



TARIFAS A COBRAR A USUARIOS REGULADOS PERIODO DE FACTURACIÓN
MES DE OCTUBRE DE 2025

Componentes del costo de prestación del servicio, en cumplimiento de la resolución CREG, 031/97, 082/02, 108/03, Decreto UPME 355/04, 001/07, 119/07, 097/08, 168/08, 058/08, 070/08,189/09, 089/10, 186/10, 157 /11, 173/11 MME 9 0290/14, 057/14, 180/14, 191/14, 206/15, 019 de 2018, 012 de 2020, 003 de 2021 y demás normas complementarias.

COMPONENTES	NT1 Propiedad Empresa	NT1 Propiedad Compartida	NT1 Propiedad Usuario	NT2	NT3	NT4
Generación - Gm,i,j	313.80873	313.80873	313.80873	313.80873	313.80873	313.80873
Transmisión - Tm	52.96682	52.96682	52.96682	52.96682	52.96682	52.96682
Distribución Dn,m	193.6542	187.69885	181.74349	144.43916	112.47432	35.75463
Comercialización	219.0671	219.0671	219.0671	188.1771	188.1771	188.1771
Perdidas - PRn,m,i,j	50.26177	50.26177	50.26177	18.78423	11.23549	9.01303
Restricciones - Rm,i	27.91166	27.91166	27.91166	27.91166	27.91166	27.91166
COT (\$/kWh)	30.89	30.89	30.89	0	0	0
Costo Unitario (Calculado)	857.67028	851.71493	845.75957	746.0877	706.57412	627.63197

Propiedad Empresa: Cuando la empresa es propietaria de la red de baja tensión (BT) y del transformador
Propiedad compartida: Cuando la propiedad de la red de baja tensión (BT) o del transformador es del cliente.
Propiedad Cliente: Cuando el CLIENTE es propietario de la red de baja tensión (BT) y del transformador es del cliente
CS: Consumo de subsistencia que es hasta 173 kWh/mes. (UPME)

ESTRATO	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
Estrato 1	392.45093	389.88665	387.32234	857.67028	851.71493	845.75957
Estrato 2	490.56367	487.3583	484.15291	857.67028	851.71493	845.75957
Estrato 3	729.01974	723.95769	718.89563	857.67028	851.71493	845.75957
Estrato 4	857.67028	851.71493	845.75957	857.67028	851.71493	845.75957
Estrato 5	1029.20434	1022.05792	1014.91148	1029.20434	1022.05792	1014.91148
Estrato 6	1029.20434	1022.05792	1014.91148	1029.20434	1022.05792	1014.91148
Barrios Subnormales E1	344.52721					

	Comercial e industrial con contribución			Oficial, alumbrado público e industrial sin contribución		
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
1	1029.20434	1022.05792	1014.91148	857.67028	851.71493	845.75957
2	895.30524	895.30524	895.30524	746.0877	746.0877	746.0877
3	847.88894	847.88894	847.88894	706.57412	706.57412	706.57412

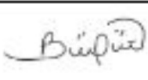
Costo transporte de energía reactiva en exceso			
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario
1	193.6542	187.69885	181.74349
2	144.43916	144.43916	144.43916
3	112.47432	112.47432	112.47432

Porcentajes de Subsidios y Contribuciones respecto al CU						
ESTRATO	Consumos menores o iguales al consumo de subsistencia (173 kWh/mes)			Consumos superiores al consumo de subsistencia (> 173 kWh/mes)		
	Empresa (%)	Compartido (%)	Usuario (%)	Empresa (%)	Compartido (%)	Usuario (%)
Estrato 1	-54.24221	-54.22334	-54.2042	0	0	0
Estrato 2	-42.80277	-42.77918	-42.75525	0	0	0
Estrato 3	-15	-15	-15	0	0	0
Estrato 4	0	0	0	0	0	0
Estrato 5	20	20	20	20	20	20
Estrato 6	20	20	20	20	20	20

Nota sobre porcentajes: Los valores negativos indican subsidios (descuentos respecto al CU), mientras que los valores positivos indican contribuciones (sobrecostos respecto al CU). El estrato 4 no tiene subsidio ni contribución, por lo que su porcentaje debería ser 0%.

Conforme lo dispuesto en la resolución CREG 015 de 2018


CRISTIAN ANDREY PINTO LOZANO
GERENTE

Elaboró	BLANCA ISMENIA NIÑO MOSQUERA Profesional 01	
Revisó	DAVID LOPEZ ROLDAN Subgerencia Comercial	

