

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

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

$$C_{Uf,i,j} = C_{f,i,j}$$

**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<sub>UVn,i,j</sub>* 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 *i* y atendidos por el comercializador *j*.
- C<sub>Uf,i,j</sub>* 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 *i* y atendidos por el comercializador *j*.
  - m* Mes de prestación del servicio.
  - i* Mercado Relevante de Comercialización.
  - j* Comercializador.
- G<sub>n,i,j</sub>* 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 *i* y atendido por el comercializador *j*.
- T<sub>n,i,j</sub>* 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 *i* 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<sub>n,i,j</sub>* 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 *i* y atendido por el comercializador *j*. No incluye la conexión al usuario final.
- f<sub>pCn,i,j</sub>* Factor multiplicador de poder calorífico aplicable al componente del costo de distribución en el mes *m*, en el Mercado Relevante de Comercialización *i* y atendido por el comercializador *j*.
- C<sub>Vn,i,j</sub>* 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 *i* y atendido por el comercializador *j*.
- C<sub>Cn,i,j</sub>* 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<sub>f,i,j</sub>* 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 *i* y atendido por el comercializador *j*.
- ρ* 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, 003/21, 214/21, 105 005/22 y 105 006/23 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 CREG 502 031 DE 2022	<b>Residencial</b>				1.024	1.341	271	0	0	2.694
		<b>Comercial</b>	Rango 1	0	2.000	1.096	1.341	271	0	0	2.766
			Rango 2	2.001	3.500	746	1.341	271	0	0	2.416
			Rango 3	3.501	5.000	738	1.341	271	0	0	2.408
			Rango 4	5.001	Mas de 5.001	729	1.341	271	0	0	2.399
		<b>Industrial</b>	Rango 1	0	2.000	1.095	1.341	271	0	0	2.765
			Rango 2	2.001	10.000	744	1.341	271	0	0	2.414
			Rango 3	10.001	30.000	622	1.341	271	0	0	2.293
			Rango 4	30.001	50.000	415	1.341	271	0	0	2.086
			Rango 5	50.001	85.000	266	1.341	271	0	0	1.936
			Rango 6	85.001	Mas de 85.001	207	1.341	271	0	0	1.877
		<b>GNV</b>	Rango 1	0	Mas de cero (0)	305					
Rango 1	0		Mas de cero (0)	120							
<b>GNV STTMP</b>	Rango 1	0	80.000	150							
	Rango 2	80.001	Mas de 80.001	132							
<b>Autogeneración/Cogeneración</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 CREG 502 031 DE 2022	<b>Residencial</b>				446	1.341	271	0	0	2.116
		<b>No Residencial</b>	Rango 1	0	Mas de cero (0)	266	1.341	271	0	0	1.937

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 3	ESTRATO 6	NO RESIDENCIAL	Cfmij	CARGO FIJO (Cfmij)	
MERCADO GRANDE – CREG 030-063/04 Y 050/08	3.014	3.021	1.388	1.738	53.9%	42.5%	20%	20%	8.9%	3.779	3.779	
COTORRA – CREG 095/09	3.263	3.276	1.489	1.866	54.3%	43.0%	20%	20%	8.9%	6.725	6.725	
VIRTUALES CÓRDOBA – CREG 056/10	3.078	3.086	1.588	1.985	48.4%	35.7%	20%	20%	8.9%	4.534	4.534	
VIRTUALES BOLÍVAR – CREG 009/11	3.276	3.289	1.707	2.025	47.9%	38.4%	20%	20%	8.9%	6.877	6.877	
LA UNIÓN – CREG 154/09	2.688	2.701	1.248	1.564	53.6%	42.1%	20%	20%	8.9%	6.758	6.758	
EL GUAMO – CREG 101/12	2.514	2.523	1.177	1.475	53.2%	41.6%	20%	20%	8.9%	4.708	4.708	
EL BAGRE – CREG 027/13	2.929	2.935	1.374	1.694	53.1%	42.3%	20%	20%	8.9%	2.778	2.778	
CHALAM – CREG 028/13	2.672	2.684	1.241	1.556	53.5%	42.0%	20%	20%	8.9%	6.570	6.570	
EL ROBLE CREG 158/13	3.299	3.313	1.679	2.211	49.1%	33.2%	20%	20%	8.9%	7.150	7.150	
SUR DE BOLÍVAR – CREG 151/15	2.534	2.543	1.567	1.575	38.2%	38.1%	20%	20%	8.9%	4.937	4.937	
TERRABOMBA – CREG 001/15	2.526	2.535	1.182	1.481	53.2%	41.6%	20%	20%	8.9%	4.842	4.842	
TUCHÍN – CREG 030-063/04 Y 129/08	2.436	2.443	1.146	1.434	53.0%	41.3%	20%	20%	8.9%	3.779	3.779	
EL VARAL CREG 030-063/04 Y 050/08	2.436	2.443	1.146	1.434	53.0%	41.3%	20%	20%	8.9%	3.779	3.779	