

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -** **enero de 2023**

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		307.63	294.83	282.02	
	Rango > CS		765.85	733.97	702.09	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		384.54	368.53	352.52	
	Rango > CS		765.85	733.97	702.09	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		650.97	623.88	596.77	
	Rango > CS		765.85	733.97	702.09	
Estrato 4.	Todo el consumo		765.85	733.97	702.09	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		919.02	880.77	842.51	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			919.02	880.77	842.51	
ESPD*			842.44	807.37	772.30	
Oficial y Exentos de Contribución			765.85	733.97	702.09	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			919.02	880.77	842.51	
Sin contribución			765.85	733.97	702.09	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			765.85	733.97	702.09	
CU total			770.50	739.78	709.07	
Costo compra: $G_{m,i}$			290.20	290.20	290.20	
Cargo transporte STN: $T_m$			51.97	51.97	51.97	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			289.27	258.56	227.85	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			56.86	56.86	56.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			62.49	62.49	62.49	
Restricciones: $R_m$			19.70	19.70	19.70	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		7,523	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		926.13	888.22	849.91	
	Fuera de Punta		917.02	878.75	840.47	
Oficial y Exentos	Punta		771.78	740.18	708.26	
	Fuera de Punta		764.19	732.29	700.39	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			771.78	740.18	708.26	
Total CUnmt Punta			777.44	746.73	716.01	
Costo compra: $G_{m,i}$			292.39	292.39	292.39	
Cargo transporte STN: $T_m$			56.63	56.63	56.63	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			289.27	258.56	227.85	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			56.86	56.86	56.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			63.27	63.27	63.27	
Restricciones: $R_m$			19.02	19.02	19.02	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			764.19	732.29	700.39	
Total CUnmt Fuera de Punta			762.61	731.90	701.18	
Costo compra: $G_{m,i}$			284.59	284.59	284.59	
Cargo transporte STN: $T_m$			50.47	50.47	50.47	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			289.27	258.56	227.85	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			56.86	56.86	56.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			61.44	61.44	61.44	
Restricciones: $R_m$			19.97	19.97	19.97	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	757.95	751.32	625.77	619.14	566.77	560.28
Oficial y Exentos	631.63	626.10	521.48	515.95	472.31	466.90
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	631.63	626.10	521.48	515.95	472.31	466.90
Total CU	628.16	614.95	523.94	510.82	473.40	460.42
Costo compra: $G_{m,i}$	292.39	284.59	292.39	284.59	292.39	284.59
Cargo transporte STN: $T_m$	56.63	50.47	56.63	50.47	56.63	50.47
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	182.97	182.97	81.08	81.08	34.27	34.27
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	56.86	56.86	56.86	56.86	56.86	56.86
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	20.29	20.09	17.96	17.85	14.23	14.26
Restricciones: $R_m$	19.02	19.97	19.02	19.97	19.02	19.97
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	627.18		517.04		467.94	
CU Monomio	621.99		517.81		467.34	

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)

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - febrero de 2023**

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		313.10	300.07	287.03	
	Rango > CS		779.48	747.04	714.59	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		391.37	375.08	358.79	
	Rango > CS		779.48	747.04	714.59	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		662.56	634.98	607.40	
	Rango > CS		779.48	747.04	714.59	
Estrato 4.	Todo el consumo		779.48	747.04	714.59	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		935.38	896.45	857.50	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			935.38	896.45	857.50	
ESPD*			857.43	821.74	786.04	
Oficial y Exentos de Contribución			779.48	747.04	714.59	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			935.38	896.45	857.50	
Sin contribución			779.48	747.04	714.59	
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 / CREG 101 031 de 2022			779.48	747.04	714.59	
CU total			784.90	753.77	722.64	
Costo compra: Gm,i			296.96	296.96	296.96	
Cargo transporte STN: Tm			48.71	48.71	48.71	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.99	263.87	232.74	
Margen comercialización: CVm,i,j			62.69	62.69	62.69	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			63.20	63.20	63.20	
Restricciones: Rm			18.35	18.35	18.35	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		7,657	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		942.62	904.03	865.04	
	Fuera de Punta		933.35	894.39	855.43	
Oficial y Exentos	Punta		785.51	753.36	720.86	
	Fuera de Punta		777.79	745.33	712.86	
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 / CREG 101 031 de 2022			785.51	753.36	720.86	
Total CUnmt Punta			795.25	764.13	733.00	
Costo compra: Gm,i			302.82	302.82	302.82	
Cargo transporte STN: Tm			52.74	52.74	52.74	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.99	263.87	232.74	
Margen comercialización: CVm,i,j			62.69	62.69	62.69	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			64.42	64.42	64.42	
Restricciones: Rm			17.59	17.59	17.59	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			777.79	745.33	712.86	
Total CUnmt Fuera de Punta			781.12	749.99	718.86	
Costo compra: Gm,i			294.57	294.57	294.57	
Cargo transporte STN: Tm			47.44	47.44	47.44	
Cargo transporte SDL: Dn,m			294.99	263.87	232.74	
Margen comercialización: CVm,i,j			62.69	62.69	62.69	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			62.78	62.78	62.78	
Restricciones: Rm			18.65	18.65	18.65	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	771.45	764.70	636.91	630.16	576.86	570.25
Oficial y Exentos	642.87	637.25	530.76	525.14	480.72	475.21
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	642.87	637.25	530.76	525.14	480.72	475.21
Total CU	645.11	632.53	537.45	524.95	486.09	473.72
Costo compra: Gm,i	302.82	294.57	302.82	294.57	302.82	294.57
Cargo transporte STN: Tm	52.74	47.44	52.74	47.44	52.74	47.44
Cargo transporte SDL: Dn,m	188.67	188.67	83.34	83.34	35.82	35.82
Margen comercialización: CVm,i,j	62.69	62.69	62.69	62.69	62.69	62.69
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	20.60	20.51	18.27	18.26	14.42	14.55
Restricciones: Rm	17.59	18.65	17.59	18.65	17.59	18.65
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	638.35		526.24		476.27	
CU Monomio	635.89		528.29		477.03	

