

**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 - Septiembre 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	117.82	119.54	112.17	112.67	106.52	105.80	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	147.27	149.43	140.21	140.84	133.15	132.25	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	250.37	254.03	238.36	239.43	226.35	224.82	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	353.46	358.63	336.51	338.01	319.55	317.40	n.a.

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		353.46	358.63	336.51	338.01	319.55	317.40	283.41
ESPD*		324.00	328.74	308.46	309.85	292.92	290.95	259.79
Oficial y Exentos de Contribución		294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	236.17

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		353.46	358.63	336.51	338.01	319.55	317.40	283.41
Sin contribución		294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	236.17

COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
CU TOTAL		294.55	298.86	280.42	281.68	266.29	264.50	236.17
Costo Compra: G _{m,i}		114.50	114.50	114.50	114.50	114.50	114.50	114.50
Cargo transporte STN: T _m		20.75	20.75	20.75	20.75	20.75	20.75	20.75
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		105.08	109.39	90.95	92.21	76.82	75.03	46.70
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.93	22.93	22.93	22.93	22.93	22.93	22.93
Restricciones: R _m		2.82	2.82	2.82	2.82	2.82	2.82	2.82

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	374.51	380.53	354.76	356.52	335.02	332.51	292.92
	Fuera de Punta	341.72	346.37	326.47	327.82	311.22	309.28	278.71
Oficial y Exentos	Punta	312.09	317.11	295.64	297.10	279.18	277.09	244.10
	Fuera de Punta	284.76	288.64	272.06	273.19	259.35	257.73	232.26

COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
Total CUnmt Punta		312.09	317.11	295.64	297.10	279.18	277.09	244.10
Costo Compra: G _{m,i}		114.48	114.48	114.48	114.48	114.48	114.48	114.48
Cargo transporte STN: T _m		23.77	23.77	23.77	23.77	23.77	23.77	23.77
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		119.46	124.47	103.00	104.47	86.55	84.46	51.47
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.38	23.38	23.38	23.38	23.38	23.38	23.38
Restricciones: R _m		2.52	2.52	2.52	2.52	2.52	2.52	2.52
Total CUnmt Fuera de Punta		284.76	288.64	272.06	273.19	259.35	257.73	232.26
Costo Compra: G _{m,i}		114.53	114.53	114.53	114.53	114.53	114.53	114.53
Cargo transporte STN: T _m		19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		96.31	100.18	83.60	84.73	70.89	69.27	43.80
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.78	22.78	22.78	22.78	22.78	22.78	22.78
Restricciones: R _m		2.95	2.95	2.95	2.95	2.95	2.95	2.95

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	311.62	289.47	264.44	255.80	228.23	223.86	297.39	258.33	224.91
Oficial y Exentos	259.69	241.23	220.37	213.16	190.20	186.55	247.82	215.28	187.43

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	259.69	241.23	220.37	213.16	190.20	186.55	247.82	215.28	187.43
Costo Compra: G _{m,i}	114.48	114.53	114.48	114.53	114.48	114.53	114.50	114.50	114.50
Cargo transporte STN: T _m	23.77	19.72	23.77	19.72	23.77	19.72	20.75	20.75	20.75
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	80.32	65.67	44.18	40.69	16.31	16.31	71.34	41.91	16.31
Margen Comercialización: CV _{m,t}	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48	28.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10.11	9.88	6.93	6.79	4.64	4.56	9.94	6.83	4.58
Restricciones: R _m	2.52	2.95	2.52	2.95	2.52	2.95	2.82	2.82	2.82

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, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

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	
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	

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

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito