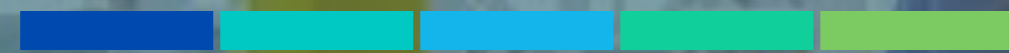




BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA 2017

Informe Gestor del Mercado de Gas



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

“

"La prueba de una innovación no es su novedad, ni su contenido científico, ni el ingenio de la idea... es su éxito en el mercado".

Peter Drucker

”

La transparencia y confiabilidad de la información que se consolida en este documento de la Bolsa Mercantil de Colombia, en su calidad de Gestor del Mercado, son el producto de nuestro compromiso con el sector de Gas Natural; del uso de herramientas de innovación, así como de la estandarización de la plataforma SEGAS, para efecto de la divulgación de múltiples reportes.

La plataforma para declaración de información, cumplimientos regulatorios y comunicación con los usuarios hoy en día es estable y robusta. Los reportes de información de mercado son confiables y se

está trabajando arduamente para que cada vez contengan una mayor cantidad de datos, útiles para la toma de decisiones.

El avance alcanzado hasta el momento en las actividades del Gestor del Mercado de Gas es positivo, con grandes logros, pero muy especialmente con importantes retos y oportunidades de mejora. Estamos siempre dispuestos a escuchar los aportes de todos los agentes para seguir construyendo para el país un sistema de información robusto, formal y confiable para el sector de gas natural.

Tabla de contenido

1 **Capítulo 1.**
Contexto Económico.

4 **Capítulo 4.**
Mercado Secundario.

2 **Capítulo 2.**
Mercado Primario.

5 **Capítulo 5.**
Mecanismos de
Comercialización- Subasta.

3 **Capítulo 3.**
Contratación Agentes
Térmicos

6 **Capítulo 6.**
Información Operativa –
Energía Inyectada -
Tomada.



CAPÍTULO 1. Contexto Económico

- Indicadores.

Comportamiento IPC

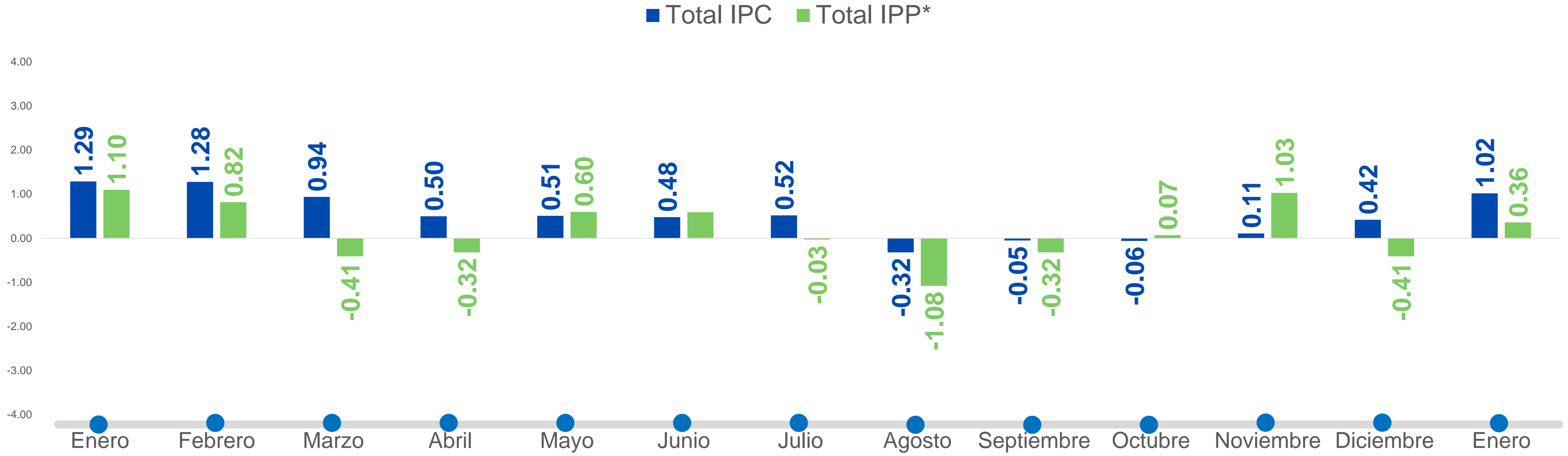
IPC – IPP Colombia Estados Unidos

Comportamiento Índice de precios				
Mes	Colombia		Estados Unidos	
	Total IPC	Total IPP*	IPC	IPP
Enero	1,29%	1,10%	0,10%	-0,10%
Febrero	1,28%	0,82%	-0,10%	-0,60%
Marzo	0,94%	-0,41%	0,10%	0,00%
Abril	0,50%	-0,32%	0,30%	0,40%
Mayo	0,51%	0,60%	0,20%	0,50%
Junio	0,48%	0,59%	0,20%	0,60%
Julio	0,52%	-0,03%	0,00%	-0,20%
Agosto	-0,32%	-1,08%	0,20%	-0,20%
Septiembre	-0,05%	-0,32%	0,30%	0,50%
Octubre	-0,06%	0,07%	0,30%	0,30%
Noviembre	0,11%	1,03%	0,20%	0,20%
Diciembre	0,42%	-0,41%	0,30%	0,60%
Enero	1,02%	0,36%	0,60%	1,10%

Calculo: Dirección Unidad Sistemas de Información - Bolsa Mercantil de Colombia

Fuente: DANE

Comportamiento IPC IPC – IPP Colombia



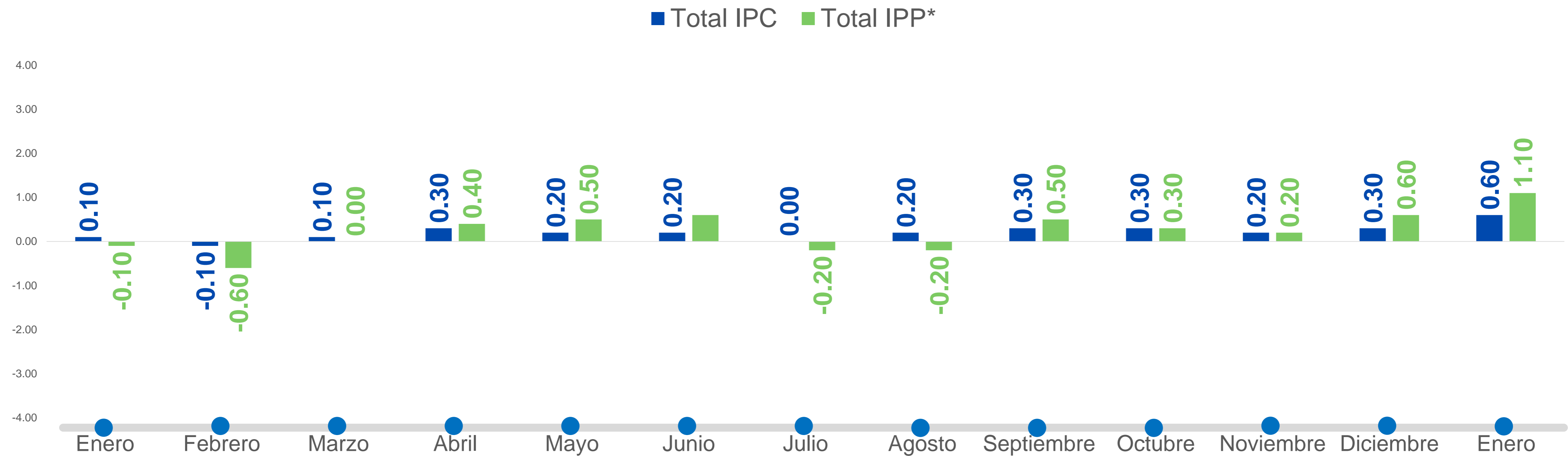
Calculo: Dirección Unidad Sistemas de Información - Bolsa Mercantil de Colombia

Fuente: DANE



Comportamiento IPC

IPC – IPP Estados Unidos



Calculo: Dirección Unidad Sistemas de Información - Bolsa Mercantil de Colombia

Fuente: DANE

Comportamiento IPC

IPP por ramas de interés

Mes	Estados Unidos			
	PPI-1	PPI-2	PPI-3	PPI-4
Enero	76,6	92,7	109,4	171,6
Febrero	82,0	86,0	107,1	171,8
Marzo	97,2	91,3	104,7	172,0
Abril	100,3	102,2	104,5	172,0
Mayo	115,0	113,6	104,2	172,0
Junio	117,9	122,7	104,7	172,3
Julio	109,2	131,0	109,2	171,6
Agosto	105,6	124,3	111,1	171,6
Septiembre	114,2	129,6	111,6	171,6
Octubre	132,2	140,5	113,1	171,6
Noviembre	120,7	131,0	112,7	171,6
Diciembre	145,1	157,3	115,6	171,6
Enero	147,7	168,2	121,5	171,9

Calculo: Dirección Unidad Sistemas de Información - Bolsa Mercantil de Colombia

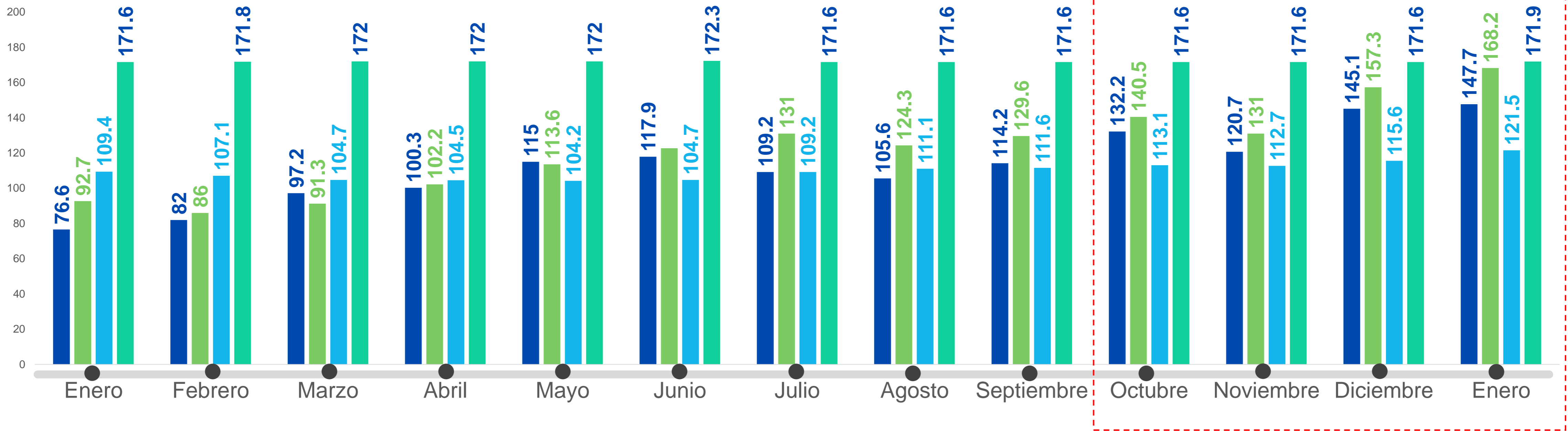
Fuente: Bureau of labor statistics

Todas las cifras están sujetas a revisión hasta 4 meses después de su publicación.

Comportamiento IPC IPP por ramas de interés



■ PPI-1 ■ PPI-2 ■ PPI-3 ■ PPI-4



Calculo: Dirección Unidad Sistemas de Información - Bolsa Mercantil de Colombia

Fuente: Bureau of labor statistics

Todas las cifras están sujetas a revisión hasta 4 meses después de su publicación.

