

Alcanos de Colombia S.A. E.S.P.

LÍNEA NACIONAL DE EMERGENCIAS 018000 91 88 08 y 164



CONSIDERANDO QUE:

01. la Resolución CREG 137 de 2013 estableció la siguiente fórmula tarifaria general:

$$Cv_{m,i,j} = \frac{G_{m,i,j} + T_{m,i,j}}{1 - \rho} + (D_{m,i,j} \times f_{pc_{m,i,j}}) + Cv_{m,i,j} + C_{cm,i,j}$$

$$C_{uf_{m,i,j}} = C_{fm,i,j}$$

- Donde:
- Cv_{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 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. Este costo se determina conforme se establece en el capítulo III de la resolución CREG 137 del 2013.
 - 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, calculado conforme se establece en el capítulo IV de la resolución CREG 137 del 2013. Incluye los costos de transporte por gasoducto (T_{m,i,j}) y/o transporte terrestre de gas combustible (TV_{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. Este se determina como se establece en el parágrafo del Artículo 12 de la resolución CREG 137 del 2013
 - C_{vm,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_{cm,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_{fm,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.
 - p Pérdidas reconocidas.

02. Resolución CREG 028 de 2015 (Centro Tolima) para los municipios de Alvarado, Ambalema, Espinal, Flandes, Fresno, Guayabal, Herveo, Honda, Ibagué, Lérica, Libano, Mariquita, Piedras, San Luis y Venadillo en el departamento del Tolima; Girardot, Ricaurte y Puerto Salgar en el departamento de Cundinamarca; La Dorada, Manzanares y Victoria en el departamento de Caldas; y, Puerto Boyacá en el departamento de Boyacá, a igual que las poblaciones de Chicoral, Doima, La Sierra y Tierradentro.
03. Resolución CREG 042 de 2004 para los municipios Neiva, Aipe, Yaguará, Palermo, Rivera, Tello, El Juncal, Fortalecillas, Baraya, San Francisco, Campoalegre, Teruel, Betania, Paicol, Hobo, Tesalia, Villavieja, Gigante, La Plata, Pacarní, Algeciras, Garzón, Guacirco, Tarqui, El Caguán, en el departamento del Huila; Coello, Natagaima, Chaparral, Saldaña, El Guamo, Purificación, Ortega y Gualanday en el departamento del Tolima; y Fusagasugá y Silvania en el departamento de Cundinamarca.
04. Resolución CREG 046 de 2004 para el municipio de Melgar en el departamento del Tolima.
05. Resolución CREG 064 de 2005 para el municipio de Carmen de Apicalá en el departamento del Tolima.
06. Resolución CREG 051 de 2007 para los municipios de Icononzo en el departamento del Tolima y Arbeláez en el departamento de Cundinamarca.
07. Resolución CREG 052 de 2007 para los municipios de Rionegro, Marinilla, El Santuario y Guarne en el departamento de Antioquia.
08. Resolución CREG 007 de 2008 para los municipios de Popayán y Piendamó en el departamento del Cauca.
09. Resolución CREG 066 de 2008 para el municipio de Valle de San Juan en el departamento del Tolima.
10. Resolución CREG 124 de 2008 para el municipio de El Carmen de Voboral en el departamento de Antioquia.
11. Resolución CREG 125 de 2008 para Florencia en el departamento del Caquetá.
12. Resolución CREG 053 de 2009 para los municipios de Apulo, Tocaima y Agua de Dios en el departamento de Cundinamarca.
13. Resolución CREG 087 de 2010 para el municipio de San Juan de Pasto en el departamento del Nariño.
14. Resolución CREG 069 de 2011 para los municipios de Guaduas, Villeta y La Vega en el departamento de Cundinamarca.
15. Resolución CREG 087 de 2012 para los municipios de Patía el Bordo, Timbio, Morales, El Tambo, Silvia, Rosas, Totoro, Cajibío en el departamento del Cauca.
