

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007,
105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 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 - enero de 2015

Se actualiza publicación del 11 de enero de 2015, según publicación en Diario Oficial de resolución CREG 186/2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	167.31	160.67	154.65
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 2.	Rango 0 - CS	209.13	200.84	193.31
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 3.	Rango 0 - CS	335.89	322.65	309.41
	Rango > CS	395.17	379.59	364.01
Estrato 4.	Todo el consumo	395.17	379.59	364.01
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	474.20	455.51	436.82
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		474.20	455.51	436.82
ESPD*		434.68	417.55	400.41
Oficial y Exentos de Contribución		395.17	379.59	364.01
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		474.20	455.51	436.82
Sin contribución		395.17	379.59	364.01
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		395.17	379.59	364.01
Costo Compra: G _{m,i}		147.74	147.74	147.74
Cargo transporte STN: T _m		22.51	22.51	22.51
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		147.51	131.93	116.36
Margen Comercialización: C _{v_{m,i}}		46.27	46.27	46.27
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		28.00	28.00	28.00
Restricciones: R _m		3.13	3.13	3.13

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		476.44	457.75	439.06	
	Fuera de Punta		473.52	454.83	436.14	
Oficial y Exentos	Punta		397.03	381.46	365.88	
	Fuera de Punta		394.60	379.03	363.45	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
Total CUnmt Punta			397.03	381.46	365.88	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.11	147.11	147.11	
Cargo transporte STN: T_m			25.18	25.18	25.18	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			147.51	131.93	116.36	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.27	46.27	46.27	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			28.26	28.26	28.26	
Restricciones: R_m			2.70	2.70	2.70	
Total CUnmt Fuera de Punta			394.60	379.03	363.45	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.98	147.98	147.98	
Cargo transporte STN: T_m			21.61	21.61	21.61	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			147.51	131.93	116.36	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.27	46.27	46.27	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.93	27.93	27.93	
Restricciones: R_m			3.31	3.31	3.31	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	389.14	386.60	325.38	322.86	291.76	289.27
Oficial y Exentos	324.28	322.16	271.15	269.05	243.14	241.06
Costo						
Total CU	324.28	322.16	271.15	269.05	243.14	241.06
Costo compra: $G_{m,i}$	147.11	147.98	147.11	147.98	147.11	147.98
Cargo transporte STN: T_m	25.18	21.61	25.18	21.61	25.18	21.61
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	95.95	95.95	43.78	43.78	17.71	17.71
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	46.27	46.27	46.27	46.27	46.27	46.27
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.07	7.04	6.10	6.09	4.16	4.18
Restricciones: R_m	2.70	3.31	2.70	3.31	2.70	3.31
CU Monomio	322.65		269.53		241.54	

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.

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 - febrero de 2015						
Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		168.38	161.71	155.64	
	Rango > CS		399.24	383.56	367.87	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		210.48	202.14	194.55	
	Rango > CS		399.24	383.56	367.87	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		339.36	326.02	312.69	
	Rango > CS		399.24	383.56	367.87	
Estrato 4.	Todo el consumo		399.24	383.56	367.87	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		479.09	460.27	441.45	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			479.09	460.27	441.45	
ESPD*			439.17	421.91	404.66	
Oficial y Exentos de Contribución			399.24	383.56	367.87	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			479.09	460.27	441.45	
Sin contribución			399.24	383.56	367.87	
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 total			399.24	383.56	367.87	
Costo compra: $G_{m,i}$			148.17	148.17	148.17	
Cargo transporte STN: T_m			22.19	22.19	22.19	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.28	139.60	123.91	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.06	46.06	46.06	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.32	27.32	27.32	
Restricciones: R_m			0.22	0.22	0.22	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)						
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		482.18	463.36	444.54	
	Fuera de Punta		478.10	459.28	440.46	
Oficial y Exentos	Punta		401.82	386.13	370.45	
	Fuera de Punta		398.42	382.73	367.05	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUnmt Punta			401.82	386.13	370.45	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.81	147.81	147.81	
Cargo transporte STN: T_m			24.93	24.93	24.93	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.28	139.60	123.91	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.06	46.06	46.06	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.54	27.54	27.54	
Restricciones: R_m			0.20	0.20	0.20	
Total CUnmt Fuera de Punta			398.42	382.73	367.05	
Costo compra: $G_{m,i}$			148.33	148.33	148.33	
Cargo transporte STN: T_m			21.26	21.26	21.26	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.28	139.60	123.91	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.06	46.06	46.06	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.26	27.26	27.26	
Restricciones: R_m			0.23	0.23	0.23	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	385.79	382.12	322.41	318.75	288.57	284.95
Oficial y Exentos	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46
Costo						
Total CU	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46
Costo compra: $G_{m,i}$	147.81	148.33	147.81	148.33	147.81	148.33
Cargo transporte STN: T_m	24.93	21.26	24.93	21.26	24.93	21.26
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	96.05	96.05	44.19	44.19	17.92	17.92
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.45	6.51	5.49	5.57	3.56	3.67
Restricciones: R_m	0.20	0.23	0.20	0.23	0.20	0.23
CU Monomio	319.17		266.37		238.19	

