

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **enero de 2018**

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	208.36	200.55	192.61
	Rango > CS	467.58	449.91	432.25
Estrato 2.	Rango 0 - CS	260.45	250.69	240.76
	Rango > CS	467.58	449.91	432.25
Estrato 3.	Rango 0 - CS	397.44	382.43	367.41
	Rango > CS	467.58	449.91	432.25
Estrato 4.	Todo el consumo	467.58	449.91	432.25
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	561.09	539.90	518.70
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		561.09	539.90	518.70
ESPD*		514.34	494.90	475.47
Oficial y Exentos de Contribución		467.58	449.91	432.25
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		561.09	539.90	518.70
Sin contribución		467.58	449.91	432.25
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		467.58	449.91	432.25
Costo compra: $G_{m,i}$		161.67	161.67	161.67
Cargo transporte STN: T_m		30.85	30.85	30.85
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.55	155.88	138.22
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.92	40.92	40.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.97	30.97	30.97
Restricciones: R_m		29.62	29.62	29.62

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura) 5,829

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	565.06	543.86	522.66		
	Fuera de Punta	559.78	538.58	517.39		
Oficial y Exentos	Punta	470.88	453.22	435.55		
	Fuera de Punta	466.48	448.82	431.16		
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		470.88	453.22	435.55		
Costo compra: $G_{m,i}$		162.37	162.37	162.37		
Cargo transporte STN: T_m		34.37	34.37	34.37		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.55	155.88	138.22		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.92	40.92	40.92		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.55	31.55	31.55		
Restricciones: R_m		28.12	28.12	28.12		
Total CUnmt Fuera de Punta		466.48	448.82	431.16		
Costo compra: $G_{m,i}$		161.38	161.38	161.38		
Cargo transporte STN: T_m		29.66	29.66	29.66		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.55	155.88	138.22		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.92	40.92	40.92		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.77	30.77	30.77		
Restricciones: R_m		30.21	30.21	30.21		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		461.71	457.24	386.44	382.00	348.86
Oficial y Exentos		384.76	381.04	322.03	318.34	290.72
Costo						
Total CU		384.76	381.04	322.03	318.34	290.72
Costo compra: $G_{m,i}$		162.37	161.38	162.37	161.38	162.37
Cargo transporte STN: T_m		34.37	29.66	34.37	29.66	34.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		111.48	111.48	49.85	49.85	20.73
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.92	40.92	40.92	40.92	40.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.50	7.38	6.40	6.32	4.20
Restricciones: R_m		28.12	30.21	28.12	30.21	28.12
CU Monomio		381.96		319.25		287.98

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 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	209.66	201.81	193.82
	Rango > CS	474.47	456.82	439.17
Estrato 2.	Rango 0 - CS	262.08	252.26	242.27
	Rango > CS	474.47	456.82	439.17
Estrato 3.	Rango 0 - CS	403.30	388.30	373.30
	Rango > CS	474.47	456.82	439.17
Estrato 4.	Todo el consumo	474.47	456.82	439.17
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	569.37	548.19	527.01
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		569.37	548.19	527.01
ESPD*		521.92	502.50	483.09
Oficial y Exentos de Contribución		474.47	456.82	439.17
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		569.37	548.19	527.01
Sin contribución		474.47	456.82	439.17
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$				
CU total		474.47	456.82	439.17
Costo compra: $G_{m,i}$		170.99	170.99	170.99
Cargo transporte STN: T_m		29.98	29.98	29.98
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		179.36	161.71	144.06
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		41.28	41.28	41.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.46	32.46	32.46
Restricciones: R_m		20.39	20.39	20.39

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,865

Información Horaria				
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial	Punta	575.32	554.14	532.96
	Fuera de Punta	567.22	546.04	524.86
Oficial y Exentos	Punta	479.43	461.79	444.14
	Fuera de Punta	472.68	455.04	437.39
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$				
Total CUnmt Punta		479.43	461.79	444.14
Costo compra: $G_{m,i}$		173.03	173.03	173.03
Cargo transporte STN: T_m		33.19	33.19	33.19
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		179.36	161.71	144.06
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		41.28	41.28	41.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.18	33.18	33.18
Restricciones: R_m		19.38	19.38	19.38
Total CUnmt Fuera de Punta		472.68	455.04	437.39
Costo compra: $G_{m,i}$		170.13	170.13	170.13
Cargo transporte STN: T_m		28.92	28.92	28.92
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		179.36	161.71	144.06
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		41.28	41.28	41.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.20	32.20	32.20
Restricciones: R_m		20.79	20.79	20.79

