



INFORME GESTOR DEL MERCADO DE GAS
NATURGAS 2016

ÍNDICE

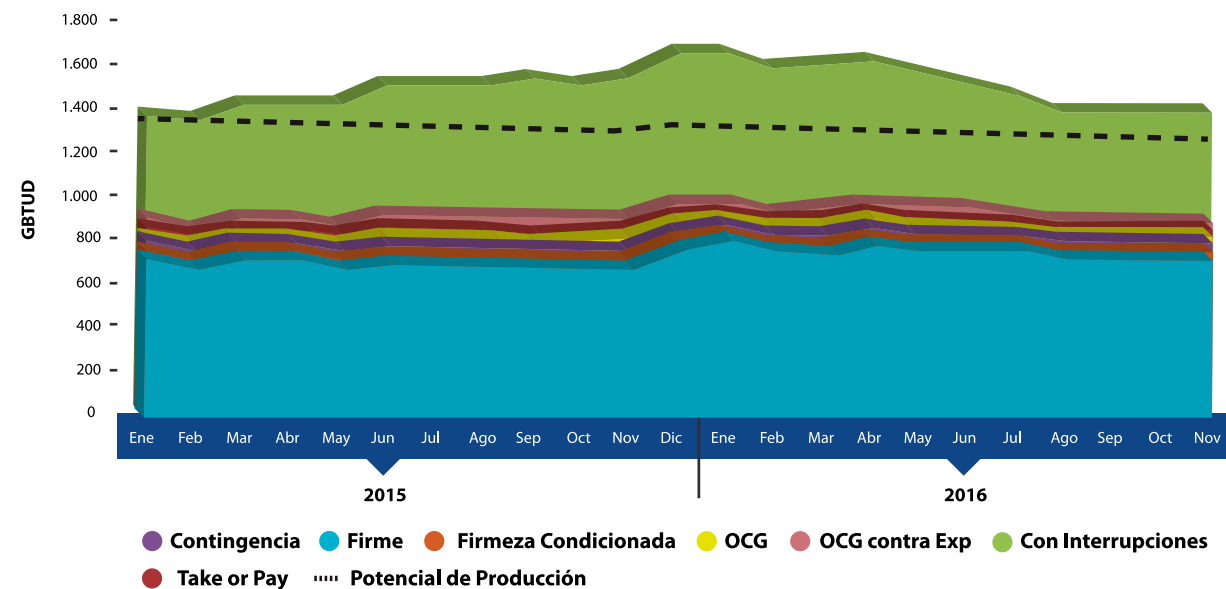


INFORMACIÓN NATURGAS		Pág
1.	MERCADO PRIMARIO	4
1.1	Contratación en suministro por modalidades	4
1.2	Precios promedio en suministro por modalidad y ponderado por cantidades	5
1.3	Contratación por campos de producción	9
1.4	Precios promedio por campos de producción y ponderado por cantidades	11
1.5	Contratación en transporte por rutas – febrero 2016	14
2.	CONTRATACIÓN AGENTES TÉRMICOS	17
2.1	Contratación por destino – mercado primario, secundario y otras transacciones del mercado mayorista	17
2.2	Contratación por modalidad - mercado primario	18
2.3	Contratación por modalidad - mercado secundario y otras transacciones del mercado mayorista	19
3.	MERCADO SECUNDARIO	20
3.1	Contratación en suministro por modalidades	20
3.2	Precios promedio en suministro por modalidades y ponderado por cantidades	20
3.3	Precios promedio en suministro por duración y ponderado por cantidades	22
3.4	Precios promedio en transporte por periodos de entrega ponderado por cantidades	26
4.	MECANISMOS DE COMERCIALIZACIÓN – SUBASTAS	31
4.1	Proceso úselo o véndalo de corto plazo	31
4.2	Proceso de subasta de contratos firmes bimestrales	34
4.3	Proceso de subasta de contratos con interrupciones	34
4.4	Proceso de subasta úselo o véndalo de largo plazo	35
5.	INFORMACIÓN OPERATIVA	36
5.1	Cantidad de energía inyectada en los sistemas de transporte	36
5.2	Cantidad de energía tomada en cada sistema de transporte	37
6.	PARTICIPANTES INSCRITOS	38

1 MERCADO PRIMARIO

Esta sección contiene las cifras de contratación total en términos de cantidades y precios máximos, promedios y mínimos (gráficas y tablas). Se incluyen todos los campos de producción (mayores, menores, aislados, yacimientos no convencionales y en pruebas extensas) declarados por los productores inscritos ante el Gestor del mercado de gas. Los datos se presentan desde enero de 2015 hasta noviembre de 2016, observando que predomina la contratación en firme sobre las demás modalidades. Se incluye la producción potencial de acuerdo a valores publicados por el Ministerio de Minas mediante Resolución MME 31289 de 2015, la cual se observa que es superada por la contratación con interrupciones.

1.1 Contratación en suministro por modalidades



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

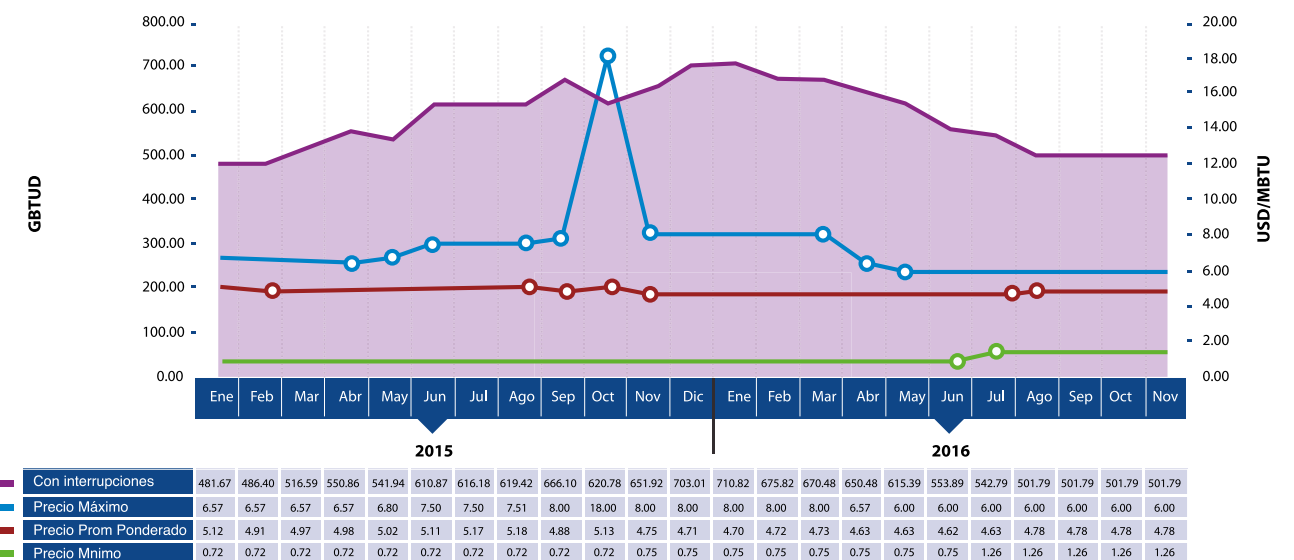
Contratación promedio ¹ en suministro - Mercado Primario GBTUD		
AÑO	2015	2016
Con Interrupciones	589.31	545.48
Contingencia	2.27	0.00
Firme	737.28	776.03
Firmeza Condicionada	36.72	27.15
OCG	34.76	38.25
OCG contra Exp	21.50	0.00
Take or Pay	61.67	69.80
Total	1483.50	1456.71

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.2 Precios promedio en suministro por modalidad y ponderado por cantidades

En esta sección se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero de 2015 hasta noviembre de 2016, se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS bajo cada modalidad de contratos permitidos conforme a la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos suscritos antes del inicio de operaciones del gestor y que al periodo de análisis se encuentran vigentes.

1.2.1 Contratos con interrupciones

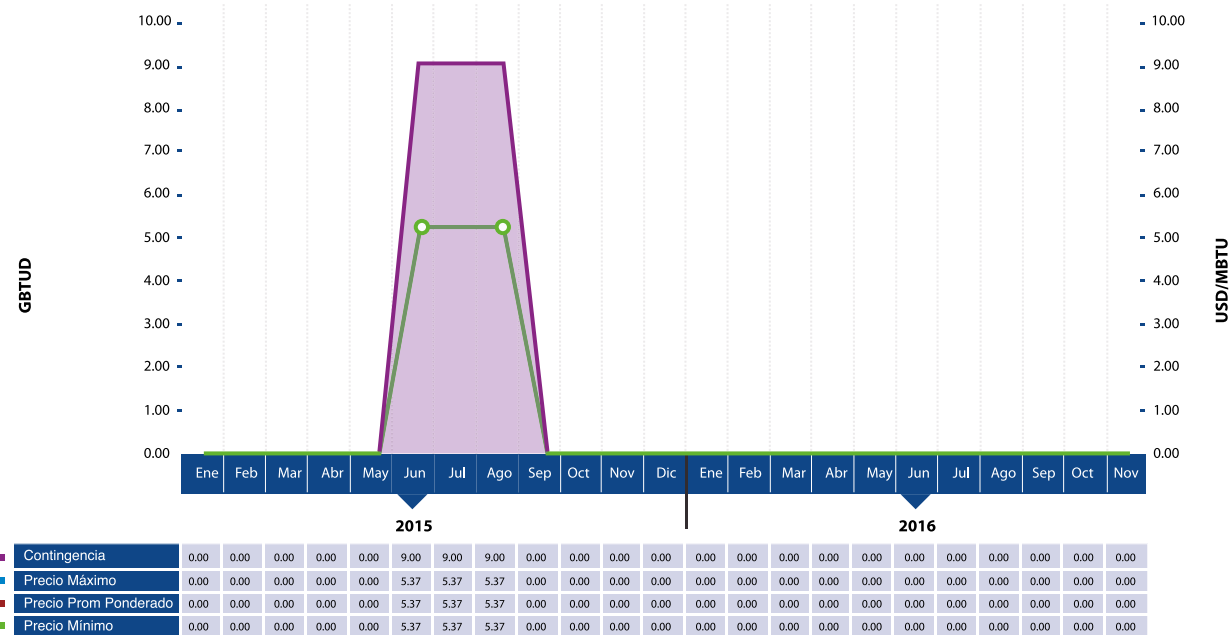


Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. El precio pico de 18 USD/MBTU corresponde a 13 Gbtud adjudicados a través del proceso de la subasta de contratos con interrupciones para octubre de 2015 en la costa, por lo cual tiene bajo impacto sobre el precio promedio ponderado calculado.

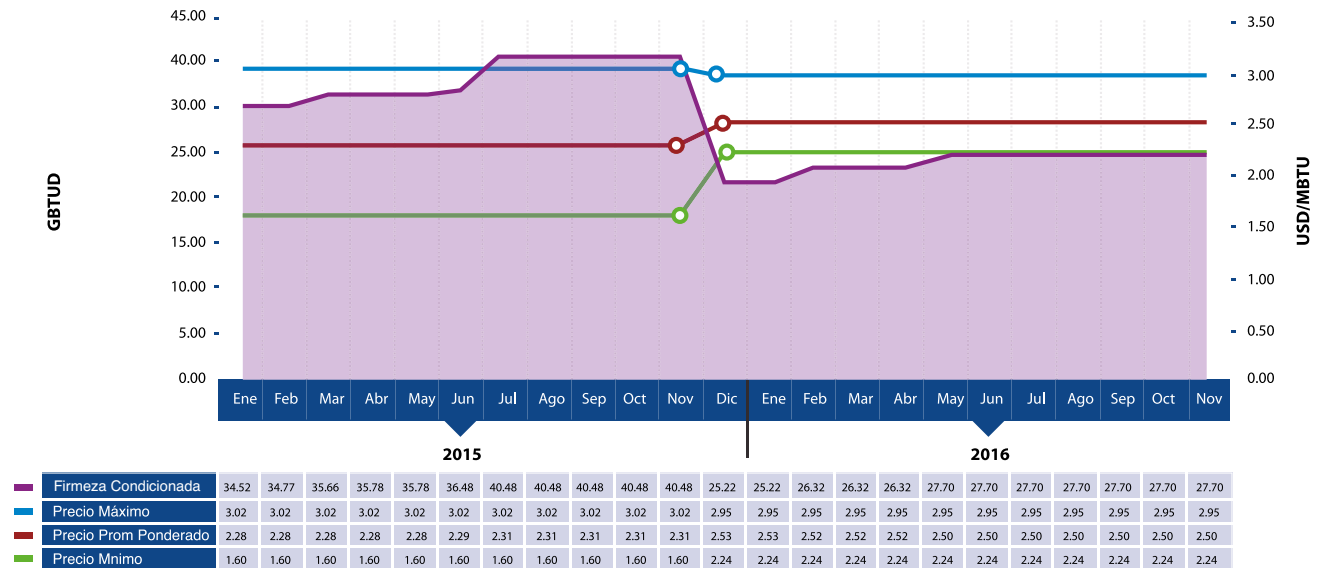
1. El promedio se determina teniendo en cuenta la cantidad de energía contratada bajo cada modalidad para cada mes del año ponderada por los números de días del mes.

