

**Formulas Tarifarias Generales Aplicable a los Usuarios Regulados del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería.**

$$C_{UVn,i,j} = \frac{G_{n,i,j} + T_{n,i,j}}{1 - \rho} + (D_{n,i,j} \times f_{pCn,i,j}) + C_{Vn,i,j} + C_{Cn,i,j}$$

$$C_{Uf_{n,i,j}} = C_{f_{n,i,j}}$$

**Considerando que:**

1. La Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante Resolución CREG 202 de 2013 y CREG 011 de 2003, definió la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas natural; y mediante Resolución CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados a saber:

- $C_{UVn,i,j}$  Componente variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por redes de tubería expresado en (\$/m<sup>3</sup>), aplicable en el mes m a los usuarios del Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
- $C_{Uf_{n,i,j}}$  Componente fijo del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería expresado en (\$/Factura) aplicable en el mes m a los usuarios del Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
  - m Mes de prestación del servicio.
  - i Mercado Relevante de Comercialización.
  - j Comercializador.
- $G_{n,i,j}$  Costo Promedio Unitario en (\$/m<sup>3</sup>) correspondiente a las compras de Gas Natural y/o Gas Metano en Depósitos de Carbón y/o GLP por redes y/o aire propinado, destinado a usuarios regulados, aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
- $T_{n,i,j}$  Costo unitario en (\$/m<sup>3</sup>) correspondiente al transporte de gas combustible, destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j. Incluye los costos de transporte por gasoducto (Tm<sub>i,j</sub>), y/o transporte terrestre de gas combustible (Tvm<sub>i,j</sub>) y/o compresión (Pm<sub>i,j</sub>) de Gas Natural Comprimido (GNC).
- $D_{n,i,j}$  Costo expresado en (\$/m<sup>3</sup>) por uso del Sistema de Distribución de gas combustible destinado a usuarios regulados, aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de comercialización y atendido por el comercializador j. No incluye la conexión a usuario final.
- $f_{pCn,i,j}$  Factor multiplicador de poder calorífico aplicable al componente del costo de distribución en el mes, en el Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
- $C_{Vn,i,j}$  Componente variable del costo de comercialización expresado en (\$/m<sup>3</sup>) del gas combustible por redes de tubería destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
- $C_{Cn,i,j}$  Costo unitario, expresado en (\$/m<sup>3</sup>), correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible aplicable en el mes m y de conformidad con el valor definido por la CREG en resolución independiente. Mientras este es definido será cero.
- $C_{f_{n,i,j}}$  Componente fijo del costo de comercialización expresado en pesos por factura del gas combustible por redes de tubería destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización y atendido por el comercializador j.
- $\rho$  Porcentaje de Pérdidas de gases combustibles reconocidas.

2. Mediante las Resoluciones CREG 502 017 de 2022 y 502 031 de 2022 se aprobó el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas natural por redes de tubería y el Mercado Relevante de Distribución conformado por municipios de los departamentos de Bolívar, Córdoba, Sucre y Antioquia.

3. Mediante la Resolución CREG 502 025 de 2023 se estableció el Delta de estaciones del cargo de distribución por efecto del Programa de Reposición de Activos.

4. Las Resoluciones \_CREG 124/96, 015/97, 040/04, 108/03, 186 /10, 186/13, 003/21, 214/21, 105 005/22, 105 006/23 y Circulares MINMINAS 006 y 065 de 2004 reglamentan el otorgamiento de subsidios y contribuciones para los usuarios del servicio de gas combustible por Redes de Tuberías.

5. La Resolución CREG 008/05, por la cual se regula el costo de compresión de gas natural y se determina la metodología para establecer el costo máximo unitario par a el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga.

