

**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 - Junio 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	129.33	126.56	123.78
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
Estrato 2.	Rango 0 - CS	161.67	158.20	154.73
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
Estrato 3.	Rango 0 - CS	274.84	268.94	263.04
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
Estrato 4.	Todo el consumo	323.34	316.40	309.46
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	388.00	379.68	371.35
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		388.00	379.68	371.35
ESPD*		355.67	348.04	340.41
Oficial y Exentos de Contribución		323.34	316.40	309.46
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		388.00	379.68	371.35
Sin contribución		323.34	316.40	309.46
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		323.34	316.40	309.46
Costo Compra: Gm,i		126.68	126.68	126.68
Cargo transporte STN: Tm		21.34	21.34	21.34
Cargo transporte SDL: Dn,m		113.35	106.41	99.47
Margen Comercialización: CVm,t		29.72	29.72	29.72
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		25.21	25.21	25.21
Restricciones: Rm		7.03	7.03	7.03

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA								
TARIFA HORARIA NO RES.			Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta		391.44	383.12	374.79			
	Fuera de Punta		386.96	378.64	370.31			
Oficial y Exentos	Punta		326.20	319.26	312.32			
	Fuera de Punta		322.47	315.53	308.59			
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			326.20	319.26	312.32			
Costo Compra: Gm,i			127.01	127.01	127.01			
Cargo transporte STN: Tm			24.44	24.44	24.44			
Cargo transporte SDL: Dn,m			113.35	106.41	99.47			
Margen Comercialización: CVm,t			29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			25.76	25.76	25.76			
Restricciones: Rm			5.91	5.91	5.91			
Total CUnmt Fuera de Punta			322.47	315.53	308.59			
Costo Compra: Gm,i			126.53	126.53	126.53			
Cargo transporte STN: Tm			20.29	20.29	20.29			
Cargo transporte SDL: Dn,m			113.35	106.41	99.47			
Margen Comercialización: CVm,t			29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			25.03	25.03	25.03			
Restricciones: Rm			7.55	7.55	7.55			
			Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
TARIFA								
Industrial y Comercial	335.85	331.89	281.99	278.16	251.05	247.32		
Oficial y Exentos	279.87	276.58	234.99	231.80	209.21	206.10		
COSTO								
Total CU	279.87	276.58	234.99	231.80	209.21	206.10		
Costo Compra: Gm,i	127.01	126.53	127.01	126.53	127.01	126.53		
Cargo transporte STN: Tm	24.44	20.29	24.44	20.29	24.44	20.29		
Cargo transporte SDL: Dn,m	81.58	81.58	40.19	40.19	16.93	16.93		
Margen Comercialización: CVm,t	29.72	29.72	29.72	29.72	29.72	29.72		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	11.20	10.91	7.71	7.53	5.19	5.08		
Restricciones: Rm	5.91	7.55	5.91	7.55	5.91	7.55		
CU Monomio **	277.33		232.53		206.80			

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	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10
4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12