

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, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129 y 156 de 2019,
174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 101 028 y 105 006 de 2023

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre 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		402.83	390.35	377.88	
	Rango > CS		859.19	824.84	790.49	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		503.53	487.94	472.35	
	Rango > CS		859.19	824.84	790.49	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		730.31	701.11	671.92	
	Rango > CS		859.19	824.84	790.49	
Estrato 4.	Todo el consumo		859.19	824.84	790.49	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1031.03	989.81	948.59	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1031.03	989.81	948.59	
ESPD*			945.11	907.32	869.54	
Oficial y Exentos de Contribución			859.19	824.84	790.49	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1031.03	989.81	948.59	
Sin contribución			859.19	824.84	790.49	
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			859.19	824.84	790.49	
Costo compra: G _{m,i}			295.62	295.62	295.62	
Cargo transporte STN: T _m			54.14	54.14	54.14	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			315.57	281.22	246.87	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.66	113.66	113.66	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			63.50	63.50	63.50	
Restricciones: R _m			16.70	16.70	16.70	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C _{f_{m,j}} (\$/factura)		9,066	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		1047.71	1006.49	965.27	
Comercial	Fuera de Punta		1025.72	984.50	943.28	
Oficial y	Punta		873.09	838.74	804.39	
Exentos	Fuera de Punta		854.77	820.42	786.07	
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			873.09	838.74	804.39	
Costo compra: G _{m,i}			310.45	310.45	310.45	
Cargo transporte STN: T _m			58.59	58.59	58.59	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			315.57	281.22	246.87	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.66	113.66	113.66	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			65.76	65.76	65.76	
Restricciones: R _m			9.06	9.06	9.06	
Total CÚnmt Fuera de Punta			854.77	820.42	786.07	
Costo compra: G _{m,i}			290.75	290.75	290.75	
Cargo transporte STN: T _m			52.40	52.40	52.40	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			315.57	281.22	246.87	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.66	113.66	113.66	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			62.75	62.75	62.75	
Restricciones: R _m			19.65	19.65	19.65	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	831.20	812.73	690.94	672.65	599.06	581.09
Oficial y Exentos	692.66	677.27	575.79	560.55	499.22	484.24
Costo						
Total CU	692.66	677.27	575.79	560.55	499.22	484.24
Costo compra: G _{m,i}	310.45	290.75	310.45	290.75	310.45	290.75
Cargo transporte STN: T _m	58.59	52.40	58.59	52.40	58.59	52.40
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	204.70	204.70	90.75	90.75	35.84	35.84
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	89.43	89.43	88.79	88.79	71.18	71.18
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	20.43	20.35	18.14	18.21	14.09	14.43
Restricciones: R _m	9.06	19.65	9.06	19.65	9.06	19.65
CU Monomio	680.95		564.18		487.81	

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 Rango subsidiado
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-173 kWh)
ESPD* : E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

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

diciembre 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	745.31	719.29	693.27	615.48	559.69
Costo compra: $G_{m,i}$	298.15	298.15	298.15	298.15	298.15
Cargo transporte STN: T_m	54.14	54.14	54.14	54.14	54.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	289.66	263.64	237.62	189.57	124.96
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	25.00	25.00	25.00	35.12	44.56
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	61.66	61.66	61.66	21.80	21.18
Restricciones: R_m	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,287				COT NIVEL II: 10.12	COT NIVEL III: 19.56

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	719.47	684.60	649.73	575.82	513.33
Costo compra: $G_{m,i}$	298.46	298.46	298.46	298.46	298.46
Cargo transporte STN: T_m	54.14	54.14	54.14	54.14	54.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.93	229.06	194.19	154.03	95.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	26.02	26.02	26.02	26.02	26.02
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.22	60.22	60.22	26.47	22.93
Restricciones: R_m	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 16,939					

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	707.41	693.31	679.21	570.54	510.07
Costo compra: $G_{m,i}$	299.21	299.21	299.21	299.21	299.21
Cargo transporte STN: T_m	54.14	54.14	54.14	54.14	54.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.93	249.83	235.73	154.03	95.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.30	22.30	22.30	22.30	22.30
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	51.13	51.13	51.13	24.16	22.64
Restricciones: R_m	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 9,828					