

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

enero de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		229.22	219.90	210.59	
	Rango > CS		573.05	549.76	526.47	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		286.52	274.88	263.23	
	Rango > CS		573.05	549.76	526.47	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		487.09	467.29	447.50	
	Rango > CS		573.05	549.76	526.47	
Estrato 4.	Todo el consumo		573.05	549.76	526.47	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		687.66	659.71	631.76	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			687.66	659.71	631.76	
ESPD*			630.35	604.73	579.11	
Oficial y Exentos de Contribución			573.05	549.76	526.47	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			687.66	659.71	631.76	
Sin contribución			573.05	549.76	526.47	
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 CREG 012 de 2020			573.05	549.76	526.47	
CU total			574.80	553.20	531.60	
Costo compra: Gm,i			212.92	212.92	212.92	
Cargo transporte STN: Tm			36.10	36.10	36.10	
Cargo transporte SDL: Dn,m			206.30	184.70	163.10	
Margen comercialización: CVm,i,j			49.44	49.44	49.44	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			47.65	47.65	47.65	
Restricciones: Rm			22.39	22.39	22.39	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,297	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		689.38	661.43	633.48	
	Fuera de Punta		687.43	659.48	631.53	
Oficial y Exentos	Punta		574.48	551.19	527.90	
	Fuera de Punta		572.85	549.56	526.27	
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 CREG 012 de 2020			574.48	551.19	527.90	
Total CUnmt Punta			579.68	558.09	536.49	
Costo compra: Gm,i			215.13	215.13	215.13	
Cargo transporte STN: Tm			39.30	39.30	39.30	
Cargo transporte SDL: Dn,m			206.30	184.70	163.10	
Margen comercialización: CVm,i,j			49.44	49.44	49.44	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			48.40	48.40	48.40	
Restricciones: Rm			21.11	21.11	21.11	
CU CREG 012 de 2020			572.85	549.56	526.27	
Total CUnmt Fuera de Punta			573.09	551.49	529.90	
Costo compra: Gm,i			211.98	211.98	211.98	
Cargo transporte STN: Tm			35.08	35.08	35.08	
Cargo transporte SDL: Dn,m			206.30	184.70	163.10	
Margen comercialización: CVm,i,j			49.44	49.44	49.44	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			47.41	47.41	47.41	
Restricciones: Rm			22.89	22.89	22.89	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		563.27	561.66	464.46	462.86	421.35
Oficial y Exentos		469.39	468.05	387.05	385.72	351.12
Costo						
CU CREG 012 de 2020		469.39	468.05	387.05	385.72	351.12
Total CU		473.60	467.88	396.72	391.03	363.19
Costo compra: Gm,i		215.13	211.98	215.13	211.98	215.13
Cargo transporte STN: Tm		39.30	35.08	39.30	35.08	39.30
Cargo transporte SDL: Dn,m		131.41	131.41	56.10	56.10	25.40
Margen comercialización: CVm,i,j		49.44	49.44	49.44	49.44	49.44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		17.21	17.08	15.63	15.54	12.81
Restricciones: Rm		21.11	22.89	21.11	22.89	21.11
CU CREG 012 de 2020		468.19		385.86		349.96
CU Monomio		469.36		392.50		359.03

