

**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 - Noviembre 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	107.81	109.63	104.71	105.96	98.31	97.74	n.a.
	Rango > CS	269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	134.76	137.04	127.51	128.19	120.26	119.33	n.a.
	Rango > CS	269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	229.09	232.97	216.76	217.92	204.44	202.87	n.a.
	Rango > CS	269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	323.42	328.90	306.02	307.65	288.61	286.40	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		323.42	328.90	306.02	307.65	288.61	286.40	258.64
ESPD*		296.47	301.50	280.51	282.02	264.56	262.54	237.09
Oficial y Exentos de Contribución		269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	215.53
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		323.42	328.90	306.02	307.65	288.61	286.40	258.64
Sin contribución		269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	215.53
COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$						
CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		269.51	274.09	255.01	256.38	240.51	238.67	215.53
Costo Compra: Gm,i		90.46	90.46	90.46	90.46	90.46	90.46	90.46
Cargo transporte STN: Tm		21.86	21.86	21.86	21.86	21.86	21.86	21.86
Cargo transporte SDL: Dn,m		100.41	104.99	85.91	87.28	71.41	69.57	46.43
Margen Comercialización: CVm,t		29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		18.85	18.85	18.85	18.85	18.85	18.85	18.85
Restricciones: Rm		8.40	8.40	8.40	8.40	8.40	8.40	8.40

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	345.47	351.87	325.15	327.06	304.84	302.25	269.84
	Fuera de Punta	312.14	317.11	296.38	297.86	280.62	278.61	253.46
Oficial y Exentos	Punta	287.89	293.23	270.96	272.55	254.03	251.88	224.87
	Fuera de Punta	260.12	264.26	246.98	248.22	233.85	232.18	211.22
COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		287.89	293.23	270.96	272.55	254.03	251.88	224.87
Costo Compra: Gm,i		92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73
Cargo transporte STN: Tm		25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27
Cargo transporte SDL: Dn,m		114.19	119.52	97.26	98.85	80.33	78.17	51.17
Margen Comercialización: CVm,t		29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		19.75	19.75	19.75	19.75	19.75	19.75	19.75
Restricciones: Rm		6.43	6.43	6.43	6.43	6.43	6.43	6.43
Total CUnmt Fuera de Punta		260.12	264.26	246.98	248.22	233.85	232.18	211.22
Costo Compra: Gm,i		89.37	89.37	89.37	89.37	89.37	89.37	89.37
Cargo transporte STN: Tm		20.71	20.71	20.71	20.71	20.71	20.71	20.71
Cargo transporte SDL: Dn,m		92.67	96.82	79.54	80.77	66.40	64.73	43.77
Margen Comercialización: CVm,t		29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		18.50	18.50	18.50	18.50	18.50	18.50	18.50
Restricciones: Rm		9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35

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	284.10	261.92	246.21	235.63	209.31	203.06	269.38	238.61	204.69
Oficial y Exentos	236.75	218.27	205.18	196.36	174.42	169.22	224.49	198.84	170.57
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	236.75	218.27	205.18	196.36	174.42	169.22	224.49	198.84	170.57
Costo Compra: Gm,i	92.73	89.37	92.73	89.37	92.73	89.37	90.46	90.46	90.46
Cargo transporte STN: Tm	25.27	20.71	25.27	20.71	25.27	20.71	21.86	21.86	21.86
Cargo transporte SDL: Dn,m	74.34	61.37	45.47	41.99	16.67	16.67	66.14	43.08	16.67
Margen Comercialización: CVm,t	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52	29.52
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.45	7.95	5.75	5.42	3.79	3.60	8.10	5.52	3.66
Restricciones: Rm	6.43	9.35	6.43	9.35	6.43	9.35	8.40	8.40	8.40

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

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

ESPD* : E.S.P Domiciliarios, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

Rango subsidiado / Barrio Subnormal

(0-138 kWh)

(0-184 kWh)

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2008 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004

Valores máximos admisibles

D E S: Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

F E S: Número de interrupciones del servicio en un circuito

GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
1	11	26	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	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	14	8	16	6	12
4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14