

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

agosto de 2021

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	239.02	229.31	219.59			
	Rango > CS	597.55	573.27	548.98			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	298.78	286.63	274.49			
	Rango > CS	597.55	573.27	548.98			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	507.92	487.28	466.63			
	Rango > CS	597.55	573.27	548.98			
Estrato 4.	Todo el consumo	597.55	573.27	548.98			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	717.06	687.92	658.78			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		717.06	687.92	658.78			
ESPD*		657.31	630.59	603.88			
Oficial y Exentos de Contribución		597.55	573.27	548.98			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		717.06	687.92	658.78			
Sin contribución		597.55	573.27	548.98			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$							
CU CREG 012 de 2020		597.55	573.27	548.98			
CU total		623.20	600.03	576.87			
Costo compra: $G_{m,i}$		223.15	223.15	223.15			
Cargo transporte STN: T_m		40.28	40.28	40.28			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		224.31	201.14	177.98			
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.87	53.87	53.87			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		47.19	47.19	47.19			
Restricciones: R_m		34.39	34.39	34.39			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		6,515			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	718.86	689.71	660.57			
	Fuera de Punta	716.82	687.68	658.53			
Oficial y Exentos	Punta	599.05	574.76	550.48			
	Fuera de Punta	597.35	573.07	548.78			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$							
CU CREG 012 de 2020		599.05	574.76	550.48			
Total CUnmt Punta		627.37	604.21	581.04			
Costo compra: $G_{m,i}$		223.95	223.95	223.95			
Cargo transporte STN: T_m		43.81	43.81	43.81			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		224.31	201.14	177.98			
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.87	53.87	53.87			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		47.66	47.66	47.66			
Restricciones: R_m		33.77	33.77	33.77			
CU CREG 012 de 2020		597.35	573.07	548.78			
Total CUnmt Fuera de Punta		621.84	598.67	575.51			
Costo compra: $G_{m,i}$		222.81	222.81	222.81			
Cargo transporte STN: T_m		39.17	39.17	39.17			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		224.31	201.14	177.98			
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.87	53.87	53.87			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		47.05	47.05	47.05			
Restricciones: R_m		34.63	34.63	34.63			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		587.36	585.67	484.32	482.66	439.36	437.73
Oficial y Exentos		489.47	488.06	403.60	402.21	366.14	364.78
Costo							
CU CREG 012 de 2020		489.47	488.06	403.60	402.21	366.14	364.78
Total CU		515.46	510.57	432.06	427.20	392.33	387.53
Costo compra: $G_{m,i}$		223.95	222.81	223.95	222.81	223.95	222.81
Cargo transporte STN: T_m		43.81	39.17	43.81	39.17	43.81	39.17
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.16	145.16	63.56	63.56	26.70	26.70
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.87	53.87	53.87	53.87	53.87	53.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		14.90	14.93	13.09	13.16	10.23	10.35
Restricciones: R_m		33.77	34.63	33.77	34.63	33.77	34.63
CU CREG 012 de 2020		488.21		402.36		364.92	
CU Monomío		511.77		428.39		388.70	

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)