Producto Interno Bruto – PIB

Colombia

Año	Trimestre	Total	Variación total	Suministro de electricidad, gas y agua	Variación Suministro de electricidad, gas y agua	Generación, captación y distribución de energía eléctrica	Variación Generación, captación y distribución de energía eléctrica	Gas domiciliario	Variación Gas domiciliario	Captación, depuración y distribución de agua y eliminación de desperdicios y aguas residuales, saneamiento y actividades similares	Variación Captación, depuración y distribución de agua y eliminación de desperdicios y aguas residuales, saneamiento y actividades similares
2015 P	I	\$ 192.564,00	0,0%	\$ 6.531,00	1,01%	\$ 4.376,00	-0,68%	523	10,34%	\$ 1.632,00	2,90%
	II	\$ 197.172,00	2,4%	\$ 6.743,00	3,25%	\$ 4.514,00	3,15%	546	4,40%	\$ 1.683,00	3,13%
	III	\$ 202.427,00	2,7%	\$ 7.022,00	4,14%	\$ 4.694,00	3,99%	612	12,09%	\$ 1.716,00	1,96%
	IV	\$ 207.149,00	2,3%	\$ 7.276,00	3,62%	\$ 4.889,00	4,15%	622	1,63%	\$ 1.765,00	2,86%
2016 Pr	I	\$ 209.344,00	1,1%	\$ 7.736,00	6,32%	\$ 5.298,00	8,37%	665	6,91%	\$ 1.773,00	0,45%
	II	\$ 214.007,00	2,2%	\$ 7.419,00	-4,10%	\$ 5.010,00	-5,44%	656	-1,35%	\$ 1.753,00	-1,13%
	III	\$ 216.242,00	1,0%	\$ 7.669,00	3,37%	\$ 5.171,00	3,21%	691	5,34%	\$ 1.807,00	3,08%
	IV	\$ 223.082,00	3,2%	\$ 7.734,00	0,85%	\$ 5.190,00	0,37%	690	-0,14%	\$ 1.854,00	2,60%

P= Cifras provisionales

Pr=Cifras Preliminares

Cifras en miles de millones de pesos

Fuente: DANE

Producto Interno Bruto – PIB

Estados Unidos

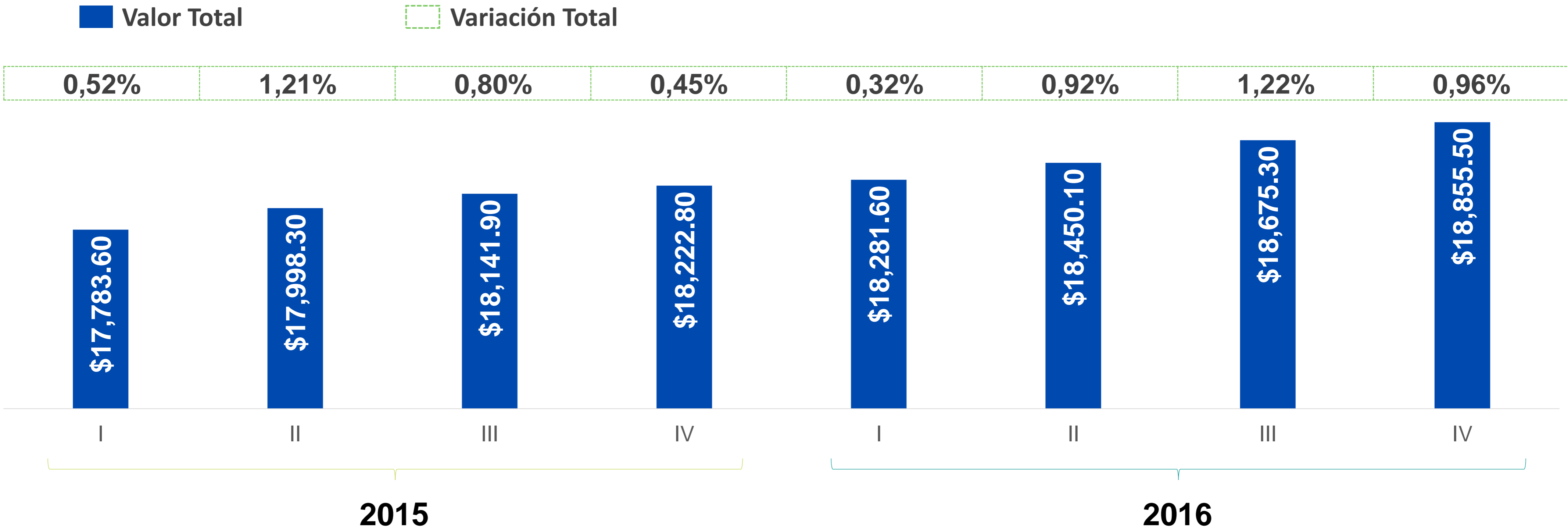


		Valor Total	Variación Total
2015	I	\$ 17.783,60	0,52%
	II	\$ 17.998,30	1,21%
	III	\$ 18.141,90	0,80%
	IV	\$ 18.222,80	0,45%
2016	I	\$ 18.281,60	0,32%
	II	\$ 18.450,10	0,92%
	III	\$ 18.675,30	1,22%
	IV	\$ 18.855,50	0,96%

*Cifras en Miles de millones de dólares

Fuente: Bureau of Economic Analysis

Producto Interno Bruto – PIB Estados Unidos



*Cifras en Miles de millones de dólares
Fuente: Bureau of Economic Analysis



Inversión extranjera directa - IED

Año	Trimestre	TOTAL	Electricidad, Gas y Agua	Sector Petrolero
2015 p	I	\$ 3.324	\$ 47	\$ 1.036
	II	\$ 4.047	\$ 50	\$ 1.109
	III	\$ 2.185	\$ 52	\$ 687
	IV	\$ 2.177	\$ 125	\$ (321)
2016 p	I	\$ 4.769	\$ 2.476	\$ 357
	II	\$ 3.482	\$ 560	\$ 904
	III	\$ 1.966	\$ 474	\$ 264

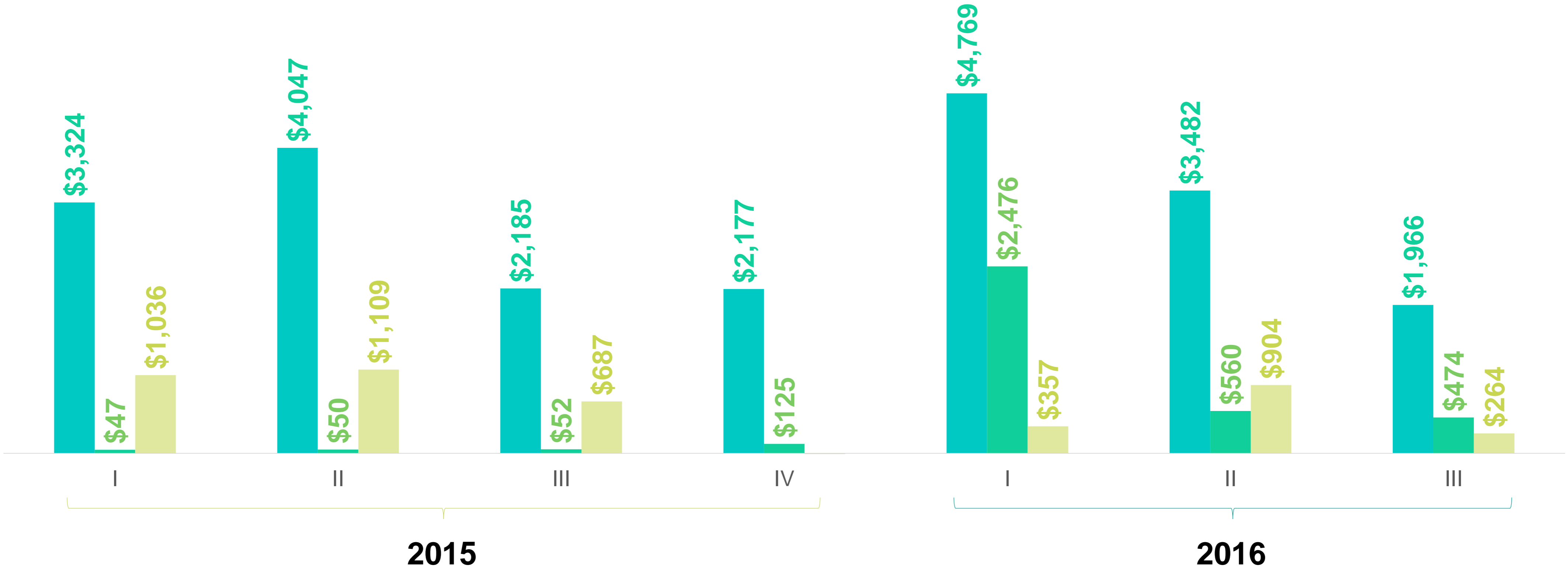
P= Preliminar

*Cifras en Millones de USD

Fuente: Banco de la República de Colombia

Inversión extranjera directa - IED

■ TOTAL ■ Electricidad, Gas y Agua ■ Sector Petrolero



P= Preliminar
*Cifras en Millones de USD
Fuente: Banco de la República de Colombia

Tasa representativa del mercado

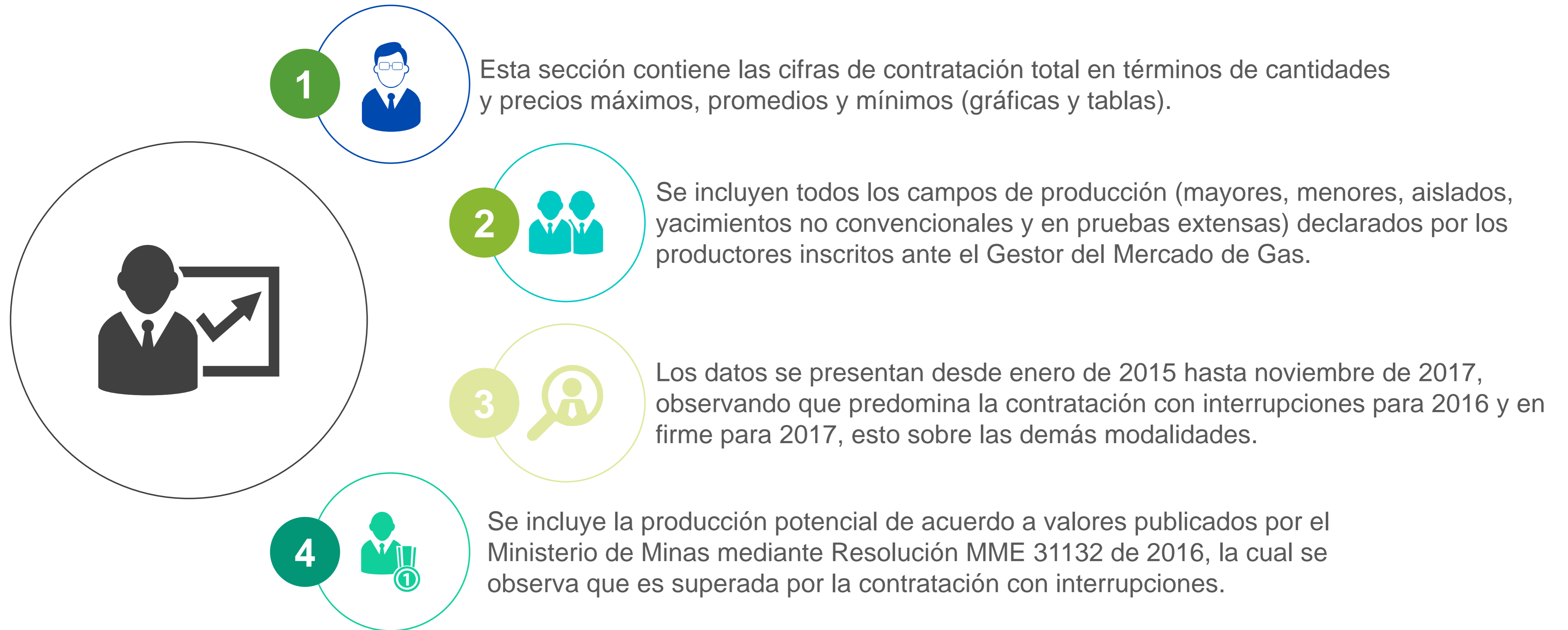
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2015	Promedio Mes	\$ 2.397,69	\$ 2.420,38	\$ 2.586,58	\$ 2.495,36	\$ 2.439,09	\$ 2.554,94	\$ 2.731,90	\$ 3.023,29	\$ 3.073,12	\$ 2.937,85	\$ 2.996,67	\$ 3.244,51
	Cierre Mes	\$ 2.441,10	\$ 2.496,99	\$ 2.576,05	\$ 2.388,06	\$ 2.533,79	\$ 2.585,11	\$ 2.866,04	\$ 3.101,10	\$ 3.121,94	\$ 2.897,83	\$ 3.101,10	\$ 3.149,47
2016	Promedio Mes	\$ 3.284,03	\$ 3.357,50	\$ 3.145,26	\$ 2.998,71	\$ 2.988,38	\$ 2.991,68	\$ 2.963,99	\$ 2.963,82	\$ 2.921,15	\$ 2.932,61	\$ 3.106,40	\$ 3.009,53
	Cierre Mes	\$ 3.287,31	\$ 3.306,00	\$ 3.022,35	\$ 2.851,14	\$ 3.069,17	\$ 2.916,15	\$ 3.081,75	\$ 2.933,82	\$ 2.879,95	\$ 2.967,66	\$ 3.165,09	\$ 3.000,71
2017	Promedio Mes	\$ 2.944,65	\$ 2.881,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cierre Mes	\$ 2.936,66	\$ 2.896,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



CAPÍTULO 2. Mercado **Primario**

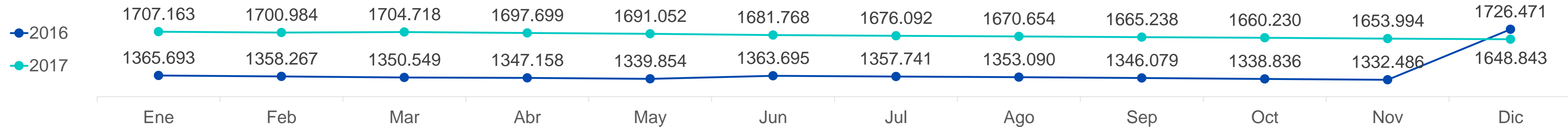
- **M**odalidad.
- **P**recio.
- **C**ampo.
- **P**recio * **C**ampo.
- **T**ramos