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

ESPU\*: E.S.P. Domicilianos de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)  
(0-173 kWh)

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

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

**marzo de 2023**

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		318.30	305.05	291.80	
	Rango > CS		792.42	759.44	726.45	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		397.87	381.31	364.74	
	Rango > CS		792.42	759.44	726.45	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		673.56	645.52	617.48	
	Rango > CS		792.42	759.44	726.45	
Estrato 4.	Todo el consumo		792.42	759.44	726.45	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		950.91	911.33	871.74	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			950.91	911.33	871.74	
ESPD*			871.67	835.38	799.09	
Oficial y Exentos de Contribución			792.42	759.44	726.45	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			950.91	911.33	871.74	
Sin contribución			792.42	759.44	726.45	
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 / CREG 101 031 de 2022			792.42	759.44	726.45	
CU total			851.19	819.60	788.02	
Costo compra: $G_{m,i}$			333.24	333.24	333.24	
Cargo transporte STN: $T_m$			52.37	52.37	52.37	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			315.34	283.75	252.16	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			64.56	64.56	64.56	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			69.56	69.56	69.56	
Restricciones: $R_m$			16.13	16.13	16.13	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		7,784	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		958.26	919.04	879.40	
Comercial	Fuera de Punta		948.84	909.24	869.63	
Oficial y Exentos	Punta		798.55	765.86	732.83	
	Fuera de Punta		790.70	757.70	724.69	
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			798.55	765.86	732.83	
Total CUnmt Punta			865.78	834.19	802.61	
Costo compra: $G_{m,i}$			343.05	343.05	343.05	
Cargo transporte STN: $T_m$			56.50	56.50	56.50	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			315.34	283.75	252.16	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			64.56	64.56	64.56	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			71.35	71.35	71.35	
Restricciones: $R_m$			14.99	14.99	14.99	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			790.70	757.70	724.69	
Total CUnmt Fuera de Punta			845.87	814.29	782.70	
Costo compra: $G_{m,i}$			329.34	329.34	329.34	
Cargo transporte STN: $T_m$			51.13	51.13	51.13	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			315.34	283.75	252.16	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			64.56	64.56	64.56	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			68.94	68.94	68.94	
Restricciones: $R_m$			16.57	16.57	16.57	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	784.25	777.39	647.49	640.62	586.43	579.72
Oficial y Exentos	653.54	647.83	539.57	533.85	488.70	483.10
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	653.54	647.83	539.57	533.85	488.70	483.10
Total CU	700.87	683.17	586.68	569.10	531.40	514.01
Costo compra: $G_{m,i}$	343.05	329.34	343.05	329.34	343.05	329.34
Cargo transporte STN: $T_m$	56.50	51.13	56.50	51.13	56.50	51.13
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	199.59	199.59	88.01	88.01	37.05	37.05
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	64.56	64.56	64.56	64.56	64.56	64.56
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	22.19	21.99	19.58	19.49	15.27	15.37
Restricciones: $R_m$	14.99	16.57	14.99	16.57	14.99	16.57
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	648.94		534.97		484.18	
CU Monomio	687.90		573.79		518.66	

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. Domicilianos 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 -**

**abril de 2023**

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			321.64	308.25	294.86
	Rango > CS			800.74	767.41	734.08
Estrato 2.	Rango 0 - CS			402.05	385.32	368.58
	Rango > CS			800.74	767.41	734.08
Estrato 3.	Rango 0 - CS			680.63	652.30	623.96
	Rango > CS			800.74	767.41	734.08
Estrato 4.	Todo el consumo			800.74	767.41	734.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo			960.89	920.90	880.89
Tarifa No Residencial				Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial				960.89	920.90	880.89
ESPD*				880.82	844.16	807.48
Oficial y Exentos de Contribución				800.74	767.41	734.08
Tarifa Áreas Comunes				Nivel I - \$/kWh		
Con contribución				960.89	920.90	880.89
Sin contribución				800.74	767.41	734.08
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				$CU_f = Cf_{m,j}$		
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022				800.74	767.41	734.08
CU total				823.62	792.04	760.45
Costo compra: $G_{m,i}$				289.88	289.88	289.88
Cargo transporte STN: $T_m$				53.52	53.52	53.52
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				315.26	283.67	252.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				62.42	62.42	62.42
Restricciones: $R_m$				34.70	34.70	34.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)				Cfm,j (\$/factura) 7,866		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial	Punta			968.33	928.68	888.63
	Fuera de Punta			958.80	918.78	878.76
Oficial y Exentos	Punta			806.94	773.90	740.52
	Fuera de Punta			799.00	765.65	732.30
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 / CREG 101 031 de 2022				806.94	773.90	740.52
Total CUnmt Punta				840.17	808.59	777.00
Costo compra: $G_{m,i}$				301.07	301.07	301.07
Cargo transporte STN: $T_m$				58.04	58.04	58.04
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				315.26	283.67	252.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				64.49	64.49	64.49
Restricciones: $R_m$				33.47	33.47	33.47
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022				799.00	765.65	732.30
Total CUnmt Fuera de Punta				818.57	786.99	755.40
Costo compra: $G_{m,i}$				286.30	286.30	286.30
Cargo transporte STN: $T_m$				52.15	52.15	52.15
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				315.26	283.67	252.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				61.84	61.84	61.84
Restricciones: $R_m$				35.17	35.17	35.17
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		792.49	785.55	654.28	647.35	592.59
Oficial y Exentos		660.41	654.63	545.24	539.46	493.83
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		660.41	654.63	545.24	539.46	493.83
Total CU		679.78	660.56	565.70	546.62	509.13
Costo compra: $G_{m,i}$		301.07	286.30	301.07	286.30	301.07
Cargo transporte STN: $T_m$		58.04	52.15	58.04	52.15	58.04
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		198.97	198.97	87.25	87.25	34.53
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		67.85	67.85	67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		20.38	20.12	18.02	17.88	14.25
Restricciones: $R_m$		33.47	35.17	33.47	35.17	33.47
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		655.76		540.59		489.26
CU Monomio		665.05		551.07		494.66

