

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - enero de 2016

Este aviso reemplaza la publicación del 14 de enero de 2016

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	178.64	171.55	165.12
	Rango > CS	442.48	425.91	409.05
Estrato 2.	Rango 0 - CS	223.30	214.44	206.40
	Rango > CS	442.48	425.91	409.05
Estrato 3.	Rango 0 - CS	376.11	362.02	347.69
	Rango > CS	442.48	425.91	409.05
Estrato 4.	Todo el consumo	442.48	425.91	409.05
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	530.98	511.09	490.86
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		530.98	511.09	490.86
ESPD*		486.73	468.50	449.95
Oficial y Exentos de Contribución		442.48	425.91	409.05
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		530.98	511.09	490.86
Sin contribución		442.48	425.91	409.05
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_m$		
CU CREG 158-2015		442.48	425.91	409.05
CU total		461.04	443.97	426.90
Costo compra: $G_{m,i}$		180.22	180.22	180.22
Cargo transporte STN: T_m		29.38	29.38	29.38
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		159.24	142.18	125.11
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		48.53	48.53	48.53
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.14	33.14	33.14
Restricciones: R_m		10.52	10.52	10.52

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	525.26	506.89	485.61		
	Fuera de Punta	541.37	513.13	495.03		
Oficial y Exentos	Punta	437.72	422.41	404.68		
	Fuera de Punta	451.14	427.61	412.52		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_m$				
CU CREG 158-2015		437.72	422.41	404.68		
Total CUNmt Punta		460.03	442.97	425.90		
Costo compra: $G_{m,i}$		176.18	176.18	176.18		
Cargo transporte STN: T_m		33.05	33.05	33.05		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		159.24	142.18	125.11		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		48.53	48.53	48.53		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.14	33.14	33.14		
Restricciones: R_m		9.88	9.88	9.88		
CU CREG 158-2015		451.14	427.61	412.52		
Total CUNmt Fuera de Punta		461.80	444.73	427.66		
Costo compra: $G_{m,i}$		181.97	181.97	181.97		
Cargo transporte STN: T_m		28.09	28.09	28.09		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		159.24	142.18	125.11		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		48.53	48.53	48.53		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.18	33.18	33.18		
Restricciones: R_m		10.77	10.77	10.77		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	422.96	429.04	355.72	358.94	347.73	349.74
Oficial y Exentos	352.47	357.54	296.43	299.12	289.78	291.45
Costo						
CU CREG 158-2015	352.47	357.54	296.43	299.12		
Total CU	374.16	375.84	318.56	320.24	277.22	278.89
Costo compra: $G_{m,i}$	176.18	181.97	176.18	181.97	176.18	181.97
Cargo transporte STN: T_m	33.05	28.09	33.05	28.09	33.05	28.09
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	98.87	98.87	44.44	44.44	17.98	17.98
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$	48.53	48.53	48.53	48.53	35.97	35.97
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.64	7.60	6.48	6.43	4.15	4.09
Restricciones: R_m	9.88	10.77	9.88	10.77	9.88	10.77
CU CREG 158-2015	355.97					
CU Monomio	375.13		319.53		290.74	

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 Rango subsidiado
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (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.