

**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 - Junio 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	118.31	120.07	112.55	113.07	106.80	106.06	n.a.
	Rango > CS	295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	147.89	150.08	140.69	141.33	133.50	132.58	n.a.
	Rango > CS	295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	251.41	255.14	239.18	240.26	226.94	225.39	n.a.
	Rango > CS	295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	354.93	360.20	337.66	339.20	320.39	318.19	n.a.

		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		354.93	360.20	337.66	339.20	320.39	318.19	292.35
ESPD*		325.35	330.18	309.52	310.93	293.69	291.68	267.99
Oficial y Exentos de Contribución		295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	243.62

TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		354.93	360.20	337.66	339.20	320.39	318.19	292.35
Sin contribución		295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	243.62

COSTO UNITARIO:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$Cuf = Cf_m$	
		Nivel 1 - \$/kWh							

CU TOTAL		295.78	300.17	281.38	282.66	266.99	265.16	243.62
Costo Compra: G _{m,i}		116.58	116.58	116.58	116.58	116.58	116.58	116.58
Cargo transporte STN: T _m		21.40	21.40	21.40	21.40	21.40	21.40	21.40
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		100.73	105.12	86.34	87.62	71.95	70.12	48.58
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.38	23.38	23.38	23.38	23.38	23.38	23.38
Restricciones: R _m		2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97

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	374.81	380.95	354.68	356.48	334.56	332.00	301.88
	Fuera de Punta	344.20	348.96	328.63	330.01	313.05	311.06	287.75
Oficial y Exentos	Punta	312.34	317.46	295.57	297.06	278.80	276.66	251.57
	Fuera de Punta	286.84	290.80	273.85	275.01	260.87	259.22	239.79

COSTO UNITARIO:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$Cuf = Cf_m$	
		Nivel 1 - \$/kWh							

Total CUnmt Punta		312.34	317.46	295.57	297.06	278.80	276.66	251.57
Costo Compra: G _{m,i}		116.51	116.51	116.51	116.51	116.51	116.51	116.51
Cargo transporte STN: T _m		24.69	24.69	24.69	24.69	24.69	24.69	24.69
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		114.23	119.35	97.46	98.95	80.69	78.55	53.46
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.86	23.86	23.86	23.86	23.86	23.86	23.86
Restricciones: R _m		2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33
Total CUnmt Fuera de Punta		286.84	290.80	273.85	275.01	260.87	259.22	239.79
Costo Compra: G _{m,i}		116.63	116.63	116.63	116.63	116.63	116.63	116.63
Cargo transporte STN: T _m		20.26	20.26	20.26	20.26	20.26	20.26	20.26
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		92.74	96.70	79.75	80.91	66.77	65.12	45.69
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.22	23.22	23.22	23.22	23.22	23.22	23.22
Restricciones: R _m		3.27	3.27	3.27	3.27	3.27	3.27	3.27

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	311.11	291.23	272.72	264.29	235.80	231.67	298.15	266.69	232.63
Oficial y Exentos	259.26	242.69	227.27	220.24	196.50	193.06	248.46	222.24	193.86

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	259.26	242.69	227.27	220.24	196.50	193.06	248.46	222.24	193.86
Costo Compra: G _{m,i}	116.51	116.63	116.51	116.63	116.51	116.63	116.58	116.58	116.58
Cargo transporte STN: T _m	24.69	20.26	24.69	20.26	24.69	20.26	21.40	21.40	21.40
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	74.70	61.74	45.95	42.44	17.53	17.53	66.67	43.62	17.53
Margen Comercialización: CV _{m,t}	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10.31	10.07	7.07	6.92	4.72	4.64	10.13	6.96	4.66
Restricciones: R _m	2.33	3.27	2.33	3.27	2.33	3.27	2.97	2.97	2.97

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												
GRUPO	AÑO								TRIMESTRES			
	DES		FES		DES		FES		DES		FES	
	11	26	24	6	31	7	31	7	24	6	31	7
1	11	26	24	6	31	7	31	7	24	6	31	7
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								TRIMESTRES			
	DES		FES		DES		FES		DES		FES	
	3	29	51	6	9	16	8	16	6	10		
3	29	51	6	9	16	8	16	6	10			
4	39	58	8	12	12	17	12	17	7	12		