

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 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		398.66	386.32	373.98	
	Rango > CS		888.86	853.98	819.09	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		498.33	482.90	467.47	
	Rango > CS		888.86	853.98	819.09	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		755.53	725.88	696.23	
	Rango > CS		888.86	853.98	819.09	
Estrato 4.	Todo el consumo		888.86	853.98	819.09	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1066.64	1024.77	982.91	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1066.64	1024.77	982.91	
ESPD*			977.75	939.37	901.00	
Oficial y Exentos de Contribución			888.86	853.98	819.09	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1066.64	1024.77	982.91	
Sin contribución			888.86	853.98	819.09	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU Total			888.86	853.98	819.09	
Costo compra: Gm,i			298.27	298.27	298.27	
Cargo transporte STN: Tm			53.84	53.84	53.84	
Cargo transporte SDL: Dn,m			308.58	273.70	238.81	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.70	116.70	116.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			62.29	62.29	62.29	
Restricciones: Rm			49.18	49.18	49.18	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,972	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1070.59	1028.72	986.86	
Comercial	Fuera de Punta		1056.44	1014.57	972.71	
Oficial y Exentos	Punta		892.16	857.27	822.38	
	Fuera de Punta		880.36	845.48	810.59	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUnmt Punta			892.16	857.27	822.38	
Costo compra: Gm,i			299.27	299.27	299.27	
Cargo transporte STN: Tm			58.09	58.09	58.09	
Cargo transporte SDL: Dn,m			308.58	273.70	238.81	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.70	116.70	116.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			62.56	62.56	62.56	
Restricciones: Rm			46.95	46.95	46.95	
Total CUnmt Fuera de Punta			880.36	845.48	810.59	
Costo compra: Gm,i			293.49	293.49	293.49	
Cargo transporte STN: Tm			54.82	54.82	54.82	
Cargo transporte SDL: Dn,m			308.58	273.70	238.81	
Margen comercialización: CVm,i,j			116.70	116.70	116.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.93	61.93	61.93	
Restricciones: Rm			44.84	44.84	44.84	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	861.90	848.88	722.58	709.61	630.74	617.88
Oficial y Exentos	718.25	707.40	602.15	591.34	525.62	514.90
Costo						
Total CU	718.25	707.40	602.15	591.34	525.62	514.90
Costo compra: Gm,i	299.27	293.49	299.27	293.49	299.27	293.49
Cargo transporte STN: Tm	58.09	54.82	58.09	54.82	58.09	54.82
Cargo transporte SDL: Dn,m	202.82	202.82	89.82	89.82	37.17	37.17
Margen comercialización: CVm,i,j	92.20	92.20	91.24	91.24	71.31	71.31
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.92	19.23	16.78	17.13	12.82	13.27
Restricciones: Rm	46.95	44.84	46.95	44.84	46.95	44.84
CU Monomio	715.47		599.39		522.91	

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 -

julio de 2025

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	785.65	759.46	733.27	676.97	604.33
Costo compra: $G_{m,i}$	300.80	300.80	300.80	300.80	300.80
Cargo transporte STN: T_m	53.84	53.84	53.84	53.84	53.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	296.33	270.13	243.94	193.15	130.57
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	25.07	25.07	25.07	59.41	49.99
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.44	60.44	60.44	20.60	19.96
Restricciones: R_m	49.18	49.18	49.18	49.18	49.18
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 10,181				COT NIVEL II: 34.34	COT NIVEL III: 24.92

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	819.88	784.66	749.44	615.63	550.91
Costo compra: $G_{m,i}$	300.40	300.40	300.40	300.40	300.40
Cargo transporte STN: T_m	53.84	53.84	53.84	53.84	53.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	273.21	237.99	202.77	159.98	98.83
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NI)	84.36	84.36	84.36	27.01	27.01
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.90	58.90	58.90	25.23	21.66
Restricciones: R_m	49.18	49.18	49.18	49.18	49.18
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 16,764				COT NIVEL I: 57.35	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	1020.65	973.63	926.60	772.50	700.91
Costo compra: $G_{m,i}$	306.54	306.54	306.54	306.54	306.54
Cargo transporte STN: T_m	53.84	53.84	53.84	53.84	53.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	296.33	249.30	202.28	193.15	130.57
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	209.50	209.50	209.50	108.10	108.10
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	79.34	79.34	79.34	35.77	26.76
Restricciones: R_m	75.11	75.11	75.11	75.11	75.11
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 10,508					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	749.95	735.76	721.57	609.77	547.12
Costo compra: $G_{m,i}$	301.72	301.72	301.72	301.72	301.72
Cargo transporte STN: T_m	53.84	53.84	53.84	53.84	53.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	273.21	259.02	244.83	159.98	98.83
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.22	22.22	22.22	22.22	22.22
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	49.78	49.78	49.78	22.83	21.33
Restricciones: R_m	49.18	49.18	49.18	49.18	49.18
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 9,640					