



Informe mensual mercado de Gas Natural Julio de 2017



Cortesía: Promigas

NOTA: La información presentada en este reporte puede ser objeto de modificaciones y/o actualizaciones por parte de los agentes.



Introducción

La BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, se complace en poner a disposición de los agentes del mercado el primer informe mensual de seguimiento a las principales variables del mercado mayorista de gas natural en Colombia, correspondiente a la operación del sector observada durante julio de 2017.

La presente publicación contiene una síntesis de las cantidades de energía y precios promedio ponderados para las transacciones de suministro y transporte vigentes durante el periodo de análisis. Igualmente, se destaca el desarrollo estadístico expuesto a lo largo del informe, a partir del cual se ilustra de manera resumida el comportamiento de los precios del gas por sector de consumo.

Este informe se constituye en un instrumento para la toma de decisiones por parte de los agentes e inversionistas del mercado de gas natural colombiano, a través del acceso a información oportuna y confiable generada por el Gestor del Mercado de Gas Natural dando aplicación a los principios de independencia, objetividad, transparencia y neutralidad que lo caracteriza.

La primera sección incorpora los indicadores claves de desempeño del mercado primario y secundario, con un análisis de las variaciones en las cantidades y precios respecto a los datos obtenidos en periodos anteriores.

En las secciones segunda y tercera, se presentan las cantidades contratadas vigentes en suministro de gas por modalidad contractual y sector de consumo, así como su precio promedio ponderado; en cuanto a transporte, se incluye la capacidad contratada, capacidad máxima de mediano plazo y capacidad disponible primaria para los principales tramos del Sistema Nacional de Transporte.

Las secciones cuarta y quinta abordan la operación del mercado secundario, mostrando en ésta las transacciones con periodos de entrega diario e intradiario para los puntos estándar de entrega definidos en la normatividad y tramos o grupos de gasoductos.

Como última sección del informe, se incluye el análisis del comportamiento de las variables operativas declaradas por los productores – comercializadores, comercializadores de gas importado, transportadores, generadores térmicos, comercializadores-distribuidores y usuarios no regulados.

Cabe señalar que la información consignada en el presente informe corresponde a la consolidación de la información reportada por los agentes del mercado en la plataforma dispuesta por el Gestor para dicho propósito, la cual puede estar sujeta a cambios como consecuencia de conciliaciones posteriores entre agentes en materia operativa; las disminuciones observadas en la información operativa obedecen a falta de reporte por parte de algunos agentes. Dado lo anterior, cualquier modificación adicional se verá reflejada en Informes posteriores.

Finalmente, el mercado de gas natural podrá contar con este informe de manera mensual y será publicado en nuestra página web www.bmcbec.com.co el octavo día hábil de cada mes.



Contenido

1. KPI - Indicadores clave de desempeño.
 - 1.1 KPI - Mercado Primario.
 - 1.2 KPI - Mercado Secundario.
2. Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
 - 2.1 Por modalidades contractuales - Campos de producción.
 - 2.2 Por modalidades contractuales - Interior / Costa.
 - 2.3 Por sectores de consumo - Total país.
 - 2.4 Por sectores de consumo - Campos de producción.
 - 2.4.1 Ballena.
 - 2.4.2 Cupiaqua/Cusiana.
3. Contratación en el Mercado Primario - Capacidad de Transporte.
4. Contratación en el Mercado Secundario - Suministro de gas.
5. Contratación en el Mercado Secundario - Capacidad de Transporte.
6. Comportamiento de Energía inyectada vs. Energía recibida.



1. KPI - Indicadores clave de desempeño

Esta sección presenta de manera gráfica y resumida, a través del cálculo de los Indicadores Claves de Desempeño o Key Performance Indicator – KPI, el comportamiento de las variables de cantidades y los precios promedio ponderados vigentes para las fuentes de Ballena y Cupiagua/Cusiana en el mercado primario, y los contratos pactados en Diario - Firme e Intradía - Firme para los puntos estándar de entrega Ballena y Cusiana en el mercado secundario. Estos indicadores permiten comparar los datos actuales (Julio 2017) con el mes inmediatamente anterior (Junio 2017) y el mismo mes del año anterior (Julio 2016).



1.1 KPI - Mercado Primario

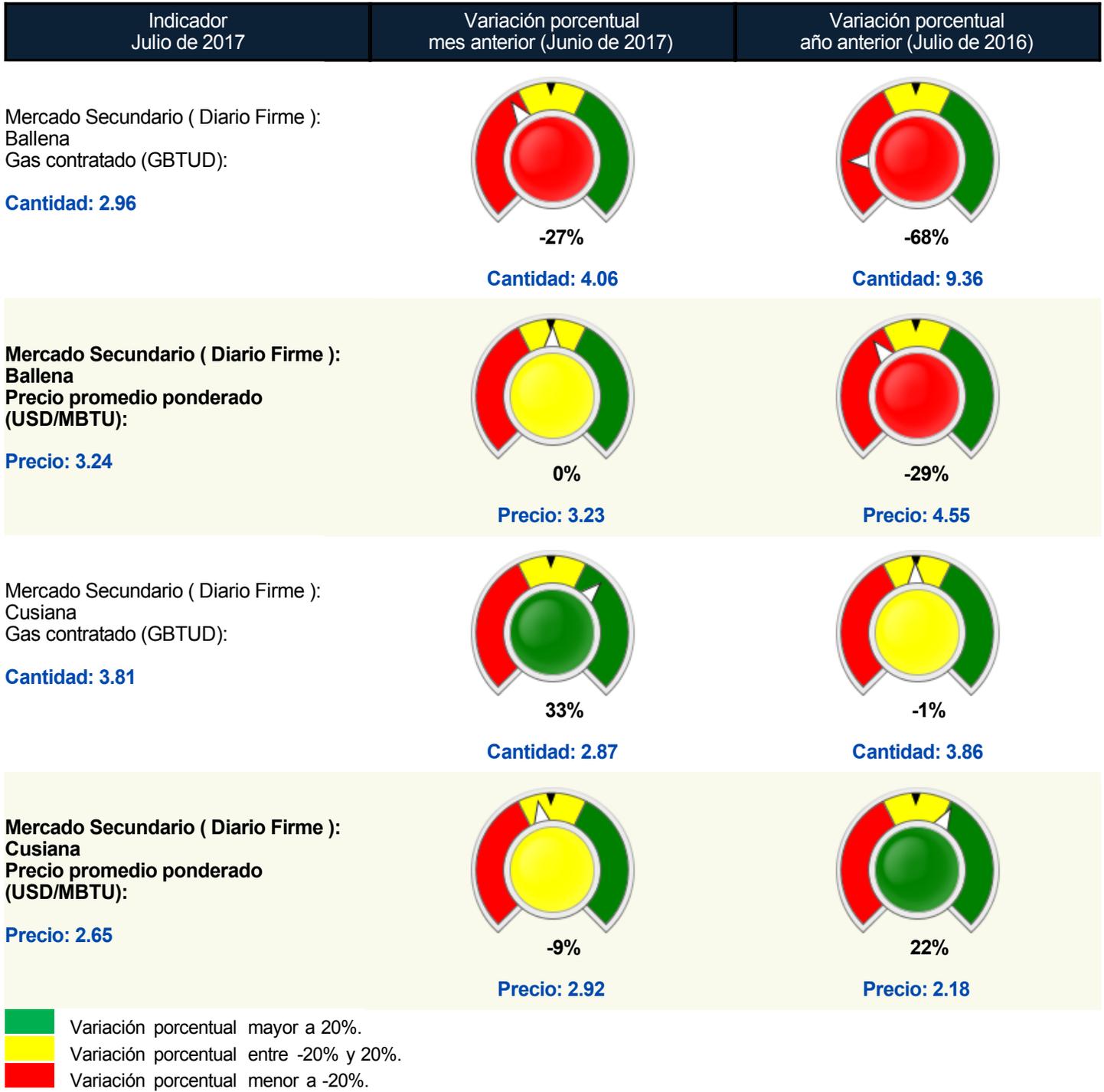
Indicador Julio de 2017	Variación porcentual mes anterior (Junio de 2017)	Variación porcentual año anterior (Julio de 2016)
Mercado Primario : Ballena Gas contratado* (GBTUD): Cantidad: 186.50	 -3% Cantidad: 191.50	 -74% Cantidad: 715.28
Mercado Primario : Ballena Precio promedio ponderado (USD/MBTU): Precio: 5.22	 -0% Precio: 5.22	 -4% Precio: 5.43
Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Gas contratado* (GBTUD): Cantidad: 416.87	 0% Cantidad: 416.87	 -23% Cantidad: 544.79
Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Precio promedio ponderado (USD/MBTU): Precio: 3.42	 0% Precio: 3.42	 -0% Precio: 3.43

- Variación porcentual mayor a 20%.
- Variación porcentual entre -20% y 20%.
- Variación porcentual menor a -20%.