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

febrero de 2021

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM		Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS		230.59	221.22	211.85		
	Rango > CS		576.49	553.05	529.62		
Estrato 2.	Rango 0 - CS		288.24	276.53	264.81		
	Rango > CS		576.49	553.05	529.62		
Estrato 3.	Rango 0 - CS		490.01	470.10	450.18		
	Rango > CS		576.49	553.05	529.62		
Estrato 4.	Todo el consumo		576.49	553.05	529.62		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		691.78	663.67	635.55		
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial			691.78	663.67	635.55		
ESPD*			634.13	608.36	582.59		
Oficial y Exentos de Contribución			576.49	553.05	529.62		
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh				
Con contribución			691.78	663.67	635.55		
Sin contribución			576.49	553.05	529.62		
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 CREG 012 de 2020			576.49	553.05	529.62		
CU total			598.23	576.38	554.53		
Costo compra: $G_{m,i}$			219.07	219.07	219.07		
Cargo transporte STN: T_m			43.96	43.96	43.96		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			218.23	196.38	174.53		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			49.58	49.58	49.58		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.62	46.62	46.62		
Restricciones: R_m			20.77	20.77	20.77		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,322		
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta		693.51	665.40	637.28		
	Fuera de Punta		691.55	663.43	635.32		
Oficial y Exentos	Punta		577.93	554.50	531.07		
	Fuera de Punta		576.29	552.86	529.43		
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 CREG 012 de 2020			577.93	554.50	531.07		
Total CUnmt Punta			602.01	580.16	558.31		
Costo compra: $G_{m,i}$			219.62	219.62	219.62		
Cargo transporte STN: T_m			48.34	48.34	48.34		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			218.23	196.38	174.53		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			49.58	49.58	49.58		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.20	47.20	47.20		
Restricciones: R_m			19.05	19.05	19.05		
CU CREG 012 de 2020			576.29	552.86	529.43		
Total CUnmt Fuera de Punta			596.77	574.92	553.06		
Costo compra: $G_{m,i}$			218.61	218.61	218.61		
Cargo transporte STN: T_m			42.51	42.51	42.51		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			218.23	196.38	174.53		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			49.58	49.58	49.58		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.40	46.40	46.40		
Restricciones: R_m			21.44	21.44	21.44		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV		
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	
Tarifa							
Industrial y Comercial		566.65	565.03	467.25	465.64	423.87	422.30
Oficial y Exentos		472.21	470.85	389.37	388.03	353.23	351.91
Costo							
CU CREG 012 de 2020		472.21	470.85	389.37	388.03	353.23	351.91
Total CU		491.73	487.26	407.16	402.74	373.05	368.69
Costo compra: $G_{m,i}$		219.62	218.61	219.62	218.61	219.62	218.61
Cargo transporte STN: T_m		48.34	42.51	48.34	42.51	48.34	42.51
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		140.73	140.73	57.87	57.87	26.68	26.68
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		49.58	49.58	49.58	49.58	49.58	49.58
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		14.42	14.41	12.71	12.74	9.79	9.88
Restricciones: R_m		19.05	21.44	19.05	21.44	19.05	21.44
CU CREG 012 de 2020		471.00		388.18		352.06	
CU Monomio		488.51		403.97		369.90	

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **marzo de 2021**

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		231.98	222.55	213.12	
	Rango > CS		579.94	556.37	532.80	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		289.97	278.19	266.40	
	Rango > CS		579.94	556.37	532.80	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		492.95	472.92	452.88	
	Rango > CS		579.94	556.37	532.80	
Estrato 4.	Todo el consumo		579.94	556.37	532.80	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		695.93	667.65	639.36	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			695.93	667.65	639.36	
ESPD*			637.94	612.01	586.08	
Oficial y Exentos de Contribución			579.94	556.37	532.80	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			695.93	667.65	639.36	
Sin contribución			579.94	556.37	532.80	
Costo unitario: CUv = Gm,i+Tm+Dn,m+Cvm,i+PRn,m,i+Rm,i			CUf = Cfm,j			
CU CREG 012 de 2020			579.94	556.37	532.80	
CU total			604.58	582.46	560.34	
Costo compra: Gm,i			231.71	231.71	231.71	
Cargo transporte STN: Tm			41.18	41.18	41.18	
Cargo transporte SDL: Dn,m			220.97	198.85	176.73	
Margen comercialización: Cvm,i,j			50.36	50.36	50.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			47.83	47.83	47.83	
Restricciones: Rm			12.54	12.54	12.54	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura) 6,362			
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		697.67	669.39	641.10	
	Fuera de Punta		695.70	667.41	639.13	
Oficial y Exentos	Punta		581.40	557.82	534.25	
	Fuera de Punta		579.75	556.18	532.61	
Costo unitario: CUv = Gm,i+Tm+Dn,m+Cvm,i+PRn,m,i+Rm,i			CUf = Cfm,j			
CU CREG 012 de 2020			581.40	557.82	534.25	
Total CUnmt Punta			609.19	587.07	564.95	
Costo compra: Gm,i			233.27	233.27	233.27	
Cargo transporte STN: Tm			44.73	44.73	44.73	
Cargo transporte SDL: Dn,m			220.97	198.85	176.73	
Margen comercialización: Cvm,i,j			50.36	50.36	50.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			48.28	48.28	48.28	
Restricciones: Rm			11.58	11.58	11.58	
CU CREG 012 de 2020			579.75	556.18	532.61	
Total CUnmt Fuera de Punta			603.45	581.33	559.21	
Costo compra: Gm,i			231.35	231.35	231.35	
Cargo transporte STN: Tm			40.08	40.08	40.08	
Cargo transporte SDL: Dn,m			220.97	198.85	176.73	
Margen comercialización: Cvm,i,j			50.36	50.36	50.36	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			47.78	47.78	47.78	
Restricciones: Rm			12.92	12.92	12.92	
			Nivel II		Nivel III	
					Nivel IV	
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial			570.05	568.42	470.05	468.43
Oficial y Exentos			475.04	473.68	391.71	390.36
Costo						
CU CREG 012 de 2020			475.04	473.68	391.71	390.36
Total CU			498.34	493.28	413.43	408.41
Costo compra: Gm,i			233.27	231.35	233.27	231.35
Cargo transporte STN: Tm			44.73	40.08	44.73	40.08
Cargo transporte SDL: Dn,m			144.00	144.00	60.88	60.88
Margen comercialización: Cvm,i,j			50.36	50.36	50.36	50.36
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			14.40	14.59	12.61	12.84
Restricciones: Rm			11.58	12.92	11.58	12.92
CU CREG 012 de 2020			473.83		390.51	
CU Monomio			494.28		409.40	
					354.17	
					373.71	