	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	466.00	458.92	389.41	382.37	350.94	343.99
Oficial y Exentos	388.34	382.43	324.51	318.64	292.45	286.66
Costo						
Total CU	388.34	382.43	324.51	318.64	292.45	286.66
Costo compra: $G_{m,i}$	173.03	170.13	173.03	170.13	173.03	170.13
Cargo transporte STN: T_m	33.19	28.92	33.19	28.92	33.19	28.92
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	113.50	113.50	50.82	50.82	21.07	21.07
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.95	7.81	6.80	6.69	4.49	4.46
Restricciones: R_m	19.38	20.79	19.38	20.79	19.38	20.79
CU Monomio	383.99		320.19		288.19	

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

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 - marzo de 2018**

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		211.15	203.24	195.19	
	Rango > CS		492.59	474.90	457.21	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		263.93	254.05	243.99	
	Rango > CS		492.59	474.90	457.21	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		418.70	403.66	388.63	
	Rango > CS		492.59	474.90	457.21	
Estrato 4.	Todo el consumo		492.59	474.90	457.21	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		591.11	569.88	548.65	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			591.11	569.88	548.65	
ESPD*			541.85	522.39	502.93	
Oficial y Exentos de Contribución			492.59	474.90	457.21	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			591.11	569.88	548.65	
Sin contribución			492.59	474.90	457.21	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i}+T_m+D_{n,m}+Cv_{m,i}+PR_{n,m,i}+R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU total			492.59	474.90	457.21	
Costo compra: Gm,i			170.01	170.01	170.01	
Cargo transporte STN: Tm			32.01	32.01	32.01	
Cargo transporte SDL: Dn,m			182.29	164.60	146.91	
Margen comercialización: Cvm,i,j			43.14	43.14	43.14	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.85	32.85	32.85	
Restricciones: Rm			32.29	32.29	32.29	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,907		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		596.33	575.10	553.87	
	Fuera de Punta		589.33	568.10	546.87	
Oficial y Exentos	Punta		496.94	479.25	461.56	
	Fuera de Punta		491.11	473.42	455.73	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i}+T_m+D_{n,m}+Cv_{m,i}+PR_{n,m,i}+R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta			496.94	479.25	461.56	
Costo compra: Gm,i			172.11	172.11	172.11	
Cargo transporte STN: Tm			35.34	35.34	35.34	
Cargo transporte SDL: Dn,m			182.29	164.60	146.91	
Margen comercialización: Cvm,i,j			43.14	43.14	43.14	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.45	33.45	33.45	
Restricciones: Rm			30.60	30.60	30.60	
Total CUNmt Fuera de Punta			491.11	473.42	455.73	
Costo compra: Gm,i			169.12	169.12	169.12	
Cargo transporte STN: Tm			30.96	30.96	30.96	
Cargo transporte SDL: Dn,m			182.29	164.60	146.91	
Margen comercialización: Cvm,i,j			43.14	43.14	43.14	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.64	32.64	32.64	
Restricciones: Rm			32.94	32.94	32.94	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	480.13	474.12	406.40	400.44	369.48	363.61
Oficial y Exentos	400.11	395.10	338.67	333.70	307.90	303.01
Costo						
Total CU	400.11	395.10	338.67	333.70	307.90	303.01
Costo compra: Gm,i	172.11	169.12	172.11	169.12	172.11	169.12
Cargo transporte STN: Tm	35.34	30.96	35.34	30.96	35.34	30.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	110.86	110.86	50.58	50.58	22.14	22.14
Margen comercialización: Cvm,i,j	43.14	43.14	43.14	43.14	43.14	43.14
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.05	8.07	6.89	6.95	4.57	4.70
Restricciones: Rm	30.60	32.94	30.60	32.94	30.60	32.94
CU Monomio	396.37		334.96		304.25	