*Se incluyen todas las modalidades contractuales.



1.2 KPI - Mercado Secundario





1.2 KPI - Mercado Secundario

Indicador Julio de 2017	Variación porcentual mes anterior (Junio de 2017)	Variación porcentual año anterior (Julio de 2016)
----------------------------	--	--

Mercado Secundario (Intradiaario Firme):
Ballena
Gas contratado (GBTUD):

Cantidad: 4.31



Cantidad: 3.02



Cantidad: 3.33

Mercado Secundario (Intradiaario Firme):
Ballena
Precio promedio ponderado (USD/MBTU):

Precio: 3.06



Precio: 3.00



Precio: 3.82

Mercado Secundario (Intradiaario Firme):
Cusiana
Gas contratado (GBTUD):

Cantidad: 1.91



Cantidad: 3.49



Cantidad: 0.03

Mercado Secundario (Intradiaario Firme):
Cusiana
Precio promedio ponderado (USD/MBTU):

Precio: 2.90



Precio: 3.22



Precio: 2.77

- Variación porcentual mayor a 20%.
- Variación porcentual entre -20% y 20%.
- Variación porcentual menor a -20%.



2. Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas

A continuación se detallan las cantidades vigentes para los puntos: Ballena, Cusiana/Cupiagua, La Creciente y otros campos, esta información se detalla de manera desagregada para cada una de las modalidades contractuales reportadas ante el Gestor por los agentes del mercado, se incluye su precio promedio ponderado.

Como complemento al análisis del lector se incluye como componente operativo el comportamiento promedio mensual de las nominaciones y renominaciones, información declarada al Gestor del mercado de gas natural con periodicidad diaria por parte de los Productores – Comercializadores y Comercializadores de gas importado.

Esta sección también presenta las cantidades promedio contratadas bajo las modalidades Firmes y Take or Pay por sectores de consumo total y detallada para los campos de Ballena y Cupiagua/Cusiana, así como su precio promedio ponderado de contratación de manera independiente. Este capítulo también contiene un gráfico de dispersión que presenta la comparación de los precios pactados en el mes analizado para cada sector de consumo en 2017 vs 2016.

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.



2.1 Por modalidades contractuales - Campos de producción:

Tabla 1:

Gas contratado por modalidad contractual.

	Ballena		Cupiagua / Cusiana		La Creciente	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Modalidad contractual						
Con Interrupciones	38.0	5.64	3.6	2.82	16.0	3.89
Contingencia	0	0	0	0	0	0
Firme	145.8	5.17	362.4	3.38	36.0	3.91
Firmeza Condicionada	2.7	2.35	25.1	2.54	0	0
Opción de Compra	0	0	23.3	5.31	0	0
Otras	0	0	0	0	0	0
Take or Pay	0	0	2.5	2.06	0	0
Total	186.5	5.22	416.9	3.42	52.0	3.90

	Otros Campos		Total	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Modalidad contractual				
Con Interrupciones	229.3	4.16	286.9	4.32
Contingencia	4.0	3.35	4.0	3.35
Firme	113.4	4.67	657.6	4.03
Firmeza Condicionada	0	0	27.8	2.52
Opción de Compra	15.0	3.20	38.3	4.48
Otras	2.0	4.06	2.0	4.06
Take or Pay	111.2	2.37	113.7	2.36
Total	474.9	3.82	1,130.2	3.91

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Generado el 17 de agosto de 2017 a las 2:57:26 PM.

www.bmcbec.com.co

Calle 113 No. 7-21, Torre A, piso 15, Bogotá. PBX: 6292529.

gestordegas@bolsamercantil.com.co



Tabla 2:

Mercado Primario: Programa de Nominación vs. Renominación - Campos de producción.

Campo de producción	Nominación promedio Julio (GBTUD)	Renominación promedio Julio(GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Julio vs. Junio (%)	Variación renominación Julio vs. Junio (%)
Ballena	158.9	159.7	0.5	5.2	-3.8
La Creciente	29.9	29.9	-0.2	0.6	-2.7
Cupiagua / Cusiana	353.2	346.2	-2.0	36.9	0.1
Otros Campos	162.5	147.0	-9.5	-1.3	-8.0
Total	704.6	682.8	-3.1	16.8	-2.8

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Tabla 3:

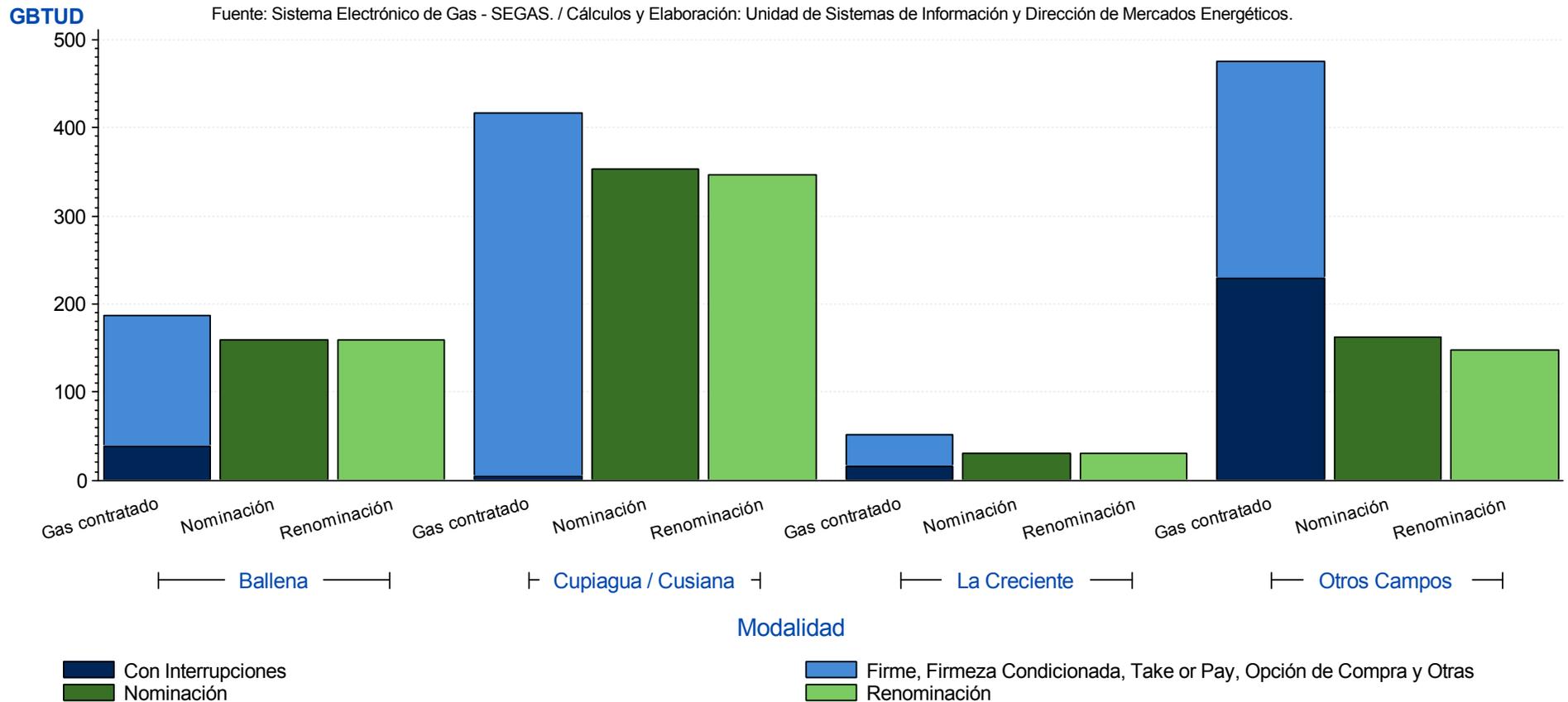
Mercado Primario: Programa de Nominación vs. Renominación - Modalidades contractuales.