16. Resolución CREG 096 de 2013 para los municipios Quipile, la Peña, Utica, Quebrada Negra, Albán, Sasaima, Supatá, San Francisco, Vergara, Nimaima, Nocaíma, Guayabal de Siquima, Bituima, Viani, San Juan de Rioseco y Chaguani en el departamento de Cundinamarca.
17. Resolución CREG 162 de 2013 para los municipios de Suarez, Cunday, Villarrica, Santa Isabel y Murillo en el departamento del Tolima y El Nilo, Nariño, Jerusalén, Guataquí, Beltrán, Venecia, Cabrera, Pandi, San Bernardo, Tibacuy, Pasca y Pulí en el departamento de Cundinamarca.
18. Resolución CREG 163 de 2013 para el municipio de Cajamarca en el departamento del Tolima.
19. Resolución CREG 164 de 2013 para el municipio de Dolores en el departamento del Tolima.
20. Resolución CREG 171 de 2013 para los municipios de Puerto Triunfo en el departamento de Antioquia y Norcasia en el departamento de Caldas.
21. Resolución CREG 172 de 2013 para el municipio de San Antonio en el departamento del Tolima.
22. Resolución CREG 117 de 2016 para el centro poblado de Cambao en el municipio de San Juan de Rioseco en el departamento de Cundinamarca.
23. Resolución CREG 156 de 2016 para el municipio de Tena en el departamento del Cundinamarca.
24. Resolución CREG 158 de 2016 para el municipio de Granada en el departamento del Cundinamarca.
25. Resolución CREG 160 de 2016 para el municipio de San Antonio del Tequendama en el departamento del Cundinamarca.
26. Resolución CREG 194 de 2016 para los centros poblados Filo de Guayabal, Ulama, El Paraiso, Buenos Aires, El Cedral La Azútila en el municipio de Garzon y la Vereda el Moral en el municipio de Tesalia en el departamento del Huila.
27. Resolución CREG 192 de 2016 para los centros poblados de Limoncito, Llano del Pozo, las Varas y San Francisco pertenecientes al municipio de Ricaurte en el departamento de Cundinamarca.
28. Resolución CREG 126 de 2019 para los municipios de Taminango en el departamento de Nariño y Mercaderes en el departamento de Cauca.
29. Resolución CREG 502 159 de 2025 se aprueban cargos de distribución para todos los mercados relevantes mencionados anteriormente con excepción del mercado relevante de Oriente Antioqueño.
30. Resolución CREG 502 068 de 2024 se aprueban cargos de distribución y comercialización para las veredas y centros poblados Alto Coral, Alto Rico, Belén, Cabuyal, El Arroyo, El Coral, La Línea, La Morena, Reforma, San Andrés y Potrerito del municipio de La Plata, Agua Blanca, Bella Vista, El Mesón, La Cabaña, La Pita, Las Brisas, Mesitas y Puerto Oasis en el municipio de Garzón, y Alto Tres Esquinas del municipio de Gigante, en el departamento del Huila.
31. Resolución CREG 008 de 2005 definió la metodología para el cálculo e inclusión de los cargos por Gas Natural Comprimido.
32. Los usuarios industriales que cumplan con los requisitos exigidos por el Decreto 0654 del 05/04/2013 por el cual se reglamenta el artículo 102 de la Ley 1450 de 2011, no pagarán contribución.
33. Resolución CREG 003 de 2021 fórmula para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2.
34. Resolución CREG 202 de 2013 modificado por las resoluciones CREG 052 de 2014, 138 de 2014, 112 de 2015, 125 de 2015, 141 de 2015, 095 de 2016, 093 de 2016, 0,95 de 2016 y 066 de 2017 se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas natural.
35. Resolución CREG 502 130 de 2024 para los municipios de Rionegro, Marinilla, Guarne y El Santuario, en el Departamento de Antioquia

