

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

FÓRMULA CARGO VARIABLE: $CUV_{m,i,j} = \frac{G_{m,i,j} + T_{m,i,j}}{1 - \rho} + (D_{m,i,j} \times f_{PC_{m,i,j}}) + CV_{m,i,j} + C_{C_{m,i,j}}$

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:

- $CUV_{m,i,j}$: 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 (T_{m,i,j}), y/o transporte terrestre de gas combustible (T_{m,i,j}) y/o compresión (P_{m,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.
- $f_{PC_{m,i,j}}$: 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.
- $CV_{m,i,j}$: 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.
- $C_{C_{m,i,j}}$: 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 (C _{Uvmij})
MUNICIPIOS SIN RECURSOS PÚBLICOS	CREG 174 DE 2017 CREG 006 DE 2018	Residencial				662	724	223	0	0	1.648
		Comercial	Rango 1	0	2.000	503	724	223	0	0	1.487
			Rango 2	2.001	Más de 2.001	323	724	223	0	0	1.304
		Industrial	Rango 1	0	2.000	483	724	223	0	0	1.466
			Rango 2	2.001	30.000	313	724	223	0	0	1.293
			Rango 3	30.001	50.000	300	724	223	0	0	1.280
			Rango 4	50.001	Más de 50.001	192	724	223	0	0	1.171
		GNV	Rango 1	0	Más de cero (0)	240					
		GNV STTMP	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)	292	724	223	0	0	1.273
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)	305	724	223	0	0	1.285

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	C _f mij	CARGO FIJO (C _{UF} mij)
MERCADO GRANDE - CREG 050/08	1.862	1.864	811	1.014	56,4%	45,6%	20%	20%	8,9%	2.752	2.752
COTORRA - CREG 095/09	2.029	2.033	868	1.059	57,2%	47,9%	20%	20%	8,9%	4.896	4.896
VIRTUALES CORDOBA - CREG 056/10	1.905	1.907	1.299	1.625	31,8%	14,8%	20%	20%	8,9%	3.301	3.301
VIRTUALES BOLIVAR - CREG 009/11	2.038	2.041	1.383	1.640	32,1%	19,7%	20%	20%	8,9%	5.008	5.008
LA UNION - CREG 154/09	1.656	1.659	898	1.101	45,8%	33,6%	20%	20%	8,9%	4.921	4.921
EL GUAMO - CREG 101/12	1.540	1.542	956	1.150	37,9%	25,4%	20%	20%	8,9%	3.428	3.428
EL BAGRE... - CREG 027/13	1.805	1.807	1.140	1.368	36,8%	24,3%	20%	20%	8,9%	2.023	2.023
CHALAM... - CREG 028/13	1.645	1.649	866	1.115	47,4%	32,3%	20%	20%	8,9%	4.783	4.783
EL ROBLE CREG 158/13	2.053	2.057	1.358	1.790	33,8%	13,0%	20%	20%	8,9%	5.206	5.206
SUR DE BOLIVAR - CREG 151/15	1.553	1.555	1.488	1.500	4,2%	3,5%	20%	20%	8,9%	3.595	3.595
TIERRABOMBA... - CREG 001/15	1.547	1.550	973	1.168	37,1%	24,6%	20%	20%	8,9%	3.525	3.525
EL VARAL - CREG 050/08	1.500	1.502	811	1.014	45,9%	32,5%	20%	20%	8,9%	2.752	2.752
TUCHÍN - CREG 050 - 128/08	1.487	1.489	811	1.014	45,5%	31,9%	20%	20%	8,9%	2.752	2.752