

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

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	121.25	122.98	117.36	117.86	113.46	112.75	n.a.
	Rango > CS	303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	151.57	153.72	146.70	147.33	141.83	140.94	n.a.
	Rango > CS	303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	257.66	261.33	249.39	250.46	241.11	239.60	n.a.
	Rango > CS	303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	363.76	368.94	352.07	353.59	340.39	338.25	n.a.
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		363.76	368.94	352.07	353.59	340.39	338.25	301.47
ESPD*		333.44	338.19	322.73	324.13	312.02	310.07	276.35
Oficial y Exentos de Contribución		303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	251.23
<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		363.76	368.94	352.07	353.59	340.39	338.25	301.47
Sin contribución		303.13	307.45	293.39	294.66	283.66	281.88	251.23
<b>COSTO UNITARIO:</b>		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$CU_f = C_{f_m}$
<b>CU TOTAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		<b>303.13</b>	<b>307.45</b>	<b>293.39</b>	<b>294.66</b>	<b>283.66</b>	<b>281.88</b>	<b>251.23</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		121.75	121.75	121.75	121.75	121.75	121.75	121.75
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		20.79	20.79	20.79	20.79	20.79	20.79	20.79
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		97.87	102.18	88.13	89.40	78.40	76.61	45.96
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		24.28	24.28	24.28	24.28	24.28	24.28	24.28
Restricciones: R <sub>m</sub>		9.13	9.13	9.13	9.13	9.13	9.13	9.13

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

\*Usuarios propietarios de red conectados a nivel 3

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA HORARIA NO RES.</b>		<b>Nivel 1</b>						
Industrial y Comercial	Punta	381.58	387.64	367.90	369.68	354.21	351.71	308.64
	Fuera de Punta	351.93	356.55	341.51	342.87	331.10	329.19	296.40
Oficial y Exentos	Punta	317.98	323.04	306.58	308.06	295.18	293.09	257.20
	Fuera de Punta	293.27	297.12	284.59	285.72	275.91	274.33	247.00
<b>COSTO UNITARIO:</b>		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$CU_f = C_{f_m}$
<b>Total CUNmt Punta</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		<b>317.98</b>	<b>323.04</b>	<b>306.58</b>	<b>308.06</b>	<b>295.18</b>	<b>293.09</b>	<b>257.20</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		122.35	122.35	122.35	122.35	122.35	122.35	122.35
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		24.16	24.16	24.16	24.16	24.16	24.16	24.16
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		111.66	116.71	100.26	101.74	88.85	86.77	50.87
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		24.90	24.90	24.90	24.90	24.90	24.90	24.90
Restricciones: R <sub>m</sub>		5.60	5.60	5.60	5.60	5.60	5.60	5.60
<b>Total CUNmt Fuera de Punta</b>		<b>293.27</b>	<b>297.12</b>	<b>284.59</b>	<b>285.72</b>	<b>275.91</b>	<b>274.33</b>	<b>247.00</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		120.59	120.59	120.59	120.59	120.59	120.59	120.59
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		19.54	19.54	19.54	19.54	19.54	19.54	19.54
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		89.13	92.98	80.45	81.58	71.77	70.18	42.85
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		23.88	23.88	23.88	23.88	23.88	23.88	23.88
Restricciones: R <sub>m</sub>		10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82

TARIFA	HORARIA						MONOMIA **		
	Nivel 2		Nivel 3		Nivel 4		Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
Industrial y Comercial	329.72	308.61	278.98	272.83	242.74	241.15	317.29	275.41	242.10
Oficial y Exentos	274.77	257.18	232.48	227.36	202.29	200.96	264.41	229.50	201.75
COSTO	HORARIO						UNITARIO **		
	Nivel 2		Nivel 3		Nivel 4		Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
<b>Total CU</b>	<b>274.77</b>	<b>257.18</b>	<b>232.48</b>	<b>227.36</b>	<b>202.29</b>	<b>200.96</b>	<b>264.41</b>	<b>229.50</b>	<b>201.75</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>	122.35	120.59	122.35	120.59	122.35	120.59	121.75	121.75	121.75
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	24.16	19.54	24.16	19.54	24.16	19.54	20.79	20.79	20.79
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	82.52	66.51	43.61	39.92	15.85	15.85	72.85	41.23	15.85
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32	29.32
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>	10.82	10.40	7.45	7.18	5.01	4.84	10.57	7.29	4.91
Restricciones: R <sub>m</sub>	5.60	10.82	5.60	10.82	5.60	10.82	9.13	9.13	9.13

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 am - 12 m; 6 pm - 9 pm.

Horas fuera de Punta: 12 pm - 9 am; 12 m - 6 pm y 9 pm - 12 pm.

\*\* Datos informativos

Consumo Subsidiado		Rango subsidiado		Rango subsidiado / Barrio Subnormal	
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar		(0-130 kWh)		(0-138 kWh)	
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar		(0-173 kWh)		(0-184 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		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4									
GRUPO	ANO	DES	FES	DES	FES	DES	FES	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	6	3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10			
2	19	44	5.0	12	6.0	12	4.5	10	3.5	10	4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12				