

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS ENERO-2024  
FT-CGC-02-010**

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

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

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 modificada por la Res. Creg 101 028-2023									
	$G_{m,j}$	$T_m$	$D_{n,m}$	$R_{m,j}$	$C_{m,t}$	$PR_{n,m,j}$	$CUV_{n,m,j}$	$CUF_{n,m,j}$	$COT_{n,m,j}$
Nivel de Tensión	Compra energía	Uso del STN	Distribución	Costo de Restricción mes	Comercialización	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)	372,1532	54,3188	256,9778	11,0727	202,1860	77,1729	973,8815	0,00	82,89
I (propiedad compartida)	372,1532	54,3188	234,8451	11,0727	202,1860	77,1729	951,7487	0,00	82,89
I (propiedad usuario)	372,1532	54,3188	212,7123	11,0727	202,1860	77,1729	929,6159	0,00	82,89
II	372,1532	54,3188	158,3461	11,0727	181,8289	30,6499	808,3696	0,00	62,54
III	372,1532	54,3188	110,7536	11,0727	185,7121	23,6865	757,6969	0,00	66,42
IV	372,1532	54,3188	33,7878	11,0727	119,2911	17,1894	607,8129	0,00	0,00

SERVICIO RESIDENCIAL <sup>(1)</sup> FACTURACION MENSUAL <sup>(2)</sup>					
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	NIVEL 1 <sup>(3)</sup> (inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	
<b>ESTRATO</b>					
<b>RANGO DE CONSUMO</b>					
BAJO-BAJO (Estrato 1)	0-CS	389,5526	380,6995	371,8464	323,3478
	>CS	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696
BAJO (Estrato 2)	0-CS	486,9407	475,8743	464,8080	404,1848
	>CS	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696
MEDIO-BAJO (Estrato 3)	0-CS	827,7992	808,9864	790,1735	687,1142
	>CS	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696
MEDIO (Estrato 4)	TOD0	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696
MEDIO-ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TOD0	1.168,6577	1.142,0984	1.115,5391	970,0435
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TOD0	1.168,6577	1.142,0984	1.115,5391	970,0435
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TOD0	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696

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	NIVEL 1 (inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)	NIVEL 3 (>= 30 kV, < 62 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
<b>COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)</b>						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.157,6468	1.131,3377	1.105,0287	960,9039	900,6696
	En Punta	1.196,1354	1.168,9516	1.141,7678	992,8513	930,6143
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.168,6577	1.142,0984	1.115,5391	970,0435	79,7052
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	308,3734	281,8141	255,2547	190,0154	132,9043
<b>OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)</b>						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	964,7057	942,7815	920,8572	800,7533	750,5580
	En Punta	996,7795	974,1263	951,4732	827,3761	775,5119
* Opción 1 Rango	Sencilla	973,8815	951,7487	929,6159	808,3696	66,4210
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	256,9778	234,8451	212,7123	158,3461	110,7536

<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 Algiceras, Altamira, Acevedo, Iquira, Saladoblanco, 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.

<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 enero de 2024 es de 14.324,66\$/factura.

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

Para el mes de enero de 2024, la variable CPROG es: **7,4942 \$/KWh**

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