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)

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -**

**mayo de 2023**

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			324.15	310.66	297.17
	Rango > CS			806.99	773.40	739.80
Estrato 2.	Rango 0 - CS			405.19	388.33	371.46
	Rango > CS			806.99	773.40	739.80
Estrato 3.	Rango 0 - CS			685.94	657.39	628.83
	Rango > CS			806.99	773.40	739.80
Estrato 4.	Todo el consumo			806.99	773.40	739.80
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo			968.39	928.08	887.76
Tarifa No Residencial				Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial				968.39	928.08	887.76
ESPD*				887.69	850.74	813.78
Oficial y Exentos de Contribución				806.99	773.40	739.80
Tarifa Áreas Comunes				Nivel I - \$/kWh		
Con contribución				968.39	928.08	887.76
Sin contribución				806.99	773.40	739.80
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 / CREG 101 031 de 2022				806.99	773.40	739.80
CU total				788.07	757.68	727.29
Costo compra: $G_{m,i}$				280.03	280.03	280.03
Cargo transporte STN: $T_m$				48.53	48.53	48.53
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				300.59	270.20	239.82
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				59.97	59.97	59.97
Restricciones: $R_m$				33.53	33.53	33.53
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)				Cfm,j (\$/factura)		7,927.45
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial	Punta			975.88	935.93	895.56
	Fuera de Punta			966.28	925.95	885.62
Oficial y Exentos	Punta			813.23	779.94	746.30
	Fuera de Punta			805.23	771.63	738.02
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 / CREG 101 031 de 2022				813.23	779.94	746.30
Total CUnmt Punta				782.73	752.34	721.95
Costo compra: $G_{m,i}$				272.14	272.14	272.14
Cargo transporte STN: $T_m$				52.75	52.75	52.75
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				300.59	270.20	239.82
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				58.79	58.79	58.79
Restricciones: $R_m$				33.05	33.05	33.05
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022				805.23	771.63	738.02
Total CUnmt Fuera de Punta				777.38	746.99	716.60
Costo compra: $G_{m,i}$				271.85	271.85	271.85
Cargo transporte STN: $T_m$				47.19	47.19	47.19
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				300.59	270.20	239.82
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				58.61	58.61	58.61
Restricciones: $R_m$				33.72	33.72	33.72
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	798.67	791.68	659.39	652.40	597.21	590.38
Oficial y Exentos	665.56	659.73	549.49	543.67	497.68	491.98
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	665.56	659.73	549.49	543.67	497.68	491.98
Total CU	631.81	627.02	526.93	522.17	473.19	468.48
Costo compra: $G_{m,i}$	272.14	271.85	272.14	271.85	272.14	271.85
Cargo transporte STN: $T_m$	52.75	47.19	52.75	47.19	52.75	47.19
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	189.57	189.57	86.81	86.81	36.56	36.56
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	18.90	19.28	16.77	17.18	13.29	13.75
Restricciones: $R_m$	33.05	33.72	33.05	33.72	33.05	33.72
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	660.87		544.81		493.08	
CU Monomio	636.58		531.67		477.88	

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  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 27, 101 29, 101 031 y 105 005 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio de 2023**

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		325.57	312.02	298.46	
	Rango > CS		802.15	768.76	735.36	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		406.96	390.02	373.08	
	Rango > CS		802.15	768.76	735.36	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		681.83	653.45	625.06	
	Rango > CS		802.15	768.76	735.36	
Estrato 4.	Todo el consumo		802.15	768.76	735.36	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		962.58	922.51	882.43	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			962.58	922.51	882.43	
ESPD*			882.36	845.64	808.90	
Oficial y Exentos de Contribución			802.15	768.76	735.36	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			962.58	922.51	882.43	
Sin contribución			802.15	768.76	735.36	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$			$CUf = Cf_{m,i}$			
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			802.15	768.76	735.36	
CU total			826.50	796.36	766.23	
Costo compra: $G_{m,i}$			336.51	336.51	336.51	
Cargo transporte STN: $T_m$			50.70	50.70	50.70	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			290.15	260.02	229.88	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			68.51	68.51	68.51	
Restricciones: $R_m$			14.82	14.82	14.82	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	7,962.07		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		970.02	930.31	890.19	
	Fuera de Punta		960.48	920.40	880.30	
Oficial y Exentos	Punta		808.35	775.26	741.82	
	Fuera de Punta		800.40	767.00	733.59	
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$			$CUf = Cf_{m,i}$			
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			808.35	775.26	741.82	
Total CUNmt Punta			872.44	842.31	812.17	
Costo compra: $G_{m,i}$			371.89	371.89	371.89	
Cargo transporte STN: $T_m$			55.04	55.04	55.04	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			290.15	260.02	229.88	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			74.64	74.64	74.64	
Restricciones: $R_m$			14.92	14.92	14.92	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			800.40	767.00	733.59	
Total CUNmt Fuera de Punta			816.50	786.37	756.24	
Costo compra: $G_{m,i}$			329.17	329.17	329.17	
Cargo transporte STN: $T_m$			49.35	49.35	49.35	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			290.15	260.02	229.88	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			67.25	67.25	67.25	
Restricciones: $R_m$			14.78	14.78	14.78	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	793.88	786.93	655.43	648.48	593.63	586.83
Oficial y Exentos	661.56	655.78	546.19	540.40	494.69	489.03
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	661.56	655.78	546.19	540.40	494.69	489.03
Total CU	714.44	664.34	608.01	558.22	556.19	506.91
Costo compra: $G_{m,i}$	371.89	329.17	371.89	329.17	371.89	329.17
Cargo transporte STN: $T_m$	55.04	49.35	55.04	49.35	55.04	49.35
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	184.41	184.41	80.77	80.77	33.50	33.50
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	22.38	20.83	19.59	18.35	15.04	14.30
Restricciones: $R_m$	14.92	14.78	14.92	14.78	14.92	14.78
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	656.91		541.54		490.12	
CU Monomio	673.30		567.12		515.72	

