

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

enero 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		403.89	391.38	378.88	
	Rango > CS		859.19	824.84	790.49	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		504.86	489.23	473.60	
	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: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
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: $CV_{m,i,j}$			113.66	113.66	113.66	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			63.50	63.50	63.50	
Restricciones: R_m			16.70	16.70	16.70	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,090	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1037.23	996.29	955.35	
Comercial	Fuera de Punta		993.19	952.25	911.31	
Oficial y Exentos	Punta		864.35	830.24	796.12	
	Fuera de Punta		827.65	793.54	759.42	
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			864.35	830.24	796.12	
Costo compra: $G_{m,i}$			294.86	294.86	294.86	
Cargo transporte STN: T_m			56.85	56.85	56.85	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			317.12	283.00	248.89	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.14	114.14	114.14	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			63.54	63.54	63.54	
Restricciones: R_m			17.83	17.83	17.83	
Total CUnmt Fuera de Punta			827.65	793.54	759.42	
Costo compra: $G_{m,i}$			270.02	270.02	270.02	
Cargo transporte STN: T_m			50.67	50.67	50.67	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			317.12	283.00	248.89	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.14	114.14	114.14	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			59.20	59.20	59.20	
Restricciones: R_m			16.50	16.50	16.50	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	814.10	774.45	679.76	640.34	588.36	549.33
Oficial y Exentos	678.42	645.38	566.47	533.62	490.30	457.77
Costo						
Total CU	678.42	645.38	566.47	533.62	490.30	457.77
Costo compra: $G_{m,i}$	294.86	270.02	294.86	270.02	294.86	270.02
Cargo transporte STN: T_m	56.85	50.67	56.85	50.67	56.85	50.67
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	198.48	198.48	88.98	88.98	35.25	35.25
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	90.14	90.14	89.98	89.98	71.31	71.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	20.25	19.57	17.96	17.47	14.19	14.02
Restricciones: R_m	17.83	16.50	17.83	16.50	17.83	16.50
CU Monomio	676.45		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

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 -

enero de 2026

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	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	608.87	543.11
Costo compra: $G_{m,i}$	298.15	298.15	298.15	300.86	300.86
Cargo transporte STN: T_m	54.14	54.14	54.14	52.97	52.97
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	289.66	263.64	237.62	191.75	126.60
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.00	25.00	25.00	24.42	24.42
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	17.07	17.07
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,314					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	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: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	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					