

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 2026**

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente			
<b>Tarifa Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	413.21	395.48	377.76			
	Rango > CS	902.28	870.17	838.06			
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	495.85	474.58	453.31			
	Rango > CS	902.28	870.17	838.06			
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	766.94	739.64	712.35			
	Rango > CS	902.28	870.17	838.06			
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	902.28	870.17	838.06			
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	1082.73	1044.20	1005.67			
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial		1082.73	1044.20	1005.67			
ESPD*		992.50	957.19	921.87			
Oficial y Exentos de Contribución		902.28	870.17	838.06			
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Con contribución		1082.73	1044.20	1005.67			
Sin contribución		902.28	870.17	838.06			
<b>Costo Unitario: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>Cuf = Cf_{m,j}</math></b>							
<b>CU Total</b>		<b>902.28</b>	<b>870.17</b>	<b>838.06</b>			
Costo compra: Gm,i		338.49	338.49	338.49			
Cargo transporte STN: Tm		46.91	46.91	46.91			
Cargo transporte SDL: Dn,m		311.93	279.82	247.71			
Margen comercialización: CVm,i,j		117.21	117.21	117.21			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		67.49	67.49	67.49			
Restricciones: Rm		20.24	20.24	20.24			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura) 9,486</b>					
Información Horaria							
<b>Tarifa Horaria No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial	Punta	1091.52	1052.99	1014.46			
	Fuera de Punta	1078.88	1040.35	1001.82			
Oficial y Exentos	Punta	909.60	877.49	845.38			
	Fuera de Punta	899.06	866.96	834.85			
<b>Costo Unitario: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>Cuf = Cf_{m,j}</math></b>							
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>909.60</b>	<b>877.49</b>	<b>845.38</b>			
Costo compra: Gm,i		345.40	345.40	345.40			
Cargo transporte STN: Tm		50.58	50.58	50.58			
Cargo transporte SDL: Dn,m		311.93	279.82	247.71			
Margen comercialización: CVm,i,j		117.21	117.21	117.21			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		68.61	68.61	68.61			
Restricciones: Rm		15.87	15.87	15.87			
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>899.06</b>	<b>866.96</b>	<b>834.85</b>			
Costo compra: Gm,i		335.37	335.37	335.37			
Cargo transporte STN: Tm		45.55	45.55	45.55			
Cargo transporte SDL: Dn,m		311.93	279.82	247.71			
Margen comercialización: CVm,i,j		117.21	117.21	117.21			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		66.99	66.99	66.99			
Restricciones: Rm		22.01	22.01	22.01			
		<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>		<b>Nivel IV</b>	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
<b>Tarifa</b>							
Industrial y Comercial		873.81	863.18	743.97	733.45	642.04	631.70
Oficial y Exentos		728.17	719.32	619.97	611.21	535.04	526.42
<b>Costo</b>							
<b>Total CU</b>		<b>728.17</b>	<b>719.32</b>	<b>619.97</b>	<b>611.21</b>	<b>535.04</b>	<b>526.42</b>
Costo compra: Gm,i		345.40	335.37	345.40	335.37	345.40	335.37
Cargo transporte STN: Tm		50.58	45.55	50.58	45.55	50.58	45.55
Cargo transporte SDL: Dn,m		202.13	202.13	90.95	90.95	35.26	35.26
Margen comercialización: CVm,i,j		93.90	93.90	99.36	99.36	74.40	74.40
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		20.30	20.36	17.81	17.95	13.52	13.82
Restricciones: Rm		15.87	22.01	15.87	22.01	15.87	22.01
<b>CU Monomio</b>		<b>722.03</b>		<b>613.89</b>		<b>529.05</b>	

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 -** junio de 2026

<b>Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CUv = G_{m,j} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,j}</math> <math>CUf = Cf_{m,j}</math></b>					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>798.95</b>	<b>773.85</b>	<b>748.75</b>	<b>643.19</b>	<b>578.60</b>
Costo compra: Gm,i	341.61	341.61	341.61	341.61	341.61
Cargo transporte STN: Tm	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: Dn,m	300.02	274.92	249.82	187.84	123.90
Margen comercialización: CVm,i,j	24.58	24.58	24.58	24.58	24.58
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	65.58	65.58	65.58	22.00	21.35
Restricciones: Rm	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,764					

<b>Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CUv = G_{m,j} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,j}</math> <math>CUf = Cf_{m,j}</math></b>					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>783.98</b>	<b>748.82</b>	<b>713.65</b>	<b>633.55</b>	<b>559.91</b>
Costo compra: Gm,i	345.33	345.33	345.33	345.33	345.33
Cargo transporte STN: Tm	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: Dn,m	281.67	246.51	211.34	168.44	98.67
Margen comercialización: CVm,i,j	25.86	25.86	25.86	25.86	25.86
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	63.97	63.97	63.97	26.77	22.90
Restricciones: Rm	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 17,725					

<b>Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CUv = G_{m,j} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,j}</math> <math>CUf = Cf_{m,j}</math></b>					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>767.94</b>	<b>752.22</b>	<b>736.51</b>	<b>625.24</b>	<b>553.80</b>
Costo compra: Gm,i	342.30	342.30	342.30	342.30	342.30
Cargo transporte STN: Tm	46.91	46.91	46.91	46.91	46.91
Cargo transporte SDL: Dn,m	281.67	265.96	250.24	168.44	98.67
Margen comercialización: CVm,i,j	22.69	22.69	22.69	22.69	22.69
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	54.12	54.12	54.12	24.65	22.98
Restricciones: Rm	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,284					