

**Tarifas aplicables para el mes de noviembre 2020 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 198 de 2017, modificada por la Resolución CREG 018 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; que las Resoluciones CREG 086 de 2004, 090 de 2005 y 078 de 2010 definieron el cargo máximo de comercialización para el submercado 1 y las Resoluciones CREG 061 y 187 de 2011 definieron los cargos máximos de comercialización para los submercados 2 y 3 respectivamente; y que mediante la resolución CREG 137 de 20013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados:

$$\begin{aligned} \text{FORMULA CARGO VARIABLE:} &= \frac{Gm \text{ l. j.} + Tm \text{ l. j.}}{1 - \rho} + (Dm \text{ l. j.} \times FPCm \text{ l. j.}) + Cvm \text{ l. j.} + Ccm \text{ l. j.} \\ \text{FORMULA CARGO FLUO:} &= Cf m \text{ l. j.} \end{aligned}$$

**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. Para el mes de noviembre 2020 es de 0\$/m3  
 Ccm: Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible. Para el mes de noviembre 2020 es de 0\$/m3
2. La Resolución CREG 186 de 2013, modificada por la Resolución CREG 186 de 2014 y por la Resolución CREG 104 de 2020, 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 198 de 2019. 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 048 de 2020, modificada por la Resolución CREG 109 de 2020, establece la Opción Tarifaria Transitoria (OTT) aplicable a los usuarios regulados, la cual incide en el cálculo del cargo variable y en los subsidios de los usuarios estratos 1 y 2

Tipo de Usuario			CARGO VARIABLE					% de Contribución
			Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable	
Residenciales Estratos 1 y 2			561	1.274	276	1,67%	2.138	1.906
Residenciales Estratos 3 al 6			561	1.274	276	1,67%	2.138	
Comerciales			498	1.274	276	1,67%	2.074	8,90%
Industrial			CARGO VARIABLE					% de Contribución
Rangos de Consumo	Limite Inferior	Limite Superior	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	Cargo Variable	
Rango 1	-	1.000	498	1.274	276	1,67%	2074	8,90%
Rango 2	1.001	90.000	361	1.274	276	1,67%	1937	8,90%
Rango 3	90.001	180.000	341	1.274	276	1,67%	1917	8,90%
Rango 4	180.001	280.000	175	1.274	276	1,67%	1751	8,90%
Rango 5	280.001	1.000.000	99	1.274	276	1,67%	1675	8,90%
Rango 6	1.000.001	2.000.000	57	1.274	276	1,67%	1633	8,90%
Rango 7	2.000.001	Mayor a 2.000.001	33	1.274	276	1,67%	1609	8,90%

Sub-mercado	Cargo Fijo (\$/factura)	Estrato	Resolucion CREG 137 de 2013				Resolucion CREG 048 y 109 de 2020				Dt Ladrilleras con Sustitución de Carbón (\$/m3)	30
			MEq (\$/m3)	Tarifa (\$/m3)	% Subsidio	Subsidio (\$/m3)	MEq (\$/m3)	Tarifa (\$/m3)	% Subsidio	Subsidio (\$/m3)		
1	3.847	Estrato 1	2.431,08	972,43	60,00%	-1.458,65	2.197,05	878,82	60,00%	-1.318,23	DT GNV (\$/m3)	236
		Estrato 2	2.433,97	1.216,99	50,00%	-1.216,98	2.200,64	1.100,32	50,00%	-1.100,32		
2	5.143	Estrato 1	2.529,79	1.011,92	60,00%	-1.517,87	2.295,02	918,01	60,00%	-1.377,01	Fpc (m3/kpc)	1.0079
		Estrato 2	2.533,66	1.266,83	50,00%	-1.266,83	2.299,81	1.149,91	50,00%	-1.149,91		
3	4.809	Estrato 1	2.504,38	1.001,75	60,00%	-1.502,63	2.269,80	907,92	60,00%	-1.361,88		
		Estrato 2	2.508,00	1.254,00	50,00%	-1.254,00	2.274,28	1.137,14	50,00%	-1.137,14		

Submercado 1 conformado por: Barranquilla, Santa Lucía, Malambo, Barano, Campo de la Cruz, Candelaria, Galapa, Repellón, Santo Tomás, Soledad, Tubará, Luruaco, Juan de Acosta, Ciénega, Manatí, Palmar de Varela, Pijó, Polonuevo, Ponedera, Puerto Colombia, Sabanagrande, Sabanalarga, Swan, Usiacurí, Santa Marta, Retén, Sítio Nuevo, Zona Banera, Salamina, Ciénega, Fundación, Pueblo Viejo, Aracataca, Remolino, San Estanislao, Calamar, Sopitovenio, Valledupar, Manauya y La Paz, en los departamentos de Atlántico, Magdalena, Bolívar y Cesar.

Submercado 2 conformado por: Arroyohondo, San Cristóbal y El Piñón en los departamentos de Bolívar y Magdalena

Submercado 3 conformado por: Cerro de San Antonio, Concordia, Pedraza, Tenefele y Zapayán del departamento de Magdalena

\*Para todos los efectos el Comercializador de los Mercados Relevantes de Distribución es Gases del Caribe S.A. E.S.P.\*

En la página web de Gases del Caribe se encuentran las publicaciones tarifarias de los mes