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		482.18	463.36	444.54	
Comercial	Fuera de Punta		478.10	459.28	440.46	
Oficial y	Punta		401.82	386.13	370.45	
Exentos	Fuera de Punta		398.42	382.73	367.05	
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta			401.82	386.13	370.45	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.81	147.81	147.81	
Cargo transporte STN: T_m			24.93	24.93	24.93	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.28	139.60	123.91	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			46.06	46.06	46.06	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.54	27.54	27.54	
Restricciones: R_m			0.20	0.20	0.20	
Total CUnmt Fuera de Punta			398.42	382.73	367.05	
Costo compra: $G_{m,i}$			148.33	148.33	148.33	
Cargo transporte STN: T_m			21.26	21.26	21.26	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.28	139.60	123.91	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			46.06	46.06	46.06	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.26	27.26	27.26	
Restricciones: R_m			0.23	0.23	0.23	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	385.79	382.12	322.41	318.75	288.57	284.95
Oficial y Exentos	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46
Costo						
Total CU	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46
Costo compra: $G_{m,i}$	147.81	148.33	147.81	148.33	147.81	148.33
Cargo transporte STN: T_m	24.93	21.26	24.93	21.26	24.93	21.26
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	96.05	96.05	44.19	44.19	17.92	17.92
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.45	6.51	5.49	5.57	3.56	3.67
Restricciones: R_m	0.20	0.23	0.20	0.23	0.20	0.23
CU Monomio	319.17		266.37		238.19	

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - marzo de 2015						
Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		170.32	163.57	157.44	
	Rango > CS		407.38	391.71	376.04	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		212.90	204.46	196.80	
	Rango > CS		407.38	391.71	376.04	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		346.28	332.96	319.64	
	Rango > CS		407.38	391.71	376.04	
Estrato 4.	Todo el consumo		407.38	391.71	376.04	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		488.86	470.05	451.25	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			488.86	470.05	451.25	
ESPD*			448.12	430.88	413.65	
Oficial y Exentos de Contribución			407.38	391.71	376.04	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			488.86	470.05	451.25	
Sin contribución			407.38	391.71	376.04	
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 total			407.38	391.71	376.04	
Costo compra: Gm,i			146.72	146.72	146.72	
Cargo transporte STN: Tm			24.15	24.15	24.15	
Cargo transporte SDL: Dn,m			161.77	146.10	130.43	
Margen comercialización: CVm,i			46.54	46.54	46.54	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.47	27.47	27.47	
Restricciones: Rm			0.74	0.74	0.74	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)						
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		492.77	473.97	455.16	
	Fuera de Punta		487.58	468.77	449.97	
Oficial y Exentos	Punta		410.64	394.97	379.30	
	Fuera de Punta		406.31	390.64	374.97	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i}+T_m+D_{n,m}+Cv_{m,i}+PR_{n,m,i}+R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUNmt Punta			410.64	394.97	379.30	
Costo compra: Gm,i			147.08	147.08	147.08	
Cargo transporte STN: Tm			26.96	26.96	26.96	
Cargo transporte SDL: Dn,m			161.77	146.10	130.43	
Margen comercialización: CVm,i			46.54	46.54	46.54	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.92	27.92	27.92	
Restricciones: Rm			0.37	0.37	0.37	
Total CUNmt Fuera de Punta			406.31	390.64	374.97	
Costo compra: Gm,i			146.56	146.56	146.56	
Cargo transporte STN: Tm			23.24	23.24	23.24	
Cargo transporte SDL: Dn,m			161.77	146.10	130.43	
Margen comercialización: CVm,i			46.54	46.54	46.54	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.32	27.32	27.32	
Restricciones: Rm			0.89	0.89	0.89	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	392.99	388.40	323.86	319.30	292.20	287.69
Oficial y Exentos	327.49	323.66	269.89	266.08	243.50	239.74
Costo						
Total CU	327.49	323.66	269.89	266.08	243.50	239.74
Costo compra: Gm,i	147.08	146.56	147.08	146.56	147.08	146.56
Cargo transporte STN: Tm	26.96	23.24	26.96	23.24	26.96	23.24
Cargo transporte SDL: Dn,m	99.90	99.90	43.27	43.27	18.83	18.83
Margen comercialización: CVm,i	46.54	46.54	46.54	46.54	46.54	46.54
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.64	6.54	5.67	5.59	3.72	3.69
Restricciones: Rm	0.37	0.89	0.37	0.89	0.37	0.89
CU Monomio	324.61		267.02		240.67	