INFORMA AL PÚBLICO EN GENERAL QUE:

LAS TARIFAS DEL SERVICIO DE GAS NATURAL PARA EL MES DE MAYO 2026 RESOLUCIÓN CREG 137 DE 2013
Mercados Relevantes Resoluciones CREG

CONCEPTO	UNIDAD	028 13/03/15	042 01/06/04	San Francisco (Neiva) *	046 01/06/04	064 24/05/05	051 14/06/07	052 14/06/07	007 31/01/08	066 12/06/08	124 28/10/08	125 28/10/08	053 07/05/09	087 01/06/10	069 09/06/11	087 01/08/12	096 21/05/13	162 19/11/13	163 19/11/13	164 19/11/13	171 26/11/13	172 26/11/13	117 19/07/16	156 13/10/16	158 16/12/16	160 13/10/16	194 16/11/16	192 18/11/16	126 04/10/19	502 068 04/07/24		
Cargo de Distribución aplicado a usuarios de uso residencial	DAUR(aplicado)	\$/m3	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	634,28	1.008,82	274,91	692,90	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	1.008,82	376,34	274,91	274,91	274,91	274,91	274,91	1.008,82	1.910,79	
Cargo de Distribución aplicado a usuarios de uso no residencial	DAUR(R)aplicado)	\$/m3	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	377,17	984,59	274,91	681,18	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	984,59	376,34	274,91	274,91	274,91	274,91	984,59	1.910,79	
Cargo Fijo de Comercialización	C _{fm,i,j}	\$/factura	5.476,33	3.484,41	3.484,41	3.041,52	3.537,11	4.497,07	3.181,60	2.108,45	4.565,14	2.129,67	3.245,95	4.628,39	4.704,30	4.769,46	4.853,72	4.933,56	4.945,64	3.498,95	2.368,58	3.433,57	4.945,92	5.154,07	7.729,65	5.173,35	4.351,53	4.208,78	7.174,41	5.411,82	3.265,43	
Costo de Compra de Gas	G _{m,i,j}	\$/m3	1.506,01	1.506,01	0,00	1.506,01	1.506,01	939,31	1.506,01	1.506,01	939,31	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	1.506,01	2.828,74	
Costo de Transporte de Gas	T _{m,i,j}	\$/m3	2.113,96	2.113,96	0,00	2.113,96	2.113,96	442,96	2.113,96	2.113,96	442,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	2.113,96	985,85	
Cargo de Compresión de Gas Natural	P _{m,i,j}	\$/m3	275,49	275,49	0,00	275,49	275,49	N.A.	275,49	275,49	N.A.	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	275,49	
Costo Máximo Unitario Transporte de GNC	TV _{m,i,j}	\$/m3	1.246,08	1.246,08	0,00	1.246,08	1.246,08	N.A.	1.246,08	1.246,08	N.A.	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	1.246,08	710,36	
Componente Variable de Comercialización	C _{vm,i,j}	\$/m3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,80	
Poder Calorífico	f _{pc_{m,i,j}}	Adimens.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Pérdidas	p	%	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0,37	1,55	1,55	-1,20	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	-1,68	
Tasa Representativa del Mercado, último día mes anterior	TRM	\$	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	3.621,86	
ESTRATO 1 primeros 20 m3																																
CARGO FIJO	\$/factura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
CARGO VARIABLE (TARIFA DE EQUIVALENCIA)	\$/m3	5.181,25	5.026,08	1.269,48	4.976,67	5.061,65	5.110,22	2.256,91	4.879,02	4.337,31	2.211,51	5.041,62	5.145,75	5.092,81	5.213,80	5.131,61	5.178,66	5.146,95	4.993,92	4.897,78	5.024,61	5.171,98	4.532,23	4.748,82	4.370,44	4.271,79	4.275,53	4.571,58	5.256,12	6.194,09		
SUBSIDIO	\$/m3	-2.493,22	-2.399,45	-656,83	-2.366,90	-2.407,83	-2.433,49	-1.016,74	-2.311,68	-2.000,80	-1.079,44	-2.406,87	-2.465,84	-2.440,98	-2.521,39	-2.461,12	-2.490,42	-2.463,33	-2.381,10	-2.321,55	-2.401,76	-2.476,86	-2.151,45	-2.249,52	-2.013,90	-1.959,47	-1.961,61	-2.119,38	-2.558,68	-3.354,10		
VALOR A FACTURAR	\$/m3	2.688,03	2.626,63	612,65	2.609,77	2.653,82	2.676,73	1.240,17	2.567,34	2.336,51	1.132,07	2.634,75	2.679,91	2.651,83	2.692,41	2.670,49	2.688,24	2.683,62	2.612,82	2.576,23	2.622,85	2.695,12	2.380,78	2.499,30	2.356,54	2.312,32	2.313,92	2.452,20	2.697,44	2.839,99		
PORCENTAJE DE SUBSIDIO	%	48,12%	47,74%	51,74%	47,56%	47,57%	47,62%	45,05%	47,38%	46,13%	48,81%	47,74%	47,92%	47,93%	48,36%	47,96%	48,09%	47,86%	47,68%	47,40%	47,80%	47,89%	47,47%	47,37%	46,08%	45,87%	45,88%	46,36%	48,68%	54,15%		
ESTRATO 2 primeros 20 m3																																
CARGO FIJO	\$/factura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
CARGO VARIABLE (TARIFA DE EQUIVALENCIA)	\$/m3	5.206,08	5.054,10	1.241,87	5.001,31	5.058,89	5.100,88	2.269,21	4.879,35	4.331,24	2.217,13	5.073,12	5.190,21	5.093,48	5.231,92	5.129,58	5.179,91	5.169,36	5.029,29	4.912,18	5.073,61	5.190,75	4.538,76	4.753,78	4.384,78	4.417,98	4.265,59	4.703,60	5.242,70	6.201,76		
SUBSIDIO	\$/m3	-1.832,54	-1.757,82	-464,34	-1.731,95	-1.743,80	-1.764,90	-712,31	-1.671,67	-1.420,21	-801,27	-1.767,98	-1.814,50	-1.781,70	-1.854,19	-1.791,76	-1.803,64	-1.805,66	-1.755,73	-1.682,91	-1.771,20	-1.824,55	-1.556,34	-1.618,19	-1.447,85	-1.452,63	-1.378,21	-1.578,06	-1.867,57	-2.651,25		
VALOR A FACTURAR	\$/m3	3.373,54	3.296,28	777,53	3.269,36	3.315,09	3.335,98	1.556,90	3.207,68	2.911,03	1.415,86	3.305,14	3.375,71	3.311,78	3.377,73	3.337,82	3.376,27	3.363,70	3.273,56	3.229,27	3.302,41											

