

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015, 130/18 y Ley 1940 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **enero de 2019**

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		214.99	206.94	198.74	
	Rango > CS		501.74	483.53	465.32	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		268.74	258.67	248.43	
	Rango > CS		501.74	483.53	465.32	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		426.48	411.00	395.52	
	Rango > CS		501.74	483.53	465.32	
Estrato 4.	Todo el consumo		501.74	483.53	465.32	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		602.08	580.23	558.38	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			602.08	580.23	558.38	
ESPD*			551.91	531.88	511.85	
Oficial y Exentos de Contribución			501.74	483.53	465.32	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			602.08	580.23	558.38	
Sin contribución			501.74	483.53	465.32	
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			501.74	483.53	465.32	
Costo compra: Gm,i			181.75	181.75	181.75	
Cargo transporte STN: Tm			34.97	34.97	34.97	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.32	165.11	146.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.02	44.02	44.02	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			34.34	34.34	34.34	
Restricciones: Rm			23.35	23.35	23.35	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		5,970	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		607.27	585.41	563.56	
	Fuera de Punta		600.29	578.44	556.59	
Oficial y Exentos	Punta		506.06	487.85	469.64	
	Fuera de Punta		500.24	482.03	463.83	
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			506.06	487.85	469.64	
Costo compra: Gm,i			182.24	182.24	182.24	
Cargo transporte STN: Tm			38.71	38.71	38.71	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.32	165.11	146.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.02	44.02	44.02	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			34.75	34.75	34.75	
Restricciones: Rm			23.02	23.02	23.02	
Total CUnmt Fuera de Punta			500.24	482.03	463.83	
Costo compra: Gm,i			181.52	181.52	181.52	
Cargo transporte STN: Tm			33.70	33.70	33.70	
Cargo transporte SDL: Dn,m			183.32	165.11	146.90	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.02	44.02	44.02	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			34.21	34.21	34.21	
Restricciones: Rm			23.48	23.48	23.48	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	496.19	489.96	417.33	411.15	375.89	369.77
Oficial y Exentos	413.49	408.30	347.78	342.62	313.24	308.14
Costo						
Total CU	413.49	408.30	347.78	342.62	313.24	308.14
Costo compra: Gm,i	182.24	181.52	182.24	181.52	182.24	181.52
Cargo transporte STN: Tm	38.71	33.70	38.71	33.70	38.71	33.70
Cargo transporte SDL: Dn,m	117.63	117.63	53.14	53.14	21.07	21.07
Margen comercialización: CVm,i,j	44.02	44.02	44.02	44.02	44.02	44.02
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	7.87	7.95	6.64	6.76	4.19	4.36
Restricciones: Rm	23.02	23.48	23.02	23.48	23.02	23.48
CU Monomio	409.63		343.94		309.45	

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - febrero de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		216.28	208.18	199.93	
	Rango > CS		512.43	494.18	475.93	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		270.35	260.22	249.92	
	Rango > CS		512.43	494.18	475.93	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		435.57	420.05	404.54	
	Rango > CS		512.43	494.18	475.93	
Estrato 4.	Todo el consumo		512.43	494.18	475.93	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		614.92	593.02	571.11	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			614.92	593.02	571.11	
ESPD*			563.67	543.60	523.52	
Oficial y Exentos de Contribución			512.43	494.18	475.93	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			614.92	593.02	571.11	
Sin contribución			512.43	494.18	475.93	
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			512.43	494.18	475.93	
Costo compra: Gm,i			199.22	199.22	199.22	
Cargo transporte STN: Tm			33.56	33.56	33.56	
Cargo transporte SDL: Dn,m			181.57	163.31	145.06	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.48	44.48	44.48	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			36.79	36.79	36.79	
Restricciones: Rm			16.81	16.81	16.81	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,005	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		618.20	596.30	574.40	
	Fuera de Punta		613.92	592.02	570.12	
Oficial y Exentos	Punta		515.17	496.92	478.67	
