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

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

<u></u>	Info	rmación Mon	omia			
Activos B.T. / Conectados a niv	vel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial				LFIVI	Nivel I - \$/kW	
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 consun	no		765.85	733.97	702.09
Estrato 5 y 6.	Todo el consun			919.02	880.77	842.51
Tarifa No Residencial	1000 01 00110011			0.10.02	Nivel I - \$/kW	
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				700.00	Nivel I - \$/kW	
Con contribución				010.00		
Sin contribución				919.02 765.85	880.77	842.51
	011 0 .	T .D .O			733.97	702.09
Costo unitario:		I m +D n,m +CV	$_{m,i}$ +PR $_{n,m,i}$ +R		= 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: Gm,i				290.20	290.20	290.20
Cargo transporte STN: Tm				51.97	51.97	51.97
Cargo transporte SDL: Dn,m				289.27	258.56	227.85
Margen comercialización: CVm,i,j				56.86	56.86	56.86
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				62.49	62.49	62.49
Restricciones: Rm				19.70	19.70	19.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$	/factura)	7,523		•	
	Info	rmación Ho	raria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kW	h
Industrial y	Punta			926.13	888.22	849.91
Comercial	Fuera de Pur	ato.		917.02	878.75	840.47
	Punta	ııa		771.78	740.18	708.26
Oficial y	1				I I	
Exentos	Fuera de Pur			764.19	732.29	700.39
Costo unitario:		$I_m + D_{n,m} + Cv$	$_{m,i}$ +PR $_{n,m,i}$ +R		= Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de	e 2022			771.78	740.18	708.26
Total CUnmt Punta				777.44	746.73	716.01
Costo compra: Gm,i				292.39	292.39	292.39
Cargo transporte STN: Tm				56.63	56.63	56.63
Cargo transporte SDL: Dn,m				289.27	258.56	227.85
Margen comercialización: CVm,i,j				56.86	56.86	56.86
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				63.27	63.27	63.27
Restricciones: Rm				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: Gm,i				284.59	284.59	284.59
Cargo transporte STN: Tm				50.47	I I	50.47
Cargo transporte STN: Trii Cargo transporte SDL: Dn,m					50.47	
Margen comercialización: CVm,i,i				289.27	258.56	227.85
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				56.86 61.44	56.86 61.44	56.86 61.44
Restricciones: Rm				19.97	19.97	19.97
Restrictiones. Riff	Niv	rel II	Niv	el III		rel IV
		Fuera de		Fuera de		Fuera de
-	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta
Tarifa	757.05	754.00	60F 77	610.44	E66 77	E60 00
Industrial y Comercial	757.95	751.32	625.77	619.14	566.77	560.28
Oficial y Exentos Costo	631.63	626.10	521.48	515.95	472.31	466.90
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	631.63	626.10	521.48	515.95	472.31	466.90
Total CU					473.40	
	628.16	614.95	523.94	510.82	1	460.42
Costo compra: Gm,i	292.39	284.59	292.39	284.59	292.39	284.59
Cargo transporte STN: Tm	56.63	50.47	56.63	50.47	56.63	50.47
Cargo transporte SDL: Dn,m	182.97	182.97	81.08	81.08	34.27	34.27
0 1	F0.00	56.86	56.86	56.86	56.86	56.86
Margen comercialización: CVm,i,j	56.86					
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	20.29	20.09	17.96	17.85	14.23	14.26
Margen comercialización: CVm,i,j						
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	20.29 19.02	20.09	17.96 19.02	17.85	14.23 19.02	14.26

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

	Info	mación Mon	omia			
Activos B.T. / Conectados a ni	vel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial				E1 141	Nivel I - \$/kW	
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 consun	no		779.48	747.04	714.59
Estrato 5 y 6.	Todo el consun			935.38	896.45	857.50
Farifa No Residencial	Todo el colladi	110		933.36	Nivel I - \$/kW	
				005.00	1	
ndustrial 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 - \$/kW	h
Con contribución				935.38	896.45	857.50
Sin contribución				779.48	747.04	714.59
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} +$	$T_m + D_{n,m} + Cv$	$_{m,i}$ +PR $_{n,m,i}$ +R	m,i CUf =	= Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 d				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
•				63.20	63.20	63.20
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				18.35	18.35	18.35
Restricciones: Rm 3.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Of ! /A	/facture\	7 05-	10.00	10.33	10.33
B.T.: Baja rension (Niver1, < 1 kV)		/factura)	7,657			
	Info	rmación Ho	arıa			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kW	h
ndustrial y	Punta			942.62	904.03	865.04
Comercial	Fuera de Pur	nta		933.35	894.39	855.43
Oficial y	Punta			785.51	753.36	720.86
Exentos	Fuera de Pur	nta		777.79	745.33	712.86
Costo unitario:		$T_m + D_{n,m} + Cv$	+PR+R		= Cf _{m,j}	7 12.00
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de		· m · – n,m · • · ·	m,ı · · · · n,m,ı · · ·	785.51	753.36	720.86
	5 2022					
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	e 2022			777.79	745.33	712.86
Total CUnmt Fuera de Punta				781.12	749.99	712.86
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
	Niv	rel II	Niv	el III	Niv	rel IV
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
⁻ arifa						
ndustrial 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						
	642.87	637.25	530.76	525.14	480.72	475.21
		632.53	537.45	524.95	486.09	473.72
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	645 11	00£.00		294.57	302.82	294.57
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU	645.11 302.82	201 F7	300 00			∠94.0/
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i	302.82	294.57	302.82			
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	302.82 52.74	47.44	52.74	47.44	52.74	47.44
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	302.82 52.74 188.67	47.44 188.67	52.74 83.34	47.44 83.34	52.74 35.82	47.44 35.82
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	302.82 52.74	47.44	52.74	47.44	52.74 35.82 62.69	47.44
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	302.82 52.74 188.67 62.69 20.60	47.44 188.67 62.69 20.51	52.74 83.34 62.69 18.27	47.44 83.34 62.69 18.26	52.74 35.82 62.69 14.42	47.44 35.82 62.69 14.55
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	302.82 52.74 188.67 62.69	47.44 188.67 62.69	52.74 83.34 62.69	47.44 83.34 62.69	52.74 35.82 62.69	47.44 35.82 62.69
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Fotal CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	302.82 52.74 188.67 62.69 20.60 17.59	47.44 188.67 62.69 20.51	52.74 83.34 62.69 18.27 17.59	47.44 83.34 62.69 18.26	52.74 35.82 62.69 14.42 17.59	47.44 35.82 62.69 14.55

