

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

octubre 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		427.04	413.82	400.60	
	Rango > CS		991.29	959.51	927.73	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		533.81	517.28	500.75	
	Rango > CS		991.29	959.51	927.73	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		842.59	815.58	788.57	
	Rango > CS		991.29	959.51	927.73	
Estrato 4.	Todo el consumo		991.29	959.51	927.73	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1,189.54	1,151.41	1,113.28	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1,189.54	1,151.41	1,113.28	
ESPD*			1,090.41	1,055.46	1,020.51	
Oficial y Exentos de Contribución			991.29	959.51	927.73	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1,189.54	1,151.41	1,113.28	
Sin contribución			991.29	959.51	927.73	
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			991.29	959.51	927.73	
Costo compra: $G_{m,i}$			403.50	403.50	403.50	
Cargo transporte STN: T_m			49.64	49.64	49.64	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			297.88	266.10	234.33	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.28	114.28	114.28	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			75.48	75.48	75.48	
Restricciones: R_m			50.50	50.50	50.50	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,611	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1,176.95	1,138.82	1,100.69	
Comercial	Fuera de Punta		1,190.84	1,152.71	1,114.58	
Oficial y Exentos	Punta		980.79	949.02	917.24	
	Fuera de Punta		992.37	960.59	928.82	
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			980.79	949.02	917.24	
Costo compra: $G_{m,i}$			402.27	402.27	402.27	
Cargo transporte STN: T_m			53.25	53.25	53.25	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			297.88	266.10	234.33	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.28	114.28	114.28	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			77.22	77.22	77.22	
Restricciones: R_m			35.89	35.89	35.89	
Total CUnmt Fuera de Punta			992.37	960.59	928.82	
Costo compra: $G_{m,i}$			400.12	400.12	400.12	
Cargo transporte STN: T_m			48.32	48.32	48.32	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			297.88	266.10	234.33	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.28	114.28	114.28	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			75.69	75.69	75.69	
Restricciones: R_m			56.08	56.08	56.08	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	959.57	974.60	836.68	851.76	735.37	750.56
Oficial y Exentos	799.64	812.16	697.23	709.80	612.81	625.46
Costo						
Total CU	799.64	812.16	697.23	709.80	612.81	625.46
Costo compra: $G_{m,i}$	402.27	400.12	402.27	400.12	402.27	400.12
Cargo transporte STN: T_m	53.25	48.32	53.25	48.32	53.25	48.32
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	193.96	193.96	87.84	87.84	33.43	33.43
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	92.51	92.51	99.03	99.03	73.98	73.98
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	21.76	21.17	18.95	18.41	13.99	13.54
Restricciones: R_m	35.89	56.08	35.89	56.08	35.89	56.08
CU Monomio	810.70		708.32		623.94	

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 -

octubre 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	847.68	823.06	798.44	693.56	631.28
Costo compra: $G_{m,i}$	364.48	364.48	364.48	364.48	364.48
Cargo transporte STN: T_m	49.64	49.64	49.64	49.64	49.64
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	289.66	265.05	240.43	181.55	119.97
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	26.40	26.40	26.40	26.40	26.40
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	66.98	66.98	66.98	20.98	20.28
Restricciones: R_m	50.50	50.50	50.50	50.50	50.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,905					

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	846.96	813.25	779.55	698.95	626.79
Costo compra: $G_{m,i}$	370.35	370.35	370.35	370.35	370.35
Cargo transporte STN: T_m	49.64	49.64	49.64	49.64	49.64
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	271.51	237.81	204.11	162.93	94.86
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	40.28	40.28	40.28	40.28	40.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	64.67	64.67	64.67	25.24	21.16
Restricciones: R_m	50.50	50.50	50.50	50.50	50.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,958					

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	805.90	790.48	775.06	666.88	597.05
Costo compra: $G_{m,i}$	356.47	356.47	356.47	356.47	356.47
Cargo transporte STN: T_m	49.64	49.64	49.64	49.64	49.64
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	271.51	256.09	240.67	162.93	94.86
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	24.06	24.06	24.06	24.06	24.06
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	53.71	53.71	53.71	23.27	21.52
Restricciones: R_m	50.50	50.50	50.50	50.50	50.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,419					