

GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.

Tarifas aplicables para el mes de enero 2024 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería

Considerando que:

1. Por medio de la Circular CREG 034 de 2017 la Comisión dispuso que las empresas distribuidoras podrán solicitar aprobación de cargos transitorios de distribución de gas combustible por redes de tubería para los mercados existentes de su interés; que mediante la Resolución CREG 027 de 2018, modificada por la Resolución CREG 141 de 2018 se definieron los cargos de distribución para los usuarios residenciales y los cargos de distribución para los usuarios de uso diferente al residencial; y que mediante la resolución CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados:

$$\text{FORMULA CARGO VARIABLE} = \frac{Gm\ i.\ j. + Tm\ i.\ j.}{1 - p} + (Dm\ i.\ j. \times FPCm\ i.\ j.) + Cvm\ i.\ j. + Ccm\ i.\ j.$$

$$\text{FORMULA CARGO FIJO} = Cf\ m\ i.\ j.$$

Dónde:

- J: Comercializador
- I: Mercado Relevante de Distribución
- m: Mes de participación del Servicio
- Gm: Costo promedio unitario en \$/m3 para compras de gas natural destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
- Tm: Costo promedio unitario en \$/m3 para el transporte de gas natural en el sistema nacional de transporte destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
- p: Porcentaje reconocido de pérdidas de gas en el Sistema Nacional de Transporte y Distribución.
- Dm: Componente variable del Cargo por Distribución, en \$/m3, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
- Cf: Componente fijo del cargo por distribución, en \$/m3, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
- Cvm: Componente variable del costo de comercialización del gas combustible por redes de tubería.
- Ccm: Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible.

2. La Resolución CREG 186 de 2013, modificada por la Resolución CREG 186 de 2014, establece los porcentajes y la metodología de cálculo de los subsidios a aplicar a los usuarios de los estratos 1 y 2, cuya vigencia es determinada por la Resolución CREG 152 de 2018. La Resolución CREG 015 de 1997 establece los porcentajes de contribución para los usuarios del servicio de gas combustible por red de tubería.

3. La resolución CREG 136 de 2009, modificada posteriormente por la resolución CREG 041 de 2010, reglamenta el esquema de cobro y recaudo de la sustitución para garantizar la disponibilidad del servicio público domiciliario de gas natural, en el contexto del racionamiento programado declarado por el Ministerio de Minas a partir de la Resolución MME 181654 de 2009 y normas complementarias.

MERCADO RELEVANTE	Tipo de Usuario	RANGOS DE CONSUMO		CARGO VARIABLE					CARGO FIJO	
		Rangos	Consumo (m3)	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable	C. Variable (OTT)	Cargo Fijo
Principal *	Residencial			900,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.505,08	2.945,60	3.150
	No Residencial	1	0 - 1.000	670,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.275,08		3.150
		2	1.001 - 10.000	650,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.255,08		3.150
		3	10.001 - 25.000	600,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.205,08		3.150
		4	25.001 - 50.000	555,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.160,08		3.150
		5	50.001 - 100.000	413,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.018,08		3.150
	6	100.001 - >100.001	360,00	1.135,29	431,72	2,37%	1.965,08		3.150	
Dibulla	Residencial			979,82	1.135,29	431,72	2,37%	2.584,90	3.004,86	3.150
	No Residencial	1	0 - 25.000	500,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.105,08		3.150
		2	25.001 - >25.001	426,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.031,08		3.150
Albania	Residencial			723,39	1.135,29	431,72	2,37%	2.328,47	2.582,38	3.150
	No Residencial			662,00	1.135,29	431,72	2,37%	2.267,08		3.150
Distracción	Residencial y No Residencial			438,03	1.135,29	431,72	2,37%	2.043,10	2.260,67	3.150
La Jagua del Pilar	Residencial y No Residencial			395,12	1.135,29	431,72	2,37%	2.000,20	2.229,88	3.150

MERCADO RELEVANTE		Resolucion CREG 027 y 141 de 2018				Resolucion CREG 048 y 109 de 2020				CONTRIBUCIONES	
		Meq (\$/m3)	Tarifa (\$/m3)	% Subsidio	Subsidio (\$/m3)	Meq (\$/m3)	Tarifa (\$/m3)	% Subsidio	Subsidio (\$/m3)	Estrato 5 y 6	No Residencial
Principal *	Estrato 1	2.755,71	1.102,29	60,00%	-1.653,43	3.196,24	1.278,49	60,00%	-1.917,74		
	Estrato 2	2.754,91	1.377,46	50,00%	-1.377,46	3.195,43	1.597,72	50,00%	-1.597,72	20,00%	8,90%
Dibulla	Estrato 1	2.841,59	1.136,64	60,00%	-1.704,96	3.261,56	1.304,62	60,00%	-1.956,93	20,00%	8,90%
	Estrato 2	2.834,02	1.417,01	50,00%	-1.417,01	3.253,99	1.626,99	50,00%	-1.626,99		
Albania	Estrato 1	2.582,89	1.033,16	60,00%	-1.549,73	2.836,80	1.134,72	60,00%	-1.702,08	20,00%	8,90%
	Estrato 2	2.573,17	1.286,58	50,00%	-1.286,58	2.827,08	1.413,54	50,00%	-1.413,54		
Distracción	Estrato 1	2.304,19	921,67	60,00%	-1.382,51	2.521,75	1.008,70	60,00%	-1.513,05	20,00%	8,90%
	Estrato 2	2.284,64	1.142,32	50,00%	-1.142,32	2.502,20	1.251,10	50,00%	-1.251,10		
La Jagua del Pilar	Estrato 1	2.258,45	903,38	60,00%	-1.355,07	2.488,13	995,25	60,00%	-1.492,88	20,00%	8,90%
	Estrato 2	2.221,44	1.110,72	50,00%	-1.110,72	2.451,12	1.225,56	50,00%	-1.225,56		

DT GNV: 140
 Fpc: 0,998
 * Submercado Principal lo conforma los municipios de: Riohacha, Barrancas, El Molino, Fonseca, Hatonuevo, Maicao, Manaure, San Juan del Cesar, Uribia, Urumita y Villanueva.

CAMILO OVALLE DAZA
Gerente General

