

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 058 de 2000,
119 de 2007, 105 de 2009 y 026 de 2010 Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Mayo de 2010**

INFORMACIÓN MONOMIA				
ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	128.69	127.07	125.45
	Rango > CS	321.73	317.68	313.62
Estrato 2.	Rango 0 - CS	160.86	158.84	156.81
	Rango > CS	321.73	317.68	313.62
Estrato 3.	Rango 0 - CS	273.47	270.02	266.58
	Rango > CS	321.73	317.68	313.62
Estrato 4.	Todo el consumo	321.73	317.68	313.62
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	386.07	381.21	376.35
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		386.07	381.21	376.35
ESPD*		353.90	349.44	344.99
Oficial y Exentos de Contribución		321.73	317.68	313.62
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		386.07	381.21	376.35
Sin contribución		321.73	317.68	313.62
COSTO UNITARIO: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$		
CU TOTAL		321.73	317.68	313.62
Costo Compra: Gm,i		133.32	133.32	133.32
Cargo transporte STN: Tm		21.85	21.85	21.85
Cargo transporte SDL: Dn,m		106.00	101.95	97.90
Margen Comercialización: CVm,t		29.65	29.65	29.65
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		26.45	26.45	26.45
Restricciones: Rm		4.44	4.44	4.44

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA							
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	390.19	385.32	380.46			
	Fuera de Punta	384.72	379.85	374.99			
Oficial y Exentos	Punta	325.16	321.10	317.05			
	Fuera de Punta	320.60	316.55	312.49			
COSTO UNITARIO: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$					
Total CUNmt Punta		325.16	321.10	317.05			
Costo Compra: Gm,i		133.51	133.51	133.51			
Cargo transporte STN: Tm		25.02	25.02	25.02			
Cargo transporte SDL: Dn,m		106.00	101.95	97.90			
Margen Comercialización: CVm,t		29.65	29.65	29.65			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		26.97	26.97	26.97			
Restricciones: Rm		3.99	3.99	3.99			
Total CUNmt Fuera de Punta		320.60	316.55	312.49			
Costo Compra: Gm,i		133.24	133.24	133.24			
Cargo transporte STN: Tm		20.78	20.78	20.78			
Cargo transporte SDL: Dn,m		106.00	101.95	97.90			
Margen Comercialización: CVm,t		29.65	29.65	29.65			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		26.27	26.27	26.27			
Restricciones: Rm		4.65	4.65	4.65			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
TARIFA							
Industrial y Comercial		340.94	335.98	287.15	282.31	256.22	251.47
Oficial y Exentos		284.12	279.99	239.29	235.26	213.52	209.56
COSTO							
Total CU		284.12	279.99	239.29	235.26	213.52	209.56
Costo Compra: Gm,i		133.51	133.24	133.51	133.24	133.51	133.24
Cargo transporte STN: Tm		25.02	20.78	25.02	20.78	25.02	20.78
Cargo transporte SDL: Dn,m		80.21	80.21	39.03	39.03	15.89	15.89
Margen Comercialización: CVm,t		29.65	29.65	29.65	29.65	29.65	29.65
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		11.73	11.45	8.08	7.90	5.44	5.34
Restricciones: Rm		3.99	4.65	3.99	4.65	3.99	4.65
CU Monomio **		281.01		236.25		210.53	

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

** Datos informativos

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.

Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., se permite informar que de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones CREG 113 de 2003 y 103 de 2004, los valores máximos admisibles de los indicadores de calidad del servicio para la Duración de las Suspensiones (DES) y Frecuencia de las Suspensiones (FES) del Sistema de Distribución de energía Eléctrica de Empresas Públicas de Medellín, ESP., para el año 2010 y para cada uno de los trimestres correspondientes, son los mostrados en la tabla siguiente:

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2010 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004

DES : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito

Valores máximos admisibles

GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
1	11	26	2.7	7	3.2	7	2.9	6	2.2	6
2	19	44	5.0	12	6.0	12	4.5	10	3.5	10
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10
4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12