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)



En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y 156  
de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y costo de energía eléctrica - Mercado Regulado - junio de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>759.36</b>	<b>736.90</b>	<b>714.44</b>	<b>626.28</b>	<b>576.88</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: $T_m$	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	254.33	231.87	209.42	159.45	110.51
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	72.07	72.07	72.07	72.07	72.07
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.59	57.59	57.59	19.39	18.94
Restricciones: $R_m$	35.16	35.16	35.16	35.16	35.16
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/factura) 8,995					
Información Monomía					
<b>Tarifa Residencial</b>					
Estrato 4.	759.36	736.90	714.44		
Estrato 5 y 6.	911.23	884.28	857.33		
<b>Tarifa No Residencial</b>					
Industrial y Comercial	911.23	884.28	857.33	751.54	692.26
ESPD*	835.29	810.59	785.89	688.91	634.57
Oficial y Exentos de Contribución	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>					
Con contribución	911.23	884.28	857.33	751.54	692.26
Sin contribución	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>810.55</b>	<b>773.64</b>	<b>736.73</b>	<b>669.34</b>	<b>607.34</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: $T_m$	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.88	226.98	190.07	155.02	96.39
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	115.25	115.25	115.25	115.25	115.25
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.29	56.29	56.29	23.95	20.57
Restricciones: $R_m$	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/factura) 14,812					
Información Monomía					
<b>Tarifa Residencial</b>					
Estrato 4.	810.545	773.637	736.73		
Estrato 5 y 6.	972.654	928.365	884.08		
<b>Tarifa No Residencial</b>					
Industrial y Comercial	972.654	928.365	884.08	803.21	728.80
ESPD*	891.600	851.001	810.40	736.27	668.07
Oficial y Exentos de Contribución	810.545	773.637	736.73	669.34	607.34
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>					
Con contribución	972.654	928.365	884.08	803.21	728.80
Sin contribución	810.545	773.637	736.73	669.34	607.34

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>808.94</b>	<b>755.89</b>	<b>702.84</b>	<b>667.46</b>	<b>609.15</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: $T_m$	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	254.33	201.28	148.23	159.45	110.51
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	97.76	97.76	97.76	97.76	97.76
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	81.73	81.73	81.73	35.12	25.76
Restricciones: $R_m$	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/factura) 9,294					

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2023

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		326.55	312.95	299.36	
	Rango > CS		797.33	764.15	730.95	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		408.18	391.19	374.20	
	Rango > CS		797.33	764.15	730.95	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		677.73	649.52	621.31	
	Rango > CS		797.33	764.15	730.95	
Estrato 4.	Todo el consumo		797.33	764.15	730.95	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		956.80	916.98	877.14	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			956.80	916.98	877.14	
ESPD*			877.07	840.56	804.04	
Oficial y Exentos de Contribución			797.33	764.15	730.95	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			956.80	916.98	877.14	
Sin contribución			797.33	764.15	730.95	
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 / CREG 101 031 de 2022			797.33	764.15	730.95	
CU total			821.98	792.33	762.69	
Costo compra: Gm,i			324.06	324.06	324.06	
Cargo transporte STN: Tm			40.87	40.87	40.87	
Cargo transporte SDL: Dn,m			300.04	270.40	240.75	
Margen comercialización: CVm,i,j			68.17	68.17	68.17	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			65.86	65.86	65.86	
Restricciones: Rm			22.97	22.97	22.97	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		7,962	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		964.20	924.73	884.85	
	Fuera de Punta		954.72	914.87	875.02	
Oficial y Exentos	Punta		803.50	770.61	737.37	
	Fuera de Punta		795.60	762.39	729.19	
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 / CREG 101 031 de 2022			803.50	770.61	737.37	
Total CUnmt Punta			860.23	830.59	800.95	
Costo compra: Gm,i			354.12	354.12	354.12	
Cargo transporte STN: Tm			44.37	44.37	44.37	
Cargo transporte SDL: Dn,m			300.04	270.40	240.75	
Margen comercialización: CVm,i,j			68.17	68.17	68.17	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			70.78	70.78	70.78	
Restricciones: Rm			22.75	22.75	22.75	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			795.60	762.39	729.19	
Total CUnmt Fuera de Punta			811.51	781.86	752.22	
Costo compra: Gm,i			315.87	315.87	315.87	
Cargo transporte STN: Tm			39.77	39.77	39.77	
Cargo transporte SDL: Dn,m			300.04	270.40	240.75	
Margen comercialización: CVm,i,j			68.17	68.17	68.17	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			64.60	64.60	64.60	
Restricciones: Rm			23.06	23.06	23.06	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	789.11	782.21	651.50	644.59	590.07	583.31
Oficial y Exentos	657.59	651.84	542.92	537.16	491.72	486.09
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	657.59	651.84	542.92	537.16	491.72	486.09
Total CU	702.51	658.88	589.97	546.61	539.12	496.21
Costo compra: Gm,i	354.12	315.87	354.12	315.87	354.12	315.87
Cargo transporte STN: Tm	44.37	39.77	44.37	39.77	44.37	39.77
Cargo transporte SDL: Dn,m	191.27	191.27	81.32	81.32	34.75	34.75
Margen comercialización: CVm,i,j	68.17	68.17	68.17	68.17	68.17	68.17
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	21.83	20.74	19.24	18.43	14.96	14.59
Restricciones: Rm	22.75	23.06	22.75	23.06	22.75	23.06
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	652.96		538.29		487.18	
CU Monomio	668.26		555.94		505.43	

