

**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 - Octubre 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	119.53	112.22	112.71	106.61	105.90	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	147.27	149.41	140.27	140.89	133.26	132.37	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	250.37	254.00	238.46	239.52	226.55	225.03	n.a.
	Rango > CS	294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	353.46	358.59	336.65	338.14	319.83	317.70	n.a.

TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		353.46	358.59	336.65	338.14	319.83	317.70	284.28
ESPD*		324.00	328.70	308.59	309.96	293.18	291.22	260.59
Oficial y Exentos de Contribución		294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	236.90

TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		353.46	358.59	336.65	338.14	319.83	317.70	284.28
Sin contribución		294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	236.90

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

CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Costo Compra: Gm,i		294.55	298.82	280.54	281.78	266.53	264.75	236.90
Cargo transporte STN: Tm		117.11	117.11	117.11	117.11	117.11	117.11	117.11
Cargo transporte SDL: Dn,m		20.13	20.13	20.13	20.13	20.13	20.13	20.13
Margen Comercialización: CVm,t		103.94	108.21	89.93	91.18	75.92	74.14	46.30
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45
Restricciones: Rm		23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26
		1.67	1.67	1.67	1.67	1.67	1.67	1.67

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	375.27	381.25	355.66	357.41	336.06	333.56	294.60
	Fuera de Punta	341.69	346.31	326.53	327.87	311.36	309.44	279.31
Oficial y Exentos	Punta	312.72	317.71	296.38	297.84	280.05	277.97	245.50
	Fuera de Punta	284.74	288.59	272.11	273.23	259.47	257.86	232.75

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

Total CUnmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
Costo Compra: Gm,i		312.72	317.71	296.38	297.84	280.05	277.97	245.50
Cargo transporte STN: Tm		117.73	117.73	117.73	117.73	117.73	117.73	117.73
Cargo transporte SDL: Dn,m		22.97	22.97	22.97	22.97	22.97	22.97	22.97
Margen Comercialización: CVm,t		118.29	123.27	101.95	103.40	85.61	83.53	51.06
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45
Restricciones: Rm		23.79	23.79	23.79	23.79	23.79	23.79	23.79
		1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
Total CUnmt Fuera de Punta		284.74	288.59	272.11	273.23	259.47	257.86	232.75
Costo Compra: Gm,i		116.83	116.83	116.83	116.83	116.83	116.83	116.83
Cargo transporte STN: Tm		19.19	19.19	19.19	19.19	19.19	19.19	19.19
Cargo transporte SDL: Dn,m		95.46	99.32	82.83	83.95	70.19	68.59	43.48
Margen Comercialización: CVm,t		28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		23.07	23.07	23.07	23.07	23.07	23.07	23.07
Restricciones: Rm		1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75

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	312.45	289.48	265.83	256.17	229.81	224.37	297.51	258.97	225.77
Oficial y Exentos	260.38	241.23	221.52	213.48	191.51	186.97	247.92	215.81	188.14

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	260.38	241.23	221.52	213.48	191.51	186.97	247.92	215.81	188.14
Costo Compra: Gm,i	117.73	116.83	117.73	116.83	117.73	116.83	117.11	117.11	117.11
Cargo transporte STN: Tm	22.97	19.19	22.97	19.19	22.97	19.19	20.13	20.13	20.13
Cargo transporte SDL: Dn,m	79.44	65.02	43.82	40.40	16.15	16.15	70.50	41.54	16.15
Margen Comercialización: CVm,t	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45	28.45
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	10.28	10.00	7.05	6.87	4.71	4.61	10.08	6.92	4.64
Restricciones: Rm	1.50	1.75	1.50	1.75	1.50	1.75	1.67	1.67	1.67

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		
	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