ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.

TARIFAS CLIENTES REGULADOS MARZO-2021 FT-CGC-02-010

$$\begin{split} CUv_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i} \\ \frac{CUf_{m,j} = \beta \times Cf_{m,j}}{} \end{split}$$

| | Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 | | | | | | | | |
|--------------------------|---|--------------------|--------------|-------------------------------|----------------|------------|--|------------------------------------|---|
| | $\mathbf{G}_{\mathrm{m,t}}$ | T _{m,t,z} | $D_{n,m}$ | R m,i | $C_{m,t}$ | $PR_{n,t}$ | CUv n,m,j | CUf, m,j | CUv n,m,j |
| Nivel de Tension | Compra energia | Uso del STN | Distribucion | Costo de Restriccio nes | Comercializac. | Pérdidas | Costo unitario de prestacion del servicio | Componente fijo del costo unitario | Componente fijo del costo unitario Res. GREG 012/2020 |
| | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/KWh] | [\$/Factura] | [\$/Factura] |
| I (propiedad OR) | 245,6847 | 41,1802 | 201,1663 | 13,5994 | 104,4378 | 46,2954 | 652,3639 | 0,00 | 629,0520 |
| I (propiedad compartida) | 245,6847 | 41,1802 | 177,3742 | 13,5994 | 104,4378 | 46,2954 | 628,5718 | 0,00 | 605,5513 |
| I (propiedad usuario) | 245,6847 | 41,1802 | 153,5821 | 13,5994 | 104,4378 | 46,2954 | 604,7796 | 0,00 | 582,0625 |
| II | 245,6847 | 41,1802 | 134,4916 | 13,5994 | 104,4378 | 15,0524 | 554,4462 | 0,00 | 516,7255 |
| III | 245,6847 | 41,1802 | 111,4317 | 13,5994 | 104,4378 | 10,3908 | 526,7246 | 0,00 | 478,4711 |
| IV | 245,6847 | 41,1802 | 28,1640 | 13,5994 | 104,4378 | 6,0204 | 439,0865 | 0,00 | 439,1257 |

| | SERVICIO F | ESIDENCIAL (1) | | | |
|---|-------------------------|----------------|----------------------|----------|----------|
| | FACTURACIO | N MENSUAL (2) | | | |
| | | | NIVEL 2 | | |
| | | | (>= 1 kV y < 30 kV) | | |
| | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 | ELECTROHUILA | COMPARTIDA | USUARIO | |
| ESTRATO | RANGO DE CONSUMO | | | | |
| BAJO- BAJO (Estrato 1) | 0-CS | 251,6208 | 242,2205 | 232,8250 | 204,8466 |
| BASO-BASO (Estrato 1) | >CS | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 |
| BAJO (Estrato 2) | 0-CS | 314,5260 | 302,7756 | 291,0313 | 258,3627 |
| DAJO (Estrato 2) | >CS | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 |
| MEDIO - BAJO (Estrato 3) | 0-CS | 534,6942 | 514,7186 | 494,7531 | 439,2166 |
| medio bros (condis s) | >CS | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 |
| MEDIO (Estrato 4) | TODO | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 |
| MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6) | TODO | 754,8623 | 726,6615 | 698,4750 | 620,0705 |
| AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN | TODO | 754,8623 | 726,6615 | 698,4750 | 620,0705 |
| AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN | TODO | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 |

| I | 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 | | | |

| | FAI | CTURACION MENSUAL (2) | | | | | |
|--|-------------------------|-----------------------|------------|----------|---------------------|---------------------|--|
| | | NIVEL 1 (3) | | | NIVEL 2 | NIVEL 3 | |
| | | (Inferior a 1 kV) | | | (>= 1 kV y < 30 kV) | (>= 30 kV, < 62 kV) | |
| | | | | | | | |
| | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 | ELECTROHUILA | COMPARTIDA | USUARIO | | | |
| COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION) | | | | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 747,7501 | 719,8150 | 691,8941 | 614,2283 | 568,7556 | |
| | En Punta | 772,6108 | 743,7469 | 714,8976 | 634,6497 | 587,6652 | |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 754,8623 | 726,6615 | 698,4750 | 620,0705 | 574,1653 | |
| * Para todas las opciones | Reactiva (4) | 241,3996 | 212,8491 | 184,2985 | 161,3900 | 133,7180 | |
| | OFICIAL, ESPECIAL | E INDUSTRIAL (SIN CON | TRIBUCION) | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 623,1251 | 599,8459 | 576,5784 | 511,8569 | 473,9630 | |
| | En Punta | 643,8423 | 619,7891 | 595,7480 | 528,8748 | 489,7210 | |
| * Opción 1 Rango | Sencilla | 629,0520 | 605,5513 | 582,0625 | 516,7255 | 478,4711 | |
| * Para todas las opciones | Reactiva (4) | 201,1663 | 177,3742 | 153,5821 | 134,4916 | 111,4317 | |

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,

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

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

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

Para el mes de Diciembre de 2020 y Enero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020 en el artículo 3. Para el mes de Febrero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria en el artículo 2.

Para el mes de Marzo de 2021, Electrohuila calcula tarifas teniendo en cuenta la resolución CREG 030/2018

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 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.

(8) 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 Marzo de 2021 es de \$11.086 \$/factura.