

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

agosto 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		423.83	410.71	397.59	
	Rango > CS		960.34	928.45	896.55	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		529.79	513.39	496.99	
	Rango > CS		960.34	928.45	896.55	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		816.29	789.18	762.07	
	Rango > CS		960.34	928.45	896.55	
Estrato 4.	Todo el consumo		960.34	928.45	896.55	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1152.41	1114.14	1075.86	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1152.41	1114.14	1075.86	
ESPD*			1056.38	1021.29	986.21	
Oficial y Exentos de Contribución			960.34	928.45	896.55	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1152.41	1114.14	1075.86	
Sin contribución			960.34	928.45	896.55	
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			960.34	928.45	896.55	
Costo compra: $G_{m,i}$			392.97	392.97	392.97	
Cargo transporte STN: T_m			49.31	49.31	49.31	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			316.01	284.12	252.22	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			117.59	117.59	117.59	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			77.42	77.42	77.42	
Restricciones: R_m			7.03	7.03	7.03	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,539	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1158.85	1120.58	1082.30	
Comercial	Fuera de Punta		1146.36	1108.09	1069.81	
Oficial y Exentos	Punta		965.71	933.81	901.92	
	Fuera de Punta		955.30	923.41	891.51	
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 CUnmt Punta			965.71	933.81	901.92	
Costo compra: $G_{m,i}$			395.67	395.67	395.67	
Cargo transporte STN: T_m			52.81	52.81	52.81	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			316.01	284.12	252.22	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			117.59	117.59	117.59	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			77.27	77.27	77.27	
Restricciones: R_m			6.35	6.35	6.35	
Total CUnmt Fuera de Punta			955.30	923.41	891.51	
Costo compra: $G_{m,i}$			389.38	389.38	389.38	
Cargo transporte STN: T_m			48.03	48.03	48.03	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			316.01	284.12	252.22	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			117.59	117.59	117.59	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			77.01	77.01	77.01	
Restricciones: R_m			7.29	7.29	7.29	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	932.74	921.52	795.84	784.68	694.89	683.85
Oficial y Exentos	777.29	767.93	663.20	653.90	579.08	569.87
Costo						
Total CU	777.29	767.93	663.20	653.90	579.08	569.87
Costo compra: $G_{m,i}$	395.67	389.38	395.67	389.38	395.67	389.38
Cargo transporte STN: T_m	52.81	48.03	52.81	48.03	52.81	48.03
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	205.59	205.59	89.93	89.93	33.85	33.85
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	94.42	94.42	98.73	98.73	75.64	75.64
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	22.44	23.22	19.70	20.54	14.75	15.69
Restricciones: R_m	6.35	7.29	6.35	7.29	6.35	7.29
CU Monomio	772.45		658.39		574.32	

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)

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 156 de 2009, 173 de 2011, 152 de 2018 y 101 028 de 2023

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

agosto 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	809.81	785.25	760.69	667.37	598.64
Costo compra: $G_{m,i}$	377.38	377.38	377.38	377.38	377.38
Cargo transporte STN: T_m	49.31	49.31	49.31	49.31	49.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	278.13	253.57	229.01	183.73	115.73
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	25.62	25.62	25.62	25.62	25.62
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	72.33	72.33	72.33	24.29	23.56
Restricciones: R_m	7.03	7.03	7.03	7.03	7.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,823					

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	799.17	765.21	731.26	654.32	581.85
Costo compra: $G_{m,i}$	379.13	379.13	379.13	379.13	379.13
Cargo transporte STN: T_m	49.31	49.31	49.31	49.31	49.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.81	233.86	199.91	163.75	95.51
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	26.48	26.48	26.48	26.48	26.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	69.39	69.39	69.39	28.61	24.38
Restricciones: R_m	7.03	7.03	7.03	7.03	7.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,823					

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	781.73	766.23	750.74	645.41	575.33
Costo compra: $G_{m,i}$	375.07	375.07	375.07	375.07	375.07
Cargo transporte STN: T_m	49.31	49.31	49.31	49.31	49.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.81	252.32	236.83	163.75	95.51
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	23.27	23.27	23.27	23.27	23.27
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	59.22	59.22	59.22	26.97	25.13
Restricciones: R_m	7.03	7.03	7.03	7.03	7.03
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,341					