

TARIFAS A COBRAR A USUARIOS REGULADOS PERIODO DE FACTURACIÓN
MES DE SEPTIEMBRE 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	313.0247	313.0247	313.0247	313.0247	313.0247	313.0247
Transmisión - Tm	51.66097	51.66097	51.66097	51.66097	51.66097	51.66097
Distribución Dn,m	192.39791	186.47559	180.55327	143.46934	111.70259	35.47784
Comercialización	198.04395	198.04395	198.04395	174.95395	174.95395	174.95395
Perdidas - PRn,m,i,j	50.03312	50.03312	50.03312	18.73466	11.22876	9.01891
Restricciones - Rm,i	37.18188	37.18188	37.18188	37.18188	37.18188	37.18188
COT (\$/kWh)	23.09	23.09	23.09	0	0	0
Costo Unitario (Calculado)	842.34253	836.42021	830.49789	739.0255	699.75285	621.31825

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	391.18145	388.62546	386.06945	842.34253	836.42021	830.49789
Estrato 2	488.97682	485.78182	482.5868	842.34253	836.42021	830.49789
Estrato 3	715.99115	710.95718	705.92321	842.34253	836.42021	830.49789
Estrato 4	842.34253	836.42021	830.49789	842.34253	836.42021	830.49789
Estrato 5	1010.81104	1003.70425	996.59747	1010.81104	1003.70425	996.59747
Estrato 6	1010.81104	1003.70425	996.59747	1010.81104	1003.70425	996.59747
Barrios Subnormales E1	343.41275					

	Comercial e industrial con contribución			Oficial, alumbrado público e industrial sin contribución		
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
1	1010.81104	1003.70425	996.59747	842.34253	836.42021	830.49789
2	886.8306	886.8306	886.8306	739.0255	739.0255	739.0255
3	839.70342	839.70342	839.70342	699.75285	699.75285	699.75285

Costo transporte de energía reactiva en exceso			
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario
1	192.39791	186.47559	180.55327
2	143.46934	143.46934	143.46934
3	111.70259	111.70259	111.70259

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	-53.56029	-53.53706	-53.51349	0	0	0
Estrato 2	-41.95036	-41.92132	-41.89187	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	

