

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS DICIEMBRE-2023  
FT-CGC-02-010**

$$CUV_{m,j} = G_{m,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$$

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

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 modificada por la Res. Creg 101 028-2023

Nivel de Tension	$G_{m,j}$	$T_m$	$D_{n,m}$	$R_{m,i}$	$C_{m,i}$	$PR_{n,m,j}$	$CUV_{n,m,j}$	$CUf_{m,j}$	$COT_{n,i,j,m}$
	Compra energía	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercializac.	Pérdidas	Costo unitario de prestación del servicio	Componente fijo del costo unitario	Costo OT
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]	[\$/KWh]
I (propiedad OR)	373,5042	51,2352	266,4301	20,8173	190,8560	78,5238	981,3667	0,00	75,23
I (propiedad compartida)	373,5042	51,2352	243,7800	20,8173	190,8560	78,5238	958,7165	0,00	75,23
I (propiedad usuario)	373,5042	51,2352	221,1298	20,8173	190,8560	78,5238	936,0664	0,00	75,23
II	373,5042	51,2352	165,9284	20,8173	169,8467	31,9109	813,2427	0,00	54,22
III	373,5042	51,2352	113,2106	20,8173	182,3836	24,9364	766,0874	0,00	66,76
IV	373,5042	51,2352	34,6630	20,8173	115,6278	18,4294	614,2770	0,00	0,00

SERVICIO RESIDENCIAL <sup>(1)</sup>					
FACTURACION MENSUAL <sup>(2)</sup>					
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	(Inferior a 1 kV)			NIVEL 2
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)
<b>ESTRATO</b>					
<b>RANGO DE CONSUMO</b>					
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	392,5467	383,4866	374,4266	325,2971
	>CS	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427
BAJO (Estrato 2)	0-CS	490,6833	479,3583	468,0332	406,6214
	>CS	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	834,1617	814,9091	795,6564	691,2563
	>CS	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427
MEDIO (Estrato 4)	TODOS	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODOS	1.177,6400	1.150,4598	1.123,2797	975,8913
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODOS	1.177,6400	1.150,4598	1.123,2797	975,8913
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODOS	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427

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 <sup>(2)</sup>						
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	(Inferior a 1 kV)			NIVEL 2	NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
<b>COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)</b>						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.166,5445	1.139,6204	1.112,6963	966,6966	910,6433
	En Punta	1.205,3288	1.177,5096	1.149,6903	998,8365	940,9197
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.177,6400	1.150,4598	1.123,2797	975,8913	80,1070
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	319,7162	292,5360	265,3558	199,1141	135,8527
<b>OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)</b>						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	972,1204	949,6836	927,2469	805,5805	758,8694
	En Punta	1.004,4407	981,2580	958,0753	832,3638	784,0997
* Opción 1 Rango	Sencilla	981,3667	958,7165	936,0664	813,2427	66,7559
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	266,4301	243,7800	221,1298	165,9284	113,2106

<sup>(1)</sup> 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.

<sup>(2)</sup> La facturación bimestral difiere únicamente en que el rango de subsistencia (al que aplica el subsidio) cambia de CS a CS\*2.

<sup>(3)</sup> El nivel se refiere al voltaje al cual se encuentra conectado el medidor.

<sup>(4)</sup> La Energía Reactiva se cobrará cuando exceda el 50% de la energía activa para cada rango horario.

<sup>(5)</sup> cs: consumo de subsistencia, de acuerdo a resolución 355 /04 de la UPME a los Municipios de Algeciras, Altamira, Acevedo, Iquira, Saladoblanco, Santa Maria, 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.

<sup>(6)</sup> 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]<sub>m,j</sub> para el mes de diciembre de 2023 es de **14.259,13\$/factura**.

Para el mes de Marzo de 2021, Electrohuila calcula tarifas teniendo en cuenta la resolución CREG 174/2021

Para el mes de diciembre de 2023, la variable CPROG es: **7,5283 \$/kWh**

Desde el mes de diciembre del 2023 se aplica la resolución CREG 101 028-2023.