

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - febrero de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS	216.28	208.18	199.93		
	Rango > CS	512.43	494.18	475.93		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	270.35	260.22	249.92		
	Rango > CS	512.43	494.18	475.93		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	435.57	420.05	404.54		
	Rango > CS	512.43	494.18	475.93		
Estrato 4.	Todo el consumo	512.43	494.18	475.93		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	614.92	593.02	571.11		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		614.92	593.02	571.11		
ESPD*		563.67	543.60	523.52		
Oficial y Exentos de Contribución		512.43	494.18	475.93		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		614.92	593.02	571.11		
Sin contribución		512.43	494.18	475.93		
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		512.43	494.18	475.93		
Costo compra: $G_{m,i}$		199.22	199.22	199.22		
Cargo transporte STN: T_m		33.56	33.56	33.56		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		181.57	163.31	145.06		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.48	44.48	44.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		36.79	36.79	36.79		
Restricciones: R_m		16.81	16.81	16.81		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		6,005		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	618.20	596.30	574.40		
	Fuera de Punta	613.92	592.02	570.12		
Oficial y Exentos	Punta	515.17	496.92	478.67		
	Fuera de Punta	511.60	493.35	475.10		
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		515.17	496.92	478.67		
Costo compra: $G_{m,i}$		199.68	199.68	199.68		
Cargo transporte STN: T_m		37.07	37.07	37.07		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		181.57	163.31	145.06		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.48	44.48	44.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		37.21	37.21	37.21		
Restricciones: R_m		15.15	15.15	15.15		
Total CUNmt Fuera de Punta		511.60	493.35	475.10		
Costo compra: $G_{m,i}$		199.03	199.03	199.03		
Cargo transporte STN: T_m		32.40	32.40	32.40		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		181.57	163.31	145.06		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.48	44.48	44.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		36.66	36.66	36.66		
Restricciones: R_m		17.46	17.46	17.46		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		505.09	501.51	427.67	424.13	386.37
Oficial y Exentos		420.91	417.93	356.39	353.44	321.98
Costo						
Total CU		420.91	417.93	356.39	353.44	321.98
Costo compra: $G_{m,i}$		199.68	199.03	199.68	199.03	199.68
Cargo transporte STN: T_m		37.07	32.40	37.07	32.40	37.07
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		116.10	116.10	52.90	52.90	21.12
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.48	44.48	44.48	44.48	44.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		8.42	8.45	7.10	7.17	4.47
Restricciones: R_m		15.15	17.46	15.15	17.46	15.15
CU Monomío		418.61		354.12		319.74

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 12 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)