

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

**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2016**

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	187.85	180.82	173.66
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	234.82	226.02	217.07
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	399.19	384.24	369.03
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	469.64	452.05	434.15
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	563.56	542.45	520.98
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		563.56	542.45	520.98
ESPD*		516.60	497.25	477.56
Oficial y Exentos de Contribución		469.64	452.05	434.15
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		563.56	542.45	520.98
Sin contribución		469.64	452.05	434.15
<b>Costo unitario:</b>		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_m$
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>469.64</b>	<b>452.05</b>	<b>434.15</b>
<b>CU total</b>		<b>461.12</b>	<b>443.86</b>	<b>426.59</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		184.80	184.80	184.80
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		27.13	27.13	27.13
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		168.15	150.88	133.62
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.07	50.07	50.07
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		34.24	34.24	34.24
Restricciones: R <sub>m</sub>		-3.26	-3.26	-3.26

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	557.49	537.99	515.41		
	Fuera de Punta	574.59	544.62	525.41		
Oficial y Exentos	Punta	464.58	448.33	429.51		
	Fuera de Punta	478.82	453.85	437.84		
<b>Costo unitario:</b>		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_m$		
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>464.58</b>	<b>448.33</b>	<b>429.51</b>		
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>469.30</b>	<b>452.04</b>	<b>434.77</b>		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		186.28	186.28	186.28		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		30.01	30.01	30.01		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		168.15	150.88	133.62		
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.07	50.07	50.07		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		34.70	34.70	34.70		
Restricciones: R <sub>m</sub>		0.09	0.09	0.09		
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>478.82</b>	<b>453.85</b>	<b>437.84</b>		
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>458.08</b>	<b>440.81</b>	<b>423.54</b>		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		184.16	184.16	184.16		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		26.20	26.20	26.20		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		168.15	150.88	133.62		
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.07	50.07	50.07		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		34.09	34.09	34.09		
Restricciones: R <sub>m</sub>		-4.60	-4.60	-4.60		
		<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>Tarifa</b>						
Industrial y Comercial		448.92	455.37	377.54	380.97	349.40
Oficial y Exentos		374.10	379.48	314.62	317.47	291.17
<b>Costo</b>						
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>374.10</b>	<b>379.48</b>	<b>314.62</b>	<b>317.47</b>	
<b>Total CU</b>		<b>379.32</b>	<b>368.75</b>	<b>321.19</b>	<b>310.65</b>	<b>291.17</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		186.28	184.16	186.28	184.16	186.28
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		30.01	26.20	30.01	26.20	30.01
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		104.62	104.62	47.69	47.69	20.09
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.07	50.07	50.07	50.07	50.07
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		8.25	8.30	7.04	7.12	4.62
Restricciones: R <sub>m</sub>		0.09	-4.60	0.09	-4.60	0.09
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>377.81</b>				
<b>CU Monomio</b>		<b>371.63</b>		<b>313.52</b>		<b>283.54</b>

Tarifa Monomía 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.

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMR<sub>j,k</sub>) del año 2016 es 3.59%

**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

**Rango subsidiado**

(0-130 kWh)  
(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.