	Fuera de Punta		511.60	493.35	475.10	
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			515.17	496.92	478.67	
Costo compra: Gm,i			199.68	199.68	199.68	
Cargo transporte STN: Tm			37.07	37.07	37.07	
Cargo transporte SDL: Dn,m			181.57	163.31	145.06	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.48	44.48	44.48	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			37.21	37.21	37.21	
Restricciones: Rm			15.15	15.15	15.15	
Total CUnmt Fuera de Punta			511.60	493.35	475.10	
Costo compra: Gm,i			199.03	199.03	199.03	
Cargo transporte STN: Tm			32.40	32.40	32.40	
Cargo transporte SDL: Dn,m			181.57	163.31	145.06	
Margen comercialización: CVm,i,j			44.48	44.48	44.48	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			36.66	36.66	36.66	
Restricciones: Rm			17.46	17.46	17.46	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	505.09	501.51	427.67	424.13	386.37	382.90
Oficial y Exentos	420.91	417.93	356.39	353.44	321.98	319.08
Costo						
Total CU	420.91	417.93	356.39	353.44	321.98	319.08
Costo compra: Gm,i	199.68	199.03	199.68	199.03	199.68	199.03
Cargo transporte STN: Tm	37.07	32.40	37.07	32.40	37.07	32.40
Cargo transporte SDL: Dn,m	116.10	116.10	52.90	52.90	21.12	21.12
Margen comercialización: CVm,i,j	44.48	44.48	44.48	44.48	44.48	44.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.42	8.45	7.10	7.17	4.47	4.59
Restricciones: Rm	15.15	17.46	15.15	17.46	15.15	17.46
CU Monomio	418.61		354.12		319.74	

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 **Rango subsidiado**
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-173 kWh)
ESPD* : E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - marzo de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		217.53	209.38	201.09	
	Rango > CS		534.86	516.58	498.29	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		271.91	261.72	251.36	
	Rango > CS		534.86	516.58	498.29	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		454.63	439.09	423.55	
	Rango > CS		534.86	516.58	498.29	
Estrato 4.	Todo el consumo		534.86	516.58	498.29	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		641.83	619.89	597.95	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			641.83	619.89	597.95	
ESPD*			588.35	568.23	548.12	
Oficial y Exentos de Contribución			534.86	516.58	498.29	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			641.83	619.89	597.95	
Sin contribución			534.86	516.58	498.29	
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			534.86	516.58	498.29	
Costo compra: Gm,i			218.48	218.48	218.48	
Cargo transporte STN: Tm			35.20	35.20	35.20	
Cargo transporte SDL: Dn,m			184.98	166.70	148.42	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.50	45.50	45.50	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			40.15	40.15	40.15	
Restricciones: Rm			10.54	10.54	10.54	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,040	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		649.02	627.08	605.14	
	Fuera de Punta		639.27	617.33	595.39	
Oficial y Exentos	Punta		540.85	522.57	504.28	
	Fuera de Punta		532.73	514.44	496.16	
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			540.85	522.57	504.28	
Costo compra: Gm,i			221.86	221.86	221.86	
Cargo transporte STN: Tm			38.64	38.64	38.64	
Cargo transporte SDL: Dn,m			184.98	166.70	148.42	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.50	45.50	45.50	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			40.86	40.86	40.86	
Restricciones: Rm			9.01	9.01	9.01	
Total CUnmt Fuera de Punta			532.73	514.44	496.16	
Costo compra: Gm,i			217.08	217.08	217.08	
Cargo transporte STN: Tm			34.12	34.12	34.12	
Cargo transporte SDL: Dn,m			184.98	166.70	148.42	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.50	45.50	45.50	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			39.91	39.91	39.91	
Restricciones: Rm			11.14	11.14	11.14	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	522.21	513.70	447.63	439.17	410.34	401.99
Oficial y Exentos	435.18	428.08	373.02	365.98	341.95	335.00
Costo						
Total CU	435.18	428.08	373.02	365.98	341.95	335.00
Costo compra: Gm,i	221.86	217.08	221.86	217.08	221.86	217.08
Cargo transporte STN: Tm	38.64	34.12	38.64	34.12	38.64	34.12
Cargo transporte SDL: Dn,m	110.98	110.98	50.27	50.27	22.09	22.09
Margen comercialización: CVm,i,j	45.50	45.50	45.50	45.50	45.50	45.50
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	9.19	9.27	7.75	7.87	4.85	5.07
Restricciones: Rm	9.01	11.14	9.01	11.14	9.01	11.14
