

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: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
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	Punta		525.26	506.89	485.61	
Comercial	Fuera de Punta		541.37	513.13	495.03	
Oficial y	Punta		437.72	422.41	404.68	
Exentos	Fuera de Punta		451.14	427.61	412.52	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - febrero 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	180.94	173.77	167.25
	Rango > CS	449.12	432.30	415.18
Estrato 2.	Rango 0 - CS	226.18	217.21	209.07
	Rango > CS	449.12	432.30	415.18
Estrato 3.	Rango 0 - CS	381.75	367.45	352.91
	Rango > CS	449.12	432.30	415.18
Estrato 4.	Todo el consumo	449.12	432.30	415.18
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	538.94	518.76	498.22
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		538.94	518.76	498.22
ESPD*		494.03	475.53	456.70
Oficial y Exentos de Contribución		449.12	432.30	415.18
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		538.94	518.76	498.22
Sin contribución		449.12	432.30	415.18
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 158-2015		449.12	432.30	415.18
CU total		493.21	475.95	458.70
Costo compra: $G_{m,i}$		198.60	198.60	198.60
Cargo transporte STN: T_m		26.92	26.92	26.92
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		168.90	151.65	134.39
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		48.59	48.59	48.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		39.38	39.38	39.38
Restricciones: R_m		10.83	10.83	10.83

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		533.14	514.49	492.90	
	Fuera de Punta		549.49	520.83	502.45	
Oficial y Exentos	Punta		444.28	428.74	410.75	
	Fuera de Punta		457.91	434.02	418.71	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 158-2015			444.28	428.74	410.75	
Total CUnmt Punta			495.94	478.69	461.44	
Costo compra: $G_{m,i}$			198.19	198.19	198.19	
Cargo transporte STN: T_m			29.82	29.82	29.82	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.90	151.65	134.39	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			48.59	48.59	48.59	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			39.19	39.19	39.19	
Restricciones: R_m			11.26	11.26	11.26	
CU CREG 158-2015			457.91	434.02	418.71	
Total CUnmt Fuera de Punta			492.41	475.15	457.90	
Costo compra: $G_{m,i}$			198.80	198.80	198.80	
Cargo transporte STN: T_m			25.96	25.96	25.96	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.90	151.65	134.39	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			48.59	48.59	48.59	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			39.51	39.51	39.51	
Restricciones: R_m			10.65	10.65	10.65	
		Nivel II	Nivel III		Nivel IV	
		Punta Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta	
Tarifa						
Industrial y Comercial		429.31	435.48	361.05	364.33	376.28 372.35
Oficial y Exentos		357.76	362.90	300.88	303.61	313.57 310.29
Costo						
CU CREG 158-2015		357.76	362.90	300.88	303.61	
Total CU		404.79	401.48	344.32	341.02	313.57 310.29
Costo compra: $G_{m,i}$		198.19	198.80	198.19	198.80	198.19 198.80
Cargo transporte STN: T_m		29.82	25.96	29.82	25.96	29.82 25.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		106.15	106.15	46.97	46.97	18.82 18.82
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		48.59	48.59	48.59	48.59	48.59 48.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		10.78	11.33	9.49	10.05	6.90 7.48
Restricciones: R_m		11.26	10.65	11.26	10.65	11.26 10.65
CU CREG 158-2015		361.31				
CU Monomio		402.24		341.78		311.04

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - marzo 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	183.25	175.99	169.39
	Rango > CS	455.86	438.78	421.41
Estrato 2.	Rango 0 - CS	229.07	219.98	211.73
	Rango > CS	455.86	438.78	421.41
Estrato 3.	Rango 0 - CS	387.48	372.97	358.20
	Rango > CS	455.86	438.78	421.41
Estrato 4.	Todo el consumo	455.86	438.78	421.41
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	547.03	526.54	505.69
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		547.03	526.54	505.69
ESPD*		501.44	482.66	463.55
Oficial y Exentos de Contribución		455.86	438.78	421.41
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		547.03	526.54	505.69
Sin contribución		455.86	438.78	421.41
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$				
CU CREG 158-2015		455.86	438.78	421.41
CU total		513.61	496.22	478.82
Costo compra: $G_{m,i}$		212.45	212.45	212.45
Cargo transporte STN: T_m		29.34	29.34	29.34
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.77	155.37	137.98
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		49.37	49.37	49.37
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		38.32	38.32	38.32
Restricciones: R_m		11.37	11.37	11.37

