

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

octubre 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		401.79	389.35	376.91	
	Rango > CS		885.65	850.55	815.46	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		502.24	486.69	471.14	
	Rango > CS		885.65	850.55	815.46	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		752.80	722.97	693.14	
	Rango > CS		885.65	850.55	815.46	
Estrato 4.	Todo el consumo		885.65	850.55	815.46	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1062.78	1020.66	978.55	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1062.78	1020.66	978.55	
ESPD*			974.21	935.61	897.00	
Oficial y Exentos de Contribución			885.65	850.55	815.46	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1062.78	1020.66	978.55	
Sin contribución			885.65	850.55	815.46	
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			885.65	850.55	815.46	
Costo compra: G _{m,i}			313.27	313.27	313.27	
Cargo transporte STN: T _m			52.97	52.97	52.97	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			314.64	279.54	244.45	
Margen comercialización: C _{Vm,i,j}			114.69	114.69	114.69	
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}			65.48	65.48	65.48	
Restricciones: R _m			24.61	24.61	24.61	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C _{f,m,j} (\$/factura)		9,043	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		1078.42	1036.30	994.19	
Comercial	Fuera de Punta		1053.31	1011.20	969.08	
Oficial y	Punta		898.68	863.59	828.49	
Exentos	Fuera de Punta		877.76	842.67	807.57	
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			898.68	863.59	828.49	
Costo compra: G _{m,i}			329.55	329.55	329.55	
Cargo transporte STN: T _m			57.22	57.22	57.22	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			314.64	279.54	244.45	
Margen comercialización: C _{Vm,i,j}			114.69	114.69	114.69	
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}			68.11	68.11	68.11	
Restricciones: R _m			14.48	14.48	14.48	
Total CUnmt Fuera de Punta			877.76	842.67	807.57	
Costo compra: G _{m,i}			304.05	304.05	304.05	
Cargo transporte STN: T _m			51.84	51.84	51.84	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			314.64	279.54	244.45	
Margen comercialización: C _{Vm,i,j}			114.69	114.69	114.69	
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}			64.02	64.02	64.02	
Restricciones: R _m			28.52	28.52	28.52	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	857.82	837.03	721.06	700.49	627.24	607.06
Oficial y Exentos	714.85	697.53	600.88	583.74	522.70	505.88
Costo						
Total CU	714.85	697.53	600.88	583.74	522.70	505.88
Costo compra: G _{m,i}	329.55	304.05	329.55	304.05	329.55	304.05
Cargo transporte STN: T _m	57.22	51.84	57.22	51.84	57.22	51.84
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	200.78	200.78	90.70	90.70	35.70	35.70
Margen comercialización: C _{Vm,i,j}	92.11	92.11	90.59	90.59	71.67	71.67
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}	20.71	20.22	18.35	18.04	14.09	14.10
Restricciones: R _m	14.48	28.52	14.48	28.52	14.48	28.52
CU Monomio	704.19		590.34		512.37	

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

octubre 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	786.91	760.35	733.80	658.71	592.29
Costo compra: $G_{m,i}$	312.10	312.10	312.10	312.10	312.10
Cargo transporte STN: T_m	52.97	52.97	52.97	52.97	52.97
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	307.93	281.38	254.83	193.04	131.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	26.31	26.31	26.31	54.16	50.36
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	62.98	62.98	62.98	21.82	21.16
Restricciones: R_m	24.61	24.61	24.61	24.61	24.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,260				COT NIVEL II: 27.85	COT NIVEL III: 24.05

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	744.36	708.99	673.62	602.92	534.95
Costo compra: $G_{m,i}$	312.17	312.17	312.17	312.17	312.17
Cargo transporte STN: T_m	52.97	52.97	52.97	52.97	52.97
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.88	231.51	196.14	160.27	95.98
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	26.31	26.31	26.31	26.31	26.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	61.43	61.43	61.43	26.60	22.92
Restricciones: R_m	24.61	24.61	24.61	24.61	24.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 16,896					

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	732.62	718.28	703.94	598.16	532.30
Costo compra: $G_{m,i}$	313.12	313.12	313.12	313.12	313.12
Cargo transporte STN: T_m	52.97	52.97	52.97	52.97	52.97
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.88	252.54	238.19	160.27	95.98
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	23.02	23.02	23.02	23.02	23.02
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	52.03	52.03	52.03	24.18	22.61
Restricciones: R_m	24.61	24.61	24.61	24.61	24.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 9,771					