

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

$$CUV_{p2, p22, \dot{e}, j} = G_{p2, p22, \dot{e}, j} + T_{p22} + D_{p2, p22} + C_{V_{p22, \dot{e}, j}} + PR_{p2, p22, \dot{e}, j} + R_{p22, \dot{e}}$$

$$CUF_{m,j} = \beta \times C_{f_{m,j}}$$

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007

Nivel de Tension	$G_{m,t}$	$T_{m,t2}$	$D_{n,m}$	$R_{m,j}$	$C_{m,t}$	$PR_{m,t}$	$CUV_{n,m,j}$	$CUF_{m,j}$	$CUV_{n,m,j}$
	Compra energía	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercializac.	Pérdidas	Costo unitario de prestación del servicio	Componente fijo del costo unitario	Componente fijo del costo unitario Res. CREG 012/2020
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]	[\$/Factura]
I (propiedad OR)	376,7614	52,3669	265,9942	17,5466	119,2018	79,6743	911,5452	0,00	839,1881
I (propiedad compartida)	376,7614	52,3669	240,6673	17,5466	119,2018	79,6743	886,2183	0,00	807,8370
I (propiedad usuario)	376,7614	52,3669	215,3403	17,5466	119,2018	79,6743	860,8914	0,00	776,5018
II	376,7614	52,3669	163,1968	17,5466	119,2018	32,5408	761,6144	0,00	689,3387
III	376,7614	52,3669	108,8229	17,5466	119,2018	25,4893	700,1889	0,00	638,3054
IV	376,7614	52,3669	37,0472	17,5466	119,2018	18,9103	621,8342	0,00	621,8342

ESTRATO	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	RANGO DE CONSUMO			NIVEL 2	
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(inferior a 1 kV)	(>= 1 kV y < 30 kV)
BAJO-BAJO (Estrato 1)	0-CS	335,6753	323,1348	310,6007	275,7355	
	>CS	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	
BAJO (Estrato 2)	0-CS	419,5941	403,9185	388,2509	344,6694	
	>CS	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	
MEDIO-BAJO (Estrato 3)	0-CS	713,3099	686,6615	660,0265	585,9379	
	>CS	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	
MEDIO (Estrato 4)	TODO	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	
MEDIO-ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODO	1.007,0258	969,4044	931,8021	827,2065	
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODO	1.007,0258	969,4044	931,8021	827,2065	
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODO	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	

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

COMERCIAL - PROVISIONAL - INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	RANGO DE CONSUMO			NIVEL 2		NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(inferior a 1 kV)	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	997,5377	960,2708	923,0228	819,4127	758,7497	
	En Punta	1.030,7031	992,1972	953,7108	846,6559	783,9760	
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.007,0258	969,4044	931,8021	827,2065	765,9665	
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	319,1930	288,8007	258,4084	195,8362	130,5875	
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)							
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	831,2814	800,2257	769,1857	682,8439	632,2914	
	En Punta	858,9192	826,8310	794,7590	705,5465	653,3134	
* Opción 1 Rango	Sencilla	839,1881	807,8370	776,5018	689,3387	638,3054	
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	265,9942	240,6673	215,3403	163,1968	108,8229	

⁽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⁾ La facturación bimestral difiere únicamente en que el rango de subsistencia (al que aplica el subsidio) cambia de CS a CS².

⁽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.

⁽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 marzo de 2023 es de **13.562,99 \$/factura**.

Para el mes de marzo de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria

Para el mes de Abril de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 058/2020

Para el mes de Agosto de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020

Para el mes de Diciembre de 2020 y Enero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020 en el artículo 3.

Para el mes de Febrero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria en el artículo 2.

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

Para el mes de marzo de 2023, la variable **CPROG** es: **7.8854 \$/kWh**

Desde el mes de septiembre del 2022 se aplican las resoluciones CREG 101 027-2022 y 101 031-2022.