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

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

	Infor	rmación Mon	omia			
Activos B.T. / Conectados a niv	rel II			Propiedad	Propiedad	Propiedad
Tarifa Residencial	· · · ·			EPM	Compartida Nivel I - \$/kW	Cliente
Estrato 1.	Rango 0 - CS			318.30	305.05	291.80
Listrato 1.	Rango > CS			792.42	759.44	726.45
Estrato 2.	Rango 0 - CS			397.87	381.31	364.74
LStrato 2.	Rango > CS			792.42	759.44	726.45
Estrato 3.	Rango 0 - CS			673.56	645.52	617.48
Estrato o.	Rango > CS			792.42	759.44	726.45
Estrato 4.	Todo el consun	00		792.42	759.44	726.45
Estrato 5 y 6.	Todo el consun			950.91	911.33	871.74
Tarifa No Residencial	rodo er coriodri			000.01	Nivel I - \$/kW	
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				132.42	Nivel I - \$/kW	
Con contribución				950.91	911.33	871.74
Sin contribución				792.42	759.44	726.45
Costo unitario:	CU _V = C ·	T .D .Cv	. DD . D		= Cf _{m,j}	720.43
		, m + D _{n,m} + C V	_{m,i} +PR _{n,m,i} +R _i			705 17
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: Gm,i				333.24	333.24	333.24
Cargo transporte STN: Tm				52.37	52.37	52.37
Cargo transporte SDL: Dn,m				315.34	283.75	252.16
Margen comercialización: CVm,i,j				64.56	64.56	64.56
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				69.56	69.56	69.56
Restricciones: Rm				16.13	16.13	16.13
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		/factura)	7,784			
	Info	ormación Hor	aria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kW	h
Industrial y	Punta			958.26	919.04	879.40
Comercial	Fuera de Pun	ato.		948.84	909.24	869.63
Oficial y	Punta	ııa		798.55	765.86	732.83
				790.70	757.70	
Exentos	Fuera de Pun					724.69
Costo unitario:	$CUV = G_{m,i} +$	$I_m + D_{n,m} + CV_n$	_{m,i} +PR _{n,m,i} +R	_{n,i} CUt :	= 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: Gm,i				343.05	343.05	343.05
Cargo transporte STN: Tm				56.50	56.50	56.50
Cargo transporte SDL: Dn,m				315.34	283.75	252.16
Margen comercialización: CVm,i,j				64.56	64.56	64.56
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				71.35	71.35	71.35
Restricciones: Rm				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: Gm,i				329.34	329.34	329.34
Cargo transporte STN: Tm				51.13	51.13	51.13
Cargo transporte SDL: Dn,m				315.34	283.75	252.16
						232.10
					64.56	
Margen comercialización: CVm,i,j				64.56	64.56 68.94	64.56 68.94
•						64.56
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	Niv	rel II	Nive	64.56 68.94 16.57	68.94 16.57	64.56 68.94
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m		rel II Fuera de		64.56 68.94 16.57	68.94 16.57 Ni v	64.56 68.94 16.57
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	Niv Punta		Nive Punta	64.56 68.94 16.57	68.94 16.57	64.56 68.94 16.57
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa		Fuera de		64.56 68.94 16.57 el III Fuera de	68.94 16.57 Ni v	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm		Fuera de		64.56 68.94 16.57 el III Fuera de	68.94 16.57 Ni v	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa	Punta	Fuera de Punta	Punta	64.56 68.94 16.57 el III Fuera de Punta	68.94 16.57 Niv Punta	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial	Punta 784.25	Fuera de Punta 777.39	Punta 647.49	64.56 68.94 16.57 el III Fuera de Punta	68.94 16.57 Niv Punta	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos	Punta 784.25	Fuera de Punta 777.39	Punta 647.49	64.56 68.94 16.57 el III Fuera de Punta	68.94 16.57 Niv Punta	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo	Punta 784.25 653.54	Fuera de Punta 777.39 647.83	Punta 647.49 539.57	64.56 68.94 16.57 el III Fuera de Punta 640.62 533.85	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	784.25 653.54	Fuera de Punta 777.39 647.83	Punta 647.49 539.57	64.56 68.94 16.57 el III Fuera de Punta 640.62 533.85	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i	784.25 653.54 653.54 700.87 343.05	777.39 647.83 647.83 683.17 329.34	Punta 647.49 539.57 539.57 586.68 343.05	64.56 68.94 16.57 bl III Fuera de Punta 640.62 533.85 533.85 569.10 329.34	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 488.70 531.40 343.05	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	784.25 653.54 653.54 700.87 343.05 56.50	777.39 647.83 643.17 329.34 51.13	647.49 539.57 539.57 586.68 343.05 56.50	64.56 68.94 16.57 bl III Fuera de Punta 640.62 533.85 569.10 329.34 51.13	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 488.70 531.40 343.05 56.50	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34 51.13
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	784.25 653.54 653.54 700.87 343.05 56.50 199.59	777.39 647.83 647.83 683.17 329.34 51.13 199.59	947.49 539.57 539.57 586.68 343.05 56.50 88.01	64.56 68.94 16.57 bi III Fuera de Punta 640.62 533.85 569.10 329.34 51.13 88.01	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 488.70 531.40 343.05 56.50 37.05	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34 51.13 37.05
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	784.25 653.54 653.54 700.87 343.05 56.50 199.59 64.56	Fuera de Punta 777.39 647.83 647.83 683.17 329.34 51.13 199.59 64.56	Funta 647.49 539.57 539.57 586.68 343.05 56.50 88.01 64.56	64.56 68.94 16.57 bi III Fuera de Punta 640.62 533.85 569.10 329.34 51.13 88.01 64.56	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 488.70 531.40 343.05 56.50 37.05 64.56	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34 51.13 37.05 64.56
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	784.25 653.54 653.54 700.87 343.05 56.50 199.59 64.56 22.19	Fuera de Punta 777.39 647.83 647.83 683.17 329.34 51.13 199.59 64.56 21.99	Funta 647.49 539.57 539.57 586.68 343.05 56.50 88.01 64.56 19.58	64.56 68.94 16.57 Fuera de Punta 640.62 533.85 569.10 329.34 51.13 88.01 64.56 19.49	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 531.40 343.05 56.50 37.05 64.56 15.27	64.56 68.94 16.57 Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34 51.13 37.05 64.56 15.37
Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	Punta 784.25 653.54 653.54 700.87 343.05 56.50 199.59 64.56 22.19 14.99	Fuera de Punta 777.39 647.83 647.83 683.17 329.34 51.13 199.59 64.56	Funta 647.49 539.57 539.57 586.68 343.05 56.50 88.01 64.56	64.56 68.94 16.57 Fuera de Punta 640.62 533.85 569.10 329.34 51.13 88.01 64.56 19.49 16.57	68.94 16.57 Niv Punta 586.43 488.70 531.40 343.05 56.50 37.05 64.56 15.27 14.99	64.56 68.94 16.57 rel IV Fuera de Punta 579.72 483.10 483.10 514.01 329.34 51.13 37.05 64.56

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

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

	Info	rmación Mon	omia			
Activos B.T. / Conectados a ni	vel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial				LFIVI	Nivel I - \$/kWl	
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 consun	no		800.74	767.41	734.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consun			960.89	920.90	880.89
Tarifa No Residencial	1000 01 00110011			000.00	Nivel I - \$/kWI	
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				000.74	Nivel I - \$/kWI	
Con contribución				060.00		
Sin contribución				960.89	920.90	880.89
				800.74	767.41	734.08
Costo unitario:		I _m +D _{n,m} +Cv	$_{m,i}$ +PR $_{n,m,i}$ +R		= Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 d	e 2022			800.74	767.41	734.08
CU total				823.62	792.04	760.45
Costo compra: Gm,i				289.88	289.88	289.88
Cargo transporte STN: Tm				53.52	53.52	53.52
Cargo transporte SDL: Dn,m				315.26	283.67	252.08
Margen comercialización: CVm,i,i				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				62.42	62.42	62.42
Restricciones: Rm				34.70	34.70	34.70
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm.i (\$	/factura)	7,866		, , , , ,	
	3 (-	rmación Ho				
	IIIIC	illacion no	aria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kWl	h
Industrial y	Punta			968.33	928.68	888.63
Comercial	Fuera de Pur	nta		958.80	918.78	878.76
Oficial y	Punta			806.94	773.90	740.52
Exentos	Fuera de Pur	nta		799.00	765.65	732.30
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} +$	$T_m + D_{n,m} + Cv$	m,i +PR m,m,i +R	m.i CUf	= Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de	e 2022			806.94	773.90	740.52
Total CUnmt Punta				840.17	808.59	777.00
Costo compra: Gm,i				301.07	301.07	301.07
Cargo transporte STN: Tm				58.04	58.04	58.04
Cargo transporte STN: Thi				315.26	283.67	252.08
•					1 1	
Margen comercialización: CVm,i,j				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				64.49	64.49	64.49
Restricciones: Rm				33.47	33.47	33.47
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 d	e 2022			799.00	765.65	732.30
Total CUnmt Fuera de Punta				818.57	786.99	755.40
Costo compra: Gm,i				286.30	286.30	286.30
Cargo transporte STN: Tm				52.15	52.15	52.15
Cargo transporte SDL: Dn,m				315.26	283.67	252.08
Margen comercialización: CVm,i,j				67.85	67.85	67.85
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				61.84	61.84	61.84
Restricciones: Rm				35.17	35.17	35.17
	Niv	rel II	Niv	el III		rel IV
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de
Tarifa		Punta		Punta		Punta
Industrial y Comercial	792.49	785.55	654.28	647.35	592.59	585.81
Oficial y Exentos	660.41	654.63	545.24	539.46	493.83	488.17
Costo	000.41	004.00	J - J.24	333.40	490.00	700.17
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	660.41	654.63	545.24	539.46	493.83	488.17
Total CU	679.78	660.56	565.70	546.62	509.13	490.26
Costo compra: Gm,i	301.07	286.30	301.07	286.30	301.07	286.30
	58.04	52.15	58.04	52.15	58.04	52.15
Cargo transporte STN: Tm	• 100 O7	198.97	87.25	87.25	34.53	34.53
Cargo transporte SDL: Dn,m	198.97					
Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	67.85	67.85	67.85	67.85	67.85	67.85
Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	67.85 20.38	20.12	18.02	17.88	14.17	14.25
Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	67.85 20.38 33.47	20.12 35.17	18.02 33.47	17.88 35.17	14.17 33.47	14.25 35.17
Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	67.85 20.38 33.47	20.12	18.02 33.47	17.88	14.17 33.47	14.25