1.2.2 Contratos de contingencia



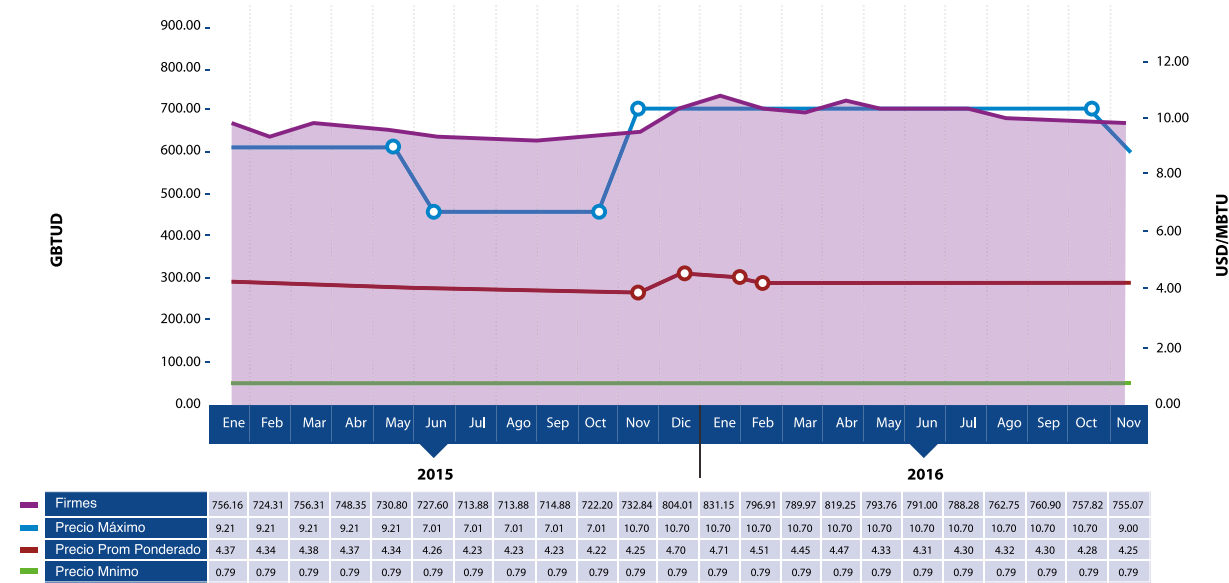
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.2.4 Contratos con firmeza condicionada



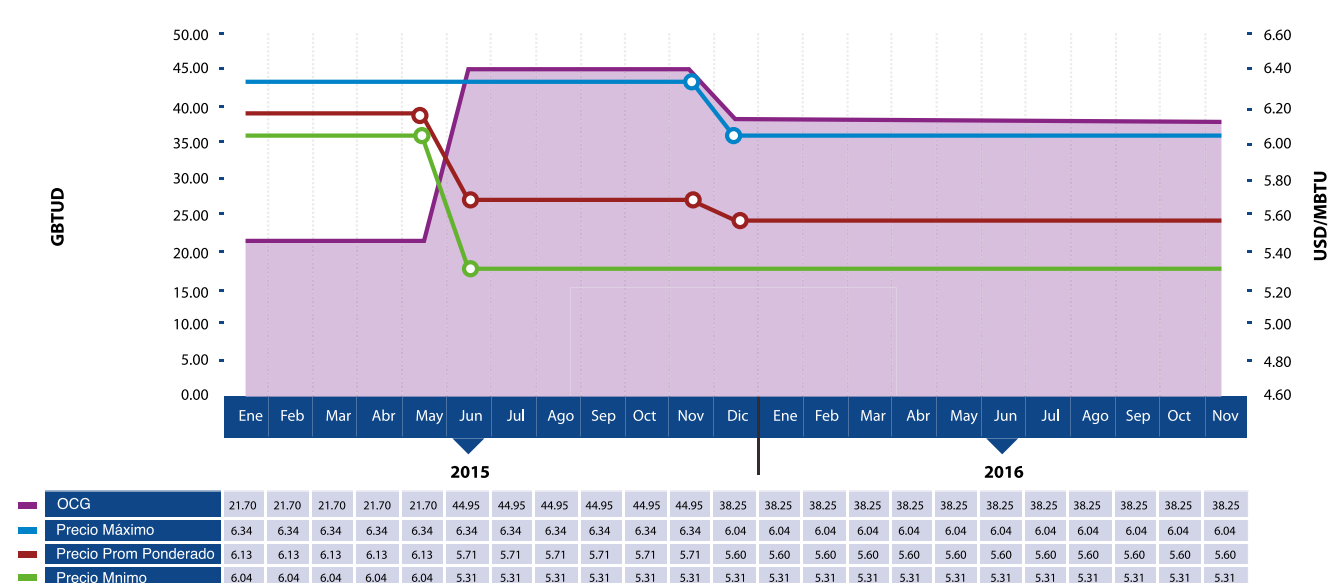
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.2.3 Contratos firmes



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.2.5 Contratos de opción de compra de gas



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

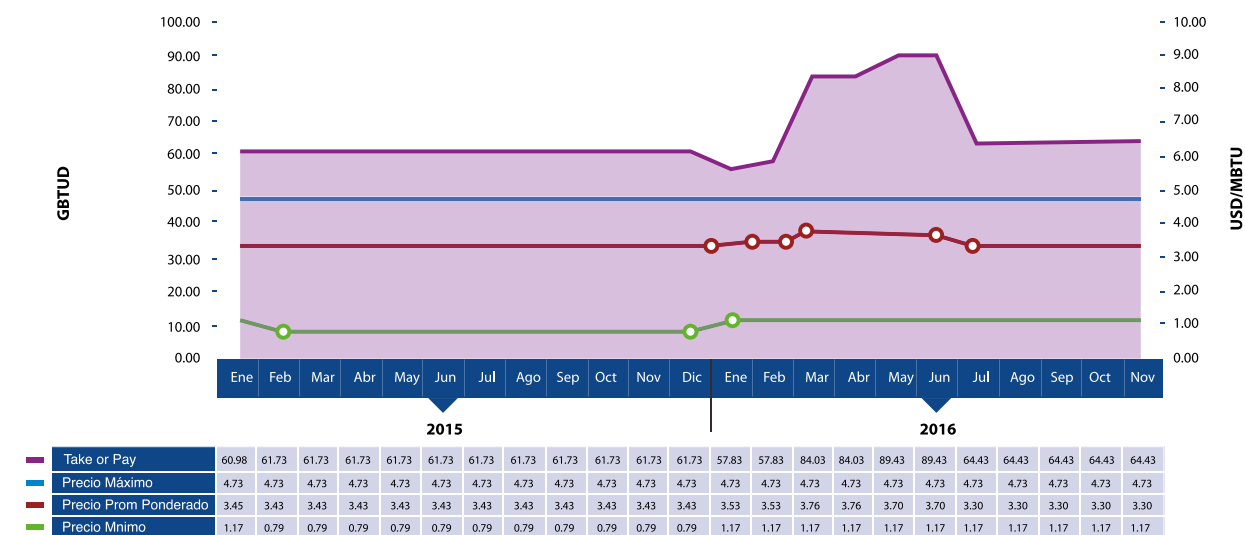
Nota. Los precios promedio mínimo y máximo corresponden a cantidades pequeñas por lo cual, a pesar de ser tan disímiles tienen bajo impacto sobre el precio promedio ponderado que corresponde a la mayor parte de los contratos. El mínimo corresponde a un contrato firmado con anterioridad al inicio de operaciones del Gestor.

1.2.6 Contratos de opción de compra de gas contra exportaciones



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.2.7 Contratos Take or Pay - ToP



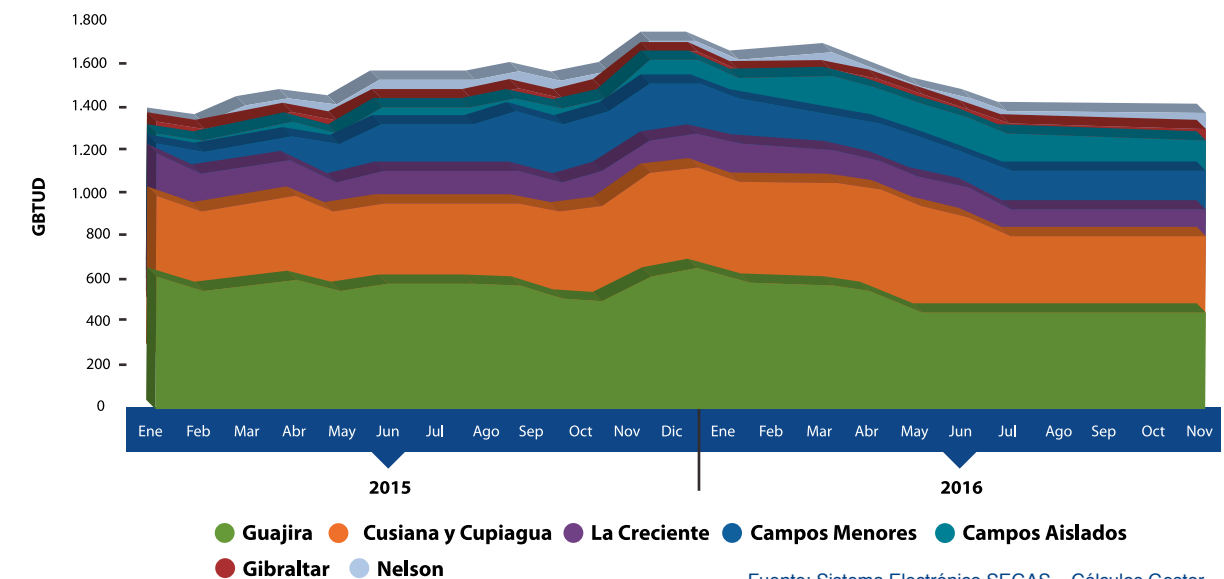
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. Contratos suscritos antes de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 089 de 2013

1.3 Contratación por campos de producción

Esta sección presenta la información sobre la contratación por campos de producción, incluyendo todas las modalidades de contratos, de la siguiente manera:

- Campos mayores en los cuales se consideran los contratos declarados de Cusiana y Cupiagua, La Creciente, Gibraltar, Nelson y Guajira, la cual incluye Ballena, Chuchupa y Riohacha e importaciones de Venezuela que se efectuaron entre enero y mayo de 2016.
- Campos menores: Apiay, Bullerengue, Santiago, Cantagallo, Caramelo, Cerro Gordo, Corrales, Dina, El Centro, La Cira Infantas, Lisama, Llanito, Maná, Matachines, Payoa, Provincia y Pulí.
- Campos Aislados: Bonga Mamey, Cerrito, Clarinete, El Difícil, Floreña, Guaduas, Palmer, Santa Clara y Sardinata.



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Contratación promedio ² en suministro incluyendo todas las modalidades Mercado Primario GBTUD		
AÑO	2015	2016
Campos menores	154.53	158.19
Gibraltar	34.02	33.29
Guajira	593.36	510.12
La Creciente	146.61	123.33
Campos Aislados	52.76	115.65
Cusiana y Cupiagua	449.73	473.32
Nelson	52.49	42.80
Total	1483.50	1456.71

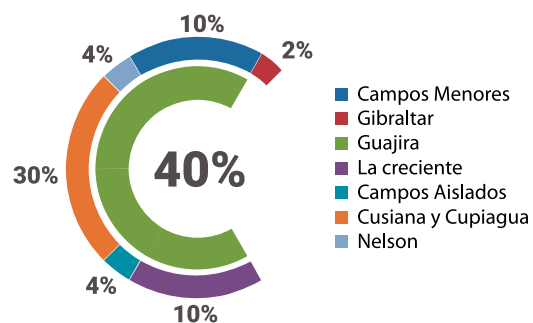
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

2. El promedio se determina teniendo en cuenta la cantidad de energía contratada para cada campo o tipo de campo en cada mes del año ponderado por los números de días del mes.

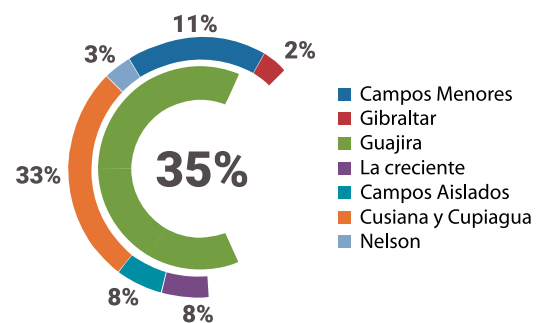
Contratación promedio ³ en suministro excluyendo contratos con interrupciones Mercado Primario GBTUD			
AÑO	2015	2016	
Campos menores	27.55	53.18	
Gibraltar	34.02	33.26	
Guajira	279.35	189.96	
La Creciente	60.00	57.37	
Campos Aislados	50.58	114.49	
Cusiana y Cupiagua	433.00	420.17	
Nelson	9.70	42.80	
Total	894.19	911.23	

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

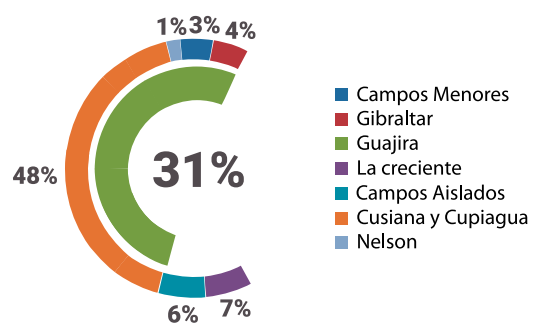
Contratación promedio por campos incluyendo todas las modalidades - 2015



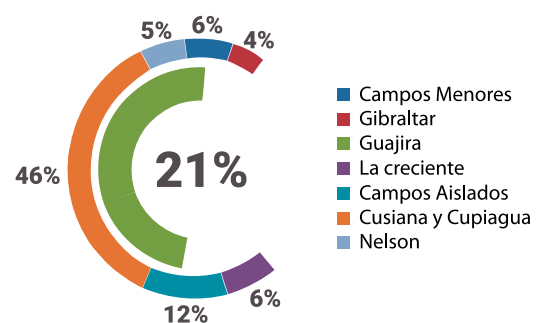
Contratación promedio por campos incluyendo todas las modalidades - 2016



Contratación promedio por campos sin contratos con interrupciones - 2015



Contratación promedio por campos sin contratos con interrupciones - 2016



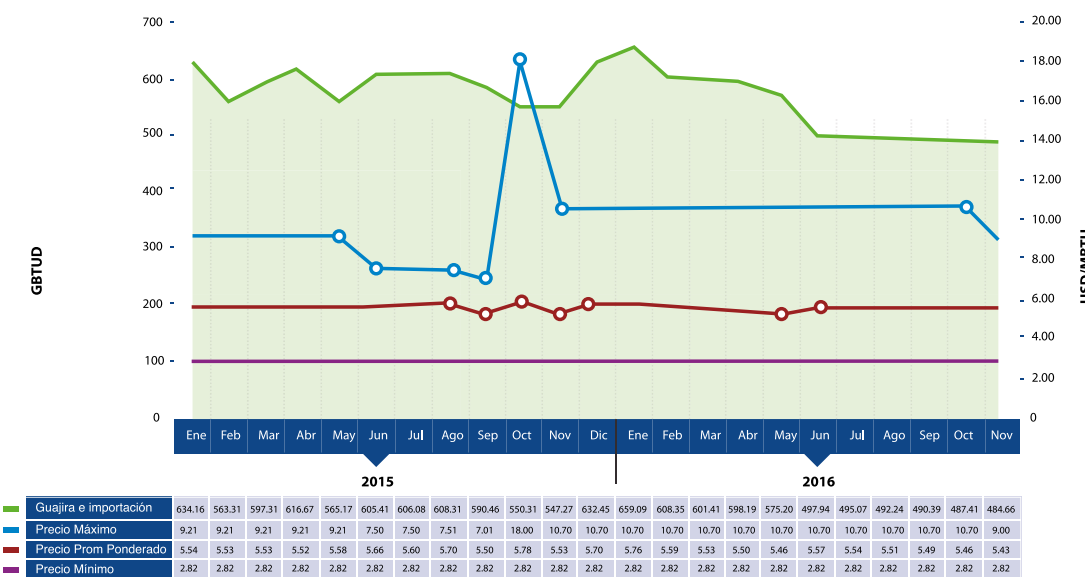
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3. El promedio se determina teniendo en cuenta la cantidad de energía contratada para cada campo o tipo de campo en cada mes del año ponderado por los números de días del mes. No se incluyen los contratos con interrupciones.

