

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 - agosto 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		381.08	369.28	357.48	
	Rango > CS		854.74	825.66	796.58	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		476.35	461.60	446.85	
	Rango > CS		854.74	825.66	796.58	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		726.53	701.81	677.09	
	Rango > CS		854.74	825.66	796.58	
Estrato 4.	Todo el consumo		854.74	825.66	796.58	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1025.69	990.79	955.89	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1025.69	990.79	955.89	
ESPD*			940.22	908.23	876.24	
Oficial y Exentos de Contribución			854.74	825.66	796.58	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1025.69	990.79	955.89	
Sin contribución			854.74	825.66	796.58	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$						
CU Total			854.74	825.66	796.58	
Costo compra: Gm,i			298.74	298.74	298.74	
Cargo transporte STN: Tm			57.14	57.14	57.14	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.55	265.47	236.38	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.47	113.47	113.47	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.96	61.96	61.96	
Restricciones: Rm			28.88	28.88	28.88	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,576	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1035.73	1000.83	965.93	
	Fuera de Punta		1023.59	988.70	953.80	
Oficial y Exentos	Punta		863.11	834.02	804.94	
	Fuera de Punta		852.99	823.91	794.83	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta			863.11	834.02	804.94	
Costo compra: Gm,i			302.17	302.17	302.17	
Cargo transporte STN: Tm			61.59	61.59	61.59	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.55	265.47	236.38	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.47	113.47	113.47	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			62.66	62.66	62.66	
Restricciones: Rm			28.66	28.66	28.66	
Total CUnmt Fuera de Punta			852.99	823.91	794.83	
Costo compra: Gm,i			298.34	298.34	298.34	
Cargo transporte STN: Tm			55.76	55.76	55.76	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.55	265.47	236.38	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.47	113.47	113.47	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.92	61.92	61.92	
Restricciones: Rm			28.96	28.96	28.96	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	828.19	817.28	706.86	696.01	609.03	598.29
Oficial y Exentos	690.16	681.07	589.05	580.01	507.52	498.57
Costo						
Total CU	690.16	681.07	589.05	580.01	507.52	498.57
Costo compra: Gm,i	302.17	298.34	302.17	298.34	302.17	298.34
Cargo transporte STN: Tm	61.59	55.76	61.59	55.76	61.59	55.76
Cargo transporte SDL: Dn,m	189.52	189.52	86.39	86.39	35.05	35.05
Margen comercialización: CVm,i,j	89.81	89.81	93.98	93.98	67.76	67.76
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.41	18.69	16.26	16.59	12.29	12.71
Restricciones: Rm	28.66	28.96	28.66	28.96	28.66	28.96
CU Monomio	682.65		581.58		500.13	

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 - agosto 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 Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	765.40	742.94	720.48	643.89	577.71
Costo compra: $G_{m,i}$	299.77	299.77	299.77	299.77	299.77
Cargo transporte STN: T_m	57.14	57.14	57.14	57.14	57.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.55	243.09	220.63	167.84	112.58
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	54.36	54.36	54.36	70.47	60.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	59.71	59.71	59.71	19.79	19.31
Restricciones: R_m	28.88	28.88	28.88	28.88	28.88
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kW) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.):	9,731	COT NIVEL I: 30.78		COT NIVEL II: 46.89	COT NIVEL III: 36.45

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	790.11	755.80	721.49	648.98	549.58
Costo compra: $G_{m,i}$	302.22	302.22	302.22	302.22	302.22
Cargo transporte STN: T_m	57.14	57.14	57.14	57.14	57.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.35	227.05	192.74	149.51	89.04
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	82.12	82.12	82.12	86.86	51.58
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.39	58.39	58.39	24.36	20.71
Restricciones: R_m	28.88	28.88	28.88	28.88	28.88
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kW) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.):	16,025	COT NIVEL I: 56.45		COT NIVEL II: 61.19	COT NIVEL III: 25.91

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	939.79	889.67	839.55	699.31	634.72
Costo compra: $G_{m,i}$	312.38	312.38	312.38	312.38	312.38
Cargo transporte STN: T_m	57.14	57.14	57.14	57.14	57.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.55	215.42	165.30	167.84	112.58
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	194.41	194.41	194.41	99.70	99.70
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	85.13	85.13	85.13	37.05	27.72
Restricciones: R_m	25.19	25.19	25.19	25.19	25.19
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kW) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.):	10,035	COT NIVEL I: 92.22			

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	734.25	718.81	703.37	585.16	522.19
Costo compra: $G_{m,i}$	300.22	300.22	300.22	300.22	300.22
Cargo transporte STN: T_m	57.14	57.14	57.14	57.14	57.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.35	245.92	230.48	149.51	89.04
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	21.93	21.93	21.93	21.93	21.93
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	64.71	64.71	64.71	27.46	24.97
Restricciones: R_m	28.88	28.88	28.88	28.88	28.88
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kW) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.):	8,976				