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

	Infor	mación Mon	omia			
Activos B.T. / Conectados a niv		maoron mon	- I	Propiedad	Propiedad	Propiedad
	ei ii			EPM	Compartida	Cliente
Tarifa Residencial					Nivel I - \$/kW	
Estrato 1.	Rango 0 - CS			324.15	310.66	297.17
Estrato 2.	Rango > CS			806.99	773.40	739.80
Estrato 2.	Rango 0 - CS			405.19	388.33	371.46
Estrato 3.	Rango > CS Rango 0 - CS			806.99 685.94	773.40	739.80 628.83
Estrato 3.	Rango > CS			806.99	657.39 773.40	739.80
Estrato 4.	Todo el consun	20		806.99	773.40	739.80
Estrato 5 y 6.	Todo el consun			968.39	928.08	887.76
Tarifa No Residencial	Todo di concan	10		300.03	Nivel I - \$/kW	
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				000.00	Nivel I - \$/kW	
Con contribución				968.39	928.08	887.76
Sin contribución				806.99	773.40	739.80
Costo unitario:	$CUv = G_{mi} +$	T _m +D _{n,m} +Cv ₁	,,+PR,,,,+R		Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de		,,,,, ,	, .,,,,,,	806.99	773.40	739.80
CU total				788.07	757.68	727.29
Costo compra: Gm,i				280.03	280.03	280.03
Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm				48.53	48.53	280.03 48.53
Cargo transporte STN. Thi Cargo transporte SDL: Dn,m				300.59	270.20	239.82
Margen comercialización: CVm,i,j				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				59.97	59.97	59.97
Restricciones: Rm				33.53	33.53	33.53
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm.i (\$	/factura)	7,927.45			
		rmación Hor				
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kW	
Industrial y	Punta			975.88	935.93	895.56
Comercial	Fuera de Pur	ıta		966.28	925.95	885.62
Oficial y	Punta			813.23	779.94	746.30
Exentos	Fuera de Pur			805.23	771.63	738.02
Costo unitario:		$T_m + D_{n,m} + Cv_n$	_{n,i} +PR _{n,m,i} +R		= Cf _{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: Gm,i				272.14	272.14	272.14
Cargo transporte STN: Tm				52.75	52.75	52.75
Cargo transporte SDL: Dn,m				300.59	270.20	239.82
Margen comercialización: CVm,i,j						0= 44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				65.41	65.41	65.41
				58.79	58.79	58.79
Restricciones: Rm	2000			58.79 33.05	58.79 33.05	58.79 33.05
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de	2022			58.79 33.05 805.23	58.79 33.05 771.63	58.79 33.05 738.02
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta	2022			58.79 33.05 805.23 777.38	58.79 33.05 771.63 746.99	58.79 33.05 738.02 716.60
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i	2022			58.79 33.05 805.23 777.38 271.85	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	2022			58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	2022			58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	2022			58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	2022			58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j		el II	Niv	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	Niv	Fuera de		58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm			Niv Punta	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm	Niv Punta	Fuera de Punta	Punta	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 Vel IV
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial	Niv Punta 798.67	Fuera de Punta 791.68	Punta 659.39	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Nin Punta	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos	Niv Punta	Fuera de Punta	Punta	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 Vel IV
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo	798.67 665.56	Fuera de Punta 791.68 659.73	Punta 659.39 549.49	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	Punta 798.67 665.56	791.68 659.73	659.39 549.49	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU	798.67 665.56 665.56 631.81	791.68 659.73 659.73	Punta 659.39 549.49 549.49 526.93	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 543.67	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85	Punta 659.39 549.49 549.49 526.93 272.14	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19 272.14	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 /el IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19	659.39 549.49 549.49 526.93 272.14 52.75	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85 47.19	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19 272.14 52.75	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 /el IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 468.48 271.85 47.19
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75 189.57	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19 189.57	659.39 549.49 549.49 526.93 272.14 52.75 86.81	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 543.67 522.17 271.85 47.19 86.81	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19 272.14 52.75 36.56	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 Yel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 491.98 471.85 47.19 36.56
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75 189.57 65.41	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19 189.57 65.41	659.39 549.49 549.49 526.93 272.14 52.75 86.81 65.41	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85 47.19 86.81 65.41	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Nin Punta 597.21 497.68 497.68 473.19 272.14 52.75 36.56 65.41	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 491.98 471.85 47.19 36.56 65.41
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75 189.57 65.41 18.90	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19 189.57 65.41 19.28	549.49 549.49 526.93 272.14 52.75 86.81 65.41 16.77	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85 47.19 86.81 65.41 17.18	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19 272.14 52.75 36.56 65.41 13.29	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 491.98 47.19 36.56 65.41 13.75
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75 189.57 65.41 18.90 33.05	Fuera de Punta 791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19 189.57 65.41 19.28 33.72	549.49 549.49 526.93 272.14 52.75 86.81 65.41 16.77 33.05	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85 47.19 86.81 65.41 17.18 33.72	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 473.19 272.14 52.75 36.56 65.41 13.29 33.05	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 491.98 468.48 271.85 47.19 36.56 65.41 13.75 33.72
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de Total CUnmt Fuera de Punta Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm Tarifa Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	798.67 665.56 665.56 631.81 272.14 52.75 189.57 65.41 18.90 33.05	791.68 659.73 659.73 627.02 271.85 47.19 189.57 65.41 19.28	549.49 549.49 549.49 526.93 272.14 52.75 86.81 65.41 16.77 33.05	58.79 33.05 805.23 777.38 271.85 47.19 300.59 65.41 58.61 33.72 el III Fuera de Punta 652.40 543.67 522.17 271.85 47.19 86.81 65.41 17.18	58.79 33.05 771.63 746.99 271.85 47.19 270.20 65.41 58.61 33.72 Niv Punta 597.21 497.68 497.68 473.19 272.14 52.75 36.56 65.41 13.29 33.05	58.79 33.05 738.02 716.60 271.85 47.19 239.82 65.41 58.61 33.72 rel IV Fuera de Punta 590.38 491.98 491.98 491.98 47.19 36.56 65.41 13.75