Campo de producción	Nominación promedio Julio (GBTUD)	Renominación promedio Julio(GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Julio vs. Junio (%)	Variación renominación Julio vs. Junio (%)
Con Interrupciones	19.1	19.5	2.1	175.9	-1.4
Contingencia	4.6	4.5	-2.8	29.6	28.4
Firme	556.6	537.2	-3.5	14.3	-3.1
Firmeza Condicionada	26.8	26.8	-0.1	1.2	-0.1
Otros	15.9	15.3	-3.5	6.5	0.3
Take Or Pay	81.6	79.6	-2.5	26.6	-3.6
Total	704.6	682.8	-3.1	16.8	-2.8

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Gráfica 1:
*Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
Nominaciones y renominaciones promedio, Julio de 2017.*



Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.



2.2 Por modalidades contractuales* - Interior / Costa:

Tabla 4:

	Costa		Interior		Total	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Modalidad contractual						
Con Interrupciones	137.1	4.30	149.9	4.32	286.9	4.31
Contingencia	4.0	3.35	0	0	4.0	3.35
Firme	233.8	5.21	423.8	3.37	657.6	3.73
Firmeza Condicionada	0.1	2.50	27.6	2.53	27.8	2.53
Opción de Compra	15.0	3.20	23.3	5.31	38.3	4.48
Otras	2.0	4.06	0	0	2.0	4.06
Take or Pay	27.5	4.26	86.2	1.90	113.7	2.45
Total	419.4	4.50	710.8	3.56	1,130.2	3.91

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.
*Se incluyen todas las modalidades contractuales.



2.3 Por sectores de consumo - Modalidades Firme y Take or Pay:

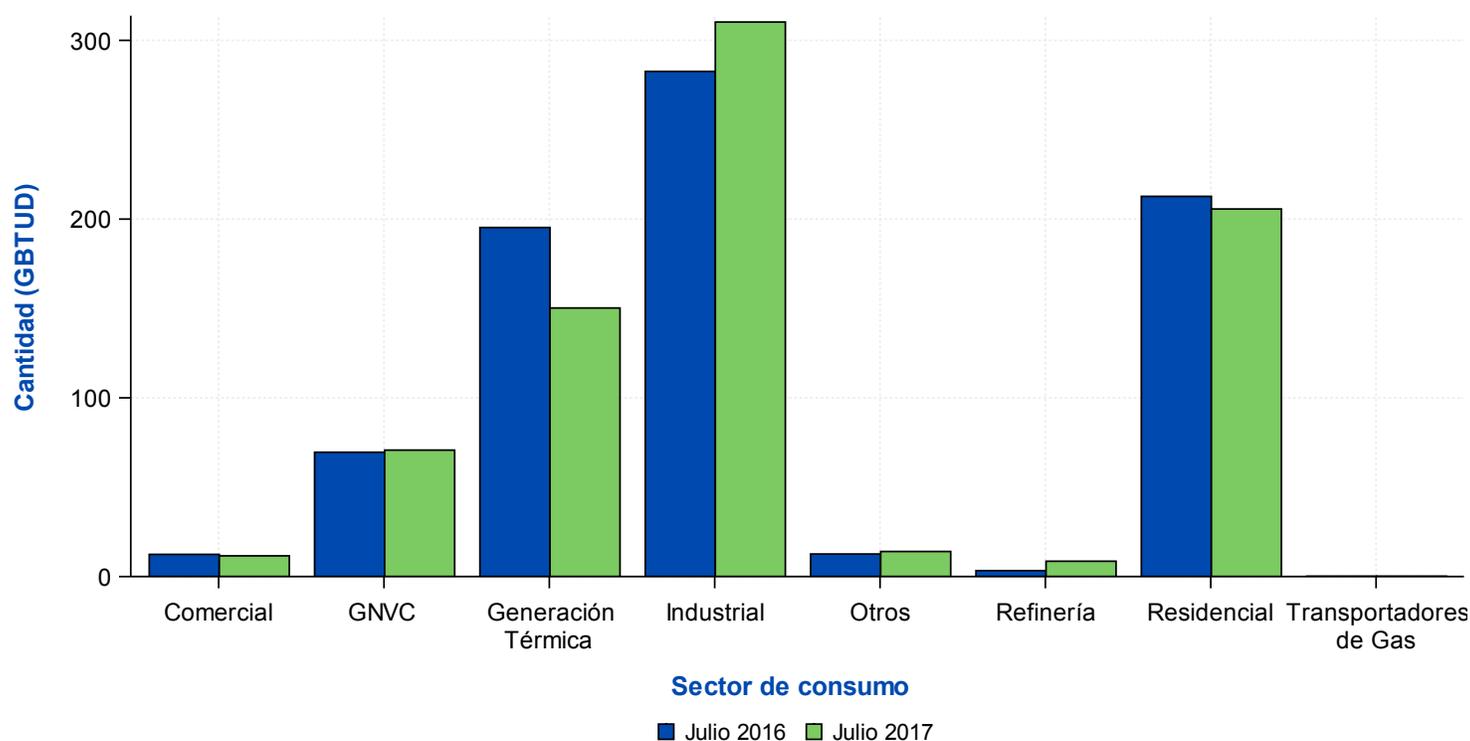
Tabla 5:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	310.2	40.2%	3.26
Residencial	205.7	26.7%	4.48
Generación Térmica	150.3	19.5%	4.02
GNVC	70.8	9.2%	3.04
Otros*	14.0	1.8%	4.89
Comercial	11.6	1.5%	4.72
Refinería	8.6	1.1%	4.46
Transportadores de Gas	0.2	0.0%	5.42
Total	771.3	100.0%	3.78

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 2:

Comparativo de cantidades Julio 2016 vs. Julio 2017 - Sectores de consumo.



