

**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 - Octubre de 2010**

<b>INFORMACIÓN MONOMIA</b>				
<b>ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II</b>		<b>Propiedad EPM</b>	<b>Compartido</b>	<b>Propiedad Cliente</b>
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	129.98	125.44	120.90
	Rango > CS	324.95	313.60	302.25
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	162.48	156.80	151.12
	Rango > CS	324.95	313.60	302.25
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	276.21	266.56	256.91
	Rango > CS	324.95	313.60	302.25
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	324.95	313.60	302.25
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	389.94	376.32	362.70
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		389.94	376.32	362.70
ESPD*		357.45	344.96	332.47
Oficial y Exentos de Contribución		324.95	313.60	302.25
<b>TARIFA ÁREAS COMUNES</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		389.94	376.32	362.70
Sin contribución		324.95	313.60	302.25
<b>COSTO UNITARIO: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>		
<b>CU TOTAL</b>		<b>324.95</b>	<b>313.60</b>	<b>302.25</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		121.85	121.85	121.85
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		21.18	21.18	21.18
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		119.34	107.98	96.63
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.26	24.26	24.26
Restricciones: R <sub>m</sub>		8.61	8.61	8.61

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

<b>INFORMACIÓN HORARIA</b>								
<b>TARIFA HORARIA NO RES.</b>			<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial	Punta		393.31	379.69	366.06			
	Fuera de Punta		388.96	375.33	361.71			
Oficial y Exentos	Punta		327.76	316.41	305.05			
	Fuera de Punta		324.13	312.78	301.43			
<b>COSTO UNITARIO: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>			<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>					
<b>Total CUnmt Punta</b>			<b>327.76</b>	<b>316.41</b>	<b>305.05</b>			
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>			122.19	122.19	122.19			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			24.16	24.16	24.16			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			119.34	107.98	96.63			
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>			29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			24.76	24.76	24.76			
Restricciones: R <sub>m</sub>			7.58	7.58	7.58			
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>			<b>324.13</b>	<b>312.78</b>	<b>301.43</b>			
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>			121.70	121.70	121.70			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			20.20	20.20	20.20			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			119.34	107.98	96.63			
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>			29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			24.08	24.08	24.08			
Restricciones: R <sub>m</sub>			9.09	9.09	9.09			
			<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>		<b>Nivel IV</b>	
			<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>
<b>TARIFA</b>								
Industrial y Comercial			328.66	324.80	276.10	272.37	245.96	242.31
Oficial y Exentos			273.88	270.67	230.08	226.97	204.97	201.93
<b>COSTO</b>								
<b>Total CU</b>			<b>273.88</b>	<b>270.67</b>	<b>230.08</b>	<b>226.97</b>	<b>204.97</b>	<b>201.93</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>			122.19	121.70	122.19	121.70	122.19	121.70
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			24.16	20.20	24.16	20.20	24.16	20.20
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			79.51	79.51	39.08	39.08	16.39	16.39
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>			29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			10.71	10.45	7.35	7.18	4.92	4.83
Restricciones: R <sub>m</sub>			7.58	9.09	7.58	9.09	7.58	9.09
<b>CU Monomio **</b>			<b>271.39</b>		<b>227.66</b>		<b>202.60</b>	

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

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.

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