

$$CU_{v, p, z, j} = G_{p, z, j} + T_{p, z} + D_{p, z} + CV_{p, z, j} + PR_{p, z, j} + R_{p, z}$$

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

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

Nivel de Tension	G <sub>m,t</sub>	T <sub>m,t,z</sub>	D <sub>n,m</sub>	R <sub>m,j</sub>	C <sub>m,t</sub>	PR <sub>n,t</sub>	CU <sub>v n,m,j</sub>	CU <sub>f m,j</sub>
	Compra energía	Uso del STN	Distribución	Costo de Restricciones	Comercialización	Pérdidas	Costo unitario de prestación del servicio	Componente fijo del costo unitario
	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/kWh]	[\$/Factura]
I (propiedad OR)	165,4250	21,2555	163,8552	29,1164	77,3207	30,3164	487,2893	0,00
I (propiedad compartida)	165,4250	21,2555	143,1948	29,1164	77,3207	30,3164	466,6288	0,00
I (propiedad usuario)	165,4250	21,2555	122,5343	29,1164	77,3207	30,3164	445,9684	0,00
II	165,4250	21,2555	90,2319	29,1164	77,3207	9,9509	393,3004	0,00
III	165,4250	21,2555	62,6955	29,1164	77,3207	6,9126	362,7257	0,00
IV	165,4250	21,2555	19,7252	29,1164	77,3207	4,0641	316,9069	0,00

SERVICIO RESIDENCIAL (1)  
FACTURACION MENSUAL (2)

ESTRATO	PROPIEDAD REDES NIVEL 1 RANGO DE CONSUMO	NIVEL 1 (3) (Inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	221,7738	213,0341	204,2945	181,1411
	>CS	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004
BAJO (Estrato 2)	0-CS	277,2172	266,2927	255,3681	226,4264
	>CS	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	414,1959	396,6345	379,0731	334,3054
	>CS	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004
MEDIO (Estrato 4)	TODOS	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODOS	584,7472	559,9546	535,1621	471,9605
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODOS	584,7472	559,9546	535,1621	471,9605
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODOS	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004

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)

COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	NIVEL 1 (3) (Inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)	NIVEL 3 (>= 30 kV, < 62 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	581,5561	556,7636	531,9710	468,8543	432,1774
	En Punta	589,8924	565,0998	540,3073	477,2674	440,6018
* Opción 1 Rango	Sencilla	584,7472	559,9546	535,1621	471,9605	435,2708
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	196,6262	171,8338	147,0412	108,2783	75,2346
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	484,6301	463,9697	443,3092	390,7119	360,1478
	En Punta	491,5770	470,9165	450,2561	397,7228	367,1682
* Opción 1 Rango	Sencilla	487,2893	466,6288	445,9684	393,3004	362,7257
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	163,8552	143,1948	122,5343	90,2319	62,6955

(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 y 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<sup>2</sup>.

(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, 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.

(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<sub>(m,j)</sub> para el mes de JUNIO de 2017 es de 10.146,94 \$/factura.