En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012 Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado octubre de 2018

Información Monomia							
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS		213.83	205.82	197.68		
	Rango > CS		500.31	482.23	464.15		
Estrato 2.	Rango 0 - CS		267.29	257.28	247.09		
	Rango > CS		500.31	482.23	464.15		
Estrato 3.	Rango 0 - CS		425.27	409.90	394.53		
	Rango > CS		500.31	482.23	464.15		
Estrato 4.	Todo el consumo		500.31	482.23	464.15		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		600.38	578.68	556.98		
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial			600.38	578.68	556.98		
ESPD*			550.35	530.45	510.56		
Oficial y Exentos de Contribución			500.31	482.23	464.15		
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh				
Con contribución			600.38	578.68	556.98		
Sin contribución			500.31	482.23	464.15		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
CU total			500.31	482.23	464.15		
Costo compra: Gm,i			172.88	172.88	172.88		
Cargo transporte STN: Tm			34.05	34.05	34.05		
Cargo transporte SDL: Dn,m			180.73	162.65	144.57		
Margen comercialización: CVm,i,j			44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.30	33.30	33.30		
Restricciones: Rm			34.69	34.69	34.69		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	5,982					

B.T.: Baja Terision (Niver I, < TKV)	Οιιιι,	nactura)	5,962					
	Ir	nformación	Horaria					
Tarifa Horaria No Residencial	arifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta			607.63	585.93	564.23		
Comercial	Fuera de Punta			597.70	576.00	554.30		
Oficial y	Punta			506.36	488.27	470.19		
Exentos	Fuera de Punta			498.09	480.00	461.92		
Costo unitario:	$CUv = G_{m_i}$	$_{i}+T_{m}+D_{n,m}+$	$_{m,i}+R_{m,i}$	$CUf = Cf_{m,j}$				
Total CUnmt Punta				506.36	488.27	470.19		
Costo compra: Gm,i				176.36	176.36	176.36		
Cargo transporte STN: Tm				37.79	37.79	37.79		
Cargo transporte SDL: Dn,m				180.73	162.65	144.57		
Margen comercialización: CVm,i,j				44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				34.25	34.25	34.25		
Restricciones: Rm				32.55	32.55	32.55		
Total CUnmt Fuera de Punta				498.09	480.00	461.92		
Costo compra: Gm,i				171.39	171.39	171.39		
Cargo transporte STN: Tm				32.82	32.82	32.82		
Cargo transporte SDL: Dn,m				180.73	162.65	144.57		
Margen comercialización: CVm,i,j				44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				32.94	32.94	32.94		
Restricciones: Rm				35.53	35.53	35.53		
			vel III	Nive				
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta		
Tarifa								
Industrial y Comercial	494.45	485.91	417.23	408.76	380.35	372.00		
Oficial y Exentos	412.04	404.93	347.69	340.63	316.95	310.00		
Costo								
Total CU	412.04	404.93	347.69	340.63	316.95	310.00		
Costo compra: Gm,i	176.36	171.39	176.36	171.39	176.36	171.39		
Cargo transporte STN: Tm	37.79	32.82	37.79	32.82	37.79	32.82		
Cargo transporte SDL: Dn,m	112.58	112.58	49.42	49.42	21.08	21.08		
Margen comercialización: CVm,i,j	44.67	44.67	44.67	44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.09	7.93	6.90	6.79	4.50	4.51		
Restricciones: Rm	32.55	35.53	32.55	35.53	32.55	35.53		

Tarifa Monomia Horaria -Franjas Aplicadas:

CU Monomio

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

406.84

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

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

311.87

342.53

Alturas unferiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-173 kWh)

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