TARIFAS CLIENTES REGULADOS OCTUBRE-2026
FT-CGC-02-010

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

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

	Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 modificada por la Res. Creg 101 028-2023								
	$G_{m,i,j}$	T_m	$D_{n,m}$	$R_{m,i}$	$C_{m,t}$	$PR_{n,m,i,j}$	$CUv_{n,m,j}$	$CUf_{m,j}$	$COT_{n,i,j,m}$
Nivel de Tension	Compra energia	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercialización	Pérdidas	Costo unitario de prestacion del servicio	Componente fijo del costo unitario	Costo OT
	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/KWh]	[$/Factura]	[$/KWh]
I (propiedad OR)	354.4332	49.6428	289.6637	50.1783	174.5628	72.7064	**991.1872**	**0.00**	**15.9259**
I (propiedad compartida)	354.4332	49.6428	269.1979	50.1783	158.6369	72.7064	**954.7955**	**0.00**	**0.0000**
I (propiedad usuario)	354.4332	49.6428	248.7320	50.1783	174.5628	72.7064	**950.2555**	**0.00**	**15.9259**
II	354.4332	49.6428	181.5468	50.1783	189.5112	28.7117	**854.0240**	**0.00**	**30.8743**
III	354.4332	49.6428	119.9650	50.1783	193.8925	22.1261	**790.2379**	**0.00**	**35.2556**
IV	354.4332	49.6428	33.4270	50.1783	158.6369	15.9814	**662.2996**	**0.00**	**0.0000**

SERVICIO RESIDENCIAL [1]
FACTURACION MENSUAL [2]

		NIVEL 1 [3] (Inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	
ESTRATO	RANGO DE CONSUMO				
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	461.1626	443.9944	439.3875	400.9806
	>CS	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240
BAJO (Estrato 2)	0-CS	576.4535	554.9930	549.2346	501.2260
	>CS	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	842.5091	811.5762	807.7172	725.9204
	>CS	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240
MEDIO (Estrato 4)	TODO	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODO	1,189.4246	1,145.7546	1,140.3066	1,024.8288
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODO	1,189.4246	1,145.7546	1,140.3066	1,024.8288
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODO	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240

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]

		NIVEL 1 [3] (Inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)	NIVEL 3 (>= 30 kV, < 62 kV)
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1,178.2181	1,134.9595	1,129.5628	1,015.1730	939.3509
	En Punta	1,217.3905	1,172.6938	1,167.1176	1,048.9247	970.5817
* Opción 1 Rango	Sencilla	1,189.4246	1,145.7546	1,140.3066	1,024.8288	948.2855
* Para todas las opciones	Reactiva [4]	347.5964	323.0375	298.4784	217.8562	143.9580
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	981.8484	945.7996	941.3023	845.9775	782.7924
	En Punta	1,014.4921	977.2448	972.5980	874.1039	808.8181
* Opción 1 Rango	Sencilla	991.1872	954.7955	950.2555	854.0240	790.2379
* Para todas las opciones	Reactiva [4]	289.6637	269.1979	248.7320	181.5468	119.9650

[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.

[5] **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 Agustin, Timaná, 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.

[7] Conforme a la resolución CREG 180/14 y 216/15 el valor del costo base de comercialización ⟦Cf⟧_(m,j) para el mes de octubre de 2026 es de **16.745,25** $/factura.

[8] Desde el mes de Marzo de 2021, Electrohuila ha calculado las tarifas teniendo en cuenta la resolución CREG 174/2021.

[9] Para el mes de **octubre** de 2026, la variable CPROG es: **7,2466** $/kWh

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

[11] Electrohuila S.A ESP se permite informar que la tarifa varia en cumplimiento de la regulación vigente expedida por la CREG de conformidad con las resoluciones:
RES CREG 031 y 079/97, 119/07, 173/11, 180/14, 191/14, 036/15, 015/18, 104/20, 010/20, 012/20, 024/2021, 003/2021, 008/2021, 214/2021, 101-002/2022, 101-027 y 101-031 de 2022