

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, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 029 y 105 005 de 2022, 101 029 de 2023

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2023

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	355.63	340.83	326.02			
	Rango > CS	888.47	851.49	814.50			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	444.54	426.04	407.53			
	Rango > CS	888.47	851.49	814.50			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	755.20	723.77	692.32			
	Rango > CS	888.47	851.49	814.50			
Estrato 4.	Todo el consumo	888.47	851.49	814.50			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1066.17	1021.79	977.40			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		1066.17	1021.79	977.40			
ESPD*		977.32	936.64	895.95			
Oficial y Exentos de Contribución		888.47	851.49	814.50			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		1066.17	1021.79	977.40			
Sin contribución		888.47	851.49	814.50			
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023		888.47	851.49	814.50			
CU total		854.49	825.12	795.75			
Costo compra: G _{m,i}		349.05	349.05	349.05			
Cargo transporte STN: T _m		51.24	51.24	51.24			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.40	270.03	240.65			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.81	65.81	65.81			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		72.03	72.03	72.03			
Restricciones: R _m		16.96	16.96	16.96			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cf_{m,j} (\$/factura)		8,184			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	1074.41	1030.43	985.99			
	Fuera de Punta	1063.85	1019.44	975.04			
Oficial y Exentos	Punta	895.35	858.69	821.65			
	Fuera de Punta	886.54	849.54	812.53			
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023		895.35	858.69	821.65			
Total CUNmt Punta		881.69	852.31	822.94			
Costo compra: G _{m,i}		370.75	370.75	370.75			
Cargo transporte STN: T _m		55.65	55.65	55.65			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.40	270.03	240.65			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.81	65.81	65.81			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		76.02	76.02	76.02			
Restricciones: R _m		14.05	14.05	14.05			
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023		886.54	849.54	812.53			
Total CUNmt Fuera de Punta		809.47	780.10	750.73			
Costo compra: G _{m,i}		310.83	310.83	310.83			
Cargo transporte STN: T _m		49.85	49.85	49.85			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.40	270.03	240.65			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.81	65.81	65.81			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		65.49	65.49	65.49			
Restricciones: R _m		18.08	18.08	18.08			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		879.31	871.62	725.97	718.27	657.51	649.99
Oficial y Exentos		732.76	726.35	604.97	598.56	547.93	541.66
Costo							
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023		732.76	726.35	604.97	598.56	547.93	541.66
Total CU		720.46	656.28	611.46	547.68	557.08	494.01
Costo compra: G _{m,i}		370.75	310.83	370.75	310.83	370.75	310.83
Cargo transporte STN: T _m		55.65	49.85	55.65	49.85	55.65	49.85
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		190.74	190.74	84.41	84.41	34.66	34.66
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.81	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.46	20.96	20.79	18.70	16.15	14.77
Restricciones: R _m		14.05	18.08	14.05	18.08	14.05	18.08
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023		727.60		599.82		542.86	
CU Monomio		696.42		587.58		533.48	

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*: empresas de servicios públicos 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 y 152/2018

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2023

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	737.65	714.63	691.61	598.70	545.54
Costo compra: G _{m,i}	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: T _m	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	266.43	243.41	220.40	165.93	113.21
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	68.92	68.92	68.92	68.92	68.92
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	59.11	59.11	59.11	20.66	20.22
Restricciones: R _m	2.51	2.51	2.51	2.51	2.51
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,242					

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	776.15	739.16	702.17	635.69	568.26
Costo compra: G _{m,i}	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: T _m	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	267.32	230.33	193.34	159.42	95.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	108.05	108.05	108.05	108.05	108.05
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	58.17	58.17	58.17	25.62	22.12
Restricciones: R _m	1.94	1.94	1.94	1.94	1.94
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 15,219					

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	785.98	732.66	679.34	638.51	576.49
Costo compra: G _{m,i}	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: T _m	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	266.43	213.11	159.79	165.93	113.21
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	92.87	92.87	92.87	92.87	92.87
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	84.07	84.07	84.07	37.10	27.80
Restricciones: R _m	1.94	1.94	1.94	1.94	1.94
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,550					

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	735.60	713.75	691.89	595.56	529.49
Costo compra: G _{m,i}	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: T _m	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	267.32	245.46	223.61	159.42	95.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	67.02	67.02	67.02	67.02	67.02
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	57.67	57.67	57.67	25.53	23.40
Restricciones: R _m	2.93	2.93	2.93	2.93	2.93
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 8,525					