

**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 - Julio 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	119,51	112,06	112,57	106,35	105,63	n.a.
	Rango > CS	294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	147,21	149,39	140,07	140,71	132,94	132,03	n.a.
	Rango > CS	294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	250,26	253,95	238,13	239,21	226,00	224,46	n.a.
	Rango > CS	294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	353,30	358,52	336,18	337,70	319,06	316,88	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		353,30	358,52	336,18	337,70	319,06	316,88	291,26
ESPD*		323,86	328,65	308,16	309,56	292,47	290,47	266,99
Oficial y Exentos de Contribución		294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	242,71
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		353,30	358,52	336,18	337,70	319,06	316,88	291,26
Sin contribución		294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	242,71
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}						CUF = Cf_m
CU TOTAL		294,42	298,77	280,15	281,42	265,88	264,07	242,71
Costo Compra: G _{m,i}		115,41	115,41	115,41	115,41	115,41	115,41	115,41
Cargo transporte STN: T _m		22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		99,16	103,52	84,89	86,16	70,63	68,81	47,46
Margen Comercialización: Cv _{m,t}		30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31
Restricciones: R _m		3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62

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	373,40	379,48	353,47	355,24	333,53	331,00	301,17
	Fuera de Punta	342,35	347,06	326,92	328,29	311,48	309,52	286,43
Oficial y Exentos	Punta	311,17	316,24	294,56	296,03	277,94	275,83	250,97
	Fuera de Punta	285,29	289,21	272,43	273,57	259,57	257,94	238,69
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}						CUF = Cf_m
Total CUnmt Punta		311,17	316,24	294,56	296,03	277,94	275,83	250,97
Costo Compra: G _{m,i}		115,37	115,37	115,37	115,37	115,37	115,37	115,37
Cargo transporte STN: T _m		25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		112,46	117,53	95,85	97,32	79,23	77,12	52,26
Margen Comercialización: Cv _{m,t}		30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
Restricciones: R _m		3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Total CUnmt Fuera de Punta		285,29	289,21	272,43	273,57	259,57	257,94	238,69
Costo Compra: G _{m,i}		115,43	115,43	115,43	115,43	115,43	115,43	115,43
Cargo transporte STN: T _m		21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		91,17	95,10	78,31	79,46	65,45	63,82	44,57
Margen Comercialización: Cv _{m,t}		30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
Restricciones: R _m		3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76

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	310,24	289,81	272,21	263,13	235,62	230,80	296,96	265,77	231,99
Oficial y Exentos	258,53	241,51	226,84	219,27	196,35	192,33	247,47	221,47	193,33
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	258,53	241,51	226,84	219,27	196,35	192,33	247,47	221,47	193,33
Costo Compra: G _{m,i}	115,37	115,43	115,37	115,43	115,37	115,43	115,41	115,41	115,41
Cargo transporte STN: T _m	25,48	21,04	25,48	21,04	25,48	21,04	22,17	22,17	22,17
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	73,34	60,50	44,88	41,40	16,73	16,73	65,42	42,59	16,73
Margen Comercialización: Cv _{m,t}	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10,29	10,03	7,05	6,89	4,71	4,63	10,10	6,93	4,65
Restricciones: R _m	3,31	3,76	3,31	3,76	3,31	3,76	3,62	3,62	3,62

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, 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		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	2,4	6	3,1	7	3,1	7	2,4	6	3	29	51	6	9	9	16	8	16	6	10
2	19	44	4,5	11	5,5	12	5	11	4	10	4	39	58	8	12	12	17	12	17	7	12