



**GESTOR DEL MERCADO DE  
GAS NATURAL EN COLOMBIA**  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

# Resultados proceso de renegociación

**Modificación de Contratos – Resolución CREG 042 de 2020**  
**Declaración TRM – Resolución CREG 068 de 2020**

Mayo 2020

**1**

**Análisis modificación contratos – CREG  
042 de 2020**

**2**

**Declaración TRM – Resolución CREG  
068 de 2020**

1

Análisis modificación contratos – CREG  
042 de 2020

2

Declaración TRM – Resolución CREG  
068 de 2020

## Cuadro Resumen de las Modificaciones

 **261** contratos modificados

Mercado	Fecha Corte	N° Contratos Suministro	N° Contratos Transporte
Primario	may-01	72	114
Secundario	may-01	48	25
OTMM	may-01	1	1
<b>TOTAL</b>		<b>121</b>	<b>140</b>

Fuente: SEGAS

## Mercado Primario - SUMINISTRO

- De 194 contratos vigentes para el periodo comprendido entre abril a noviembre de 2020, que en promedio corresponden a 835 Gbtud, el 66% (546 Gbtud) que corresponden a 72 contratos fueron producto de renegociaciones por parte de los vendedores y compradores de suministro del mercado primario.
- De los 72 contratos, 67 fueron objeto de renegociación en tasa de cambio, 4 contratos disminuyeron su cantidad y tan solo 1 sufrió afectación en el precio.
- En términos de cantidades, en la diapositiva 9 se presenta la proporción por tipo de demanda y sector de consumo que será afectada con estas condiciones de renegociación en el mercado primario. Particularmente para los sectores residencial y comercial se tiene los siguientes resultados:
  - ❖ Para la demanda regulada – sector residencial, en el periodo analizado, la contratación vigente registrada es equivalente a 189 Gbtud, de los cuales el 72% que corresponde a 135 Gbtud, serán afectados por una nueva tasa de cambio.
  - ❖ Para la demanda no regulada – sector comercial, en el periodo analizado, la contratación registrada es equivalente a 16.5 Gbtud, de los cuales serán afectados el 36% equivalente a 6 Gbtud con una nueva tasa de cambio.

# Análisis modificación contratos

## Suministro

**Primario**

194 (54%)



**Secundario**

166 (46%)

TRM → 67 contratos  
Cantidad → 4 contratos  
Precio → 1 contratos



## 72 Contratos

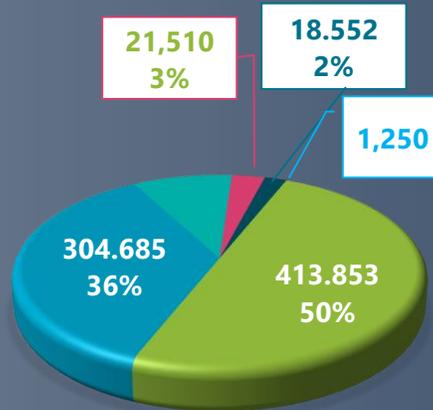
**Cantidades Asociadas**

**545.682 Mbtud**  
(66%)

		Mbtud
▪ Firme	(28%)	154.063
▪ Firme al 95%	(60%)	327.103
▪ Fza. Condicionada	(3%)	18.124
▪ Take or Pay	(9%)	46.392

**PRIMARIO**

### Contratación Vigente - Garantiza Firmeza\*



**Prom 8 meses**

Contratación  
Abril – Nov 2020

**835.864\*** Mbtud

## Suministro

**Primario**  
194 (54%)



**Secundario**  
166 (46%)

**PRIMARIO**

## Cantidades contratadas\*

Sector	No Regulado	Regulado
Comercial	16.500	13.892
Residencial		189.112
GNV	64.900	162
Industrial	296.121	23.414
Otros	19.248	500
Petroquímica	421	
Refinería	6.072	
Generación T.	205.523	
<b>SUBTOTAL</b>	<b>608.784</b>	<b>227.080</b>
<b>TOTAL</b>		<b>835.864</b>

