



VANTI S.A. ESP
Informa las tarifas reguladas para abril de 2025:

Regulación vigente para el cálculo de las tarifas reguladas del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería.

- i. Resolución CREG 137 de 2013: Por la cual se definió la fórmula tarifaria a usuarios regulados.
- ii. Resolución CREG 033 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 estratos 1 y 2.
- iii. Resolución CREG 033 de 2015: Metodología para el cálculo de las pérdidas regulatorias en el sistema de distribución.
- iv. Resolución CREG 010 de 2005: Por la cual se identifican los índices de Precios contenidos en la Fórmula Tarifaria General para Usuarios Regulados del servicio público de gas.
- v. Resolución CREG 011 de 2003: Por la cual se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.
- vi. Resolución CREG 202 de 2013: Por la cual se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.

Mercado relevante compuesto por los municipios de Bogotá, Soacha y Sibaté
(Resolución CREG 033 de 2004)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1708,93 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	490,95 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	494,66 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4133 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1,139
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	NA

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000	619,76	2.894,71	4.133
Rango 2	10.001	74.500	602,19	2.877,14	4.133
Rango 3	74.501	438.300	582,78	2.857,73	4.133
Rango 4	438.301	789.000	424,76	2.699,71	4.133
Rango 5	789.001	1.490.300	349,13	2.624,08	4.133
Rango 6	1.490.301	10.000.000	290,59	2.565,54	4.133

*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CUvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	53,03%	3.244,67	-1.720,79	1.523,88
Estrato 2 (*)	41,28%	3.270,10	-1.349,78	1.920,32

**El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S * Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV (\$/m3)	\$ 400,00
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Mercado relevante conformado por el municipio de El Rosal
(Resolución CREG 065 de 2011)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1454,06 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	368,97 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidad en el sistema de distribución:	p =	-1,60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	541,90 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3223 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1,141
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	1,20

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	618,31	2.412,63	2.895,16	3.223

*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CUvA

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	52,76%	2.628,50	-1.386,88	1.241,62
Estrato 2 (*)	41,48%	2.669,65	-1.107,46	1.562,19

Subsidios calculados con CUvA - Tarifa a aplicar

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	60,00%	3.111,03	-1.866,62	1.244,41
Estrato 2 (*)	50,00%	3.152,18	-1.576,09	1.576,09

**El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S * Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV	\$ 618,31
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%



Mercado relevante conformado por los municipios de La Mesa, Anolaima, Cachipay, Anapoima, Viotá y El Colegio

(Resolución CREG 071 de 2012)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1104,37 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	171,86 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	555,31 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	271,07 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	730,63 \$/m3

El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4557 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1,141
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm =	1,20

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	833,65	3.014,78	3.617,74	4.557

*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con Cuvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	55,15%	3.618,36	-1.995,60	1.622,76
Estrato 2 (*)	44,07%	3.662,08	-1.613,77	2.048,31

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%

Subsidios calculados con CUvA - Tarifa a aplicar

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	57,72%	4.221,32	-2.436,54	1.784,78
Estrato 2 (*)	47,14%	4.265,04	-2.010,63	2.254,41

**El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S * Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV	\$ 833,65
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Mercado relevante conformado por el municipio de La Calera

(Resolución CREG 054 de 2010)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1456,53 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	400,31 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	1,60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	512,02 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3733 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1,140
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm =	NA

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	583,70	2.470,73	3.733

*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CUvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	57,42%	2.872,13	-1.649,23	1.222,90
Estrato 2 (*)	47,00%	2.817,66	-1.324,33	1.493,33

**El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S * Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV (\$/m3)	\$ 583,70
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Vanti S.A. ESP



RODOLFO ENRIQUE ANAYA ABELLO
Presidente