

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,  
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **noviembre de 2019**

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
<b>Tarifa Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	222.36	214.03	205.56			
	Rango > CS	539.21	520.12	501.03			
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	277.95	267.54	256.95			
	Rango > CS	539.21	520.12	501.03			
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	458.33	442.10	425.87			
	Rango > CS	539.21	520.12	501.03			
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	539.21	520.12	501.03			
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	647.05	624.14	601.24			
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial		647.05	624.14	601.24			
ESPD*		593.13	572.13	551.13			
Oficial y Exentos de Contribución		539.21	520.12	501.03			
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Con contribución		647.05	624.14	601.24			
Sin contribución		539.21	520.12	501.03			
<b>Costo unitario: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>							
<b>CU total</b>		<b>539.21</b>	<b>520.12</b>	<b>501.03</b>			
Costo compra: Gm,i		211.81	211.81	211.81			
Cargo transporte STN: Tm		36.97	36.97	36.97			
Cargo transporte SDL: Dn,m		196.74	177.65	158.56			
Margen comercialización: CVm,i,j		45.25	45.25	45.25			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		39.65	39.65	39.65			
Restricciones: Rm		8.80	8.80	8.80			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>6,174</b>			
Información Horaria							
<b>Tarifa Horaria No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial	Punta	651.96	629.05	606.15			
	Fuera de Punta	646.07	623.16	600.26			
Oficial y Exentos	Punta	543.30	524.21	505.12			
	Fuera de Punta	538.39	519.30	500.21			
<b>Costo unitario: <math>CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>							
<b>Total CUNmt Punta</b>		<b>543.30</b>	<b>524.21</b>	<b>505.12</b>			
Costo compra: Gm,i		213.65	213.65	213.65			
Cargo transporte STN: Tm		41.07	41.07	41.07			
Cargo transporte SDL: Dn,m		196.74	177.65	158.56			
Margen comercialización: CVm,i,j		45.25	45.25	45.25			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		40.31	40.31	40.31			
Restricciones: Rm		6.30	6.30	6.30			
<b>Total CUNmt Fuera de Punta</b>		<b>538.39</b>	<b>519.30</b>	<b>500.21</b>			
Costo compra: Gm,i		211.15	211.15	211.15			
Cargo transporte STN: Tm		35.62	35.62	35.62			
Cargo transporte SDL: Dn,m		196.74	177.65	158.56			
Margen comercialización: CVm,i,j		45.25	45.25	45.25			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		39.82	39.82	39.82			
Restricciones: Rm		9.82	9.82	9.82			
		<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>		<b>Nivel IV</b>	
		<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>
<b>Tarifa</b>							
Industrial y Comercial		518.13	512.96	438.57	433.43	399.98	394.91
Oficial y Exentos		431.78	427.47	365.47	361.19	333.32	329.09
<b>Costo</b>							
<b>Total CU</b>		<b>431.78</b>	<b>427.47</b>	<b>365.47</b>	<b>361.19</b>	<b>333.32</b>	<b>329.09</b>
Costo compra: Gm,i		213.65	211.15	213.65	211.15	213.65	211.15
Cargo transporte STN: Tm		41.07	35.62	41.07	35.62	41.07	35.62
Cargo transporte SDL: Dn,m		116.25	116.25	51.36	51.36	22.04	22.04
Margen comercialización: CVm,i,j		45.25	45.25	45.25	45.25	45.25	45.25
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		9.27	9.39	7.86	8.00	5.02	5.22
Restricciones: Rm		6.30	9.82	6.30	9.82	6.30	9.82
<b>CU Monomía</b>		<b>428.35</b>		<b>362.08</b>		<b>329.98</b>	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 a.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

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)