

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 - mayo 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		396.97	384.67	372.38	
	Rango > CS		836.50	800.97	765.44	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		496.21	480.84	465.48	
	Rango > CS		836.50	800.97	765.44	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		711.03	680.83	650.62	
	Rango > CS		836.50	800.97	765.44	
Estrato 4.	Todo el consumo		836.50	800.97	765.44	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1003.81	961.17	918.53	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1003.81	961.17	918.53	
ESPD*			920.16	881.07	841.98	
Oficial y Exentos de Contribución			836.50	800.97	765.44	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1003.81	961.17	918.53	
Sin contribución			836.50	800.97	765.44	
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			836.50	800.97	765.44	
Costo compra: G _{m,i}			243.24	243.24	243.24	
Cargo transporte STN: T _m			56.76	56.76	56.76	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			326.95	291.41	255.88	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			117.98	117.98	117.98	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			53.57	53.57	53.57	
Restricciones: R _m			38.01	38.01	38.01	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cf _{m,j} (\$/factura) 8,934			
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1019.58	976.94	934.30	
Comercial	Fuera de Punta		1006.51	963.87	921.24	
Oficial y Exentos	Punta		849.65	814.12	778.59	
	Fuera de Punta		838.76	803.23	767.70	
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			849.65	814.12	778.59	
Costo compra: G _{m,i}			257.28	257.28	257.28	
Cargo transporte STN: T _m			61.29	61.29	61.29	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			326.95	291.41	255.88	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			117.98	117.98	117.98	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			56.01	56.01	56.01	
Restricciones: R _m			30.14	30.14	30.14	
Total CUnmt Fuera de Punta			838.76	803.23	767.70	
Costo compra: G _{m,i}			239.02	239.02	239.02	
Cargo transporte STN: T _m			55.32	55.32	55.32	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			326.95	291.41	255.88	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			117.98	117.98	117.98	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			52.10	52.10	52.10	
Restricciones: R _m			47.39	47.39	47.39	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	799.15	790.19	656.56	647.81	563.02	554.64
Oficial y Exentos	665.95	658.50	547.13	539.84	469.18	462.20
Costo						
Total CU	665.95	658.50	547.13	539.84	469.18	462.20
Costo compra: G _{m,i}	257.28	239.02	257.28	239.02	257.28	239.02
Cargo transporte STN: T _m	61.29	55.32	61.29	55.32	61.29	55.32
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	206.27	206.27	90.89	90.89	35.95	35.95
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	93.80	93.80	92.23	92.23	72.76	72.76
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	17.17	16.69	15.30	14.99	11.76	11.76
Restricciones: R _m	30.14	47.39	30.14	47.39	30.14	47.39
CU Monomio	654.97		536.26		458.50	

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 Rango subsidiado
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (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 -

mayo 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	740.97	714.33	687.70	632.09	565.44
Costo compra: Gm,i	265.06	265.06	265.06	265.06	265.06
Cargo transporte STN: Tm	56.76	56.76	56.76	56.76	56.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	299.01	272.37	245.74	188.35	127.35
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT NII, NIII)	27.13	27.13	27.13	65.02	59.92
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	55.00	55.00	55.00	18.89	18.33
Restricciones: Rm	38.01	38.01	38.01	38.01	38.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,137				COT NIVEL II: 37.89	COT NIVEL III: 32.79

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	768.03	732.66	697.29	566.01	503.94
Costo compra: Gm,i	266.00	266.00	266.00	266.00	266.00
Cargo transporte STN: Tm	56.76	56.76	56.76	56.76	56.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	261.04	225.67	190.30	153.18	94.37
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT NI)	93.01	93.01	93.01	29.48	29.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	53.22	53.22	53.22	22.58	19.32
Restricciones: Rm	38.01	38.01	38.01	38.01	38.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 16,693				COT NIVEL I: 63.53	

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	992.77	945.35	897.94	740.13	670.03
Costo compra: Gm,i	308.31	308.31	308.31	308.31	308.31
Cargo transporte STN: Tm	56.76	56.76	56.76	56.76	56.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	299.01	251.60	204.18	188.35	127.35
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT NI)	208.21	208.21	208.21	110.22	110.22
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	80.02	80.02	80.02	36.03	26.93
Restricciones: Rm	40.46	40.46	40.46	40.46	40.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,406				COT NIVEL I: 97.99	

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	690.29	676.03	661.77	558.06	497.89
Costo compra: Gm,i	265.23	265.23	265.23	265.23	265.23
Cargo transporte STN: Tm	56.76	56.76	56.76	56.76	56.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	261.04	246.78	232.51	153.18	94.37
Margen comercialización: CVm,i,j	23.97	23.97	23.97	23.97	23.97
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	45.28	45.28	45.28	20.91	19.54
Restricciones: Rm	38.01	38.01	38.01	38.01	38.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 9,506					