CU Monomio	429.94		367.82		336.82	

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - abril de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		218.47	210.29	201.96	
	Rango > CS		523.29	504.94	486.59	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		273.09	262.86	252.45	
	Rango > CS		523.29	504.94	486.59	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		444.79	429.20	413.60	
	Rango > CS		523.29	504.94	486.59	
Estrato 4.	Todo el consumo		523.29	504.94	486.59	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		627.95	605.92	583.90	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			627.95	605.92	583.90	
ESPD*			575.62	555.43	535.24	
Oficial y Exentos de Contribución			523.29	504.94	486.59	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			627.95	605.92	583.90	
Sin contribución			523.29	504.94	486.59	
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			523.29	504.94	486.59	
Costo compra: Gm,i			206.40	206.40	206.40	
Cargo transporte STN: Tm			34.54	34.54	34.54	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.79	169.44	151.09	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.64	45.64	45.64	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			37.87	37.87	37.87	
Restricciones: Rm			11.05	11.05	11.05	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,066	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		632.67	610.65	588.63	
Comercial	Fuera de Punta		626.40	604.38	582.36	
Oficial y	Punta		527.23	508.87	490.52	
Exentos	Fuera de Punta		522.00	503.65	485.30	
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			527.23	508.87	490.52	
Costo compra: Gm,i			208.60	208.60	208.60	
Cargo transporte STN: Tm			37.92	37.92	37.92	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.79	169.44	151.09	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.64	45.64	45.64	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			38.24	38.24	38.24	
Restricciones: Rm			9.04	9.04	9.04	
Total CUnmt Fuera de Punta			522.00	503.65	485.30	
Costo compra: Gm,i			205.51	205.51	205.51	
Cargo transporte STN: Tm			33.46	33.46	33.46	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.79	169.44	151.09	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.64	45.64	45.64	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			37.76	37.76	37.76	
Restricciones: Rm			11.84	11.84	11.84	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	505.74	500.40	430.83	425.54	390.95	385.75
Oficial y Exentos	421.45	417.00	359.03	354.62	325.79	321.46
Costo						
Total CU	421.45	417.00	359.03	354.62	325.79	321.46
Costo compra: Gm,i	208.60	205.51	208.60	205.51	208.60	205.51
Cargo transporte STN: Tm	37.92	33.46	37.92	33.46	37.92	33.46
Cargo transporte SDL: Dn,m	111.90	111.90	50.84	50.84	20.34	20.34
Margen comercialización: CVm,i,j	45.64	45.64	45.64	45.64	45.64	45.64
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.36	8.65	7.00	7.33	4.26	4.66
Restricciones: Rm	9.04	11.84	9.04	11.84	9.04	11.84
CU Monomio	418.09		355.69		322.51	

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		219.55	211.32	202.95	
	Rango > CS		506.30	487.78	469.27	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		274.43	264.15	253.69	
	Rango > CS		506.30	487.78	469.27	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		430.35	414.62	398.88	
	Rango > CS		506.30	487.78	469.27	
Estrato 4.	Todo el consumo		506.30	487.78	469.27	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		607.56	585.34	563.13	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			607.56	585.34	563.13	
ESPD*			556.93	536.56	516.20	
Oficial y Exentos de Contribución			506.30	487.78	469.27	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			607.56	585.34	563.13	
Sin contribución			506.30	487.78	469.27	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m_j}$						
CU total			506.30	487.78	469.27	
Costo compra: G _{m,i}			194.40	194.40	194.40	
Cargo transporte STN: T _m			32.70	32.70	32.70	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			185.26	166.75	148.24	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			44.87	44.87	44.87	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			36.20	36.20	36.20	
Restricciones: R _m			12.86	12.86	12.86	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,096	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		612.74	590.53	568.31	
	Fuera de Punta		605.78	583.56	561.34	
Oficial y Exentos	Punta		510.62	492.11	473.59	