CAPÍTULO 2: Contratación promedio en suministro



Contratación promedio en suministro

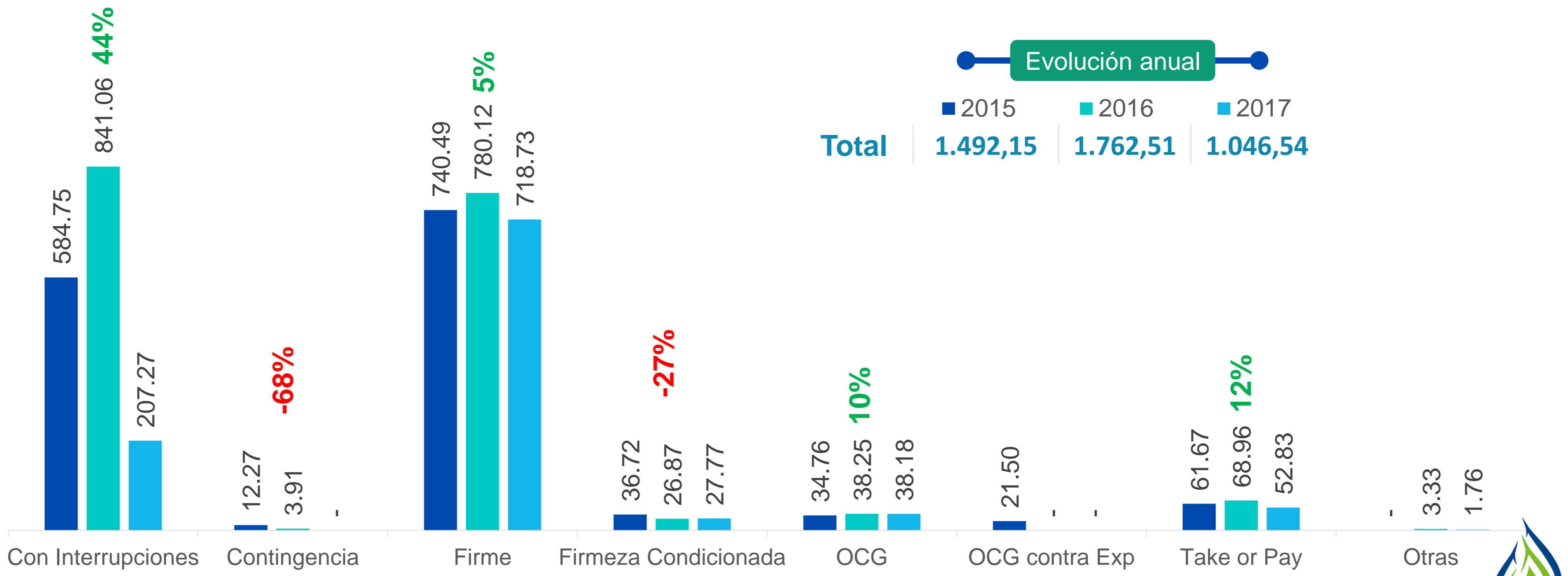
Producción Potencial



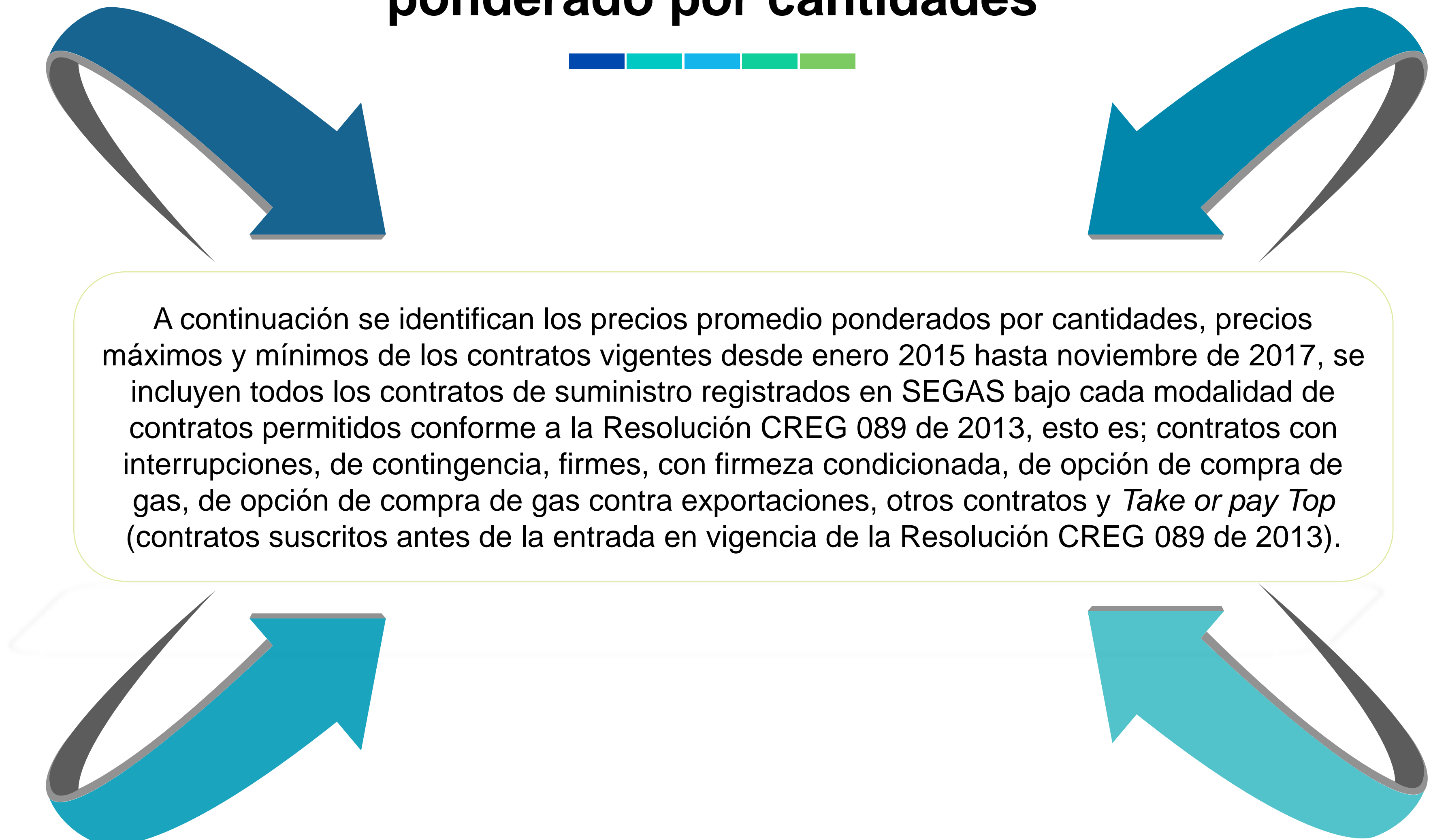
Ministerio de Minas
Resolución MME 31132 de 2016.



Nota: El porcentaje encontrado refleja el incremento o decremento del año 2016 respecto al 2015.

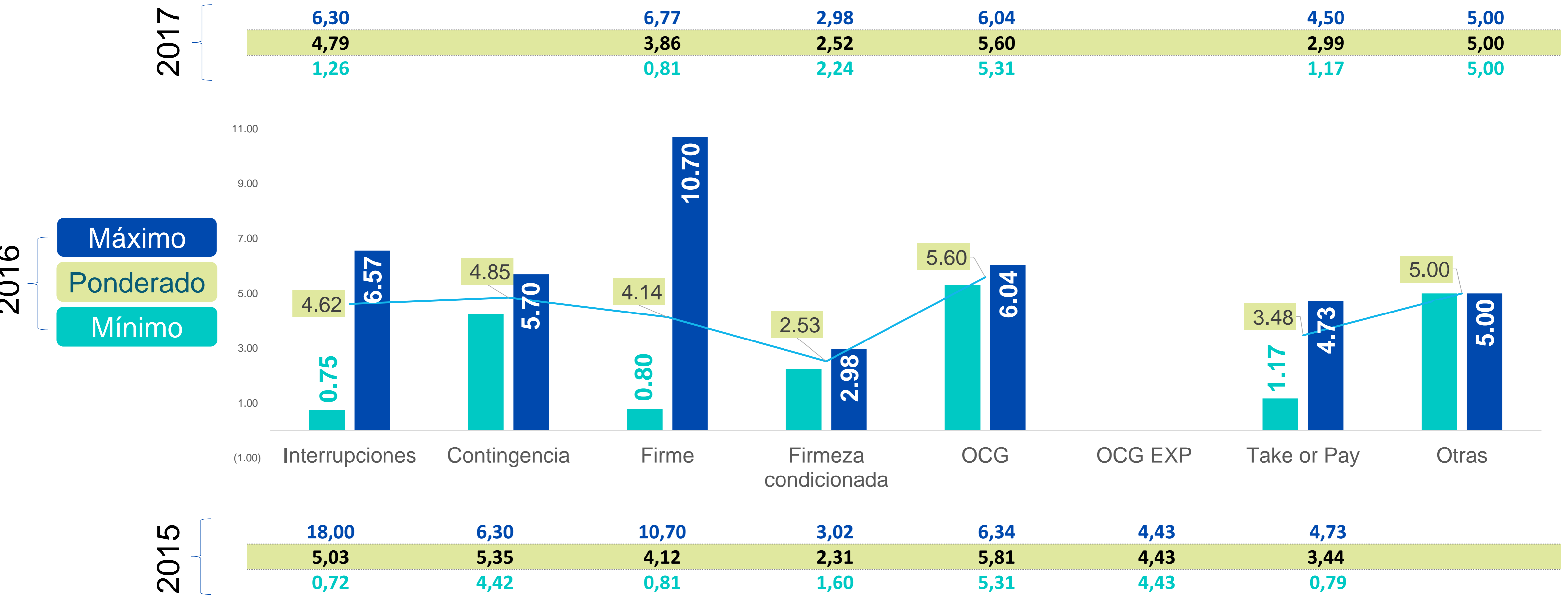


Precios en suministro por modalidad y ponderado por cantidades



A continuación se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta noviembre de 2017, se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS bajo cada modalidad de contratos permitidos conforme a la Resolución CREG 089 de 2013, esto es; contratos con interrupciones, de contingencia, firmes, con firmeza condicionada, de opción de compra de gas, de opción de compra de gas contra exportaciones, otros contratos y *Take or pay Top* (contratos suscritos antes de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 089 de 2013).

Precios en suministro por modalidad y ponderado por cantidades



CAPÍTULO 2: Contratación por campos de producción



Esta sección presenta la información correspondiente a enero de 2015 a diciembre de 2017 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 en la Guajira los campos de Ballena, Chuchupa y Riohacha.



Campos menores: Palmer, 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, El Difícil, Floreña, Guaduas, Santa Clara y Sardinata.



Contratación por campos de producción

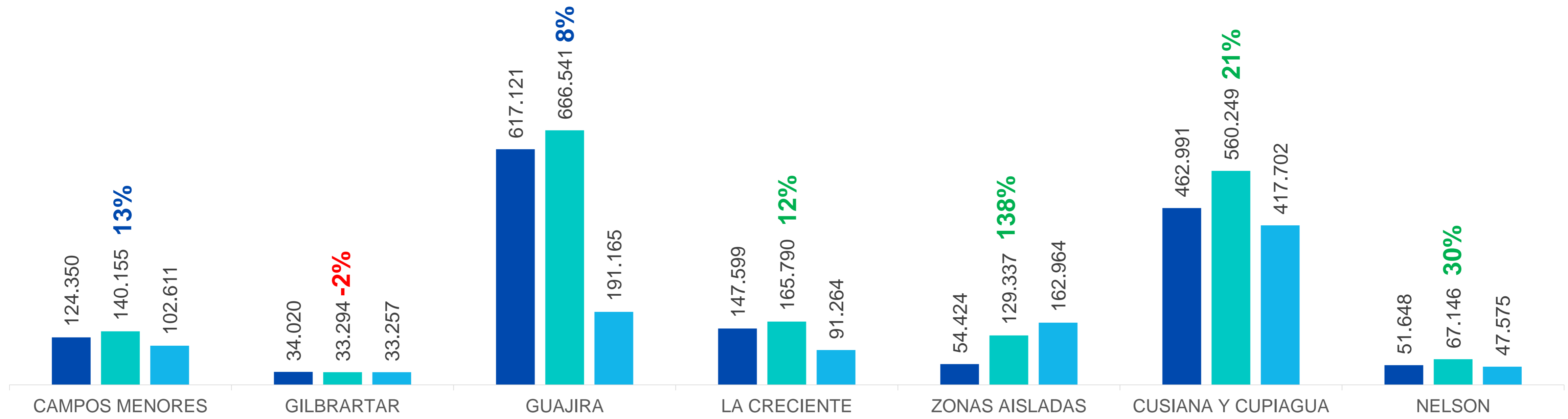


Nota: El porcentaje encontrado refleja el incremento o decrecimiento del año 2016 respecto al 2015.
 Nelson incluye la información registrada por los agentes en el punto Jobo.
 La información presentada contiene todas las modalidades contractuales establecidas en la Resolución CREG 089 de 2013.

