

**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 - Febrero 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	123.07	124.82	119.21	119.73	115.35	114.63	n.a.
	Rango > CS	307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	153.84	156.03	149.02	149.66	144.19	143.29	n.a.
	Rango > CS	307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	261.53	265.25	253.33	254.42	245.13	243.60	n.a.
	Rango > CS	307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	369.22	374.47	357.64	359.19	346.06	343.90	n.a.

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		369.22	374.47	357.64	359.19	346.06	343.90	306.67
ESPD*		338.45	343.26	327.84	329.25	317.23	315.24	281.11
Oficial y Exentos de Contribución		307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	255.56

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		369.22	374.47	357.64	359.19	346.06	343.90	306.67
Sin contribución		307.68	312.06	298.03	299.32	288.39	286.58	255.56

**COSTO UNITARIO:**  $C_{uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$   $C_{uf} = C_{f_m}$

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>CU TOTAL</b>		<b>307.68</b>	<b>312.06</b>	<b>298.03</b>	<b>299.32</b>	<b>288.39</b>	<b>286.58</b>	<b>255.56</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		121.95	121.95	121.95	121.95	121.95	121.95	121.95
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		21.32	21.32	21.32	21.32	21.32	21.32	21.32
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		98.17	102.54	88.52	89.81	78.87	77.07	46.04
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33
Restricciones: R <sub>m</sub>		12.70	12.70	12.70	12.70	12.70	12.70	12.70

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>						
<b>Industrial y Comercial</b>	<b>Punta</b>	385.27	391.40	371.77	373.57	358.27	355.74	312.31
	<b>Fuera de Punta</b>	359.95	364.64	349.61	350.99	339.27	337.33	304.07
<b>Oficial y Exentos</b>	<b>Punta</b>	321.06	326.17	309.81	311.31	298.56	296.45	260.26
	<b>Fuera de Punta</b>	299.96	303.87	291.34	292.49	282.72	281.11	253.39

**COSTO UNITARIO:**  $C_{uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$   $C_{uf} = C_{f_m}$

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>321.06</b>	<b>326.17</b>	<b>309.81</b>	<b>311.31</b>	<b>298.56</b>	<b>296.45</b>	<b>260.26</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		121.97	121.97	121.97	121.97	121.97	121.97	121.97
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		24.51	24.51	24.51	24.51	24.51	24.51	24.51
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		111.67	116.78	100.42	101.92	89.17	87.07	50.87
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82
Restricciones: R <sub>m</sub>		8.88	8.88	8.88	8.88	8.88	8.88	8.88
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>299.96</b>	<b>303.87</b>	<b>291.34</b>	<b>292.49</b>	<b>282.72</b>	<b>281.11</b>	<b>253.39</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>		20.19	20.19	20.19	20.19	20.19	20.19	20.19
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		89.51	93.42	80.89	82.04	72.27	70.66	42.94
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.23	24.23	24.23	24.23	24.23	24.23	24.23
Restricciones: R <sub>m</sub>		14.48	14.48	14.48	14.48	14.48	14.48	14.48

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	333.75	316.46	282.66	280.70	246.14	248.04	322.84	280.48	246.80
Oficial y Exentos	278.13	263.72	235.55	233.42	205.12	206.70	269.03	233.74	205.67

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>278.13</b>	<b>263.72</b>	<b>235.55</b>	<b>233.42</b>	<b>205.12</b>	<b>206.70</b>	<b>269.03</b>	<b>233.74</b>	<b>205.67</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>	121.97	122.35	121.97	122.35	121.97	122.35	121.95	121.95	121.95
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	24.51	20.19	24.51	20.19	24.51	20.19	21.32	21.32	21.32
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	82.81	66.97	43.60	39.95	15.60	15.60	73.28	41.29	15.60
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21	29.21
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	10.75	10.53	7.38	7.25	4.95	4.88	10.56	7.27	4.88
Restricciones: R <sub>m</sub>	8.88	14.48	8.88	14.48	8.88	14.48	12.70	12.70	12.70

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

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

\*\* Datos informativos

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

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																					
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	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	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