



Fe de Erratas Tarifas aplicables para el mes de septiembre 2023 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería

Considerando que:

1. La Comisión de Regulacion de Energía y Gas, mediante la resolución 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 la resolucion CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de qas combustible por redes de tubería a usuarios regulados:

FORMULA CARGO VARIABLE: = Gm i.j. + Tm i.j. + (Dm i.j.× FPCm i.j.) + Cvm i.j. + Ccm i.j. FORMULA CARGO FIJO:= Cfm i.i.

Dónde:

vehículos de carga.

- J: Comercializado
- 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 \$1m3 para el transporte de gas natural en el sistema nacional de transporte destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes
- p: Porcentaje reconocido de pérdidas de gas en el Sistema Nacional de Transporte y Distribución.
- Dm: Componente variable del Cargo por Distribución, en \$\mathbb{m}3, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo Cf: Componente fijo del cargo por distribución, en \$fm3, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
- CVM1: Componente variable del costo de comercialización del gas combustible por redes de tubería
- Com: Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible
- 2. La Resolución CREG 003 de 2021 establece los porcentajes ,metodología de cálculo y vigencia de los subsidios a aplicar a los usuarios de los estratos 1 y 2. 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 008/05, por la cual se regula el costo de comprensión de gas natural y se determina la metodología para establecer el costo máximo unitario para el transporte de gas natural comprimido en

MERCADO RELEVANTE	RANGOS CONSUMO		CARGO VARIABLE					CARGO FIJO	DT GNV	Municipios mercado			
	Consumo (m3)		Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	Р	C. Variable	Cargo Fijo		relevante			
CREG 063/08	0 - 20	0 - 20.000		2.548	0	3,63%	3.332	4.062					
	20.000 - 5.000.000		96	2.548	0	3,63%	2.740	4.062		Chimichagua		Ja .	
	Más de 5.000.0000		91	2.548	0	3,63%	2.735	4.062					
CREG 061/08	0 - 20.000		834	2.356	0	3,63%	3.279	4.062		Astrea			
	20.000 - 5.000.000		327	2.356	0	3,63%	2.772	4.062					
	Más de 5.000.0000		326	2.356	0	3,63%	2.771	4.062					
CREG 014/08	0 - 20.000		556	1.422	0	2,69%	2.017	3.917		349 Pivijay, Plato, Ariguani, Algamobo, Bosconia y El Copey			
	20.000 - 5.000.000		490	1.422	0	2,69%	1.951	3.917	349				
	Más de 5.000.0000		82	1.422	0	2,69%	1.543	3.917			,,		
CREG 028/10	0 - 20.000		849	1.542	0	3,63%	2.449	4.160		Sabanas de San Angel			
	20.000 - 5.000.000		92	1.542	0	3,63%	1.692	4.160				Angel	
	Más de 5.	000.0000	87	1.542	0	3,63%	1.687	4.160					
CREG 029/10	0 - 20	0 - 20.000		1.958	0	3,63%	2.773	6.231					
	20.000 - 5.000.000		93	1.958	0	3,63%	2.124	6.231		Chibolo			
	Más de 5.000.0000		87	1.958	0	3,63%	2.118	6.231					
CREG 065/08	0 00 000		000	077	0	0.0001	4 700	4 062		Nueva Granada			
	0 - 20.000 20.000 - 5.000.000		822	877	-	3,63%	1.732						
			821	877	0	3,63%	1.731	4.062					
	Más de 5.000.0000 0 - 20.000		85	877	0	3,63%	995	4.062					
CREG 064/08			891	1.364	0	3,63%	2.306	4.062		El Paso			
	20.000 - 5.000.000		500	1.364	0	3,63%	1.915	4.062					
	Más de 5.000.0000		425	1.364	0	3,63%	1.840	4.062					
CREG 058/15	0 - 20.000		449	693	0	3,58%	1.167	2.045		Guamal			
	Más de 20.000		100 693 plucion CREG 137 de 20		0 3,58%		819	2.045					
MERCADO RELEVANTE									n CREG 048 y 109 de :				
	MEq		Tarifa		SUBSIDIOS Estr1 Estr2		Meq		Tarifa		Subsidios		
	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1		Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	
CREG 063/08	3.699,63	3.677,49	1.479,85	1.838,74	60,00%	50,00%	3.032,10	3.029,03	1.212,84	1.514,51	60%	50%	
CREG 061/08	3.636,77	3.636,11	1.454,71	1.818,06	60,00%	50,00%							
CREG 014/08	2.337,73	2.340,37	935,09	1.170,19	60,00%	50,00%							
CREG 028/10	2.781,93	2.848,57	1.112,77	1.424,28	60,00%	50,00%							
CREG 029/10	3.273,77	3.280,84	1.309,51	1.640,42	60,00%	50,00%							
CREG 065/08	2.068,09	2.110,18	827,23	1.055,09	60,00%	50,00%							
CREG 064/08	2.673,63	2.651,49	1.069,45	1.325,74	60,00%	50,00%							
CREG 058/15	1.336.19	1.337.42	534.48	668.71	60.00%	50.00%	1						