

**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 - Agosto de 2009**

		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.	
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Estrato 1.	Rango 0 - CS	117.77	119.50	112.08	112.58	106.39	105.66	n.a.
	Rango > CS	294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	147.21	149.38	140.10	140.73	132.98	132.08	n.a.
	Rango > CS	294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	250.26	253.94	238.16	239.24	226.07	224.53	n.a.
	Rango > CS	294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	353.30	358.51	336.23	337.75	319.16	316.99	n.a.

TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		353.30	358.51	336.23	337.75	319.16	316.99	289.81
ESPD*		323.86	328.63	308.21	309.60	292.56	290.57	265.66
Oficial y Exentos de Contribución		294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	241.51

TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		353.30	358.51	336.23	337.75	319.16	316.99	289.81
Sin contribución		294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	241.51

COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$							$Cuf = Cf_m$
		Nivel 1 - \$/kWh							
CU TOTAL		294.42	298.76	280.19	281.46	265.96	264.16	241.51	
Costo Compra: G _{m,i}		115.18	115.18	115.18	115.18	115.18	115.18	115.18	
Cargo transporte STN: T _m		21.07	21.07	21.07	21.07	21.07	21.07	21.07	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		100.85	105.19	86.63	87.89	72.40	70.59	47.94	
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.11	23.11	23.11	23.11	23.11	23.11	23.11	
Restricciones: R _m		3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	

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.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	372.77	378.83	352.90	354.67	333.03	330.51	298.88
	Fuera de Punta	342.49	347.18	327.12	328.48	311.74	309.79	285.31
Oficial y Exentos	Punta	310.64	315.69	294.08	295.56	277.53	275.42	249.07
	Fuera de Punta	285.41	289.32	272.60	273.74	259.79	258.16	237.76

COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$							$Cuf = Cf_m$
		Nivel 1 - \$/kWh							
Total Cunmt Punta		310.64	315.69	294.08	295.56	277.53	275.42	249.07	
Costo Compra: G _{m,i}		115.13	115.13	115.13	115.13	115.13	115.13	115.13	
Cargo transporte STN: T _m		24.29	24.29	24.29	24.29	24.29	24.29	24.29	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		114.28	119.33	97.73	99.20	81.17	79.07	52.71	
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.59	23.59	23.59	23.59	23.59	23.59	23.59	
Restricciones: R _m		2.61	2.61	2.61	2.61	2.61	2.61	2.61	
Total Cunmt Fuera de Punta		285.41	289.32	272.60	273.74	259.79	258.16	237.76	
Costo Compra: G _{m,i}		115.21	115.21	115.21	115.21	115.21	115.21	115.21	
Cargo transporte STN: T _m		19.96	19.96	19.96	19.96	19.96	19.96	19.96	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		92.69	96.60	79.88	81.02	67.07	65.44	45.04	
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.95	22.95	22.95	22.95	22.95	22.95	22.95	
Restricciones: R _m		3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	

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	309.80	290.12	270.10	262.15	233.65	229.95	297.11	264.46	230.80
Oficial y Exentos	258.16	241.77	225.08	218.46	194.71	191.62	247.59	220.39	192.33

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			
Total CU	258.16	241.77	225.08	218.46	194.71	191.62	247.59	220.39	192.33
Costo Compra: G _{m,i}	115.13	115.21	115.13	115.21	115.13	115.21	115.18	115.18	115.18
Cargo transporte STN: T _m	24.29	19.96	24.29	19.96	24.29	19.96	21.07	21.07	21.07
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	75.19	62.04	45.32	41.84	17.25	17.25	67.12	43.05	17.25
Margen Comercialización: CV _{m,t}	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74	30.74
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10.20	9.96	7.00	6.85	4.68	4.60	10.02	6.89	4.62
Restricciones: R _m	2.61	3.85	2.61	3.85	2.61	3.85	3.46	3.46	3.46

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)

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2009 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004											
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	2,4	6	3,1	7	3,1	7	2,4	6	
2	19	44	4,5	11	5,5	12	5	11	4	10	

DES : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito

GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	6	9	9	16	8	16	6	10
4	39	58	8	12	12	17	12	17	7	12