



VANTI S.A. ESP

Informa para el mes de enero 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 Sibate

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1844,46 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	817,62 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
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 =	493,22 \$/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 =	4043 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1,139
Variación acumulada sobre el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Estrato 1 y 2	PVacumjk =	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	617,95	3.370,88	4.043
Rango 2	10.001	74.500	594,48	3.347,41	4.043
Rango 3	74.501	438.300	575,32	3.328,25	4.043
Rango 4	438.301	789.000	419,31	3.172,24	4.043
Rango 5	789.001	1.490.300	344,66	3.097,59	4.043
Rango 6	1.490.301	10.000.000	286,87	3.039,80	4.043

*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 (*)	60,00%	3.712,35	-2.227,41	1.484,94
Estrato 2 (*)	50,00%	3.742,48	-1.871,24	1.871,24

**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

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

Mercado relevante conformado por el municipio de El Rosal

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1276.00 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	298.95 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
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 =	540.32 \$/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 =	3153 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1.140
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	FM =	1.2

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	615.96	2.140.60	2.568.72	3.153

*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 (*)	48.73%	2,360.02	-1,150.13	1,209.89
Estrato 2 (*)	36.46%	2,395.70	-873.44	1,522.26

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 (*)	58.37%	2,788.14	-1,672.88	1,115.26
Estrato 2 (*)	50.00%	2,823.82	-1,411.91	1,411.91

**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	\$ 615.96
---	------------------

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 =	1279.64 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	61.37 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	535.17
Costo de compresión	Pm =	269.42
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 =	728.49 \$/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 =	4457 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1.140
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	FM =	1.2

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	830.48	3,056.21	3,667.45	4,457

*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 (*)	57.11%	3,686.62	-2,105.33	1,581.29
Estrato 2 (*)	46.61%	3,738.75	-1,742.80	1,995.95

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 (*)	60.00%	4,297.86	-2,578.72	1,719.14
Estrato 2 (*)	50.00%	4,349.99	-2,174.99	2,175.00

**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	\$ 830.48
--	-----------

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 =	1288.84 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	301.96 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	-1.00%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	510.52 \$/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 =	3651 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1.140

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	10,000,000	581.99	2,157.04	3,651

*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 (*)	53.53%	2,564.52	-1,372.88	1,191.64
Estrato 2 (*)	42.00%	2,509.11	-1,053.94	1,455.17

**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)	\$ 581.99
--	-----------

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%