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

SPDP		Información Monomia							
Tarifa Residencial	Activos B.T. / Conectados a niv	rel II							
Estrato 1. Rango 0 - CS							Cliente		
Eatrato 2. Rango ∩ CS		Rango 0 - CS					208.46		
Eatratio 2. Rangio 0 - CS 466 96 390.02 370.08 Rangio 1 - CS 802.15 768.76 735.26 Eatratio 3. Rangio 1 - CS 681.83 653.45 625.06 Rangio 2 - CS 681.83 653.45 625.06 Rangio 3 - CS 681.83 633.45 625.06 Rangio 1 - CS 681.83 633.45 625.06 Rangio 2 - CS 681.83 682.15 768.76 735.36 Rangio 2 - CS 7000 el consumo 802.15 768.76 735.36 Rangio 3 - CS 802.35 768.76 735.36 Rangio 3 - CS 802.35 802.15 768.76 735.36 Rangio 3 - CS 802.35 802.15 768.76 735.36 Rangio 3 - CS 802.35 802.15 768.76 735.36 Rangio 3 - CS 802.35 768.76 735.36 Rangio 4 - CS 802.35 768	Listato I.	-							
Eatrato 3. Rango − CS	Estrato 2.	-							
Elaratio 4. Rango > CS		Rango > CS			802.15	768.76	735.36		
Estratio 4. Todo el consumo	Estrato 3.	-							
Set 200 Set	Estrata 4	-							
Tarifa No Residencial									
Industrial y Comercial Sep Sep		Todo el consumo	<u>, </u>				002.43		
SEPD Sep Sep	Industrial y Comercial						882.43		
Tarifa Areas Comunes	ESPD*					845.64			
Concontribución Sept. S									
Sin contribución Cuv = G _m + T _m + D _m + Cv _{mj} + PR _{m,m} + R _{mi} Cut = Ct _{mj}	Tarifa Áreas Comunes								
Costo unitario: CUV = G _{mJ} + Γ _m + D _{mm} + CV _{mJ} + PR _{mmJ} + R _{mJ}									
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 802.5 768.76 735.36 CU total 826.50 796.36 766.23 Costo compra: Gm.i 336.51 356.51 62.50 70 50.70 5		CUv - C · T	·D ·Cv				735.36		
CU total Sec. 50 796.36 766.23 336.51			+D _{n,m} +CV _{m,i}	+PK _{n,m,i} +K _{m,i}					
Costo compria: Gm.j. 336.51 336.		2022							
Cargo transporte STN: Tm									
Cargo transporte SDL: Dn.m 290.15 260.02 229.88									
Margen comercialización: CVm,i,j 65,81 65,81 68,51	,								
Costo G, T, pérdidas: PRn,m Fuera de Punta Pastiricciones: Rm Pastiricciones: Rm Punta									
Restricciones: Rm	•								
Tarifa Horaria No Residencial Punta 970.02 930.31 890.19					14.82	14.82	14.82		
Tarifa Horaria No Residencial Punta 970.02 930.31 890.19	B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/f	factura)	7,962.07					
Industrial y		Inform	nación Horar	ia					
Industrial y	Tarifa Horaria No Residencial				1	Nivel I - \$/kWh			
Official y Exentos Punta Fuera de Punta 808.35 (775.26) 741.82 (733.59) Costo unitario: CUY = G _{m/} + T _m + D _{nm} + CV _{m/} + PR _{nm/} + R _{m/} CUF = Cf _{m/} 733.59 CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 808.35 775.26 741.82 CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 808.35 775.26 741.82 COSTO CONTRE 101 031 de 2022 808.35 775.26 741.82 Costo Compra: Gm,i 371.89 47.64 45.64 74.64 74.64 74.64 74.64 <	Industrial y	Punta					890.19		
Exerto	Comercial	Fuera de Punta	a		960.48	920.40	880.30		
Costo unitario: CUV = G _{m,i} + T _m + D _{n,m} + CV _{m,j} + PR _{n,m,j} + R _{m,j} CU = Cf _{m,j} 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: Gm,i 371.89 371.89 371.89 Cargo transporte STN: Tm 55.04 55.04 55.04 Cargo transporte SDL: Dn,m 65.81 65.81 65.81 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 Costo G, T, pérididas: PRn,m 74.64 74.64 74.64 Restricciones: Rm 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: Gm,i 329.17	Oficial y	Punta					741.82		
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: Gm,i 371.89 371.89 371.89 Cargo transporte STN: Tm 55.04 55.04 55.04 Cargo transporte SDL: Dn,m 290.15 260.02 229.88 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 Costo G, T, pérdidas: PRn,m 74.64 74.64 74.64 Restricciones: Rm 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 329.17 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>733.59</td>							733.59		
Total CUnmt Punta			$+D_{n,m}+Cv_{m,i}$	$+PR_{n,m,i}+R_{m,i}$	CUf = C	ef _{m,j}			
Costo compra: Gm,i 371.89 371.89 371.89 55.04 55.		2022							
Cargo transporte STN: Tm 55.04 55.04 55.04 55.04 290.15 260.02 229.88 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 74.64 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 74.62 80.21 75.62 74.62 74.62 74.64 74.62 80									
Cargo transporte SDL: Dn,m 290.15 260.02 229.88 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 49.82 14.92 <	•								
Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 Costo G, T, pérdidas: PRn,m 74.64 14.92 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.93 14.78 14.78 14.78 14.78 14.78	,								
Costo G, T, pérdidas: PRn,m 74.64 74.64 74.64 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78									
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: Gm,i 329.17 329.18 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.35 49.3					74.64	74.64	74.64		
Total CUnmt Fuera de Punta S16.50 786.37 756.24	Restricciones: Rm				14.92	14.92	14.92		
Costo compra: Gm,i 329.17 329.17 329.17 Cargo transporte STN: Tm 49.35 4	CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2	2022			800.40	767.00	733.59		
Cargo transporte STN: Tm 49.35 49.35 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 290.15 260.02 229.88 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 Costo G, T, pérdidas: PRn,m 67.25 67.25 67.25 67.25 Restricciones: Rm Nivel II Nivel III Nivel IV Punta Fuera de Punta Punta Fuera de Punta Punta Fuera de Punta Punta Punta Fuera de Punta Punta Fuera de Punta Punta Punta \$4.9.35 56.6.83 Costo Comercial 661.56 655.78 546.19 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>									
Cargo transporte SDL: Dn,m 290.15 260.02 229.88 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 64.88 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 <td>· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·								
Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 67.25 67.25 67.25 67.25 67.25 67.25 14.78 14.90	ŭ i								
Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm 67.25 67.25 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 67.25 14.78 14.78 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>									
Niver Industrial y Comercial 793.88 786.93 655.43 648.48 593.63 586.83									
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: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81	Restricciones: Rm								
Punta Punt		Nive		Niv		Nive			
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: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 49.35 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92		Punta		Punta		Punta			
Industrial y Comercial 793.88 786.93 655.43 648.48 593.63 586.83	Tarifa		Fulla		Fulla		Fulla		
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: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 14.30 14.30 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 15.52 CU CREG 1		793.88	786.93	655.43	648.48	593.63	586.83		
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: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 14.30 14.30 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 14.78 14.92 515.72 CU Monomio 673.30 673.30 567.12 515.72 515.72	Oficial y Exentos								
Total CU 714.44 664.34 608.01 558.22 556.19 506.91 Costo compra: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 49.01 49.01 49.01	Costo								
Costo compra: Gm,i 371.89 329.17 371.89 329.17 371.89 329.17 Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 49.35 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 35.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 45.81 49.35 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 33.50 45.81 45.81 45.81 44.32 44.78 44.78 44.78 44.78 44.78 44.78 44.78	CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022								
Cargo transporte STN: Tm 55.04 49.35 55.04 49.35 55.04 49.35 Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 <									
Cargo transporte SDL: Dn,m 184.41 184.41 80.77 80.77 33.50 33.50 Margen comercialización: CVm,i,j 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 65.81 Costo G, T, pérdidas: PRn,m 22.38 20.83 19.59 18.35 15.04 14.30 Restricciones: Rm 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	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·								
Margen comercialización: CVm,i,j 65.81									
Costo G, T, pérdidas: PRn,m 22.38 20.83 19.59 18.35 15.04 14.30 Restricciones: Rm 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									
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 656.91 541.54 490.12 CU Monomio 673.30 567.12 515.72									
CU Monomio 673.30 567.12 515.72									
	CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022					!			
	CU Monomio	673.		567	7.12	515	./2		

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

Mercado Comercialización Op	Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)							
Costo unitario: $CUv = G_m$	Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$							
	Activos	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88			
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50			
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70			
Cargo transporte SDL: Dn,m	254.33	231.87	209.42	159.45	110.51			
Margen comercialización: CVm,i,j	72.07	72.07	72.07	72.07	72.07			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.59	57.59	57.59	19.39	18.94			
Restricciones: Rm	35.16	35.16	35.16	35.16	35.16			
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	fm,j (\$/factura)	8,995						
In	formación Monor	nia						
Tarifa Residencial								
Estrato 4.	759.36	736.90	714.44					
Estrato 5 y 6.	911.23	884.28	857.33					
Tarifa No Residencial								
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			
Tarifa Áreas Comunes								
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)							
	+T _m +D _{n,m} +Cv _{m,i}						
		NIVEL I B.T. / Conectados		NIVEL II	NIVEL III		
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente				
CU Total	810.55	773.64	736.73	669.34	607.34		
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50		
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70		
Cargo transporte SDL: Dn,m	263.88	226.98	190.07	155.02	96.39		
Margen comercialización: CVm,i,j	115.25	115.25	115.25	115.25	115.25		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.29	56.29	56.29	23.95	20.57		
Restricciones: Rm	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92		
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm	ı,j (\$/factura)	14,812					
Info	ormación Monor	nia					
Tarifa Residencial							
Estrato 4.	810.545	773.637	736.73				
Estrato 5 y 6.	972.654	928.365	884.08				
Tarifa No Residencial							
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		
Tarifa Áreas Comunes							
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: Cl	$Uv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_m$	$_{i}+PR_{n,m,i}+R_{m,i}$	CUf = C	f _{m,j}				
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectado	NIVEL II	NIVEL III				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	808.94	755.89	702.84	667.46	609.15			
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50			
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70			
Cargo transporte SDL: Dn,m	254.33	201.28	148.23	159.45	110.51			
Margen comercialización: CVm,i,j	97.76	97.76	97.76	97.76	97.76			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	81.73	81.73	81.73	35.12	25.76			
Restricciones: Rm	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92			
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	9,294						

