

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **noviembre de 2018**

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	214.09	206.07	197.91			
	Rango > CS	509.80	491.59	473.38			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	267.61	257.59	247.39			
	Rango > CS	509.80	491.59	473.38			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	433.33	417.85	402.37			
	Rango > CS	509.80	491.59	473.38			
Estrato 4.	Todo el consumo	509.80	491.59	473.38			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	611.76	589.91	568.05			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		611.76	589.91	568.05			
ESPD*		560.78	540.75	520.71			
Oficial y Exentos de Contribución		509.80	491.59	473.38			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		611.76	589.91	568.05			
Sin contribución		509.80	491.59	473.38			
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 total		509.80	491.59	473.38			
Costo compra: G _{m,i}		179.66	179.66	179.66			
Cargo transporte STN: T _m		34.46	34.46	34.46			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.64	165.42	147.21			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.19	44.19	44.19			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		33.95	33.95	33.95			
Restricciones: R _m		33.91	33.91	33.91			
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		5,989			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	618.02	596.17	574.31			
	Fuera de Punta	609.48	587.62	565.77			
Oficial y Exentos	Punta	515.02	496.81	478.59			
	Fuera de Punta	507.90	489.69	471.47			
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = Cf_{m,j}$							
Total CUNmt Punta		515.02	496.81	478.59			
Costo compra: G _{m,i}		183.20	183.20	183.20			
Cargo transporte STN: T _m		38.46	38.46	38.46			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.64	165.42	147.21			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.19	44.19	44.19			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		35.03	35.03	35.03			
Restricciones: R _m		30.51	30.51	30.51			
Total CUNmt Fuera de Punta		507.90	489.69	471.47			
Costo compra: G _{m,i}		178.15	178.15	178.15			
Cargo transporte STN: T _m		33.13	33.13	33.13			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.64	165.42	147.21			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.19	44.19	44.19			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		33.54	33.54	33.54			
Restricciones: R _m		35.25	35.25	35.25			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		497.84	490.78	423.42	416.43	385.54	378.68
Oficial y Exentos		414.87	408.98	352.85	347.02	321.29	315.57
Costo							
Total CU		414.87	408.98	352.85	347.02	321.29	315.57
Costo compra: G _{m,i}		183.20	178.15	183.20	178.15	183.20	178.15
Cargo transporte STN: T _m		38.46	33.13	38.46	33.13	38.46	33.13
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		110.48	110.48	49.70	49.70	20.60	20.60
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.19	44.19	44.19	44.19	44.19	44.19
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		8.03	7.78	6.80	6.60	4.33	4.25
Restricciones: R _m		30.51	35.25	30.51	35.25	30.51	35.25
CU Monomio		410.55		348.57		317.09	

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)