

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 - marzo de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	155.22	149.23	143.23
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 2.	Rango 0 - CS	194.03	186.53	179.04
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 3.	Rango 0 - CS	329.27	316.59	303.90
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 4.	Todo el consumo	387.38	372.45	357.53
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	464.86	446.94	429.03
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		464.86	446.94	429.03
ESPD*		426.12	409.70	393.28
Oficial y Exentos de Contribución		387.38	372.45	357.53
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		464.86	446.94	429.03
Sin contribución		387.38	372.45	357.53
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		387.38	372.45	357.53
Costo Compra: $G_{m,i}$		148.08	148.08	148.08
Cargo transporte STN: T_m		22.25	22.25	22.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		139.35	124.42	109.50
Margen Comercialización: $Cv_{m,i}$		45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.87	27.87	27.87
Restricciones: $R_{m,i}$		4.28	4.28	4.28

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	468.66	450.75	432.84		
	Fuera de Punta	463.62	445.71	427.80		
Oficial y Exentos	Punta	390.55	375.63	360.70		
	Fuera de Punta	386.35	371.42	356.50		
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CU_{nm} Punta		390.55	375.63	360.70		
Costo compra: $G_{m,i}$		148.07	148.07	148.07		
Cargo transporte STN: T_m		24.94	24.94	24.94		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		139.35	124.42	109.50		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		45.55	45.55	45.55		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.26	28.26	28.26		
Restricciones: $R_{m,i}$		4.38	4.38	4.38		
Total CU_{nm} Fuera de Punta		386.35	371.42	356.50		
Costo compra: $G_{m,i}$		148.09	148.09	148.09		
Cargo transporte STN: T_m		21.37	21.37	21.37		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		139.35	124.42	109.50		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		45.55	45.55	45.55		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.74	27.74	27.74		
Restricciones: $R_{m,i}$		4.24	4.24	4.24		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		382.58	378.05	324.00	319.49	294.03
Oficial y Exentos		318.81	315.04	270.00	266.24	245.03
Costo						
Total CU		318.81	315.04	270.00	266.24	245.03
Costo compra: $G_{m,i}$		148.07	148.09	148.07	148.09	148.07
Cargo transporte STN: T_m		24.94	21.37	24.94	21.37	24.94
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		88.98	88.98	41.13	41.13	18.10
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		45.55	45.55	45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.89	6.80	5.92	5.85	3.98
Restricciones: $R_{m,i}$		4.38	4.24	4.38	4.24	4.38
CU Monomio		315.96		267.16		242.22

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)