

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 - julio 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	326.55	312.95	299.36		
	Rango > CS	797.33	764.15	730.95		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	408.18	391.19	374.20		
	Rango > CS	797.33	764.15	730.95		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	677.73	649.52	621.31		
	Rango > CS	797.33	764.15	730.95		
Estrato 4.	Todo el consumo	797.33	764.15	730.95		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	956.80	916.98	877.14		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		956.80	916.98	877.14		
ESPD*		877.07	840.56	804.04		
Oficial y Exentos de Contribución		797.33	764.15	730.95		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		956.80	916.98	877.14		
Sin contribución		797.33	764.15	730.95		
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 101 031 de 2022		797.33	764.15	730.95		
CU total		821.98	792.33	762.69		
Costo compra: G _{m,i}		324.06	324.06	324.06		
Cargo transporte STN: T _m		40.87	40.87	40.87		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		300.04	270.40	240.75		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		68.17	68.17	68.17		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		65.86	65.86	65.86		
Restricciones: R _m		22.97	22.97	22.97		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		7,962		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	964.20	924.73	884.85		
	Fuera de Punta	954.72	914.87	875.02		
Oficial y Exentos	Punta	803.50	770.61	737.37		
	Fuera de Punta	795.60	762.39	729.19		
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 101 031 de 2022		803.50	770.61	737.37		
Total CUnmt Punta		860.23	830.59	800.95		
Costo compra: G _{m,i}		354.12	354.12	354.12		
Cargo transporte STN: T _m		44.37	44.37	44.37		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		300.04	270.40	240.75		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		68.17	68.17	68.17		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		70.78	70.78	70.78		
Restricciones: R _m		22.75	22.75	22.75		
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		795.60	762.39	729.19		
Total CUnmt Fuera de Punta		811.51	781.86	752.22		
Costo compra: G _{m,i}		315.87	315.87	315.87		
Cargo transporte STN: T _m		39.77	39.77	39.77		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		300.04	270.40	240.75		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		68.17	68.17	68.17		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		64.60	64.60	64.60		
Restricciones: R _m		23.06	23.06	23.06		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	789.11	782.21	651.50	644.59	590.07	583.31
Oficial y Exentos	657.59	651.84	542.92	537.16	491.72	486.09
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	657.59	651.84	542.92	537.16	491.72	486.09
Total CU	702.51	658.88	589.97	546.61	539.12	496.21
Costo compra: G _{m,i}	354.12	315.87	354.12	315.87	354.12	315.87
Cargo transporte STN: T _m	44.37	39.77	44.37	39.77	44.37	39.77
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	191.27	191.27	81.32	81.32	34.75	34.75
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	68.17	68.17	68.17	68.17	68.17	68.17
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	21.83	20.74	19.24	18.43	14.96	14.59
Restricciones: R _m	22.75	23.06	22.75	23.06	22.75	23.06
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	652.96		538.29		487.18	
CU Monomio	668.26		555.94		505.43	

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 - julio de 2023

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	726.05	703.82	681.60	594.30	542.84
Costo compra: G _{m,i}	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: T _m	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	258.28	236.06	213.83	163.50	112.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	68.71	68.71	68.71	68.71	68.71
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	56.93	56.93	56.93	19.96	19.53
Restricciones: R _m	14.86	14.86	14.86	14.86	14.86
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cf _{m,j} (\$/factura)		9,034	

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	783.73	747.37	711.01	639.64	577.95
Costo compra: G _{m,i}	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: T _m	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	267.66	231.30	194.94	154.86	96.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	116.72	116.72	116.72	116.72	116.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	55.87	55.87	55.87	24.57	21.27
Restricciones: R _m	16.22	16.22	16.22	16.22	16.22
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cf _{m,j} (\$/factura)		14,877	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
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	779.85	727.44	675.03	639.91	579.84
Costo compra: G _{m,i}	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: T _m	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	258.28	205.87	153.46	163.50	112.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	97.26	97.26	97.26	97.26	97.26
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	80.82	80.82	80.82	35.66	26.62
Restricciones: R _m	16.22	16.22	16.22	16.22	16.22
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cf _{m,j} (\$/factura)		9,335	

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	734.85	713.14	691.43	591.15	530.78
Costo compra: G _{m,i}	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: T _m	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	267.66	245.95	224.24	154.86	96.47
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	67.71	67.71	67.71	67.71	67.71
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	55.51	55.51	55.51	24.61	22.63
Restricciones: R _m	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cf _{m,j} (\$/factura)		8,333	