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta		492.77	473.97	455.16		
	Fuera de Punta		487.58	468.77	449.97		
Oficial y Exentos	Punta		410.64	394.97	379.30		
	Fuera de Punta		406.31	390.64	374.97		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$							
Total CUNmt Punta			410.64	394.97	379.30		
Costo compra: $G_{m,i}$			147.08	147.08	147.08		
Cargo transporte STN: T_m			26.96	26.96	26.96		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			161.77	146.10	130.43		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.54	46.54	46.54		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.92	27.92	27.92		
Restricciones: R_m			0.37	0.37	0.37		
Total CUNmt Fuera de Punta			406.31	390.64	374.97		
Costo compra: $G_{m,i}$			146.56	146.56	146.56		
Cargo transporte STN: T_m			23.24	23.24	23.24		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			161.77	146.10	130.43		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.54	46.54	46.54		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.32	27.32	27.32		
Restricciones: R_m			0.89	0.89	0.89		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV		
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	
Tarifa							
Industrial y Comercial	392.99	388.40	323.86	319.30	292.20	287.69	
Oficial y Exentos	327.49	323.66	269.89	266.08	243.50	239.74	
Costo							
Total CU	327.49	323.66	269.89	266.08	243.50	239.74	
Costo compra: $G_{m,i}$	147.08	146.56	147.08	146.56	147.08	146.56	
Cargo transporte STN: T_m	26.96	23.24	26.96	23.24	26.96	23.24	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	99.90	99.90	43.27	43.27	18.83	18.83	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	46.54	46.54	46.54	46.54	46.54	46.54	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.64	6.54	5.67	5.59	3.72	3.69	
Restricciones: R_m	0.37	0.89	0.37	0.89	0.37	0.89	
CU Monomio		324.61		267.02		240.67	

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 - abril de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	171.32	164.52	158.35
	Rango > CS	417.19	401.23	385.27
Estrato 2.	Rango 0 - CS	214.14	205.65	197.94
	Rango > CS	417.19	401.23	385.27
Estrato 3.	Rango 0 - CS	354.61	341.05	327.48
	Rango > CS	417.19	401.23	385.27
Estrato 4.	Todo el consumo	417.19	401.23	385.27
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	500.63	481.48	462.33
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		500.63	481.48	462.33
ESPD*		458.91	441.35	423.80
Oficial y Exentos de Contribución		417.19	401.23	385.27
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		500.63	481.48	462.33
Sin contribución		417.19	401.23	385.27
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ CUF = C_{f_m}		
CU total		417.19	401.23	385.27
Costo compra: $G_{m,i}$		156.09	156.09	156.09
Cargo transporte STN: T_m		23.90	23.90	23.90
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		156.97	141.01	125.06
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.83	46.83	46.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.42	29.42	29.42
Restricciones: R_m		3.98	3.98	3.98

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	503.83	484.68	465.53		
	Fuera de Punta	499.65	480.50	461.35		
Oficial y Exentos	Punta	419.86	403.90	387.94		
	Fuera de Punta	416.37	400.42	384.46		
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ CUF = C_{f_m}				
Total CUNmt Punta		419.86	403.90	387.94		
Costo compra: $G_{m,i}$		155.79	155.79	155.79		
Cargo transporte STN: T_m		26.65	26.65	26.65		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		156.97	141.01	125.06		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.83	46.83	46.83		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.81	29.81	29.81		
Restricciones: R_m		3.81	3.81	3.81		
Total CUNmt Fuera de Punta		416.37	400.42	384.46		
Costo compra: $G_{m,i}$		156.22	156.22	156.22		
Cargo transporte STN: T_m		23.01	23.01	23.01		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		156.97	141.01	125.06		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.83	46.83	46.83		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.30	29.30	29.30		
Restricciones: R_m		4.05	4.05	4.05		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	402.44	398.73	339.16	335.47	305.93	302.29
Oficial y Exentos	335.37	332.28	282.63	279.56	254.94	251.90
Costo						
Total CU	335.37	332.28	282.63	279.56	254.94	251.90
Costo compra: $G_{m,i}$	155.79	156.22	155.79	156.22	155.79	156.22
Cargo transporte STN: T_m	26.65	23.01	26.65	23.01	26.65	23.01
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	94.90	94.90	43.19	43.19	17.54	17.54
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	46.83	46.83	46.83	46.83	46.83	46.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.39	7.27	6.37	6.27	4.32	4.26
Restricciones: R_m	3.81	4.05	3.81	4.05	3.81	4.05
CU Monomio	333.00		280.28		252.61	