Evolución anual

■ 2015 ■ 2016 ■ 2017

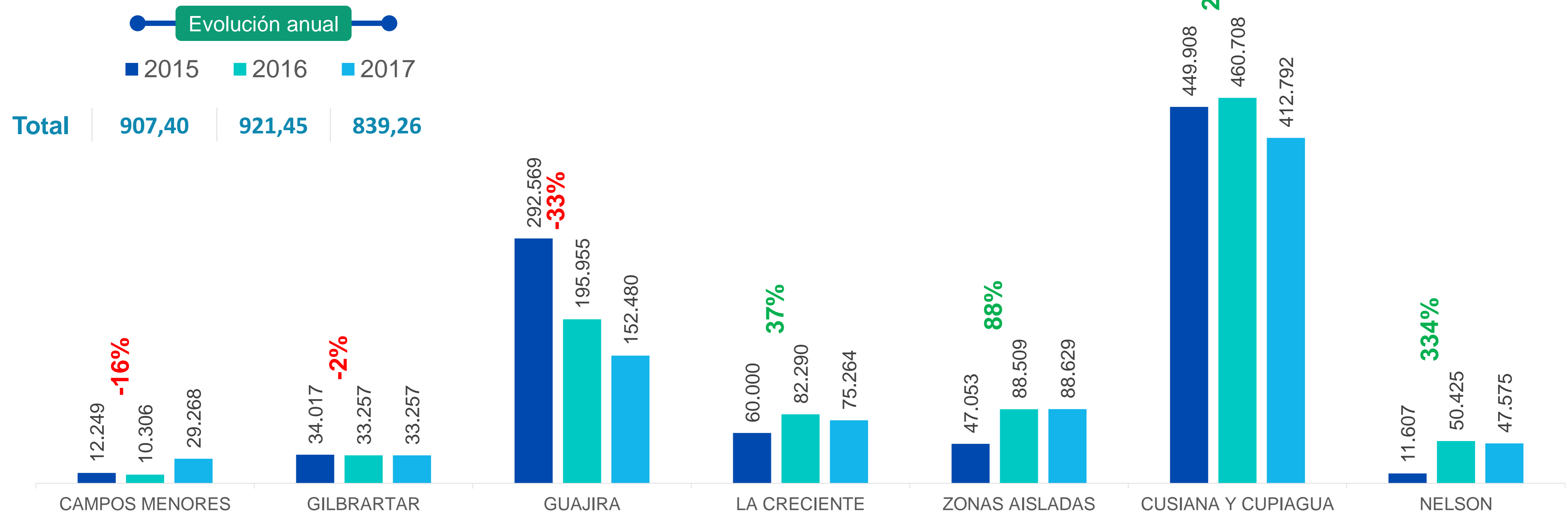
Total | 1.492,15 | 1.762,51 | 1.046,54



Contratación por Campos de Producción sin Contratos “Con Interrupciones”



Nota: El porcentaje encontrado refleja el incremento o decrecimiento del año 2016 respecto al 2015. Nelson incluye la información registrada por los agentes en el punto Jobo.



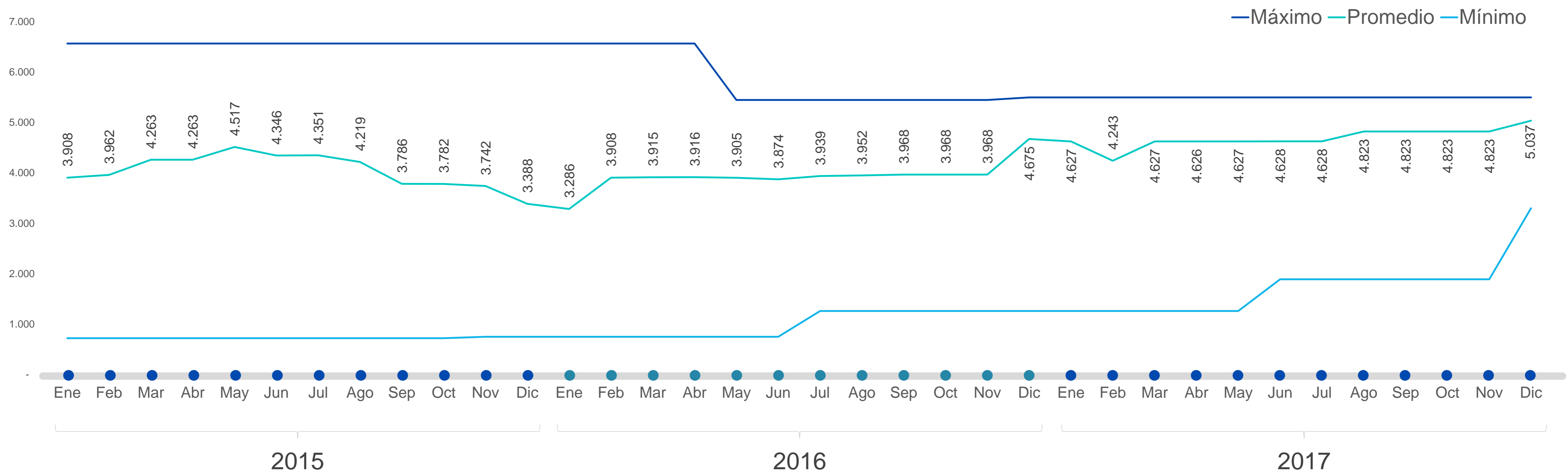
CAPÍTULO 2: Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades



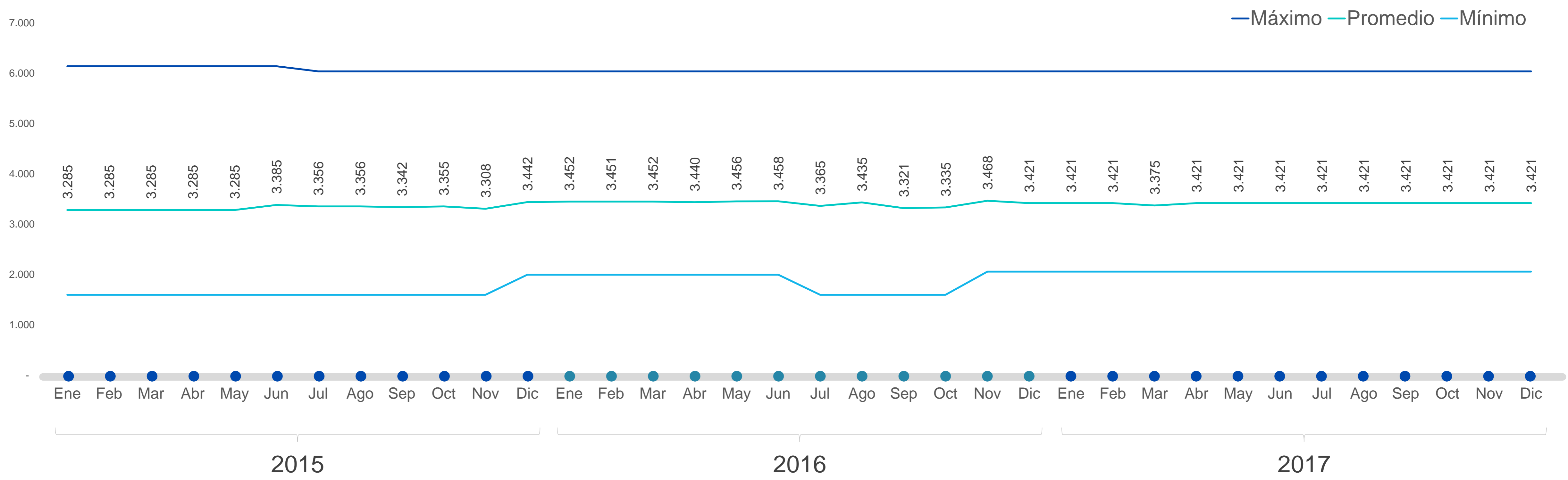
La siguiente información presenta los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta noviembre de 2017 por campos de producción; se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS conforme a las modalidades de contratos 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. Adicionalmente se incluyen todas las modalidades de contratos.

Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades

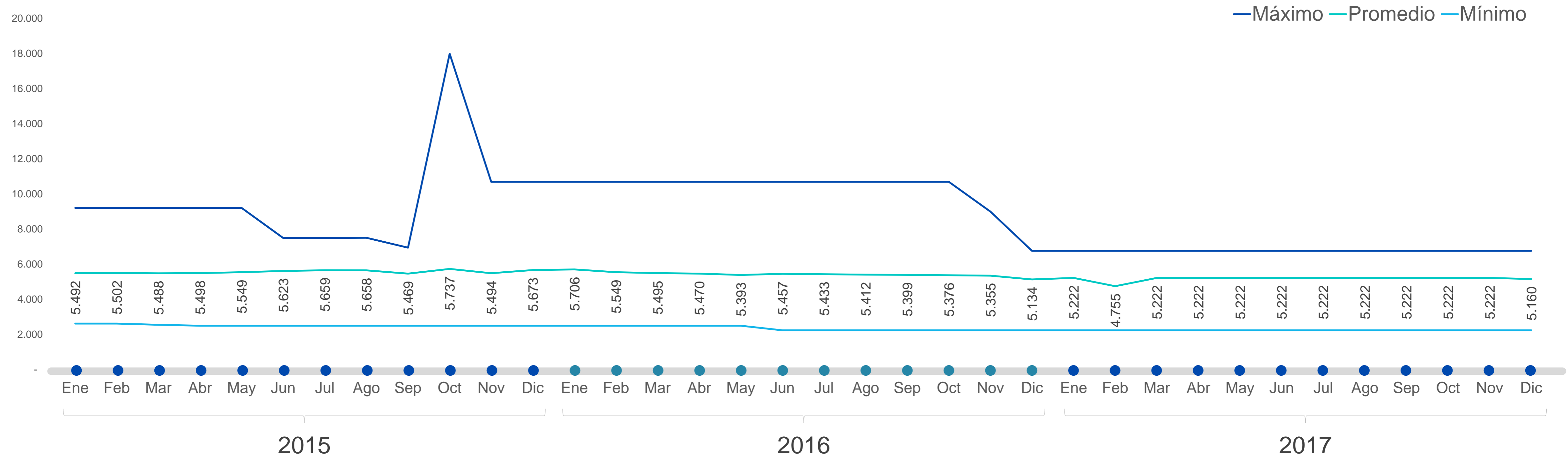
Campo Menor



Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades Cusiana y Cupiagua

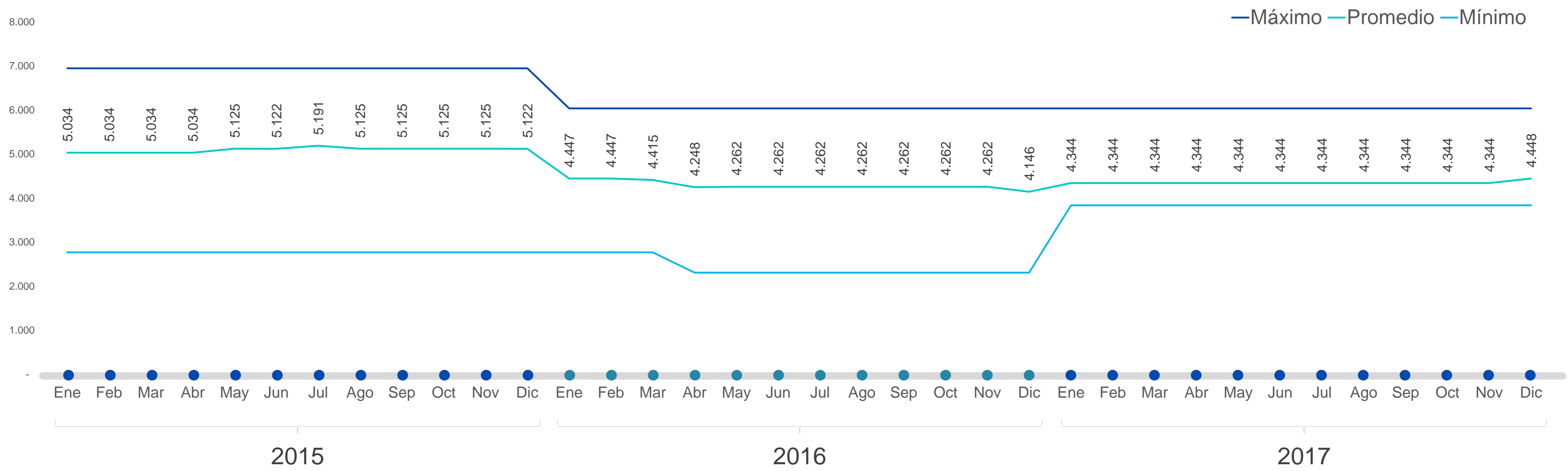


Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades Guajira



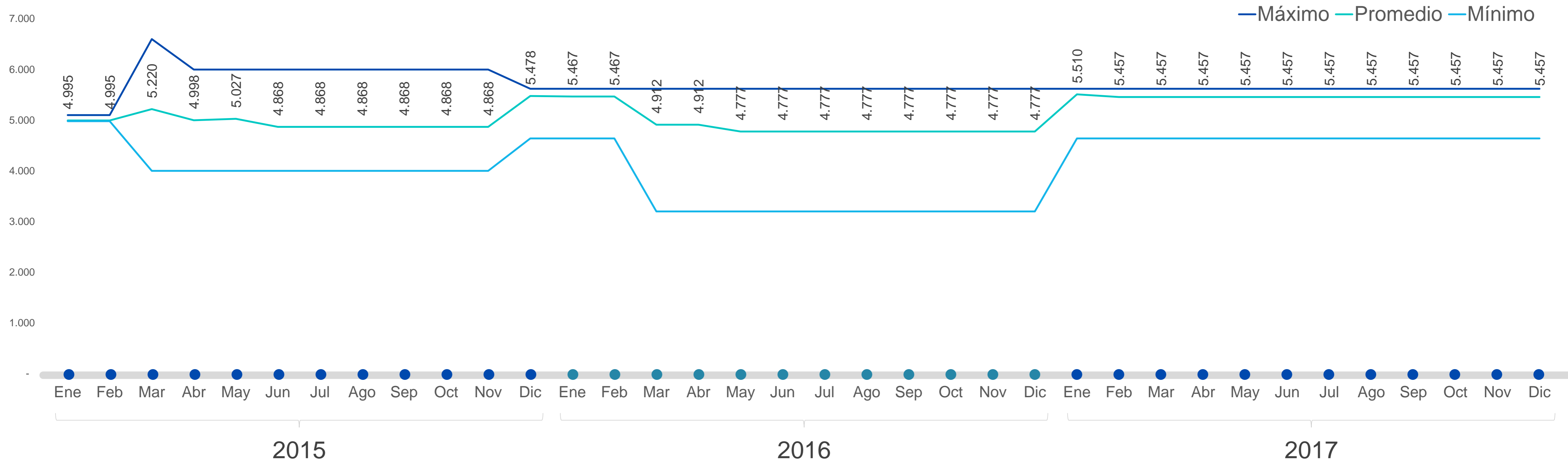
Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades

La Creciente

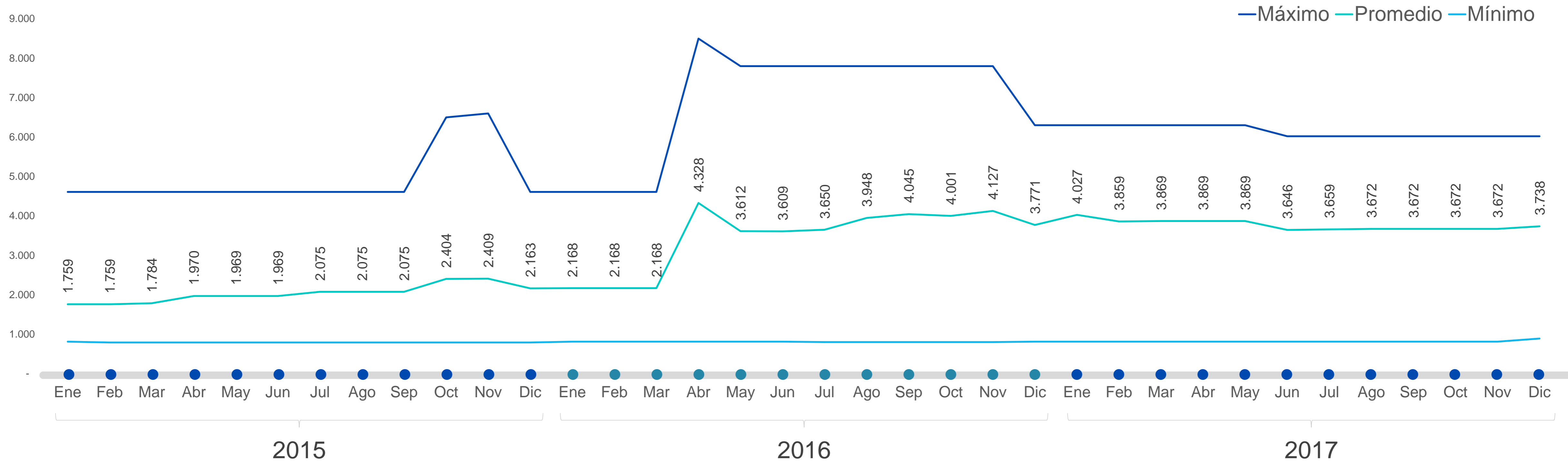


Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades Nelson

Nota: Nelson incluye la información registrada por los agentes en el punto Jobo.

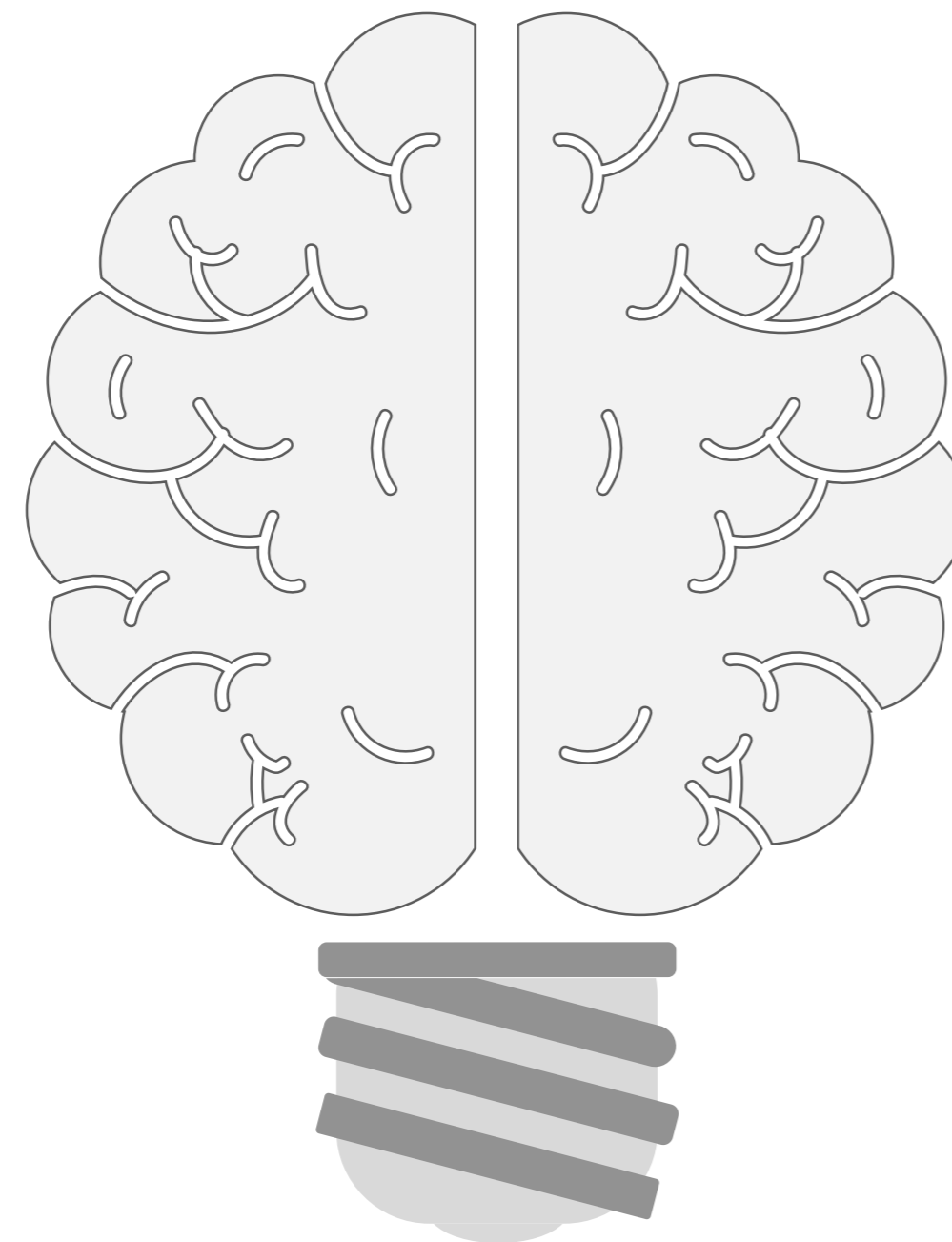


Precios por Campos de producción y ponderado por cantidades Zonas Aisladas



CAPÍTULO 2:

Contratación en transporte por rutas



1

En esta sección se incluye información de la contratación en transporte por tramos para algunas rutas en particular tomando como referencia contratos vigentes de febrero a mayo de 2017.

2

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.

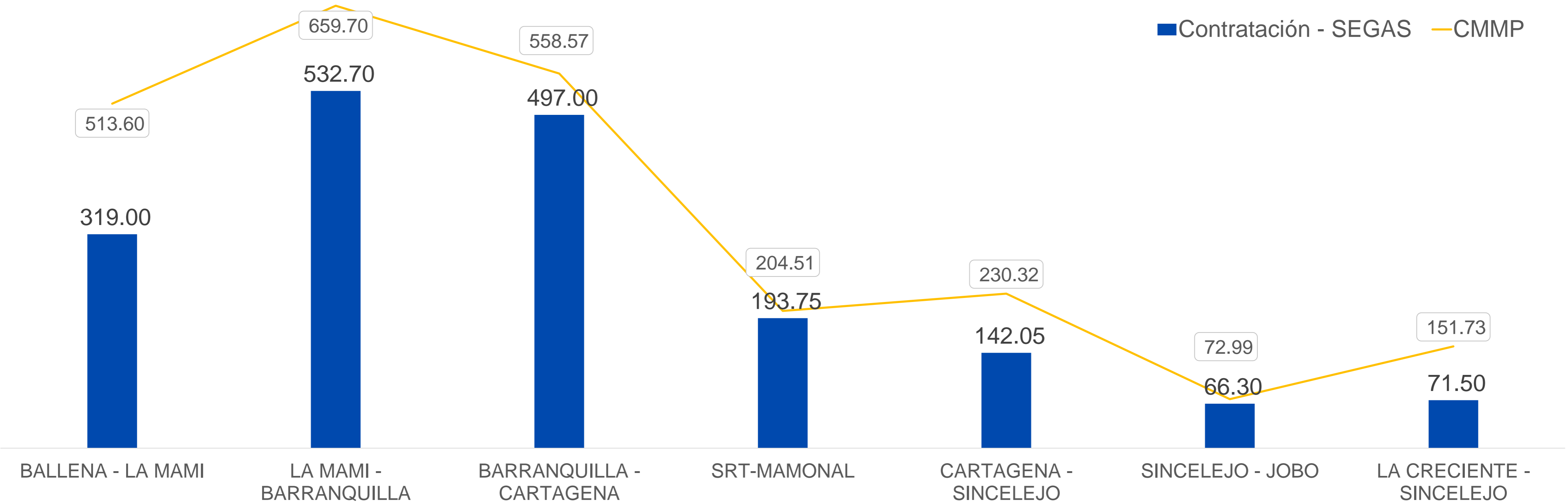
3

Se incluye la Capacidad máxima de mediano plazo – CMMP.