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

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

abril de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		233.37	223.88	214.40	
	Rango > CS		583.42	559.71	536.00	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		291.71	279.86	268.00	
	Rango > CS		583.42	559.71	536.00	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		495.91	475.75	455.60	
	Rango > CS		583.42	559.71	536.00	
Estrato 4.	Todo el consumo		583.42	559.71	536.00	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		700.11	671.65	643.20	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			700.11	671.65	643.20	
ESPD*			641.77	615.68	589.60	
Oficial y Exentos de Contribución			583.42	559.71	536.00	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			700.11	671.65	643.20	
Sin contribución			583.42	559.71	536.00	
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 CREG 012 de 2020			583.42	559.71	536.00	
CU total			597.18	574.73	552.29	
Costo compra: $G_{m,i}$			224.23	224.23	224.23	
Cargo transporte STN: T_m			36.08	36.08	36.08	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			216.48	194.03	171.58	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.75	51.75	51.75	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.98	46.98	46.98	
Restricciones: R_m			21.66	21.66	21.66	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,394	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		701.86	673.41	644.95	
	Fuera de Punta		699.87	671.42	642.96	
Oficial y Exentos	Punta		584.88	561.17	537.46	
	Fuera de Punta		583.23	559.52	535.80	
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 CREG 012 de 2020			584.88	561.17	537.46	
Total CUnmt Punta			599.61	577.16	554.71	
Costo compra: $G_{m,i}$			225.50	225.50	225.50	
Cargo transporte STN: T_m			39.26	39.26	39.26	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			216.48	194.03	171.58	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.75	51.75	51.75	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.29	47.29	47.29	
Restricciones: R_m			19.33	19.33	19.33	
CU CREG 012 de 2020			583.23	559.52	535.80	
Total CUnmt Fuera de Punta			596.54	574.09	551.64	
Costo compra: $G_{m,i}$			223.69	223.69	223.69	
Cargo transporte STN: T_m			35.10	35.10	35.10	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			216.48	194.03	171.58	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.75	51.75	51.75	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.95	46.95	46.95	
Restricciones: R_m			22.57	22.57	22.57	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	573.47	571.83	472.87	471.24	428.98	427.38
Oficial y Exentos	477.89	476.52	394.06	392.70	357.48	356.15
Costo						
CU CREG 012 de 2020	477.89	476.52	394.06	392.70	357.48	356.15
Total CU	491.84	489.37	410.14	407.71	372.58	370.21
Costo compra: $G_{m,i}$	225.50	223.69	225.50	223.69	225.50	223.69
Cargo transporte STN: T_m	39.26	35.10	39.26	35.10	39.26	35.10
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	141.15	141.15	61.26	61.26	26.50	26.50
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	51.75	51.75	51.75	51.75	51.75	51.75
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	14.84	15.11	13.04	13.35	10.24	10.60
Restricciones: R_m	19.33	22.57	19.33	22.57	19.33	22.57
CU CREG 012 de 2020	476.67		392.85		356.29	
CU Monomio	489.87		408.20		370.68	