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 - mayo de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	172.24	165.41	159.20
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 2.	Rango 0 - CS	215.29	206.76	199.01
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 3.	Rango 0 - CS	344.28	330.76	317.24
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 4.	Todo el consumo	405.03	389.13	373.22
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	486.04	466.95	447.87
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		486.04	466.95	447.87
ESPD*		445.53	428.04	410.55
Oficial y Exentos de Contribución		405.03	389.13	373.22
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		486.04	466.95	447.87
Sin contribución		405.03	389.13	373.22
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		405.03	389.13	373.22
Costo compra: G _{m,i}		148.62	148.62	148.62
Cargo transporte STN: T _m		21.69	21.69	21.69
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		155.05	139.15	123.25
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}		47.03	47.03	47.03
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		27.37	27.37	27.37
Restricciones: R _m		5.27	5.27	5.27

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	490.89	471.80	452.72		
	Fuera de Punta	484.28	465.19	446.11		
Oficial y Exentos	Punta	409.07	393.17	377.27		
	Fuera de Punta	403.56	387.66	371.76		
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUnmt Punta		409.07	393.17	377.27		
Costo compra: G _{m,i}		149.91	149.91	149.91		
Cargo transporte STN: T _m		24.42	24.42	24.42		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		155.05	139.15	123.25		
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}		47.03	47.03	47.03		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		28.03	28.03	28.03		
Restricciones: R _m		4.63	4.63	4.63		
Total CUnmt Fuera de Punta		403.56	387.66	371.76		
Costo compra: G _{m,i}		148.07	148.07	148.07		
Cargo transporte STN: T _m		20.77	20.77	20.77		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		155.05	139.15	123.25		
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}		47.03	47.03	47.03		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		27.12	27.12	27.12		
Restricciones: R _m		5.53	5.53	5.53		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	397.24	391.44	332.28	326.52	297.67	291.98
Oficial y Exentos	331.03	326.20	276.90	272.10	248.05	243.32
Costo						
Total CU	331.03	326.20	276.90	272.10	248.05	243.32
Costo compra: G _{m,i}	149.91	148.07	149.91	148.07	149.91	148.07
Cargo transporte STN: T _m	24.42	20.77	24.42	20.77	24.42	20.77
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	98.34	98.34	45.18	45.18	18.29	18.29
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	6.70	6.47	5.73	5.52	3.78	3.64
Restricciones: R _m	4.63	5.53	4.63	5.53	4.63	5.53
CU Monomio	327.48		273.37		244.57	

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 2.71%

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 - junio de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	172.69	165.84	159.62
	Rango > CS	409.02	393.22	377.43
Estrato 2.	Rango 0 - CS	215.86	207.30	199.53
	Rango > CS	409.02	393.22	377.43
Estrato 3.	Rango 0 - CS	347.67	334.24	320.81
	Rango > CS	409.02	393.22	377.43
Estrato 4.	Todo el consumo	409.02	393.22	377.43
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	490.82	471.87	452.91
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		490.82	471.87	452.91
ESPD*		449.92	432.54	415.17
Oficial y Exentos de Contribución		409.02	393.22	377.43
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		490.82	471.87	452.91
Sin contribución		409.02	393.22	377.43
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		409.02	393.22	377.43
Costo compra: $G_{m,i}$		149.41	149.41	149.41
Cargo transporte STN: T_m		23.02	23.02	23.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		157.51	141.71	125.92
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		47.17	47.17	47.17
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.54	27.54	27.54
Restricciones: R_m		4.38	4.38	4.38

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		490.32	471.36	452.41	
Comercial	Fuera de Punta		491.25	472.30	453.34	
Oficial y	Punta		408.60	392.80	377.01	
Exentos	Fuera de Punta		409.38	393.58	377.78	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
Total CUNmt Punta			408.60	392.80	377.01	
Costo compra: $G_{m,i}$			146.18	146.18	146.18	
Cargo transporte STN: T_m			25.94	25.94	25.94	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			157.51	141.71	125.92	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			47.17	47.17	47.17	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.41	27.41	27.41	
Restricciones: R_m			4.39	4.39	4.39	
Total CUNmt Fuera de Punta			409.38	393.58	377.78	
Costo compra: $G_{m,i}$			150.69	150.69	150.69	
Cargo transporte STN: T_m			22.02	22.02	22.02	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			157.51	141.71	125.92	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			47.17	47.17	47.17	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.61	27.61	27.61	
Restricciones: R_m			4.38	4.38	4.38	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	395.41	396.23	328.07	328.89	293.36	294.17
Oficial y Exentos	329.50	330.19	273.39	274.07	244.47	245.14
Costo						
Total CU	329.50	330.19	273.39	274.07	244.47	245.14
Costo compra: $G_{m,i}$	146.18	150.69	146.18	150.69	146.18	150.69
Cargo transporte STN: T_m	25.94	22.02	25.94	22.02	25.94	22.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	99.42	99.42	44.27	44.27	17.26	17.26
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	47.17	47.17	47.17	47.17	47.17	47.17
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.41	6.51	5.45	5.55	3.53	3.62
Restricciones: R_m	4.39	4.38	4.39	4.38	4.39	4.38
CU Monomio	329.87		273.76		244.83	

