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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado febrero de 2016 Información Monomia

	Into	rmacion M	onomia				
Activos B.T. / Conectados a nivel II				Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS			180.94	173.77	167.25	
	Rango > CS			449.12	432.30	415.18	
Estrato 2.	Rango 0 - CS			226.18	217.21	209.07	
	Rango > CS			449.12	432.30	415.18	
Estrato 3.	Rango 0 - CS			381.75	367.45	352.91	
	Rango > CS			449.12	432.30	415.18	
Estrato 4.	Todo el consu	mo		449.12	432.30	415.18	
Estrato 5 y 6.	Todo el consu	mo		538.94	518.76	498.22	
Farifa No Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial				538.94	518.76	498.22	
ESPD*				494.03	475.53	456.70	
Oficial y Exentos de Contribución				449.12	432.30	415.18	
Tarifa Áreas Comunes					Nivel I - \$/kWh		
Con contribución				538.94	518.76	498.22	
Sin contribución				449.12	432.30	415.18	
	Oller O	- D	0			413.10	
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i}$	+ <i>I</i> _m + <i>D</i> _{n,m} + ($CV_{m,i}+PR_{n,i}$		$CUf = Cf_m$		
CU CREG 158-2015				449.12	432.30	415.18	
CU total				493.21	475.95	458.70	
Costo compra: Gm,i				198.60	198.60	198.60	
Cargo transporte STN: Tm				26.92	26.92	26.92	
Cargo transporte SDL: Dn,m				168.90	151.65	134.39	
Margen comercialización: CVm,i				48.59	48.59	48.59	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				39.38	39.38	39.38	
Restricciones: Rm				10.83	10.83	10.83	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)							
	Infe	rmación H	lororio				
	IIIIC	illiacion i	ioraria				
Tarifa Horaria No Residencial				-	Nivel I - \$/kWh	1	
Industrial y	Punta			533.14	514.49	492.90	
Comercial	Fuera de Pu	ınta		549.49	520.83	502.45	
Oficial y	Punta			444.28	428.74	410.75	
Exentos	Fuera de Pu	ınta		457.91	434.02	418.71	
Costo unitario:	CUv = G _{m,i}	.T .D .	Cv .PP	ı.D	CUf = Cf _m		
CU CREG 158-2015	COV = G _{m,i} -	FI m TD n,m T	OV _{m,i} +i IX _{n,i}	444.28	428.74	410.75	
Total CUnmt Punta				495.94	478.69	461.44	
				198.19	198.19	198.19	
Costo compra: Gm,i				29.82	29.82	29.82	
Cargo transporte STN: Tm				168.90	151.65	134.39	
Cargo transporte SDL: Dn,m				48.59	48.59	48.59	
Margen comercialización: CVm,i						39.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				39.19	39.19		
Restricciones: Rm				11.26	11.26	11.26	
CU CREG 158-2015				457.91	434.02	418.71	
Total CUnmt Fuera de Punta				492.41	475.15	457.90	
Costo compra: Gm,i				198.80	198.80	198.80	
Cargo transporte STN: Tm				25.96	25.96	25.96	
Cargo transporte SDL: Dn,m				168.90	151.65	134.39	
Margen comercialización: CVm,i				48.59	48.59	48.59	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				39.51	39.51	39.51	
Restricciones: Rm				10.65	10.65	10.65	
	Nive		Niv	el III	Nive		
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	
Tauifa		Punta		Punta		Punta	
Tarifa	400.04	42E 40	264.05	264.22	276.00	270.25	
Industrial y Comercial	429.31	435.48	361.05	364.33	376.28	372.35	
Oficial y Exentos	357.76	362.90	300.88	303.61	313.57	310.29	
Costo					1		
CU CREG 158-2015	357.76	362.90	300.88	303.61			
Total CU	404.79	401.48	344.32	341.02	313.57	310.29	
Costo compra: Gm,i	198.19	198.80	198.19	198.80	198.19	198.80	
Cargo transporte STN: Tm	29.82	25.96	29.82	25.96	29.82	25.96	
Cargo transporte SDL: Dn,m	106.15	106.15	46.97	46.97	18.82	18.82	
Margen comercialización: CVm,i	48.59	48.59	48.59	48.59	48.59	48.59	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	10.78	11.33	9.49	10.05	6.90	7.48	
Restricciones: Rm	11.26	10.65	11.26	10.65	11.26	10.65	
CII CDEC 450 2045	201	24					
CU CREG 158-2015	361.31						

Tarifa Monomia 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.

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

CU Monomio

Rango subsidiado (0-130 kWh) (0-173 kWh)

311.04

341.78

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

402.24