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 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	211.66	203.73	195.66
	Rango > CS	486.38	468.68	450.97
Estrato 2.	Rango 0 - CS	264.57	254.66	244.58
	Rango > CS	486.38	468.68	450.97
Estrato 3.	Rango 0 - CS	413.42	398.37	383.32
	Rango > CS	486.38	468.68	450.97
Estrato 4.	Todo el consumo	486.38	468.68	450.97
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	583.66	562.41	541.16
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		583.66	562.41	541.16
ESPD*		535.02	515.54	496.07
Oficial y Exentos de Contribución		486.38	468.68	450.97
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		583.66	562.41	541.16
Sin contribución		486.38	468.68	450.97
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$				
CU total		486.38	468.68	450.97
Costo compra: $G_{m,i}$		177.29	177.29	177.29
Cargo transporte STN: T_m		31.81	31.81	31.81
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		177.09	159.38	141.67
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		42.48	42.48	42.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.58	33.58	33.58
Restricciones: R_m		24.13	24.13	24.13

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,921

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		589.43	568.19	546.94	
	Fuera de Punta		581.66	560.41	539.16	
Oficial y Exentos	Punta		491.19	473.49	455.78	
	Fuera de Punta		484.71	467.01	449.30	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CUnmt Punta			491.19	473.49	455.78	
Costo compra: $G_{m,i}$			178.93	178.93	178.93	
Cargo transporte STN: T_m			35.08	35.08	35.08	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			177.09	159.38	141.67	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$			42.48	42.48	42.48	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			34.08	34.08	34.08	
Restricciones: R_m			23.53	23.53	23.53	
Total CUnmt Fuera de Punta			484.71	467.01	449.30	
Costo compra: $G_{m,i}$			176.61	176.61	176.61	
Cargo transporte STN: T_m			30.75	30.75	30.75	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			177.09	159.38	141.67	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$			42.48	42.48	42.48	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			33.41	33.41	33.41	
Restricciones: R_m			24.37	24.37	24.37	
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		476.58	469.68	404.42	397.57	365.88
Oficial y Exentos		397.15	391.40	337.02	331.31	304.90
Costo						
Total CU		397.15	391.40	337.02	331.31	304.90
Costo compra: $G_{m,i}$		178.93	176.61	178.93	176.61	178.93
Cargo transporte STN: T_m		35.08	30.75	35.08	30.75	30.75
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		109.16	109.16	50.22	50.22	20.49
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		42.48	42.48	42.48	42.48	42.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.96	8.03	6.77	6.87	4.38
Restricciones: R_m		23.53	24.37	23.53	24.37	23.53
CU Monomio		392.88		332.78		300.71

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 - mayo de 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	212.63	204.67	196.56
	Rango > CS	473.02	455.36	437.69
Estrato 2.	Rango 0 - CS	265.79	255.84	245.70
	Rango > CS	473.02	455.36	437.69
Estrato 3.	Rango 0 - CS	402.07	387.05	372.04
	Rango > CS	473.02	455.36	437.69
Estrato 4.	Todo el consumo	473.02	455.36	437.69
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	567.63	546.43	525.23
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		567.63	546.43	525.23
ESPD*		520.33	500.89	481.46
Oficial y Exentos de Contribución		473.02	455.36	437.69
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		567.63	546.43	525.23
Sin contribución		473.02	455.36	437.69
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$				
CU total		473.02	455.36	437.69
Costo compra: $G_{m,i}$		168.55	168.55	168.55
Cargo transporte STN: T_m		27.08	27.08	27.08
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.21	158.54	140.88
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		43.80	43.80	43.80
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.27	31.27	31.27
Restricciones: R_m		26.11	26.11	26.11