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2015						
Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		172.87	166.02	159.79	
	Rango > CS		409.50	393.57	377.63	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		216.09	207.52	199.74	
	Rango > CS		409.50	393.57	377.63	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		348.08	334.53	320.99	
	Rango > CS		409.50	393.57	377.63	
Estrato 4.	Todo el consumo		409.50	393.57	377.63	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		491.41	472.28	453.16	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			491.41	472.28	453.16	
ESPD*			450.46	432.92	415.39	
Oficial y Exentos de Contribución			409.50	393.57	377.63	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			491.41	472.28	453.16	
Sin contribución			409.50	393.57	377.63	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
CU total			409.50	393.57	377.63	
Costo compra: G _{m,i}			147.26	147.26	147.26	
Cargo transporte STN: T _m			22.11	22.11	22.11	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: C _V _{m,i}			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: P _R _{n,m}			27.03	27.03	27.03	
Restricciones: R _m			9.99	9.99	9.99	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)						
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		493.10	473.97	454.85	
	Fuera de Punta		490.82	471.69	452.57	
Oficial y Exentos	Punta		410.91	394.98	379.04	
	Fuera de Punta		409.02	393.08	377.14	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
Total CUNmt Punta			410.91	394.98	379.04	
Costo compra: G _{m,i}			146.13	146.13	146.13	
Cargo transporte STN: T _m			24.52	24.52	24.52	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: C _V _{m,i}			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: P _R _{n,m}			27.04	27.04	27.04	
Restricciones: R _m			10.11	10.11	10.11	
Total CUNmt Fuera de Punta			409.02	393.08	377.14	
Costo compra: G _{m,i}			147.60	147.60	147.60	
Cargo transporte STN: T _m			21.32	21.32	21.32	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: C _V _{m,i}			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: P _R _{n,m}			27.04	27.04	27.04	
Restricciones: R _m			9.95	9.95	9.95	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	396.45	394.36	330.94	328.86	299.62	297.56
Oficial y Exentos	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96
Costo						
Total CU	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96
Costo compra: G _{m,i}	146.13	147.60	146.13	147.60	146.13	147.60
Cargo transporte STN: T _m	24.52	21.32	24.52	21.32	24.52	21.32
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	96.17	96.17	42.53	42.53	18.33	18.33
Margen comercialización: C _V _{m,i}	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20
Costo G, T, pérdidas: P _R _{n,m}	6.24	6.40	5.29	5.46	3.39	3.57
Restricciones: R _m	10.11	9.95	10.11	9.95	10.11	9.95
CU Monomio	329.08		274.50		248.41	

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		493.10	473.97	454.85	
	Fuera de Punta		490.82	471.69	452.57	
Oficial y Exentos	Punta		410.91	394.98	379.04	
	Fuera de Punta		409.02	393.08	377.14	
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta			410.91	394.98	379.04	
Costo compra: $G_{m,i}$			146.13	146.13	146.13	
Cargo transporte STN: T_m			24.52	24.52	24.52	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.04	27.04	27.04	
Restricciones: R_m			10.11	10.11	10.11	
Total CUnmt Fuera de Punta			409.02	393.08	377.14	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.60	147.60	147.60	
Cargo transporte STN: T_m			21.32	21.32	21.32	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.91	139.97	124.03	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			47.20	47.20	47.20	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.04	27.04	27.04	
Restricciones: R_m			9.95	9.95	9.95	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	396.45	394.36	330.94	328.86	299.62	297.56
Oficial y Exentos	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96
Costo						
Total CU	330.37	328.63	275.79	274.05	249.68	247.96
Costo compra: $G_{m,i}$	146.13	147.60	146.13	147.60	146.13	147.60
Cargo transporte STN: T_m	24.52	21.32	24.52	21.32	24.52	21.32
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	96.17	96.17	42.53	42.53	18.33	18.33
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20	47.20
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.24	6.40	5.29	5.46	3.39	3.57
Restricciones: R_m	10.11	9.95	10.11	9.95	10.11	9.95
CU Monomio	329.08		274.50		248.41	

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.

