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 - marzo de 2018

	Inf	ormación M	<i>l</i> lonomia			
Activos B.T. / Conectados a nivel II				Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial					Nivel I - \$/kWh	
Estrato 1.	Rango 0 - CS			211.15	203.24	195.19
	Rango > CS			492.59	474.90	457.21
Estrato 2.	Rango 0 - CS			263.93	254.05	243.99
_	Rango > CS			492.59	474.90	457.21
Estrato 3.	Rango 0 - CS			418.70	403.66	388.63
_	Rango > CS			492.59	474.90	457.21
Estrato 4.	Todo el consu			492.59	474.90	457.21
Estrato 5 y 6.	Todo el consu	imo		591.11	569.88	548.65
Tarifa No Residencial					Nivel I - \$/kWh	
Industrial y Comercial				591.11	569.88	548.65
ESPD*				541.85	522.39	502.93
Oficial y Exentos de Contribución				492.59	474.90	457.21
Tarifa Áreas Comunes					Nivel I - \$/kWh	E 40.05
Con contribución				591.11	569.88	548.65
Sin contribución				492.59	474.90	457.21
Costo unitario:	$CUv = G_{m_i}$	$_{i}+T_{m}+D_{n,m}+$	-Cv _{m,i} +PR _n		$CUf = Cf_{m,j}$	
CU total				492.59	474.90	457.21
Costo compra: Gm,i				170.01	170.01	170.01
Cargo transporte STN: Tm				32.01	32.01	32.01
Cargo transporte SDL: Dn,m				182.29	164.60	146.91
Margen comercialización: CVm,i,j				43.14	43.14	43.14
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				32.85	32.85	32.85
Restricciones: Rm	Of : (6)	4 4	F 007	32.29	32.29	32.29
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/		5,907			
	ln	formación	Horaria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			596.33	575.10	553.87
Comercial	Fuera de Pi	unta		589.33	568.10	546.87
Oficial y	Punta			496.94	479.25	461.56
Exentos	Fuera de Pi			491.11	473.42	455.73
Costo unitario:	$CUv = G_{m,}$	$_{i}+T_{m}+D_{n,m}+$	+Cv _{m,i} +PR _n	n,m,i+R _{m,i}	$CUf = Cf_{m,j}$	
Total CUnmt Punta				496.94	479.25	461.56
Costo compra: Gm,i				172.11	172.11	172.11
Cargo transporte STN: Tm				35.34	35.34	35.34
Cargo transporte SDL: Dn,m				182.29	164.60	146.91
Margen comercialización: CVm,i,j				43.14	43.14	43.14
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				33.45	33.45	33.45
Restricciones: Rm				30.60	30.60	30.60
Total CUnmt Fuera de Punta				491.11	473.42	455.73
Costo compra: Gm,i				169.12	169.12	169.12
Cargo transporte STN: Tm				30.96	30.96	30.96
Cargo transporte SDL: Dn,m				182.29	164.60	146.91
Margen comercialización: CVm,i,j				43.14	43.14	43.14
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				32.64 32.94	32.64	32.64
Restricciones: Rm					32.94	32.94
	Niv	Fuera de	Ni	vel III Fuera de	Nive	I IV Fuera de
	Punta	Puera de Punta	Punta	Puera de Punta	Punta	Puera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	480.13	474.12	406.40	400.44	369.48	363.61
Oficial y Exentos	400.11	395.10	338.67	333.70	307.90	303.01
Costo						
Total CU	400.11	395.10	338.67	333.70	307.90	303.01
Costo compra: Gm,i	172.11	169.12	172.11	169.12	172.11	169.12
Cargo transporte STN: Tm	35.34	30.96	35.34	30.96	35.34	30.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	110.86	110.86	50.58	50.58	22.14	22.14
Margen comercialización: CVm,i,j	43.14	43.14	43.14	43.14	43.14	43.14
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.05	8.07	6.89	6.95	4.57	4.70
Restricciones: Rm	30.60	32.94	30.60	32.94	30.60	32.94

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