

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 - mayo 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	219.55	211.32	202.95			
	Rango > CS	506.30	487.78	469.27			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	274.43	264.15	253.69			
	Rango > CS	506.30	487.78	469.27			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	430.35	414.62	398.88			
	Rango > CS	506.30	487.78	469.27			
Estrato 4.	Todo el consumo	506.30	487.78	469.27			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	607.56	585.34	563.13			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		607.56	585.34	563.13			
ESPD*		556.93	536.56	516.20			
Oficial y Exentos de Contribución		506.30	487.78	469.27			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		607.56	585.34	563.13			
Sin contribución		506.30	487.78	469.27			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_{f,m,j}$					
CU total		506.30	487.78	469.27			
Costo compra: G _{m,i}		194.40	194.40	194.40			
Cargo transporte STN: T _m		32.70	32.70	32.70			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		185.26	166.75	148.24			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.87	44.87	44.87			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		36.20	36.20	36.20			
Restricciones: R _m		12.86	12.86	12.86			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		6,096			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	612.74	590.53	568.31			
	Fuera de Punta	605.78	583.56	561.34			
Oficial y Exentos	Punta	510.62	492.11	473.59			
	Fuera de Punta	504.81	486.30	467.79			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_{f,m,j}$					
Total CUNmt Punta		510.62	492.11	473.59			
Costo compra: G _{m,i}		196.25	196.25	196.25			
Cargo transporte STN: T _m		36.07	36.07	36.07			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		185.26	166.75	148.24			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.87	44.87	44.87			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		36.71	36.71	36.71			
Restricciones: R _m		11.46	11.46	11.46			
Total CUNmt Fuera de Punta		504.81	486.30	467.79			
Costo compra: G _{m,i}		193.63	193.63	193.63			
Cargo transporte STN: T _m		31.60	31.60	31.60			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		185.26	166.75	148.24			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.87	44.87	44.87			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		36.04	36.04	36.04			
Restricciones: R _m		13.42	13.42	13.42			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		497.50	491.46	417.81	411.82	377.69	371.78
Oficial y Exentos		414.58	409.55	348.18	343.18	314.74	309.82
Costo							
Total CU		414.58	409.55	348.18	343.18	314.74	309.82
Costo compra: G _{m,i}		196.25	193.63	196.25	193.63	196.25	193.63
Cargo transporte STN: T _m		36.07	31.60	36.07	31.60	36.07	31.60
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		117.52	117.52	52.41	52.41	21.56	21.56
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.87	44.87	44.87	44.87	44.87	44.87
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		8.42	8.51	7.13	7.26	4.54	4.74
Restricciones: R _m		11.46	13.42	11.46	13.42	11.46	13.42
CU Monomio		410.83		344.46		311.07	

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.

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMR_{j,k}) para el año 2019 es 3.68%

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)