

Tarifas aplicables para el mes de abril 2021 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería
Considerando que:

1. La Comisión de Regulación 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 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:

$$\text{FORMULA CARGO VARIABLE} = \frac{Gm_{i,j} + Tm_{i,j}}{1 - p} + (Dm_{i,j} \times PFCm_{i,j}) + Ccm_{i,j} + Ccm_{i,j}$$

$$\text{FORMULA CARGO FIJO} = Cfm_{i,j}$$

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
 C: 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 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 vehículos de carga.

MERCADO RELEVANTE	RANGOS CONSUMO	CARGO VARIABLE					CARGO FIJO	DT GNV	Municipios mercado relevante
		Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable			
CREG 014/08	0 - 20.000	424	1.113	0	3,45%	1.576	3.213	220	Pijajay, Plato, Ariguani, Algarrobo, Bosconia y El Copey
	20.000 - 5.000.000	339	1.113	0	3,45%	1.491	3.213		
	Más de 5.000.0000	120	1.113	0	3,45%	1.272	3.213		
CREG 029/10	0 - 20.000	569	896	0	3,16%	1.494	5.112		Chibolo
	20.000 - 5.000.000	72	896	0	3,16%	997	5.112		
	Más de 5.000.0000	67	896	0	3,16%	992	5.112		
CREG 065/08	0 - 20.000	630	1.005	0	3,33%	1.670	3.332		Nueva Granada
	20.000 - 5.000.000	604	1.005	0	3,33%	1.644	3.332		
	Más de 5.000.0000	65	1.005	0	3,33%	1.105	3.332		
CREG 061/08	0 - 20.000	637	1.150	0	-4,94%	1.733	3.332		Astrea
	20.000 - 5.000.000	241	1.150	0	-4,94%	1.337	3.332		
	Más de 5.000.0000	236	1.150	0	-4,94%	1.332	3.332		
CREG 063/08	0 - 20.000	526	1.199	0	-3,37%	1.686	3.332		Chimichagua
	20.000 - 5.000.000	75	1.199	0	-3,37%	1.235	3.332		
	Más de 5.000.0000	70	1.199	0	-3,37%	1.230	3.332		
CREG 064/08	0 - 20.000	681	1.055	0	3,63%	1.776	3.332		El Paso
	20.000 - 5.000.000	370	1.055	0	3,63%	1.465	3.332		
	Más de 5.000.0000	365	1.055	0	3,63%	1.460	3.332		
CREG 028/10	0 - 20.000	651	1.149	0	3,30%	1.840	3.413		Sabanas de San Angel
	20.000 - 5.000.000	72	1.149	0	3,30%	1.261	3.413		
	Más de 5.000.0000	67	1.149	0	3,30%	1.256	3.413		
CREG 058/15	0 - 20.000	449	706	100	3,09%	1.281	1.677		Guamal
	Más de 20.000	304	706	100	3,09%	1.136	1.677		

MERCADO RELEVANTE	Resolucion CREG 137 de 2013						Resolucion CREG 048 y 109 de 2020					
	MEq		Tarifa		SUBSIDIOS		MEq		Tarifa		Subsidios	
	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2
CREG 014/08	1.838,28	1.831,64	735,31	915,82	60,00%	50,00%	1.848,20	1.843,68	739,28	921,84	60,0%	50,0%
CREG 029/10	1.939,83	2.099,48	775,93	1.049,74	60,00%	50,00%	2.100,46	2.085,78	840,18	1.042,89	60,0%	50,0%
CREG 065/08	1.975,96	1.995,57	790,38	997,78	60,00%	50,00%	2.104,11	2.128,66	841,64	1.081,75	60,0%	49,2%
CREG 061/08	2.032,45	2.032,67	812,98	1.016,33	60,00%	50,00%	1.986,08	1.986,93	844,23	993,46	57,5%	50,0%
CREG 063/08	1.982,65	1.956,67	839,26	1.046,82	57,67%	46,50%	1.882,72	1.857,10	753,09	928,55	60,0%	50,0%
CREG 064/08	2.044,43	2.031,77	882,26	1.102,46	56,85%	45,74%	2.042,01	2.030,59	816,81	1.015,29	60,0%	50,0%
CREG 028/10	2.115,19	2.062,08	917,30	1.050,57	56,63%	49,05%	2.088,87	2.038,28	971,96	1.134,93	53,5%	44,3%
CREG 058/15	1.422,62	1.447,27	580,37	723,64	59,20%	50,00%	1.428,58	1.380,62	604,98	730,84	57,7%	47,1%