

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007,
105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 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 - enero de 2015

Se actualiza publicación del 11 de enero de 2015, según publicación en Diario Oficial de resolución CREG 186/2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	167.31	160.67	154.65
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 2.	Rango 0 - CS	209.13	200.84	193.31
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 3.	Rango 0 - CS	335.89	322.65	309.41
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 4.	Todo el consumo	395.17	379.59	364.01
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	474.20	455.51	436.82
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		474.20	455.51	436.82
ESPD*		434.68	417.55	400.41
Oficial y Exentos de Contribución		395.17	379.59	364.01
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		474.20	455.51	436.82
Sin contribución		395.17	379.59	364.01
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUF = C_{f_m}$		
CU total		395.17	379.59	364.01
Costo Compra: $G_{m,i}$		147.74	147.74	147.74
Cargo transporte STN: T_m		22.51	22.51	22.51
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		147.51	131.93	116.36
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		46.27	46.27	46.27
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.00	28.00	28.00
Restricciones: $R_{m,i}$		3.13	3.13	3.13

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	476.44	457.75	439.06		
	Fuera de Punta	473.52	454.83	436.14		
Oficial y Exentos	Punta	397.03	381.46	365.88		
	Fuera de Punta	394.60	379.03	363.45		
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUF = C_{f_m}$				
Total CUnmt Punta		397.03	381.46	365.88		
Costo compra: $G_{m,i}$		147.11	147.11	147.11		
Cargo transporte STN: T_m		25.18	25.18	25.18		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		147.51	131.93	116.36		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		46.27	46.27	46.27		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.26	28.26	28.26		
Restricciones: $R_{m,i}$		2.70	2.70	2.70		
Total CUnmt Fuera de Punta		394.60	379.03	363.45		
Costo compra: $G_{m,i}$		147.98	147.98	147.98		
Cargo transporte STN: T_m		21.61	21.61	21.61		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		147.51	131.93	116.36		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		46.27	46.27	46.27		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.93	27.93	27.93		
Restricciones: $R_{m,i}$		3.31	3.31	3.31		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		389.14	386.60	325.38	322.86	291.76
Oficial y Exentos		324.28	322.16	271.15	269.05	243.14
Costo						
Total CU		324.28	322.16	271.15	269.05	243.14
Costo compra: $G_{m,i}$		147.11	147.98	147.11	147.98	147.11
Cargo transporte STN: T_m		25.18	21.61	25.18	21.61	25.18
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		95.95	95.95	43.78	43.78	17.71
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		46.27	46.27	46.27	46.27	46.27
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.07	7.04	6.10	6.09	4.16
Restricciones: $R_{m,i}$		2.70	3.31	2.70	3.31	2.70
CU Monomio		322.65		269.53		241.54

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

ESPD*: E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.