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,948

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		574.62	553.42	532.22	
	Fuera de Punta		565.03	543.82	522.62	
Oficial y Exentos	Punta		478.85	461.19	443.52	
	Fuera de Punta		470.85	453.19	435.52	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta			478.85	461.19	443.52	
Costo compra: $G_{m,i}$			171.69	171.69	171.69	
Cargo transporte STN: T_m			29.96	29.96	29.96	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			176.21	158.54	140.88	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			43.80	43.80	43.80	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			32.19	32.19	32.19	
Restricciones: R_m			25.00	25.00	25.00	
Total CUNmt Fuera de Punta			470.85	453.19	435.52	
Costo compra: $G_{m,i}$			167.22	167.22	167.22	
Cargo transporte STN: T_m			26.15	26.15	26.15	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			176.21	158.54	140.88	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			43.80	43.80	43.80	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			30.93	30.93	30.93	
Restricciones: R_m			26.55	26.55	26.55	
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		468.76	460.36	393.56	385.22	354.93
Oficial y Exentos		390.64	383.64	327.97	321.02	295.78
Costo						
Total CU		390.64	383.64	327.97	321.02	295.78
Costo compra: $G_{m,i}$		171.69	167.22	171.69	167.22	171.69
Cargo transporte STN: T_m		29.96	26.15	29.96	26.15	29.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		112.62	112.62	51.07	51.07	21.14
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		43.80	43.80	43.80	43.80	43.80
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.57	7.30	6.44	6.22	4.19
Restricciones: R_m		25.00	26.55	25.00	26.55	25.00
CU Monomio		385.53		322.90		290.77

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.

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa que este aviso corrige las tarifas de servicio de energía eléctrica mercado regulado, publicada el día 17 de Junio de 2018 (página 5) en este mismo medio En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 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 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.17	205.19	197.06
	Rango > CS	486.95	469.12	451.29
Estrato 2.	Rango 0 - CS	266.47	256.49	246.33
	Rango > CS	486.95	469.12	451.29
Estrato 3.	Rango 0 - CS	413.91	398.75	383.60
	Rango > CS	486.95	469.12	451.29
Estrato 4.	Todo el consumo	486.95	469.12	451.29
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	584.34	562.94	541.55
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		584.34	562.94	541.55
ESPD*		535.64	516.03	496.42
Oficial y Exentos de Contribución		486.95	469.12	451.29
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		584.34	562.94	541.55
Sin contribución		486.95	469.12	451.29
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$				
CU total		486.95	469.12	451.29
Costo compra: $G_{m,i}$		167.56	167.56	167.56
Cargo transporte STN: T_m		30.14	30.14	30.14
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.61	162.78	144.95
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		42.28	42.28	42.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.34	31.34	31.34
Restricciones: R_m		35.02	35.02	35.02

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,964

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		592.01	570.62	549.23	
Comercial	Fuera de Punta		581.45	560.05	538.66	
Oficial y	Punta		493.34	475.52	457.69	
Exentos	Fuera de Punta		484.54	466.71	448.88	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta			493.34	475.52	457.69	
Costo compra: Gm,i			171.27	171.27	171.27	
Cargo transporte STN: Tm			33.58	33.58	33.58	
Cargo transporte SDL: Dn,m			180.61	162.78	144.95	
Margen comercialización: CVm,i,j			42.28	42.28	42.28	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.49	32.49	32.49	
Restricciones: Rm			33.10	33.10	33.10	
Total CUNmt Fuera de Punta			484.54	466.71	448.88	
Costo compra: Gm,i			165.98	165.98	165.98	
Cargo transporte STN: Tm			29.00	29.00	29.00	
Cargo transporte SDL: Dn,m			180.61	162.78	144.95	
Margen comercialización: CVm,i,j			42.28	42.28	42.28	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			30.90	30.90	30.90	
Restricciones: Rm			35.77	35.77	35.77	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	481.49	472.38	405.43	396.38	365.77	356.86
Oficial y Exentos	401.24	393.65	337.86	330.32	304.81	297.38
Costo						
Total CU	401.24	393.65	337.86	330.32	304.81	297.38
Costo compra: Gm,i	171.27	165.98	171.27	165.98	171.27	165.98
Cargo transporte STN: Tm	33.58	29.00	33.58	29.00	33.58	29.00
Cargo transporte SDL: Dn,m	113.49	113.49	51.24	51.24	20.48	20.48
Margen comercialización: CVm,i,j	42.28	42.28	42.28	42.28	42.28	42.28
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	7.52	7.14	6.38	6.05	4.09	3.88
Restricciones: Rm	33.10	35.77	33.10	35.77	33.10	35.77
CU Monomio	395.72		332.38		299.41	