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

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

	Informa	ción Monom	ia			
Activos B.T. / Conectados a nive			14	Propiedad	Propiedad	Propiedad
	<i></i>			EPM	Compartida Nivel I - \$/kWh	Cliente
Tarifa Residencial Estrato 1.	Rango 0 - CS				312.95	299.36
Estrato 1.	Rango > CS			326.55 797.33	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	<u> </u>		956.80	916.98	877.14
Tarifa No Residencial					Nivel I - \$/kWh	
Industrial y Comercial				956.80	916.98	877.14
ESPD*				877.07 797.33	840.56 764.15	804.04 730.95
Oficial y Exentos de Contribución Tarifa Áreas Comunes					Nivel I - \$/kWh	
Con contribución				956.80	916.98	877.14
Sin contribución				797.33	764.15	730.95
	CUv = G _{m,i} +T _m -	+D +Cv : +	PR ;+R ;	CUf = Cf		700.00
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 20		- n,m • m,i ·	• n,m,r - • • m,r	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 (\$/		7,962			
	Inform	ación Horari	a			
Tarifa Horaria No Residencial				ı	Nivel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			964.20	924.73	884.85
Comercial	Fuera de Punta	ı		954.72	914.87	875.02
Oficial y	Punta			803.50	770.61	737.37
Exentos	Fuera de Punta	ı		795.60	762.39	729.19
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 20	22			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 20 Total CUnmt Fuera de Punta	<u> </u>			795.60	762.39	729.19 752.22
				811.51	781.86	-
Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm				315.87 39.77	315.87 39.77	315.87 39.77
Cargo transporte STN: Thi				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
	Nive		Niv	el III	Nive	el IV
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de
Tarifa		Punta		Punta		Punta
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 7. 18
CH CDEC 040 4- 2020 / CDEC 404 004 4- 2000	652.96 538					
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 CU Monomio	668			5.94		5.43

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Mercado Comercializ	ación Operad	or de Red	ENEL (Bogo	tá - Cundin	amarca)			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m$	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
		Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	NIVEL II	NIVEL III			
		Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		14.722 1		
CU Total		726.05	703.82	681.60	594.30	542.84		
Costo compra: Gm,i		286.40	286.40	286.40	286.40	286.40		
Cargo transporte STN: Tm		40.87	40.87	40.87	40.87	40.87		
Cargo transporte SDL: Dn,m		258.28	236.06	213.83	163.50	112.47		
Margen comercialización: CVm,i,j		68.71	68.71	68.71	68.71	68.71		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		56.93	56.93	56.93	19.96	19.53		
Restricciones: Rm		14.86	14.86	14.86	14.86	14.86		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/fa	ictura)	9,034					

Mercado Comercialización (Operador de Red C	ELSIA Color	nbia (Valle d	del Cauca)				
Costo unitario: CUv	Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	14172211	141722 111			
CU Total	783.73	747.37	711.01	639.64	577.95			
Costo compra: Gm,i	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40			
Cargo transporte STN: Tm	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87			
Cargo transporte SDL: Dn,m	267.66	231.30	194.94	154.86	96.47			
Margen comercialización: CVm,i,j	116.72	116.72	116.72	116.72	116.72			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	55.87	55.87	55.87	24.57	21.27			
Restricciones: Rm	16.22	16.22	16.22	16.22	16.22			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	10.22 10.22 10.22							

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)								
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i} \qquad CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	779.85	727.44	675.03	639.91	579.84			
Costo compra: Gm,i	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40			
Cargo transporte STN: Tm	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87			
Cargo transporte SDL: Dn,m	258.28	205.87	153.46	163.50	112.47			
Margen comercialización: CVm,i,j	97.26	97.26	97.26	97.26	97.26			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	80.82	80.82	80.82	35.66	26.62			
Restricciones: Rm	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:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	NIVEL I 3.T. / Conectados a nivel II NIVEL II					
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	734.85	713.14	691.43	591.15	530.78			
Costo compra: Gm,i	286.40	286.40	286.40	286.40	286.40			
Cargo transporte STN: Tm	40.87	40.87	40.87	40.87	40.87			
Cargo transporte SDL: Dn,m	267.66	245.95	224.24	154.86	96.47			
Margen comercialización: CVm,i,j	67.71	67.71	67.71	67.71	67.71			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	55.51	55.51	55.51	24.61	22.63			
Restricciones: Rm	16.70	16.70	16.70	16.70	16.70			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	8,333						

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

	Inform	nación Mono	mia			
Activos B.T. / Conectados a ni				Propiedad	Propiedad	Propiedad
	verii			ÉPM	Compartida	Cliente
Tarifa Residencial	D-1-1-0 00				livel I - \$/kWh	
Estrato 1.	Rango 0 - CS Rango > CS			328.18 792.55	314.52 759.56	300.86 726.56
Estrato 2.	Rango 0 - CS			410.23	393.15	726.56 376.07
Estrato 2.	Rango > CS			792.55	759.56	726.56
Estrato 3.	Rango 0 - CS			673.67	645.63	617.58
2311410 0.	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					livel 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					livel I - \$/kWh	
Con contribución				951.06	911.47	871.88
Sin contribución				792.55	759.56	726.56
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_{i}$	m +D n,m +Cv m,i	; +PR _{n,m,i} +R _{m,}	CUf = C	Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de				792.55	759.56	726.56
CU total				802.29	772.97	743.66
Costo compra: Gm,i				313.98	313.98	313.98
Cargo transporte STN: Tm				46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: Dn,m				299.02	269.71	240.39
Margen comercialización: CVm,i,j				65.80	65.80	65.80
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				65.34	65.34	65.34
Restricciones: Rm				11.19	11.19	11.19
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/	factura)	8,026			
	Infor	nación Hora	ria			
Tarifa Horaria No Residencial				I N	livel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			958.42	919.18	879.54
Comercial	Fuera de Punta			948.99	909.38	869.77
Oficial y	Punta			798.68	765.99	732.95
Exentos	Fuera de Punta			790.83	757.82	724.81
Costo unitario:			+DD +D			724.01
	$CUv = G_{m,i} + T_{i}$	_n +D _{n,m} +CV _{m,i}	; TPK _{n,m,i} TK _{m,}		T "	
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: Gm,i				341.48	341.48	341.48
Cargo transporte STN: Tm				50.68	50.68	50.68
Cargo transporte SDL: Dn,m				299.02	269.71	240.39
Margen comercialización: CVm,i,j				65.80	65.80	65.80
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				69.89	69.89	69.89
Restricciones: Rm				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: Gm,i				304.20	304.20	304.20
Cargo transporte STN: Tm				45.81	45.81	45.81
Cargo transporte SDL: Dn,m				299.02	269.71	240.39
Margen comercialización: CVm,i,j				65.80	65.80	65.80
Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm				63.77 11.55	63.77 11.55	63.77 11.55
Restrictiones. Kill	Nive	al II	l Niv	rel III	Nive	I I.JJ
		Fuera de		Fuera de		Fuera de
	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	784.38	777.52	647.59	640.73	586.53	579.81
Oficial y Exentos	653.65	647.93	539.66	533.94	488.77	483.18
Costo	0=0.0=	0.47.65	F00.00	F00.0:	400 ==	400 10
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	653.65	647.93	539.66	533.94	488.77	483.18
Total CU	679.46	637.49	569.62	527.92	516.59	475.33
.	341.48	304.20	341.48	304.20	341.48	304.20
Costo compra: Gm,i	50.00	45.81	50.68	45.81	50.68	45.81
Cargo transporte STN: Tm	50.68		00.00	00.00	00 1-	00 15
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	189.55	189.55	82.32	82.32	33.45	33.45
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	189.55 65.80	189.55 65.80	65.80	65.80	65.80	65.80
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	189.55 65.80 21.70	189.55 65.80 20.59	65.80 19.09	65.80 18.25	65.80 14.93	65.80 14.53
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm	189.55 65.80 21.70 10.26	189.55 65.80 20.59 11.55	65.80 19.09 10.26	65.80 18.25 11.55	65.80 14.93 10.26	65.80 14.53 11.55
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	189.55 65.80 21.70	189.55 65.80 20.59 11.55	65.80 19.09 10.26 53	65.80 18.25	65.80 14.93 10.26 48 4	65.80 14.53

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
		Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III	
		Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
CU Total		736.77	714.73	692.69	606.69	554.92	
Costo compra: Gm,i		285.74	285.74	285.74	285.74	285.74	
Cargo transporte STN: Tm		46.96	46.96	46.96	46.96	46.96	
Cargo transporte SDL: Dn,m		252.14	230.10	208.06	159.62	108.30	
Margen comercialización: CVm,i,j		71.13	71.13	71.13	71.13	71.13	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		57.78	57.78	57.78	20.22	19.78	
Restricciones: Rm		23.01	23.01	23.01	23.01	23.01	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/fa	actura)	9,062			•	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)								
Costo unitario: CU	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i} \qquad CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	NIVEL II	NIVEE III			
CU Total	784.22	748.43	712.64	648.63	581.44			
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74			
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96			
Cargo transporte SDL: Dn,m	259.75	223.96	188.17	155.96	92.14			
Margen comercialización: CVm,i,j	113.63	113.63	113.63	113.63	113.63			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.72	56.72	56.72	24.91	21.54			
Restricciones: Rm	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	14,922		-				

