

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS NOVIEMBRE-2023
FT-CGC-02-010**

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

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

| Nivel de Tension | Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 | | | | | | CUV _{n,m,j} | CUf _{i,m,j} | CUv _{n,m,j} |
|--------------------------|---|--------------------|------------------|------------------------|------------------|-------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | G _{m,t} | T _{m,t,z} | D _{n,m} | R _{m,i} | C _{m,t} | PR _{n,t} | | | |
| | Compra energia | Uso del STN | Distribucion | Costo de Restricciones | Comercializac. | Pérdidas | | | |
| | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/Factura] | [\$/Factura] |
| I (propiedad OR) | 378,6394 | 46,2510 | 261,6818 | 2,4682 | 115,7383 | 77,1217 | 881,9004 | 0,00 | 978,2208 |
| I (propiedad compartida) | 378,6394 | 46,2510 | 238,7071 | 2,4682 | 115,7383 | 77,1217 | 858,9257 | 0,00 | 941,6756 |
| I (propiedad usuario) | 378,6394 | 46,2510 | 215,7323 | 2,4682 | 115,7383 | 77,1217 | 835,9509 | 0,00 | 905,1489 |
| II | 378,6394 | 46,2510 | 168,5945 | 2,4682 | 115,7383 | 30,7517 | 742,4432 | 0,00 | 803,5451 |
| III | 378,6394 | 46,2510 | 115,7306 | 2,4682 | 115,7383 | 23,8116 | 682,6391 | 0,00 | 744,0568 |
| IV | 378,6394 | 46,2510 | 33,7293 | 2,4682 | 115,7383 | 17,3361 | 594,1623 | 0,00 | 594,1623 |

| SERVICIO RESIDENCIAL ⁽¹⁾ FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾ | | | | | |
|---|-------------------------|-------------------|------------|------------|--------------------------------|
| | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 | (inferior a 1 kV) | | | NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV) |
| | | ELECTROHUILLA | COMPARTIDA | USUARIO | |
| ESTRATO | RANGO DE CONSUMO | | | | |
| BAJO-BAJO (Estrato 1) | 0-CS | 391,2883 | 376,6702 | 362,0596 | 321,4180 |
| | >CS | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 |
| BAJO (Estrato 2) | 0-CS | 489,1104 | 470,8378 | 452,5744 | 401,7725 |
| | >CS | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 |
| MEDIO-BAJO (Estrato 3) | 0-CS | 831,4877 | 800,4242 | 769,3766 | 683,0133 |
| | >CS | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 |
| MEDIO (Estrato 4) | TODO | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 |
| MEDIO-ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6) | TODO | 1.173,8650 | 1.130,0107 | 1.086,1787 | 964,2541 |
| AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN | TODO | 1.173,8650 | 1.130,0107 | 1.086,1787 | 964,2541 |
| AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN | TODO | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 |

| 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 (>= 1 kV y < 30 kV) | NIVEL 3 (>= 30 kV, < 62 kV) |
| | | ELECTROHUILLA | COMPARTIDA | USUARIO | | |
| COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION) | | | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 1.162,8050 | 1.119,3639 | 1.075,9449 | 955,1690 | 884,4557 |
| | En Punta | 1.201,4650 | 1.156,5796 | 1.111,7170 | 986,9257 | 913,8614 |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 1.173,8650 | 1.130,0107 | 1.086,1787 | 964,2541 | 892,8682 |
| * Para todas las opciones | Reactiva ⁽⁴⁾ | 314,0182 | 286,4485 | 258,8788 | 202,3134 | 138,8767 |
| OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION) | | | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 969,0042 | 932,8033 | 896,6207 | 795,9742 | 737,0464 |
| | En Punta | 1.001,2209 | 963,8164 | 926,4309 | 822,4381 | 761,5512 |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 978,2208 | 941,6756 | 905,1489 | 803,5451 | 744,0568 |
| * Para todas las opciones | Reactiva ⁽⁴⁾ | 261,6818 | 238,7071 | 215,7323 | 168,5945 | 115,7306 |

⁽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 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]_(m,j) para el mes de noviembre de 2023 es de **14.192,43\$/factura**.

Para el mes de marzo de 2020, Electrohuilla acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria

Para el mes de Abril de 2020, Electrohuilla acoge lo establecido en la resolución CREG 058/2020

Para el mes de Agosto de 2020, Electrohuilla acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020

Para el mes de Diciembre de 2020 y Enero de 2021, Electrohuilla acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020 en el artículo 3.

Para el mes de Febrero de 2021, Electrohuilla acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria en el artículo 2.

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

Para el mes de noviembre de 2023, la variable CPROG es: **7,6117 \$/kWh**

Desde el mes de septiembre del 2022 se aplican las resoluciones CREG 101 027-2022 y 101 031-2022.