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007,
105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 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 - agosto de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	173.20	166.33	160.09
	Rango > CS	412.73	396.61	380.49
Estrato 2.	Rango 0 - CS	216.50	207.91	200.12
	Rango > CS	412.73	396.61	380.49
Estrato 3.	Rango 0 - CS	350.82	337.12	323.42
	Rango > CS	412.73	396.61	380.49
Estrato 4.	Todo el consumo	412.73	396.61	380.49
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	495.27	475.93	456.59
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		495.27	475.93	456.59
ESPD*		454.00	436.27	418.54
Oficial y Exentos de Contribución		412.73	396.61	380.49
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		495.27	475.93	456.59
Sin contribución		412.73	396.61	380.49
Costo unitario:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		412.73	396.61	380.49
Costo compra: $G_{m,i}$		151.22	151.22	151.22
Cargo transporte STN: T_m		23.73	23.73	23.73
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		155.47	139.35	123.23
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.29	47.29	47.29
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.20	28.20	28.20
Restricciones: R_m		6.82	6.82	6.82

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	496.37	477.03	457.69		
	Fuera de Punta	495.13	475.79	456.45		
Oficial y Exentos	Punta	413.64	397.52	381.41		
	Fuera de Punta	412.61	396.49	380.37		
Costo unitario:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUNmt Punta		413.64	397.52	381.41		
Costo compra: $G_{m,i}$		149.88	149.88	149.88		
Cargo transporte STN: T_m		26.31	26.31	26.31		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		155.47	139.35	123.23		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.29	47.29	47.29		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.31	28.31	28.31		
Restricciones: R_m		6.39	6.39	6.39		
Total CUNmt Fuera de Punta		412.61	396.49	380.37		
Costo compra: $G_{m,i}$		151.77	151.77	151.77		
Cargo transporte STN: T_m		22.90	22.90	22.90		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		155.47	139.35	123.23		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.29	47.29	47.29		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.18	28.18	28.18		
Restricciones: R_m		7.00	7.00	7.00		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	397.79	396.74	334.00	332.96	301.33	300.31
Oficial y Exentos	331.49	330.61	278.33	277.47	251.11	250.25
Costo						
Total CU	331.49	330.61	278.33	277.47	251.11	250.25
Costo compra: $G_{m,i}$	149.88	151.77	149.88	151.77	149.88	151.77
Cargo transporte STN: T_m	26.31	22.90	26.31	22.90	26.31	22.90
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	94.87	94.87	42.69	42.69	17.44	17.44
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	47.29	47.29	47.29	47.29	47.29	47.29
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.76	6.79	5.77	5.82	3.80	3.86
Restricciones: R_m	6.39	7.00	6.39	7.00	6.39	7.00
CU Monomio	330.71		277.56		250.34	

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 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	174.03	167.13	160.87
	Rango > CS	417.29	400.82	384.34
Estrato 2.	Rango 0 - CS	217.54	208.92	201.08
	Rango > CS	417.29	400.82	384.34
Estrato 3.	Rango 0 - CS	354.70	340.69	326.69
	Rango > CS	417.29	400.82	384.34
Estrato 4.	Todo el consumo	417.29	400.82	384.34
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	500.75	480.98	461.21
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		500.75	480.98	461.21
ESPD*		459.02	440.90	422.78
Oficial y Exentos de Contribución		417.29	400.82	384.34
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		500.75	480.98	461.21
Sin contribución		417.29	400.82	384.34
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$				
CU total		417.29	400.82	384.34
Costo compra: $G_{m,i}$		151.43	151.43	151.43
Cargo transporte STN: T_m		22.87	22.87	22.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		157.59	141.11	124.64
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.50	47.50	47.50
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.76	28.76	28.76
Restricciones: R_m		9.15	9.15	9.15