	Fuera de Punta		504.81	486.30	467.79	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m_j}$						
Total CUNmt Punta			510.62	492.11	473.59	
Costo compra: G _{m,i}			196.25	196.25	196.25	
Cargo transporte STN: T _m			36.07	36.07	36.07	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			185.26	166.75	148.24	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			44.87	44.87	44.87	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			36.71	36.71	36.71	
Restricciones: R _m			11.46	11.46	11.46	
Total CUNmt Fuera de Punta			504.81	486.30	467.79	
Costo compra: G _{m,i}			193.63	193.63	193.63	
Cargo transporte STN: T _m			31.60	31.60	31.60	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			185.26	166.75	148.24	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			44.87	44.87	44.87	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			36.04	36.04	36.04	
Restricciones: R _m			13.42	13.42	13.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	497.50	491.46	417.81	411.82	377.69	371.78
Oficial y Exentos	414.58	409.55	348.18	343.18	314.74	309.82
Costo						
Total CU	414.58	409.55	348.18	343.18	314.74	309.82
Costo compra: G _{m,i}	196.25	193.63	196.25	193.63	196.25	193.63
Cargo transporte STN: T _m	36.07	31.60	36.07	31.60	36.07	31.60
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	117.52	117.52	52.41	52.41	21.56	21.56
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	44.87	44.87	44.87	44.87	44.87	44.87
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	8.42	8.51	7.13	7.26	4.54	4.74
Restricciones: R _m	11.46	13.42	11.46	13.42	11.46	13.42
CU Monomio	410.83		344.46		311.07	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 0 a.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) para el año 2019 es 3.68%

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		220.23	211.99	203.59	
	Rango > CS		511.58	492.86	474.14	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		275.29	264.98	254.49	
	Rango > CS		511.58	492.86	474.14	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		434.84	418.93	403.02	
	Rango > CS		511.58	492.86	474.14	
Estrato 4.	Todo el consumo		511.58	492.86	474.14	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		613.90	591.43	568.97	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			613.90	591.43	568.97	
ESPD*			562.74	542.15	521.55	
Oficial y Exentos de Contribución			511.58	492.86	474.14	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			613.90	591.43	568.97	
Sin contribución			511.58	492.86	474.14	
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			511.58	492.86	474.14	
Costo compra: G _{m,i}			193.54	193.54	193.54	
Cargo transporte STN: T _m			32.66	32.66	32.66	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			35.82	35.82	35.82	
Restricciones: R _m			18.23	18.23	18.23	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C _{f_{m,j}} (\$/factura)		6,115	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		618.18	595.72	573.25	
Comercial	Fuera de Punta		612.48	590.02	567.55	
Oficial y	Punta		515.15	496.43	477.71	
Exentos	Fuera de Punta		510.40	491.68	472.96	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$						
Total CUnmt Punta			515.15	496.43	477.71	
Costo compra: G _{m,i}			195.25	195.25	195.25	
Cargo transporte STN: T _m			36.08	36.08	36.08	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			36.26	36.26	36.26	
Restricciones: R _m			16.24	16.24	16.24	
Total CUnmt Fuera de Punta			510.40	491.68	472.96	
Costo compra: G _{m,i}			192.82	192.82	192.82	
Cargo transporte STN: T _m			31.55	31.55	31.55	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			35.69	35.69	35.69	
Restricciones: R _m			19.03	19.03	19.03	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	503.27	498.46	422.49	417.73	381.33	376.64
Oficial y Exentos	419.39	415.38	352.08	348.11	317.77	313.87
Costo						
Total CU	419.39	415.38	352.08	348.11	317.77	313.87
Costo compra: G _{m,i}	195.25	192.82	195.25	192.82	195.25	192.82
Cargo transporte STN: T _m	36.08	31.55	36.08	31.55	36.08	31.55
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	118.56	118.56	52.53	52.53	20.79	20.79
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	8.14	8.32	6.86	7.07	4.28	4.56
Restricciones: R _m	16.24	19.03	16.24	19.03	16.24	19.03
CU Monomio	416.37		349.08		314.83	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		220.82	212.54	204.13	
	Rango > CS		513.35	494.69	476.04	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		276.02	265.68	255.16	