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\*: Empresas de Servicios Públicos 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 las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y  
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>726.05</b>	<b>703.82</b>	<b>681.60</b>	<b>594.30</b>	<b>542.84</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: $T_m$	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.28	236.06	213.83	163.50	112.47
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	68.71	68.71	68.71	68.71	68.71
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.93	56.93	56.93	19.96	19.53
Restricciones: $R_m$	14.86	14.86	14.86	14.86	14.86
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,034					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>783.73</b>	<b>747.37</b>	<b>711.01</b>	<b>639.64</b>	<b>577.95</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: $T_m$	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.66	231.30	194.94	154.86	96.47
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	116.72	116.72	116.72	116.72	116.72
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	55.87	55.87	55.87	24.57	21.27
Restricciones: $R_m$	16.22	16.22	16.22	16.22	16.22
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 14,877					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>779.85</b>	<b>727.44</b>	<b>675.03</b>	<b>639.91</b>	<b>579.84</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: $T_m$	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.28	205.87	153.46	163.50	112.47
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	97.26	97.26	97.26	97.26	97.26
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	80.82	80.82	80.82	35.66	26.62
Restricciones: $R_m$	16.22	16.22	16.22	16.22	16.22
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,335					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>734.85</b>	<b>713.14</b>	<b>691.43</b>	<b>591.15</b>	<b>530.78</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40
Cargo transporte STN: $T_m$	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.66	245.95	224.24	154.86	96.47
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$	67.71	67.71	67.71	67.71	67.71
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	55.51	55.51	55.51	24.61	22.63
Restricciones: $R_m$	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 8,333					

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto de 2023**

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		328.18	314.52	300.86	
	Rango > CS		792.55	759.56	726.56	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		410.23	393.15	376.07	
	Rango > CS		792.55	759.56	726.56	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		673.67	645.63	617.58	
	Rango > CS		792.55	759.56	726.56	
Estrato 4.	Todo el consumo		792.55	759.56	726.56	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		951.06	911.47	871.88	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			951.06	911.47	871.88	
ESPD*			871.81	835.52	799.22	
Oficial y Exentos de Contribución			792.55	759.56	726.56	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			951.06	911.47	871.88	
Sin contribución			792.55	759.56	726.56	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			792.55	759.56	726.56	
CU total			802.29	772.97	743.66	
Costo compra: $G_{m,i}$			313.98	313.98	313.98	
Cargo transporte STN: $T_m$			46.96	46.96	46.96	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.02	269.71	240.39	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.80	65.80	65.80	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			65.34	65.34	65.34	
Restricciones: $R_m$			11.19	11.19	11.19	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura) 8,026			
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		958.42	919.18	879.54	
	Fuera de Punta		948.99	909.38	869.77	
Oficial y Exentos	Punta		798.68	765.99	732.95	
	Fuera de Punta		790.83	757.82	724.81	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			798.68	765.99	732.95	
Total CUnmt Punta			837.13	807.82	778.50	
Costo compra: $G_{m,i}$			341.48	341.48	341.48	
Cargo transporte STN: $T_m$			50.68	50.68	50.68	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.02	269.71	240.39	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.80	65.80	65.80	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			69.89	69.89	69.89	
Restricciones: $R_m$			10.26	10.26	10.26	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			790.83	757.82	724.81	
Total CUnmt Fuera de Punta			790.15	760.83	731.51	
Costo compra: $G_{m,i}$			304.20	304.20	304.20	
Cargo transporte STN: $T_m$			45.81	45.81	45.81	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.02	269.71	240.39	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.80	65.80	65.80	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			63.77	63.77	63.77	
Restricciones: $R_m$			11.55	11.55	11.55	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		784.38	777.52	647.59	640.73	579.81
Oficial y Exentos		653.65	647.93	539.66	533.94	488.77
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		653.65	647.93	539.66	533.94	488.77
Total CU		679.46	637.49	569.62	527.92	475.33
Costo compra: $G_{m,i}$		341.48	304.20	341.48	304.20	341.48
Cargo transporte STN: $T_m$		50.68	45.81	50.68	45.81	45.81
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		189.55	189.55	82.32	82.32	33.45
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		65.80	65.80	65.80	65.80	65.80
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		21.70	20.59	19.09	18.25	14.93
Restricciones: $R_m$		10.26	11.55	10.26	11.55	10.26
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		649.05		535.06		484.26
CU Monomio		648.34		538.70		485.99

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\* : empresas de servicios públicos 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 las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y  
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>736.77</b>	<b>714.73</b>	<b>692.69</b>	<b>606.69</b>	<b>554.92</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: $T_m$	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	252.14	230.10	208.06	159.62	108.30
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	71.13	71.13	71.13	71.13	71.13
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.78	57.78	57.78	20.22	19.78
Restricciones: $R_m$	23.01	23.01	23.01	23.01	23.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,062</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>784.22</b>	<b>748.43</b>	<b>712.64</b>	<b>648.63</b>	<b>581.44</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: $T_m$	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	259.75	223.96	188.17	155.96	92.14
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	113.63	113.63	113.63	113.63	113.63
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.72	56.72	56.72	24.91	21.54
Restricciones: $R_m$	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 14,922</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>785.88</b>	<b>734.27</b>	<b>682.66</b>	<b>647.43</b>	<b>586.93</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: $T_m$	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	252.14	200.53	148.92	159.62	108.30
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	97.47	97.47	97.47	97.47	97.47
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	82.14	82.14	82.14	36.21	27.03
Restricciones: $R_m$	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,363</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>740.10</b>	<b>718.62</b>	<b>697.15</b>	<b>604.91</b>	<b>539.05</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: $T_m$	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	259.75	238.27	216.80	155.96	92.14
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	68.27	68.27	68.27	68.27	68.27
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.38	56.38	56.38	24.98	22.94
Restricciones: $R_m$	22.99	22.99	22.99	22.99	22.99
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 8,358</span>					