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	541.14	522.21	500.29		
	Fuera de Punta	557.73	528.64	509.99		
Oficial y Exentos	Punta	450.95	435.17	416.91		
	Fuera de Punta	464.77	440.53	424.99		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 158-2015		450.95	435.17	416.91		
Total CUNmt Punta		515.70	498.31	480.91		
Costo compra: $G_{m,i}$		211.93	211.93	211.93		
Cargo transporte STN: T_m		32.29	32.29	32.29		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.77	155.37	137.98		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		49.37	49.37	49.37		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		38.59	38.59	38.59		
Restricciones: R_m		10.75	10.75	10.75		
CU CREG 158-2015		464.77	440.53	424.99		
Total CUNmt Fuera de Punta		513.09	495.70	478.30		
Costo compra: $G_{m,i}$		212.68	212.68	212.68		
Cargo transporte STN: T_m		28.42	28.42	28.42		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.77	155.37	137.98		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		49.37	49.37	49.37		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		38.25	38.25	38.25		
Restricciones: R_m		11.61	11.61	11.61		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		435.75	442.01	366.47	369.79	394.35 391.70
Oficial y Exentos		363.12	368.34	305.39	308.16	328.62 326.41
Costo						
CU CREG 158-2015		363.12	368.34	305.39	308.16	
Total CU		420.10	417.85	359.15	356.91	328.62 326.41
Costo compra: $G_{m,i}$		211.93	212.68	211.93	212.68	211.93 212.68
Cargo transporte STN: T_m		32.29	28.42	32.29	28.42	32.29 28.42
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		106.92	106.92	47.32	47.32	19.51 19.51
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		49.37	49.37	49.37	49.37	49.37 49.37
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		8.84	8.85	7.49	7.51	4.77 4.83
Restricciones: R_m		10.75	11.61	10.75	11.61	10.75 11.61
CU CREG 158-2015		366.72				
CU Monomio		418.29		357.35		326.85

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - abril 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	185.08	178.15	171.09
	Rango > CS	462.70	445.36	427.73
Estrato 2.	Rango 0 - CS	231.35	222.68	213.87
	Rango > CS	462.70	445.36	427.73
Estrato 3.	Rango 0 - CS	393.29	378.56	363.57
	Rango > CS	462.70	445.36	427.73
Estrato 4.	Todo el consumo	462.70	445.36	427.73
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	555.23	534.44	513.28
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		555.23	534.44	513.28
ESPD*		508.96	489.90	470.50
Oficial y Exentos de Contribución		462.70	445.36	427.73
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		555.23	534.44	513.28
Sin contribución		462.70	445.36	427.73
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f,m}$				
CU CREG 158-2015		462.70	445.36	427.73
CU total		506.51	489.19	471.86
Costo compra: $G_{m,i}$		208.64	208.64	208.64
Cargo transporte STN: T_m		27.17	27.17	27.17
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		174.34	157.01	139.69
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		49.82	49.82	49.82
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		37.88	37.88	37.88
Restricciones: R_m		8.66	8.66	8.66