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, 189-241/2015 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 - julio de 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.50	205.51	197.37
	Rango > CS	496.33	478.46	460.60
Estrato 2.	Rango 0 - CS	266.88	256.88	246.71
	Rango > CS	496.33	478.46	460.60
Estrato 3.	Rango 0 - CS	421.88	406.69	391.51
	Rango > CS	496.33	478.46	460.60
Estrato 4.	Todo el consumo	496.33	478.46	460.60
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	595.59	574.16	552.72
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		595.59	574.16	552.72
ESPD*		545.96	526.31	506.66
Oficial y Exentos de Contribución		496.33	478.46	460.60
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		595.59	574.16	552.72
Sin contribución		496.33	478.46	460.60
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$				
CU total		496.33	478.46	460.60
Costo compra: $G_{m,i}$		170.55	170.55	170.55
Cargo transporte STN: T_m		29.65	29.65	29.65
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		181.90	164.04	146.18
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		42.96	42.96	42.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.31	32.31	32.31
Restricciones: R_m		38.96	38.96	38.96

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

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

5,973

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		603.63	582.20	560.76	
	Fuera de Punta		592.53	571.10	549.67	
Oficial y Exentos	Punta		503.02	485.16	467.30	
	Fuera de Punta		493.78	475.92	458.06	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CUnmt Punta			503.02	485.16	467.30	
Costo compra: $G_{m,i}$			174.69	174.69	174.69	
Cargo transporte STN: T_m			32.85	32.85	32.85	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			181.90	164.04	146.18	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			42.96	42.96	42.96	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			33.35	33.35	33.35	
Restricciones: R_m			37.28	37.28	37.28	
Total CUnmt Fuera de Punta			493.78	475.92	458.06	
Costo compra: $G_{m,i}$			168.79	168.79	168.79	
Cargo transporte STN: T_m			28.60	28.60	28.60	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			181.90	164.04	146.18	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			42.96	42.96	42.96	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.91	31.91	31.91	
Restricciones: R_m			39.62	39.62	39.62	
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		487.24	477.59	414.41	404.83	376.23
Oficial y Exentos		406.03	397.99	345.35	337.36	313.52
Costo						
Total CU		406.03	397.99	345.35	337.36	313.52
Costo compra: $G_{m,i}$		174.69	168.79	174.69	168.79	174.69
Cargo transporte STN: T_m		32.85	28.60	32.85	28.60	32.85
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		110.30	110.30	50.77	50.77	21.27
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		42.96	42.96	42.96	42.96	42.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.96	7.72	6.80	6.62	4.48
Restricciones: R_m		37.28	39.62	37.28	39.62	37.28
CU Monomio		400.20		339.56		307.81

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.

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 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 - agosto de 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.23	205.25	197.12
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53
Estrato 2.	Rango 0 - CS	266.54	256.56	246.40
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53
Estrato 3.	Rango 0 - CS	420.93	405.77	390.60
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53
Estrato 4.	Todo el consumo	495.22	477.37	459.53
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	594.26	572.85	551.44
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		594.26	572.85	551.44
ESPD*		544.74	525.11	505.49
Oficial y Exentos de Contribución		495.22	477.37	459.53
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		594.26	572.85	551.44
Sin contribución		495.22	477.37	459.53
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$				
CU total		495.22	477.37	459.53
Costo compra: $G_{m,i}$		169.43	169.43	169.43
Cargo transporte STN: T_m		30.29	30.29	30.29
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.31	162.47	144.63
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.47	44.47	44.47
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.34	32.34	32.34
Restricciones: R_m		38.38	38.38	38.38

