

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 -

agosto 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		399.75	387.37	375.00	
	Rango > CS		901.37	866.37	831.37	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		499.69	484.22	468.74	
	Rango > CS		901.37	866.37	831.37	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		766.16	736.41	706.66	
	Rango > CS		901.37	866.37	831.37	
Estrato 4.	Todo el consumo		901.37	866.37	831.37	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1081.64	1039.64	997.64	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1081.64	1039.64	997.64	
ESPD*			991.51	953.00	914.50	
Oficial y Exentos de Contribución			901.37	866.37	831.37	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1081.64	1039.64	997.64	
Sin contribución			901.37	866.37	831.37	
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			901.37	866.37	831.37	
Costo compra: Gm,i			298.75	298.75	298.75	
Cargo transporte STN: Tm			56.93	56.93	56.93	
Cargo transporte SDL: Dn,m			320.90	285.90	250.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			115.70	115.70	115.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			62.27	62.27	62.27	
Restricciones: Rm			46.81	46.81	46.81	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura) 8,997			
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1086.82	1044.82	1002.82	
	Fuera de Punta		1075.73	1033.72	991.72	
Oficial y Exentos	Punta		905.69	870.68	835.68	
	Fuera de Punta		896.44	861.44	826.43	
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			905.69	870.68	835.68	
Costo compra: Gm,i			300.24	300.24	300.24	
Cargo transporte STN: Tm			61.15	61.15	61.15	
Cargo transporte SDL: Dn,m			320.90	285.90	250.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			115.70	115.70	115.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			63.00	63.00	63.00	
Restricciones: Rm			44.70	44.70	44.70	
Total CUnmt Fuera de Punta			896.44	861.44	826.43	
Costo compra: Gm,i			297.62	297.62	297.62	
Cargo transporte STN: Tm			52.76	52.76	52.76	
Cargo transporte SDL: Dn,m			320.90	285.90	250.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			115.70	115.70	115.70	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.84	61.84	61.84	
Restricciones: Rm			47.62	47.62	47.62	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	869.65	860.02	725.42	715.87	631.00	621.58
Oficial y Exentos	724.71	716.68	604.52	596.56	525.83	517.98
Costo						
Total CU	724.71	716.68	604.52	596.56	525.83	517.98
Costo compra: Gm,i	300.24	297.62	300.24	297.62	300.24	297.62
Cargo transporte STN: Tm	61.15	52.76	61.15	52.76	61.15	52.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	207.01	207.01	90.42	90.42	35.26	35.26
Margen comercialización: CVm,i,j	92.71	92.71	91.30	91.30	71.76	71.76
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.90	18.96	16.71	16.84	12.74	12.97
Restricciones: Rm	44.70	47.62	44.70	47.62	44.70	47.62
CU Monomio	721.05		600.90		522.27	

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 -

agosto 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	781.04	754.75	728.46	672.08	609.07
Costo compra: $G_{m,i}$	300.59	300.59	300.59	300.59	300.59
Cargo transporte STN: T_m	56.93	56.93	56.93	56.93	56.93
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	290.01	263.72	237.42	190.05	127.12
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	26.39	26.39	26.39	57.43	58.01
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.30	60.30	60.30	20.25	19.60
Restricciones: R_m	46.81	46.81	46.81	46.81	46.81
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,208				COT NIVEL II: 31.04	COT NIVEL III: 31.62

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	762.11	726.74	691.37	615.26	552.08
Costo compra: $G_{m,i}$	300.40	300.40	300.40	300.40	300.40
Cargo transporte STN: T_m	56.93	56.93	56.93	56.93	56.93
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	270.20	234.84	199.47	157.22	97.63
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT NI)	28.98	28.98	28.98	28.98	28.98
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.77	58.77	58.77	24.91	21.32
Restricciones: R_m	46.81	46.81	46.81	46.81	46.81
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 16,810				COT NIVEL I: 0.00	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
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	1013.17	965.91	918.64	768.83	697.05
Costo compra: $G_{m,i}$	308.84	308.84	308.84	308.84	308.84
Cargo transporte STN: T_m	56.93	56.93	56.93	56.93	56.93
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	290.01	242.74	195.47	190.05	127.12
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	208.50	208.50	208.50	108.46	108.46
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	79.67	79.67	79.67	35.32	26.47
Restricciones: R_m	69.22	69.22	69.22	69.22	69.22
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,519					

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	748.98	734.70	720.42	608.91	547.80
Costo compra: $G_{m,i}$	301.56	301.56	301.56	301.56	301.56
Cargo transporte STN: T_m	56.93	56.93	56.93	56.93	56.93
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	270.20	255.92	241.64	157.22	97.63
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	23.88	23.88	23.88	23.88	23.88
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	49.59	49.59	49.59	22.50	20.99
Restricciones: R_m	46.81	46.81	46.81	46.81	46.81
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 9,677					