## 72 Contratos

## Cantidades afectadas

No Regulado	Regulado
6.000 (36%)	9.688 (70%)
	135.510 (72%)
60.433 (93%)	162 (100%)
213.936 (72%)	19.353 (83%)
7.700 (40%)	500 (100%)
0%	
0%	
92.400 (45%)	
<b>380.469 (62%)</b>	<b>165.213 (73%)</b>
	<b>545.682 (65%)</b>

## Mercado secundario - SUMINISTRO

- De 166 contratos vigentes para el periodo comprendido entre abril a noviembre de 2020, que en promedio corresponden a 265 Gbtud, el 46% (121 Gbtud) que corresponden a 48 contratos fueron producto de renegociaciones por parte de los vendedores y compradores de suministro del mercado secundario.
- De los 48 contratos, 45 fueron objeto de renegociación en tasa de cambio, 2 contratos disminuyeron su cantidad y tan solo 1 sufrió afectación en el precio.
- En términos de cantidades, en la diapositiva 12 se presenta la proporción por tipo de demanda y sector de consumo que será afectada con estas condiciones de renegociación en el mercado secundario. Particularmente para los sectores residencial y GNV se tiene los siguientes resultados:
  - ❖ Para la demanda regulada – sector residencial, en el periodo analizado, la contratación vigente registrada es equivalente a 68 Gbtud, de los cuales el 81% que corresponde a 55 Gbtud, serán afectados por las nuevas condiciones de TRM.
  - ❖ Para la demanda no regulada – sector gas natural vehicular, en el periodo analizado, la contratación vigente registrada es equivalente a 19 Gbtud, de los cuales el 93% que corresponde a 17 Gbtud, serán afectados por las nuevas condiciones de TRM.

# Análisis modificación contratos

## Suministro

**Primario**  
194 (54%)



**Secundario**  
166 (46%)

## SECUNDARIO

TRM → 45 contratos  
Cantidad → 2 contratos  
Precio → 1 contratos



## 48 Contratos

### Cantidades Asociadas

**121.915 Mbtud**  
(66%)

Firme (100%)

Q Comprometida    Q Final

121.915

120.173

Diferencia:

**1.742 Mbtud**  
(1%)

### Contratación Vigente - Garantiza Firmeza\*



**Prom 8 meses**  
Contratación  
Abril – Nov 2020  
**265,813\*** Mbtud

# Análisis modificación contratos

Resolución  
CREG 042 de  
2020

## Suministro

**Primario**  
194 (54%)



**Secundario**  
166 (46%)

SECUNDARIO

## Cantidades contratadas\*

Sector	No Regulado	Regulado
Comercial	6.760	11.997
Residencial		68.376
GNV	19.148	1.302
Industrial	37.503	3.797
Otros	12.200	12.000
Compresoras	12	
Generación T.	92.716	
<b>SUBTOTAL</b>	<b>168.341</b>	<b>97.472</b>
<b>TOTAL</b>		<b>265.813</b>

## 48 Contratos

## Cantidades afectadas

No Regulado	Regulado
5.000 (74%)	6,771 (56%)
	55,241 (81%)
17.903 (93%)	
15.815(42%)	2,972 (78%)
1.200 (10%)	12,000 (100%)
5.000(5%)	
<b>44.931 (27%)</b>	<b>76,984 (79%)</b>
	<b>121.915 (46%)</b>

## Mercado Primario - TRANSPORTE

- De 376 contratos vigentes para el periodo comprendido entre abril a noviembre de 2020, los vendedores y compradores de capacidad de transporte del mercado primario, renegociaron las condiciones contractuales de 114 contratos.
- De los 114 contratos, 112 se asociaron a cambios en las condiciones de las parejas de cargos para unas capacidades afectadas determinadas entre las partes y 2 cambios en las condiciones de tasa de cambio.
- De la capacidad contratada agregada, correspondiente a los 114 contratos que agrupan diferentes tramos o grupos de gasoductos para el periodo analizado, se identificó una capacidad afectada de 46 rutas que corresponden al 28%, de esta manera los resultados reflejan que para aproximadamente 381 Mpcd se aplicaran cambios en TRM, y mayoritariamente modificaciones en las parejas de cargos respecto a las pactadas en los contratos originales.