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		549.25	530.04	507.80	
	Fuera de Punta		566.10	536.57	517.64	
Oficial y Exentos	Punta		457.71	441.70	423.16	
	Fuera de Punta		471.75	447.14	431.37	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 158-2015			457.71	441.70	423.16	
Total CUnmt Punta			508.56	491.24	473.92	
Costo compra: $G_{m,i}$			207.43	207.43	207.43	
Cargo transporte STN: T_m			29.99	29.99	29.99	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			174.34	157.01	139.69	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			49.82	49.82	49.82	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			37.92	37.92	37.92	
Restricciones: R_m			9.06	9.06	9.06	
CU CREG 158-2015			471.75	447.14	431.37	
Total CUnmt Fuera de Punta			505.96	488.64	471.31	
Costo compra: $G_{m,i}$			209.14	209.14	209.14	
Cargo transporte STN: T_m			26.25	26.25	26.25	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			174.34	157.01	139.69	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			49.82	49.82	49.82	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			37.91	37.91	37.91	
Restricciones: R_m			8.51	8.51	8.51	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	442.29	448.64	371.96	375.34	384.86	381.99
Oficial y Exentos	368.57	373.87	309.97	312.78	320.72	318.33
Costo						
CU CREG 158-2015	368.57	373.87	309.97	312.78		
Total CU	411.72	409.30	352.07	349.66	320.72	318.33
Costo compra: $G_{m,i}$	207.43	209.14	207.43	209.14	207.43	209.14
Cargo transporte STN: T_m	29.99	26.25	29.99	26.25	29.99	26.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	106.49	106.49	48.17	48.17	19.46	19.46
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	49.82	49.82	49.82	49.82	49.82	49.82
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	8.92	9.10	7.60	7.78	4.95	5.15
Restricciones: R_m	9.06	8.51	9.06	8.51	9.06	8.51
CU CREG 158-2015	372.23					
CU Monomio	409.81		350.18		318.84	

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.

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
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	187.85	180.82	173.66
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
Estrato 2.	Rango 0 - CS	234.82	226.02	217.07
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
Estrato 3.	Rango 0 - CS	399.19	384.24	369.03
	Rango > CS	469.64	452.05	434.15
Estrato 4.	Todo el consumo	469.64	452.05	434.15
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	563.56	542.45	520.98
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
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
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		563.56	542.45	520.98
Sin contribución		469.64	452.05	434.15
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f,m}$				
CU CREG 158-2015		469.64	452.05	434.15
CU total		461.12	443.86	426.59
Costo compra: $G_{m,i}$		184.80	184.80	184.80
Cargo transporte STN: T_m		27.13	27.13	27.13
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		168.15	150.88	133.62
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		50.07	50.07	50.07
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		34.24	34.24	34.24
Restricciones: R_m		-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	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f,m}$						
CU CREG 158-2015			464.58	448.33	429.51	
Total CUnmt Punta			469.30	452.04	434.77	
Costo compra: $G_{m,i}$			186.28	186.28	186.28	
Cargo transporte STN: T_m			30.01	30.01	30.01	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.15	150.88	133.62	
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$			50.07	50.07	50.07	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			34.70	34.70	34.70	
Restricciones: R_m			0.09	0.09	0.09	
CU CREG 158-2015			478.82	453.85	437.84	
Total CUnmt Fuera de Punta			458.08	440.81	423.54	
Costo compra: $G_{m,i}$			184.16	184.16	184.16	
Cargo transporte STN: T_m			26.20	26.20	26.20	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.15	150.88	133.62	
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$			50.07	50.07	50.07	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			34.09	34.09	34.09	
Restricciones: R_m			-4.60	-4.60	-4.60	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
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
Costo						
CU CREG 158-2015		374.10	379.48	314.62	317.47	
Total CU		379.32	368.75	321.19	310.65	291.17
Costo compra: $G_{m,i}$		186.28	184.16	186.28	184.16	186.28
Cargo transporte STN: T_m		30.01	26.20	30.01	26.20	30.01
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		104.62	104.62	47.69	47.69	20.09
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		50.07	50.07	50.07	50.07	50.07
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		8.25	8.30	7.04	7.12	4.62
Restricciones: R_m		0.09	-4.60	0.09	-4.60	0.09
CU CREG 158-2015		377.81				
CU Monomio		371.63		313.52		283.54

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_{j,k}) 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

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)

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 186/2014, 158/2015 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio 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	190.67	183.53	176.26
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
Estrato 2.	Rango 0 - CS	238.34	229.41	220.33
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
Estrato 3.	Rango 0 - CS	405.18	390.00	374.56
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
Estrato 4.	Todo el consumo	476.68	458.83	440.66
	Todo el consumo	572.02	550.59	528.79
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		572.02	550.59	528.79
ESPD*		524.35	504.71	484.73
Oficial y Exentos de Contribución		476.68	458.83	440.66
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		572.02	550.59	528.79
Sin contribución		476.68	458.83	440.66
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		476.68	458.83	440.66
CU total		449.89	432.52	415.15
Costo compra: $G_{m,i}$		159.60	159.60	159.60
Cargo transporte STN: T_m		28.26	28.26	28.26
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		166.17	148.80	131.43
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		50.31	50.31	50.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.45	28.45	28.45
Restricciones: $R_{m,i}$		17.11	17.11	17.11

