



VANTI S.A. ESP  
Informa para el mes de Febrero de 2025:

1. La Comisión de Regulación de Energía y Gas definió, mediante Resolución 137 de 2013, la fórmula tarifaria a usuarios regulados
2. La Resolución CREG 186 de 2010 modificada por la Resolución CREG 186 de 2013 y por la Resolución CREG 186 de 2014, reglamenta el otorgamiento de subsidios para los estratos 1 y 2 del servicio de Gas Combustible por Red de Tubería.

Mercado relevante compuesto por los municipios de Bogotá, Soacha y Sibaté

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1604.97 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	526.97 \$/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 =	495.39 \$/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 =	4076 \$/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) \$/m3	CUvm,i,j \$/m3	CUfm,i,j \$/factura
Rango 1	0	10,000	621.22	2,825.91	4,076
Rango 2	10,001	74,500	599.12	2,803.81	4,076
Rango 3	74,501	438,300	579.82	2,784.51	4,076
Rango 4	438,301	789,000	422.59	2,627.28	4,076
Rango 5	789,001	1,490,300	347.35	2,552.04	4,076
Rango 6	1,490,301	10,000,000	289.10	2,493.79	4,076

\*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 (*)	52.68%	3,167.28	-1,668.40	1,498.88
Estrato 2 (*)	40.88%	3,195.11	-1,306.30	1,888.81

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8.9%

\*\*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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1161.60 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	296.89 \$/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 =	-2.20%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	542.70 \$/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 =	3178 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.142
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) \$/m3	CUvm,i,j \$/m3	Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j \$/m3	CUfm,i,j \$/factura
Rango 1	0	10,000,000	619.76	2,046.85	2,456.22	3,178

\*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 (*)	45.77%	2,251.88	-1,030.63	1,221.25
Estrato 2 (*)	32.89%	2,289.63	-753.08	1,536.55

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 (*)	57.70%	2,661.25	-1,535.52	1,125.73
Estrato 2 (*)	47.20%	2,699.00	-1,273.84	1,425.16

\*\*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	\$ 619.76
--	-----------

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



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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1153.06 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	153.29 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	557.90 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	270.89 \$/m3
Las pérdidas reconocidad en el sistema de distribución:	p =	3.60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	731.71 \$/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 =	4493 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.142
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	835.61	3,050.49	3,660.59	4,493

\*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 (*)	55.26%	3,567.52	-1,971.39	1,596.13
Estrato 2 (*)	43.87%	3,589.22	-1,574.53	2,014.69

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 (*)	58.46%	4,177.62	-2,442.34	1,735.28
Estrato 2 (*)	47.72%	4,199.32	-2,003.90	2,195.42

\*\*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	\$ 835.61
--	-----------

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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1145.90 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	301.31 \$/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 =	-0.70%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	512.77 \$/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 =	3681 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.142
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	585.58	2,022.73	3,681

\*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 (*)	49.99%	2,404.97	-1,202.14	1,202.83
Estrato 2 (*)	37.55%	2,351.98	-883.15	1,468.83

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8.9%

\*\*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)	\$ 585.58
--	-----------

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