

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 -

marzo 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	392.30	380.15	368.00		
	Rango > CS	923.20	893.45	863.71		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	490.37	475.19	460.00		
	Rango > CS	923.20	893.45	863.71		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	784.72	759.44	734.16		
	Rango > CS	923.20	893.45	863.71		
Estrato 4.	Todo el consumo	923.20	893.45	863.71		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1107.83	1072.15	1036.46		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		1107.83	1072.15	1036.46		
ESPD*		1015.52	982.80	950.08		
Oficial y Exentos de Contribución		923.20	893.45	863.71		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		1107.83	1072.15	1036.46		
Sin contribución		923.20	893.45	863.71		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
CU Total		923.20	893.45	863.71		
Costo compra: Gm,i		351.20	351.20	351.20		
Cargo transporte STN: Tm		56.28	56.28	56.28		
Cargo transporte SDL: Dn,m		303.55	273.81	244.07		
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.03	116.03	116.03		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		73.68	73.68	73.68		
Restricciones: Rm		22.46	22.46	22.46		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura) 8,829				
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	1124.72	1089.03	1053.34		
	Fuera de Punta	1102.20	1066.51	1030.82		
Oficial y Exentos	Punta	937.27	907.53	877.79		
	Fuera de Punta	918.50	888.76	859.02		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
Total CUnmt Punta		937.27	907.53	877.79		
Costo compra: Gm,i		362.55	362.55	362.55		
Cargo transporte STN: Tm		60.58	60.58	60.58		
Cargo transporte SDL: Dn,m		303.55	273.81	244.07		
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.03	116.03	116.03		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		74.82	74.82	74.82		
Restricciones: Rm		19.74	19.74	19.74		
Total CUnmt Fuera de Punta		918.50	888.76	859.02		
Costo compra: Gm,i		347.59	347.59	347.59		
Cargo transporte STN: Tm		54.96	54.96	54.96		
Cargo transporte SDL: Dn,m		303.55	273.81	244.07		
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.03	116.03	116.03		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		72.86	72.86	72.86		
Restricciones: Rm		23.50	23.50	23.50		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
		Fuera de Punta				Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	908.27	888.44	768.79	749.10	684.57	665.12
Oficial y Exentos	756.89	740.37	640.66	624.25	570.48	554.26
Costo						
Total CU	756.89	740.37	640.66	624.25	570.48	554.26
Costo compra: Gm,i	362.55	347.59	362.55	347.59	362.55	347.59
Cargo transporte STN: Tm	60.58	54.96	60.58	54.96	60.58	54.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	197.80	197.80	89.85	89.85	39.87	39.87
Margen comercialización: Cvm,i,j	93.37	93.37	87.70	87.70	72.08	72.08
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.86	23.15	20.25	20.65	15.67	16.27
Restricciones: Rm	19.74	23.50	19.74	23.50	19.74	23.50
CU Monomío	744.49		628.27		558.30	

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 -**

marzo de 2025

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	825.05	799.13	773.20	715.29	639.22
Costo compra: Gm,i	354.16	354.16	354.16	354.16	354.16
Cargo transporte STN: Tm	56.28	56.28	56.28	56.28	56.28
Cargo transporte SDL: Dn,m	293.26	267.34	241.41	189.26	130.34
Margen comercialización: Cvm,i,j (Incluye COT NII, NIII)	27.27	27.27	27.27	67.96	51.53
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	71.62	71.62	71.62	25.16	24.45
Restricciones: Rm	22.46	22.46	22.46	22.46	22.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact):	10,018			COT NIVEL II: 40.69	COT NIVEL III: 24.26

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	870.83	835.29	799.75	750.87	589.20
Costo compra: Gm,i	355.18	355.18	355.18	355.18	355.18
Cargo transporte STN: Tm	56.28	56.28	56.28	56.28	56.28
Cargo transporte SDL: Dn,m	276.93	241.39	205.85	165.54	98.71
Margen comercialización: Cvm,i,j (Incluye COT NI, NII)	90.43	90.43	90.43	121.28	30.66
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	69.56	69.56	69.56	30.14	25.92
Restricciones: Rm	22.46	22.46	22.46	22.46	22.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact):	16,496	COT NIVEL I: 59.77		COT NIVEL II: 90.62	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	966.34	913.82	861.29	717.43	649.14
Costo compra: Gm,i	307.41	307.41	307.41	307.41	307.41
Cargo transporte STN: Tm	56.28	56.28	56.28	56.28	56.28
Cargo transporte SDL: Dn,m	293.26	240.74	188.21	189.26	130.34
Margen comercialización: Cvm,i,j (Incluye COT NI)	203.92	203.92	203.92	107.12	107.12
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	87.34	87.34	87.34	39.22	29.86
Restricciones: Rm	18.13	18.13	18.13	18.13	18.13
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact):	10,235	COT NIVEL I: 94.50			

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	803.12	787.20	771.29	654.29	584.96
Costo compra: Gm,i	354.35	354.35	354.35	354.35	354.35
Cargo transporte STN: Tm	56.28	56.28	56.28	56.28	56.28
Cargo transporte SDL: Dn,m	276.93	261.01	245.09	165.54	98.71
Margen comercialización: Cvm,i,j	25.48	25.48	25.48	25.48	25.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	67.63	67.63	67.63	30.18	27.68
Restricciones: Rm	22.46	22.46	22.46	22.46	22.46
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact):	9,240				