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		565.86	546.06	523.14	
	Fuera de Punta		583.21	552.79	533.29	
Oficial y Exentos	Punta		471.55	455.05	435.95	
	Fuera de Punta		486.00	460.65	444.41	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 158-2015			471.55	455.05	435.95	
Total CUnmt Punta			455.31	437.94	420.57	
Costo compra: Gm,i			161.40	161.40	161.40	
Cargo transporte STN: Tm			31.54	31.54	31.54	
Cargo transporte SDL: Dn,m			166.17	148.80	131.43	
Margen comercialización: CVm,i			50.31	50.31	50.31	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			29.51	29.51	29.51	
Restricciones: Rm			16.38	16.38	16.38	
CU CREG 158-2015			486.00	460.65	444.41	
Total CUnmt Fuera de Punta			447.23	429.86	412.49	
Costo compra: Gm,i			158.25	158.25	158.25	
Cargo transporte STN: Tm			27.16	27.16	27.16	
Cargo transporte SDL: Dn,m			166.17	148.80	131.43	
Margen comercialización: CVm,i			50.31	50.31	50.31	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.95	27.95	27.95	
Restricciones: Rm			17.40	17.40	17.40	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	455.65	462.20	383.21	386.68	338.73	330.38
Oficial y Exentos	379.71	385.17	319.34	322.24	282.27	275.32
Costo						
CU CREG 158-2015	379.71	385.17	319.34	322.24		
Total CU	370.56	363.47	311.64	304.59	282.27	275.32
Costo compra: Gm,i	161.40	158.25	161.40	158.25	161.40	158.25
Cargo transporte STN: Tm	31.54	27.16	31.54	27.16	31.54	27.16
Cargo transporte SDL: Dn,m	104.72	104.72	46.86	46.86	19.63	19.63
Margen comercialización: CVm,i	50.31	50.31	50.31	50.31	50.31	50.31
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.20	5.64	5.14	4.62	3.01	2.57
Restricciones: Rm	16.38	17.40	16.38	17.40	16.38	17.40
CU CREG 158-2015	383.48		306.92		277.62	
CU Monomio	365.81		306.92		277.62	

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 (PAOMRj,k) del año 2015 es 3.59%

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio 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		193.53	186.28	178.91	
	Rango > CS		483.83	465.71	447.27	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		241.92	232.85	223.63	
	Rango > CS		483.83	465.71	447.27	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		411.26	395.85	380.18	
	Rango > CS		483.83	465.71	447.27	
Estrato 4.	Todo el consumo		483.83	465.71	447.27	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		580.60	558.85	536.72	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			580.60	558.85	536.72	
ESPD*			532.21	512.28	492.00	
Oficial y Exentos de Contribución			483.83	465.71	447.27	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			580.60	558.85	536.72	
Sin contribución			483.83	465.71	447.27	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$						
CU CREG 158-2015			483.83	465.71	447.27	
CU total			449.71	432.24	414.77	
Costo compra: G _{m,i}			165.66	165.66	165.66	
Cargo transporte STN: T _m			26.01	26.01	26.01	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			172.59	155.11	137.64	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			38.52	38.52	38.52	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			31.71	31.71	31.71	
Restricciones: R _m			15.23	15.23	15.23	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,648.07		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		574.34	554.25	530.99	
	Fuera de Punta		591.95	561.08	541.29	
Oficial y Exentos	Punta		478.62	461.88	442.49	
	Fuera de Punta		493.29	467.56	451.07	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$						
CU CREG 158-2015			478.62	461.88	442.49	
Total CUnmt Punta			453.40	435.93	418.46	
Costo compra: G _{m,i}			168.67	168.67	168.67	
Cargo transporte STN: T _m			28.95	28.95	28.95	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			172.59	155.11	137.64	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			38.52	38.52	38.52	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			32.10	32.10	32.10	
Restricciones: R _m			12.57	12.57	12.57	
CU CREG 158-2015			493.29	467.56	451.07	
Total CUnmt Fuera de Punta			448.37	430.90	413.42	
Costo compra: G _{m,i}			164.37	164.37	164.37	
Cargo transporte STN: T _m			25.03	25.03	25.03	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			172.59	155.11	137.64	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			38.52	38.52	38.52	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			31.57	31.57	31.57	
Restricciones: R _m			16.29	16.29	16.29	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	462.49	469.13	388.96	392.48	328.45	323.57
Oficial y Exentos	385.41	390.95	324.13	327.07	273.71	269.64
Costo						
CU CREG 158-2015	385.41	390.95	324.13	327.07		
Total CU	363.65	359.46	303.26	299.11	273.71	269.64
Costo compra: G _{m,i}	168.67	164.37	168.67	164.37	168.67	164.37
Cargo transporte STN: T _m	28.95	25.03	28.95	25.03	28.95	25.03
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	107.08	107.08	47.79	47.79	20.46	20.46
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	38.52	38.52	38.52	38.52	38.52	38.52
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	7.85	8.18	6.75	7.11	4.53	4.97
Restricciones: R _m	12.57	16.29	12.57	16.29	12.57	16.29
CU CREG 158-2015	389.23					
CU Monomio	360.58		300.21		270.72	

