En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 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 - julio de 2015

Información Monomia					
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial	Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS	172.87	166.02	159.79	
	Rango > CS	409.50	393.57	377.63	
Estrato 2.	Rango 0 - CS	216.09	207.52	199.74	
	Rango > CS	409.50	393.57	377.63	
Estrato 3.	Rango 0 - CS	348.08	334.53	320.99	
	Rango > CS	409.50	393.57	377.63	
Estrato 4.	Todo el consumo	409.50	393.57	377.63	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	491.41	472.28	453.16	
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial		491.41	472.28	453.16	
ESPD*		450.46	432.92	415.39	
Oficial y Exentos de Contribución		409.50	393.57	377.63	
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh			
Con contribución		491.41	472.28	453.16	
Sin contribución		409.50	393.57	377.63	
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,i}$	$cut_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$			
CU total		409.50	393.57	377.63	
Costo compra: Gm,i		147.26	147.26	147.26	
Cargo transporte STN: Tm		22.11	22.11	22.11	
Cargo transporte SDL: Dn,m		155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: CVm,i		47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		27.03	27.03	27.03	
Restricciones: Rm		9.99	9.99	9.99	

R T·	Raia	Tanción	(Nlivel 1	. < 1 kV)	

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta			493.10	473.97	454.85	
Comercial	Fuera de Pu	Fuera de Punta			471.69	452.57	
Oficial y	Punta			410.91	394.98	379.04	
Exentos	Fuera de Punta			409.02	393.08	377.14	
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,i}$			m,i+Rm,i	$CUf = Cf_m$		
Total CUnmt Punta				410.91	394.98	379.04	
Costo compra: Gm,i				146.13	146.13	146.13	
Cargo transporte STN: Tm				24.52	24.52	24.52	
Cargo transporte SDL: Dn,m				155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: CVm,i				47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.04	27.04	27.04	
Restricciones: Rm				10.11	10.11	10.11	
Total CUnmt Fuera de Punta				409.02	393.08	377.14	
Costo compra: Gm,i				147.60	147.60	147.60	
Cargo transporte STN: Tm				21.32	21.32	21.32	
Cargo transporte SDL: Dn,m	Ŭ i			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: CVm,i	• •			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.04	27.04	27.04	
Restricciones: Rm				9.95	9.95	9.95	
	Nivel II		Niv	el III	Nive		
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	
Tarifa							
Industrial y Comercial	396.45	394.36	330.94	328.86	299.62	297.56	
Oficial y Exentos	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96	
Costo							
Total CU	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96	
Costo compra: Gm,i	146.13	147.60	146.13	147.60	146.13	147.60	
Cargo transporte STN: Tm	24.52	21.32	24.52	21.32	24.52	21.32	
Cargo transporte SDL: Dn,m	96.17	96.17	42.53	42.53	18.33	18.33	
Margen comercialización: CVm,i	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.24	6.40	5.29	5.46	3.39	3.57	
Restricciones: Rm	10.11	9.95	10.11	9.95	10.11	9.95	
CU Monomio	Monomio 329.0		27	4.50	248	3.41	

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)