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

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

**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2023**

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		330.48	316.72	302.96	
	Rango > CS		798.10	764.88	731.65	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		413.10	395.90	378.70	
	Rango > CS		798.10	764.88	731.65	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		678.38	650.15	621.90	
	Rango > CS		798.10	764.88	731.65	
Estrato 4.	Todo el consumo		798.10	764.88	731.65	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		957.72	917.85	877.98	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			957.72	917.85	877.98	
ESPD*			877.91	841.37	804.82	
Oficial y Exentos de Contribución			798.10	764.88	731.65	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			957.72	917.85	877.98	
Sin contribución			798.10	764.88	731.65	
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 / CREG 101 031 de 2022			798.10	764.88	731.65	
CU total			831.09	801.54	771.98	
Costo compra: $G_{m,i}$			343.72	343.72	343.72	
Cargo transporte STN: $T_m$			47.02	47.02	47.02	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			287.60	258.05	228.49	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.41	65.41	65.41	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			70.44	70.44	70.44	
Restricciones: $R_m$			16.90	16.90	16.90	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,082	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		965.13	925.62	885.69	
	Fuera de Punta		955.64	915.75	875.86	
Oficial y Exentos	Punta		804.27	771.35	738.08	
	Fuera de Punta		796.36	763.12	729.88	
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 / CREG 101 031 de 2022			804.27	771.35	738.08	
Total CUnmt Punta			866.92	837.37	807.81	
Costo compra: $G_{m,i}$			374.56	374.56	374.56	
Cargo transporte STN: $T_m$			50.73	50.73	50.73	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			287.60	258.05	228.49	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.41	65.41	65.41	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			75.41	75.41	75.41	
Restricciones: $R_m$			13.21	13.21	13.21	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022			796.36	763.12	729.88	
Total CUnmt Fuera de Punta			820.01	790.46	760.91	
Costo compra: $G_{m,i}$			333.89	333.89	333.89	
Cargo transporte STN: $T_m$			45.88	45.88	45.88	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			287.60	258.05	228.49	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.41	65.41	65.41	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			68.92	68.92	68.92	
Restricciones: $R_m$			18.32	18.32	18.32	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	789.87	782.96	652.12	645.21	590.63	583.87
Oficial y Exentos	658.22	652.47	543.44	537.68	492.20	486.56
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	658.22	652.47	543.44	537.68	492.20	486.56
Total CU	709.40	667.89	606.46	565.23	552.42	511.66
Costo compra: $G_{m,i}$	374.56	333.89	374.56	333.89	374.56	333.89
Cargo transporte STN: $T_m$	50.73	45.88	50.73	45.88	50.73	45.88
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	182.41	182.41	82.20	82.20	32.76	32.76
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	23.08	21.99	20.34	19.53	15.75	15.41
Restricciones: $R_m$	13.21	18.32	13.21	18.32	13.21	18.32
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	653.59		538.81		487.65	
CU Monomio	677.68		574.95		521.96	

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\*: empresas de servicios públicos 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 las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y  
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>725.99</b>	<b>703.88</b>	<b>681.76</b>	<b>593.11</b>	<b>544.92</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: $T_m$	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	250.01	227.89	205.78	154.87	107.11
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	72.18	72.18	72.18	72.18	72.18
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.42	57.42	57.42	19.67	19.24
Restricciones: $R_m$	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,107</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>770.38</b>	<b>734.75</b>	<b>699.12</b>	<b>639.34</b>	<b>568.93</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: $T_m$	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.13	222.50	186.86	159.05	92.02
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	108.26	108.26	108.26	108.26	108.26
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.34	56.34	56.34	24.38	20.99
Restricciones: $R_m$	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 14,996</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>772.20</b>	<b>720.89</b>	<b>669.58</b>	<b>630.92</b>	<b>573.96</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: $T_m$	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	250.01	198.70	147.39	154.87	107.11
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	92.74	92.74	92.74	92.74	92.74
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	81.80	81.80	81.80	35.66	26.45
Restricciones: $R_m$	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,410</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>729.22</b>	<b>707.82</b>	<b>686.43</b>	<b>598.58</b>	<b>529.50</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37
Cargo transporte STN: $T_m$	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	258.13	236.73	215.34	159.05	92.02
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.00	56.00	56.00	24.44	22.39
Restricciones: $R_m$	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 8,400</span>					

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

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

**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2023**

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		337.12	323.08	309.05	
	Rango > CS		842.79	807.71	772.62	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		421.40	403.86	386.31	
	Rango > CS		842.79	807.71	772.62	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		716.37	686.56	656.73	
	Rango > CS		842.79	807.71	772.62	
Estrato 4.	Todo el consumo		842.79	807.71	772.62	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1011.35	969.25	927.15	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1011.35	969.25	927.15	
ESPD*			927.07	888.48	849.88	
Oficial y Exentos de Contribución			842.79	807.71	772.62	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1011.35	969.25	927.15	
Sin contribución			842.79	807.71	772.62	
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			842.79	807.71	772.62	
CU total			843.01	813.27	783.54	
Costo compra: Gm,i			367.67	367.67	367.67	
Cargo transporte STN: Tm			48.60	48.60	48.60	
Cargo transporte SDL: Dn,m			286.79	257.05	227.32	
Margen comercialización: CVm,i,j			66.05	66.05	66.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			73.61	73.61	73.61	
Restricciones: Rm			0.29	0.29	0.29	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,125	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1019.18	977.45	935.29	
	Fuera de Punta		1009.15	967.03	924.91	
Oficial y Exentos	Punta		849.31	814.54	779.41	
	Fuera de Punta		840.96	805.86	770.76	
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			849.31	814.54	779.41	
Total CUNmt Punta			855.89	826.16	796.42	
Costo compra: Gm,i			374.46	374.46	374.46	
Cargo transporte STN: Tm			52.59	52.59	52.59	
Cargo transporte SDL: Dn,m			286.79	257.05	227.32	
Margen comercialización: CVm,i,j			66.05	66.05	66.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			75.41	75.41	75.41	
Restricciones: Rm			0.59	0.59	0.59	
CU CREG 012 de 2020			840.96	805.86	770.76	
Total CUNmt Fuera de Punta			838.36	808.63	778.90	
Costo compra: Gm,i			365.06	365.06	365.06	
Cargo transporte STN: Tm			47.37	47.37	47.37	
Cargo transporte SDL: Dn,m			286.79	257.05	227.32	
Margen comercialización: CVm,i,j			66.05	66.05	66.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			72.92	72.92	72.92	
Restricciones: Rm			0.17	0.17	0.17	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	834.10	826.80	688.64	681.34	623.71	616.57
Oficial y Exentos	695.08	689.00	573.87	567.79	519.76	513.81
Costo						
CU CREG 012 de 2020	695.08	689.00	573.87	567.79	519.76	513.81
Total CU	699.74	684.03	595.35	579.74	543.67	528.21
Costo compra: Gm,i	374.46	365.06	374.46	365.06	374.46	365.06
Cargo transporte STN: Tm	52.59	47.37	52.59	47.37	52.59	47.37
Cargo transporte SDL: Dn,m	183.08	183.08	81.49	81.49	34.34	34.34
Margen comercialización: CVm,i,j	66.05	66.05	66.05	66.05	66.05	66.05
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.98	22.30	20.17	19.59	15.64	15.22
Restricciones: Rm	0.59	0.17	0.59	0.17	0.59	0.17
CU CREG 012 de 2020	690.19		568.98		514.95	
CU Monomio	688.19		583.87		532.31	

