

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, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre 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	330.48	316.72	302.96		
	Rango > CS	798.10	764.88	731.65		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	413.10	395.90	378.70		
	Rango > CS	798.10	764.88	731.65		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	678.38	650.15	621.90		
	Rango > CS	798.10	764.88	731.65		
Estrato 4.	Todo el consumo	798.10	764.88	731.65		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	957.72	917.85	877.98		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		957.72	917.85	877.98		
ESPD*		877.91	841.37	804.82		
Oficial y Exentos de Contribución		798.10	764.88	731.65		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		957.72	917.85	877.98		
Sin contribución		798.10	764.88	731.65		
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		798.10	764.88	731.65		
CU total		831.09	801.54	771.98		
Costo compra: G _{m,i}		343.72	343.72	343.72		
Cargo transporte STN: T _m		47.02	47.02	47.02		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		287.60	258.05	228.49		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.41	65.41	65.41		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		70.44	70.44	70.44		
Restricciones: R _m		16.90	16.90	16.90		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,082		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	965.13	925.62	885.69		
	Fuera de Punta	955.64	915.75	875.86		
Oficial y Exentos	Punta	804.27	771.35	738.08		
	Fuera de Punta	796.36	763.12	729.88		
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		804.27	771.35	738.08		
Total CUnmt Punta		866.92	837.37	807.81		
Costo compra: G _{m,i}		374.56	374.56	374.56		
Cargo transporte STN: T _m		50.73	50.73	50.73		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		287.60	258.05	228.49		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.41	65.41	65.41		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		75.41	75.41	75.41		
Restricciones: R _m		13.21	13.21	13.21		
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		796.36	763.12	729.88		
Total CUnmt Fuera de Punta		820.01	790.46	760.91		
Costo compra: G _{m,i}		333.89	333.89	333.89		
Cargo transporte STN: T _m		45.88	45.88	45.88		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		287.60	258.05	228.49		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.41	65.41	65.41		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		68.92	68.92	68.92		
Restricciones: R _m		18.32	18.32	18.32		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		789.87	782.96	652.12	645.21	590.63
Oficial y Exentos		658.22	652.47	543.44	537.68	492.20
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		658.22	652.47	543.44	537.68	492.20
Total CU		709.40	667.89	606.46	565.23	511.66
Costo compra: G _{m,i}		374.56	333.89	374.56	333.89	374.56
Cargo transporte STN: T _m		50.73	45.88	50.73	45.88	50.73
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		182.41	182.41	82.20	82.20	32.76
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.41	65.41	65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.08	21.99	20.34	19.53	15.75
Restricciones: R _m		13.21	18.32	13.21	18.32	13.21
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		653.59		538.81		487.65
CU Monomio		677.68		574.95		521.96

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, 189/2015, 152/2018, 129 y
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre 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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	725.99	703.88	681.76	593.11	544.92
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: T_m	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	250.01	227.89	205.78	154.87	107.11
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	72.18	72.18	72.18	72.18	72.18
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.42	57.42	57.42	19.67	19.24
Restricciones: R_m	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,107	

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	770.38	734.75	699.12	639.34	568.93
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: T_m	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.13	222.50	186.86	159.05	92.02
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	108.26	108.26	108.26	108.26	108.26
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.34	56.34	56.34	24.38	20.99
Restricciones: R_m	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		14,996	

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	772.20	720.89	669.58	630.92	573.96
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: T_m	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	250.01	198.70	147.39	154.87	107.11
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	92.74	92.74	92.74	92.74	92.74
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	81.80	81.80	81.80	35.66	26.45
Restricciones: R_m	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,410	

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	729.22	707.82	686.43	598.58	529.50
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: T_m	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.13	236.73	215.34	159.05	92.02
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.00	56.00	56.00	24.44	22.39
Restricciones: R_m	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,400	