

$$CUV_{n,m,j} = G_{m,t} + T_{m,t} + D_{n,m} + C_{m,t} + PR_{n,t} + R_{m,j}$$

$$CUf_{m,j} = \beta \times Cf_{m,j}$$

Nivel de Tension	Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007						CUV _{n,m,j}	CUf _{m,j}
	G _{m,t}	T _{m,t}	D _{n,m}	R _{m,j}	C _{m,t}	PR _{n,t}		
	Compra energia	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercializac.	Pérdidas		
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]
I (propiedad OR)	157,8942	26,3681	166,7316	28,3750	75,9164	30,1384	485,4236	0,00
I (propiedad compartida)	157,8942	26,3681	145,9465	28,3750	75,9164	30,1384	464,6385	0,00
I (propiedad usuario)	157,8942	26,3681	125,1614	28,3750	75,9164	30,1384	443,8534	0,00
II	157,8942	26,3681	92,3765	28,3750	75,9164	9,9981	390,9282	0,00
III	157,8942	26,3681	63,6592	28,3750	75,9164	6,9936	359,2065	0,00
IV	157,8942	26,3681	20,2231	28,3750	75,9164	4,1770	312,9537	0,00

SERVICIO RESIDENCIAL ⁽¹⁾						
FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾						
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	NIVEL 1 ⁽³⁾			NIVEL 2	
		(Inferior a 1 kV)			(>= 1 kV y < 30 kV)	
	RANGO DE CONSUMO	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
ESTRATO	BAJO-BAJO (Estrato 1)	0-CS	222,2247	213,4673	204,7099	181,5094
		>CS	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282
		0-CS	277,7809	266,8341	255,8873	226,8868
	BAJO (Estrato 2)	>CS	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282
		0-CS	412,6101	394,9427	377,2754	332,2890
		>CS	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282
MEDIO-BAJO (Estrato 3)	MEDIO (Estrato 4)	TODD	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282
		>CS	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282
		0-CS	412,6101	394,9427	377,2754	332,2890
MEDIO-ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODD	582,5083	557,5662	532,6241	469,1138	
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCION	TODD	582,5083	557,5662	532,6241	469,1138	
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCION	TODD	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282	

OPCION 2 RANGOS	
En Punta	09:00 a 12:00 Y 18:00 a 21:00
Fuera de Punta	21:00 a 09:00 Y 12:00 a 18:00

FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾						
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	NIVEL 1 ⁽³⁾			NIVEL 2	NIVEL 3
		(Inferior a 1 kV)			(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
	RANGO DE CONSUMO	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	579,5057	554,5636	529,6216	466,2701	428,2277
	En Punta	589,7977	564,8555	539,9134	476,0881	437,9749
* Opción 1 Rango	Sencilla	582,5083	557,5662	532,6241	469,1138	431,0477
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	200,0779	175,1358	150,1937	110,8518	76,3910
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	482,9214	462,1363	441,3513	388,5584	356,8564
	En Punta	491,4981	470,7129	449,9278	396,7401	364,9791
* Opción 1 Rango	Sencilla	485,4236	464,6385	443,8534	390,9282	359,2065
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	166,7316	145,9465	125,1614	92,3765	63,6592

(1) Se publican las tarifas incluyendo la aplicación de la contribución del 20% adicional, para las clases de servicio que deben pagarla según la ley e incluyendo el subsidio para las tarifas residenciales de los estratos 1, 2 y 3.
 (2) La facturación bimestral difiere únicamente en que el rango de subsistencia (al que aplica el subsidio) cambia de CS a CS*2.
 (3) El nivel se refiere al voltaje al cual se encuentra conectado el medidor.
 (4) La Energía Reactiva se cobrará cuando exceda el 50% de la energía activa para cada rango horario.
 (5) cs: consumo de subsistencia, de acuerdo a resolución 355/04 de la UPME a los Municipios de Algeciras, Altamira, Acevedo, Iquira, Salado blanco, Santa María, La Argentina, La Plata, Nataga, Suaza, Elias, Isnos, Oporapa, Palestina, Pitalito, San Agustín el consumo de subsistencia es 130 Kwh/mes, para los demás Municipios es 173 kwh/mes.
 (6) Para el servicio de acueducto la contribución será calculada como el 10% adicional de acuerdo al decreto 2287 de 2004.
Conforme a la resolución CREG 180/14 y 216/15 el valor del costo base de comercialización Cf_{m,j} para el mes de AGOSTO de 2017 es de 10.153,57 \$/factura.