

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

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

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

| 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 | $D_{m,j}$ | $R_{m,j}$ | C_{mt} | $PR_{n,m,j}$ | $CUV_{n,m,j}$ | $CUF_{m,j}$ | $COT_{n,j,m}$ |
| Nivel de Tension | 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) | 371,8911 | 54,3188 | 256,9778 | 11,0727 | 198,0613 | 77,1295 | 969,4511 | 0,00 | 78,7702 |
| I (propiedad compartida) | 371,8911 | 54,3188 | 234,8451 | 11,0727 | 198,0613 | 77,1295 | 947,3184 | 0,00 | 78,7702 |
| I (propiedad usuario) | 371,8911 | 54,3188 | 212,7123 | 11,0727 | 198,0613 | 77,1295 | 925,1856 | 0,00 | 78,7702 |
| II | 371,8911 | 54,3188 | 158,3461 | 11,0727 | 173,0772 | 30,6351 | 799,3410 | 0,00 | 53,7861 |
| III | 371,8911 | 54,3188 | 110,7536 | 11,0727 | 188,9718 | 23,6761 | 760,6840 | 0,00 | 69,6807 |
| IV | 371,8911 | 54,3188 | 33,7878 | 11,0727 | 119,2911 | 17,1829 | 607,5444 | 0,00 | 0,00 |

| SERVICIO RESIDENCIAL (1) | | | | |
|---|-------------------------|-------------------|------------|------------|
| FACTURACION MENSUAL (2) | | | | |
| | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 | (inferior a 1 kV) | | NIVEL 2 |
| | | ELECTROHUILA | COMPARTIDA | USUARIO |
| RANGO DE CONSUMO | | | | |
| BAJO- BAJO (Estrato 1) | 0<CS | 387,7804 | 378,9273 | 370,0742 |
| | >CS | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 |
| BAJO (Estrato 2) | 0<CS | 484,7256 | 473,6592 | 462,5928 |
| | >CS | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 |
| MEDIO - BAJO (Estrato 3) | 0<CS | 824,0335 | 805,2206 | 786,4078 |
| | >CS | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 |
| MEDIO (Estrato 4) | TODO | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 |
| MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6) | TODO | 1.163,3413 | 1.136,7820 | 1.110,2227 |
| AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN | TODO | 1.163,3413 | 1.136,7820 | 959,2092 |
| AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN | TODO | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 |

| 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 (3) | | | | | | |
|--|-------------------------|-------------------|------------|------------|---------------------|---------------------|
| | 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 | 1.152,3805 | 1.126,0714 | 1.099,7624 | 950,1717 | 904,2204 |
| | En Punta | 1.190,6940 | 1.163,5102 | 1.136,3264 | 981,7623 | 934,2832 |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 1.163,3413 | 1.136,7820 | 1.110,2227 | 959,2092 | 912,8208 |
| * Para todas las opciones | Reactiva (4) | 308,3734 | 281,8141 | 255,2547 | 190,0154 | 132,9043 |
| OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION) | | | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 960,3171 | 938,3929 | 916,4686 | 791,8098 | 753,5170 |
| | En Punta | 992,2450 | 969,5918 | 946,9387 | 818,1352 | 778,5693 |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 969,4511 | 947,3184 | 925,1856 | 799,3410 | 760,6840 |
| * Para todas las opciones | Reactiva (4) | 256,9778 | 234,8451 | 212,7123 | 158,3461 | 110,7536 |

(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*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 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 Maria, 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]_(m,j) para el mes de enero de 2024 es de **14.324,66\$/factura**.