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

ESPD\*: Empresas de servicios públicos domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.



En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y  
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>749.82</b>	<b>726.66</b>	<b>703.49</b>	<b>612.43</b>	<b>562.30</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: $T_m$	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.05	239.89	216.72	163.99	114.29
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	69.40	69.40	69.40	69.40	69.40
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.46	58.46	58.46	20.13	19.69
Restricciones: $R_m$	18.05	18.05	18.05	18.05	18.05
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,171</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>803.00</b>	<b>765.17</b>	<b>727.33</b>	<b>659.14</b>	<b>589.16</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: $T_m$	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	277.34	239.51	201.68	165.94	99.42
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	110.83	110.83	110.83	110.83	110.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.49	57.49	57.49	25.04	21.58
Restricciones: $R_m$	16.48	16.48	16.48	16.48	16.48
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 15,101</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>794.77</b>	<b>740.22</b>	<b>685.68</b>	<b>648.86</b>	<b>589.85</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: $T_m$	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.05	208.51	153.97	163.99	114.29
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	90.96	90.96	90.96	90.96	90.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	83.41	83.41	83.41	36.57	27.26
Restricciones: $R_m$	16.48	16.48	16.48	16.48	16.48
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 9,475</span>					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>757.45</b>	<b>735.17</b>	<b>712.89</b>	<b>614.00</b>	<b>545.38</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: $T_m$	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	277.34	255.06	232.78	165.94	99.42
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	65.14	65.14	65.14	65.14	65.14
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.06	57.06	57.06	25.02	22.91
Restricciones: $R_m$	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) <span style="float:right">Cfm,j (\$/factura) 8,459</span>					

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 029 y 105 005 de 2022

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

**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2023**

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		353.97	339.24	324.50	
	Rango > CS		884.93	848.10	811.25	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		442.47	424.05	405.63	
	Rango > CS		884.93	848.10	811.25	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		752.19	720.88	689.57	
	Rango > CS		884.93	848.10	811.25	
Estrato 4.	Todo el consumo		884.93	848.10	811.25	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1061.92	1017.72	973.50	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1061.92	1017.72	973.50	
ESPD*			973.43	932.91	892.38	
Oficial y Exentos de Contribución			884.93	848.10	811.25	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1061.92	1017.72	973.50	
Sin contribución			884.93	848.10	811.25	
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			884.93	848.10	811.25	
CU total			849.14	819.45	789.75	
Costo compra: $G_{m,i}$			367.10	367.10	367.10	
Cargo transporte STN: $T_m$			46.25	46.25	46.25	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			298.08	268.38	238.69	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.46	65.46	65.46	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			72.50	72.50	72.50	
Restricciones: $R_m$			-0.25	-0.25	-0.25	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,145	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1070.13	1026.32	982.06	
Comercial	Fuera de Punta		1059.61	1015.38	971.15	
Oficial y Exentos	Punta		891.78	855.27	818.38	
	Fuera de Punta		883.01	846.15	809.30	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$			$CU_f = C_{f_{m,j}}$			
CU CREG 012 de 2020			891.78	855.27	818.38	
Total CUnmt Punta			860.59	830.89	801.19	
Costo compra: $G_{m,i}$			374.26	374.26	374.26	
Cargo transporte STN: $T_m$			50.05	50.05	50.05	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			298.08	268.38	238.69	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.46	65.46	65.46	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			74.02	74.02	74.02	
Restricciones: $R_m$			-1.28	-1.28	-1.28	
CU CREG 012 de 2020			883.01	846.15	809.30	
Total CUnmt Fuera de Punta			837.12	807.42	777.72	
Costo compra: $G_{m,i}$			357.52	357.52	357.52	
Cargo transporte STN: $T_m$			45.08	45.08	45.08	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			298.08	268.38	238.69	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			65.46	65.46	65.46	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			70.83	70.83	70.83	
Restricciones: $R_m$			0.15	0.15	0.15	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	875.81	868.14	723.07	715.41	654.90	647.40
Oficial y Exentos	729.84	723.45	602.56	596.17	545.75	539.50
Costo						
CU CREG 012 de 2020	729.84	723.45	602.56	596.17	545.75	539.50
Total CU	700.53	679.66	588.90	568.16	537.04	516.52
Costo compra: $G_{m,i}$	374.26	357.52	374.26	357.52	374.26	357.52
Cargo transporte STN: $T_m$	50.05	45.08	50.05	45.08	50.05	45.08
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	189.98	189.98	81.01	81.01	33.73	33.73
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.46	65.46	65.46	65.46	65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	22.07	21.47	19.40	18.94	14.82	14.58
Restricciones: $R_m$	-1.28	0.15	-1.28	0.15	-1.28	0.15
CU CREG 012 de 2020	724.70		597.43		540.70	
CU Monomio	690.38		578.82		527.06	