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

mayo de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		234.77	225.23	215.69	
	Rango > CS		586.92	563.07	539.22	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		293.46	281.53	269.61	
	Rango > CS		586.92	563.07	539.22	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		498.89	478.61	458.33	
	Rango > CS		586.92	563.07	539.22	
Estrato 4.	Todo el consumo		586.92	563.07	539.22	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		704.31	675.68	647.06	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			704.31	675.68	647.06	
ESPD*			645.62	619.38	593.14	
Oficial y Exentos de Contribución			586.92	563.07	539.22	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			704.31	675.68	647.06	
Sin contribución				563.07	539.22	
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 CREG 012 de 2020			586.92	563.07	539.22	
CU total			603.42	580.58	557.74	
Costo compra: G _{m,i}			226.63	226.63	226.63	
Cargo transporte STN: T _m			36.32	36.32	36.32	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			223.25	200.41	177.57	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			50.32	50.32	50.32	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			47.48	47.48	47.48	
Restricciones: R _m			19.42	19.42	19.42	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,433	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		706.07	677.45	648.82	
	Fuera de Punta		704.07	675.45	646.82	
Oficial y Exentos	Punta		588.39	564.54	540.68	
	Fuera de Punta		586.73	562.87	539.02	
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 CREG 012 de 2020			588.39	564.54	540.68	
Total CUnmt Punta			607.45	584.62	561.78	
Costo compra: G _{m,i}			228.15	228.15	228.15	
Cargo transporte STN: T _m			39.73	39.73	39.73	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			223.25	200.41	177.57	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			50.32	50.32	50.32	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			47.91	47.91	47.91	
Restricciones: R _m			18.10	18.10	18.10	
CU CREG 012 de 2020			586.73	562.87	539.02	
Total CUnmt Fuera de Punta			602.06	579.22	556.39	
Costo compra: G _{m,i}			226.00	226.00	226.00	
Cargo transporte STN: T _m			35.22	35.22	35.22	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			223.25	200.41	177.57	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			50.32	50.32	50.32	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			47.34	47.34	47.34	
Restricciones: R _m			19.93	19.93	19.93	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	576.91	575.26	475.71	474.07	431.55	429.94
Oficial y Exentos	480.76	479.38	396.42	395.06	359.62	358.29
Costo						
CU CREG 012 de 2020	480.76	479.38	396.42	395.06	359.62	358.29
Total CU	493.53	488.85	412.58	407.94	374.44	369.87
Costo compra: G _{m,i}	228.15	226.00	228.15	226.00	228.15	226.00
Cargo transporte STN: T _m	39.73	35.22	39.73	35.22	39.73	35.22
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	142.17	142.17	63.01	63.01	27.76	27.76
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	50.32	50.32	50.32	50.32	50.32	50.32
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	15.06	15.21	13.28	13.46	10.39	10.64
Restricciones: R _m	18.10	19.93	18.10	19.93	18.10	19.93
CU CREG 012 de 2020	479.53		395.21		358.43	
CU Monomio	490.02		409.11		371.01	

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

junio de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		236.18	226.58	216.98	
	Rango > CS		590.45	566.45	542.45	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		295.22	283.22	271.23	
	Rango > CS		590.45	566.45	542.45	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		501.88	481.48	461.08	
	Rango > CS		590.45	566.45	542.45	
Estrato 4.	Todo el consumo		590.45	566.45	542.45	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		708.53	679.74	650.94	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			708.53	679.74	650.94	
ESPD*			649.49	623.09	596.70	
Oficial y Exentos de Contribución			590.45	566.45	542.45	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			708.53	679.74	650.94	
Sin contribución			590.45	566.45	542.45	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU CREG 012 de 2020			590.45	566.45	542.45	
CU total			625.76	602.47	579.19	
Costo compra: $G_{m,i}$			228.62	228.62	228.62	
Cargo transporte STN: T_m			47.93	47.93	47.93	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			236.60	213.31	190.02	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.20	51.20	51.20	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			49.91	49.91	49.91	
Restricciones: R_m			11.50	11.50	11.50	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,497	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		710.31	681.51	652.71	
	Fuera de Punta		708.30	679.50	650.70	
Oficial y Exentos	Punta		591.92	567.93	543.93	
	Fuera de Punta		590.25	566.25	542.25	
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 CREG 012 de 2020			591.92	567.93	543.93	
Total CUnmt Punta			631.69	608.40	585.11	
Costo compra: $G_{m,i}$			230.22	230.22	230.22	
Cargo transporte STN: T_m			52.54	52.54	52.54	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			236.60	213.31	190.02	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.20	51.20	51.20	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			50.68	50.68	50.68	
Restricciones: R_m			10.45	10.45	10.45	
CU CREG 012 de 2020			590.25	566.25	542.25	
Total CUnmt Fuera de Punta			623.75	600.46	577.18	
Costo compra: $G_{m,i}$			227.95	227.95	227.95	
Cargo transporte STN: T_m			46.44	46.44	46.44	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			236.60	213.31	190.02	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			51.20	51.20	51.20	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			49.64	49.64	49.64	
Restricciones: R_m			11.92	11.92	11.92	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		580.37	578.71	478.56	476.91	434.14
Oficial y Exentos		483.64	482.26	398.80	397.43	361.78
Costo						
CU CREG 012 de 2020		483.64	482.26	398.80	397.43	361.78
Total CU		512.59	505.62	423.84	416.92	384.68
Costo compra: $G_{m,i}$		230.22	227.95	230.22	227.95	230.22
Cargo transporte STN: T_m		52.54	46.44	52.54	46.44	52.54
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		152.19	152.19	65.44	65.44	29.21
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		51.20	51.20	51.20	51.20	51.20
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		16.00	15.92	13.99	13.96	11.06
Restricciones: R_m		10.45	11.92	10.45	11.92	10.45
CU CREG 012 de 2020		482.41		397.58		360.58
CU Monomio		507.38		418.66		379.57