Contratación en transporte por rutas Febrero - PROMIGAS



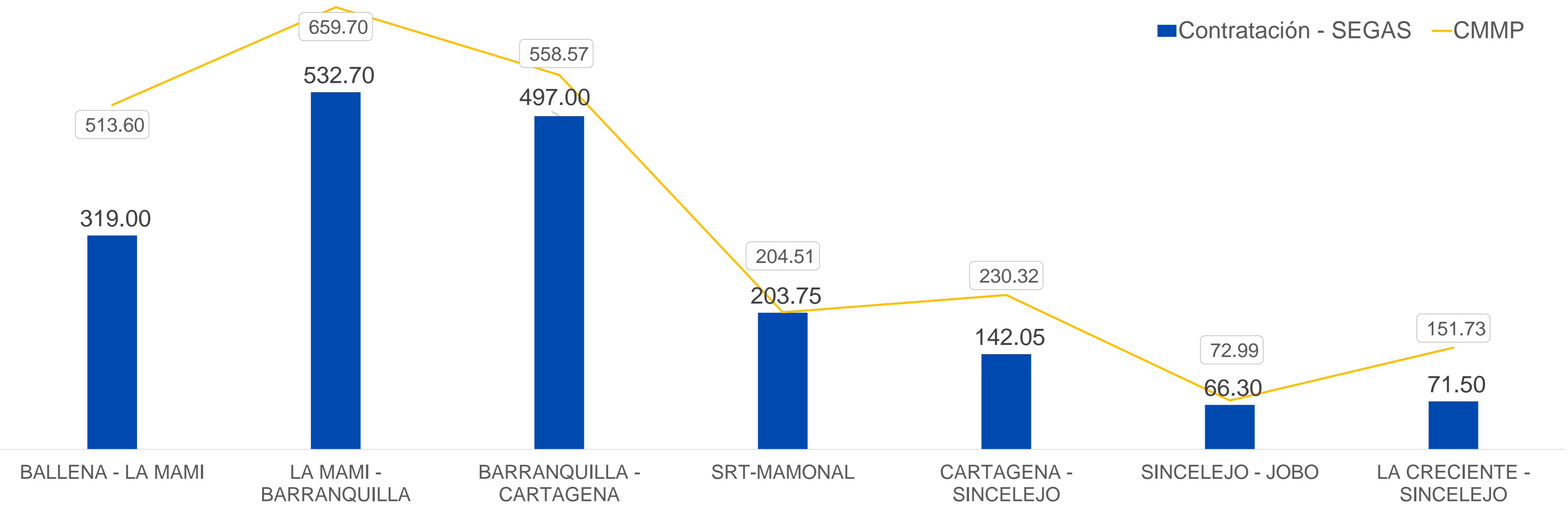
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Marzo - PROMIGAS



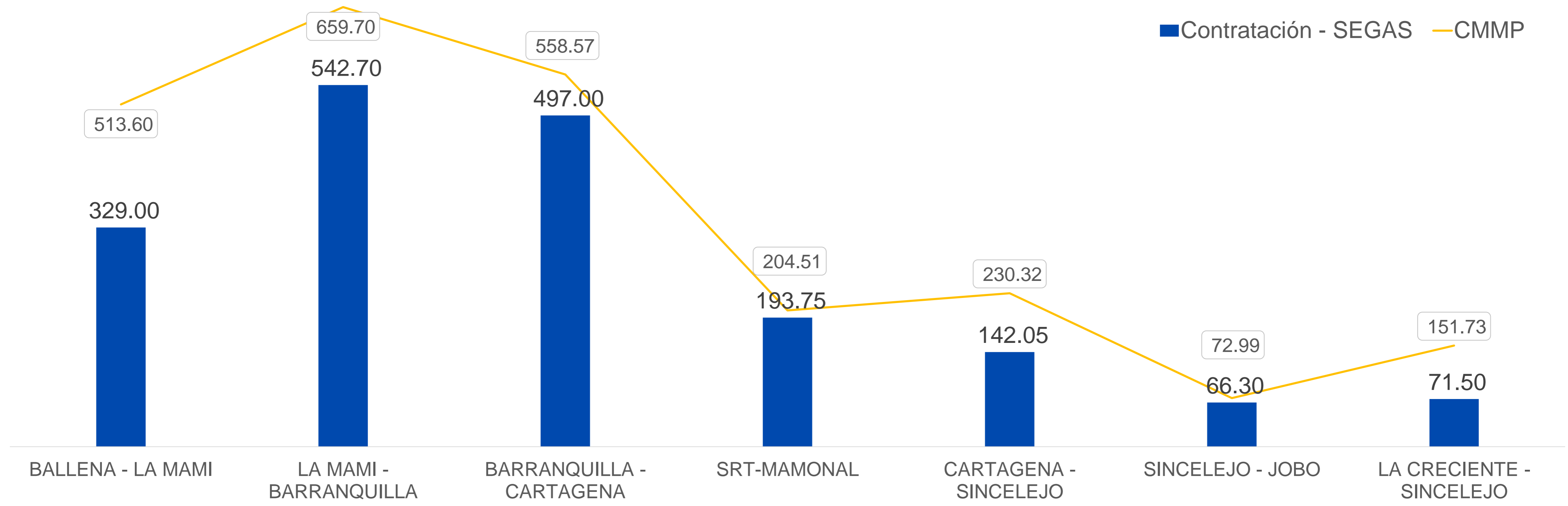
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Abril - PROMIGAS



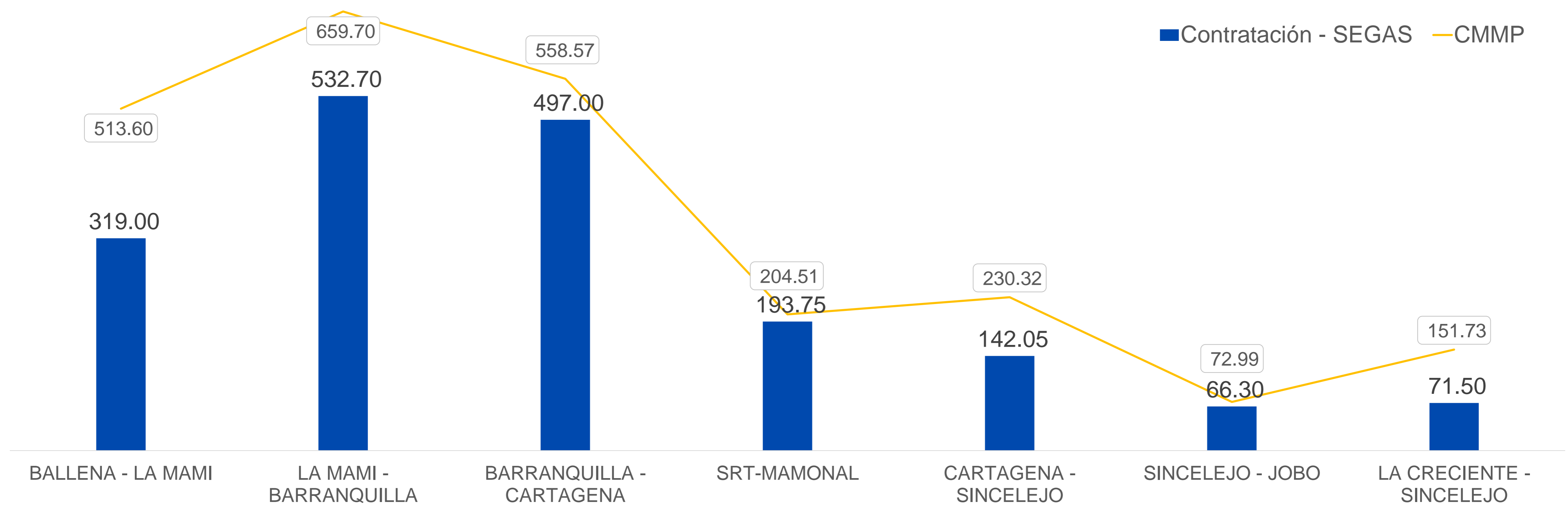
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Mayo - PROMIGAS



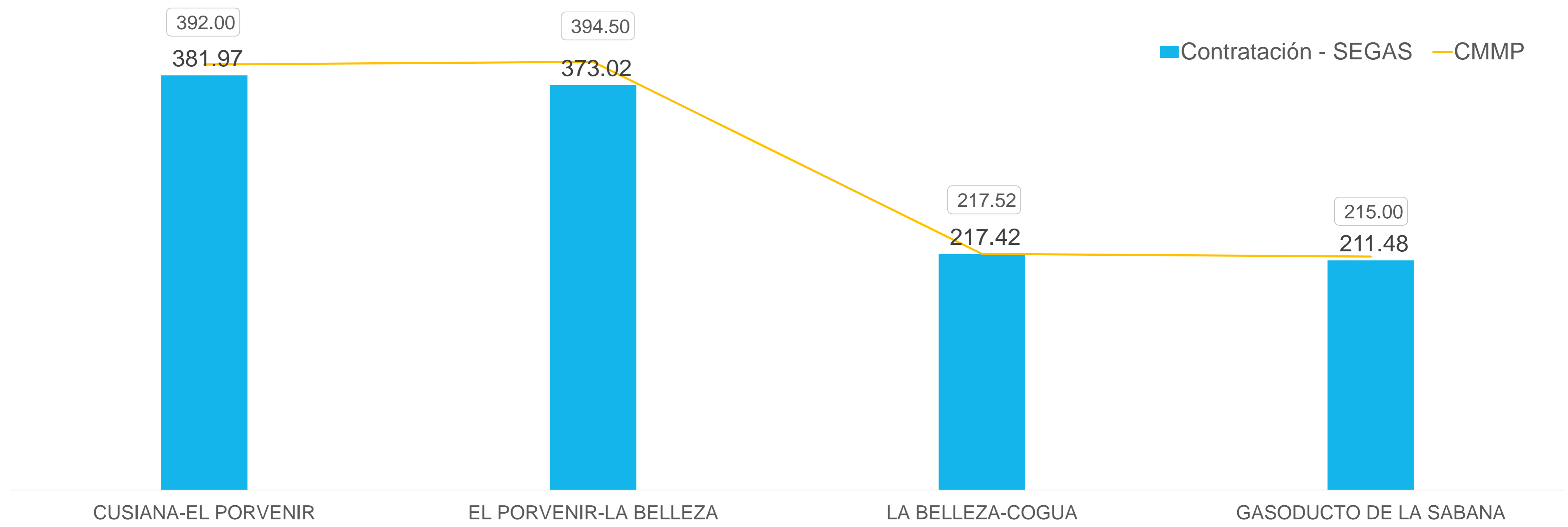
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Febrero – Cusiana Bogotá



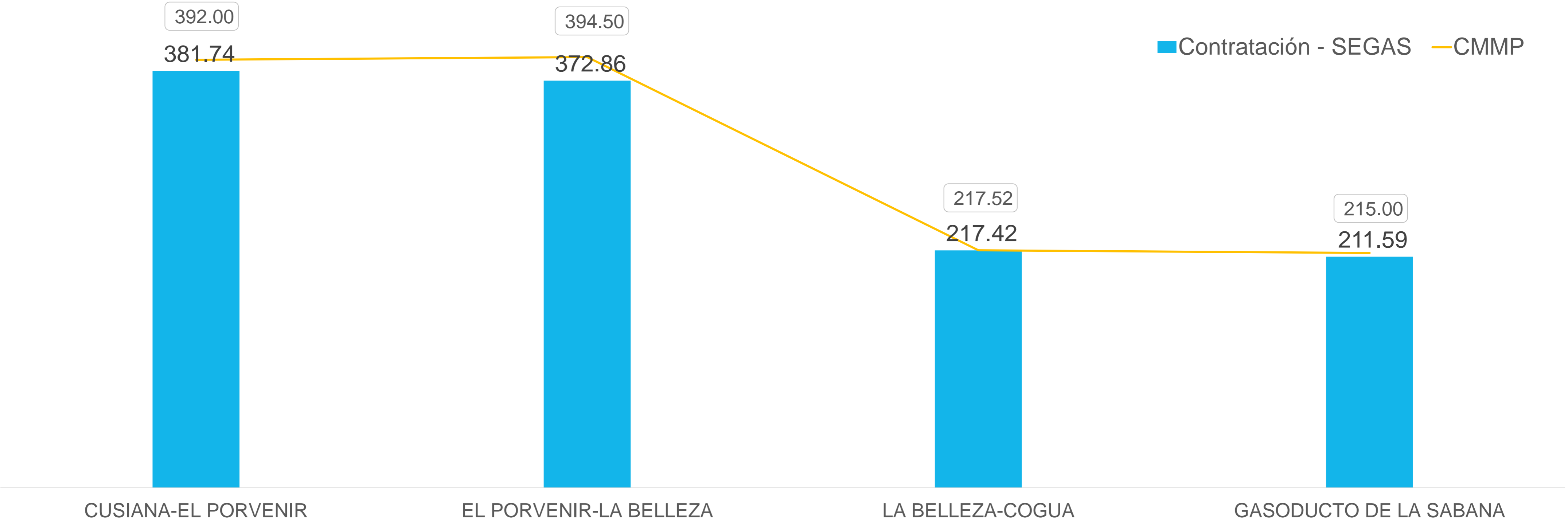
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



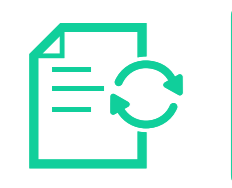
Contratación en transporte por rutas Marzo – Cusiana Bogotá