# Análisis modificación contratos

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

PRIMARIO

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) – Costa

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
BALLENA - MAMONAL	90.000	16.000	18%
JOBO - LA MAMI	85.000	10.170	12%
LA MAMI - BARRANQUILLA	22.701	4.047	18%
BARRANQUILLA - CARTAGENA	27.000	3.000	11%
BALLENA - LA MAMI	19.068	2.097	11%
LA CRECIENTE - CARTAGENA	8.000	1.900	24%
LA CRECIENTE – MAMONAL	5.033	1.510	30%
<b>TOTAL</b>	<b>256.802</b>	<b>38.724</b>	<b>15%</b>

# Análisis modificación contratos

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

**PRIMARIO**

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) – Interior

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
CUSIANA - VASCONIA	101470	87321	86%
CUSIANA - SABANA F	226355	59743	26%
CUSIANA - SEBASTOPOL	125092	48393	39%
BALLENA - BARRANCABERMEJA	203148	32492	16%
CUSIANA - ARMENIA	75862	22138	29%
SEBASTOPOL - MEDELLIN	52513	15719	30%
YUMBO/CALI - CALI	73600	14800	20%
CUSIANA - YUMBO/CALI	17301	13071	76%
CUSIANA - CALI	54200	10961	20%

# Análisis modificación contratos

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

PRIMARIO

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) - Interior

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
GIBRALTAR - BUCARAMANGA	34480	9681	28%
CUSIANA - PEREIRA	18166	5749	32%
CUSIANA - OCOA	7455	3396	46%
CUSIANA - COGUA	5711	2874	50%
CUSIANA - MARIQUITA	17017	2708	16%
BALLENA - ARMENIA	10000	2404	24%
BALLENA - VASCONIA	37400	2316	6%
COGUA - SABANA_F	3296	2156	65%
BUENOS AIRES - IBAGUE	5698	1118	20%

# Análisis modificación contratos

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

PRIMARIO

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) - Interior

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
CUSIANA - USME	1092	1033	95%
FLOREÑA - YOPAL	1449	724	50%
GBS_I - GBS_F	817	619	76%
CUSIANA - APIAY	6502	497	8%
VASCONIA - MARIQUITA	2000	489	24%
BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	720	310	43%
CHICORAL - FLANDES	3227	303	9%
SARDINATA - CUCUTA	3619	290	8%
CUSIANA - LA BELLEZA	3104	246	8%

# Análisis modificación contratos

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

PRIMARIO

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) - Interior

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
BALLENA - SEBASTOPOL	1719	233	14%
YOPAL - MORICHAL	5847	216	4%
FLANDES - RICAURTE	1388	142	10%
VASCONIA - SEBASTOPOL	740	124	17%
PRADERA - POPAYAN	2215	123	6%
FLANDES - GUANDO	1250	111	9%
CUSIANA - GBS_F	200	84	42%
CUSIANA - GRANADA	407	62	15%
BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL	200	46	23%

# Análisis modificación contratos

## Transporte



**Secundario**  
331 (47%)

**Primario**  
376 (53%)

PRIMARIO

Pareja de Cargos → 112 contratos  
TRM → 2 contratos



**114**  
Contratos

## Modificación de Capacidades (KPCD) - Interior

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
MARIQUITA - GUALANDAY	100	37	37%
SEBASTOPOL - BARRANCABERMEJA	50	12	24%
BALLENA - PEREIRA	6336	11	0%
<b>TOTAL</b>	<b>1'111.746</b>	<b>342.752</b>	<b>31%</b>

## Mercado Secundario - TRANSPORTE

- De 331 contratos vigentes para el periodo comprendido entre abril a noviembre de 2020, los vendedores y compradores del mercado secundario de transporte, renegociaron las condiciones contractuales de 25 contratos.
- De los 25 contratos, 16 se asociaron a cambios en las condiciones de las parejas de cargos para unas capacidades afectadas determinadas entre las partes, 4 cambios en las condiciones de tasa de cambio y 5 cambios relacionados con disminución de las cantidades.
- De la capacidad contratada agregada, correspondiente a los 25 contratos que agrupan diferentes tramos o grupos de gasoductos para el periodo analizado, se identificó una capacidad afectada para 11 rutas que corresponde al 21% de la capacidad contratada, Los resultados reflejan que para 15 Mpcd serán aplicados unas condiciones diferentes a las pactadas en los contratos originales (la mayoría relacionadas con modificación a las parejas de cargos).

