



TARIFAS A COBRAR A USUARIOS REGULADOS PERIODO DE FACTURACIÓN
MES DE DICIEMBRE 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	307.81851	307.81851	307.81851	307.81851	307.81851	307.81851
Transmisión - Tm	54.13579	54.13579	54.13579	54.13579	54.13579	54.13579
Distribución Dn,m	191.41335	185.54914	179.68493	142.89791	111.40501	35.69585
Comercialización	196.62634	196.62634	196.62634	166.01634	166.01634	166.01634
Perdidas - PRn,m,i,j	50.4513	50.4513	50.4513	19.27132	11.79522	9.59423
Restricciones - Rm,i	21.7643	21.7643	21.7643	21.7643	21.7643	21.7643
COT (\$/kWh)	30.61	30.61	30.61	0	0	0
Costo Unitario (Calculado)	822.20959	816.34538	810.48117	711.90417	672.93517	595.02502

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	393.46134	390.89045	388.31954	822.20959	816.34538	810.48117
Estrato 2	491.82667	488.61305	485.39941	822.20959	816.34538	810.48117
Estrato 3	698.87815	693.89357	688.90899	822.20959	816.34538	810.48117
Estrato 4	822.20959	816.34538	810.48117	822.20959	816.34538	810.48117
Estrato 5	986.65151	979.61446	972.5774	986.65151	979.61446	972.5774
Estrato 6	986.65151	979.61446	972.5774	986.65151	979.61446	972.5774
Barrios Subnormales E1	345.41422					

	Comercial e industrial con contribución			Oficial, alumbrado público e industrial sin contribución		
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
1	986.65151	979.61446	972.5774	822.20959	816.34538	810.48117
2	854.285	854.285	854.285	711.90417	711.90417	711.90417
3	807.5222	807.5222	807.5222	672.93517	672.93517	672.93517

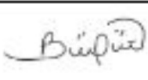
Costo transporte de energía reactiva en exceso			
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario
1	191.41335	185.54914	179.68493
2	142.89791	142.89791	142.89791
3	111.40501	111.40501	111.40501

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	-52.14586	-52.11703	-52.08778	0	0	0
Estrato 2	-40.18232	-40.14628	-40.10972	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	