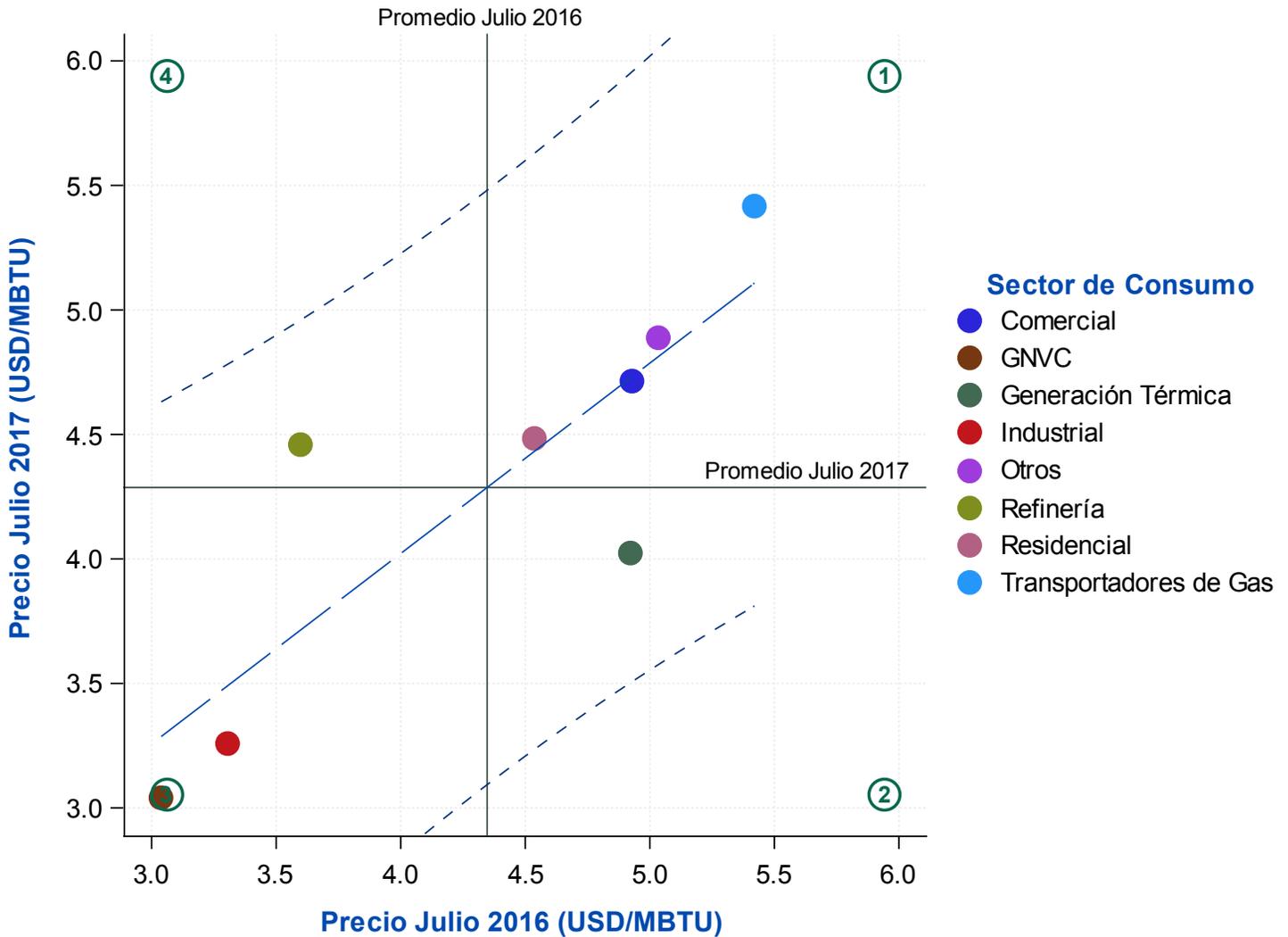
Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

*Sector de consumo establecido en el numeral 1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 089 de 2013.



Gráfica 3:

Comparativo de precios Julio 2016 vs. Julio 2017 - Sectores de consumo.



Gráfica comparativa precios año en curso (a.c) vs año anterior (a.a)

Línea de trazo largo discontinuo: línea de precios esperados

Líneas de trazo corto discontinuo: márgenes de confianza de los precios esperados.

Cuadrante 1. (superior derecha) Precios por encima del precio promedio para (a.a) y (a.c).

Cuadrante 2. (inferior derecha) Precios por encima del precio promedio para (a.a) pero por debajo del precio promedio para (a.c).

Cuadrante 3. (inferior izquierda) Precios por debajo del precio promedio para (a.a) y (a.c).

Cuadrante 4. (superior izquierda) Precios por encima del precio promedio para (a.c) pero por debajo del precio promedio para (a.a).

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Generado el 17 de agosto de 2017 a las 2:57:28 PM.

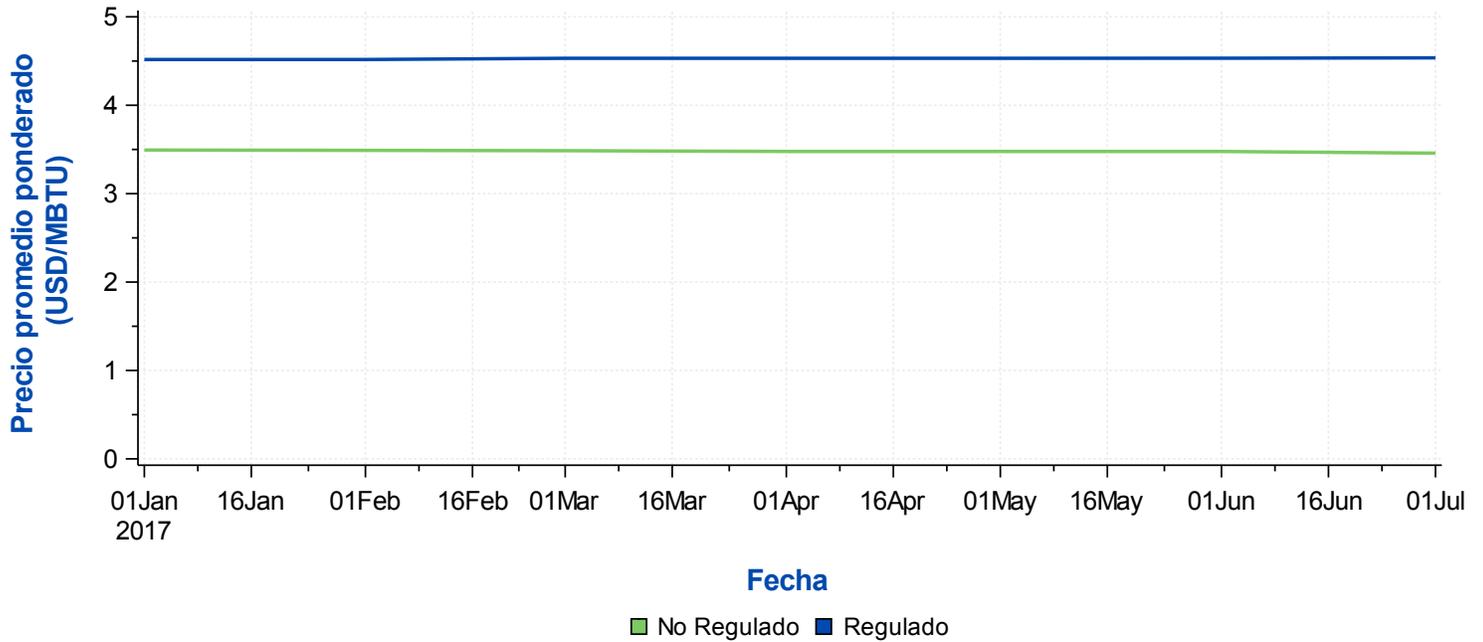
www.bmcbec.com.co

Calle 113 No. 7-21, Torre A, piso 15, Bogotá. PBX: 6292529.

gestordegas@bolsamercantil.com.co



Gráfica 4: Promedio móvil del precio en los últimos 6 meses por sector regulado y no regulado, modalidades firmes y take or pay .



Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

2.4 Por sectores de consumo - Campos de producción - Modalidades Firme y Take Or Pay:

2.4.1 Ballena

Tabla 6:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Residencial	58.4	40.1%	5.90
Generación Térmica	32.1	22.0%	5.25
Industrial	19.0	13.1%	4.26
GNVC	17.7	12.1%	4.00
Otros*	14.0	9.6%	4.89
Comercial	4.4	3.0%	4.34
Transportadores de Gas	0.2	0.1%	5.42
Total	145.8	100.0%	5.17

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

2.4.2 Cupiagua/Cusiana

Tabla 7:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	207.1	56.7%	2.90
Residencial	97.2	26.6%	4.64
GNVC	52.5	14.4%	2.71
Comercial	5.3	1.4%	5.00
Generación Térmica	3.0	0.8%	3.20
Total	364.9	100.0%	3.37

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye información de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.
*Sector de consumo establecido en el numeral 1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 089 de 2013.



3. Contratación en el Mercado Primario - Capacidad de Transporte

En la siguiente tabla se presentan las capacidades contratadas para cada uno de los tramos del Sistema Nacional de Transporte, así como la capacidad máxima de mediano plazo y la capacidad disponible primaria, se incluye información de contraflujos. De la misma manera, se presenta un precio promedio ponderado por capacidades.

Tabla 8:
Capacidad Contratada por Tramos.

Tramos*	Capacidad contratada (KPCD)	Precio promedio contratado (USD/KPC)	Capacidad disponible primaria CDP (KPCD)	Capacidad máxima de mediano plazo - CMMP (KPCD)	Disponible CDP/CMMP
Apiay - Centauros	252	2.31	0	0	.
Apiay - Ocoa	12,382	1.20	0	17,220	0%
Apiay - Usme	17,784	1.60	0	17,784	0%
Armenia - Yumbo/Cali	92,218	2.74	55,782	148,000	38%
Ballena - Barrancabermeja	247,916	1.57	4,106	260,000	2%
Ballena - La Mami	289,500	0.54	100,200	513,600	20%
Barrancabermeja - Bucaramanga	37,964	1.05	16,644	37,361	45%
Barrancabermeja - Sebastopol	144,829	1.68	159,684	307,000	52%
Barranquilla - Cartagena	467,500	1.08	28,018	558,568	5%
Barranquilla - La Mami	503,200	1.07	73,700	659,700	11%
Buenos Aires - Ibaguè	5,558	0.25	9,604	15,552	62%
Cartagena - Mamonal	166,040	0.62	20,919	204,509	10%
Cartagena - Sincelejo	135,440	1.07	77,381	230,321	34%
Centauros - Granada	252	2.31	0	638	0%
Chicoral - Flandes	2,964	0.48	11,282	12,015	94%
Cogua - Sabana_f	211,587	1.60	3,324	215,000	2%
Cusiana - Apiay	32,149	1.42	0	33,000	0%
Cusiana - El Porvenir	395,336	1.77	0	412,000	0%
El Porvenir - Gbs_i	6,083	1.72	0	0	.
El Porvenir - La Belleza	386,453	1.78	5,300	414,500	1%
Flandes - Guando	1,075	0.49	8,963	10,738	83%
Flandes - Ricaurte	1,300	0.94	856	2,156	40%

Nota: No se incluyen los contratos de la refinería de Barrancabermeja y Cartagena.

*Las capacidades de los tramos incluyen flujos y contraflujos.



Tramos*	Capacidad contratada (KPCD)	Precio promedio contratado (USD/KPC)	Capacidad disponible primaria CDP (KPCD)	Capacidad máxima de mediano plazo - CMMP (KPCD)	Disponible CDP/CMMP
Floreña - Yopal	8,252	0.25	14,611	16,161	90%
Gbs_i - Gbs_f	6,418	1.67	57,599	63,744	90%
Gibraltar - Bucaramanga	42,298	2.91	19,662	49,900	39%
Gualanday - Mariquita	9,831	3.73	8,793	25,253	35%
Gualanday - Montañuelo	0	0.00	60	60	100%
Gualanday - Neiva	8,608	3.96	4,280	12,910	33%
Guando - Fusagasuga	800	2.52	157	957	16%
Jamundi - Popayan	0	0.00	0	3,675	0%
Jobo - Sincelejo	68,700	1.33	13,194	82,794	16%
La Belleza - Cogua	217,512	1.59	0	217,512	0%
La Belleza - Vasconia	228,633	2.04	446	236,596	0%
La Creciente - Sincelejo	66,090	0.91	73,137	151,727	48%
Mariquita - Pereira	125,659	2.64	41,193	168,000	25%
Morichal - Yopal	3,500	0.19	500	3,500	14%
Neiva - Hobo	1,450	2.81	1,315	2,765	48%
Pereira - Armenia	104,833	2.72	53,167	158,000	34%
Pradera - Popayan	3,672	2.47	0	3,675	0%
Ramales Aislados_i - Ramales Aislados_f	427	0.10	0	0	.
Sardinata - Cucuta	3,536	1.97	1,129	4,637	24%
Sebastopol - Medellin	64,296	1.07	4,190	64,249	7%
Sebastopol - Vasconia	187,338	1.54	154,116	338,000	46%
Tane/Cacota - Pamplona	135	5.59	190	359	53%
Vasconia - Mariquita	134,176	2.72	49,896	192,000	26%
Yumbo/Cali - Cali	73,600	0.70	0	64,000	0%

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluyen los contratos de la refinera de Barrancabermeja y Cartagena.

*Las capacidades de los tramos incluyen flujos y contraflujos.



4. Contratación en el Mercado Secundario - Suministro de gas

Las tablas descritas a continuación incluyen las cantidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para los periodos de entrega diario - intradiario y para cada uno de los puntos estándar de entrega contenidos en la normatividad vigente, así como los precios máximos, promedio ponderado y mínimos.

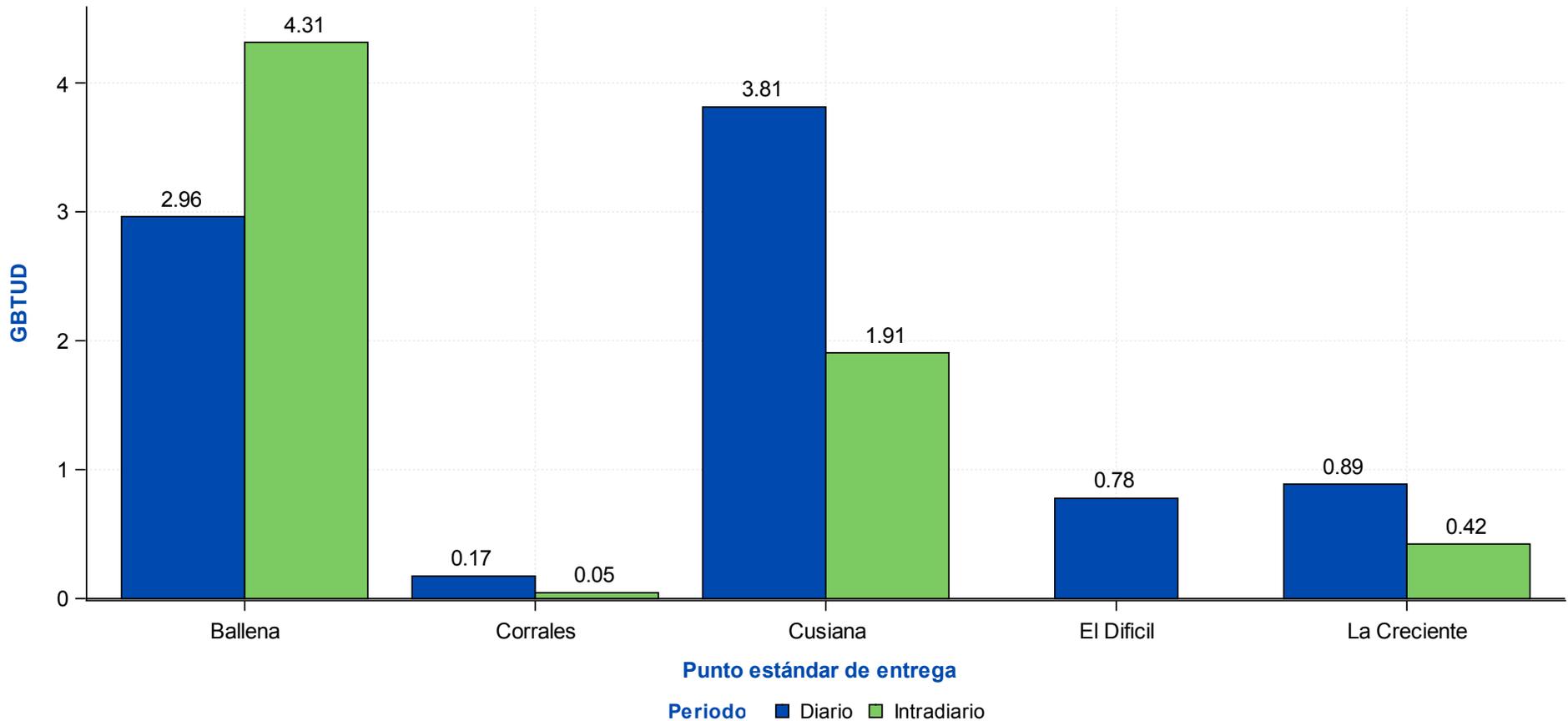
Tabla 9:

Punto estándar de entrega	Periodo de entrega	Gas contratado promedio (GBTUD)	Precio mínimo (USD/MBTU)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Precio máximo (USD/MBTU)
Ballena	Diario	2.96	3.00	3.24	3.40
	Intradiario	4.31	2.60	3.06	3.30
Caramelo	Diario	0.05	3.00	4.41	4.50
	Intradiario	0.03	3.00	4.41	4.50
Corrales	Diario	0.17	4.40	4.40	4.40
	Intradiario	0.05	4.40	4.40	4.40
Cusiana	Diario	3.81	2.00	2.65	3.52
	Intradiario	1.91	2.47	2.90	3.54
El Dificil	Diario	0.78	3.60	3.60	3.60
La Creciente	Diario	0.89	3.88	3.88	3.88
	Intradiario	0.42	3.88	3.88	3.88
Sebastopol	Diario	0.00	3.20	3.20	3.20

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

* ND: Precio no publicado por confidencialidad.

Gráfica 5:
Gas contratado en el mercado secundario.



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

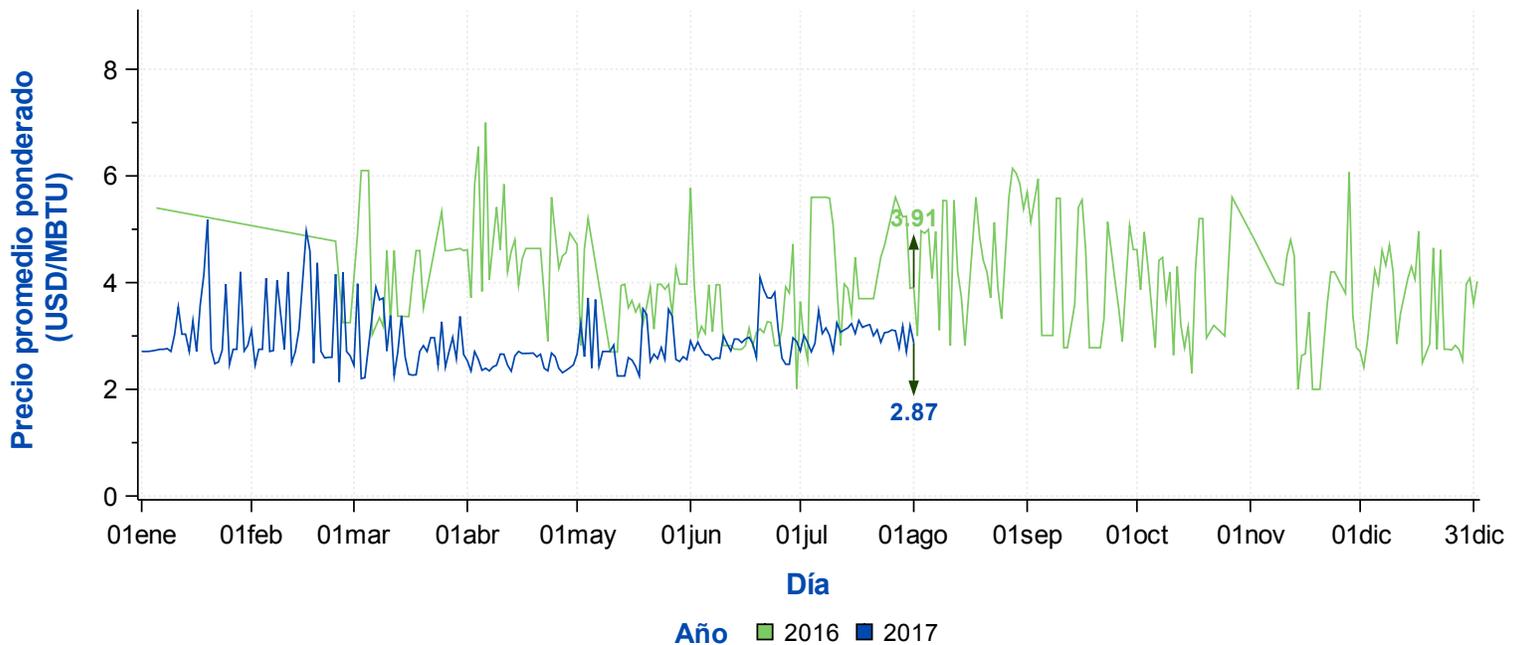
* La gráfica incluye los cinco puntos estándar de entrega de mayor negociación.



Gráfica 6: Gas contratado - Diario / Firme 2016 vs. 2017.



Gráfica 7: Gas contratado - Intradía / Firme 2016 vs. 2017.





5. Contratación en el Mercado Secundario - Capacidad de Transporte

Las tablas descritas a continuación incluyen las capacidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para los periodos de entrega diario - intradiario y para cada uno de los tramos o grupos de gasoductos contenidos en la normatividad vigente, así como los precios máximos, promedio ponderado y mínimos.