# Análisis modificación contratos

Resolución  
CREG 042 de  
2020

## Transporte

**Primario**  
376 (53%)



**Secundario**  
331 (47%)

Pareja de Cargos → 16 contratos  
TRM → 4 contratos  
Cantidad → 5 contratos



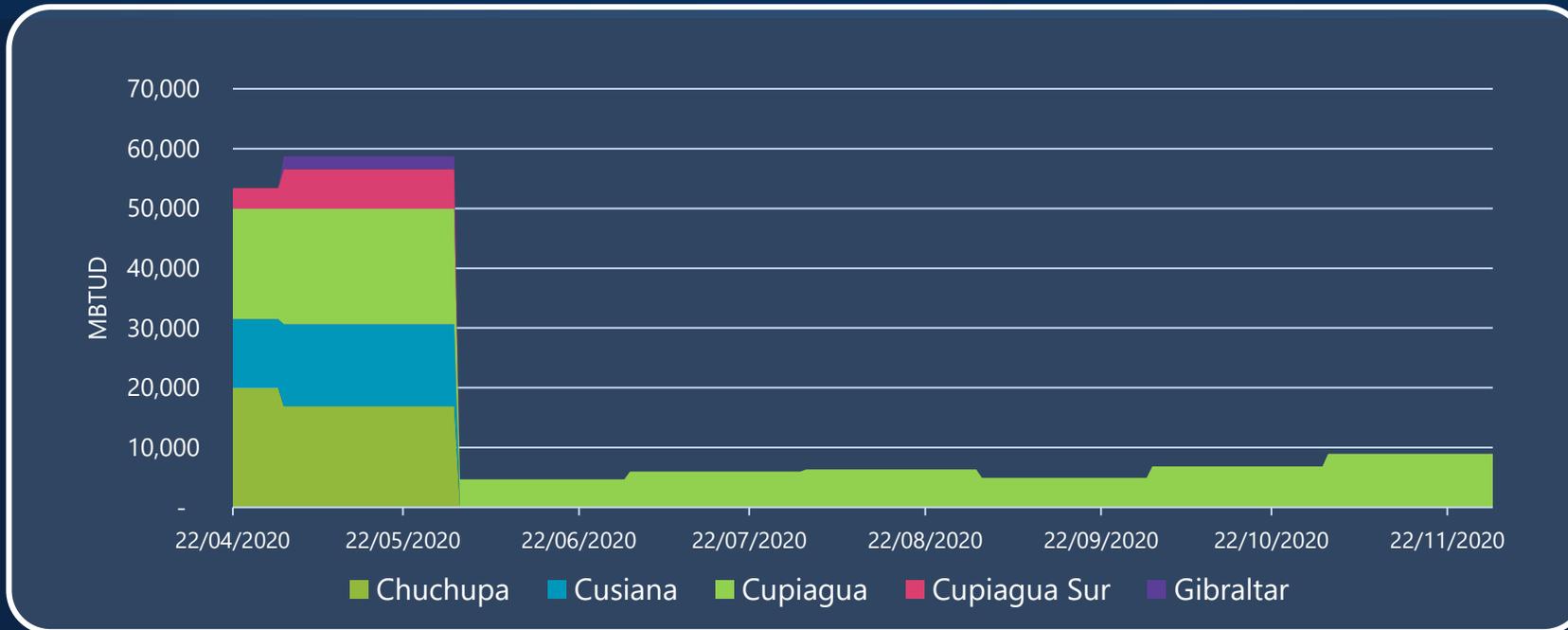
## 25 Contratos

### Modificación de Capacidades (KPCD)

Ruta	Capacidad Contratada Analizada	Capacidad Afectada	% Capacidad afectada
CUSIANA – BARRANCABERMEJA	3.500	200	6%
CUSIANA – COGUA	1.140	610	54%
CUSIANA - LA BELLEZA	935	734	79%
CUSIANA – OCOA	430	290	67%
CUSIANA – PEREIRA	700	0	0%
CUSIANA - SABANA_F	2.408	1.821	76%
CUSIANA – SEBASTOPOL	1.549	451	29%
CUSIANA – USME	2.440	727	30%
CUSIANA – VASCONIA	40.666	5.614	14%
CUSIANA - YUMBO/CALI	7.537	145	2%
YUMBO/CALI – CALI	12.056	5.130	43%
<b>Total general</b>	<b>73.361</b>	<b>15.387</b>	<b>21%</b>

SECUNDARIO

# Análisis cantidades liberadas



Pto. Entrega	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20
Chuchupa	19,991	16,880	-	-	-	-	-	-
Cusiana	11,496	13,722	-	-	-	-	-	-
Cupiagua	18,422	19,326	4,684	5,980	6,367	4,915	6,838	8,954
