN: Tm			54.00	54.00	54.00	
Cargo transporte SDL: Dn,m			307.03	272.66	238.29	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.07	116.07	116.07	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			56.38	56.38	56.38	
Restricciones: Rm			20.02	20.02	20.02	
Total CUnmt Fuera de Punta			806.73	772.36	737.99	
Costo compra: Gm,i			257.56	257.56	257.56	
Cargo transporte STN: Tm			50.92	50.92	50.92	
Cargo transporte SDL: Dn,m			307.03	272.66	238.29	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.07	116.07	116.07	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			57.14	57.14	57.14	
Restricciones: Rm			18.02	18.02	18.02	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	763.49	760.83	640.30	637.64	540.54	537.86
Oficial y Exentos	636.24	634.02	533.59	531.36	450.45	448.22
Costo						
Total CU	636.24	634.02	533.59	531.36	450.45	448.22
Costo compra: Gm,i	255.38	257.56	255.38	257.56	255.38	257.56
Cargo transporte STN: Tm	54.00	50.92	54.00	50.92	54.00	50.92
Cargo transporte SDL: Dn,m	196.97	196.97	88.95	88.95	35.50	35.50
Margen comercialización: CVm,i,j	91.59	91.59	98.90	98.90	72.59	72.59
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.28	18.97	16.33	17.02	12.95	13.63
Restricciones: Rm	20.02	18.02	20.02	18.02	20.02	18.02
CU Monomio	629.25		526.63		408.04	

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 -

febrero 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	693.84	669.24	644.65	554.54	495.38
Costo compra: $G_{m,i}$	255.55	255.55	255.55	255.55	255.55
Cargo transporte STN: T_m	50.62	50.62	50.62	50.62	50.62
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	289.89	265.29	240.69	185.27	126.60
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	24.38	24.38	24.38	24.38	24.42
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	54.38	54.38	54.38	19.69	19.16
Restricciones: R_m	19.03	19.03	19.03	19.03	19.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,436					

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	672.32	637.54	602.76	537.71	472.32
Costo compra: $G_{m,i}$	259.81	259.81	259.81	259.81	259.81
Cargo transporte STN: T_m	50.62	50.62	50.62	50.62	50.62
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	264.48	229.70	194.92	159.61	97.34
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.07	25.07	25.07	25.07	25.07
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	53.32	53.32	53.32	23.57	20.46
Restricciones: R_m	19.03	19.03	19.03	19.03	19.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,185					

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	657.67	643.51	629.36	529.34	465.74
Costo compra: $G_{m,i}$	256.34	256.34	256.34	256.34	256.34
Cargo transporte STN: T_m	50.62	50.62	50.62	50.62	50.62
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	264.48	250.32	236.17	159.61	97.34
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	21.94	21.94	21.94	21.94	21.94
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	45.27	45.27	45.27	21.80	20.48
Restricciones: R_m	19.03	19.03	19.03	19.03	19.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 9,970					