

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	156.54	150.50	144.45
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 2.	Rango 0 - CS	195.68	188.12	180.56
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 3.	Rango 0 - CS	332.02	318.85	305.69
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 4.	Todo el consumo	390.61	375.12	359.64
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	468.73	450.15	431.56
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		468.73	450.15	431.56
ESPD*		429.67	412.63	395.60
Oficial y Exentos de Contribución		390.61	375.12	359.64
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		468.73	450.15	431.56
Sin contribución		390.61	375.12	359.64
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 CREG 057-2014		390.61	375.12	359.64
CU total		429.20	413.95	398.71
Costo Compra: $G_{m,i}$		177.10	177.10	177.10
Cargo transporte STN: T_m		20.18	20.18	20.18
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.66	31.66	31.66
Restricciones: R_m		5.71	5.71	5.71

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	478.03	459.45	440.86			
	Fuera de Punta	465.00	446.42	427.84			
Oficial y Exentos	Punta	398.36	382.87	367.39			
	Fuera de Punta	387.50	372.02	356.53			
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 CREG 057-2014		398.36	382.87	367.39			
Total CUnmt Punta		426.35	411.10	395.85			
Costo compra: $G_{m,i}$		172.05	172.05	172.05			
Cargo transporte STN: T_m		22.75	22.75	22.75			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13			
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.26	31.26	31.26			
Restricciones: R_m		5.74	5.74	5.74			
CU CREG 057-2014		387.50	372.02	356.53			
Total CUnmt Fuera de Punta		430.76	415.51	400.26			
Costo compra: $G_{m,i}$		179.32	179.32	179.32			
Cargo transporte STN: T_m		19.31	19.31	19.31			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13			
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.88	31.88	31.88			
Restricciones: R_m		5.70	5.70	5.70			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		389.46	377.83	329.80	318.22	297.54	286.09
Oficial y Exentos		324.55	314.86	274.83	265.19	247.95	238.41
Costo							
CU CREG 057-2014		324.55	314.86	274.83	265.19	247.95	238.41
Total CU		349.01	352.95	294.84	298.76	267.96	271.83
Costo compra: $G_{m,i}$		172.05	179.32	172.05	179.32	172.05	179.32
Cargo transporte STN: T_m		22.75	19.31	22.75	19.31	22.75	19.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		95.24	95.24	42.15	42.15	17.44	17.44
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92	45.92	45.92	45.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.32	7.46	6.23	6.35	4.06	4.13
Restricciones: R_m		5.74	5.70	5.74	5.70	5.74	5.70
CU CREG 057-2014		317.63		267.95		241.14	
CU Monomía		351.56		297.37		270.47	

Tarifa Monomía Horaria - Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m. - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 12 p.m. - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2013 es 2.72%

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 de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)