

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 -

julio 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		423.15	410.04	396.94	
	Rango > CS		921.38	889.76	858.14	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		528.93	512.55	496.18	
	Rango > CS		921.38	889.76	858.14	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		783.17	756.29	729.42	
	Rango > CS		921.38	889.76	858.14	
Estrato 4.	Todo el consumo		921.38	889.76	858.14	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1105.65	1067.71	1029.76	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1105.65	1067.71	1029.76	
ESPD*			1013.51	978.73	943.95	
Oficial y Exentos de Contribución			921.38	889.76	858.14	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1105.65	1067.71	1029.76	
Sin contribución			921.38	889.76	858.14	
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			921.38	889.76	858.14	
Costo compra: Gm,i			342.81	342.81	342.81	
Cargo transporte STN: Tm			60.44	60.44	60.44	
Cargo transporte SDL: Dn,m			306.94	275.32	243.70	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.53	118.53	118.53	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			71.13	71.13	71.13	
Restricciones: Rm			21.52	21.52	21.52	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,523	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1123.70	1085.75	1047.81	
Comercial	Fuera de Punta		1097.55	1059.61	1021.67	
Oficial y Exentos	Punta		936.41	904.79	873.18	
	Fuera de Punta		914.63	883.01	851.39	
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			936.41	904.79	873.18	
Costo compra: Gm,i			361.15	361.15	361.15	
Cargo transporte STN: Tm			65.01	65.01	65.01	
Cargo transporte SDL: Dn,m			306.94	275.32	243.70	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.53	118.53	118.53	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			74.22	74.22	74.22	
Restricciones: Rm			10.57	10.57	10.57	
Total CUnmt Fuera de Punta			914.63	883.01	851.39	
Costo compra: Gm,i			337.55	337.55	337.55	
Cargo transporte STN: Tm			58.76	58.76	58.76	
Cargo transporte SDL: Dn,m			306.94	275.32	243.70	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.53	118.53	118.53	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			70.22	70.22	70.22	
Restricciones: Rm			22.63	22.63	22.63	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	911.23	889.27	781.78	760.04	676.63	655.25
Oficial y Exentos	759.36	741.06	651.48	633.37	563.86	546.04
Costo						
Total CU	759.36	741.06	651.48	633.37	563.86	546.04
Costo compra: Gm,i	361.15	337.55	361.15	337.55	361.15	337.55
Cargo transporte STN: Tm	65.01	58.76	65.01	58.76	65.01	58.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	205.44	205.44	93.34	93.34	36.58	36.58
Margen comercialización: CVm,i,j	95.09	95.09	102.07	102.07	75.76	75.76
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.10	21.59	19.35	19.02	14.80	14.77
Restricciones: Rm	10.57	22.63	10.57	22.63	10.57	22.63
CU Monomio	747.00		639.27		551.87	

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)
(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.

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 -

julio 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	774.23	749.49	724.75	621.71	558.76
Costo compra: $G_{m,i}$	307.65	307.65	307.65	307.65	307.65
Cargo transporte STN: T_m	60.44	60.44	60.44	60.44	60.44
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	295.47	270.73	245.99	184.32	121.99
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	62.95	62.95	62.95	21.58	20.96
Restricciones: R_m	21.52	21.52	21.52	21.52	21.52
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,806					

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	758.98	724.47	689.96	615.51	543.08
Costo compra: $G_{m,i}$	313.00	313.00	313.00	313.00	313.00
Cargo transporte STN: T_m	60.44	60.44	60.44	60.44	60.44
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	275.90	241.39	206.88	167.92	99.18
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	27.18	27.18	27.18	27.18	27.18
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.93	60.93	60.93	25.44	21.75
Restricciones: R_m	21.52	21.52	21.52	21.52	21.52
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,794					

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	742.47	727.01	711.55	606.50	536.16
Costo compra: $G_{m,i}$	308.64	308.64	308.64	308.64	308.64
Cargo transporte STN: T_m	60.44	60.44	60.44	60.44	60.44
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	275.90	260.44	244.98	167.92	99.18
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	23.81	23.81	23.81	23.81	23.81
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	52.15	52.15	52.15	24.16	22.56
Restricciones: R_m	21.52	21.52	21.52	21.52	21.52
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,324					