

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2017
Este aviso reemplaza la publicación del 15 de noviembre de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	207.19	199.43	191.53
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.98	249.28	239.41
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 3.	Rango 0 - CS	399.01	384.19	369.38
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 4.	Todo el consumo	469.42	451.99	434.57
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	563.30	542.39	521.48
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		563.30	542.39	521.48
ESPD*		516.36	497.19	478.02
Oficial y Exentos de Contribución		469.42	451.99	434.57
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		563.30	542.39	521.48
Sin contribución		469.42	451.99	434.57
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		469.42	451.99	434.57
Costo compra: $G_{m,i}$		169.53	169.53	169.53
Cargo transporte STN: T_m		30.06	30.06	30.06
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		175.99	158.57	141.14
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$		40.55	40.55	40.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.06	32.06	32.06
Restricciones: R_m		21.23	21.23	21.23

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura) 5,838

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		572.06	551.09	530.12	
	Fuera de Punta		561.18	540.27	519.36	
Oficial y Exentos	Punta		476.71	459.24	441.77	
	Fuera de Punta		467.65	450.23	432.80	
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			476.71	459.24	441.77	
Costo compra: $G_{m,i}$			171.47	171.47	171.47	
Cargo transporte STN: T_m			33.97	33.97	33.97	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			178.05	160.57	143.10	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			40.42	40.42	40.42	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			33.38	33.38	33.38	
Restricciones: R_m			19.44	19.44	19.44	
Total CUNmt Fuera de Punta			467.65	450.23	432.80	
Costo compra: $G_{m,i}$			169.06	169.06	169.06	
Cargo transporte STN: T_m			28.92	28.92	28.92	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.99	158.57	141.14	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			40.55	40.55	40.55	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.71	31.71	31.71	
Restricciones: R_m			21.42	21.42	21.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	457.95	451.95	384.74	378.79	347.97	342.10
Oficial y Exentos	381.63	376.63	320.62	315.66	289.98	285.09
Costo						
Total CU	381.63	376.63	320.62	315.66	289.98	285.09
Costo compra: $G_{m,i}$	171.47	169.85	171.47	169.85	171.47	169.85
Cargo transporte STN: T_m	33.97	29.27	33.97	29.27	33.97	29.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.16	108.16	48.31	48.31	19.97	19.97
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	40.42	40.42	40.42	40.42	40.42	40.42
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	8.17	7.82	7.02	6.71	4.72	4.47
Restricciones: R_m	19.44	21.10	19.44	21.10	19.44	21.10
CU Monomio	377.90		316.92		286.33	

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.

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.