Cupiagua Sur	3,512	6,624	-	-	-	-	-	-
Gibraltar	-	2,198	-	-	-	-	-	-

De las cantidades liberadas, se negociaron **16.400 Mbtud** para el campo de Chuchupa, bajo la modalidad de contrato con interrupciones, para el periodo comprendido entre el 25 de abril y el 31 de mayo - Destino: Generación Térmica.

Así mismo se negociaron **15.000 Mbtud** de Cupiagua bajo la modalidad de contrato con interrupciones para el periodo comprendido entre el 9 y 31 de mayo – Destino: Generación Térmica.

1

Análisis modificación contratos – CREG  
042 de 2020

2

Declaración TRM – Resolución CREG  
068 de 2020

# Análisis Declaración Tasa de Cambio

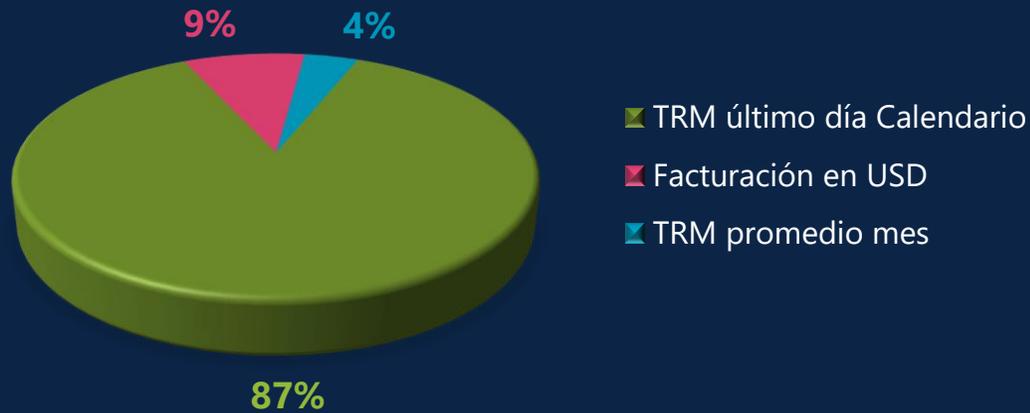
Resolución  
CREG 068 de  
2020

Del universo de contratos registrados y **vigentes**, los participantes del mercado declararon información relacionada con la TRM y Moneda de pago para 841 contratos (79% del total)\*

Mercado	Producto	N° Contratos Declarados	N° Contratos No Declarados
Mercado Primario	Suministro	156	38
	Transporte	342	34
Mercado Secundario	Suministro	108	58
	Transporte	235	96
TOTAL		841	226