1.4 Precios promedio por campos de producción y ponderado por cantidades

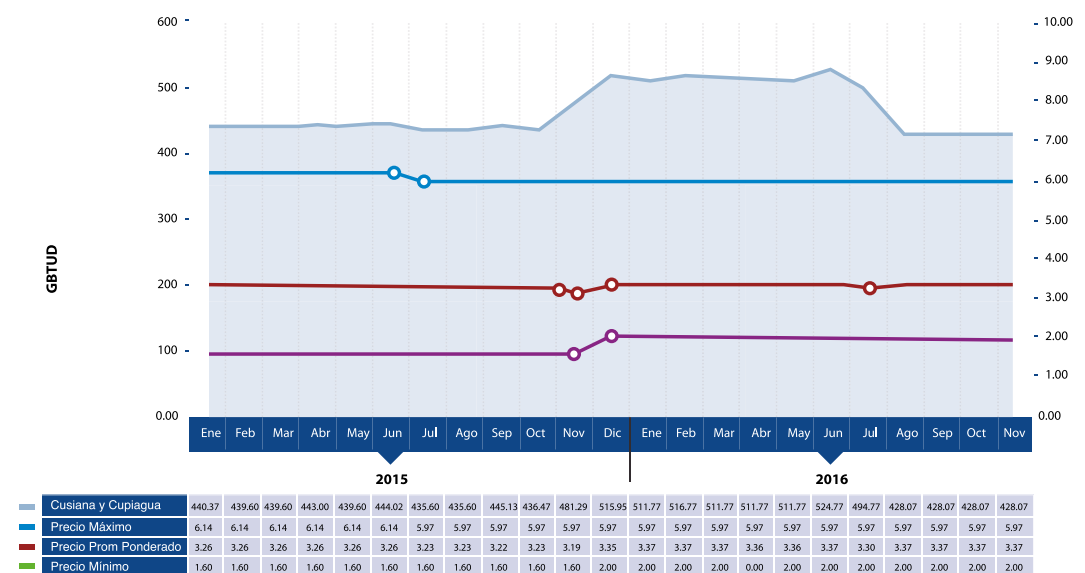
En esta sección se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta noviembre de 2016, se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS conforme a las declaraciones de información de contratos permitidas en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos contratos suscritos antes del inicio de operaciones del gestor y que al periodo de análisis se encuentran vigentes. Se incluyen todas las modalidades de contratos.

1.4.1 Guajira e importación



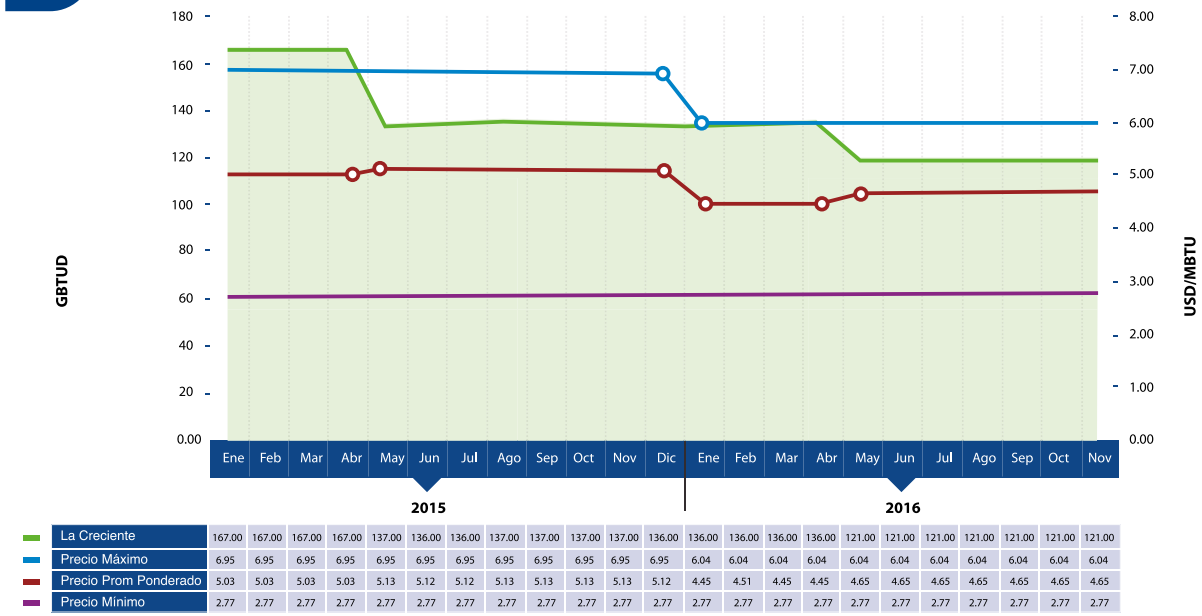
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.2 Cusiana y Cupiagua



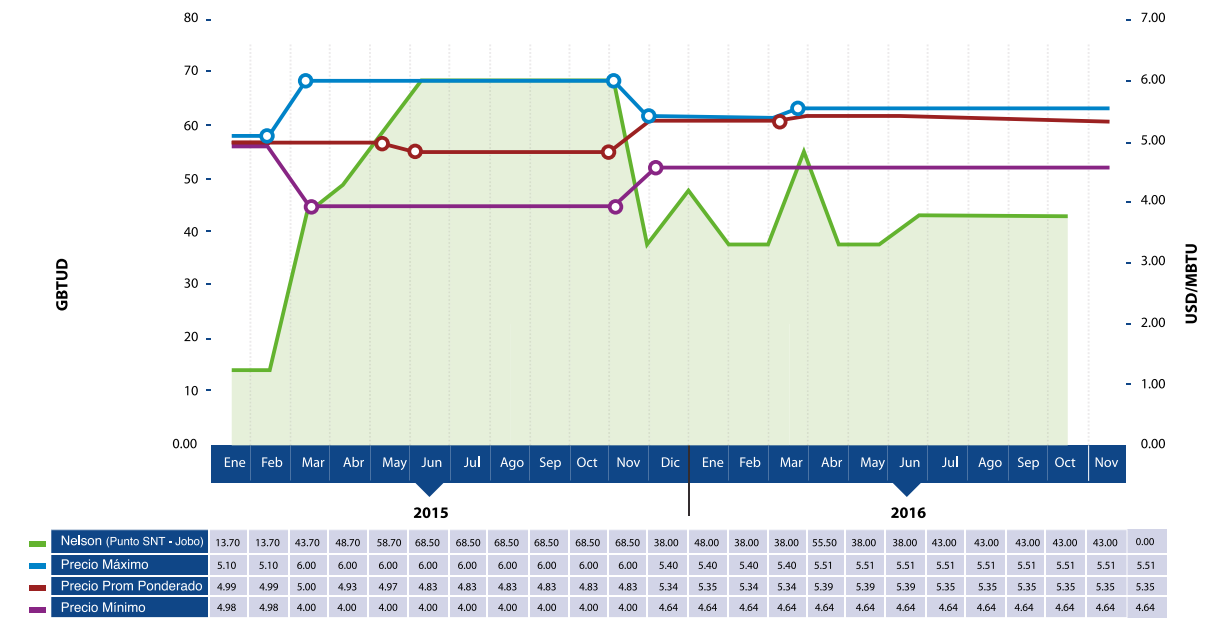
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.3 La Creciente



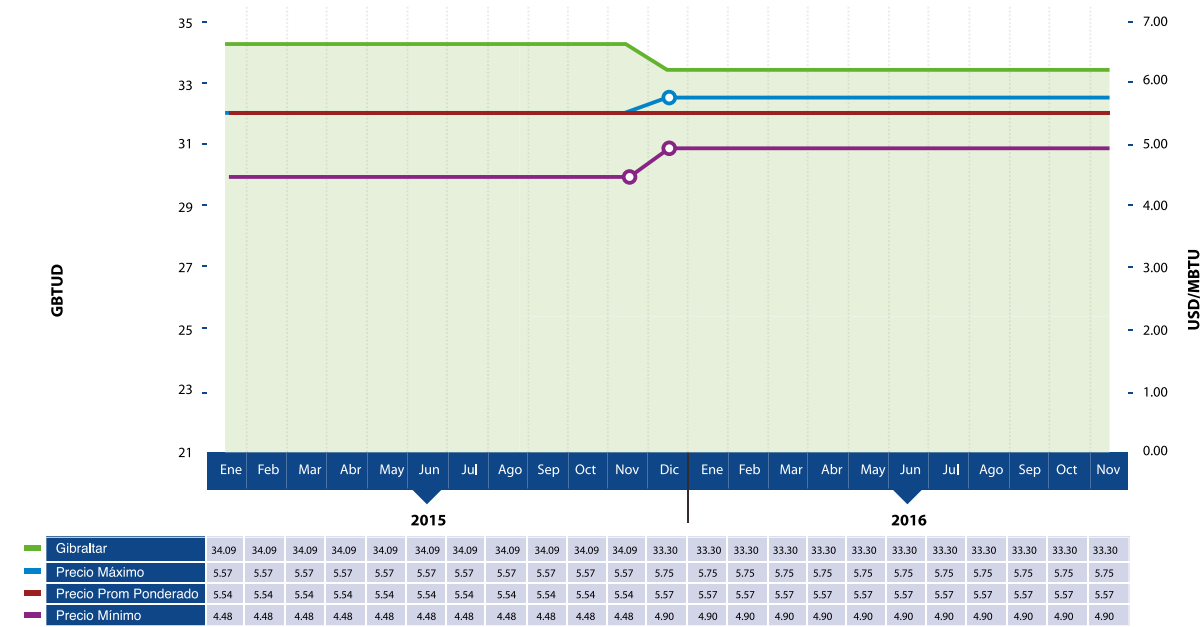
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.5 Nelson (Punto SNT - Jobo)



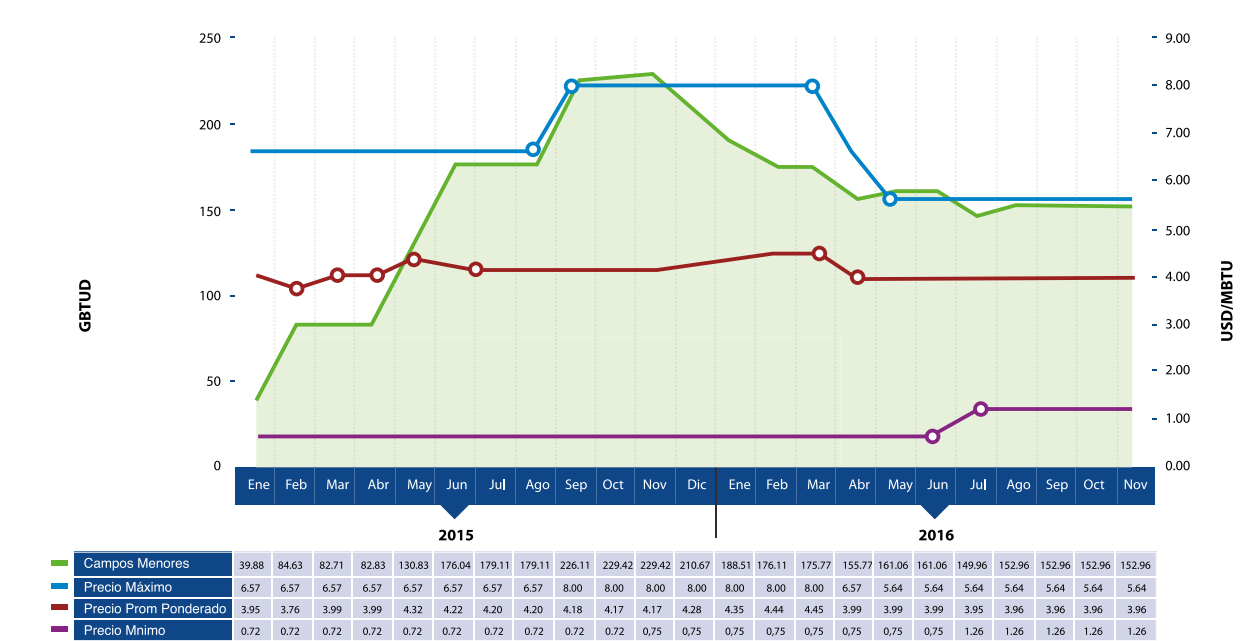
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.4 Gibraltar



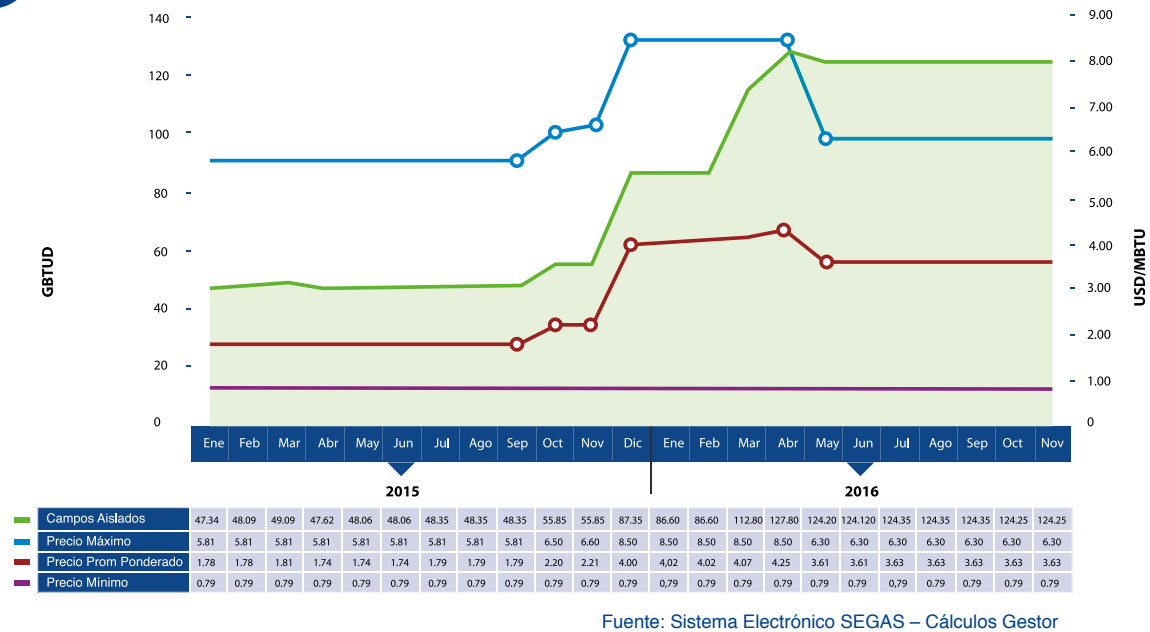
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.6 Campos Menores



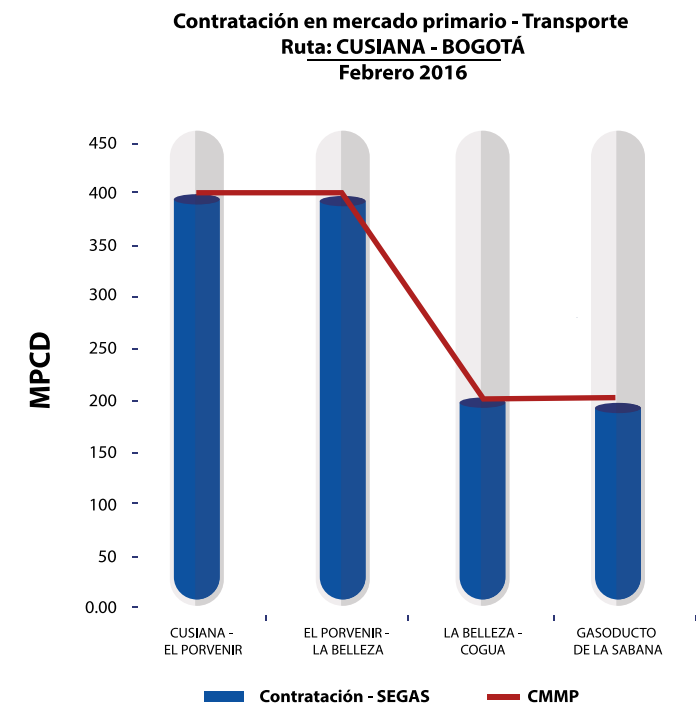
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.4.7 Campos Aislados



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

1.5.2 Cusiana – Gasoducto de la Sabana



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. Se incluyen las capacidades utilizadas para consumos propios del transportador.

