

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 - octubre 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	153.83	147.89	141.95
	Rango > CS	378.26	363.47	348.68
Estrato 2.	Rango 0 - CS	192.29	184.87	177.44
	Rango > CS	378.26	363.47	348.68
Estrato 3.	Rango 0 - CS	321.52	308.95	296.38
	Rango > CS	378.26	363.47	348.68
Estrato 4.	Todo el consumo	378.26	363.47	348.68
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	453.91	436.16	418.42
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		453.91	436.16	418.42
ESPD*		416.08	399.82	383.55
Oficial y Exentos de Contribución		378.26	363.47	348.68
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		453.91	436.16	418.42
Sin contribución		378.26	363.47	348.68
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		378.26	363.47	348.68
Costo Compra: $G_{m,i}$		139.61	139.61	139.61
Cargo transporte STN: T_m		21.62	21.62	21.62
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		140.95	126.17	111.38
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		44.36	44.36	44.36
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.17	26.17	26.17
Restricciones: R_m		5.55	5.55	5.55

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	459.67	441.93	424.18		
	Fuera de Punta	451.79	434.05	416.31		
Oficial y Exentos	Punta	383.06	368.27	353.48		
	Fuera de Punta	376.50	361.71	346.92		
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUnmt Punta		383.06	368.27	353.48		
Costo compra: $G_{m,i}$		140.67	140.67	140.67		
Cargo transporte STN: T_m		24.36	24.36	24.36		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		140.95	126.17	111.38		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.36	44.36	44.36		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.71	26.71	26.71		
Restricciones: R_m		6.01	6.01	6.01		
Total CUnmt Fuera de Punta		376.50	361.71	346.92		
Costo compra: $G_{m,i}$		139.13	139.13	139.13		
Cargo transporte STN: T_m		20.71	20.71	20.71		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		140.95	126.17	111.38		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.36	44.36	44.36		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		25.98	25.98	25.98		
Restricciones: R_m		5.36	5.36	5.36		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		374.09	366.96	315.73	308.63	283.17
Oficial y Exentos		311.74	305.80	263.11	257.20	235.97
Costo						
Total CU		311.74	305.80	263.11	257.20	235.97
Costo compra: $G_{m,i}$		140.67	139.13	140.67	139.13	140.67
Cargo transporte STN: T_m		24.36	20.71	24.36	20.71	24.36
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		90.06	90.06	42.35	42.35	17.06
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.36	44.36	44.36	44.36	44.36
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.29	6.17	5.37	5.28	3.53
Restricciones: R_m		6.01	5.36	6.01	5.36	6.01
CU Monomía		307.40		258.78		231.69

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)