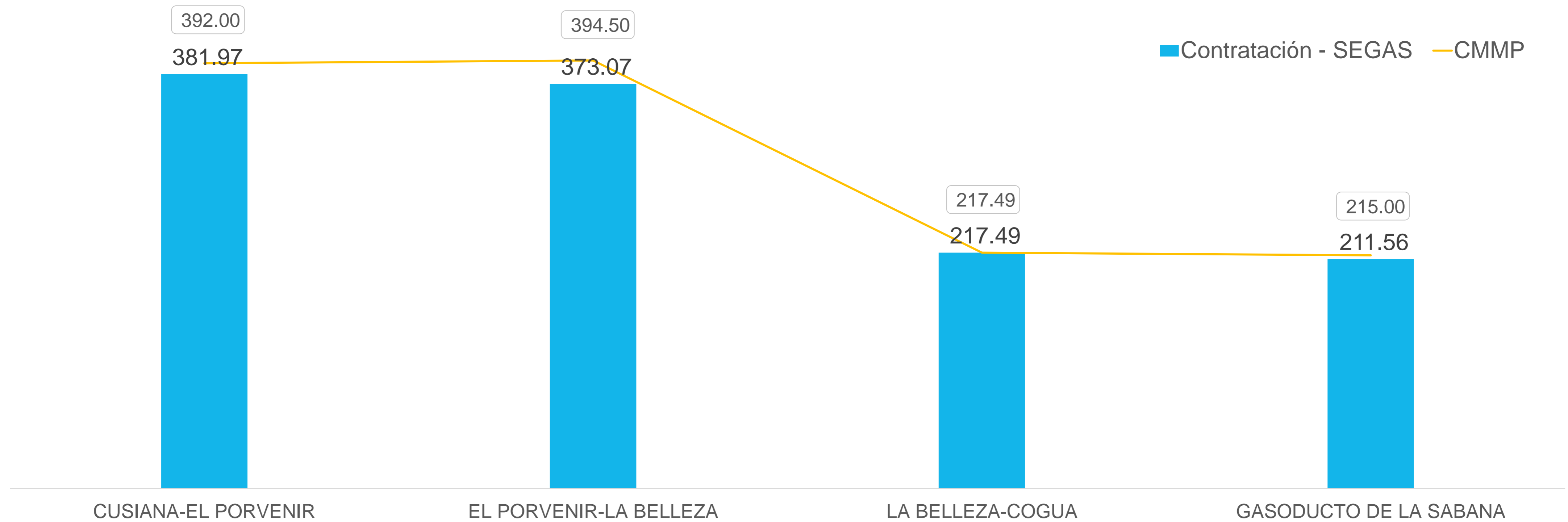
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Abril – Cusiana Bogotá



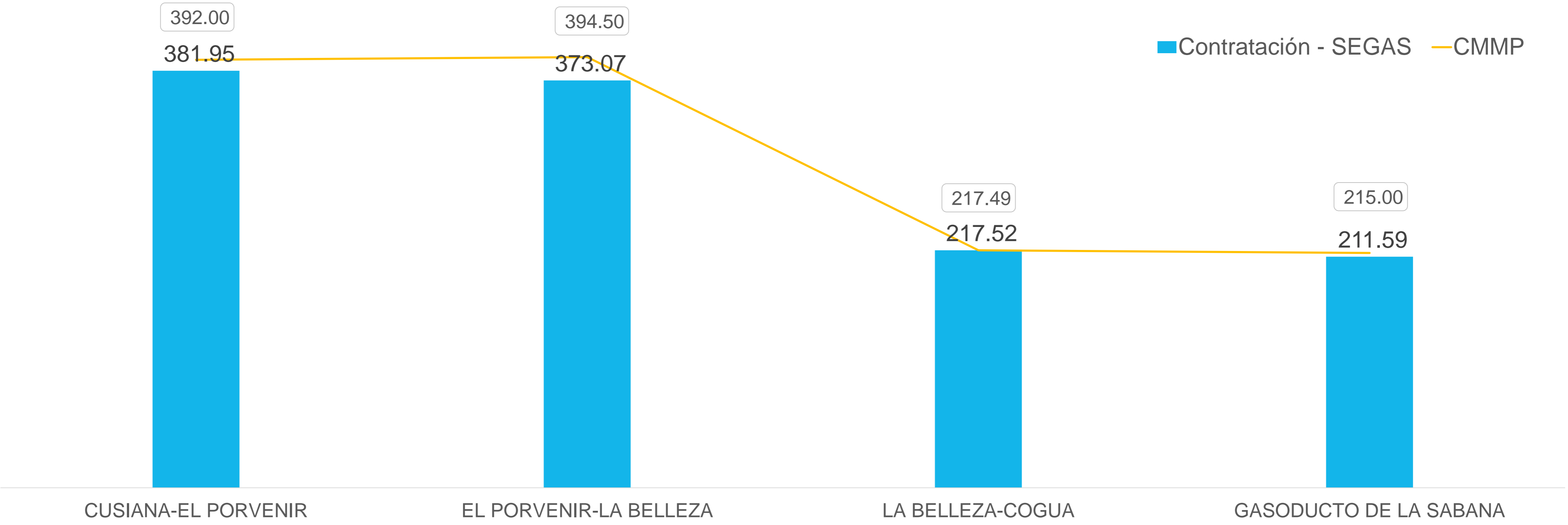
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Mayo – Cusiana Bogotá



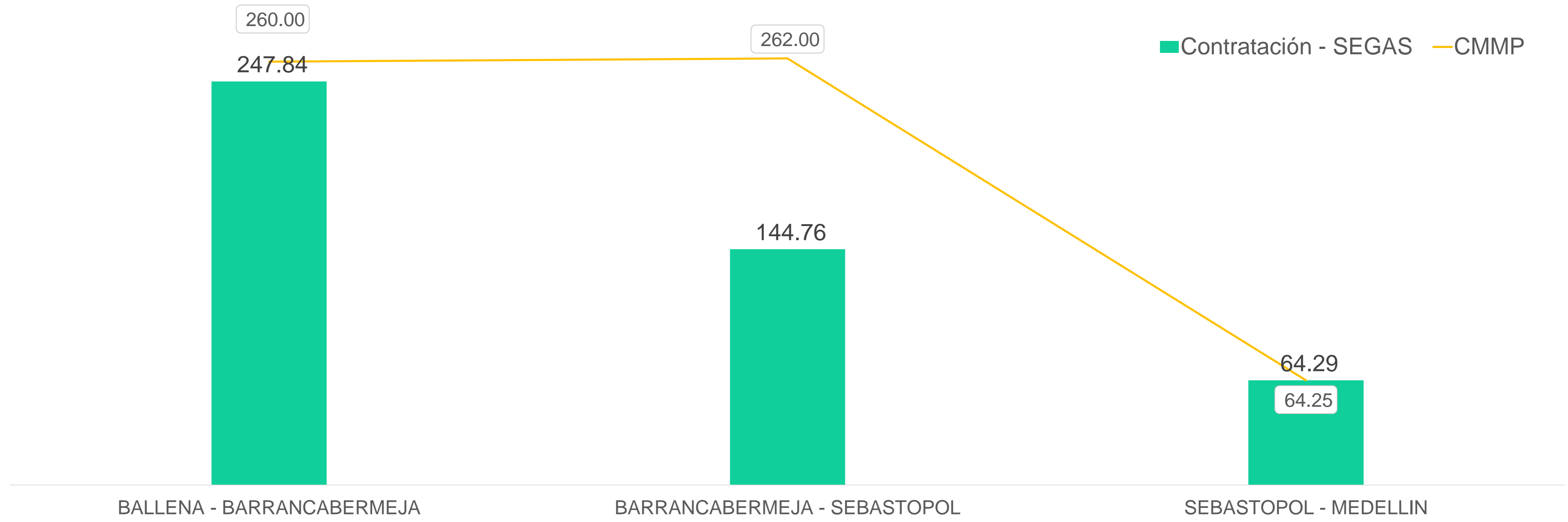
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Febrero – Ballena Medellín



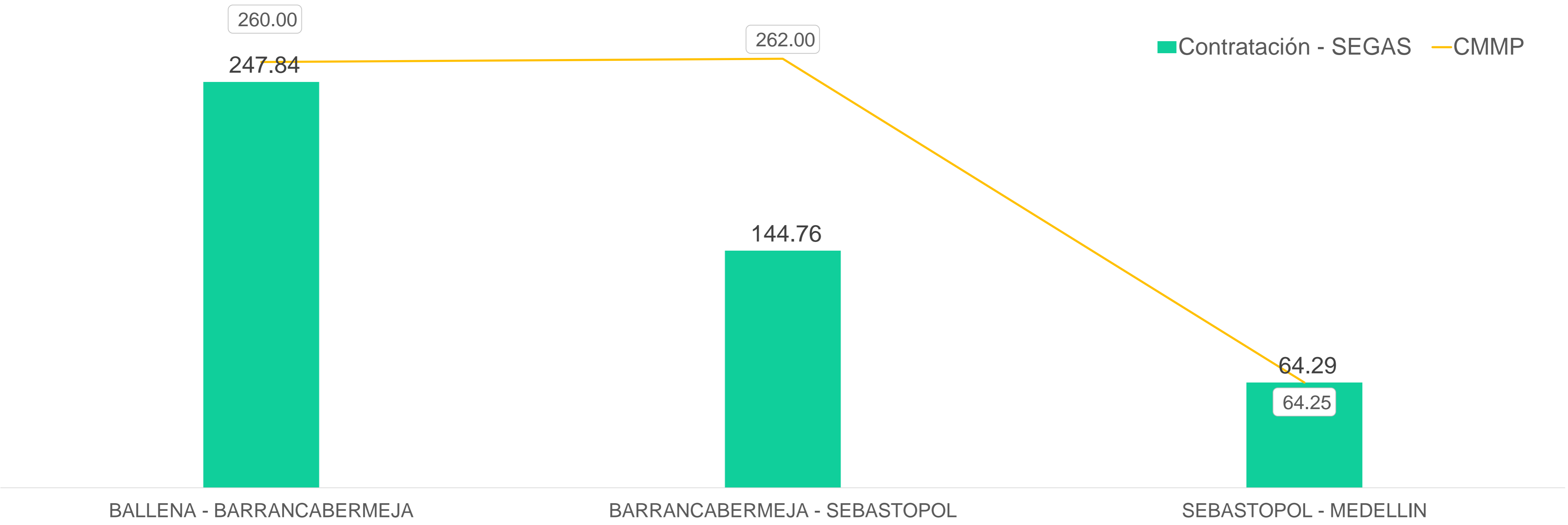
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Marzo – Ballena Medellín



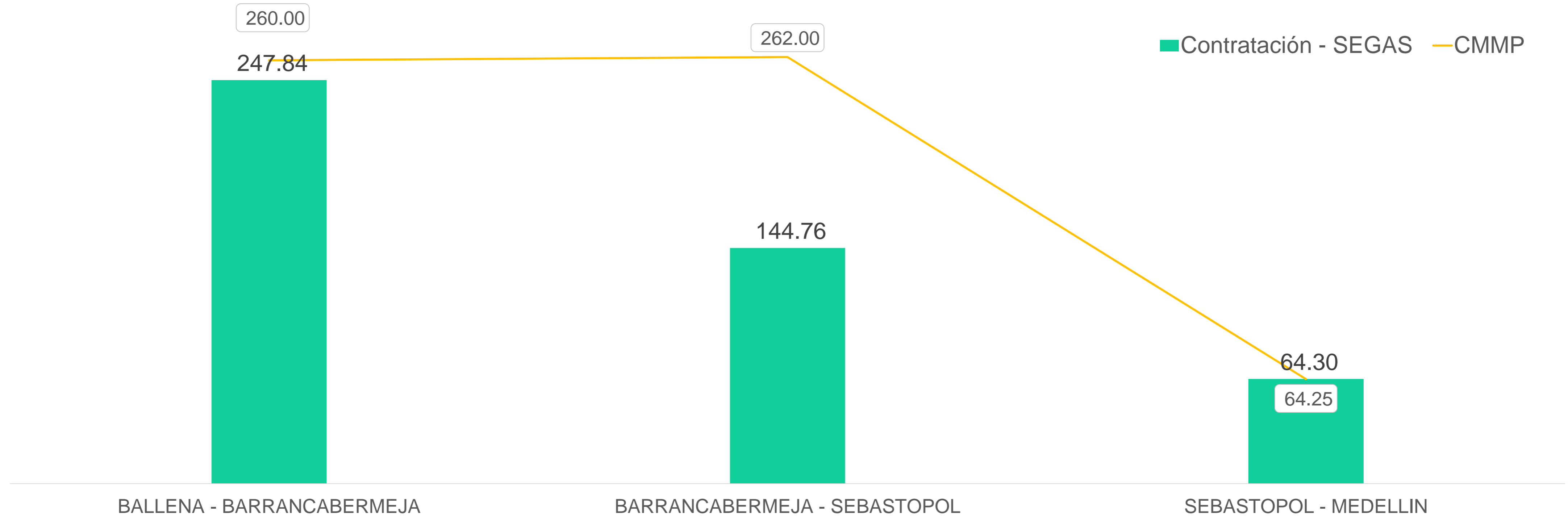
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



