

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 - Julio de 2012

INFORMACIÓN MONOMIA						
ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS	149.94	143.85	137.75		
	Rango > CS	372.87	358.03	343.19		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	187.43	179.81	172.19		
	Rango > CS	372.87	358.03	343.19		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	316.94	304.33	291.71		
	Rango > CS	372.87	358.03	343.19		
Estrato 4.	Todo el consumo	372.87	358.03	343.19		
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	447.44	429.64	411.83		
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		447.44	429.64	411.83		
ESPD*		410.16	393.83	377.51		
Oficial y Exentos de Contribución		372.87	358.03	343.19		
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		447.44	429.64	411.83		
Sin contribución		372.87	358.03	343.19		
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU TOTAL		372.87	358.03	343.19		
Costo Compra: Gm,i		133.33	133.33	133.33		
Cargo transporte STN: Tm		21.74	21.74	21.74		
Cargo transporte SDL: Dn,m		142.32	127.48	112.64		
Margen Comercialización: CVm,t		37.98	37.98	37.98		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		25.83	25.83	25.83		
Restricciones: Rm		11.67	11.67	11.67		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)						
INFORMACIÓN HORARIA						
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	451.12	433.32	415.51		
	Fuera de Punta	444.74	426.94	409.13		
Oficial y Exentos	Punta	375.94	361.10	346.26		
	Fuera de Punta	370.62	355.78	340.94		
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUnmt Punta		375.94	361.10	346.26		
Costo Compra: Gm,i		134.28	134.28	134.28		
Cargo transporte STN: Tm		24.78	24.78	24.78		
Cargo transporte SDL: Dn,m		142.32	127.48	112.64		
Margen Comercialización: CVm,t		37.98	37.98	37.98		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		26.44	26.44	26.44		
Restricciones: Rm		10.14	10.14	10.14		
Total CUnmt Fuera de Punta		370.62	355.78	340.94		
Costo Compra: Gm,i		131.90	131.90	131.90		
Cargo transporte STN: Tm		20.69	20.69	20.69		
Cargo transporte SDL: Dn,m		142.32	127.48	112.64		
Margen Comercialización: CVm,t		37.98	37.98	37.98		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		25.43	25.43	25.43		
Restricciones: Rm		12.30	12.30	12.30		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
TARIFA						
Industrial y Comercial	368.45	363.02	306.30	300.91	273.88	268.58
Oficial y Exentos	307.04	302.51	255.25	250.76	228.23	223.82
COSTO						
Total CU	307.04	302.51	255.25	250.76	228.23	223.82
Costo Compra: Gm,i	134.28	131.90	134.28	131.90	134.28	131.90
Cargo transporte STN: Tm	24.78	20.69	24.78	20.69	24.78	20.69
Cargo transporte SDL: Dn,m	93.24	93.24	42.35	42.35	17.12	17.12
Margen Comercialización: CVm,t	37.98	37.98	37.98	37.98	37.98	37.98
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.61	6.40	5.72	5.54	3.93	3.83
Restricciones: Rm	10.14	12.30	10.14	12.30	10.14	12.30
CU Monomio	304.46		252.69		225.72	

TARIFA MONOMIA 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

Rango subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

(0-130 kWh)

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

(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.