

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129  
y 156 de 2019, 174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 101 028 y 105 006 de 2023

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2024**

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		377.50	365.81	354.12	
	Rango > CS		943.74	914.52	885.30	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		471.87	457.26	442.65	
	Rango > CS		943.74	914.52	885.30	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		802.18	777.34	752.50	
	Rango > CS		943.74	914.52	885.30	
Estrato 4.	Todo el consumo		943.74	914.52	885.30	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1132.49	1097.42	1062.36	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1132.49	1097.42	1062.36	
ESPD*			1038.12	1005.97	973.83	
Oficial y Exentos de Contribución			943.74	914.52	885.30	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1132.49	1097.42	1062.36	
Sin contribución			943.74	914.52	885.30	
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			943.74	914.52	885.30	
Cargo transporte STN: Tm			384.17	384.17	384.17	
Cargo transporte SDL: Dn,m			47.96	47.96	47.96	
Margen comercialización: CVm,i,j			285.69	256.47	227.25	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			113.76	113.76	113.76	
Restricciones: Rm			75.01	75.01	75.01	
			37.14	37.14	37.14	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,496	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1131.40	1096.34	1061.27	
	Fuera de Punta		1133.43	1098.37	1063.30	
Oficial y Exentos	Punta		942.83	913.61	884.39	
	Fuera de Punta		944.53	915.31	886.08	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
Total CUnmt Punta			942.83	913.61	884.39	
Costo compra: Gm,i			387.39	387.39	387.39	
Cargo transporte STN: Tm			51.59	51.59	51.59	
Cargo transporte SDL: Dn,m			285.69	256.47	227.25	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.76	113.76	113.76	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			75.81	75.81	75.81	
Restricciones: Rm			28.60	28.60	28.60	
Total CUnmt Fuera de Punta			944.53	915.31	886.08	
Costo compra: Gm,i			382.95	382.95	382.95	
Cargo transporte STN: Tm			46.85	46.85	46.85	
Cargo transporte SDL: Dn,m			285.69	256.47	227.25	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.76	113.76	113.76	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			74.81	74.81	74.81	
Restricciones: Rm			40.47	40.47	40.47	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	914.75	918.01	798.52	801.84	702.18	705.61
Oficial y Exentos	762.29	765.01	665.43	668.20	585.15	588.01
Costo						
Total CU	762.29	765.01	665.43	668.20	585.15	588.01
Costo compra: Gm,i	387.39	382.95	387.39	382.95	387.39	382.95
Cargo transporte STN: Tm	51.59	46.85	51.59	46.85	51.59	46.85
Cargo transporte SDL: Dn,m	182.62	182.62	83.79	83.79	34.87	34.87
Margen comercialización: CVm,i,j	89.98	89.98	94.54	94.54	68.04	68.04
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.11	22.14	19.53	19.61	14.67	14.84
Restricciones: Rm	28.60	40.47	28.60	40.47	28.60	40.47
CU Monomio	763.97		667.15		586.94	

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

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.

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 156 de 2009, 173 de 2011, 152 de 2018 y 101 028 de 2023

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2024**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>864.28</b>	<b>841.89</b>	<b>819.50</b>	<b>738.16</b>	<b>664.51</b>
Costo compra: Gm,i	391.41	391.41	391.41	391.41	391.41
Cargo transporte STN: Tm	47.96	47.96	47.96	47.96	47.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	257.12	234.73	212.34	161.31	111.37
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	57.26	57.26	57.26	76.29	53.15
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	73.38	73.38	73.38	24.04	23.46
Restricciones: Rm	37.14	37.14	37.14	37.14	37.14
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.):		9,640		COT NIVEL I: 31.89	COT NIVEL II: 50.92
					COT NIVEL III: 27.78

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>886.83</b>	<b>852.17</b>	<b>817.51</b>	<b>743.46</b>	<b>654.58</b>
Costo compra: Gm,i	394.58	394.58	394.58	394.58	394.58
Cargo transporte STN: Tm	47.96	47.96	47.96	47.96	47.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	251.44	216.78	182.12	153.09	89.52
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	83.19	83.19	83.19	80.25	59.51
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	72.51	72.51	72.51	30.43	25.87
Restricciones: Rm	37.14	37.14	37.14	37.14	37.14
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.):		15,874		COT NIVEL I: 56.37	COT NIVEL II: 53.43
					COT NIVEL III: 32.69

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>896.29</b>	<b>845.46</b>	<b>794.63</b>	<b>663.54</b>	<b>604.45</b>
Costo compra: Gm,i	312.92	312.92	312.92	312.92	312.92
Cargo transporte STN: Tm	47.96	47.96	47.96	47.96	47.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	257.12	206.29	155.46	161.31	111.37
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	187.01	187.01	187.01	97.24	97.24
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	83.99	83.99	83.99	36.83	27.67
Restricciones: Rm	7.28	7.28	7.28	7.28	7.28
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura):		9,902			

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>826.58</b>	<b>810.91</b>	<b>795.23</b>	<b>688.42</b>	<b>622.19</b>
Costo compra: Gm,i	392.00	392.00	392.00	392.00	392.00
Cargo transporte STN: Tm	47.96	47.96	47.96	47.96	47.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	251.44	235.77	220.09	153.09	89.52
Margen comercialización: CVm,i,j	28.69	28.69	28.69	28.69	28.69
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	69.35	69.35	69.35	29.54	26.89
Restricciones: Rm	37.14	37.14	37.14	37.14	37.14
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura):		8,891			