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto 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	196.44	189.08	181.59
	Rango > CS	491.09	472.69	453.98
Estrato 2.	Rango 0 - CS	245.54	236.35	226.99
	Rango > CS	491.09	472.69	453.98
Estrato 3.	Rango 0 - CS	417.42	401.79	385.88
	Rango > CS	491.09	472.69	453.98
Estrato 4.	Todo el consumo	491.09	472.69	453.98
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	589.31	567.23	544.77
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		589.31	567.23	544.77
ESPD*		540.20	519.96	499.38
Oficial y Exentos de Contribución		491.09	472.69	453.98
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		589.31	567.23	544.77
Sin contribución		491.09	472.69	453.98
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 158-2015		491.09	472.69	453.98
CU total		454.63	437.16	419.69
Costo compra: $G_{m,i}$		160.10	160.10	160.10
Cargo transporte STN: T_m		28.94	28.94	28.94
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.86	159.40	141.93
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		39.05	39.05	39.05
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.66	30.66	30.66
Restricciones: R_m		19.02	19.02	19.02

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura) 5,677.47

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		582.96	562.57	538.96	
Comercial	Fuera de Punta		590.47	569.49	549.41	
Oficial y	Punta		485.80	468.81	449.13	
Exentos	Fuera de Punta		492.06	474.58	457.84	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 158-2015			485.80	468.81	449.13	
Total CUnmt Punta			458.35	440.88	423.41	
Costo compra: $G_{m,i}$			161.86	161.86	161.86	
Cargo transporte STN: T_m			32.10	32.10	32.10	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			176.86	159.40	141.93	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			39.05	39.05	39.05	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.20	31.20	31.20	
Restricciones: R_m			17.28	17.28	17.28	
CU CREG 158-2015			492.06	474.58	457.84	
Total CUnmt Fuera de Punta			453.36	435.89	418.42	
Costo compra: $G_{m,i}$			159.35	159.35	159.35	
Cargo transporte STN: T_m			27.90	27.90	27.90	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			176.86	159.40	141.93	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			39.05	39.05	39.05	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			30.47	30.47	30.47	
Restricciones: R_m			19.72	19.72	19.72	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	469.43	476.17	394.79	398.37	330.45	325.48
Oficial y Exentos	391.19	396.81	328.99	331.98	275.37	271.23
Costo						
CU CREG 158-2015	391.19	396.81	328.99	331.98		
Total CU	366.39	362.15	305.89	301.68	275.37	271.23
Costo compra: $G_{m,i}$	161.86	159.35	161.86	159.35	161.86	159.35
Cargo transporte STN: T_m	32.10	27.90	32.10	27.90	32.10	27.90
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.64	108.64	49.22	49.22	20.87	20.87
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	39.05	39.05	39.05	39.05	39.05	39.05
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.47	7.49	6.39	6.44	4.22	4.34
Restricciones: R_m	17.28	19.72	17.28	19.72	17.28	19.72
CU CREG 158-2015	395.07					
CU Monomio	363.22		302.74		272.28	