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)								
Costo unitario: C	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	785.88	734.27	682.66	647.43	586.93			
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74			
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96			
Cargo transporte SDL: Dn,m	252.14	200.53	148.92	159.62	108.30			
Margen comercialización: CVm,i,j	97.47	97.47	97.47	97.47	97.47			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	82.14	82.14	82.14	36.21	27.03			
Restricciones: Rm	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	9,363	=					

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

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

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

Activos B.T. / Conectados a ni Tarifa Residencial Estrato 1. Estrato 2.						
Estrato 1.	ivei II			Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente
Estrato 1.					Compartida	
Estrato 2.	Rango 0 - CS			330.48	316.72	302.96
Estrato 2.	Rango > CS			798.10	764.88	731.65
	Rango 0 - CS			413.10	395.90	378.70
	Rango > CS	Rango > CS			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 consum	0		798.10	764.88	731.65
Estrato 5 y 6.	Todo el consum	0		957.72	917.85	877.98
Tarifa No Residencial				1	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				ı	Nivel I - \$/kWh	
Con contribución				957.72	917.85	877.98
Sin contribución				798.10	764.88	731.65
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T$	m +D n,m +Cv m,	+PR _{n,m,i} +R _{m,i}	CUf = 0	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: Gm,i				343.72	343.72	343.72
Cargo transporte STN: Tm				47.02	47.02	47.02
Cargo transporte SDL: Dn,m				287.60	258.05	228.49
Margen comercialización: CVm,i,j				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				70.44	70.44	70.44
Restricciones: Rm				16.90	16.90	16.90
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$	/factura)	8,082			
	Infor	mación Hora	ria			
Tarifa Horaria No Residencial					livel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			965.13	925.62	885.69
Comercial	Fuera de Punt	а		955.64	915.75	875.86
Oficial y	Punta			804.27	771.35	738.08
Exentos	Fuera de Punt	а		796.36	763.12	729.88
Costo unitario:		m +D n,m +Cv m,i	.+PR .+R			120.00
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de		<u>m – n,m – m,</u>	ı 11,111,1 111,1	804.27	771.35	738.08
Total CUnmt Punta				866.92	837.37	807.81
Costo compra: Gm,i				374.56	374.56	374.56
Cargo transporte STN: Tm				50.73	50.73	50.73
Cargo transporte SDL: Dn,m				287.60	258.05	228.49
Margen comercialización: CVm,i,j				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				75.41	75.41	75.41
Restricciones: Rm				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: Gm,i				333.89	333.89	333.89
Cargo transporte STN: Tm				45.88	45.88	45.88
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m				45.88 287.60	258.05	45.88 228.49
Margen comercialización: CVm,i,j				65.41	65.41	65.41
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				68.92	68.92	68.92
Restricciones: Rm				18.32	18.32	18.32
1 COLIDOIO I CIT	Niv	el II	Niv	el III	Nive	
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de
	Tunta	Punta	, una	Punta	. unta	Punta
Touifo	700.07	702.06	650.40	64F 24	500.63	502.07
Tarifa	789.87 658.22	782.96 652.47	652.12 543.44	645.21 537.68	590.63 492.20	583.87 486.56
Industrial y Comercial	000.22	002.47	J4J.44	J31.00	492.20	400.00
Industrial y Comercial Oficial y Exentos			543.44	537.68	400.00	400.50
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo	650 22	652.47				
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022	658.22	652.47			492.20 552.42	486.56
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU	709.40	667.89	606.46	565.23	552.42	511.66
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i	709.40 374.56	667.89 333.89	606.46 374.56	565.23 333.89	552.42 374.56	511.66 333.89
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	709.40 374.56 50.73	667.89 333.89 45.88	606.46 374.56 50.73	565.23 333.89 45.88	552.42 374.56 50.73	511.66 333.89 45.88
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	709.40 374.56 50.73 182.41	667.89 333.89 45.88 182.41	606.46 374.56 50.73 82.20	565.23 333.89 45.88 82.20	552.42 374.56 50.73 32.76	511.66 333.89 45.88 32.76
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	709.40 374.56 50.73 182.41 65.41	667.89 333.89 45.88 182.41 65.41	606.46 374.56 50.73 82.20 65.41	565.23 333.89 45.88 82.20 65.41	552.42 374.56 50.73 32.76 65.41	511.66 333.89 45.88 32.76 65.41
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	709.40 374.56 50.73 182.41 65.41 23.08	667.89 333.89 45.88 182.41 65.41 21.99	606.46 374.56 50.73 82.20 65.41 20.34	565.23 333.89 45.88 82.20 65.41 19.53	552.42 374.56 50.73 32.76 65.41 15.75	511.66 333.89 45.88 32.76 65.41 15.41
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	709.40 374.56 50.73 182.41 65.41 23.08 13.21	667.89 333.89 45.88 182.41 65.41	606.46 374.56 50.73 82.20 65.41 20.34 13.21	565.23 333.89 45.88 82.20 65.41	552.42 374.56 50.73 32.76 65.41	511.66 333.89 45.88 32.76 65.41 15.41 18.32

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
(0-173 kWh)

ESPD*: empresas de servicios públicos domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energia en actividades operativas inherentes a la propia prestacion del servicio.

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: CUv =	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	NIVEE II	141722			
CU Total	725.99	703.88	681.76	593.11	544.92			
Costo compra: Gm,i	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37			
Cargo transporte STN: Tm	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02			
Cargo transporte SDL: Dn,m	250.01	227.89	205.78	154.87	107.11			
Margen comercialización: CVm,i,j	72.18	72.18	72.18	72.18	72.18			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.42	57.42	57.42	19.67	19.24			
Restricciones: Rm	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	9,107		=	=			

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)								
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activos	NIVEL II	NIVEL III					
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	770.38	734.75	699.12	639.34	568.93			
Costo compra: Gm,i	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37			
Cargo transporte STN: Tm	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02			
Cargo transporte SDL: Dn,m	258.13	222.50	186.86	159.05	92.02			
Margen comercialización: CVm,i,j	108.26	108.26	108.26	108.26	108.26			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.34	56.34	56.34	24.38	20.99			
Restricciones: Rm	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	14,996						

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)								
Costo unitario: C	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II NIVEL II							
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		NIVEL III			
CU Total	772.20	720.89	669.58	630.92	573.96			
Costo compra: Gm,i	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37			
Cargo transporte STN: Tm	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02			
Cargo transporte SDL: Dn,m	250.01	198.70	147.39	154.87	107.11			
Margen comercialización: CVm,i,j	92.74	92.74	92.74	92.74	92.74			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	81.80	81.80	81.80	35.66	26.45			
Restricciones: Rm	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	9,410						

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)								
Costo unitario: C	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activo	NIVEL I os B.T. / Conectado	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	729.22	707.82	686.43	598.58	529.50			
Costo compra: Gm,i	288.37	288.37	288.37	288.37	288.37			
Cargo transporte STN: Tm	47.02	47.02	47.02	47.02	47.02			
Cargo transporte SDL: Dn,m	258.13	236.73	215.34	159.05	92.02			
Margen comercialización: CVm,i,j	65.41	65.41	65.41	65.41	65.41			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.00	56.00	56.00	24.44	22.39			
Restricciones: Rm	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	8,400	•		<u> </u>			