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,965

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	601.59	580.18	558.77		
	Fuera de Punta	591.52	570.11	548.70		
Oficial y Exentos	Punta	501.33	483.48	465.64		
	Fuera de Punta	492.93	475.09	457.25		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta		501.33	483.48	465.64		
Costo compra: $G_{m,i}$		173.20	173.20	173.20		
Cargo transporte STN: T_m		33.33	33.33	33.33		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.31	162.47	144.63		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.47	44.47	44.47		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.22	33.22	33.22		
Restricciones: R_m		36.80	36.80	36.80		
Total CUNmt Fuera de Punta		492.93	475.09	457.25		
Costo compra: $G_{m,i}$		167.83	167.83	167.83		
Cargo transporte STN: T_m		29.31	29.31	29.31		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.31	162.47	144.63		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.47	44.47	44.47		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.02	32.02	32.02		
Restricciones: R_m		39.00	39.00	39.00		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		487.63	478.86	414.87	406.16	375.45
Oficial y Exentos		406.36	399.05	345.73	338.47	312.88
Costo						
Total CU		406.36	399.05	345.73	338.47	312.88
Costo compra: $G_{m,i}$		173.20	167.83	173.20	167.83	173.20
Cargo transporte STN: T_m		33.33	29.31	33.33	29.31	33.33
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		110.62	110.62	51.13	51.13	20.60
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.47	44.47	44.47	44.47	44.47
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.95	7.83	6.80	6.73	4.49
Restricciones: R_m		36.80	39.00	36.80	39.00	36.80
CU Monomio		401.04		340.44		307.67

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 - septiembre de 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.49	205.49	197.36
	Rango > CS	496.96	479.09	461.22
Estrato 2.	Rango 0 - CS	266.86	256.87	246.69
	Rango > CS	496.96	479.09	461.22
Estrato 3.	Rango 0 - CS	422.42	407.23	392.04
	Rango > CS	496.96	479.09	461.22
Estrato 4.	Todo el consumo	496.96	479.09	461.22
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	596.35	574.91	553.46
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		596.35	574.91	553.46
ESPD*		546.66	527.00	507.34
Oficial y Exentos de Contribución		496.96	479.09	461.22
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		596.35	574.91	553.46
Sin contribución		496.96	479.09	461.22
Costo unitario:		CUv = Gm,i+Tm+Dn,m+Cvm,i+PRn,m,i+Rm,i CUf = Cfm,j		
CU total		496.96	479.09	461.22
Costo compra: Gm,i		170.51	170.51	170.51
Cargo transporte STN: Tm		30.01	30.01	30.01
Cargo transporte SDL: Dn,m		179.23	161.36	143.49
Margen comercialización: Cvm,i,j		43.04	43.04	43.04
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		32.40	32.40	32.40
Restricciones: Rm		41.77	41.77	41.77

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,972

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		602.20	580.76	559.31	
Comercial	Fuera de Punta		594.15	572.70	551.26	
Oficial y	Punta		501.84	483.96	466.09	
Exentos	Fuera de Punta		495.12	477.25	459.38	
Costo unitario:			CUv = Gm,i+Tm+Dn,m+Cvm,i+PRn,m,i+Rm,i CUf = Cfm,j			
Total CUNmt Punta			501.84	483.96	466.09	
Costo compra: Gm,i			174.94	174.94	174.94	
Cargo transporte STN: Tm			33.06	33.06	33.06	
Cargo transporte SDL: Dn,m			179.23	161.36	143.49	
Margen comercialización: Cvm,i,j			43.03	43.03	43.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.37	33.37	33.37	
Restricciones: Rm			38.21	38.21	38.21	
Total CUNmt Fuera de Punta			495.12	477.25	459.38	
Costo compra: Gm,i			168.63	168.63	168.63	
Cargo transporte STN: Tm			29.04	29.04	29.04	
Cargo transporte SDL: Dn,m			179.23	161.36	143.49	
Margen comercialización: Cvm,i,j			43.03	43.03	43.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.03	32.03	32.03	
Restricciones: Rm			43.16	43.16	43.16	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	492.26	485.64	416.45	409.90	376.78	370.36
Oficial y Exentos	410.21	404.70	347.04	341.58	313.98	308.63
Costo						
Total CU	410.21	404.70	347.04	341.58	313.98	308.63
Costo compra: Gm,i	174.94	168.63	174.94	168.63	174.94	168.63
Cargo transporte STN: Tm	33.06	29.04	33.06	29.04	33.06	29.04
Cargo transporte SDL: Dn,m	113.04	113.04	51.03	51.03	20.29	20.29
Margen comercialización: Cvm,i,j	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	7.93	7.80	6.77	6.69	4.45	4.48
Restricciones: Rm	38.21	43.16	38.21	43.16	38.21	43.16
CU Monomio	406.21		343.07		310.09	

