

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 - diciembre 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		382.54	370.69	358.85		
	Rango > CS		891.09	861.62	832.15		
Estrato 2.	Rango 0 - CS		478.17	463.36	448.56		
	Rango > CS		891.09	861.62	832.15		
Estrato 3.	Rango 0 - CS		757.42	732.37	707.33		
	Rango > CS		891.09	861.62	832.15		
Estrato 4.	Todo el consumo		891.09	861.62	832.15		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1069.30	1033.94	998.58		
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial			1069.30	1033.94	998.58		
ESPD*			980.19	947.78	915.36		
Oficial y Exentos de Contribución			891.09	861.62	832.15		
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh				
Con contribución			1069.30	1033.94	998.58		
Sin contribución			891.09	861.62	832.15		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$							
CU Total			891.09	861.62	832.15		
Costo compra: G _{m,i}			344.71	344.71	344.71		
Cargo transporte STN: T _m			58.19	58.19	58.19		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			299.74	270.27	240.80		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			113.25	113.25	113.25		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			70.23	70.23	70.23		
Restricciones: R _m			4.96	4.96	4.96		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cf _{m,j} (\$/factura) 8,609				
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta		1059.41	1024.05	988.69		
	Fuera de Punta		1071.87	1036.51	1001.15		
Oficial y Exentos	Punta		882.84	853.38	823.91		
	Fuera de Punta		893.23	863.76	834.29		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$							
Total CUnmt Punta			882.84	853.38	823.91		
Costo compra: G _{m,i}			345.20	345.20	345.20		
Cargo transporte STN: T _m			63.16	63.16	63.16		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			299.74	270.27	240.80		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			113.25	113.25	113.25		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			70.99	70.99	70.99		
Restricciones: R _m			-9.49	-9.49	-9.49		
Total CUnmt Fuera de Punta			893.23	863.76	834.29		
Costo compra: G _{m,i}			343.26	343.26	343.26		
Cargo transporte STN: T _m			56.63	56.63	56.63		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			299.74	270.27	240.80		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			113.25	113.25	113.25		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			69.81	69.81	69.81		
Restricciones: R _m			10.53	10.53	10.53		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV		
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	
Tarifa							
Industrial y Comercial		848.83	862.46	719.96	733.65	623.29	637.08
Oficial y Exentos		707.36	718.71	599.97	611.37	519.41	530.90
Costo							
Total CU		707.36	718.71	599.97	611.37	519.41	530.90
Costo compra: G _{m,i}		345.20	343.26	345.20	343.26	345.20	343.26
Cargo transporte STN: T _m		63.16	56.63	63.16	56.63	63.16	56.63
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		194.60	194.60	89.37	89.37	37.63	37.63
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		92.80	92.80	93.16	93.16	68.73	68.73
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		21.10	20.89	18.58	18.42	14.18	14.12
Restricciones: R _m		-9.49	10.53	-9.49	10.53	-9.49	10.53
CU Monomio		716.24		608.88		528.38	

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 - diciembre de 2024

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	812.67	789.78	766.90	673.27	605.18
Costo compra: G _{m,i}	345.07	345.07	345.07	345.07	345.07
Cargo transporte STN: T _m	58.19	58.19	58.19	58.19	58.19
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	280.72	257.83	234.95	174.68	117.64
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}} (Incluye COT)	56.01	56.01	56.01	67.86	57.42
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	67.72	67.72	67.72	22.51	21.90
Restricciones: R _m	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact.): 9,769 COT NIVEL I: 30.87 COT NIVEL II: 42.72 COT NIVEL III: 32.28					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	823.22	788.60	753.98	679.85	588.54
Costo compra: G _{m,i}	346.87	346.87	346.87	346.87	346.87
Cargo transporte STN: T _m	58.19	58.19	58.19	58.19	58.19
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	264.32	229.70	195.08	153.80	93.58
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}} (Incluye COT)	82.84	82.84	82.84	88.42	61.47
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	66.04	66.04	66.04	27.60	23.47
Restricciones: R _m	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact.): 16,086 COT NIVEL I: 54.29 COT NIVEL II: 56.87 COT NIVEL III: 32.92					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	933.07	882.52	831.96	685.11	618.64
Costo compra: G _{m,i}	312.79	312.79	312.79	312.79	312.79
Cargo transporte STN: T _m	58.19	58.19	58.19	58.19	58.19
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	280.72	230.16	179.61	174.68	117.64
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}} (Incluye COT)	193.47	193.47	193.47	100.08	100.08
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	86.23	86.23	86.23	37.71	28.27
Restricciones: R _m	1.67	1.67	1.67	1.67	1.67
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact.): 10,093 COT NIVEL I: 93.21					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	760.12	744.41	728.70	613.14	550.49
Costo compra: G _{m,i}	345.41	345.41	345.41	345.41	345.41
Cargo transporte STN: T _m	58.19	58.19	58.19	58.19	58.19
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	264.32	248.62	232.91	153.80	93.58
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	23.31	23.31	23.31	23.31	23.31
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	63.92	63.92	63.92	27.47	25.04
Restricciones: R _m	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact.): 9,010					