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	501.35	481.58	461.81		
	Fuera de Punta	500.81	481.04	461.27		
Oficial y Exentos	Punta	417.79	401.32	384.84		
	Fuera de Punta	417.34	400.86	384.39		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
Total CUnmt Punta		417.79	401.32	384.84		
Costo compra: $G_{m,i}$		150.31	150.31	150.31		
Cargo transporte STN: T_m		25.46	25.46	25.46		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		157.59	141.11	124.64		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.50	47.50	47.50		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.67	28.67	28.67		
Restricciones: R_m		8.27	8.27	8.27		
Total CUnmt Fuera de Punta		417.34	400.86	384.39		
Costo compra: $G_{m,i}$		151.90	151.90	151.90		
Cargo transporte STN: T_m		22.02	22.02	22.02		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		157.59	141.11	124.64		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.50	47.50	47.50		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.83	28.83	28.83		
Restricciones: R_m		9.51	9.51	9.51		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		404.55	404.17	338.20	337.82	304.23
Oficial y Exentos		337.13	336.81	281.83	281.52	253.52
Costo						
Total CU		337.13	336.81	281.83	281.52	253.52
Costo compra: $G_{m,i}$		150.31	151.90	150.31	151.90	150.31
Cargo transporte STN: T_m		25.46	22.02	25.46	22.02	25.46
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		98.51	98.51	44.19	44.19	17.86
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.50	47.50	47.50	47.50	47.50
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.09	7.38	6.10	6.40	4.13
Restricciones: R_m		8.27	9.51	8.27	9.51	9.51
CU Monomio		336.74		281.45		253.15

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 - octubre de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	175.28	168.33	162.02
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09
Estrato 2.	Rango 0 - CS	219.10	210.41	202.52
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09
Estrato 3.	Rango 0 - CS	365.84	351.68	337.52
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09
Estrato 4.	Todo el consumo	430.41	413.75	397.09
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	516.49	496.49	476.50
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		516.49	496.49	476.50
ESPD*		473.45	455.12	436.79
Oficial y Exentos de Contribución		430.41	413.75	397.09
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		516.49	496.49	476.50
Sin contribución		430.41	413.75	397.09
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 total		430.41	413.75	397.09
Costo compra: $G_{m,i}$		162.39	162.39	162.39
Cargo transporte STN: T_m		23.31	23.31	23.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		163.88	147.22	130.56
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.87	47.87	47.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.31	27.31	27.31
Restricciones: R_m		5.65	5.65	5.65

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	514.48	494.49	474.50		
	Fuera de Punta	517.72	497.73	477.73		
Oficial y Exentos	Punta	428.73	412.07	395.42		
	Fuera de Punta	431.43	414.77	398.11		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUNmt Punta		428.73	412.07	395.42		
Costo compra: $G_{m,i}$		158.26	158.26	158.26		
Cargo transporte STN: T_m		25.99	25.99	25.99		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		163.88	147.22	130.56		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.87	47.87	47.87		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.28	27.28	27.28		
Restricciones: R_m		5.46	5.46	5.46		
Total CUNmt Fuera de Punta		431.43	414.77	398.11		
Costo compra: $G_{m,i}$		164.17	164.17	164.17		
Cargo transporte STN: T_m		22.44	22.44	22.44		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		163.88	147.22	130.56		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.87	47.87	47.87		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.35	27.35	27.35		
Restricciones: R_m		5.72	5.72	5.72		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		413.37	416.33	344.38	347.34	309.09
Oficial y Exentos		344.47	346.94	286.99	289.45	257.57
Costo						
Total CU		344.47	346.94	286.99	289.45	257.57
Costo compra: $G_{m,i}$		158.26	164.17	158.26	164.17	158.26
Cargo transporte STN: T_m		25.99	22.44	25.99	22.44	25.99
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		101.69	101.69	45.21	45.21	17.82
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		47.87	47.87	47.87	47.87	47.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		5.21	5.05	4.20	4.03	2.18
Restricciones: R_m		5.46	5.72	5.46	5.72	5.46
CU Monomio		346.01		288.52		259.09

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	176.47	169.47	163.12
	Rango > CS	436.86	419.95	403.04
Estrato 2.	Rango 0 - CS	220.59	211.84	203.90
	Rango > CS	436.86	419.95	403.04
Estrato 3.	Rango 0 - CS	371.33	356.96	342.59
	Rango > CS	436.86	419.95	403.04
Estrato 4.	Todo el consumo	436.86	419.95	403.04
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	524.23	503.94	483.65
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		524.23	503.94	483.65
ESPD*		480.55	461.95	443.35
Oficial y Exentos de Contribución		436.86	419.95	403.04
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		524.23	503.94	483.65
Sin contribución		436.86	419.95	403.04
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		436.86	419.95	403.04
CU total		444.49	427.84	411.18
Costo compra: $G_{m,i}$		163.99	163.99	163.99
Cargo transporte STN: T_m		22.72	22.72	22.72
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		168.11	151.45	134.79
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		48.16	48.16	48.16
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.64	29.64	29.64
Restricciones: R_m		11.88	11.88	11.88