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

julio de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		237.60	227.94	218.28	
	Rango > CS		593.99	569.85	545.71	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		296.99	284.92	272.85	
	Rango > CS		593.99	569.85	545.71	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		504.89	484.37	463.85	
	Rango > CS		593.99	569.85	545.71	
Estrato 4.	Todo el consumo		593.99	569.85	545.71	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		712.79	683.82	654.85	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			712.79	683.82	654.85	
ESPD*			653.39	626.83	600.28	
Oficial y Exentos de Contribución			593.99	569.85	545.71	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			712.79	683.82	654.85	
Sin contribución			593.99	569.85	545.71	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020			593.99	569.85	545.71	
CU total			623.97	600.89	577.80	
Costo compra: $G_{m,i}$			221.74	221.74	221.74	
Cargo transporte STN: T_m			41.57	41.57	41.57	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.74	208.65	185.57	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.72	52.72	52.72	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.80	47.80	47.80	
Restricciones: R_m			28.40	28.40	28.40	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,494	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		714.57	685.60	656.63	
	Fuera de Punta		712.55	683.58	654.61	
Oficial y Exentos	Punta		595.48	571.33	547.19	
	Fuera de Punta		593.79	569.65	545.51	
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 CREG 012 de 2020			595.48	571.33	547.19	
Total CUnmt Punta			629.90	606.81	583.73	
Costo compra: $G_{m,i}$			222.36	222.36	222.36	
Cargo transporte STN: T_m			45.70	45.70	45.70	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.74	208.65	185.57	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.72	52.72	52.72	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			48.38	48.38	48.38	
Restricciones: R_m			29.00	29.00	29.00	
CU CREG 012 de 2020			593.79	569.65	545.51	
Total CUnmt Fuera de Punta			621.96	598.87	575.79	
Costo compra: $G_{m,i}$			221.48	221.48	221.48	
Cargo transporte STN: T_m			40.23	40.23	40.23	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.74	208.65	185.57	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.72	52.72	52.72	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.62	47.62	47.62	
Restricciones: R_m			28.17	28.17	28.17	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	583.86	582.18	481.43	479.78	436.74	435.12
Oficial y Exentos	486.55	485.15	401.19	399.81	363.95	362.60
Costo						
CU CREG 012 de 2020	486.55	485.15	401.19	399.81	363.95	362.60
Total CU	516.38	509.17	428.51	421.34	388.45	381.34
Costo compra: $G_{m,i}$	222.36	221.48	222.36	221.48	222.36	221.48
Cargo transporte STN: T_m	45.70	40.23	45.70	40.23	45.70	40.23
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	151.15	151.15	65.11	65.11	27.90	27.90
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	52.72	52.72	52.72	52.72	52.72	52.72
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	15.45	15.42	13.62	13.62	10.76	10.83
Restricciones: R_m	29.00	28.17	29.00	28.17	29.00	28.17
CU CREG 012 de 2020	485.30		399.96		362.74	
CU Monomio	511.00		423.16		383.15	