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre 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		199.38	191.91	184.32	
	Rango > CS		498.45	479.78	460.79	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		249.23	239.89	230.39	
	Rango > CS		498.45	479.78	460.79	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		423.69	407.82	391.67	
	Rango > CS		498.45	479.78	460.79	
Estrato 4.	Todo el consumo		498.45	479.78	460.79	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		598.14	575.74	552.95	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			598.14	575.74	552.95	
ESPD*			548.30	527.76	506.87	
Oficial y Exentos de Contribución			498.45	479.78	460.79	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			598.14	575.74	552.95	
Sin contribución			498.45	479.78	460.79	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 158-2015			498.45	479.78	460.79	
CU total			459.68	442.40	425.12	
Costo compra: Gm,i			170.51	170.51	170.51	
Cargo transporte STN: Tm			28.29	28.29	28.29	
Cargo transporte SDL: Dn,m			172.74	155.46	138.18	
Margen comercialización: CVm,i			39.09	39.09	39.09	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			31.41	31.41	31.41	
Restricciones: Rm			17.63	17.63	17.63	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,659.57		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		591.70	571.01	547.04	
	Fuera de Punta		549.21	566.53	542.21	
Oficial y Exentos	Punta		493.09	475.84	455.87	
	Fuera de Punta		457.68	472.11	451.84	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 158-2015			493.09	475.84	455.87	
Total CUnmt Punta			465.07	447.79	430.51	
Costo compra: Gm,i			173.96	173.96	173.96	
Cargo transporte STN: Tm			31.39	31.39	31.39	
Cargo transporte SDL: Dn,m			172.74	155.46	138.18	
Margen comercialización: CVm,i			39.09	39.09	39.09	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.46	32.46	32.46	
Restricciones: Rm			15.43	15.43	15.43	
CU CREG 158-2015				472.11	451.84	
Total CUnmt Fuera de Punta			457.68	440.40	423.12	
Costo compra: Gm,i			169.04	169.04	169.04	
Cargo transporte STN: Tm			27.28	27.28	27.28	
Cargo transporte SDL: Dn,m			172.74	155.46	138.18	
Margen comercialización: CVm,i			39.09	39.09	39.09	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			31.01	31.01	31.01	
Restricciones: Rm			18.50	18.50	18.50	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	476.47	483.31	400.71	404.35	339.77	332.40
Oficial y Exentos	397.06	402.76	333.93	336.96	283.14	277.00
Costo						
CU CREG 158-2015	397.06	402.76	333.93	336.96		
Total CU	374.73	368.44	315.92	309.68	283.14	277.00
Costo compra: Gm,i	173.96	169.04	173.96	169.04	173.96	169.04
Cargo transporte STN: Tm	31.39	27.28	31.39	27.28	31.39	27.28
Cargo transporte SDL: Dn,m	107.42	107.42	49.75	49.75	19.25	19.25
Margen comercialización: CVm,i	39.09	39.09	39.09	39.09	39.09	39.09
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	7.44	7.10	6.30	6.01	4.02	3.82
Restricciones: Rm	15.43	18.50	15.43	18.50	15.43	18.50
CU CREG 158-2015	400.99					
CU Monomio	370.14		311.36		278.65	

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, 024-2012 y 124-2016 EPM informa el porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2016 es 4.47%

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre 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	199.28	191.81	184.22
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86
Estrato 2.	Rango 0 - CS	249.10	239.77	230.27
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86
Estrato 3.	Rango 0 - CS	410.13	397.91	384.93
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86
Estrato 4.	Todo el consumo	482.50	468.13	452.86
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	579.00	561.75	543.44
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		579.00	561.75	543.44
ESPD*		530.75	514.94	498.15
Oficial y Exentos de Contribución		482.50	468.13	452.86
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		579.00	561.75	543.44
Sin contribución		482.50	468.13	452.86
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		CUf = Cf_m		
CU CREG 158-2015		482.50	468.13	452.86
CU total		451.31	434.08	416.86
Costo compra: G _{m,i}		162.52	162.52	162.52
Cargo transporte STN: T _m		25.73	25.73	25.73
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		171.87	154.65	137.43
Margen comercialización: CV _{m,i}		39.15	39.15	39.15
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		30.78	30.78	30.78
Restricciones: R _m		21.26	21.26	21.26

