

**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 - Noviembre 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	129.98	124.40	118.81
	Rango > CS	324.95	310.99	297.03
Estrato 2.	Rango 0 - CS	162.48	155.50	148.51
	Rango > CS	324.95	310.99	297.03
Estrato 3.	Rango 0 - CS	276.21	264.34	252.47
	Rango > CS	324.95	310.99	297.03
Estrato 4.	Todo el consumo	324.95	310.99	297.03
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	389.94	373.19	356.43
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		389.94	373.19	356.43
ESPD*		357.45	342.09	326.73
Oficial y Exentos de Contribución		324.95	310.99	297.03
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		389.94	373.19	356.43
Sin contribución		324.95	310.99	297.03
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		324.95	310.99	297.03
Costo Compra: $G_{m,i}$		121.56	121.56	121.56
Cargo transporte STN: T_m		20.38	20.38	20.38
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		125.16	111.19	97.23
Margen Comercialización: $CV_{m,t}$		29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		24.08	24.08	24.08
Restricciones: R_m		4.05	4.05	4.05

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA							
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	393.25	376.50	359.75			
	Fuera de Punta	388.89	372.13	355.38			
Oficial y Exentos	Punta	327.71	313.75	299.79			
	Fuera de Punta	324.07	310.11	296.15			
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		327.71	313.75	299.79			
Costo Compra: $G_{m,i}$		121.63	121.63	121.63			
Cargo transporte STN: T_m		23.21	23.21	23.21			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		125.16	111.19	97.23			
Margen Comercialización: $CV_{m,t}$		29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		24.51	24.51	24.51			
Restricciones: R_m		3.48	3.48	3.48			
Total CUnmt Fuera de Punta		324.07	310.11	296.15			
Costo Compra: $G_{m,i}$		121.50	121.50	121.50			
Cargo transporte STN: T_m		19.45	19.45	19.45			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		125.16	111.19	97.23			
Margen Comercialización: $CV_{m,t}$		29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		23.93	23.93	23.93			
Restricciones: R_m		4.31	4.31	4.31			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
TARIFA							
Industrial y Comercial		322.47	318.53	270.11	266.28	240.08	236.33
Oficial y Exentos		268.72	265.44	225.09	221.90	200.07	196.94
COSTO							
Total CU		268.72	265.44	225.09	221.90	200.07	196.94
Costo Compra: $G_{m,i}$		121.63	121.50	121.63	121.50	121.63	121.50
Cargo transporte STN: T_m		23.21	19.45	23.21	19.45	23.21	19.45
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		80.07	80.07	39.77	39.77	17.15	17.15
Margen Comercialización: $CV_{m,t}$		29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		10.61	10.39	7.28	7.14	4.87	4.80
Restricciones: R_m		3.48	4.31	3.48	4.31	3.48	4.31
CU Monomio **		266.23		222.67		197.69	

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