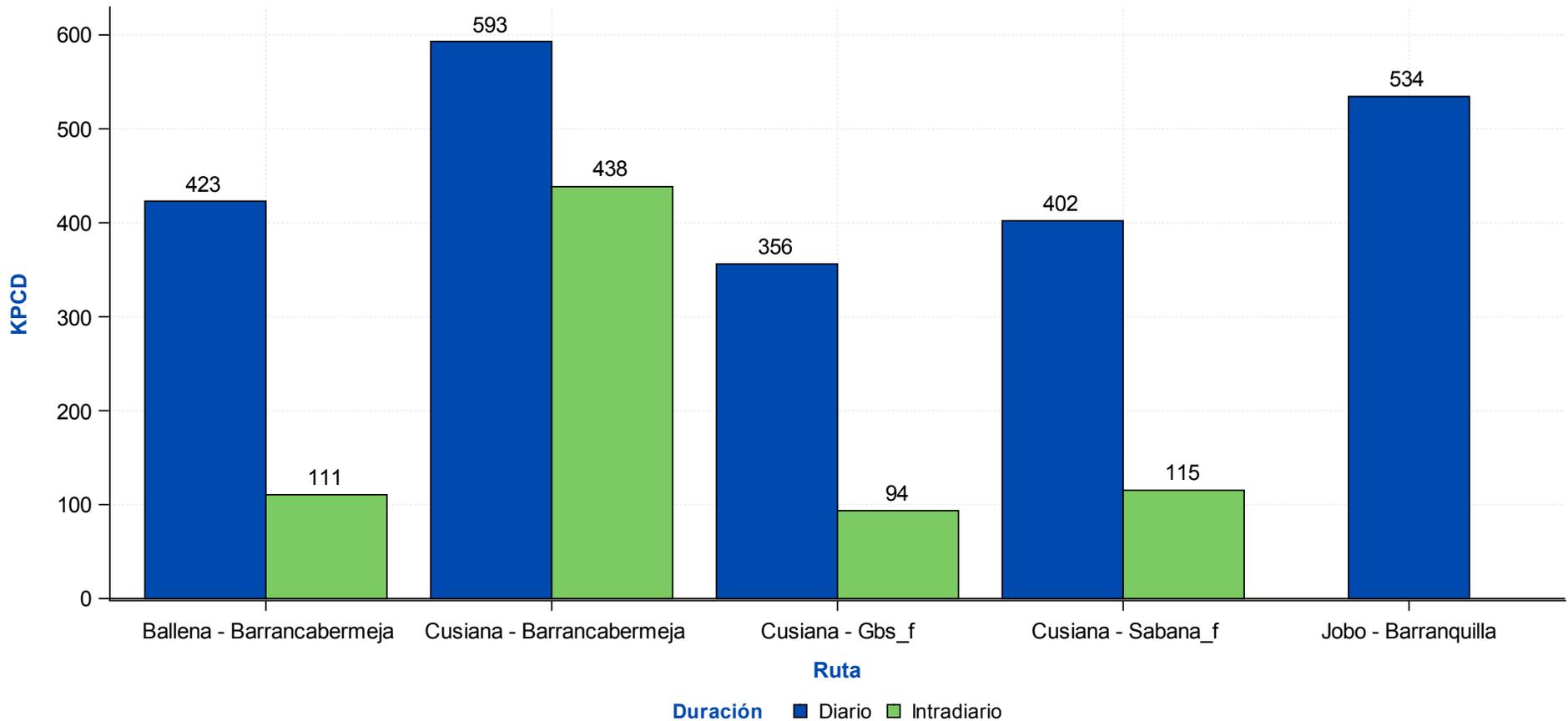
Tabla 10:

Ruta	Duración	Capacidad contratada promedio (KPCD)	Precio mínimo (USD/KPC)	Precio promedio ponderado (USD/KPC)	Precio máximo (USD/KPC)
Ballena - Barrancabermeja	Diario	423	0.50	0.61	1.41
	Intradiario	111	0.50	0.72	1.41
Ballena - Pereira	Diario	5	0.67	0.67	0.67
Cusiana - Apiay	Diario	22	0.16	0.16	0.16
Cusiana - Barrancabermeja	Diario	593	2.70	2.77	2.87
	Intradiario	438	2.70	2.77	2.87
Cusiana - Cogua	Diario	138	1.14	1.17	1.18
	Intradiario	49	1.18	1.19	1.81
Cusiana - Gbs_f	Diario	356	0.36	1.62	1.81
	Intradiario	94	1.81	1.81	1.81
Cusiana - La Belleza	Diario	41	0.90	0.91	0.92
Cusiana - Neiva	Diario	72	1.67	2.13	4.00
	Intradiario	2	ND	ND	ND
Cusiana - Ocoa	Diario	45	0.22	0.22	0.22
Cusiana - Pereira	Diario	142	2.69	2.73	2.87
Cusiana - Sabana_f	Diario	402	1.60	1.60	1.60
	Intradiario	115	1.60	1.60	1.60
Cusiana - Sebastopol	Diario	34	1.48	1.48	1.48
	Intradiario	1	ND	ND	ND
Cusiana - Vasconia	Diario	174	1.16	1.16	1.16
Jobo - Barranquilla	Diario	534	1.81	1.81	1.81
Mariquita - Neiva	Diario	22	0.50	0.50	0.50

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

* ND: Precio no publicado por confidencialidad.

Gráfica 8:
Capacidad de transporte contratada en el mercado secundario.*



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

* La gráfica incluye los cinco tramos o grupos de gasoductos de mayor negociación.



6. Comportamiento de variables operativas

Esta sección da a conocer al mercado el comportamiento operativo de las siguientes variables:

- Cantidad de energía inyectada diariamente al Sistema Nacional de Transporte y las cantidades totales provenientes de campos aislados para 2017 versus su comportamiento en 2016 expresada en Gbtud, esta información es declarada por los productores – comercializadores y comercializadores de gas importado con una periodicidad diaria.
- Cantidad de energía recibida diariamente en cada punto de entrada al Sistema Nacional del Transporte para 2017 versus su comportamiento en 2016, expresada en Gbtud, esta información es declarada por los transportadores con una periodicidad diaria.
- Cantidad de energía tomada diariamente en el punto de salida del Sistema Nacional de Transporte para ser entrega a usuarios finales para 2017 versus su comportamiento en 2016 expresada en Gbtud, esta información es declarada por los comercializadores – distribuidores, generadores térmicos y usuarios no regulados con una periodicidad diaria.

Nota: La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.



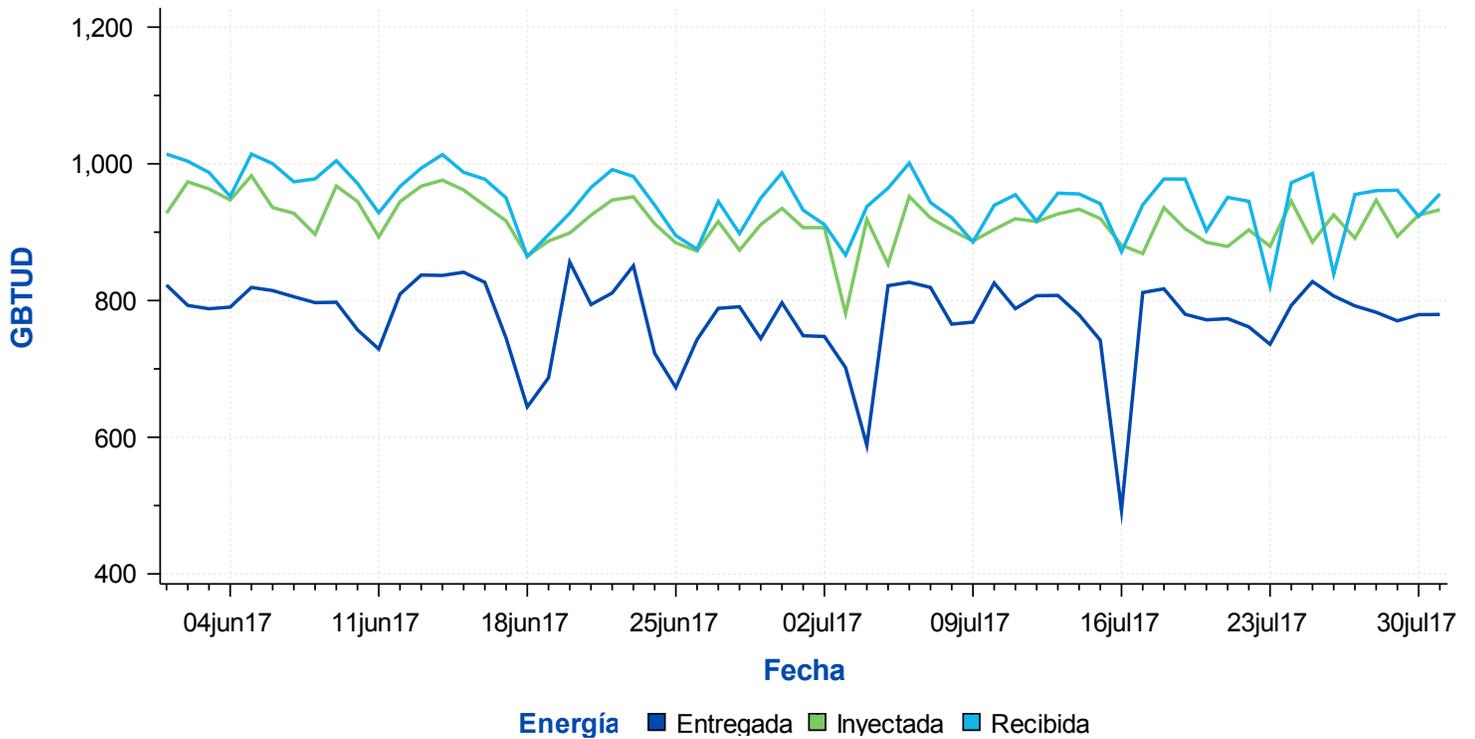
Tabla 11:

Comportamiento Energía	Junio (GBTUD)	Julio (GBTUD)	Porcentaje de variación
Energía inyectada	928.1	904.3	-2.57%
Energía recibida	961.1	934.4	-2.78%
Energía entregada a usuarios finales	783.7	768.1	-1.99%

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 9:

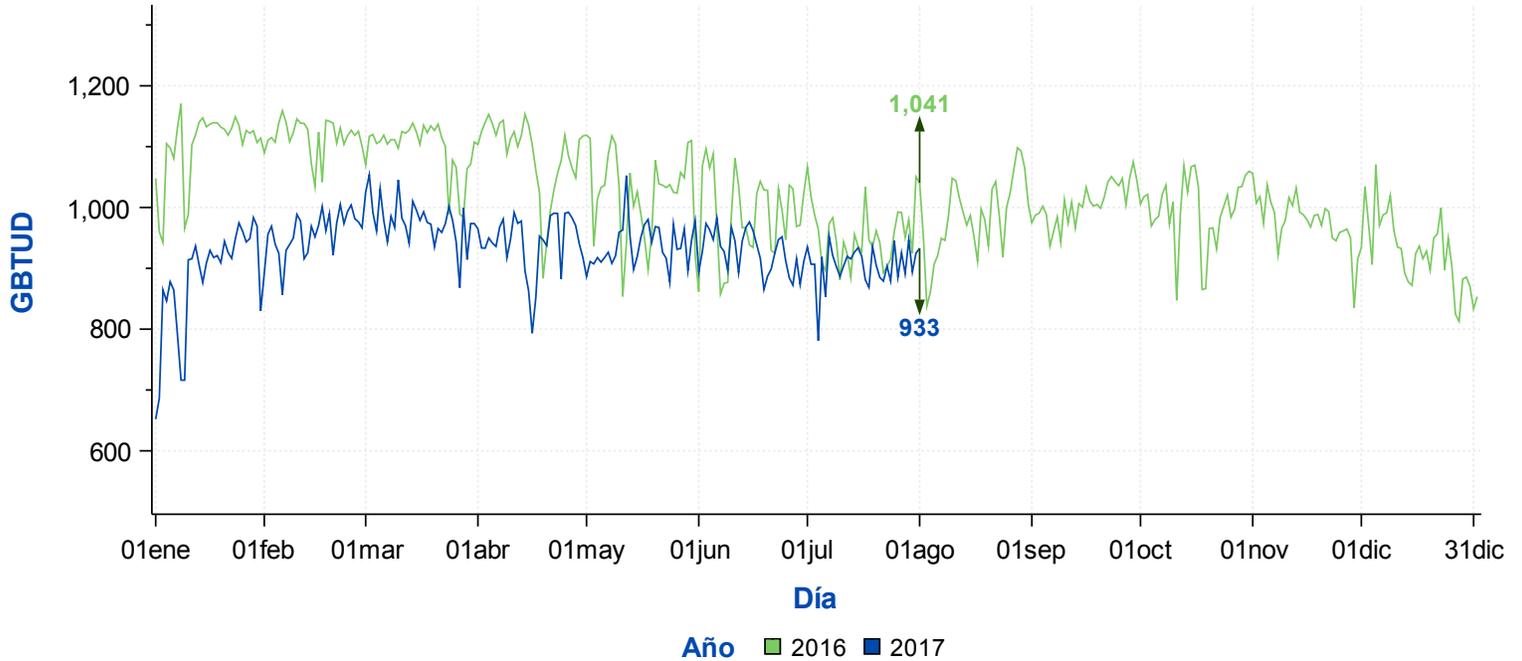
Cantidades de energía inyectada, recibida y entregada Junio - Julio 2017.



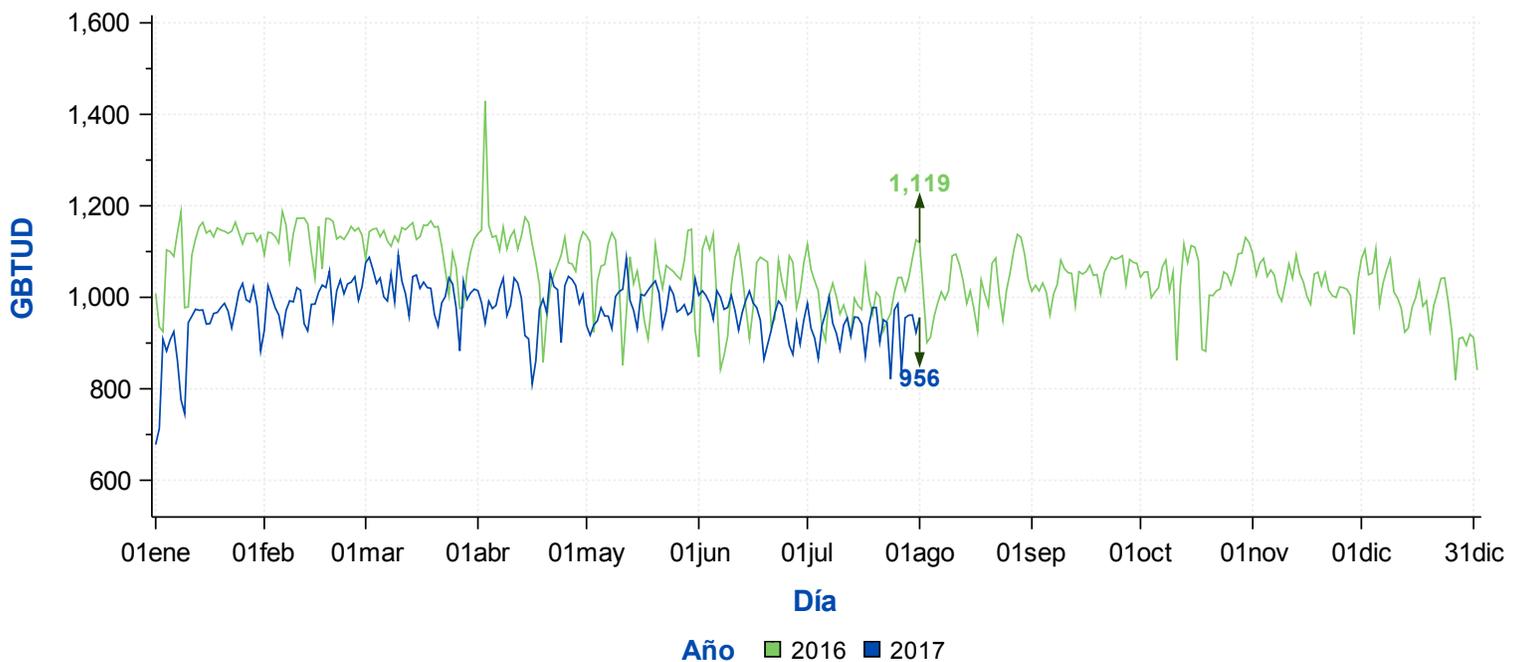
Nota: La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.



Gráfica 10: *Energía inyectada 2016 vs. 2017.*



Gráfica 11: *Energía recibida 2016 vs. 2017.*





Gráfica 12: *Energía entregada a usuarios finales 2016 vs. 2017.*