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

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

	Inform	ación Mono	mia			
Activos B.T. / Conectados a n	ivel II			Propiedad	Propiedad	Propiedad
Toolfo Dooldooolol				EPM	Compartida	Cliente
Tarifa Residencial	D 0 00				livel I - \$/kWh	
Estrato 1.	Rango 0 - CS			337.12	323.08	309.05
Faturata 2	Rango > CS			842.79	807.71	772.62
Estrato 2.	Rango 0 - CS			421.40	403.86	386.31
Entrote 2	Rango > CS			842.79	807.71	772.62
Estrato 3.	Rango 0 - CS			716.37	686.56	656.73
Estrata 4	Rango > CS	_		842.79	807.71 807.71	772.62 772.62
Estrato 4.	Todo el consumo			842.79 1011.35	969.25	927.15
Estrato 5 y 6. Tarifa No Residencial	Todo el consumo	,			livel I - \$/kWh	
						927.15
Industrial y Comercial ESPD*				1011.35 927.07	969.25 888.48	927.15 849.88
Oficial y Exentos de Contribución				842.79	807.71	772.62
Tarifa Áreas Comunes					livel I - \$/kWh	
Con contribución				1011.35	969.25	927.15
Sin contribución				842.79	807.71	772.62
	CUIV C. LT.	10 100	.00 .0			112.02
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m$	$_{n}$ +D $_{n,m}$ +CV $_{m,i}$	+PR _{n,m,i} +R _{m,i}	CUf = C	T _{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 STN: Thi				286.79	257.05	227.32
Margen comercialización: CVm,i,i				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		•	
	, t.	nación Hora				
	IIIIOII	nacion nora	ııa			
Tarifa Horaria No Residencial				l l	livel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			1019.18	977.45	935.29
Comercial	Fuera de Punta	a		1009.15	967.03	924.91
Oficial y	Punta			849.31	814.54	779.41
Exentos	Fuera de Punta	a		840.96	805.86	770.76
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m$, +D , , +Cv , i	+PR , , , +R , , i	CUf = C	of _{m i}	
CU CREG 012 de 2020	,	,,.	11,111,1 111,1	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 STN. Trii Cargo transporte SDL: Dn,m				286.79	257.05	227.32
Margen comercialización: CVm.i.i					66.05	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				66.05		66.05
Restricciones: Rm				75.41 0.59	75.41 0.59	75.41 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	Nive	-1.11	NI:-	0.17	0.17 Nive	0.17
	NIVE	Fuera de	NIV	Fuera de	NIVE	Fuera de
		Punta	Punta	Punta	Punta	Punta
	Punta					
Tarifa	Punta	1 01100				
Tarifa Industrial y Comercial			688 64	681 34	623 71	616.57
Industrial y Comercial	834.10	826.80	688.64 573.87	681.34 567.79	623.71 519.76	616.57 513.81
Industrial y Comercial Oficial y Exentos			688.64 573.87	681.34 567.79	623.71 519.76	616.57 513.81
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo	834.10 695.08	826.80 689.00	573.87	567.79	519.76	513.81
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020	834.10 695.08	826.80 689.00	573.87 573.87	567.79 567.79	519.76 519.76	513.81 513.81
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU	834.10 695.08 695.08 699.74	826.80 689.00 689.00 684.03	573.87 573.87 595.35	567.79 567.79 579.74	519.76 519.76 543.67	513.81 513.81 528.21
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46	826.80 689.00 689.00 684.03 365.06	573.87 573.87 595.35 374.46	567.79 567.79 579.74 365.06	519.76 519.76 543.67 374.46	513.81 513.81 528.21 365.06
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59	826.80 689.00 689.00 684.03 365.06 47.37	573.87 573.87 595.35 374.46 52.59	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59	513.81 513.81 528.21 365.06 47.37
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59 183.08	826.80 689.00 689.00 684.03 365.06 47.37 183.08	573.87 573.87 595.35 374.46 52.59 81.49	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37 81.49	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59 34.34	513.81 513.81 528.21 365.06 47.37 34.34
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59 183.08 66.05	826.80 689.00 684.03 365.06 47.37 183.08 66.05	573.87 573.87 595.35 374.46 52.59 81.49 66.05	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37 81.49 66.05	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59 34.34 66.05	513.81 513.81 528.21 365.06 47.37 34.34 66.05
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59 183.08 66.05 22.98	826.80 689.00 684.03 365.06 47.37 183.08 66.05 22.30	573.87 573.87 595.35 374.46 52.59 81.49 66.05 20.17	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37 81.49 66.05 19.59	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59 34.34 66.05 15.64	513.81 513.81 528.21 365.06 47.37 34.34 66.05 15.22
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59 183.08 66.05 22.98 0.59	826.80 689.00 689.00 684.03 365.06 47.37 183.08 66.05 22.30 0.17	573.87 595.35 374.46 52.59 81.49 66.05 20.17 0.59	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37 81.49 66.05 19.59 0.17	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59 34.34 66.05 15.64 0.59	513.81 528.21 365.06 47.37 34.34 66.05 15.22 0.17
Industrial y Comercial Oficial y Exentos Costo CU CREG 012 de 2020 Total CU Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j Costo G, T, pérdidas: PRn,m	834.10 695.08 695.08 699.74 374.46 52.59 183.08 66.05 22.98	826.80 689.00 684.03 365.06 47.37 183.08 66.05 22.30 0.17	573.87 595.35 374.46 52.59 81.49 66.05 20.17 0.59	567.79 567.79 579.74 365.06 47.37 81.49 66.05 19.59	519.76 519.76 543.67 374.46 52.59 34.34 66.05 15.64	513.81 513.81 528.21 365.06 47.37 34.34 66.05 15.22 0.17

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$								
	Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente					
CU Total	749.82	726.66	703.49	612.43	562.30			
Costo compra: Gm,i	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26			
Cargo transporte STN: Tm	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60			
Cargo transporte SDL: Dn,m	263.05	239.89	216.72	163.99	114.29			
Margen comercialización: CVm,i,j	69.40	69.40	69.40	69.40	69.40			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	58.46	58.46	58.46	20.13	19.69			
Restricciones: Rm	18.05	18.05	18.05	18.05	18.05			
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	9,171						

Mercado Comercializació	Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)								
Costo unitario: C	Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$								
	Activos	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II NIVEL II							
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	INVEE II	NIVEL III				
CU Total	803.00	765.17	727.33	659.14	589.16				
Costo compra: Gm,i	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26				
Cargo transporte STN: Tm	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60				
Cargo transporte SDL: Dn,m	277.34	239.51	201.68	165.94	99.42				
Margen comercialización: CVm,i,j	110.83	110.83	110.83	110.83	110.83				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.49	57.49	57.49	25.04	21.58				
Restricciones: Rm	16.48	16.48	16.48	16.48	16.48				
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	15,101							

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 = C	;f _{m,j}		
		Activos I	NIVEL I B.T. / Conectados	a nivel II	NIVEL II	NIVEL III	
		iedad DR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	141722 11	141722 111	
CU Total	794	4.77	740.22	685.68	648.86	589.85	
Costo compra: Gm,i	292	2.26	292.26	292.26	292.26	292.26	
Cargo transporte STN: Tm	48	.60	48.60	48.60	48.60	48.60	
Cargo transporte SDL: Dn,m	263	3.05	208.51	153.97	163.99	114.29	
Margen comercialización: CVm,i,j	90	.96	90.96	90.96	90.96	90.96	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	83	.41	83.41	83.41	36.57	27.26	
Restricciones: Rm	16	.48	16.48	16.48	16.48	16.48	
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)		9,475				

Mercado Come	Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)								
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$									
	Activos	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II NIVEL							
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente						
CU Total	757.45	735.17	712.89	614.00	545.38				
Costo compra: Gm,i	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26				
Cargo transporte STN: Tm	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60				
Cargo transporte SDL: Dn,m	277.34	255.06	232.78	165.94	99.42				
Margen comercialización: CVm,i,j	65.14	65.14	65.14	65.14	65.14				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.06	57.06	57.06	25.02	22.91				
Restricciones: Rm	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05				
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	8,459							