	Rango > CS		513.35	494.69	476.04	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		436.35	420.49	404.64	
	Rango > CS		513.35	494.69	476.04	
Estrato 4.	Todo el consumo		513.35	494.69	476.04	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		616.02	593.63	571.25	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			616.02	593.63	571.25	
ESPD*			564.68	544.16	523.65	
Oficial y Exentos de Contribución			513.35	494.69	476.04	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			616.02	593.63	571.25	
Sin contribución			513.35	494.69	476.04	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU total			513.35	494.69	476.04	
Costo compra: $G_{m,i}$			186.76	186.76	186.76	
Cargo transporte STN: T_m			33.31	33.31	33.31	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			191.93	173.28	154.63	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			44.73	44.73	44.73	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			35.25	35.25	35.25	
Restricciones: R_m			21.36	21.36	21.36	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura) 6,131			
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		621.17	598.79	576.40	
	Fuera de Punta		614.24	591.85	569.47	
Oficial y Exentos	Punta		517.64	498.99	480.34	
	Fuera de Punta		511.87	493.21	474.56	
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			517.64	498.99	480.34	
Costo compra: $G_{m,i}$			188.48	188.48	188.48	
Cargo transporte STN: T_m			36.76	36.76	36.76	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			191.93	173.28	154.63	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			44.73	44.73	44.73	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			35.73	35.73	35.73	
Restricciones: R_m			20.01	20.01	20.01	
Total CUnmt Fuera de Punta			511.87	493.21	474.56	
Costo compra: $G_{m,i}$			186.04	186.04	186.04	
Cargo transporte STN: T_m			32.17	32.17	32.17	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			191.93	173.28	154.63	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			44.73	44.73	44.73	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			35.10	35.10	35.10	
Restricciones: R_m			21.90	21.90	21.90	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	494.79	488.77	417.97	411.99	379.52	373.63
Oficial y Exentos	412.32	407.31	348.31	343.32	316.27	311.35
Costo						
Total CU	412.32	407.31	348.31	343.32	316.27	311.35
Costo compra: $G_{m,i}$	188.48	186.04	188.48	186.04	188.48	186.04
Cargo transporte STN: T_m	36.76	32.17	36.76	32.17	36.76	32.17
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	114.08	114.08	51.31	51.31	21.78	21.78
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	44.73	44.73	44.73	44.73	44.73	44.73
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	8.27	8.40	7.02	7.18	4.51	4.74
Restricciones: R_m	20.01	21.90	20.01	21.90	20.01	21.90
CU Monomio	408.59		344.60		312.61	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		221.31	213.02	204.58	
	Rango > CS		525.50	506.70	487.89	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		276.64	266.28	255.73	
	Rango > CS		525.50	506.70	487.89	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		446.68	430.69	414.71	
	Rango > CS		525.50	506.70	487.89	
Estrato 4.	Todo el consumo		525.50	506.70	487.89	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		630.60	608.04	585.47	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			630.60	608.04	585.47	
ESPD*			578.05	557.37	536.68	
Oficial y Exentos de Contribución			525.50	506.70	487.89	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			630.60	608.04	585.47	
Sin contribución			525.50	506.70	487.89	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
CU total			525.50	506.70	487.89	
Costo compra: Gm,i			187.73	187.73	187.73	
Cargo transporte STN: Tm			33.22	33.22	33.22	
Cargo transporte SDL: Dn,m			197.14	178.34	159.53	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.36	45.36	45.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			35.68	35.68	35.68	
Restricciones: Rm			26.37	26.37	26.37	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,145	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		634.54	611.97	589.41	
Comercial	Fuera de Punta		629.30	606.74	584.17	
Oficial y	Punta		528.78	509.98	491.17	
Exentos	Fuera de Punta		524.42	505.62	486.81	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta			528.78	509.98	491.17	
Costo compra: Gm,i			189.85	189.85	189.85	
Cargo transporte STN: Tm			36.53	36.53	36.53	