1.5 Contratación en transporte por rutas – Febrero 2016

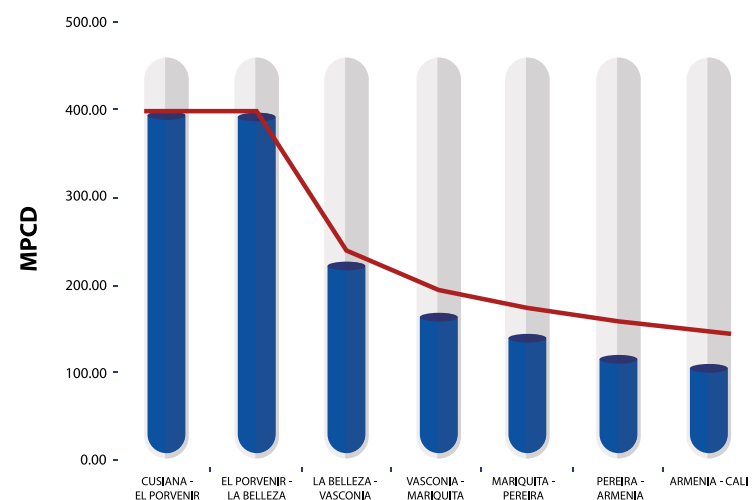
En esta sección se incluye información de la contratación en transporte por tramos para algunas rutas en particular tomando como referencia contratos vigentes en febrero 2016. Se incluyen todas las modalidades de contratos permitidos bajo la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos suscritos antes del inicio de operaciones del gestor que fueron registrados en el Sistema Electrónico SEGAS y que se encuentran vigentes. Es importante aclarar que se incluye la contratación de todos los mercados que hacen uso de la infraestructura del sistema nacional de transporte. Se incluye la Capacidad máxima de mediano plazo - CMMP”

1.5.1 Cusiana – Cali

Contratación en mercado primario - Transporte
Ruta: CUSIANA - CALI
Febrero 2016

■ Contratación - SEGAS
■ CMMP

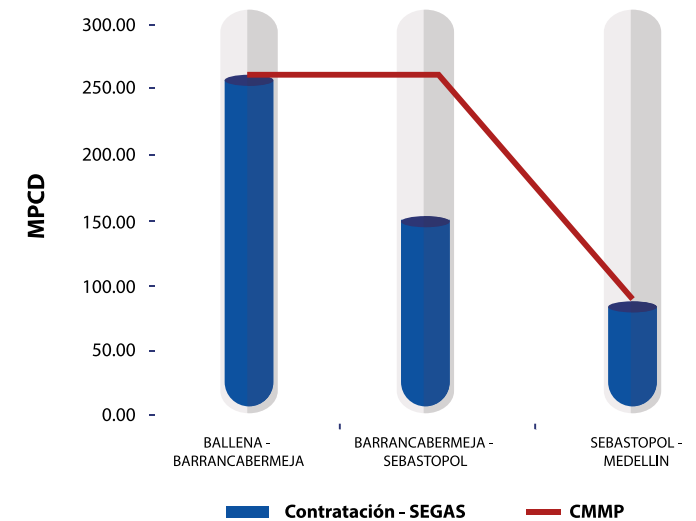
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor



Nota. Se incluyen las capacidades utilizadas para consumos propios del transportador.

1.5.3 Ballena – Gasoducto Sebastopol - Medellín

Contratación en mercado primario - Transporte
Ruta: BALLENA - MEDELLÍN
Febrero 2016

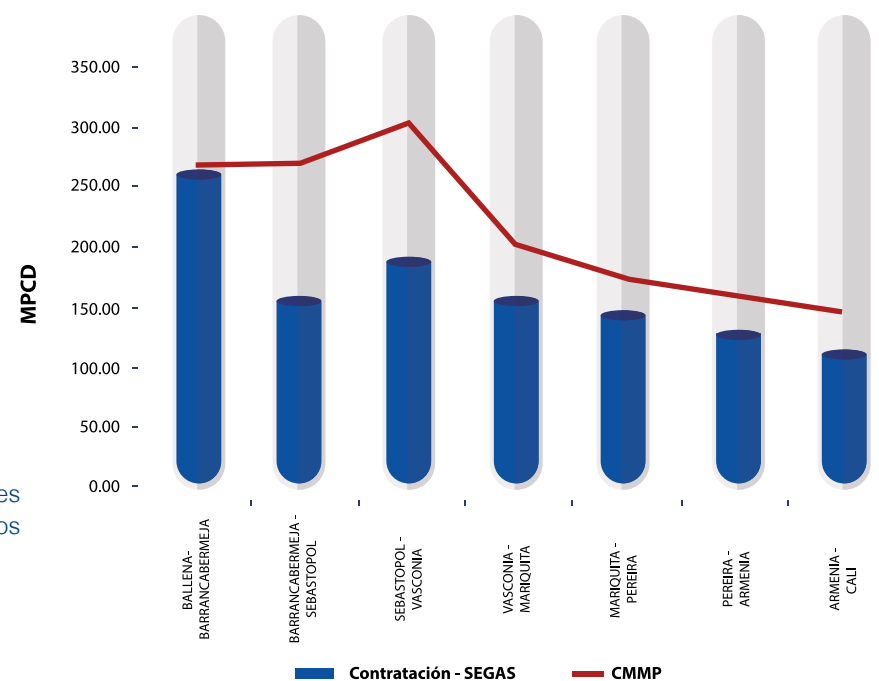


Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. Se incluyen las capacidades utilizadas para consumos propios del transportador.

1.5.4 Ballena – Cali

Contratación en mercado primario - Transporte
Ruta: **BALLENA - CALI**
Febrero 2016

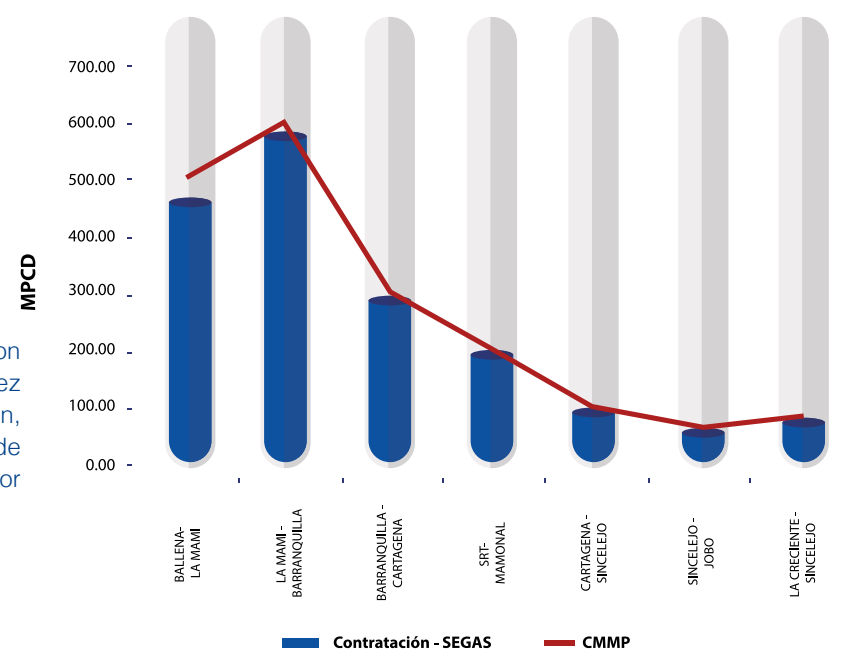


Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. Se incluyen las capacidades utilizadas para consumos propios del transportador.

1.5.5 Sistema Promigas

Contratación en mercado primario - Transporte
Sistema **PROMIGAS**
Febrero 2016

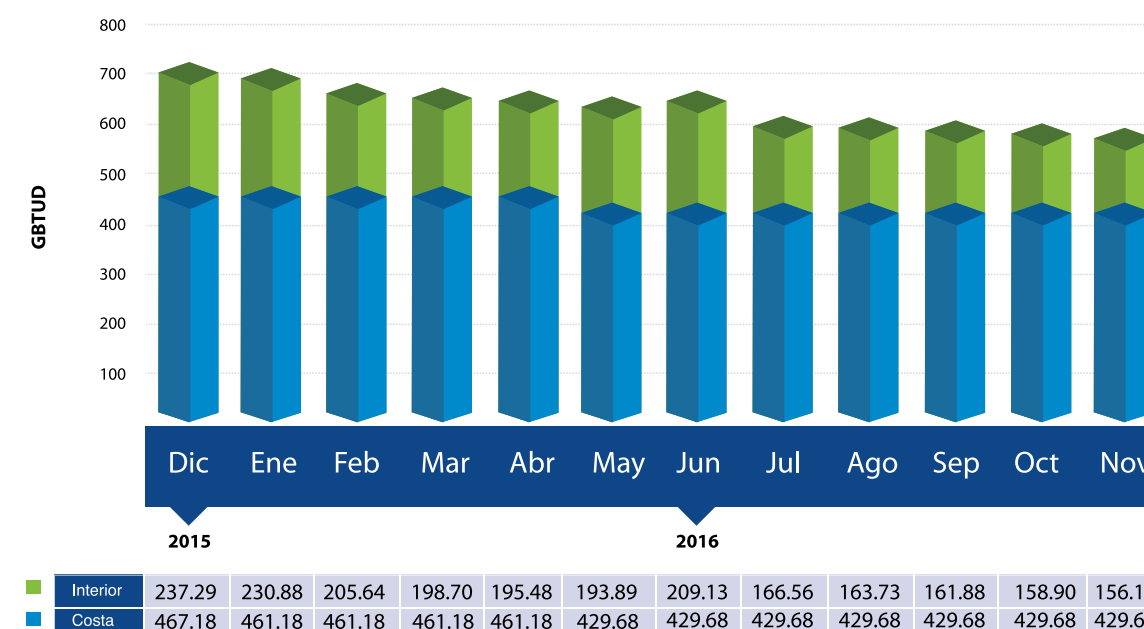


Nota. Se incluyen los contratos con los usuarios no regulados. Una vez finalicen los proyectos de ampliación, las capacidades máximas de mediano plazo serán certificadas por parte del transportador.

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

En esta sección se muestra el gas que tienen contratado los agentes térmicos inscritos ante el Gestor del mercado de gas. Se presenta lo contratado para el periodo diciembre de 2015 - noviembre 2016, desagregado por tipo de mercado, por modalidades y destino (costa e interior) de acuerdo a la ubicación de las plantas térmicas. En la costa se incluyó la información de las siguientes empresas: Gecelca, Termobarranquilla, Proeléctrica, Zona Franca Celsia y Emgesa. Para el interior se tomó la información de Celsia, Isagen, EPM, Termoemcali, Termovalle, TY Gas y Surenergy. Se tomaron los contratos con registro bajo el rol generador térmico y comercializador con destino de atención demanda final térmica y se incluyeron las contrataciones entre comercializadores y usuarios no regulados con destino atención demanda térmica.

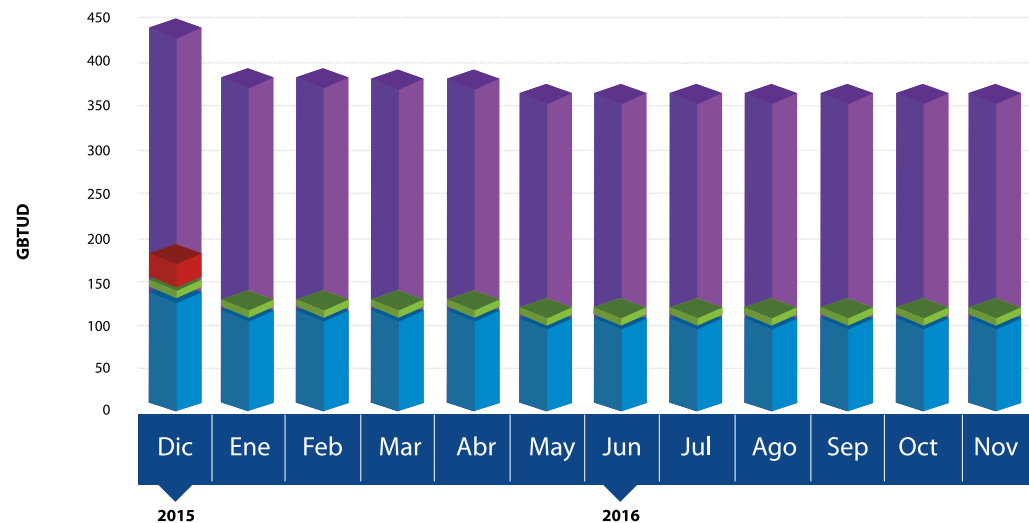
2.1 Contratación por destino – Mercado Primario, Secundario y Otras Transacciones del mercado mayorista