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 5,656.59

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	600.58	579.57	555.25		
	Fuera de Punta	539.25	518.58	497.91		
Oficial y Exentos	Punta	500.48	482.98	462.70		
	Fuera de Punta	449.37	432.15	414.93		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		CUf = Cf_m				
CU CREG 158-2015		500.48	482.98	462.70		
Total CUnmt Punta		456.37	439.14	421.92		
Costo compra: G _{m,i}		167.05	167.05	167.05		
Cargo transporte STN: T _m		28.73	28.73	28.73		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		171.87	154.65	137.43		
Margen comercialización: CV _{m,i}		39.15	39.15	39.15		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		31.93	31.93	31.93		
Restricciones: R _m		17.63	17.63	17.63		
Total CUnmt Fuera de Punta		449.37	432.15	414.93		
Costo compra: G _{m,i}		160.57	160.57	160.57		
Cargo transporte STN: T _m		24.74	24.74	24.74		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		171.87	154.65	137.43		
Margen comercialización: CV _{m,i}		39.15	39.15	39.15		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		30.32	30.32	30.32		
Restricciones: R _m		22.72	22.72	22.72		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		483.61	448.08	406.72	410.41	331.63
Oficial y Exentos		403.01	373.40	338.94	342.01	276.36
Costo						
CU CREG 158-2015		403.01	373.40	338.94	342.01	
Total CU		368.91	363.18	308.37	302.70	276.36
Costo compra: G _{m,i}		167.05	160.57	167.05	160.57	167.05
Cargo transporte STN: T _m		28.73	24.74	28.73	24.74	28.73
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		108.46	108.46	49.01	49.01	19.20
Margen comercialización: CV _{m,i}		39.15	39.15	39.15	39.15	39.15
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		7.89	7.54	6.79	6.50	4.60
Restricciones: R _m		17.63	22.72	17.63	22.72	17.63
CU CREG 158-2015		395.50				
CU Monomio		364.76		304.26		272.33

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 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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre 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		199.16	191.70	184.10	
	Rango > CS		461.85	444.62	427.38	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		248.95	239.62	230.13	
	Rango > CS		461.85	444.62	427.38	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		392.58	377.93	363.28	
	Rango > CS		461.85	444.62	427.38	
Estrato 4.	Todo el consumo		461.85	444.62	427.38	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		554.23	533.54	512.86	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			554.23	533.54	512.86	
ESPD*			508.04	489.08	470.12	
Oficial y Exentos de Contribución			461.85	444.62	427.38	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			554.23	533.54	512.86	
Sin contribución			461.85	444.62	427.38	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
CU total			461.85	444.62	427.38	
Costo compra: Gm,i			167.82	167.82	167.82	
Cargo transporte STN: Tm			27.95	27.95	27.95	
Cargo transporte SDL: Dn,m			177.64	160.41	143.17	
Margen comercialización: CVm,i			38.86	38.86	38.86	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			31.03	31.03	31.03	
Restricciones: Rm			18.55	18.55	18.55	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,653.18		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		609.59	588.26	563.57	
Comercial	Fuera de Punta		551.18	530.49	509.81	
Oficial y Exentos	Punta		507.99	490.22	469.65	
	Fuera de Punta		459.31	442.08	424.84	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
CU CREG 158-2015			507.99	490.22	469.65	
Total CUnmt Punta			468.44	451.20	433.97	
Costo compra: Gm,i			172.03	172.03	172.03	
Cargo transporte STN: Tm			31.44	31.44	31.44	
Cargo transporte SDL: Dn,m			177.64	160.41	143.17	
Margen comercialización: CVm,i			38.86	38.86	38.86	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.46	32.46	32.46	
Restricciones: Rm			16.01	16.01	16.01	
Total CUnmt Fuera de Punta			459.31	442.08	424.84	
Costo compra: Gm,i			166.01	166.01	166.01	
Cargo transporte STN: Tm			26.77	26.77	26.77	
Cargo transporte SDL: Dn,m			177.64	160.41	143.17	
Margen comercialización: CVm,i			38.86	38.86	38.86	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			30.47	30.47	30.47	
Restricciones: Rm			19.57	19.57	19.57	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	490.87	442.81	412.82	397.94	338.75	329.66
Oficial y Exentos	409.06	369.01	344.02	331.61	282.29	274.72
Costo						
CU CREG 158-2015	409.06		344.02		331.61	
Total CU	376.77	369.01	312.53	304.83	282.29	274.72
Costo compra: Gm,i	172.03	166.01	172.03	166.01	172.03	166.01
Cargo transporte STN: Tm	31.44	26.77	31.44	26.77	31.44	26.77
Cargo transporte SDL: Dn,m	110.82	110.82	47.72	47.72	19.74	19.74
Margen comercialización: CVm,i	38.86	38.86	38.86	38.86	38.86	38.86
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	7.62	6.99	6.49	5.92	4.21	3.77
Restricciones: Rm	16.01	19.57	16.01	19.57	16.01	19.57
CU Monomio	371.17		306.97		276.82	