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

agosto de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		239.02	229.31	219.59	
	Rango > CS		597.55	573.27	548.98	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		298.78	286.63	274.49	
	Rango > CS		597.55	573.27	548.98	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		507.92	487.28	466.63	
	Rango > CS		597.55	573.27	548.98	
Estrato 4.	Todo el consumo		597.55	573.27	548.98	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		717.06	687.92	658.78	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			717.06	687.92	658.78	
ESPD*			657.31	630.59	603.88	
Oficial y Exentos de Contribución			597.55	573.27	548.98	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			717.06	687.92	658.78	
Sin contribución			597.55	573.27	548.98	
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 CREG 012 de 2020			597.55	573.27	548.98	
CU total			623.20	600.03	576.87	
Costo compra: $G_{m,i}$			223.15	223.15	223.15	
Cargo transporte STN: T_m			40.28	40.28	40.28	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			224.31	201.14	177.98	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.87	53.87	53.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.19	47.19	47.19	
Restricciones: R_m			34.39	34.39	34.39	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,515	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		718.86	689.71	660.57	
	Fuera de Punta		716.82	687.68	658.53	
Oficial y Exentos	Punta		599.05	574.76	550.48	
	Fuera de Punta		597.35	573.07	548.78	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020			599.05	574.76	550.48	
Total CUnmt Punta			627.37	604.21	581.04	
Costo compra: $G_{m,i}$			223.95	223.95	223.95	
Cargo transporte STN: T_m			43.81	43.81	43.81	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			224.31	201.14	177.98	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.87	53.87	53.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.66	47.66	47.66	
Restricciones: R_m			33.77	33.77	33.77	
CU CREG 012 de 2020			597.35	573.07	548.78	
Total CUnmt Fuera de Punta			621.84	598.67	575.51	
Costo compra: $G_{m,i}$			222.81	222.81	222.81	
Cargo transporte STN: T_m			39.17	39.17	39.17	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			224.31	201.14	177.98	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.87	53.87	53.87	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.05	47.05	47.05	
Restricciones: R_m			34.63	34.63	34.63	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		587.36	585.67	484.32	482.66	439.36
Oficial y Exentos		489.47	488.06	403.60	402.21	366.14
Costo						
CU CREG 012 de 2020		489.47	488.06	403.60	402.21	366.14
Total CU		515.46	510.57	432.06	427.20	397.33
Costo compra: $G_{m,i}$		223.95	222.81	223.95	222.81	223.95
Cargo transporte STN: T_m		43.81	39.17	43.81	39.17	43.81
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.16	145.16	63.56	63.56	26.70
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.87	53.87	53.87	53.87	53.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		14.90	14.93	13.09	13.16	10.35
Restricciones: R_m		33.77	34.63	33.77	34.63	33.77
CU CREG 012 de 2020		488.21		402.36		364.92
CU Monomio		511.77		428.39		388.70

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

septiembre de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		240.93	231.14	221.35	
	Rango > CS		602.33	577.85	553.37	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		301.17	288.93	276.69	
	Rango > CS		602.33	577.85	553.37	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		511.98	491.17	470.37	
	Rango > CS		602.33	577.85	553.37	
Estrato 4.	Todo el consumo		602.33	577.85	553.37	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		722.80	693.42	664.05	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			722.80	693.42	664.05	
ESPD*			662.57	635.64	608.71	
Oficial y Exentos de Contribución			602.33	577.85	553.37	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			722.80	693.42	664.05	
Sin contribución			602.33	577.85	553.37	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU CREG 012 de 2020			602.33	577.85	553.37	
CU total			621.28	598.16	575.04	
Costo compra: $G_{m,i}$			223.03	223.03	223.03	
Cargo transporte STN: T_m			36.97	36.97	36.97	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			226.43	203.31	180.18	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.35	53.35	53.35	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.69	46.69	46.69	
Restricciones: R_m			34.81	34.81	34.81	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,544	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		724.61	695.23	665.85	
	Fuera de Punta		722.56	693.18	663.80	
Oficial y Exentos	Punta		603.84	579.36	554.88	
	Fuera de Punta		602.13	577.65	553.17	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU CREG 012 de 2020			603.84	579.36	554.88	
Total CUnmt Punta			625.91	602.79	579.66	
Costo compra: $G_{m,i}$			224.11	224.11	224.11	
Cargo transporte STN: T_m			40.28	40.28	40.28	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			226.43	203.31	180.18	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.35	53.35	53.35	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.21	47.21	47.21	
Restricciones: R_m			34.53	34.53	34.53	
CU CREG 012 de 2020			602.13	577.65	553.17	
Total CUnmt Fuera de Punta			619.64	596.52	573.39	
Costo compra: $G_{m,i}$			222.50	222.50	222.50	
Cargo transporte STN: T_m			35.92	35.92	35.92	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			226.43	203.31	180.18	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			53.35	53.35	53.35	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.51	46.51	46.51	
Restricciones: R_m			34.93	34.93	34.93	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		592.06	590.36	488.20	486.52	442.88
Oficial y Exentos		493.38	491.97	406.83	405.43	369.07
Costo						
CU CREG 012 de 2020		493.38	491.97	406.83	405.43	369.07
Total CU		510.80	505.20	427.62	422.07	389.26
Costo compra: $G_{m,i}$		224.11	222.50	224.11	222.50	224.11
Cargo transporte STN: T_m		40.28	35.92	40.28	35.92	40.28
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		143.66	143.66	62.30	62.30	26.75
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		53.35	53.35	53.35	53.35	53.35
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		14.87	14.84	13.05	13.07	10.32
Restricciones: R_m		34.53	34.93	34.53	34.93	34.93
CU CREG 012 de 2020		492.12		405.58		367.84
CU Monomio		506.67		423.52		385.16

