

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

FÓRMULA CARGO VARIABLE:

$$CU_{Vn,i,j} = \frac{G_{m,i,j} + T_{m,i,j}}{1 - \rho} + \left(D_{m,i,j} \times f_{pCn,i,j} \right) + C_{Vn,i,j} + C_{Cm,i,j}$$

FÓRMULA CARGO FIJO:

$$C_{ufm,i,j} = C_{fm,i,j}$$

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:

- $CU_{Vn,i,j}$

Componente variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por redes de tubería expresado en (\$/m³), aplicable en el mes m a los usuarios del Mercado Relevante de Comercialización i y atendidos por el comercializador j.
- $C_{ufm,i,j}$

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 i y atendidos por el comercializador j.
- m

Mes de prestación del servicio.
- i

Mercado Relevante de Comercialización.
- j

Comercializador.
- $G_{m,i,j}$

Costo Promedio Unitario en (m³/m³) 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.
- $T_{m,i,j}$

Costo unitario en (\$/m³) 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_g), y/o transporte terrestre de gas combustible (Tm_l), y/o compresión (Pm_g) de Gas Natural Comprimido (GNC).
- $D_{m,i,j}$

Costo expresado en (\$/m³) 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.
- $f_{pCn,i,j}$

Factor multiplicador de poder calorífico aplicable al componente del costo de distribución el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j.
- $C_{Vn,i,j}$

Componente variable del costo de comercialización expresado en (\$/m³) 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.
- $C_{Cm,i,j}$

Costo unitario, expresado en (\$/m³), 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.
- $C_{fm,i,j}$

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 i y atendido por el comercializador j.
- ρ

Porcentaje de Pérdidas de gas 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 conformato 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 \$/m3					
			RANGOS	LÍMITE INFERIOR	LÍMITE SUPERIOR	Dmij	Gmij	Tmij	Cmij	Ccmij	C' Variable (Cúbmij)
MUNICIPIOS SIN RECURSOS PÚBLICOS	CREG 502 017 DE 2022 CREG 502 031 DE 2022	Residencial				1.036	1.496	264	0	0	2.870
		Comercial	Rango 1	0	2.000	1.152	1.496	264	0	0	2.988
			Rango 2	2.001	3.500	784	1.496	264	0	0	2.616
			Rango 3	3.501	5.000	776	1.496	264	0	0	2.608
			Rango 4	5.001	Mas de 5.001	766	1.496	264	0	0	2.598
		Industrial	Rango 1	0	2.000	1.151	1.496	264	0	0	2.986
			Rango 2	2.001	10.000	782	1.496	264	0	0	2.614
			Rango 3	10.001	30.000	654	1.496	264	0	0	2.485
			Rango 4	30.001	50.000	437	1.496	264	0	0	2.265
			Rango 5	50.001	Mas de 50.001	321	1.496	264	0	0	2.149
		GNV	Rango 1	0	Mas de cero (0)	305					
		GNV STTMP	Rango 1	0	Mas de cero (0)	120					
		Autogeneración/Cogeneración	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	Residencial				444	1.496	264	0	0	2.272
		No Residencial	Rango 1	0	Mas de cero (0)	265	1.496	264	0	0	2.092

MERCADO RELEVANTE COMERCIALIZACIÓN	C. EQ \$/m3		TARIFA \$/m3		SUBSIDIOS		CONTRIBUCIONES		CARGO FIJO \$/fac.	
	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 5	ESTRATO 6	NO RESIDENCIAL	Cfmij
MERCADO GRANDE – CREG 030-063/04 Y 050/08	3.183	3.190	1.381	1.729	56,6%	45,8%	20%	20%	8,9%	6.749
COTORRA – CREG 095/09	3.427	3.438	1.482	1.856	56,8%	46,0%	20%	20%	8,9%	6.715
VIRTUALES CORDOBA – CREG 056/10	3.246	3.253	1.580	1.975	51,3%	39,3%	20%	20%	8,9%	4.527
VIRTUALES BOLIVAR – CREG 009/11	3.440	3.451	1.698	2.014	50,6%	41,6%	20%	20%	8,9%	6.868
LA UNION – CREG 154/09	2.832	2.843	1.241	1.556	56,2%	45,3%	20%	20%	8,9%	6.749
EL GUAMO – CREG 101/12	2.662	2.670	1.171	1.467	56,0%	45,1%	20%	20%	8,9%	4.701
EL BAGRE... – CREG 027/13	3.100	3.105	1.367	1.685	55,9%	45,7%	20%	20%	8,9%	2.774
CHALM... – CREG 028/13	2.816	2.827	1.235	1.548	56,1%	45,3%	20%	20%	8,9%	6.561
EL ROBLE CREG 158/13	3.462	3.474	1.670	2.200	51,8%	36,7%	20%	20%	8,9%	7.139
SUR DE BOLIVAR – CREG 151/15	2.681	2.689	1.559	1.566	41,9%	41,8%	20%	20%	8,9%	4.930
TERRABOMBA... – CREG 001/15	2.673	2.681	1.176	1.473	56,0%	45,1%	20%	20%	8,9%	4.835
TUCHIN – CREG 030-063/04 Y 129/08	2.585	2.592	1.140	1.427	55,9%	44,9%	20%	20%	8,9%	3.774
EL VARAL CREG 030-063/04 Y 050/08	2.585	2.592	1.140	1.427	55,9%	44,9%	20%	20%	8,9%	3.774