

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 - abril de 2026

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		416.28	403.39	390.50	
	Rango > CS		864.06	832.24	800.41	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		520.34	504.23	488.12	
	Rango > CS		864.06	832.24	800.41	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		734.46	707.40	680.35	
	Rango > CS		864.06	832.24	800.41	
Estrato 4.	Todo el consumo		864.06	832.24	800.41	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1036.88	998.69	960.49	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1036.88	998.69	960.49	
ESPD*			950.47	915.46	880.45	
Oficial y Exentos de Contribución			864.06	832.24	800.41	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1036.88	998.69	960.49	
Sin contribución			864.06	832.24	800.41	
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			864.06	832.24	800.41	
Costo compra: Gm,i			284.77	284.77	284.77	
Cargo transporte STN: Tm			55.95	55.95	55.95	
Cargo transporte SDL: Dn,m			315.70	283.88	252.05	
Margen comercialización: CVm,i,j			121.05	121.05	121.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			60.59	60.59	60.59	
Restricciones: Rm			26.00	26.00	26.00	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,368	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		1044.94	1006.75	968.56	
Comercial	Fuera de Punta		1023.20	985.01	946.82	
Oficial y	Punta		870.79	838.96	807.13	
Exentos	Fuera de Punta		852.67	820.84	789.01	
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			870.79	838.96	807.13	
Costo compra: Gm,i			287.93	287.93	287.93	
Cargo transporte STN: Tm			60.44	60.44	60.44	
Cargo transporte SDL: Dn,m			315.70	283.88	252.05	
Margen comercialización: CVm,i,j			121.05	121.05	121.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.31	61.31	61.31	
Restricciones: Rm			24.35	24.35	24.35	
Total CUnmt Fuera de Punta			852.67	820.84	789.01	
Costo compra: Gm,i			281.42	281.42	281.42	
Cargo transporte STN: Tm			49.72	49.72	49.72	
Cargo transporte SDL: Dn,m			315.70	283.88	252.05	
Margen comercialización: CVm,i,j			121.05	121.05	121.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			59.35	59.35	59.35	
Restricciones: Rm			25.42	25.42	25.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	833.57	814.16	701.27	681.98	594.75	575.67
Oficial y Exentos	694.64	678.47	584.39	568.32	495.62	479.72
Costo						
Total CU	694.64	678.47	584.39	568.32	495.62	479.72
Costo compra: Gm,i	287.93	281.42	287.93	281.42	287.93	281.42
Cargo transporte STN: Tm	60.44	49.72	60.44	49.72	60.44	49.72
Cargo transporte SDL: Dn,m	206.07	206.07	90.67	90.67	34.05	34.05
Margen comercialización: CVm,i,j	97.11	97.11	104.48	104.48	76.08	76.08
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.74	18.72	16.53	16.61	12.77	13.03
Restricciones: Rm	24.35	25.42	24.35	25.42	24.35	25.42
CU Monomio	688.75		578.55		489.85	

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 -

abril de 2026

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	745.74	720.88	696.02	605.07	535.36
Costo compra: Gm,i	291.71	291.71	291.71	291.71	291.71
Cargo transporte STN: Tm	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: Dn,m	288.03	263.17	238.30	186.43	117.29
Margen comercialización: CVm,i,j	24.57	24.57	24.57	24.57	24.57
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	59.48	59.48	59.48	20.41	19.83
Restricciones: Rm	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,630					

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	737.69	702.54	667.38	592.12	520.00
Costo compra: Gm,i	295.07	295.07	295.07	295.07	295.07
Cargo transporte STN: Tm	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: Dn,m	277.59	242.43	207.28	165.37	96.70
Margen comercialización: CVm,i,j	25.04	25.04	25.04	25.04	25.04
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	58.04	58.04	58.04	24.69	21.24
Restricciones: Rm	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 17,505					

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	723.18	707.54	691.89	584.57	514.41
Costo compra: Gm,i	292.33	292.33	292.33	292.33	292.33
Cargo transporte STN: Tm	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: Dn,m	277.59	261.94	246.29	165.37	96.70
Margen comercialización: CVm,i,j	22.11	22.11	22.11	22.11	22.11
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	49.20	49.20	49.20	22.80	21.31
Restricciones: Rm	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,156					