Cargo transporte SDL: Dn,m			197.14	178.34	159.53	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.36	45.36	45.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			36.15	36.15	36.15	
Restricciones: Rm			23.75	23.75	23.75	
Total CUnmt Fuera de Punta			524.42	505.62	486.81	
Costo compra: Gm,i			186.83	186.83	186.83	
Cargo transporte STN: Tm			32.16	32.16	32.16	
Cargo transporte SDL: Dn,m			197.14	178.34	159.53	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.36	45.36	45.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			35.52	35.52	35.52	
Restricciones: Rm			27.41	27.41	27.41	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	505.83	501.55	427.36	423.12	385.35	381.20
Oficial y Exentos	421.53	417.96	356.13	352.60	321.12	317.66
Costo						
Total CU	421.53	417.96	356.13	352.60	321.12	317.66
Costo compra: Gm,i	189.85	186.83	189.85	186.83	189.85	186.83
Cargo transporte STN: Tm	36.53	32.16	36.53	32.16	36.53	32.16
Cargo transporte SDL: Dn,m	117.53	117.53	53.40	53.40	20.92	20.92
Margen comercialización: CVm,i,j	45.36	45.36	45.36	45.36	45.36	45.36
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.51	8.67	7.25	7.44	4.72	4.99
Restricciones: Rm	23.75	27.41	23.75	27.41	23.75	27.41
CU Monomio	418.83		353.46		318.51	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		221.50	213.21	204.76	
	Rango > CS		520.72	501.78	482.84	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		276.88	266.51	255.95	
	Rango > CS		520.72	501.78	482.84	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		442.62	426.52	410.42	
	Rango > CS		520.72	501.78	482.84	
Estrato 4.	Todo el consumo		520.72	501.78	482.84	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		624.87	602.14	579.41	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			624.87	602.14	579.41	
ESPD*			572.80	551.96	531.13	
Oficial y Exentos de Contribución			520.72	501.78	482.84	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			624.87	602.14	579.41	
Sin contribución			520.72	501.78	482.84	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
CU total			520.72	501.78	482.84	
Costo compra: Gm,i			191.40	191.40	191.40	
Cargo transporte STN: Tm			32.58	32.58	32.58	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.56	168.62	149.68	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.32	45.32	45.32	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			36.12	36.12	36.12	
Restricciones: Rm			27.74	27.74	27.74	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,150	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		628.95	606.22	583.49	
Comercial	Fuera de Punta		623.50	600.77	578.04	
Oficial y	Punta		524.12	505.18	486.24	
Exentos	Fuera de Punta		519.58	500.64	481.70	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta			524.12	505.18	486.24	
Costo compra: Gm,i			194.10	194.10	194.10	
Cargo transporte STN: Tm			35.79	35.79	35.79	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.56	168.62	149.68	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.32	45.32	45.32	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			36.53	36.53	36.53	
Restricciones: Rm			24.82	24.82	24.82	
Total CUnmt Fuera de Punta			519.58	500.64	481.70	
Costo compra: Gm,i			190.28	190.28	190.28	
Cargo transporte STN: Tm			31.55	31.55	31.55	
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.56	168.62	149.68	
Margen comercialización: CVm,i,j			45.32	45.32	45.32	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			35.98	35.98	35.98	
Restricciones: Rm			28.89	28.89	28.89	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	512.96	508.51	432.84	428.44	390.50	386.19
Oficial y Exentos	427.47	423.76	360.70	357.03	325.42	321.83
Costo						
Total CU	427.47	423.76	360.70	357.03	325.42	321.83
Costo compra: Gm,i	194.10	190.28	194.10	190.28	194.10	190.28
Cargo transporte STN: Tm	35.79	31.55	35.79	31.55	35.79	31.55
Cargo transporte SDL: Dn,m	118.95	118.95	53.45	53.45	20.74	20.74
Margen comercialización: CVm,i,j	45.32	45.32	45.32	45.32	45.32	45.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.49	8.78	7.21	7.54	4.65	5.05
Restricciones: Rm	24.82	28.89	24.82	28.89	24.82	28.89
CU Monomio	424.68		357.94		322.72	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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)

Octubre 2019

Consumo Subsidiado	Rango subsidiado
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-173 kWh)
ESPD : E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.	