Fuente: SEGAS

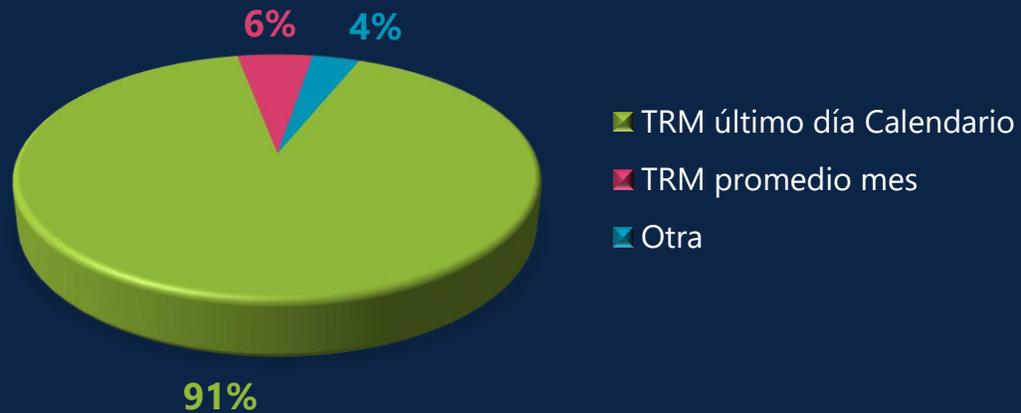
## Mercado Primario - SUMINISTRO



Moneda	Número de contratos
COP	142
USD	14
<b>Total</b>	<b>156*</b>

Antes de la modificación Res. 042		Después de la mod. Res. 042	
Tipo Tasa de Cambio	N° de contratos	Tipo Tasa de Cambio	N° de contratos
Facturación en USD	14	Facturación en USD	14
TRM promedio mes	6	TRM promedio mes	6
TRM último día Calendario	136	TRM último día Calendario	69
		Banda Cambiaria	67
<b>TOTAL</b>	<b>156</b>	<b>TOTAL</b>	<b>156</b>

## Mercado Primario - TRANSPORTE



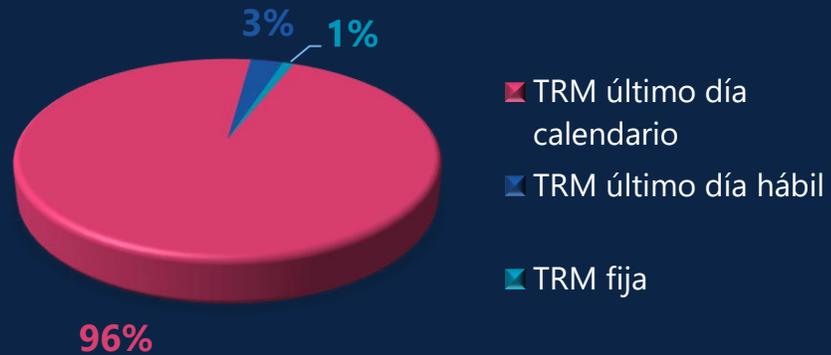
Moneda	Número de contratos
COP	342

Tipo Tasa de Cambio	Número Contratos
TRM promedio mes	19
TRM último día calendario	311
Otra*	12
<b>TOTAL</b>	<b>342**</b>

\*En la opción *Otra*, se usa el mínimo entre TRM promedio mes y último día calendario del mes de consumo

## Mercado Secundario

### Suministro



Tipo de Tasa de Cambio	Antes mod. Res. 042	Después mod. Res. 042
	Número de Contratos	Número de Contratos
TRM último día hábil	3	3
TRM último día calendario	104	82
TRM fija	1	1
Banda Cambiaria	0	22

### Transporte



Tipo de tasa de Cambio	Número Contratos
TRM Promedio mes	25
TRM Último día calendario	210



# GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

## Contáctenos

- Calle 113 No. 7-21 Torre A, Piso 15, Bogotá
- **PBX:** (57 1) 629 25 29 **Línea de atención al cliente:** 018000 11 30 43
- [www.bolsamercantil.com.co](http://www.bolsamercantil.com.co) [servicioalcliente@bolsamercantil.com.co](mailto:servicioalcliente@bolsamercantil.com.co)



Gestor del Mercado de Gas Natural



@MMEnergeticos

# GRACIAS