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

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

	Inform	nación Mono	mia			
Activos B.T. / Conectados a n	ivel II			Propiedad	Propiedad	Propiedad
				EPM	Compartida	Cliente
Tarifa Residencial Estrato 1.	Rango 0 - CS				Nivel I - \$/kWh	
Estrato 1.	Rango > CS			353.97 884.93	848.10	324.50 811.25
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	1
Industrial y Comercial ESPD*				1061.92	1017.72	973.50
Oficial y Exentos de Contribución				973.43 884.93	932.91 848.10	892.38 811.25
Tarifa Áreas Comunes					Nivel I - \$/kWh	
Con contribución				1061.92	1017.72	973.50
Sin contribución				884.93	848.10	811.25
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_i$	_m +D _{n,m} +Cv _{m,i}	+PR _{n.m.i} +R _{m.i}			011120
CU CREG 012 de 2020		,,.	,,,.	884.93	848.10	811.25
CU total				849.14	819.45	789.75
Costo compra: Gm,i				367.10	367.10	367.10
Cargo transporte STN: Tm				46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: Dn,m					268.38	238.69
Margen comercialización: CVm,i,j					65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: PRn,m					72.50	72.50
Restricciones: Rm B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	O.F 1 (0)	£ 4 \	0.445	-0.25	-0.25	-0.25
B.T. Baja Terision (Niver 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/		8,145			
	Infor	mación Hora	rıa			
Tarifa Horaria No Residencial				1	Nivel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			1070.13	1026.32	982.06
Comercial	Fuera de Punta			1059.61	1015.38	971.15
Oficial y	Punta			891.78	855.27	818.38
Exentos	Fuera de Punta			883.01	846.15	809.30
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_i$	_m +D _{n,m} +Cv _{m,i}	; +PR _{n,m,i} +R _{m,i}			
CU CREG 012 de 2020				891.78	855.27	818.38
Total CUnmt Punta				860.59	830.89	801.19
Costo compra: Gm,i				374.26	374.26	374.26
Cargo transporte STN: Tm Cargo transporte SDL: Dn,m				50.05 298.08	50.05 268.38	50.05 238.69
Margen comercialización: CVm,i,j				65.46	65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				74.02	74.02	74.02
Restricciones: Rm				-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: Gm,i				357.52	357.52	357.52
Cargo transporte STN: Tm				45.08	45.08	45.08
Cargo transporte SDL: Dn,m				298.08	268.38	238.69
Margen comercialización: CVm,i,j				65.46	65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				70.83	70.83	70.83
Restricciones: Rm	Nive	اا اد	M:	0.15	0.15	0.15 el IV
		Fuera de		Fuera de		Fuera de
	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta	Punta
Tarifa					T ==:	
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	722 AE	602 56	506 17	545.75	530 E0
Total CU	729.84	723.45 679.66	602.56 588.90	596.17 568.16	545.75 537.04	539.50 516.52
Costo compra: Gm,i	374.26	357.52	374.26	357.52	374.26	357.52
Cargo transporte STN: Tm	50.05	45.08	50.05	45.08	50.05	45.08
Cargo transporte SDL: Dn,m	189.98	189.98	81.01	81.01	33.73	33.73
Margen comercialización: CVm,i,j	65.46	65.46	65.46	65.46	65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.07	21.47	19.40	18.94	14.82	14.58
	1 400	0.15	-1.28	0.15	-1.28	0.15
Restricciones: Rm	-1.28	0.15				
Restricciones: Rm CU CREG 012 de 2020 CU Monomio	724 690	.70	59	7.43 8.82	540	7.06

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

Mercado Comercializ	Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)							
Costo unitario:	Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
	Activo	NIVEL I s B.T. / Conectados	a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
	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 Comercializa	Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)								
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m$	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$							
		Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	a nivel II	NIVEL II	NIVEL III			
		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 (\$/f	actura)	15,181						

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 = C	f _{m,j}			
		Activos	NIVEL I ivos B.T. / Conectados a nivel II NIVEL II N					
		Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente				
CU Total		774.23	720.04	665.84	634.53	572.42		
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	207.49	153.29	168.59	115.73		
Margen comercialización: CVm,i,j		92.03	92.03	92.03	92.03	92.03		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		82.66	82.66	82.66	36.05	26.80		
Restricciones: Rm		-2.00	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00		
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/f	actura)	9,526					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)								
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m}$	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
	,	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II NIVEL II						
	Propie Of		Propiedad Compartida	Propiedad Cliente				
CU Total	735	.30	713.12	690.95	587.63	522.00		
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	254.57	232.39	160.97	97.44		
Margen comercialización: CVm,i,j	64.	62	64.62	64.62	64.62	64.62		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.	41	56.41	56.41	24.51	22.42		
Restricciones: Rm	-2.3	33	-2.33	-2.33	-2.33	-2.33		
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	8,	,398		-			

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

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

	Inform	nación Mono	mia			
Activos B.T. / Conectados a n	ivel II			Propiedad	Propiedad	Propiedad
Touise Decidencial				EPM	Compartida Nivel I - \$/kWh	Cliente
Tarifa Residencial Estrato 1.	Rango 0 - CS			355.63	340.83	326.02
Estrato 1.	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	l
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:	$CUv = G_{m,i} + T_i$	$_{m}$ +D $_{n,m}$ +Cv $_{m,i}$	_i +PR _{n,m,i} +R _{m,i}	CUf = 0	Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 d	e 2023			888.47	851.49	814.50
CU total				854.49	825.12	795.75
Costo compra: Gm,i				349.05	349.05	349.05
Cargo transporte STN: Tm				51.24	51.24	51.24
Cargo transporte SDL: Dn,m				299.40	270.03	240.65
Margen comercialización: CVm,i,j				65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				72.03	72.03	72.03
Restricciones: Rm				16.96	16.96	16.96
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/	factura)	8,184			
	Infor	mación Hora	ria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kWh	
Industrial y	Punta			1074.41	1030.43	985.99
Comercial	Fuera de Punta			1063.85	1030.43	975.04
Oficial y	Punta	4		895.35	858.69	821.65
Exentos	Fuera de Punta			886.54	849.54	812.53
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_{i}$		+DD +D			012.00
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 d		m +D _{n,m} +CV _{m,i}	i TPK _{n,m,i} TK _{m,i}		1 2	004.05
	e 2023			895.35	858.69	821.65
Total CUnmt Punta				881.69	852.31	822.94
Costo compra: Gm,i				370.75	370.75	370.75
Cargo transporte STN: Tm				55.65	55.65	55.65
Cargo transporte SDL: Dn,m Margen comercialización: CVm,i,j				299.40 65.81	270.03 65.81	240.65 65.81
Costo G, T, pérdidas: PRn,m					1	
Restricciones: Rm				76.02 14.05	76.02 14.05	76.02 14.05
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 d	- 2022				849.54	
Total CUnmt Fuera de Punta	E 2023			886.54 809.47	780.10	812.53 750.73
Costo compra: Gm,i					1	7 50.73 310.83
Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm				310.83	310.83 49.85	49.85
Cargo transporte STN: TIII Cargo transporte SDL: Dn,m				49.85 299.40	270.03	49.85 240.65
Margen comercialización: CVm,i,j				65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				65.49	65.49	65.49
Restricciones: Rm				18.08	18.08	18.08
. 1000100100. 1111	Nive	el II	Niv	el III		el IV
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de
Tarifa		Punta		Punta		Punta
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	102.10	, 20.00	504.31	000.00	547.30	U-71.00
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: Gm,i	370.75	310.83	370.75	310.83	370.75	310.83
Cargo transporte STN: Tm	55.65	49.85	55.65	49.85	55.65	49.85
Cargo transporte STN. Trii Cargo transporte SDL: Dn,m	190.74	190.74	84.41	84.41	34.66	34.66
Margen comercialización: CVm.i.i	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	23.46	20.96	20.79	18.70	16.15	14.77
Restricciones: Rm	14.05	18.08	14.05	18.08	14.05	18.08
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 029 de 2023	727			9.82		2.86
CU Monomio	696			7.58		3.48
OO MONOMIO	1 330		. 30			

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.

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*: 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 Energia 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:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
		Activos	NIVEL I B.T. / Conectados	s a nivel II	NIVEL II	NIVEL III	
		Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
CU Total		737.65	714.63	691.61	598.70	545.54	
Costo compra: Gm,i		289.43	289.43	289.43	289.43	289.43	
Cargo transporte STN: Tm		51.24	51.24	51.24	51.24	51.24	
Cargo transporte SDL: Dn,m		266.43	243.41	220.40	165.93	113.21	
Margen comercialización: CVm,i,j		68.92	68.92	68.92	68.92	68.92	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		59.11	59.11	59.11	20.66	20.22	
Restricciones: Rm		2.51	2.51	2.51	2.51	2.51	
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/f	factura)	9,242				

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

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)								
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$								
	Activos	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL III			
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente	NIVEL II				
CU Total	785.98	732.66	679.34	638.51	576.49			
Costo compra: Gm,i	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43			
Cargo transporte STN: Tm	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24			
Cargo transporte SDL: Dn,m	266.43	213.11	159.79	165.93	113.21			
Margen comercialización: CVm,i,j	92.87	92.87	92.87	92.87	92.87			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	84.07	84.07	84.07	37.10	27.80			
Restricciones: Rm	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:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i} \qquad CUf = Cf_{m,j}$						
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III		
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente				
CU Total	735.60	713.75	691.89	595.56	529.49		
Costo compra: Gm,i	289.43	289.43	289.43	289.43	289.43		
Cargo transporte STN: Tm	51.24	51.24	51.24	51.24	51.24		
Cargo transporte SDL: Dn,m	267.32	245.46	223.61	159.42	95.47		
Margen comercialización: CVm,i,j	67.02	67.02	67.02	67.02	67.02		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.67	57.67	57.67	25.53	23.40		
Restricciones: Rm	2.93	2.93	2.93	2.93	2.93		
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	8,525		_			