

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,
129 y 156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 029 y 105 005 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 -

enero 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	359.54	347.94	336.34			
	Rango > CS	898.85	869.84	840.83			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	449.43	434.92	420.42			
	Rango > CS	898.85	869.84	840.83			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	764.02	739.36	714.71			
	Rango > CS	898.85	869.84	840.83			
Estrato 4.	Todo el consumo	898.85	869.84	840.83			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1078.62	1043.81	1009.00			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		1078.62	1043.81	1009.00			
ESPD*		988.73	956.82	924.91			
Oficial y Exentos de Contribución		898.85	869.84	840.83			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		1078.62	1043.81	1009.00			
Sin contribución		898.85	869.84	840.83			
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		898.85	869.84	840.83			
Costo compra: G _{m,i}		364.19	364.19	364.19			
Cargo transporte STN: T _m		54.32	54.32	54.32			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		280.99	251.98	222.97			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		116.28	116.28	116.28			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		73.13	73.13	73.13			
Restricciones: R _m		9.94	9.94	9.94			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,221			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	1093.40	1058.59	1023.78			
	Fuera de Punta	1072.83	1038.02	1003.21			
Oficial y Exentos	Punta	911.17	882.16	853.15			
	Fuera de Punta	894.02	865.01	836.01			
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		911.17	882.16	853.15			
Costo compra: G _{m,i}		370.86	370.86	370.86			
Cargo transporte STN: T _m		59.15	59.15	59.15			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		280.99	251.98	222.97			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		116.28	116.28	116.28			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		74.84	74.84	74.84			
Restricciones: R _m		9.04	9.04	9.04			
Total CUnmt Fuera de Punta		894.02	865.01	836.01			
Costo compra: G _{m,i}		361.29	361.29	361.29			
Cargo transporte STN: T _m		52.73	52.73	52.73			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		280.99	251.98	222.97			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		116.28	116.28	116.28			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		72.45	72.45	72.45			
Restricciones: R _m		10.28	10.28	10.28			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		880.21	861.95	759.80	741.65	667.24	649.29
Oficial y Exentos		733.51	718.29	633.16	618.04	556.03	541.08
Costo							
Total CU		733.51	718.29	633.16	618.04	556.03	541.08
Costo compra: G _{m,i}		370.86	361.29	370.86	361.29	370.86	361.29
Cargo transporte STN: T _m		59.15	52.73	59.15	52.73	59.15	52.73
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		179.50	179.50	82.85	82.85	33.79	33.79
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		92.75	92.75	91.73	91.73	68.31	68.31
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.21	21.74	19.53	19.15	14.88	14.68
Restricciones: R _m		9.04	10.28	9.04	10.28	9.04	10.28
CU Monomio		722.57		622.29		545.28	

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) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 152/2018

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -**

enero de 2024

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	747.41	724.67	701.93	610.25	562.22
Costo compra: Gm,i	289.09	289.09	289.09	289.09	289.09
Cargo transporte STN: Tm	54.32	54.32	54.32	54.32	54.32
Cargo transporte SDL: Dn,m	256.98	234.24	211.50	158.35	110.75
Margen comercialización: CVm,i,j	70.27	70.27	70.27	70.27	70.27
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	58.26	58.26	58.26	19.73	19.30
Restricciones: Rm	18.49	18.49	18.49	18.49	18.49
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,286					

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	793.95	757.54	721.13	657.13	590.36
Costo compra: Gm,i	289.09	289.09	289.09	289.09	289.09
Cargo transporte STN: Tm	54.32	54.32	54.32	54.32	54.32
Cargo transporte SDL: Dn,m	261.91	225.50	189.09	157.72	94.45
Margen comercialización: CVm,i,j	112.06	112.06	112.06	112.06	112.06
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.36	57.36	57.36	24.73	21.23
Restricciones: Rm	19.21	19.21	19.21	19.21	19.21
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 15,291					

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	795.88	743.64	691.40	650.20	593.30
Costo compra: Gm,i	289.09	289.09	289.09	289.09	289.09
Cargo transporte STN: Tm	54.32	54.32	54.32	54.32	54.32
Cargo transporte SDL: Dn,m	256.98	204.74	152.50	158.35	110.75
Margen comercialización: CVm,i,j	93.08	93.08	93.08	93.08	93.08
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	83.20	83.20	83.20	36.15	26.85
Restricciones: Rm	19.21	19.21	19.21	19.21	19.21
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,594					

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	746.40	724.88	703.36	609.99	544.59
Costo compra: Gm,i	289.09	289.09	289.09	289.09	289.09
Cargo transporte STN: Tm	54.32	54.32	54.32	54.32	54.32
Cargo transporte SDL: Dn,m	261.91	240.39	218.87	157.72	94.45
Margen comercialización: CVm,i,j	66.18	66.18	66.18	66.18	66.18
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.80	56.80	56.80	24.58	22.44
Restricciones: Rm	18.10	18.10	18.10	18.10	18.10
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 8,565					