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

octubre de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		242.86	232.99	223.12	
	Rango > CS		607.15	582.47	557.80	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		303.58	291.24	278.90	
	Rango > CS		607.15	582.47	557.80	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		516.08	495.10	474.13	
	Rango > CS		607.15	582.47	557.80	
Estrato 4.	Todo el consumo		607.15	582.47	557.80	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		728.58	698.97	669.36	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			728.58	698.97	669.36	
ESPD*			667.87	640.72	613.58	
Oficial y Exentos de Contribución			607.15	582.47	557.80	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			728.58	698.97	669.36	
Sin contribución			607.15	582.47	557.80	
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 CREG 012 de 2020			607.15	582.47	557.80	
CU total			629.20	606.01	582.83	
Costo compra: $G_{m,i}$			222.34	222.34	222.34	
Cargo transporte STN: T_m			38.07	38.07	38.07	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			235.51	212.33	189.15	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.21	52.21	52.21	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.05	47.05	47.05	
Restricciones: R_m			34.02	34.02	34.02	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,569	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		730.41	700.79	671.18	
	Fuera de Punta		728.34	698.73	669.11	
Oficial y Exentos	Punta		608.67	583.99	559.32	
	Fuera de Punta		606.95	582.27	557.59	
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 CREG 012 de 2020			608.67	583.99	559.32	
Total CUnmt Punta			634.24	611.06	587.88	
Costo compra: $G_{m,i}$			224.33	224.33	224.33	
Cargo transporte STN: T_m			41.60	41.60	41.60	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			235.51	212.33	189.15	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.21	52.21	52.21	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.64	47.64	47.64	
Restricciones: R_m			32.96	32.96	32.96	
CU CREG 012 de 2020			606.95	582.27	557.59	
Total CUnmt Fuera de Punta			627.48	604.30	581.11	
Costo compra: $G_{m,i}$			221.52	221.52	221.52	
Cargo transporte STN: T_m			36.96	36.96	36.96	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			235.51	212.33	189.15	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.21	52.21	52.21	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			46.85	46.85	46.85	
Restricciones: R_m			34.43	34.43	34.43	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		596.79	595.08	492.10	490.41	446.42
Oficial y Exentos		497.33	495.90	410.09	408.67	372.02
Costo						
CU CREG 012 de 2020		497.33	495.90	410.09	408.67	372.02
Total CU		516.57	510.64	427.92	422.03	388.47
Costo compra: $G_{m,i}$		224.33	221.52	224.33	221.52	224.33
Cargo transporte STN: T_m		41.60	36.96	41.60	36.96	41.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		150.42	150.42	63.58	63.58	26.96
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		52.21	52.21	52.21	52.21	52.21
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		15.07	15.11	13.25	13.34	10.42
Restricciones: R_m		32.96	34.43	32.96	34.43	32.96
CU CREG 012 de 2020		496.06		408.83		370.78
CU Monomio		512.14		423.52		384.13