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

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, 189-241/2015 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 - octubre de 2018

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.83	205.82	197.68
	Rango > CS	500.31	482.23	464.15
Estrato 2.	Rango 0 - CS	267.29	257.28	247.09
	Rango > CS	500.31	482.23	464.15
Estrato 3.	Rango 0 - CS	425.27	409.90	394.53
	Rango > CS	500.31	482.23	464.15
Estrato 4.	Todo el consumo	500.31	482.23	464.15
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	600.38	578.68	556.98
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		600.38	578.68	556.98
ESPD*		550.35	530.45	510.56
Oficial y Exentos de Contribución		500.31	482.23	464.15
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		600.38	578.68	556.98
Sin contribución		500.31	482.23	464.15
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$				
CU total		500.31	482.23	464.15
Costo compra: $G_{m,i}$		172.88	172.88	172.88
Cargo transporte STN: T_m		34.05	34.05	34.05
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.73	162.65	144.57
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.67	44.67	44.67
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.30	33.30	33.30
Restricciones: R_m		34.69	34.69	34.69

B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,982

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	607.63	585.93	564.23		
	Fuera de Punta	597.70	576.00	554.30		
Oficial y Exentos	Punta	506.36	488.27	470.19		
	Fuera de Punta	498.09	480.00	461.92		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CUNmt Punta		506.36	488.27	470.19		
Costo compra: $G_{m,i}$		176.36	176.36	176.36		
Cargo transporte STN: T_m		37.79	37.79	37.79		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.73	162.65	144.57		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		34.25	34.25	34.25		
Restricciones: R_m		32.55	32.55	32.55		
Total CUNmt Fuera de Punta		498.09	480.00	461.92		
Costo compra: $G_{m,i}$		171.39	171.39	171.39		
Cargo transporte STN: T_m		32.82	32.82	32.82		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.73	162.65	144.57		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.67	44.67	44.67		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.94	32.94	32.94		
Restricciones: R_m		35.53	35.53	35.53		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		494.45	485.91	417.23	408.76	380.35
Oficial y Exentos		412.04	404.93	347.69	340.63	316.95
Costo						
Total CU		412.04	404.93	347.69	340.63	316.95
Costo compra: $G_{m,i}$		176.36	171.39	176.36	171.39	176.36
Cargo transporte STN: T_m		37.79	32.82	37.79	32.82	37.79
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		112.58	112.58	49.42	49.42	21.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		44.67	44.67	44.67	44.67	44.67
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		8.09	7.93	6.90	6.79	4.50
Restricciones: R_m		32.55	35.53	32.55	35.53	32.55
CU Monomio		406.84		342.53		311.87

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)

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 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 - noviembre de 2018

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		214.09	206.07	197.91	
	Rango > CS		509.80	491.59	473.38	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		267.61	257.59	247.39	
	Rango > CS		509.80	491.59	473.38	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		433.33	417.85	402.37	
	Rango > CS		509.80	491.59	473.38	
Estrato 4.	Todo el consumo		509.80	491.59	473.38	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		611.76	589.91	568.05	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			611.76	589.91	568.05	
ESPD*			560.78	540.75	520.71	
Oficial y Exentos de Contribución			509.80	491.59	473.38	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			611.76	589.91	568.05	
Sin contribución			509.80	491.59	473.38	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU total			509.80	491.59	473.38	
Costo compra: Gm,i			179.66	179.66	179.66	
Cargo transporte STN: Tm			34.46	34.46	34.46	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.64	165.42	147.21	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.19	44.19	44.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.95	33.95	33.95	
Restricciones: Rm			33.91	33.91	33.91	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		5,989	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		618.02	596.17	574.31	
	Fuera de Punta		609.48	587.62	565.77	
Oficial y Exentos	Punta		515.02	496.81	478.59	
	Fuera de Punta		507.90	489.69	471.47	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CUnmt Punta			515.02	496.81	478.59	
Costo compra: Gm,i			183.20	183.20	183.20	
Cargo transporte STN: Tm			38.46	38.46	38.46	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.64	165.42	147.21	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.19	44.19	44.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			35.03	35.03	35.03	
Restricciones: Rm			30.51	30.51	30.51	
Total CUnmt Fuera de Punta			507.90	489.69	471.47	
Costo compra: Gm,i			178.15	178.15	178.15	
Cargo transporte STN: Tm			33.13	33.13	33.13	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.64	165.42	147.21	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.19	44.19	44.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.54	33.54	33.54	
Restricciones: Rm			35.25	35.25	35.25	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	497.84	490.78	423.42	416.43	385.54	378.68
Oficial y Exentos	414.87	408.98	352.85	347.02	321.29	315.57
Costo						
Total CU	414.87	408.98	352.85	347.02	321.29	315.57
Costo compra: Gm,i	183.20	178.15	183.20	178.15	183.20	178.15
Cargo transporte STN: Tm	38.46	33.13	38.46	33.13	38.46	33.13
Cargo transporte SDL: Dn,m	110.48	110.48	49.70	49.70	20.60	20.60
Margen comercialización: CVm,i,j	44.19	44.19	44.19	44.19	44.19	44.19
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.03	7.78	6.80	6.60	4.33	4.25
Restricciones: Rm	30.51	35.25	30.51	35.25	30.51	35.25
CU Monomio	410.55		348.57		317.09	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 12 a.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

