

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 119 de 2007,
058 de 2000 y 078 de 2007, Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Diciembre de 2008**

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. 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	108.56	110.39	105.00	106.26	98.59	98.01	n.a.
	Rango > CS	271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	135.71	137.99	128.46	129.14	121.21	120.29	n.a.
	Rango > CS	271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	230.70	234.58	218.38	219.54	206.06	204.49	n.a.
	Rango > CS	271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	325.69	331.18	308.30	309.93	290.90	288.69	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		325.69	331.18	308.30	309.93	290.90	288.69	262.81
ESPD*		298.55	303.58	282.61	284.11	266.66	264.63	240.91
Oficial y Exentos de Contribución		271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	219.01
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		325.69	331.18	308.30	309.93	290.90	288.69	262.81
Sin contribución		271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	219.01
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$						
CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		271.41	275.98	256.91	258.28	242.42	240.58	219.01
Costo Compra: G _{m,i}		90.93	90.93	90.93	90.93	90.93	90.93	90.93
Cargo transporte STN: T _m		22.91	22.91	22.91	22.91	22.91	22.91	22.91
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		100.38	104.95	85.89	87.25	71.39	69.55	47.98
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		19.16	19.16	19.16	19.16	19.16	19.16	19.16
Restricciones: R _m		8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

*Usuarios propietarios de red conectados a nivel 3

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. 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	349.98	356.38	329.67	331.58	309.36	306.78	276.56
	Fuera de Punta	313.37	318.34	297.63	299.11	281.89	279.89	256.48
Oficial y Exentos	Punta	291.65	296.99	274.72	276.32	257.80	255.65	230.47
	Fuera de Punta	261.14	265.28	248.03	249.26	234.91	233.24	213.73
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$						
Total CU_{nm} Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		291.65	296.99	274.72	276.32	257.80	255.65	230.47
Costo Compra: G _{m,i}		94.66	94.66	94.66	94.66	94.66	94.66	94.66
Cargo transporte STN: T _m		26.57	26.57	26.57	26.57	26.57	26.57	26.57
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		114.16	119.50	97.23	98.83	80.31	78.16	52.98
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		20.35	20.35	20.35	20.35	20.35	20.35	20.35
Restricciones: R _m		6.32	6.32	6.32	6.32	6.32	6.32	6.32
Total CU_{nm} Fuera de Punta		261.14	265.28	248.03	249.26	234.91	233.24	213.73
Costo Compra: G _{m,i}		89.23	89.23	89.23	89.23	89.23	89.23	89.23
Cargo transporte STN: T _m		21.64	21.64	21.64	21.64	21.64	21.64	21.64
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		92.55	96.69	79.44	80.67	66.32	64.65	45.14
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68
Restricciones: R _m		9.45	9.45	9.45	9.45	9.45	9.45	9.45

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	288.24	263.11	250.25	236.82	213.31	204.29	271.49	240.66	206.74
Oficial y Exentos	240.20	219.25	208.54	197.35	177.75	170.24	226.24	200.55	172.28
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	240.20	219.25	208.54	197.35	177.75	170.24	226.24	200.55	172.28
Costo Compra: G _{m,i}	94.66	89.23	94.66	89.23	94.66	89.23	90.93	90.93	90.93
Cargo transporte STN: T _m	26.57	21.64	26.57	21.64	26.57	21.64	22.91	22.91	22.91
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	74.32	61.30	45.45	41.94	16.67	16.67	66.12	43.05	16.67
Margen Comercialización: CV _{m,t}	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60	29.60
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	8.74	8.05	5.96	5.50	3.95	3.66	8.25	5.63	3.75
Restricciones: R _m	6.32	9.45	6.32	9.45	6.32	9.45	8.43	8.43	8.43

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 2008 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004												D E S: Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)				F E S: Número de interrupciones del servicio en un circuito															
Valores máximos admisibles												AÑO				TRIM 1				TRIM 2				TRIM 3				TRIM 4			
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	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6	3	29	51	6	9	9	14	8	16	6	12										
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	4	10	4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14										