RESOLUCIÓN CREG 137 DE 2013

| MERCADO                             | RESOLUCIÓN                                   | TIPO DE USUARIO       | RANGOS DE CONSUMO |                 |                 | CARGO VARIABLE \$/m <sup>3</sup> |       |      |      |      |                    |
|-------------------------------------|--|-----------------------|-------------------|-----------------|-----------------|----------------------------------|-------|------|------|------|--------------------|
|                                     |  |                       | RANGOS            | LÍMITE INFERIOR | LÍMITE SUPERIOR | Dmij                             | Gmij  | Tmij | Cmij | Ccmj | C Variable (C/mij) |
| MUNICIPIOS SIN RECURSOS PÚBLICOS    | CREG 502 017 DE 2022<br>CREG 502 031 DE 2022 | <b>Residencial</b>    | Rango 1           | 0               | 2.000           | 1.151                            | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.372              |
|                                     |  | <b>Comercial</b>      | Rango 2           | 2.001           | 3.500           | 784                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.827              |
|                                     |  |                       | Rango 3           | 3.501           | 5.000           | 775                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.819              |
|                                     |  |                       | Rango 4           | 5.001           | Mas de 5.001    | 766                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.809              |
|                                     |  | <b>Industrial</b>     | Rango 1           | 0               | 2.000           | 1.150                            | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 3.193              |
|                                     |  |                       | Rango 2           | 2.001           | 10.000          | 781                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.825              |
|                                     |  |                       | Rango 3           | 10.001          | 30.000          | 654                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.697              |
|                                     |  |                       | Rango 4           | 30.001          | 50.000          | 436                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.480              |
|                                     |  |                       | Rango 5           | 50.001          | Mas de 50.001   | 321                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.365              |
|                                     |  | <b>GNV</b>            | Rango 1           | 0               | Mas de cero (0) | 305                              |       |      |      |      |                    |
| <b>GNV STTMP</b>                    | Rango 1                                      | 0                     | Mas de cero (0)   | 120             |                 |                                  |       |      |      |      |                    |
| <b>Autogeneración/Co generación</b> | Rango 1                                      | 0                     | 80.000            | 150             |                 |                                  |       |      |      |      |                    |
|                                     | Rango 2                                      | 80.001                | Mas de 80.001     | 132             |                 |                                  |       |      |      |      |                    |
| MUNICIPIOS CON RECURSOS PÚBLICOS    | CREG 502 017 DE 2022<br>CREG 502 031 DE 2022 | <b>Residencial</b>    |                   |                 |                 | 436                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.480              |
|                                     |  | <b>No Residencial</b> | Rango 1           | 0               | Mas de cero (0) | 261                              | 1.714 | 258  | 0    | 0    | 2.305              |

| MERCADO RELEVANTE COMERCIALIZACIÓN        | C. EQ \$/m <sup>3</sup> |           | TARIFA \$/m <sup>3</sup> |           | SUBSIDIOS |           |           | CONTRIBUCIONES |                |       | CARGO FIJO \$/Fac.  |  |
|---|-------------------------|-----------|--------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------|----------------|-------|---------------------|--|
|   | ESTRATO 1               | ESTRATO 2 | ESTRATO 1                | ESTRATO 2 | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 | ESTRATO 5 | ESTRATO 6      | NO RESIDENCIAL | Cfmj  | CARGO FIJO (C/fmij) |  |
| MERCADO GRANDE - CREG 030-063/04 Y 050/08 | 3.389                   | 3.394     | 1.356                    | 1.697     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 3.732 | 3.732               |  |
| COTORRA - CREG 095/09                     | 3.636                   | 3.644     | 1.454                    | 1.822     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 6.640 | 6.640               |  |
| VIRTUALES CÓRDOBA - CREG 056/10           | 3.452                   | 3.458     | 1.551                    | 1.938     | 55,1%     | 43,9%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 4.477 | 4.477               |  |
| VIRTUALES BOLÍVAR - CREG 009/11           | 3.649                   | 3.657     | 1.667                    | 1.977     | 54,3%     | 45,9%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 6.791 | 6.791               |  |
| LA UNIÓN - CREG 154/09                    | 3.046                   | 3.054     | 1.218                    | 1.527     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 6.674 | 6.674               |  |
| EL GUAMO - CREG 101/12                    | 2.874                   | 2.880     | 1.150                    | 1.440     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 4.649 | 4.649               |  |
| EL BAGRE - CREG 027/13                    | 3.305                   | 3.309     | 1.341                    | 1.654     | 59,4%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 2.744 | 2.744               |  |
| CHALAM - CREG 028/13                      | 3.030                   | 3.038     | 1.212                    | 1.519     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 6.488 | 6.488               |  |
| EL ROBLE CREG 158/13                      | 3.671                   | 3.680     | 1.639                    | 2.159     | 55,4%     | 41,3%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 7.050 | 7.050               |  |
| SUR DE BOLÍVAR - CREG 151/15              | 2.894                   | 2.899     | 1.530                    | 1.537     | 47,1%     | 47,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 4.875 | 4.875               |  |
| TERRABOMBA - CREG 001/15                  | 2.886                   | 2.891     | 1.154                    | 1.446     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 4.781 | 4.781               |  |
| TUCHÍN - CREG 030-063/04 Y 129/08         | 2.797                   | 2.801     | 1.119                    | 1.401     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 3.732 | 3.732               |  |
| EL VARAL CREG 030-063/04 Y 050/08         | 2.797                   | 2.801     | 1.119                    | 1.401     | 60,0%     | 50,0%     | 20%       | 20%            | 8,9%           | 3.732 | 3.732               |  |