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		222.36	214.03	205.56	
	Rango > CS		539.21	520.12	501.03	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		277.95	267.54	256.95	
	Rango > CS		539.21	520.12	501.03	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		458.33	442.10	425.87	
	Rango > CS		539.21	520.12	501.03	
Estrato 4.	Todo el consumo		539.21	520.12	501.03	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		647.05	624.14	601.24	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			647.05	624.14	601.24	
ESPD*			593.13	572.13	551.13	
Oficial y Exentos de Contribución			539.21	520.12	501.03	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			647.05	624.14	601.24	
Sin contribución			539.21	520.12	501.03	
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			539.21	520.12	501.03	
Costo compra: G _{m,i}			211.81	211.81	211.81	
Cargo transporte STN: T _m			36.97	36.97	36.97	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			196.74	177.65	158.56	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.25	45.25	45.25	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			39.65	39.65	39.65	
Restricciones: R _m			8.80	8.80	8.80	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C _{f_{m,j}} (\$/factura)		6,174	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		651.96	629.05	606.15	
	Fuera de Punta		646.07	623.16	600.26	
Oficial y Exentos	Punta		543.30	524.21	505.12	
	Fuera de Punta		538.39	519.30	500.21	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$						
Total CUNmt Punta			543.30	524.21	505.12	
Costo compra: G _{m,i}			213.65	213.65	213.65	
Cargo transporte STN: T _m			41.07	41.07	41.07	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			196.74	177.65	158.56	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.25	45.25	45.25	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			40.31	40.31	40.31	
Restricciones: R _m			6.30	6.30	6.30	
Total CUNmt Fuera de Punta			538.39	519.30	500.21	
Costo compra: G _{m,i}			211.15	211.15	211.15	
Cargo transporte STN: T _m			35.62	35.62	35.62	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			196.74	177.65	158.56	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			45.25	45.25	45.25	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			39.82	39.82	39.82	
Restricciones: R _m			9.82	9.82	9.82	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	518.13	512.96	438.57	433.43	399.98	394.91
Oficial y Exentos	431.78	427.47	365.47	361.19	333.32	329.09
Costo						
Total CU	431.78	427.47	365.47	361.19	333.32	329.09
Costo compra: G _{m,i}	213.65	211.15	213.65	211.15	213.65	211.15
Cargo transporte STN: T _m	41.07	35.62	41.07	35.62	41.07	35.62
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	116.25	116.25	51.36	51.36	22.04	22.04
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	45.25	45.25	45.25	45.25	45.25	45.25
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	9.27	9.39	7.86	8.00	5.02	5.22
Restricciones: R _m	6.30	9.82	6.30	9.82	6.30	9.82
CU Monomio	428.35		362.08		329.98	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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 Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000,
119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2019

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		222.60	214.26	205.78	
	Rango > CS		519.27	500.22	481.17	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		278.25	267.83	257.22	
	Rango > CS		519.27	500.22	481.17	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		441.38	425.18	408.99	
	Rango > CS		519.27	500.22	481.17	
Estrato 4.	Todo el consumo		519.27	500.22	481.17	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		623.12	600.26	577.40	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			623.12	600.26	577.40	
ESPD*			571.19	550.24	529.28	
Oficial y Exentos de Contribución			519.27	500.22	481.17	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			623.12	600.26	577.40	
Sin contribución			519.27	500.22	481.17	
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			519.27	500.22	481.17	
Costo compra: $G_{m,i}$			201.84	201.84	201.84	
Cargo transporte STN: T_m			34.09	34.09	34.09	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			198.91	179.86	160.81	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			45.87	45.87	45.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			37.66	37.66	37.66	
Restricciones: R_m			0.89	0.89	0.89	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,181	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		625.78	602.92	580.06	
	Fuera de Punta		622.28	599.42	576.55	
Oficial y Exentos	Punta		521.48	502.43	483.38	
	Fuera de Punta		518.56	499.51	480.46	
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			521.48	502.43	483.38	
Costo compra: $G_{m,i}$			202.54	202.54	202.54	
Cargo transporte STN: T_m			37.82	37.82	37.82	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			198.91	179.86	160.81	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			45.87	45.87	45.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			37.96	37.96	37.96	
Restricciones: R_m			-1.61	-1.61	-1.61	
Total CUnmt Fuera de Punta			518.56	499.51	480.46	
Costo compra: $G_{m,i}$			201.42	201.42	201.42	
Cargo transporte STN: T_m			32.86	32.86	32.86	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			198.91	179.86	160.81	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			45.87	45.87	45.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			37.61	37.61	37.61	
Restricciones: R_m			1.89	1.89	1.89	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	493.28	490.52	414.21	411.49	374.38	371.72
Oficial y Exentos	411.07	408.77	345.18	342.91	311.98	309.77
Costo						
Total CU	411.07	408.77	345.18	342.91	311.98	309.77
Costo compra: $G_{m,i}$	202.54	201.42	202.54	201.42	202.54	201.42
Cargo transporte STN: T_m	37.82	32.86	37.82	32.86	37.82	32.86
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	117.77	117.77	53.21	53.21	22.80	22.80
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	45.87	45.87	45.87	45.87	45.87	45.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	8.69	8.96	7.35	7.65	4.57	4.93
Restricciones: R_m	-1.61	1.89	-1.61	1.89	-1.61	1.89
CU Monomio	409.31		343.44		310.31	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 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

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)