

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

$$CUV_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} \cdot T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i,j}} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

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

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,i,j}	T _m	D _{n,m}	R _{m,i}	C _{m,i}	PR _{n,m,i,j}	CUV _{n,m,j}	Cuf _{m,j}	COT _{n,i,j,m}
	Compra energía	Uso del STN	Distribución	Costo de Restricciones	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)	402,4646	52,8374	257,9468	26,7711	156,0359	93,7351	989,7909	0,00	30,9032
I (propiedad compartida)	402,4646	52,8374	233,8420	26,7711	156,0359	93,7351	965,6861	0,00	30,9032
I (propiedad usuario)	402,4646	52,8374	209,7372	26,7711	156,0359	93,7351	941,5814	0,00	30,9032
II	402,4646	52,8374	162,4877	26,7711	174,0623	34,8888	853,5119	0,00	48,9297
III	402,4646	52,8374	113,1339	26,7711	193,7538	25,9935	814,9544	0,00	68,6212
IV	402,4646	52,8374	33,8427	26,7711	125,1327	18,2189	659,2674	0,00	0,00

SERVICIO RESIDENCIAL ⁽¹⁾						
FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾						
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	(Inferior a 1 kV)			NIVEL 2	NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
ESTRATO						
RANGO DE CONSUMO						
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	405,2511	386,2745	400,8800	345,6201	
	>CS	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	
BAJO (Estrato 2)	0-CS	506,5638	494,0571	476,3901	432,0252	
	>CS	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	841,3223	820,8332	800,3441	725,4852	
	>CS	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	
MEDIO (Estrato 4)	TODOS	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	
	TODOS	1.187,7491	1.158,8234	1.129,8976	1.024,2143	
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODOS	1.187,7491	1.158,8234	1.129,8976	1.024,2143	
	TODOS	1.187,7491	1.158,8234	1.129,8976	1.024,2143	
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCION						
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCION						
	TODOS	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	

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	(Inferior a 1 kV)			NIVEL 2	NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.176,5583	1.147,9051	1.119,2519	1.014,5643	968,7312
	En Punta	1.215,6756	1.186,0697	1.156,4639	1.048,2958	1.000,9388
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.187,7491	1.158,8234	1.129,8976	1.024,2143	977,9452
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	309,5361	280,6104	251,6847	194,9852	135,7606
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	980,4652	956,5876	932,7099	845,4703	807,2760
	En Punta	1.013,0630	988,3915	963,7199	873,5798	834,1157
* Opción 1 Rango	Sencilla	989,7909	965,6861	941,5814	853,5119	814,9544
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	257,9468	233,8420	209,7372	162,4877	113,1339

(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 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) es: consumo de subsistencia, de acuerdo a resolución 355 /04 de la UPME a los Municipios de Algeciras, Altamira, Acevedo, Iquira, Saladoblanco, Santa María, La Argentina, La Plata, Nataga, Suaza, Elias, Inso, Oporapá, 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 junio de 2024 es de **14.865,53 \$/factura**.

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

Para el mes de junio de 2024, la variable CPROG es: **7,3162\$/kWh**

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