

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 - junio de 2024

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		379.09	367.35	355.61	
	Rango > CS		842.86	813.86	784.85	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		473.86	459.19	444.52	
	Rango > CS		842.86	813.86	784.85	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		716.43	691.78	667.12	
	Rango > CS		842.86	813.86	784.85	
Estrato 4.	Todo el consumo		842.86	813.86	784.85	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1011.44	976.63	941.82	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1011.44	976.63	941.82	
ESPD*			927.15	895.24	863.33	
Oficial y Exentos de Contribución			842.86	813.86	784.85	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1011.44	976.63	941.82	
Sin contribución			842.86	813.86	784.85	
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			842.86	813.86	784.85	
Costo compra: Gm,i			303.80	303.80	303.80	
Cargo transporte STN: Tm			52.84	52.84	52.84	
Cargo transporte SDL: Dn,m			282.14	253.13	224.12	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.87	117.87	117.87	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			63.37	63.37	63.37	
Restricciones: Rm			22.85	22.85	22.85	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,532	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1129.84	1095.03	1060.22	
	Fuera de Punta		994.67	959.86	925.06	
Oficial y Exentos	Punta		941.53	912.52	883.52	
	Fuera de Punta		828.89	799.89	770.88	
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			941.53	912.52	883.52	
Costo compra: Gm,i			386.51	386.51	386.51	
Cargo transporte STN: Tm			57.08	57.08	57.08	
Cargo transporte SDL: Dn,m			282.14	253.13	224.12	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.87	117.87	117.87	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			77.12	77.12	77.12	
Restricciones: Rm			20.80	20.80	20.80	
Total CUnmt Fuera de Punta			828.89	799.89	770.88	
Costo compra: Gm,i			292.20	292.20	292.20	
Cargo transporte STN: Tm			51.52	51.52	51.52	
Cargo transporte SDL: Dn,m			282.14	253.13	224.12	
Margen comercialización: CVm,i,j			117.87	117.87	117.87	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.51	61.51	61.51	
Restricciones: Rm			23.65	23.65	23.65	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	915.29	794.67	799.55	679.64	701.67	583.07
Oficial y Exentos	762.74	662.22	666.29	566.36	584.73	485.89
Costo						
Total CU	762.74	662.22	666.29	566.36	584.73	485.89
Costo compra: Gm,i	386.51	292.20	386.51	292.20	386.51	292.20
Cargo transporte STN: Tm	57.08	51.52	57.08	51.52	57.08	51.52
Cargo transporte SDL: Dn,m	180.20	180.20	83.10	83.10	33.84	33.84
Margen comercialización: CVm,i,j	95.37	95.37	98.66	98.66	71.23	71.23
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.77	19.28	20.13	17.22	15.25	13.44
Restricciones: Rm	20.80	23.65	20.80	23.65	20.80	23.65
CU Monomio	674.66		578.72		498.11	

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 - junio de 2024

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	741.85	719.50	697.16	624.91	571.55
Costo compra: $G_{m,i}$	291.69	291.69	291.69	291.69	291.69
Cargo transporte STN: T_m	52.84	52.84	52.84	52.84	52.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	257.95	235.60	213.26	162.49	113.13
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	57.57	57.57	57.57	74.85	71.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.96	58.96	58.96	20.20	19.74
Restricciones: R_m	22.85	22.85	22.85	22.85	22.85
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.):	9,681	COT NIVEL I: 29.34		COT NIVEL II: 46.62	COT NIVEL III: 43.08
Información Monomía					
Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	773.47	739.44	705.40	631.79	541.47
Costo compra: $G_{m,i}$	294.56	294.56	294.56	294.56	294.56
Cargo transporte STN: T_m	52.84	52.84	52.84	52.84	52.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	260.81	226.77	192.74	153.34	90.78
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	84.61	84.61	84.61	83.49	59.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.81	57.81	57.81	24.72	21.14
Restricciones: R_m	22.85	22.85	22.85	22.85	22.85
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.):	15,941	COT NIVEL I: 52.95		COT NIVEL II: 51.83	COT NIVEL III: 27.65
Información Monomía					
Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	930.58	880.74	830.90	698.07	639.54
Costo compra: $G_{m,i}$	308.41	308.41	308.41	308.41	308.41
Cargo transporte STN: T_m	52.84	52.84	52.84	52.84	52.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	257.95	208.10	158.26	162.49	113.13
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	189.88	189.88	189.88	100.11	100.11
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	84.80	84.80	84.80	37.51	28.33
Restricciones: R_m	36.71	36.71	36.71	36.71	36.71
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.):	9,960	COT NIVEL I: 89.37			
Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	710.54	695.09	679.64	571.79	507.13
Costo compra: $G_{m,i}$	292.22	292.22	292.22	292.22	292.22
Cargo transporte STN: T_m	52.84	52.84	52.84	52.84	52.84
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	260.81	245.36	229.91	153.34	90.78
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.96	25.96	25.96	25.96	25.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	55.87	55.87	55.87	24.59	22.49
Restricciones: R_m	22.85	22.85	22.85	22.85	22.85
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.):	8,929				