En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129 y 156 de 2019, 174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 101 028 y 105 006 de 2023, y 101 121 de 2026.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2026

Información Monomia

Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		**Nivel I - $/kWh**		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	454.20	440.63	427.06
	Rango > CS	1,062.80	1,031.04	999.28
Estrato 2.	Rango 0 - CS	567.75	550.79	533.82
	Rango > CS	1,062.80	1,031.04	999.28
Estrato 3.	Rango 0 - CS	903.38	876.38	849.39
	Rango > CS	1,062.80	1,031.04	999.28
Estrato 4.	Todo el consumo	1,062.80	1,031.04	999.28
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1,275.36	1,237.24	1,199.13
Tarifa No Residencial		**Nivel I - $/kWh**		
Industrial y Comercial		1,275.36	1,237.24	1,199.13
ESPD*		1,169.08	1,134.14	1,099.21
Oficial y Exentos de Contribución		1,062.80	1,031.04	999.28
Tarifa Áreas Comunes		**Nivel I - $/kWh**		
Con contribución		1,275.36	1,237.24	1,199.13
Sin contribución		1,062.80	1,031.04	999.28
Costo Unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$CUf = Cf_{m,j}$		
CU Total		**1,062.80**	**1,031.04**	**999.28**
Costo compra: Gm,i		415.35	415.35	415.35
Cargo transporte STN: Tm		49.05	49.05	49.05
Cargo transporte SDL: Dn,m		299.91	268.15	236.39
Margen comercialización: CVm,i,j		114.32	114.32	114.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		80.54	80.54	80.54
Restricciones: Rm		103.63	103.63	103.63
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	**Cfm,j ($/factura)**	**9,630**		

Información Horaria

Tarifa Horaria No Residencial		**Nivel I - $/kWh**		
Industrial y	Punta	1,289.54	1,251.43	1,213.32
Comercial	Fuera de Punta	1,268.25	1,230.13	1,192.02
Oficial y	Punta	1,074.62	1,042.86	1,011.10
Exentos	Fuera de Punta	1,056.87	1,025.11	993.35
Costo Unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$CUf = Cf_{m,j}$		
Total CUnmt Punta		**1,074.62**	**1,042.86**	**1,011.10**
Costo compra: Gm,i		443.11	443.11	443.11
Cargo transporte STN: Tm		52.97	52.97	52.97
Cargo transporte SDL: Dn,m		299.91	268.15	236.39
Margen comercialización: CVm,i,j		114.32	114.32	114.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		85.33	85.33	85.33
Restricciones: Rm		78.98	78.98	78.98
Total CUnmt Fuera de Punta		**1,056.87**	**1,025.11**	**993.35**
Costo compra: Gm,i		403.52	403.52	403.52
Cargo transporte STN: Tm		47.58	47.58	47.58
Cargo transporte SDL: Dn,m		299.91	268.15	236.39
Margen comercialización: CVm,i,j		114.32	114.32	114.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		78.50	78.50	78.50
Restricciones: Rm		113.04	113.04	113.04

	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	1071.15	1056.35	940.82	926.36	840.25	826.37
Oficial y Exentos	892.62	880.29	784.02	771.96	700.21	688.64
Costo						
Total CU	**892.62**	**880.29**	**784.02**	**771.96**	**700.21**	**688.64**
Costo compra: Gm,i	443.11	403.52	443.11	403.52	443.11	403.52
Cargo transporte STN: Tm	52.97	47.58	52.97	47.58	52.97	47.58
Cargo transporte SDL: Dn,m	200.01	200.01	90.68	90.68	34.30	34.30
Margen comercialización: CVm,i,j	92.94	92.94	96.74	96.74	74.74	74.74
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	24.60	23.19	21.53	20.39	16.11	15.46
Restricciones: Rm	78.98	113.04	78.98	113.04	78.98	113.04
CU Monomio	**884.61**		**776.20**		**692.73**	

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	**Rango subsidiado**
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-173 kWh)

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

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129 y 156 de 2019, 174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 105 006 de 2023, y 101 121 de 2026.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2026

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)

Costo Unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$

	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	**944.87**	**920.19**	**895.51**	**790.31**	**728.30**
Costo compra: Gm,i	404.66	404.66	404.66	404.66	404.66
Cargo transporte STN: Tm	49.05	49.05	49.05	49.05	49.05
Cargo transporte SDL: Dn,m	283.35	258.67	234.00	179.79	118.56
Margen comercialización: CVm,i,j	27.95	27.95	27.95	27.95	27.95
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	76.23	76.23	76.23	25.24	24.45
Restricciones: Rm	103.63	103.63	103.63	103.63	103.63

B.T.: Baja Tensión (Nivel I , < 1 kV) Cfm,j ($/fact.): **10,927**

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)

Costo Unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$

	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	**935.09**	**901.45**	**867.81**	**791.88**	**718.90**
Costo compra: Gm,i	407.54	407.54	407.54	407.54	407.54
Cargo transporte STN: Tm	49.05	49.05	49.05	49.05	49.05
Cargo transporte SDL: Dn,m	264.35	230.71	197.07	164.51	96.00
Margen comercialización: CVm,i,j	37.27	37.27	37.27	37.27	37.27
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	73.24	73.24	73.24	29.87	25.40
Restricciones: Rm	103.63	103.63	103.63	103.63	103.63

B.T.: Baja Tensión (Nivel I , < 1 kV) Cfm,j ($/fact.): **17,993**

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)

Costo Unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$

	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	**910.52**	**895.05**	**879.57**	**776.20**	**705.70**
Costo compra: Gm,i	405.63	405.63	405.63	405.63	405.63
Cargo transporte STN: Tm	49.05	49.05	49.05	49.05	49.05
Cargo transporte SDL: Dn,m	264.35	248.87	233.39	164.51	96.00
Margen comercialización: CVm,i,j	25.15	25.15	25.15	25.15	25.15
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	62.72	62.72	62.72	28.23	26.25
Restricciones: Rm	103.63	103.63	103.63	103.63	103.63

B.T.: Baja Tensión (Nivel I , < 1 kV) Cfm,j ($/fact.): **10,440**