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre 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	199.38	191.91	184.31
	Rango > CS	471.84	454.42	437.01
Estrato 2.	Rango 0 - CS	249.23	239.89	230.39
	Rango > CS	471.84	454.42	437.01
Estrato 3.	Rango 0 - CS	401.06	386.26	371.46
	Rango > CS	471.84	454.42	437.01
Estrato 4.	Todo el consumo	471.84	454.42	437.01
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	566.20	545.31	524.41
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		566.20	545.31	524.41
ESPD*		519.02	499.87	480.71
Oficial y Exentos de Contribución		471.84	454.42	437.01
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		566.20	545.31	524.41
Sin contribución		471.84	454.42	437.01
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$				
CU total		471.84	454.42	437.01
Costo compra: $G_{m,i}$		165.38	165.38	165.38
Cargo transporte STN: T_m		30.81	30.81	30.81
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		177.09	159.67	142.26
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		38.93	38.93	38.93
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.27	31.27	31.27
Restricciones: R_m		28.37	28.37	28.37

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

C_{f,m,j} (\$/factura)

5,660

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	607.15	581.21	572.03		
Comercial	Fuera de Punta	563.36	542.46	521.57		
Oficial y Exentos	Punta	505.96	484.34	476.69		
	Fuera de Punta	469.47	452.05	434.64		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 158-2015		505.96	484.34	476.69		
Total CUnmt Punta		478.22	460.81	443.39		
Costo compra: $G_{m,i}$		168.07	168.07	168.07		
Cargo transporte STN: T_m		34.62	34.62	34.62		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		177.09	159.67	142.26		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		38.93	38.93	38.93		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.72	32.72	32.72		
Restricciones: R_m		26.78	26.78	26.78		
Total CUnmt Fuera de Punta		469.47	452.05	434.64		
Costo compra: $G_{m,i}$		164.22	164.22	164.22		
Cargo transporte STN: T_m		29.52	29.52	29.52		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		177.09	159.67	142.26		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		38.93	38.93	38.93		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.70	30.70	30.70		
Restricciones: R_m		29.01	29.01	29.01		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	498.23	453.83	419.02	379.20	352.07	343.22
Oficial y Exentos	415.19	378.20	349.18	316.00	293.39	286.02
Costo						
CU CREG 158-2015	415.19		349.18			
Total CU	385.74	378.20	323.48	316.00	293.39	286.02
Costo compra: $G_{m,i}$	168.07	164.22	168.07	164.22	168.07	164.22
Cargo transporte STN: T_m	34.62	29.52	34.62	29.52	34.62	29.52
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	109.43	109.43	48.31	48.31	20.49	20.49
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	38.93	38.93	38.93	38.93	38.93	38.93
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.90	7.09	6.76	6.01	4.49	3.85
Restricciones: R_m	26.78	29.01	26.78	29.01	26.78	29.01
CU Monomio	380.23		318.02		288.01	

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

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)