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

2.2 Contratación por modalidad - Mercado Primario

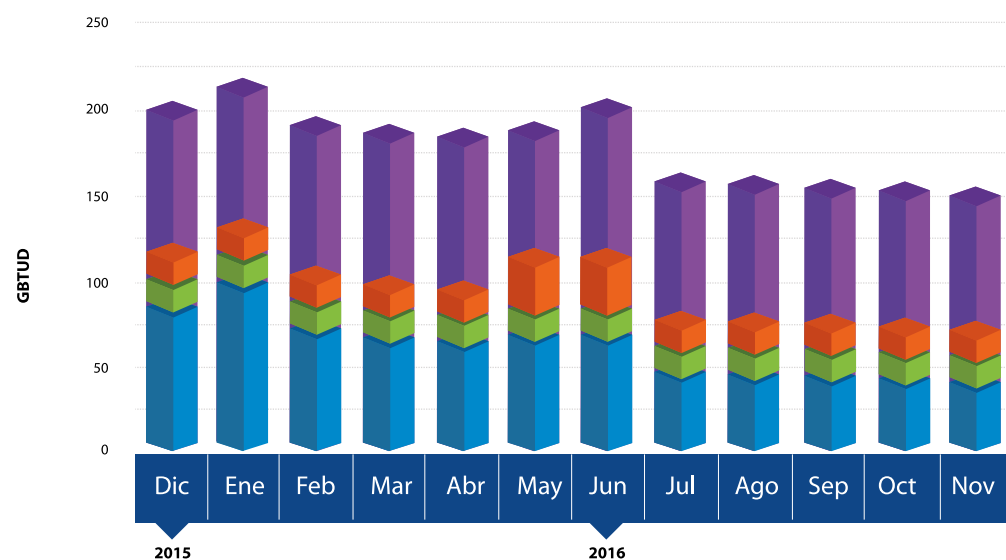
2.2.1 Costa



	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
Interrupciones	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	245.00	245.00	245.00	245.00	245.00	245.00	245.00
OCG Contra exp	21.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
OCG	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
Firme	141.68	110.68	110.68	110.68	110.68	105.68	105.68	105.68	105.68	105.68	105.68	105.68

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

2.2.2 Interior

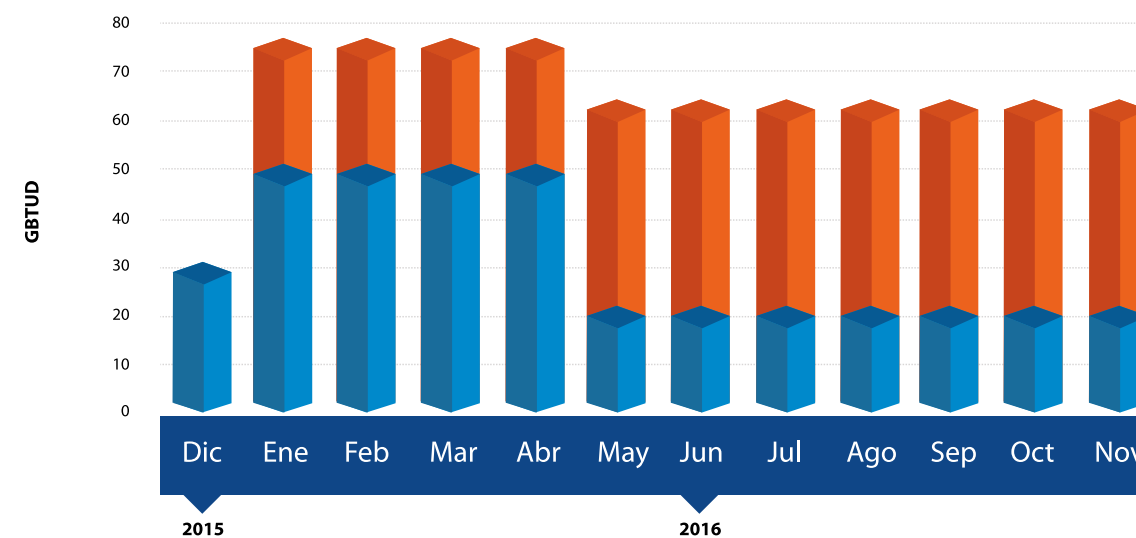


	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
Interrupciones	72.00	72.00	72.00	72.00	72.00	72.00	90.00	69.00	69.00	69.00	69.00	69.00
Take or Pay	22.40	22.40	22.40	22.40	22.40	27.80	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80
OCG	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25	23.25
Firme	83.59	99.23	73.99	67.05	63.83	66.84	64.08	47.51	44.68	42.83	39.85	37.1

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

2.3 Contratación por modalidad - Mercado Secundario y Otras transacciones del mercado mayorista

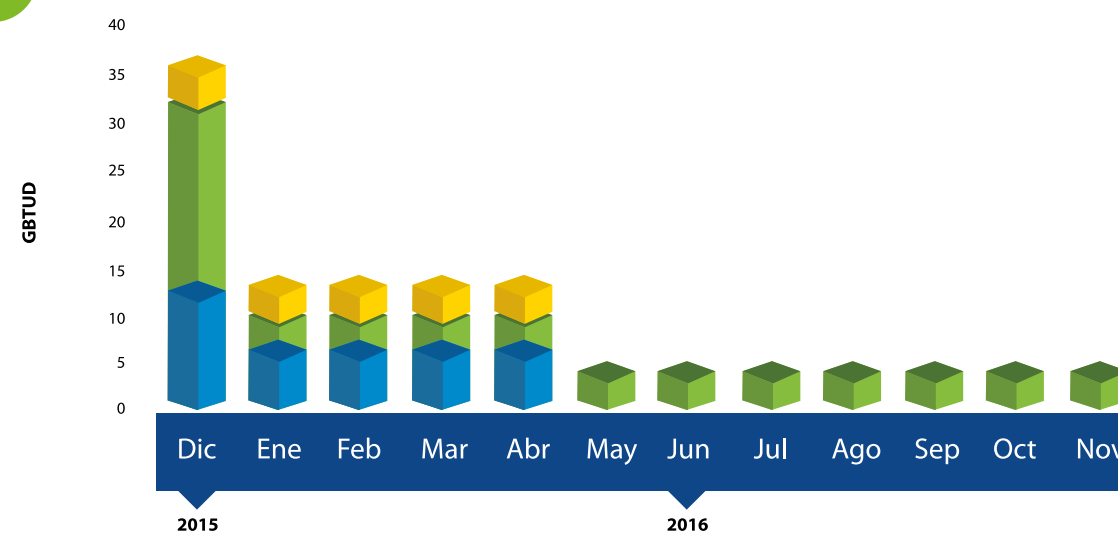
2.3.1 Costa



	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
Take or pay	00.00	26.20	26.20	26.20	26.20	43.70	43.70	43.70	43.70	43.70	43.70	43.70
Firme	29.00	49.30	49.30	49.30	49.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

2.3.2 Interior



	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
Interrupciones	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Opción de Compra	19.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
Firme	13.05	6.00	6.00	6.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3 Mercado Secundario

En esta sección se presenta la información de contratos del mercado secundario negociados en el periodo de enero de 2015 hasta febrero de 2016. Se detallan los datos por modalidades de contratos permitidos bajo lo establecido en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos contratos suscritos antes del inicio de operaciones del gestor que fueron registrados en el Sistema Electrónico de Gas SEGAS, reportados ante el gestor del mercado de gas.

A su vez se desagregan las cantidades por duraciones, según lo contemplado en la regulación vigente y finalmente se incorporan en las gráficas los precios promedios ponderados por cantidades, máximos y mínimos. La información contenida es producto de la declaración de los agentes en la plataforma SEGAS y corresponde a las cantidades negociadas durante cada mes.

3.1 Contratación en suministro por modalidades

Contratación promedio ⁴ en suministro Mercado Secundario GBTUD		
AÑO	2015	2016
Con Interrupciones	6.27	0.21
Firme	601.00	92.70
Firmeza Condicionada	0.01	0.89
Total	607.28	93.81

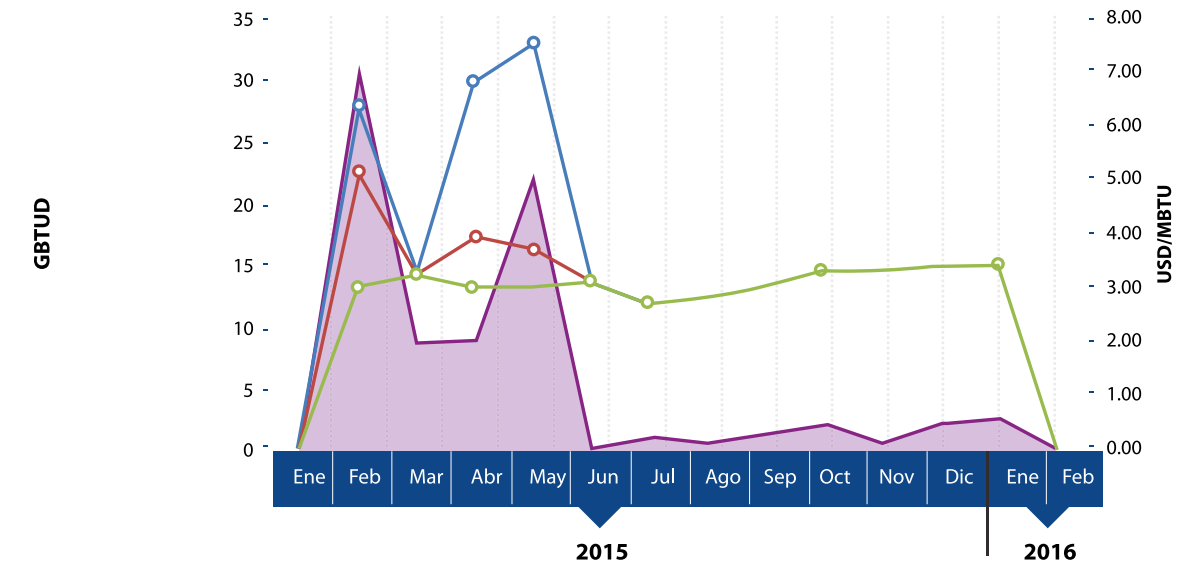
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.2 Precios promedio en suministro por modalidades y ponderado por cantidades

En esta sección se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos negociados desde enero 2015 hasta febrero de 2016, se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS conforme a las declaraciones de información de contratos permitidas en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos contratos suscritos antes del inicio de operaciones del gestor y que al periodo de análisis se encuentran en ejecución.

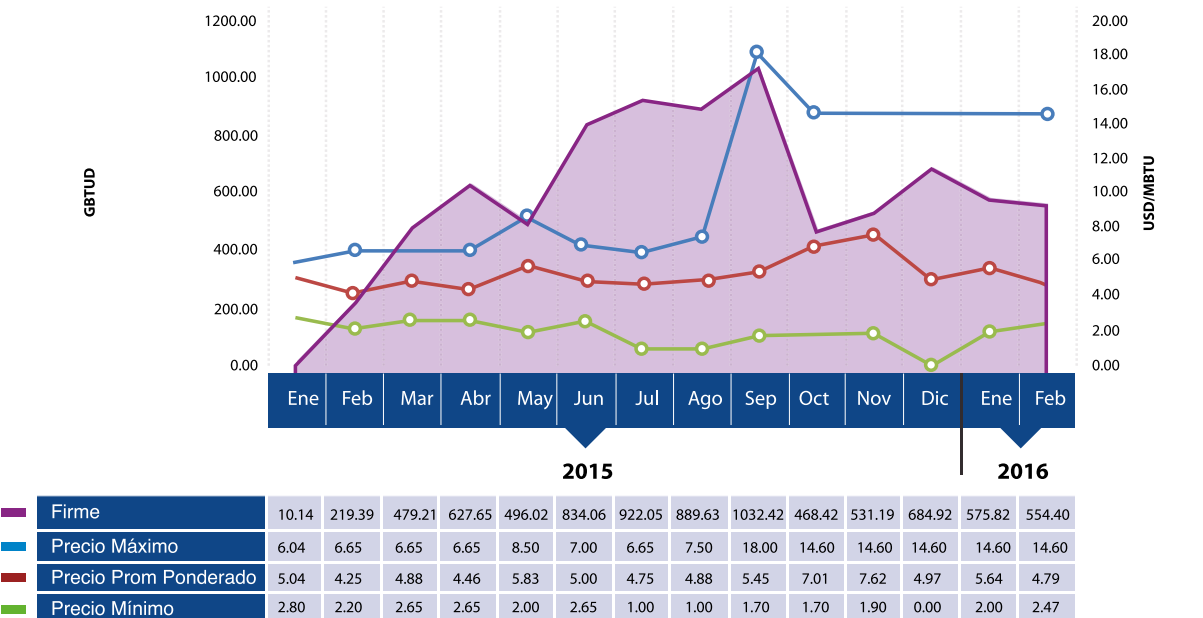
4. El promedio se determina teniendo en cuenta la cantidad de energía negociada para cada modalidad ponderado por los números de días del mes

3.2.1 Contratos con interrupciones



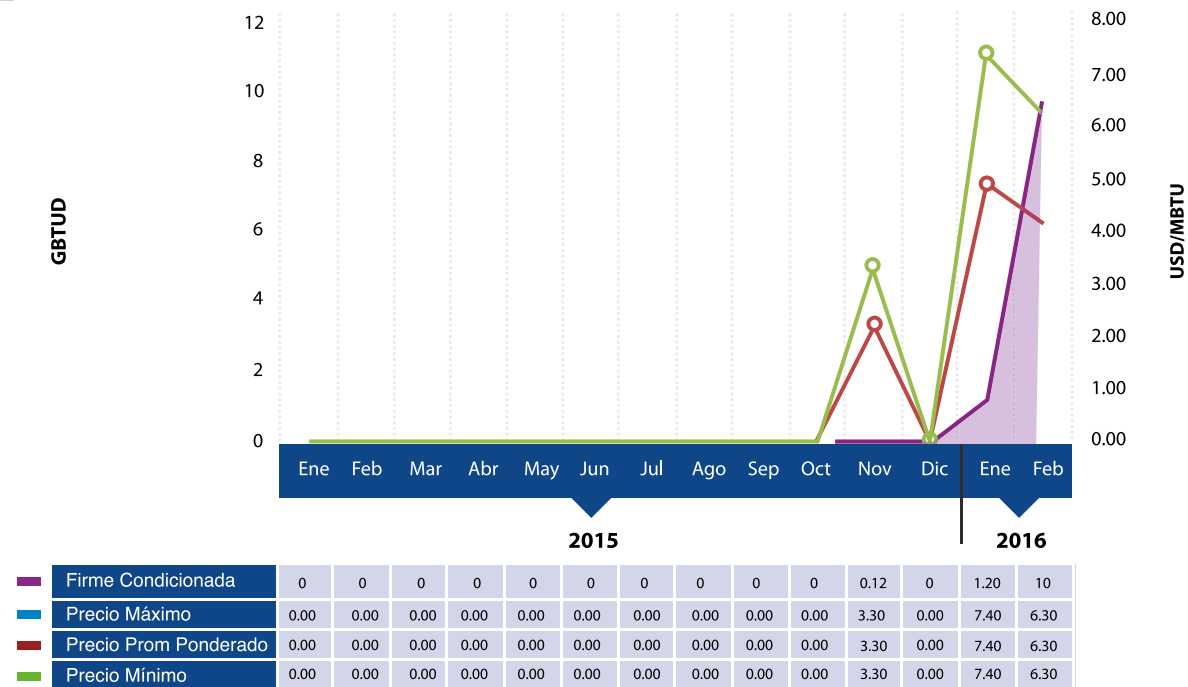
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.2.2 Contratos firmes