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		522.20	501.91	481.62	
	Fuera de Punta		525.48	505.19	484.90	
Oficial y Exentos	Punta		435.17	418.26	401.35	
	Fuera de Punta		437.90	420.99	404.08	
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			435.17	418.26	401.35	
Total CUnmt Punta			440.42	423.76	407.11	
Costo compra: $G_{m,i}$			158.90	158.90	158.90	
Cargo transporte STN: T_m			25.26	25.26	25.26	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.11	151.45	134.79	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			48.16	48.16	48.16	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			29.42	29.42	29.42	
Restricciones: R_m			10.58	10.58	10.58	
CU CREG 158-2015			437.90	420.99	404.08	
Total CUnmt Fuera de Punta			446.53	429.88	413.22	
Costo compra: $G_{m,i}$			166.19	166.19	166.19	
Cargo transporte STN: T_m			21.90	21.90	21.90	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			168.11	151.45	134.79	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			48.16	48.16	48.16	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			29.77	29.77	29.77	
Restricciones: R_m			12.40	12.40	12.40	
			Nivel II		Nivel III	
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
			Nivel IV			
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		419.57	422.58	349.55	352.55	316.98
Oficial y Exentos		349.64	352.15	291.29	293.79	264.15
Costo						
CU CREG 158-2015		349.64	352.15	291.29	293.79	
Total CU		353.63	359.32	294.00	299.67	264.15
Costo compra: $G_{m,i}$		158.90	166.19	158.90	166.19	158.90
Cargo transporte STN: T_m		25.26	21.90	25.26	21.90	25.26
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		103.81	103.81	45.21	45.21	17.41
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		48.16	48.16	48.16	48.16	48.16
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.93	6.86	5.90	5.81	3.85
Restricciones: R_m		10.58	12.40	10.58	12.40	10.58
CU CREG 158-2015		351.20				
CU Monomio		357.43		297.79		267.91

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 - diciembre de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	177.53	170.49	164.10
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00
Estrato 2.	Rango 0 - CS	221.91	213.12	205.12
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00
Estrato 3.	Rango 0 - CS	370.55	356.67	342.55
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00
Estrato 4.	Todo el consumo	435.94	419.62	403.00
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	523.13	503.54	483.60
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		523.13	503.54	483.60
ESPD*		479.54	461.58	443.30
Oficial y Exentos de Contribución		435.94	419.62	403.00
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		523.13	503.54	483.60
Sin contribución		435.94	419.62	403.00
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ CUF = Cf_m		
CU CREG 158-2015		435.94	419.62	403.00
CU total		428.11	411.35	394.60
Costo compra: $G_{m,i}$		161.84	161.84	161.84
Cargo transporte STN: T_m		25.23	25.23	25.23
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		160.28	143.52	126.76
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		48.43	48.43	48.43
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.50	29.50	29.50
Restricciones: R_m		2.84	2.84	2.84

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	517.50	499.40	478.44		
	Fuera de Punta	533.37	505.55	487.71		
Oficial y Exentos	Punta	431.25	416.16	398.70		
	Fuera de Punta	444.47	421.29	406.43		
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ CUF = Cf_m				
CU CREG 158-2015		431.25	416.16	398.70		
Total CUnmt Punta		426.91	410.16	393.40		
Costo compra: $G_{m,i}$		156.98	156.98	156.98		
Cargo transporte STN: T_m		28.39	28.39	28.39		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		160.28	143.52	126.76		
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		48.43	48.43	48.43		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.50	29.50	29.50		
Restricciones: R_m		3.34	3.34	3.34		
CU CREG 158-2015		444.47	421.29	406.43		
Total CUnmt Fuera de Punta		428.99	412.24	395.48		
Costo compra: $G_{m,i}$		163.95	163.95	163.95		
Cargo transporte STN: T_m		24.16	24.16	24.16		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		160.28	143.52	126.76		
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		48.43	48.43	48.43		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.54	29.54	29.54		
Restricciones: R_m		2.64	2.64	2.64		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		416.71	422.70	350.46	353.64	311.82
Oficial y Exentos		347.26	352.25	292.05	294.70	259.85
Costo						
CU CREG 158-2015		347.26	352.25	292.05	294.70	
Total CU		343.16	344.99	287.26	289.07	259.85
Costo compra: $G_{m,i}$		156.98	163.95	156.98	163.95	156.98
Cargo transporte STN: T_m		28.39	24.16	28.39	24.16	28.39
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		99.14	99.14	44.27	44.27	18.93
Margen comercialización: $C_{v,m,i}$		48.43	48.43	48.43	48.43	48.43
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.88	6.66	5.85	5.62	3.78
Restricciones: R_m		3.34	2.64	3.34	2.64	3.34
CU CREG 158-2015		356.46				
CU Monomio		344.21		288.30		260.88

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.