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\*: empresas de servicios públicos domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	732.42	709.23	686.04	601.17	547.88
Costo compra: Gm,i	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: Tm	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: Dn,m	261.68	238.49	215.30	168.59	115.73
Margen comercialización: CVm,i,j	73.93	73.93	73.93	73.93	73.93
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.87	57.87	57.87	19.71	19.28
Restricciones: Rm	-0.92	-0.92	-0.92	-0.92	-0.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)	9,219		

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	780.47	742.83	705.20	632.38	565.40
Costo compra: Gm,i	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: Tm	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: Dn,m	276.75	239.11	201.48	160.97	97.44
Margen comercialización: CVm,i,j	108.98	108.98	108.98	108.98	108.98
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.88	56.88	56.88	24.58	21.13
Restricciones: Rm	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)	15,181		

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	774.23	720.04	665.84	634.53	572.42
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: $T_m$	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.68	207.49	153.29	168.59	115.73
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	92.03	92.03	92.03	92.03	92.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	82.66	82.66	82.66	36.05	26.80
Restricciones: $R_m$	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)	9,526		

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	735.30	713.12	690.95	587.63	522.00
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: $T_m$	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	276.75	254.57	232.39	160.97	97.44
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	64.62	64.62	64.62	64.62	64.62
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.41	56.41	56.41	24.51	22.42
Restricciones: $R_m$	-2.33	-2.33	-2.33	-2.33	-2.33
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)	8,398		

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 1995 de 1995, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,  
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 029 y 105 005 de 2022, 101 029 de 2023

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2023**

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		355.63	340.83	326.02	
	Rango > CS		888.47	851.49	814.50	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		444.54	426.04	407.53	
	Rango > CS		888.47	851.49	814.50	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		755.20	723.77	692.32	
	Rango > CS		888.47	851.49	814.50	
Estrato 4.	Todo el consumo		888.47	851.49	814.50	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1066.17	1021.79	977.40	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1066.17	1021.79	977.40	
ESPD*			977.32	936.64	895.95	
Oficial y Exentos de Contribución			888.47	851.49	814.50	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1066.17	1021.79	977.40	
Sin contribución			888.47	851.49	814.50	
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 / CREG 101 029 de 2023			888.47	851.49	814.50	
CU total			854.49	825.12	795.75	
Costo compra: $G_{m,i}$			349.05	349.05	349.05	
Cargo transporte STN: $T_m$			51.24	51.24	51.24	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.40	270.03	240.65	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			72.03	72.03	72.03	
Restricciones: $R_m$			16.96	16.96	16.96	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,184	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1074.41	1030.43	985.99	
	Fuera de Punta		1063.85	1019.44	975.04	
Oficial y Exentos	Punta		895.35	858.69	821.65	
	Fuera de Punta		886.54	849.54	812.53	
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023			895.35	858.69	821.65	
Total CUnmt Punta			881.69	852.31	822.94	
Costo compra: $G_{m,i}$			370.75	370.75	370.75	
Cargo transporte STN: $T_m$			55.65	55.65	55.65	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.40	270.03	240.65	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			76.02	76.02	76.02	
Restricciones: $R_m$			14.05	14.05	14.05	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023			886.54	849.54	812.53	
Total CUnmt Fuera de Punta			809.47	780.10	750.73	
Costo compra: $G_{m,i}$			310.83	310.83	310.83	
Cargo transporte STN: $T_m$			49.85	49.85	49.85	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			299.40	270.03	240.65	
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$			65.81	65.81	65.81	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			65.49	65.49	65.49	
Restricciones: $R_m$			18.08	18.08	18.08	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	879.31	871.62	725.97	718.27	657.51	649.99
Oficial y Exentos	732.76	726.35	604.97	598.56	547.93	541.66
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023	732.76	726.35	604.97	598.56	547.93	541.66
Total CU	720.46	656.28	611.46	547.68	557.08	494.01
Costo compra: $G_{m,i}$	370.75	310.83	370.75	310.83	370.75	310.83
Cargo transporte STN: $T_m$	55.65	49.85	55.65	49.85	55.65	49.85
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	190.74	190.74	84.41	84.41	34.66	34.66
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	23.46	20.96	20.79	18.70	16.15	14.77
Restricciones: $R_m$	14.05	18.08	14.05	18.08	14.05	18.08
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023	727.60		599.82		542.86	
CU Monomio	696.42		587.58		533.48	

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\*: empresas de servicios públicos 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 las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG  
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011 y 152/2018

**Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:**  
**Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2023**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>737.65</b>	<b>714.63</b>	<b>691.61</b>	<b>598.70</b>	<b>545.54</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: $T_m$	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.43	243.41	220.40	165.93	113.21
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	68.92	68.92	68.92	68.92	68.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	59.11	59.11	59.11	20.66	20.22
Restricciones: $R_m$	2.51	2.51	2.51	2.51	2.51
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,242					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>776.15</b>	<b>739.16</b>	<b>702.17</b>	<b>635.69</b>	<b>568.26</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: $T_m$	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.32	230.33	193.34	159.42	95.47
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	108.05	108.05	108.05	108.05	108.05
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.17	58.17	58.17	25.62	22.12
Restricciones: $R_m$	1.94	1.94	1.94	1.94	1.94
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 15,219					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>785.98</b>	<b>732.66</b>	<b>679.34</b>	<b>638.51</b>	<b>576.49</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: $T_m$	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.43	213.11	159.79	165.93	113.21
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	92.87	92.87	92.87	92.87	92.87
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	84.07	84.07	84.07	37.10	27.80
Restricciones: $R_m$	1.94	1.94	1.94	1.94	1.94
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,550					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>735.60</b>	<b>713.75</b>	<b>691.89</b>	<b>595.56</b>	<b>529.49</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43
Cargo transporte STN: $T_m$	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	267.32	245.46	223.61	159.42	95.47
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	67.02	67.02	67.02	67.02	67.02
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.67	57.67	57.67	25.53	23.40
Restricciones: $R_m$	2.93	2.93	2.93	2.93	2.93
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 8,525					