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.2.3 Contratos con firmeza Condicionada

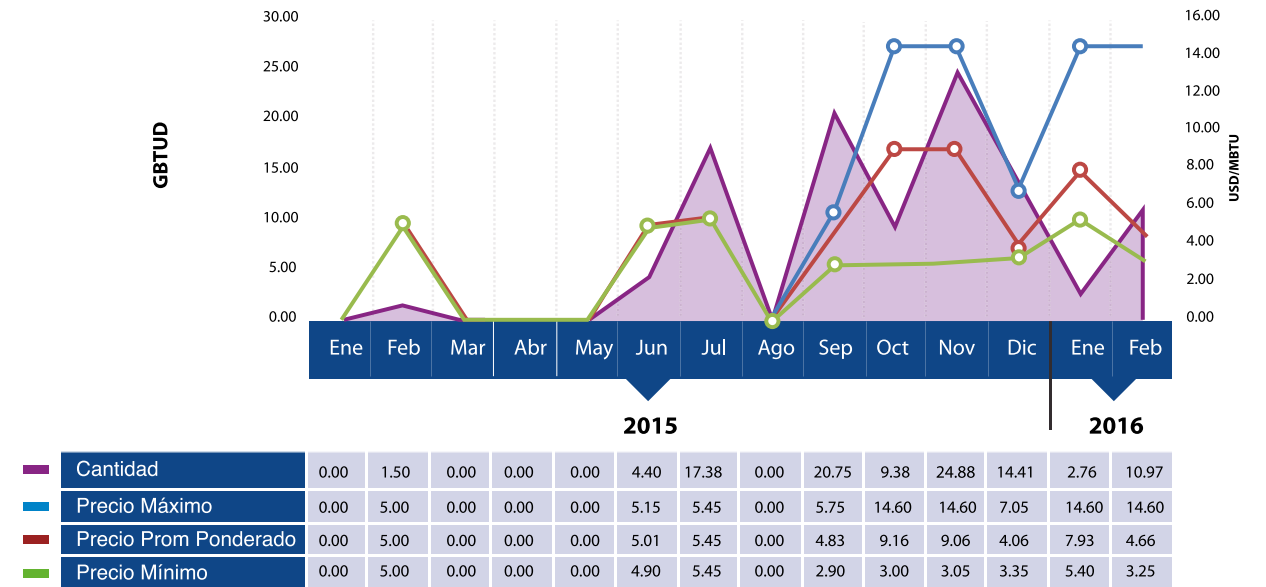


Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.3 Precios promedio en suministro por duración y ponderado por cantidades

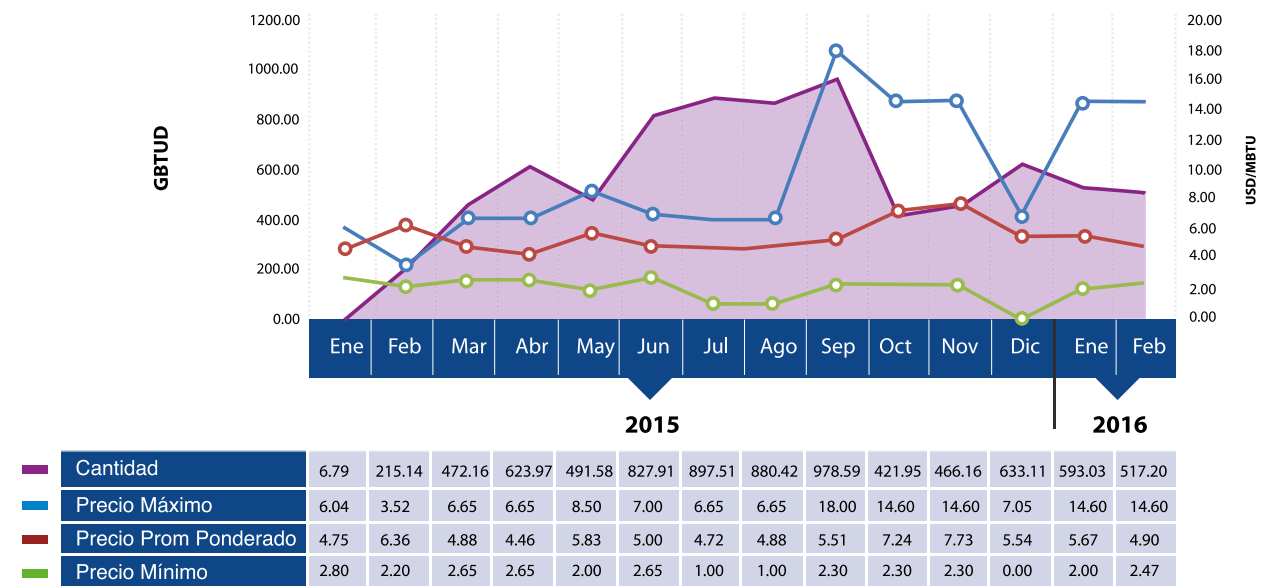
En esta sección se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta febrero de 2016, se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS conforme a las declaraciones de información de contratos permitidas en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos contratos vigentes suscritos antes del inicio de operaciones del gestor y que al periodo de análisis se encuentran en ejecución para cada duración, a saber, intradiario, diario, semanal, mensual, trimestral, anual y multianual.

3.3.1 Intradiario



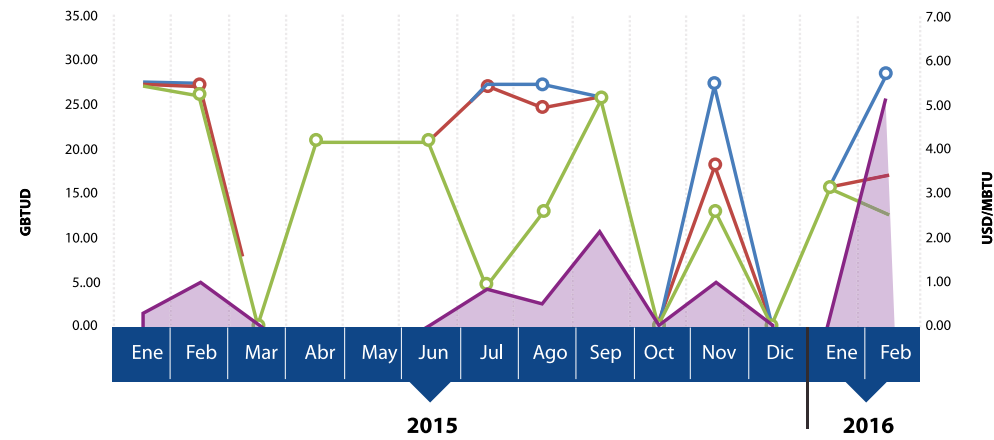
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.3.2 Diario



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

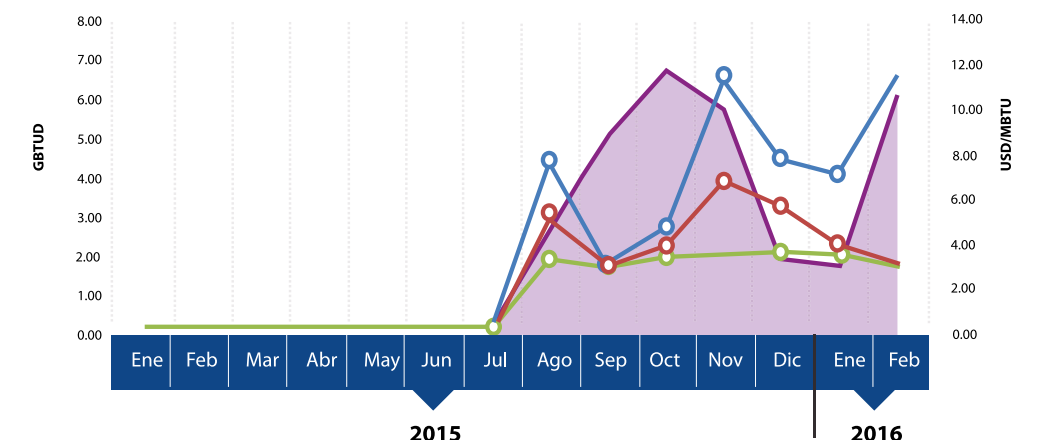
3.3.3 Semanal



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	1.50	5.40	0.00	0.03	0.04	0.05	4.44	2.72	12.00	0.00	5.33	0.00	0.01	28.62
Precio Máximo	6.04	6.04	0.00	4.63	4.63	4.63	6.04	6.04	5.70	0.00	6.00	0.00	3.45	6.30
Precio Prom Ponderado	6.04	6.00	0.00	4.63	4.63	4.63	6.01	5.45	5.70	0.00	3.97	0.00	3.45	3.75
Precio Mínimo	6.04	5.80	0.00	4.63	4.63	4.63	1.00	2.90	5.70	0.00	2.90	0.00	3.45	2.84

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

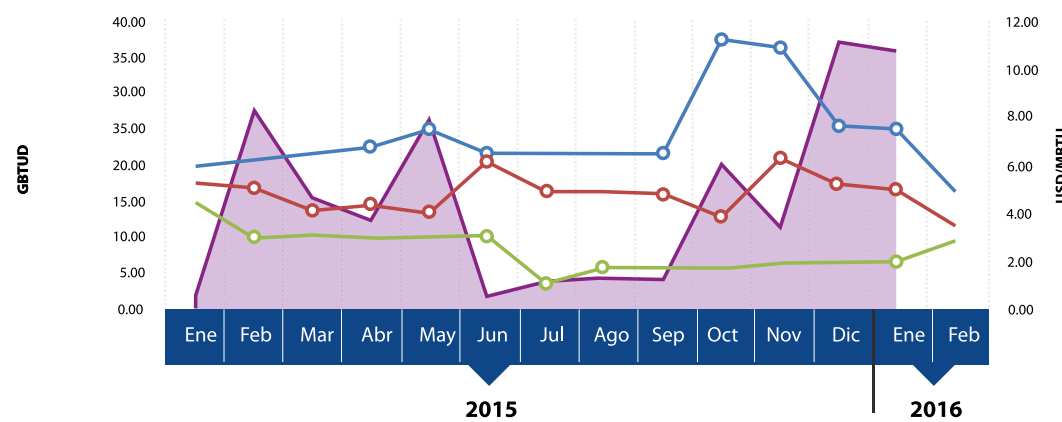
3.3.5 Trimestral



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.73	5.00	6.75	5.73	1.78	1.62	6.17
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.50	2.80	4.61	11.32	7.70	7.05	11.60
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	2.80	3.66	6.86	5.57	3.86	2.94
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.10	2.80	3.23	3.30	3.51	3.30	2.84

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

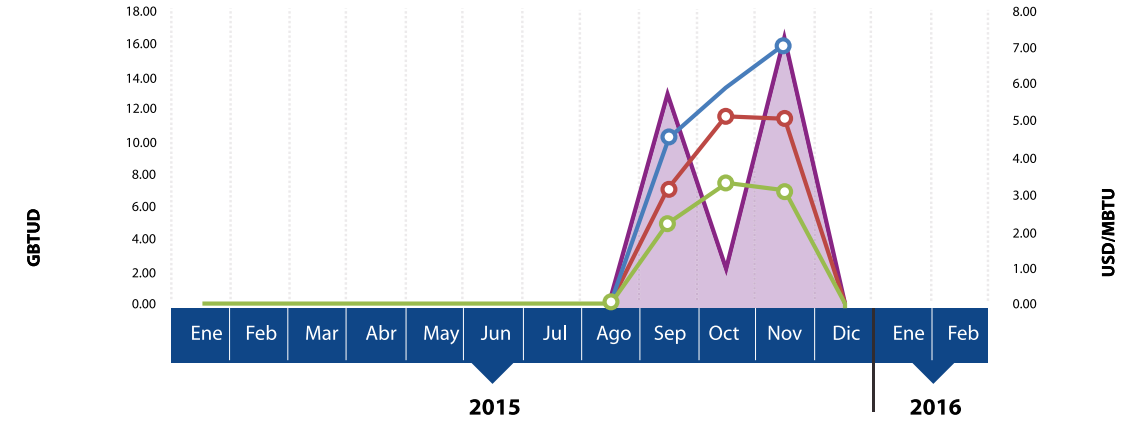
3.3.4 Mensual



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	1.85	27.85	15.66	12.48	26.42	1.78	3.73	4.27	4.16	20.41	11.67	37.16	36.10	1.44
Precio Máximo	6.00	6.30	6.50	6.80	7.50	6.50	6.50	6.50	6.50	11.32	11.00	7.70	7.60	4.99
Precio Prom Ponderado	5.31	5.06	4.18	4.35	4.05	6.13	4.94	4.91	4.80	3.88	6.36	5.25	5.02	3.50
Precio Mínimo	4.50	3.00	3.10	3.00	3.00	3.10	1.00	1.70	1.70	1.70	1.90	1.90	2.00	2.84

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

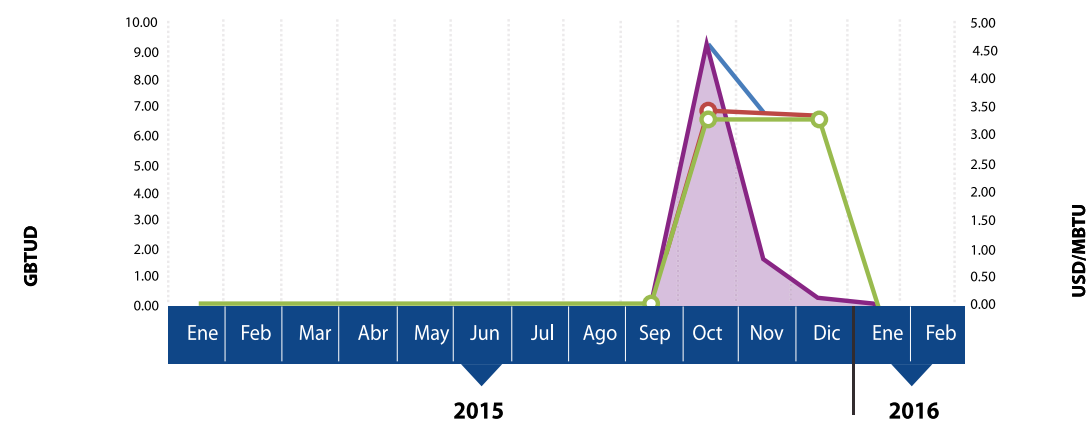
3.3.6 Anual



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.02	2.13	16.46	0.00	0.00	0.00
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.53	5.90	7.10	0.00	0.00	0.00
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.19	5.13	5.05	0.00	0.00	0.00
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.20	3.30	3.10	0.00	0.00	0.00

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.3.5 Multianual



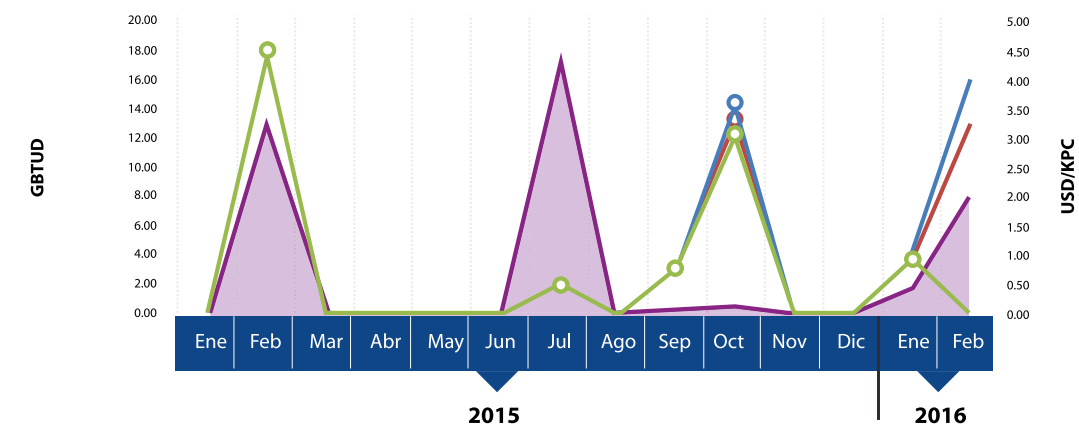
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.30	1.60	0.18	0.00	0.00
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.61	3.40	3.30	0.00	0.00
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.43	3.39	3.30	0.00	0.00
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.26	3.30	3.30	0.00	0.00

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.4 Precios promedio en transporte por periodos de entrega ponderado por cantidades

En esta sección se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta febrero de 2016, se incluyen todos los contratos de transporte registrados en SEGAS conforme a las declaraciones de información de contratos permitidas en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellos contratos vigentes suscritos antes del inicio de operaciones del gestor y que al periodo de análisis se encuentran en curso para cada duraciones, a saber, intradiario, diario, semanal, mensual, trimestral, anual y multianual.