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

noviembre de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		244.80	234.85	224.90	
	Rango > CS		612.01	587.13	562.26	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		306.00	293.57	281.13	
	Rango > CS		612.01	587.13	562.26	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		520.21	499.06	477.92	
	Rango > CS		612.01	587.13	562.26	
Estrato 4.	Todo el consumo		612.01	587.13	562.26	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		734.41	704.56	674.71	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			734.41	704.56	674.71	
ESPD*			673.21	645.85	618.49	
Oficial y Exentos de Contribución			612.01	587.13	562.26	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			734.41	704.56	674.71	
Sin contribución			612.01	587.13	562.26	
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 CREG 012 de 2020			612.01	587.13	562.26	
CU total			643.43	620.12	596.81	
Costo compra: $G_{m,i}$			225.59	225.59	225.59	
Cargo transporte STN: T_m			37.31	37.31	37.31	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			241.23	217.92	194.60	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$			52.43	52.43	52.43	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.20	47.20	47.20	
Restricciones: R_m			39.68	39.68	39.68	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,570	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		736.25	706.40	676.55	
	Fuera de Punta		734.16	704.32	674.47	
Oficial y Exentos	Punta		613.54	588.67	563.79	
	Fuera de Punta		611.80	586.93	562.06	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU CREG 012 de 2020			613.54	588.67	563.79	
Total CUnmt Punta			649.42	626.10	602.79	
Costo compra: $G_{m,i}$			227.75	227.75	227.75	
Cargo transporte STN: T_m			40.56	40.56	40.56	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			241.23	217.92	194.60	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$			52.43	52.43	52.43	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.70	47.70	47.70	
Restricciones: R_m			39.75	39.75	39.75	
CU CREG 012 de 2020			611.80	586.93	562.06	
Total CUnmt Fuera de Punta			641.33	618.02	594.71	
Costo compra: $G_{m,i}$			224.67	224.67	224.67	
Cargo transporte STN: T_m			36.30	36.30	36.30	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			241.23	217.92	194.60	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$			52.43	52.43	52.43	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			47.05	47.05	47.05	
Restricciones: R_m			39.65	39.65	39.65	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		601.57	599.84	496.04	494.33	449.99
Oficial y Exentos		501.31	499.87	413.37	411.94	374.99
Costo						
CU CREG 012 de 2020		501.31	499.87	413.37	411.94	374.99
Total CU		529.64	522.35	441.23	433.99	398.87
Costo compra: $G_{m,i}$		227.75	224.67	227.75	224.67	227.75
Cargo transporte STN: T_m		40.56	36.30	40.56	36.30	40.56
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		154.25	154.25	67.67	67.67	28.16
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		52.43	52.43	52.43	52.43	52.43
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		14.90	15.04	13.08	13.27	10.22
Restricciones: R_m		39.75	39.65	39.75	39.65	39.75
CU CREG 012 de 2020		500.03		412.10		373.75
CU Monomio		524.24		435.87		393.56

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 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 003 de 2021

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

diciembre de 2021

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		246.76	236.73	226.70	
	Rango > CS		616.90	591.83	566.76	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		308.45	295.92	283.38	
	Rango > CS		616.90	591.83	566.76	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		524.37	503.06	481.74	
	Rango > CS		616.90	591.83	566.76	
Estrato 4.	Todo el consumo		616.90	591.83	566.76	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		740.29	710.20	680.11	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			740.29	710.20	680.11	
ESPD*			678.60	651.01	623.43	
Oficial y Exentos de Contribución			616.90	591.83	566.76	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			740.29	710.20	680.11	
Sin contribución			616.90	591.83	566.76	
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 CREG 012 de 2020			616.90	591.83	566.76	
CU total			644.43	621.24	598.06	
Costo compra: $G_{m,i}$			234.67	234.67	234.67	
Cargo transporte STN: T_m			38.05	38.05	38.05	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.82	208.63	185.45	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.93	52.93	52.93	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			48.72	48.72	48.72	
Restricciones: R_m			38.23	38.23	38.23	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		6,602	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		742.14	712.05	681.96	
	Fuera de Punta		740.04	709.95	679.86	
Oficial y Exentos	Punta		618.45	593.38	568.30	
	Fuera de Punta		616.70	591.62	566.55	
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 CREG 012 de 2020			618.45	593.38	568.30	
Total CUnmt Punta			649.63	626.45	603.26	
Costo compra: $G_{m,i}$			236.14	236.14	236.14	
Cargo transporte STN: T_m			41.68	41.68	41.68	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.82	208.63	185.45	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.93	52.93	52.93	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			49.24	49.24	49.24	
Restricciones: R_m			37.83	37.83	37.83	
CU CREG 012 de 2020			616.70	591.62	566.55	
Total CUnmt Fuera de Punta			642.67	619.49	596.30	
Costo compra: $G_{m,i}$			234.05	234.05	234.05	
Cargo transporte STN: T_m			36.90	36.90	36.90	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			231.82	208.63	185.45	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			52.93	52.93	52.93	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			48.58	48.58	48.58	
Restricciones: R_m			38.39	38.39	38.39	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	606.38	604.64	500.01	498.29	453.59	451.91
Oficial y Exentos	505.32	503.87	416.67	415.24	377.99	376.59
Costo						
CU CREG 012 de 2020	505.32	503.87	416.67	415.24	377.99	376.59
Total CU	533.37	527.16	451.41	445.24	408.95	402.85
Costo compra: $G_{m,i}$	236.14	234.05	236.14	234.05	236.14	234.05
Cargo transporte STN: T_m	41.68	36.90	41.68	36.90	41.68	36.90
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	149.51	149.51	69.41	69.41	29.93	29.93
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	52.93	52.93	52.93	52.93	52.93	52.93
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	15.28	15.38	13.42	13.56	10.45	10.65
Restricciones: R_m	37.83	38.39	37.83	38.39	37.83	38.39
CU CREG 012 de 2020	504.03		415.39		376.74	
CU Monomio	528.73		446.80		404.39	

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)