

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

$$\text{FÓRMULA CARGO VARIABLE: } CU_{Vm,i,j} = \frac{G_{m,i,j} + T_{m,i,j}}{1 - \rho} + (D_{m,i,j} \times fp_{Cm,i,j}) + C_{Vm,i,j} + C_{Cm,i,j}$$

$$\text{FÓRMULA CARGO FIJO: } C_{Uf_{m,i,j}} = C_{f_{m,i,j}}$$

Considerando que:

1. La Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante Resolución CREG 202 de 2013 y CREG 011 de 2013, 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 formulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados a saber:

- $CU_{Vm,i,j}$: 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.
- $C_{Uf_{m,i,j}}$: 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) correspondiente a las compras de Gas Natural y/o Gas Metano en Depósitos de Carbón y/o GLP por redes y/o aire propanado, 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,i,j), y/o transporte terrestre de gas combustible (Tvm,i,j) y/o compresión (Pm,i,j) 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.
- $fp_{Cm,i,j}$: 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.
- $C_{Vm,i,j}$: 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.
- $C_{f_{m,i,j}}$: 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 174 de 2017 y CREG 006 de 2018 se aprobó el cargo transitorio por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería, para el mercado relevante conformado por algunos municipios del departamento de Bolívar, Córdoba, Sucre y Antioquia.
- 3. Las Resoluciones CREG 124/96, 015/97, 040/04, 108/03, 186 /10 y 186/13, 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.
- 4. 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 para el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga.

MERCADO	RESOLUCIÓN	TIPO DE USUARIO	RANGOS DE CONSUMO			CARGO VARIABLE \$/m3					
			RANGOS	LÍMITE INFERIOR	LÍMITE SUPERIOR	Dmij	Gmij	Tmij	Cvmij	Ccmij	C. Variable (Cvumij)
MUNICIPIOS SIN RECURSOS PÚBLICOS	CREG 174 DE 2017 CREG 006 DE 2018	Residencial				657	706	223	0	0	1.597
		Comercial	Rango 1	0	2.000	488	706	223	0	0	1.428
			Rango 2	2.001	Más de 2.001	313	706	223	0	0	1.253
		Industrial	Rango 1	0	2.000	468	706	223	0	0	1.408
			Rango 2	2.001	30.000	303	706	223	0	0	1.243
			Rango 3	30.001	50.000	290	706	223	0	0	1.230
		Rango 4	50.001	Más de 50.001	186	706	223	0	0	1.126	
		GNV	Rango 1	0	Más de cero (0)	240					
GNV STMP	Rango 1	0	Más de cero (0)	175							
Autogeneración /Cogeneración	Rango 1	0	80.000	125							
Rango 2	80.001	Más de 80.001	110								
MUNICIPIOS CON RECURSOS PÚBLICOS (No incluye Municipio de Tuchín - Córdoba)	CREG 174 DE 2017 CREG 006 DE 2018	Residencial /No Residencial	Rango 1	0	Más de cero (0)	291	706	223	0	0	1.231
MUNICIPIOS CON RECURSOS PÚBLICOS (Municipio de Tuchín - Córdoba)	CREG 174 DE 2017 CREG 006 DE 2018	Residencial /No Residencial	Rango 1	0	Más de cero (0)	304	706	223	0	0	1.244

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	CARGO FIJO (Cufmij)
MERCADO GRANDE - CREG 050/08	1.816	1.817	809	1.011	55,5%	44,4%	20%	20%	8,9%	2.754	2.754
COTORRA - CREG 095/09	1.986	1.989	866	1.056	56,4%	46,9%	20%	20%	8,9%	4.901	4.901
VIRTUALES CORDOBA - CREG 056/10	1.859	1.861	1.295	1.621	30,3%	12,9%	20%	20%	8,9%	3.304	3.304
VIRTUALES BOLIVAR - CREG 009/11	1.995	1.997	1.379	1.635	30,9%	18,1%	20%	20%	8,9%	5.012	5.012
LA UNION - CREG 154/09	1.622	1.625	896	1.098	44,8%	32,4%	20%	20%	8,9%	4.925	4.925
EL GUAMO - CREG 101/12	1.503	1.505	953	1.147	36,6%	23,8%	20%	20%	8,9%	3.431	3.431
EL BAGRE... - CREG 027/13	1.758	1.759	1.137	1.365	35,3%	22,4%	20%	20%	8,9%	2.025	2.025
CHALAM... - CREG 028/13	1.611	1.614	864	1.112	46,4%	31,1%	20%	20%	8,9%	4.788	4.788
EL ROBLE CREG 158/13	2.010	2.013	1.354	1.784	32,6%	11,4%	20%	20%	8,9%	5.210	5.210
SUR DE BOLIVAR - CREG 151/15	1.517	1.519	1.484	1.496	2,2%	1,5%	20%	20%	8,9%	3.598	3.598
TIERRABOMBA... - CREG 001/15	1.511	1.513	970	1.164	35,8%	23,0%	20%	20%	8,9%	3.529	3.529
EL VARAL - CREG 050/08	1.462	1.464	809	1.011	44,7%	30,9%	20%	20%	8,9%	2.754	2.754
TUCHÍN - CREG 050 - 128/08	1.450	1.451	809	1.011	44,2%	30,3%	20%	20%	8,9%	2.754	2.754