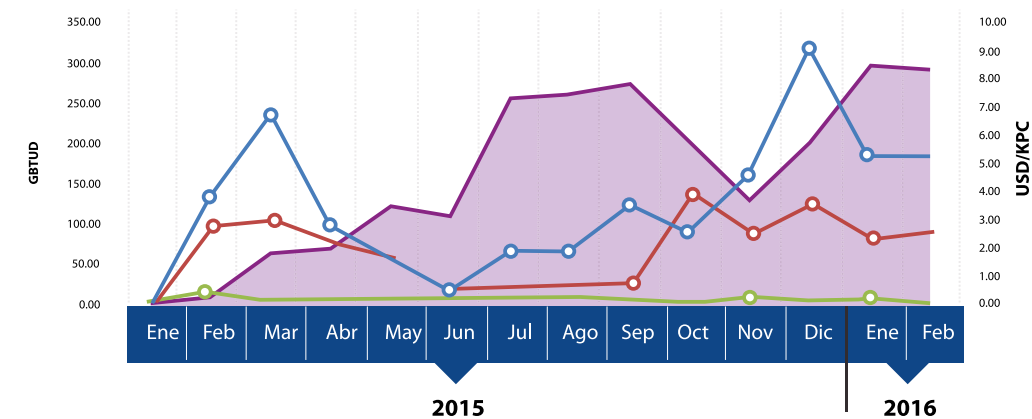
3.4.1 Intradiario



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	13.04	0.00	0.00	0.00	0.00	17.43	0.00	0.22	0.59	0.00	0.00	1.75	8.09
Precio Máximo	0.00	4.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.80	3.55	0.00	0.00	0.95	4.00
Precio Prom Ponderado	0.00	4.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.80	3.30	0.00	0.00	0.95	3.23
Precio Mínimo	0.00	4.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.80	3.05	0.00	0.00	0.95	0.01

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

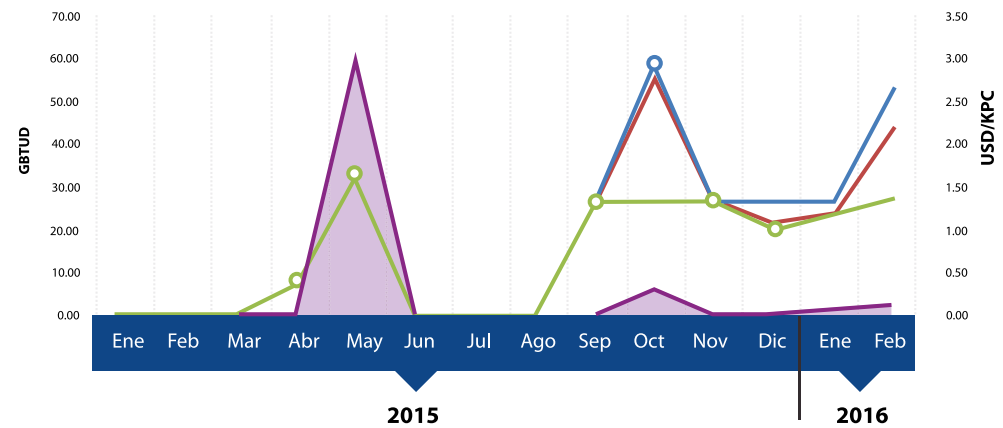
3.4.2 Diario



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	7.73	61.55	68.04	121.47	109.10	257.24	263.55	274.39	202.23	128.82	203.51	298.48	293.07
Precio Máximo	0.00	3.86	6.80	2.77	1.60	0.50	1.88	1.88	3.55	2.55	4.60	9.10	5.27	5.27
Precio Prom Ponderado	0.00	2.71	2.96	2.13	1.58	0.50	0.55	0.59	0.75	3.89	2.47	3.52	2.31	2.54
Precio Mínimo	0.00	0.36	0.13	0.17	0.22	0.19	0.19	0.22	0.13	0.02	0.24	0.10	0.19	0.04

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

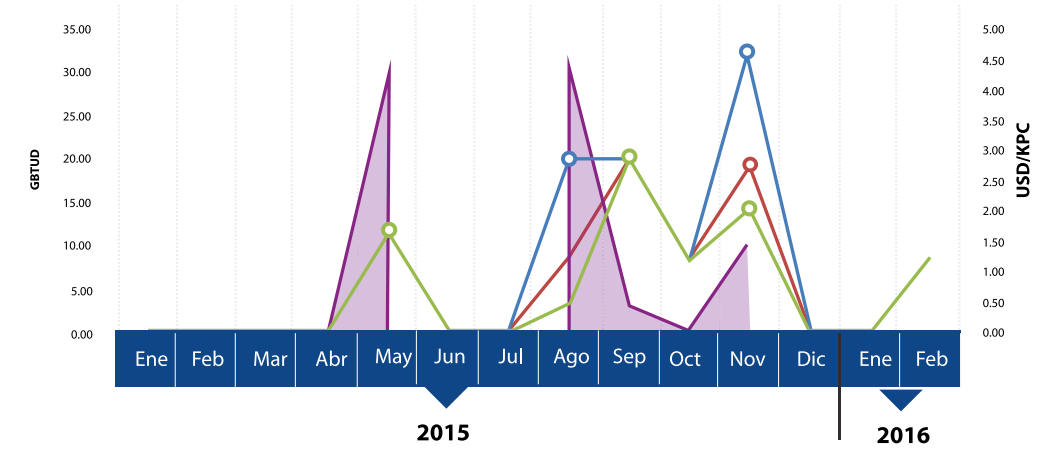
3.4.3 Semanal



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.60	60.0	0.00	0.00	0.00	0.02	6.09	0.17	0.65	1.87	2.38
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.37	1.60	0.00	0.00	0.00	1.31	2.94	1.31	1.31	1.31	2.65
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.37	1.60	0.00	0.00	0.00	1.31	2.77	1.31	1.07	1.19	2.18
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.37	1.60	0.00	0.00	0.00	1.31	1.31	1.31	1.00	1.19	1.37

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

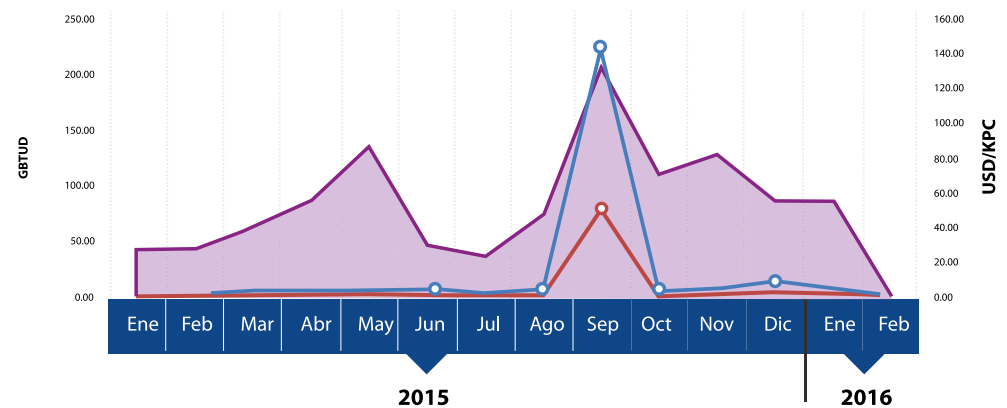
3.4.5 Trimestral



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	30.00	0.00	0.00	30.38	3.00	0.04	10.05	0.00	0.00	0.33
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	0.00	0.00	2.84	2.84	1.16	4.57	0.00	0.00	1.20
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	0.00	0.00	1.28	2.84	1.16	2.71	0.00	0.00	1.20
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	0.00	0.00	0.43	2.84	0.46	2.00	0.00	0.00	1.20

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

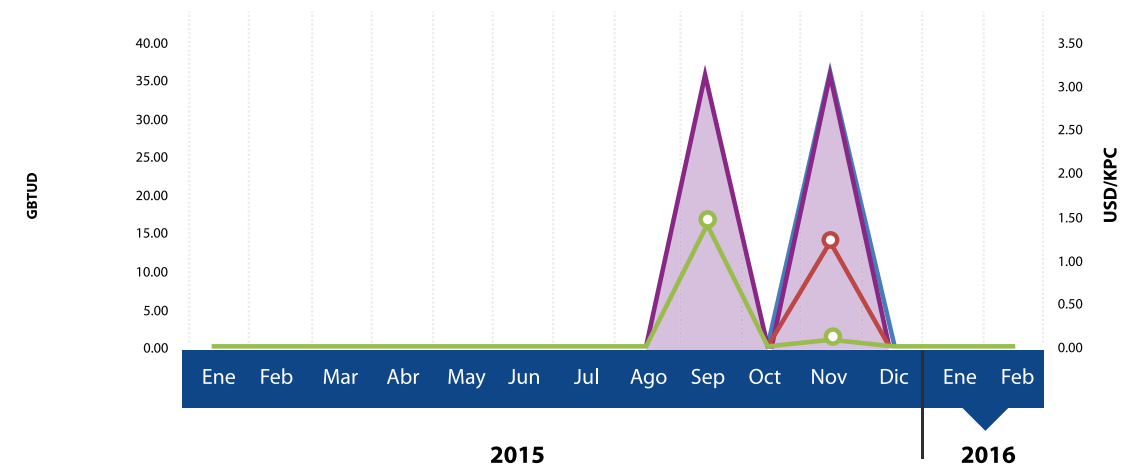
3.4.4 Mensual



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	41.52	43.53	62.33	86.42	134.79	46.86	36.80	73.89	206.37	110.15	127.65	86.72	86.78	0.44
Precio Máximo	1.00	1.00	3.80	3.86	4.62	4.62	2.30	4.62	142.00	3.85	4.57	9.10	4.80	0.43
Precio Prom Ponderado	0.61	0.57	0.96	1.27	1.46	1.27	0.78	0.67	50.18	1.10	1.45	2.43	1.07	0.43
Precio Mínimo	0.42	0.42	0.42	0.42	0.43	0.43	0.50	0.43	0.43	0.43	0.43	0.35	0.35	0.43

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

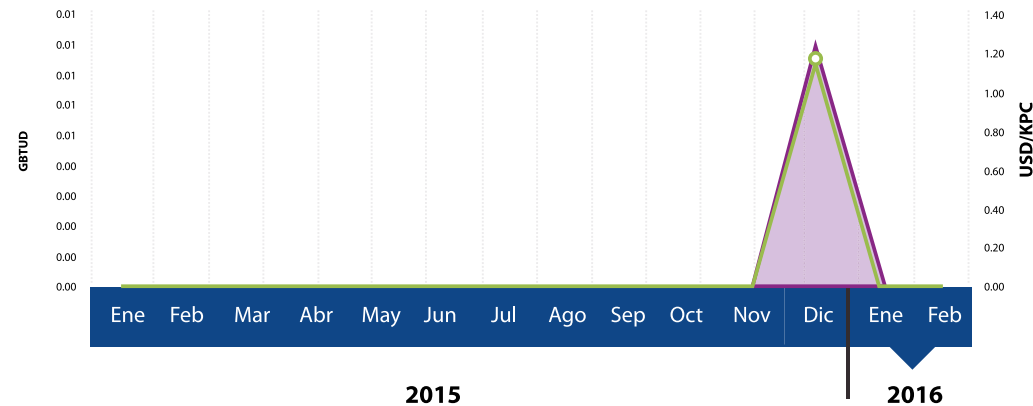
3.4.6 Anual



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36	0.00	37.92	0.00	0.00	0.00
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.42	0.00	3.27	0.00	0.00	0.00
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.42	0.00	1.23	0.00	0.00	0.00
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.42	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

3.4.7 Multianual



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Cantidad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
Precio Máximo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.16	0.00	0.00
Precio Prom Ponderado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.16	0.00	0.00
Precio Mínimo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.16	0.00	0.00

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

En la siguiente sección se presenta el comportamiento agregado de los mecanismos administrados por el Gestor del mercado de gas, subasta úselo o véndalo de corto plazo de suministro y transporte, subasta de contratos firmes bimestrales, subastas de contratos con interrupciones y subasta de úselo o véndalo de largo plazo para capacidad de transporte. Se presentan los datos desde enero de 2015 hasta febrero de 2016. La información descrita a continuación corresponde a las adjudicaciones producto de los procesos de subastas y de la participación de los agentes inscritos ante el Gestor.