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, 189-241/2015, 030/2018 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 - diciembre de 2018

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		214.34	206.32	198.14	
	Rango > CS		498.36	480.13	461.90	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		267.93	257.89	247.68	
	Rango > CS		498.36	480.13	461.90	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		423.60	408.11	392.62	
	Rango > CS		498.36	480.13	461.90	
Estrato 4.	Todo el consumo		498.36	480.13	461.90	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		598.03	576.15	554.28	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			598.03	576.15	554.28	
ESPD*			548.19	528.14	508.09	
Oficial y Exentos de Contribución			498.36	480.13	461.90	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			598.03	576.15	554.28	
Sin contribución			498.36	480.13	461.90	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU total			498.36	480.13	461.90	
Costo compra: Gm,i			168.49	168.49	168.49	
Cargo transporte STN: Tm			33.98	33.98	33.98	
Cargo transporte SDL: Dn,m			185.02	166.79	148.57	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.43	44.43	44.43	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			33.05	33.05	33.05	
Restricciones: Rm			33.38	33.38	33.38	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		5,996	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		607.14	585.27	563.40	
Comercial	Fuera de Punta		594.69	572.82	550.95	
Oficial y Exentos	Punta		505.95	487.73	469.50	
	Fuera de Punta		495.58	477.35	459.12	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUnmt Punta			505.95	487.73	469.50	
Costo compra: Gm,i			171.83	171.83	171.83	
Cargo transporte STN: Tm			37.73	37.73	37.73	
Cargo transporte SDL: Dn,m			185.02	166.79	148.57	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.43	44.43	44.43	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			34.05	34.05	34.05	
Restricciones: Rm			32.89	32.89	32.89	
Total CUnmt Fuera de Punta			495.58	477.35	459.12	
Costo compra: Gm,i			167.12	167.12	167.12	
Cargo transporte STN: Tm			32.75	32.75	32.75	
Cargo transporte SDL: Dn,m			185.02	166.79	148.57	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.43	44.43	44.43	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.68	32.68	32.68	
Restricciones: Rm			33.57	33.57	33.57	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	490.01	478.94	415.38	404.37	375.57	364.69
Oficial y Exentos	408.34	399.12	346.15	336.98	312.97	303.90
Costo						
Total CU	408.34	399.12	346.15	336.98	312.97	303.90
Costo compra: Gm,i	171.83	167.12	171.83	167.12	171.83	167.12
Cargo transporte STN: Tm	37.73	32.75	37.73	32.75	37.73	32.75
Cargo transporte SDL: Dn,m	113.12	113.12	52.10	52.10	21.28	21.28
Margen comercialización: CVm,i,j	44.43	44.43	44.43	44.43	44.43	44.43
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.34	8.12	7.17	7.00	4.82	4.76
Restricciones: Rm	32.89	33.57	32.89	33.57	32.89	33.57
CU Monomio	401.59		339.43		306.33	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m. - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 12 a.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

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.