

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - [septiembre de 2013](#)

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	153.38	147.45	141.53
	Rango > CS	383.44	368.63	353.82
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.72	184.32	176.91
	Rango > CS	383.44	368.63	353.82
Estrato 3.	Rango 0 - CS	325.92	313.34	300.75
	Rango > CS	383.44	368.63	353.82
Estrato 4.	Todo el consumo	383.44	368.63	353.82
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	460.13	442.36	424.59
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		460.13	442.36	424.59
ESPD*		421.78	405.49	389.20
Oficial y Exentos de Contribución		383.44	368.63	353.82
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		460.13	442.36	424.59
Sin contribución		383.44	368.63	353.82
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$		
CU total		383.44	368.63	353.82
Costo Compra: G _{m,i}		139.06	139.06	139.06
Cargo transporte STN: T _m		20.11	20.11	20.11
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		148.01	133.20	118.39
Margen Comercialización: CV _{m,t}		44.23	44.23	44.23
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.83	25.83	25.83
Restricciones: R _m		6.20	6.20	6.20

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	465.59	447.82	430.05			
	Fuera de Punta	458.14	440.37	422.60			
Oficial y Exentos	Punta	387.99	373.18	358.37			
	Fuera de Punta	381.78	366.98	352.17			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$					
Total CUnmt Punta		387.99	373.18	358.37			
Costo compra: G _{m,i}		139.43	139.43	139.43			
Cargo transporte STN: T _m		22.68	22.68	22.68			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		148.01	133.20	118.39			
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.23	44.23	44.23			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.22	26.22	26.22			
Restricciones: R _m		7.43	7.43	7.43			
Total CUnmt Fuera de Punta		381.78	366.98	352.17			
Costo compra: G _{m,i}		138.89	138.89	138.89			
Cargo transporte STN: T _m		19.26	19.26	19.26			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		148.01	133.20	118.39			
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.23	44.23	44.23			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.70	25.70	25.70			
Restricciones: R _m		5.70	5.70	5.70			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		377.87	370.98	311.77	304.91	280.89	274.07
Oficial y Exentos		314.89	309.15	259.81	254.09	234.07	228.40
Costo							
Total CU		314.89	309.15	259.81	254.09	234.07	228.40
Costo compra: G _{m,i}		139.43	138.89	139.43	138.89	139.43	138.89
Cargo transporte STN: T _m		22.68	19.26	22.68	19.26	22.68	19.26
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		94.97	94.97	40.78	40.78	16.86	16.86
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.23	44.23	44.23	44.23	44.23	44.23
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.16	6.10	5.26	5.22	3.45	3.45
Restricciones: R _m		7.43	5.70	7.43	5.70	7.43	5.70
CU Monomio		310.69		255.62		229.92	

Tarifa Monomía Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.
Horas fuera de punta: 12 p.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)