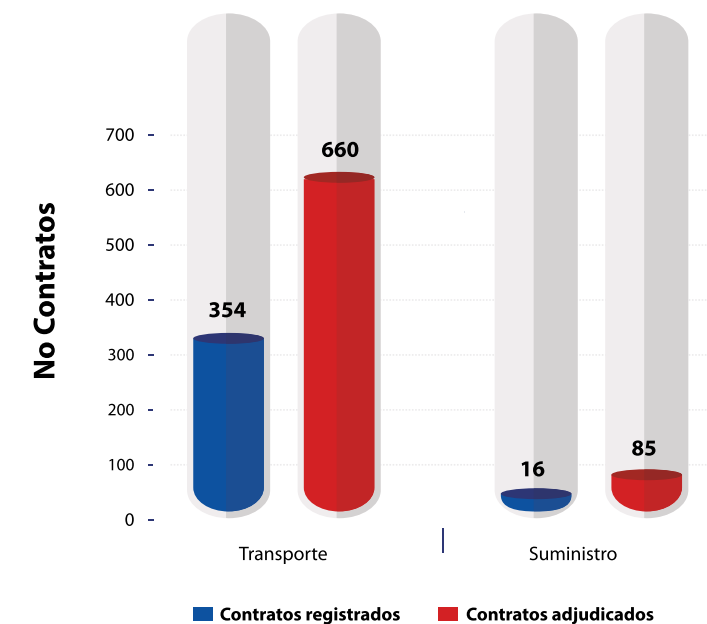
4.1 Proceso úselo o véndalo de corto plazo

4.1.1 Contratos - Suministro y Transporte

Subasta UVCP Enero 2015 hasta Febrero 2016		
	Transporte	Suministro
Contratos registrados	354	16
Contratos adjudicados	660	85

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. Los datos muestran que en muchos casos las adjudicaciones que se logran en los procesos de subasta no finalizan exitosamente en contratos registrados, evidenciando un fenómeno de desistimiento de las operaciones de negociación.



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

4.1.2 Precios promedio ponderados – Subasta UVCP Suministro

Precios promedio ponderados por campo Subasta UVCP - Suministro

Campo	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Ballena**	2.50
Cusiana**	2.72

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

**No se tienen en cuenta las adjudicaciones en cero

4.1.3 Precios promedio ponderados – Subasta UVCP Transporte

Precios promedio ponderados por rutas Subasta UVCP - Transporte

Ruta	Precio Prom. Ponderado (USD/KPC)
Ballena-Barrancabermeja	0.28
Ballena-Cali	0.85
Ballena-La Mami	0.06
Ballena-Pereira	0.66
Ballena-Sabana_F	0.69
Ballena-Sebastopol	0.38
Ballena-Vasconia	0.44
Barrancabermeja-Armenia	0.44
Barrancabermeja-Mariquita	0.23
Barrancabermeja-Sabana_F	0.40
Barrancabermeja-Sebastopol	0.10
Barranquilla-Cartagena	0.04
Bucaramanga-Gibraltar	0.58

Precios promedio ponderados por rutas Subasta UVCP - Transporte

Ruta	Precio Prom. Ponderado (USD/KPC)
Cartagena-Mamonal	0.01
Cogua-Sabana_F	0.08
Cusiana-Apiay	0.13
Cusiana-Armenia	0.57
Cusiana-Barrancabermeja**	0.30
Cusiana-Cali	0.74
Cusiana-Cogua	0.22
Cusiana-El porvenir	0.04
Cusiana-GBS_F	0.35
Cusiana-Gualanday	0.50
Cusiana-La belleza	0.19
Cusiana-Mariquita	0.34
Cusiana-Neiva	0.83
Cusiana-Ocoa	0.21
Cusiana-Pereira	0.53
Cusiana-Sabana_F	0.33
Cusiana-Sebastopol	0.58
Cusiana-Usme	0.22
Cusiana-Vasconia	0.27
La mami-Barranquilla	0.09
Mariquita-Gualanday	0.17
Mariquita-Neiva	0.49
Sebastopol-Medellín	0.20

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

**No se tienen en cuenta las adjudicaciones en cero

4.2 Proceso de subasta de contratos firmes bimestrales

4.2.1 Contratos – Mercado primario y secundario

Contratos Subasta Contratos Firmes Bimestrales Enero 2015 hasta Febrero 2016

	Mercado Primario	Mercado Secundario
Contratos registrados	2	0
Contratos adjudicados	2	0

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

4.2.2 Precios promedio ponderados por campo

Precios promedio ponderados por campo

Campo	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Ballena	5.50

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

4.3 Proceso de subasta de contratos con interrupciones

4.3.1 Contratos – Mercado primario y secundario

Contratos Subasta Contratos con interrupciones Enero 2015 hasta Febrero 2016

	Mercado Primario	Mercado Secundario
Contratos registrados	26	24
Contratos adjudicados	32	31

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

4.3.2 Precios promedio ponderados por campo o punto SNT

Precios promedio ponderados por campo

Campo	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Ballena	7.22
Cupiagua	2.82
Cusiana	3.11
Vasconia	6.20

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Nota. La adjudicación en Vasconia proviene de excedentes de Cusiana, Cupiagua, Guajira y Caramelo.

4.4 Proceso de subasta úselo o véndalo de largo plazo

4.4.1 Contratos

Contratos Subasta de úselo o véndalo de largo plazo para capacidad de transporte Noviembre 2015

Transporte

Contratos registrados	1
Contratos adjudicados	1

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

4.4.2 Precios promedio ponderados por ruta

Precios promedio ponderados por ruta

Campo	Precio Prom. Ponderado (USD/KPC)
Cusiana - Usme	1.49

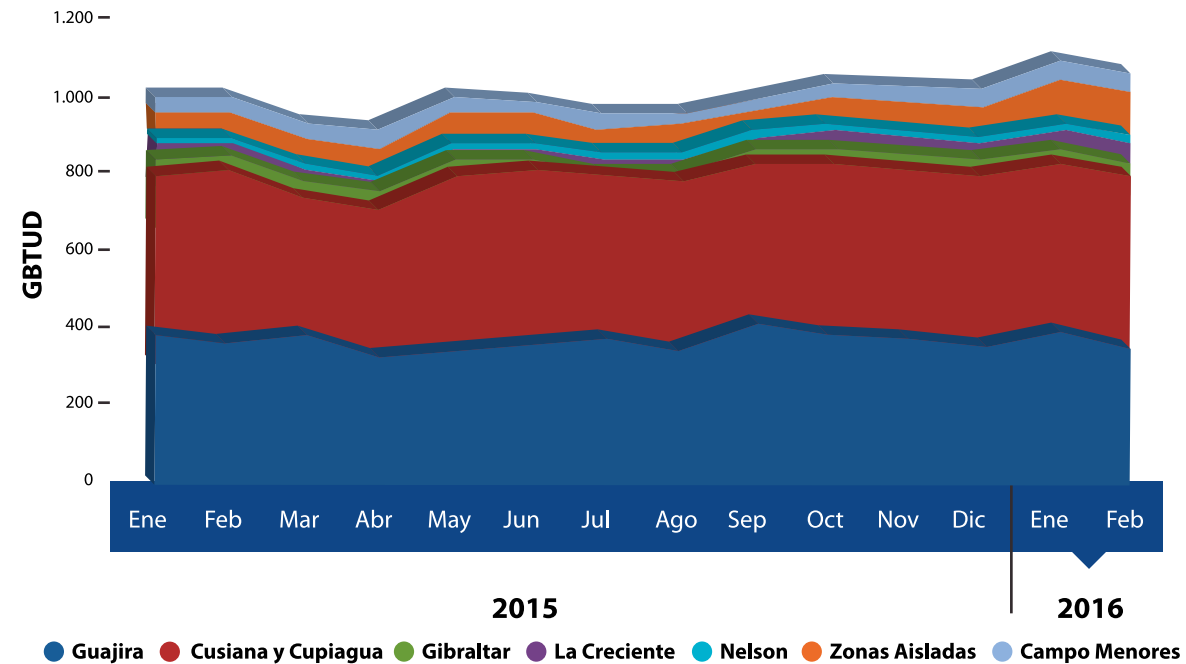
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

5 Información operativa

En esta sección se incluye la información de los reportes relacionados con la cantidad total de energía inyectada en cada punto de entrada al SNT y la cantidad total de energía que es consumida en territorio nacional incluyendo los campos aislados. Esta información se presenta desde enero 2015 hasta febrero 2016.

5.1 Cantidad de energía inyectada en los sistemas de transporte

Esta sección presenta la información sobre las cantidades de energía inyectadas en los sistemas de transporte por campos de producción de la siguiente manera: i) en campos mayores se detalla Ballena, Cusiana y Cupiagua, La Creciente, Gibraltar, Nelson; ii) en los campos menores se incluye información de los siguientes: Apiay, Bullerengue, Campo Santiago, Cantagallo, Caramelo, Cerro gordo, Corrales, Dina, El Centro, La Cira Infantas, Lisama, Llanito, Mana, Matachines, Payoa, Provincia y Pulí y; iii) finalmente en las Campos Aislados (no conectadas al SNT) se incluye lo reportado para los campos Bonga Mamey, Cerrito, Clarinete, El Díficil, Floreña, Guaduas, Palmer, Santa Clara y Sardinata.



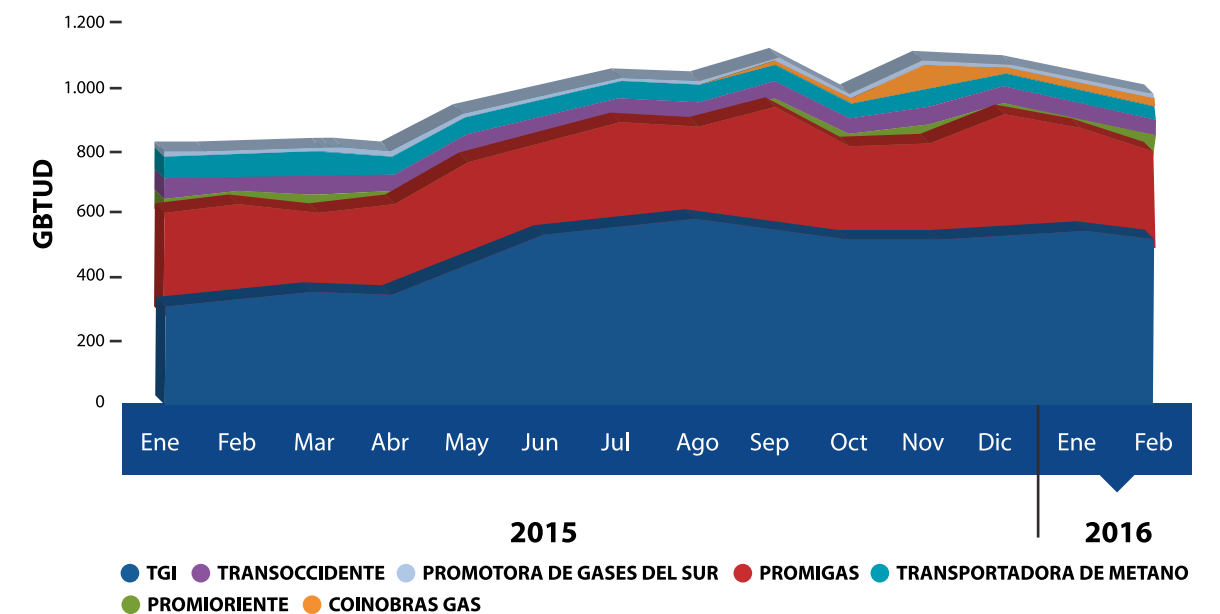
Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

Año	Mes	Guajira	Cusiana y Cupiagua	Gibraltar	La Creciente	Nelson	Campos Aislados	Campo menores
2015	Ene	390.24	420.08	37.21	52.24	2.35	68.15	39.82
	Feb	373.41	445.11	39.57	46.51	1.76	60.44	40.41
	Mar	384.78	367.99	40.20	44.82	3.85	63.40	43.84
	Abr	336.07	385.52	38.31	46.61	3.58	67.46	42.29
	May	358.67	444.90	37.38	42.96	7.60	71.60	37.72
	Jun	373.92	448.31	18.33	41.86	9.15	69.13	31.21
	Jul	383.95	422.58	0.00	42.94	3.76	70.59	32.60
	Ago	352.85	442.06	16.10	44.47	3.77	75.93	37.56
	Sep	422.26	412.68	27.21	50.75	1.77	64.65	35.60
	Oct	400.08	440.76	34.05	53.39	5.42	73.78	35.22
	Nov	393.46	427.73	33.03	56.79	1.32	77.48	45.30
	Dic	370.38	435.70	37.51	57.59	0.35	81.65	47.51
2016	Ene	409.43	421.41	37.07	54.21	7.13	120.11	47.32
	Feb	366.46	436.38	35.35	51.12	15.94	116.69	40.57

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

5.2 Cantidad de energía tomada en cada sistema de transporte

En esta sección se incluye la información de los reportes relacionados con la cantidad total de energía tomada en cada punto de salida. Esta información se presenta por transportador desde enero 2015 hasta febrero 2016.



Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

AÑO	MES	TGI	PROMIGAS	PROMIORIENTE	TRANS OCCIDENTE	TRANSPORTADORA DE METANO	COINOBRAS GAS	PROMOTORA DE GASES DEL SUR
2015	Ene	325.38	297.71	39.50	68.19	48.41	2.55	15.94
	Feb	351.09	296.44	42.22	48.53	52.73	2.75	17.99
	Mar	370.97	255.32	40.77	80.02	52.17	3.85	14.04
	Abr	358.03	285.48	42.07	52.30	51.95	4.48	17.71
	May	454.86	318.76	35.77	50.12	51.30	3.97	18.21
	Jun	543.93	284.98	23.81	58.58	51.59	4.25	15.64
	Jul	563.56	341.68	10.84	53.27	50.88	3.73	17.72
	Ago	599.96	286.53	20.83	52.30	53.05	5.52	21.47
	Sep	565.43	378.10	31.98	52.51	55.11	6.41	14.97
	Oct	532.86	294.59	36.79	47.58	50.13	7.20	14.91
	Nov	533.51	304.25	57.30	51.03	61.18	64.20	15.91
2016	Dic	550.18	372.98	41.72	43.99	44.83	7.04	17.82
	Ene	554.72	325.99	37.19	46.87	46.41	7.09	16.84
	Feb	539.02	276.13	45.21	42.80	48.47	6.55	16.95

Participantes Inscritos 6

Contratos Subasta Contratos Firmes Bimestrales

Actividad	Registros SSPD	Registros SEGAS **
Productor - Comercializador	19	17
Comercializador de Gas Importado	1	1
Generador Térmico	15	17
Transportador	7	7
Comercializador	80	59
Usuarios No regulados*	0	35
TOTAL	122	136

Fuente: Sistema Electrónico SEGAS – Cálculos Gestor

* No existe la obligación regulatoria de inscripción ante la SSPD.

**La lista de participantes puede ser consultada en www.bmcbec.com.co

Mercado suministro y transporte



● Industrial, Refinerías, Petroquímicas y Generación Térmica



● Comercial



● Residencial



● Vehicular GNCV



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



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**

UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

www.bmcbec.com.co

.....
Correo: gestordegas@bolsamercantil.com.co
PBX: 629 2529 **ext. 387/ Línea de atención al cliente:** 01 8000 113 043
servicioalcliente@bolsamercantil.com.co
www.bolsamercantil.com.co