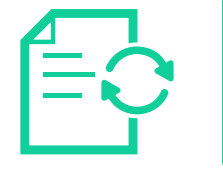
Contratación en transporte por rutas Abril – Ballena Medellín



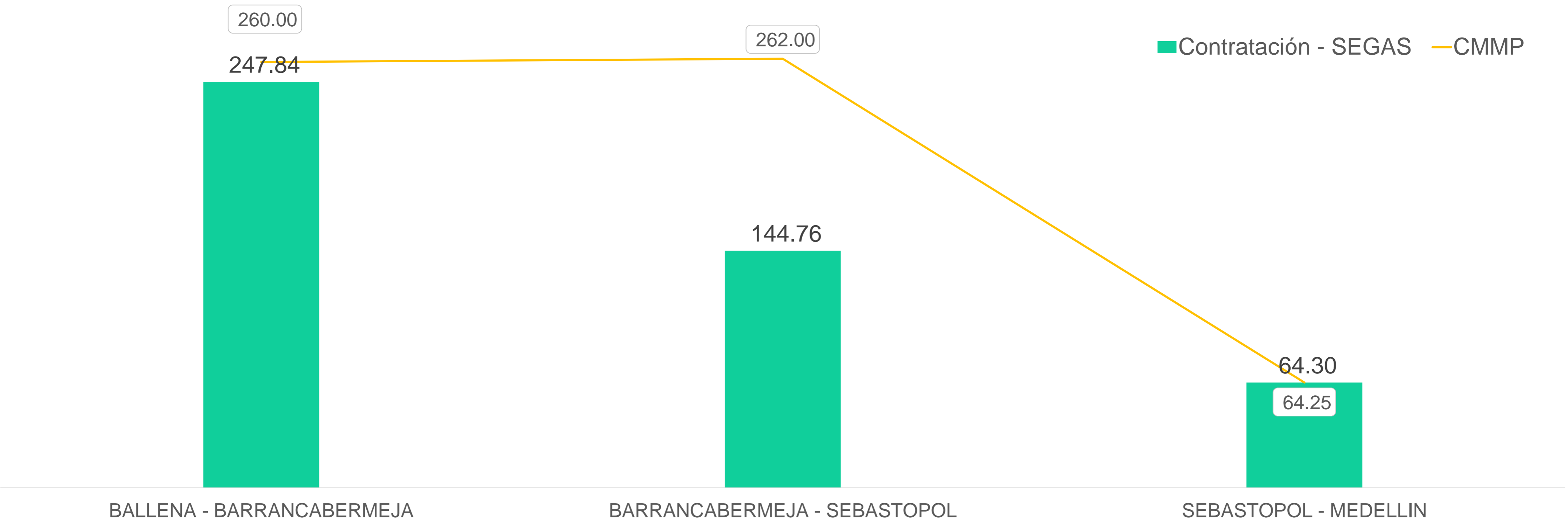
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Mayo – Ballena Medellín



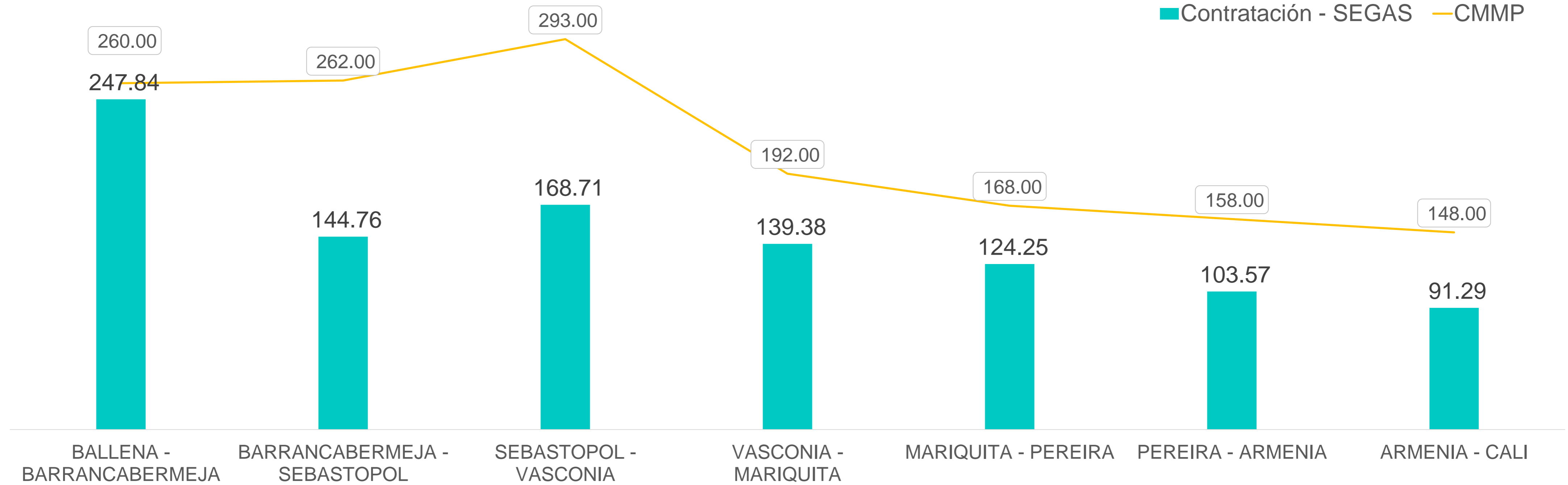
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Febrero – Ballena Cali



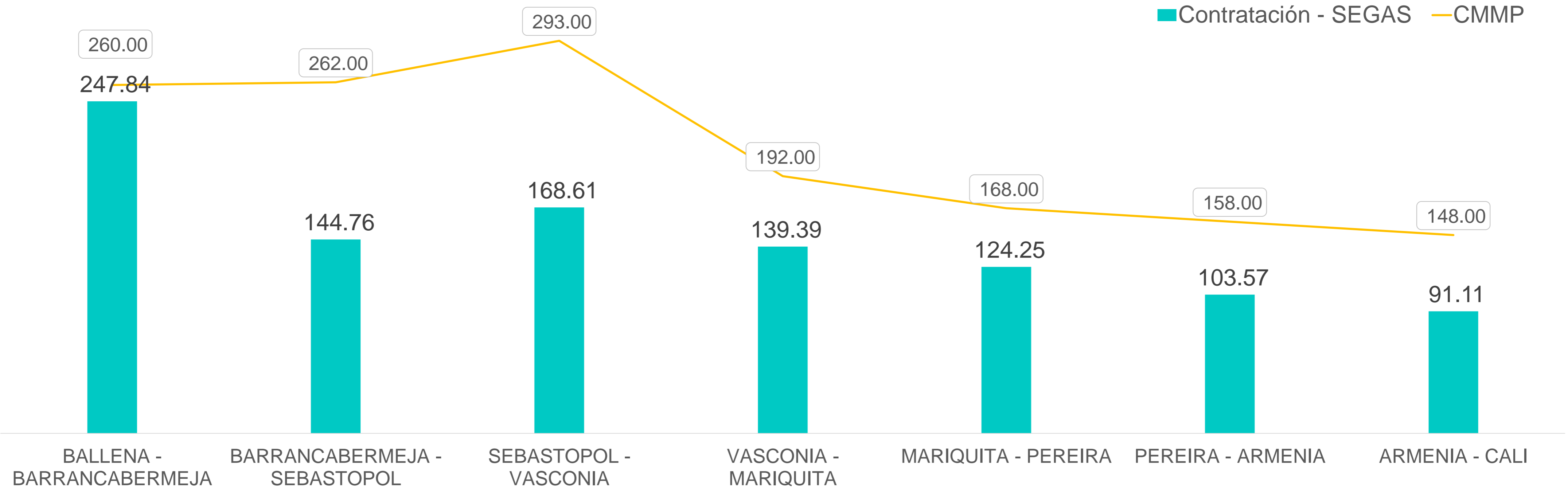
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Marzo – Ballena Cali



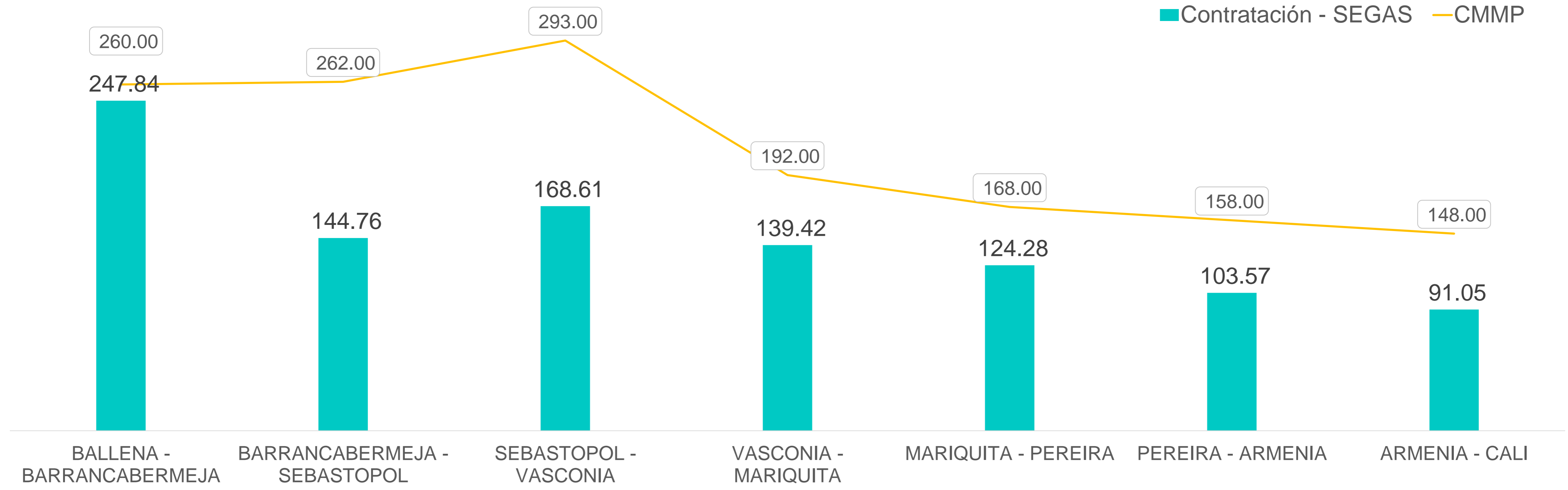
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Abril – Ballena Cali



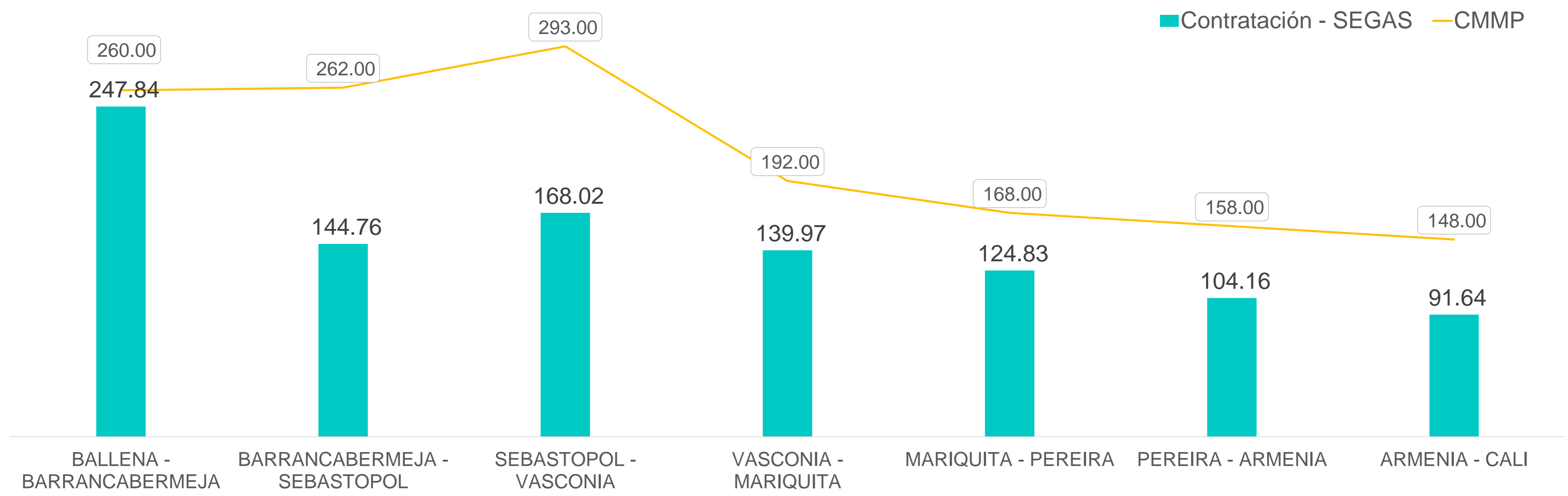
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Mayo – Ballena Cali



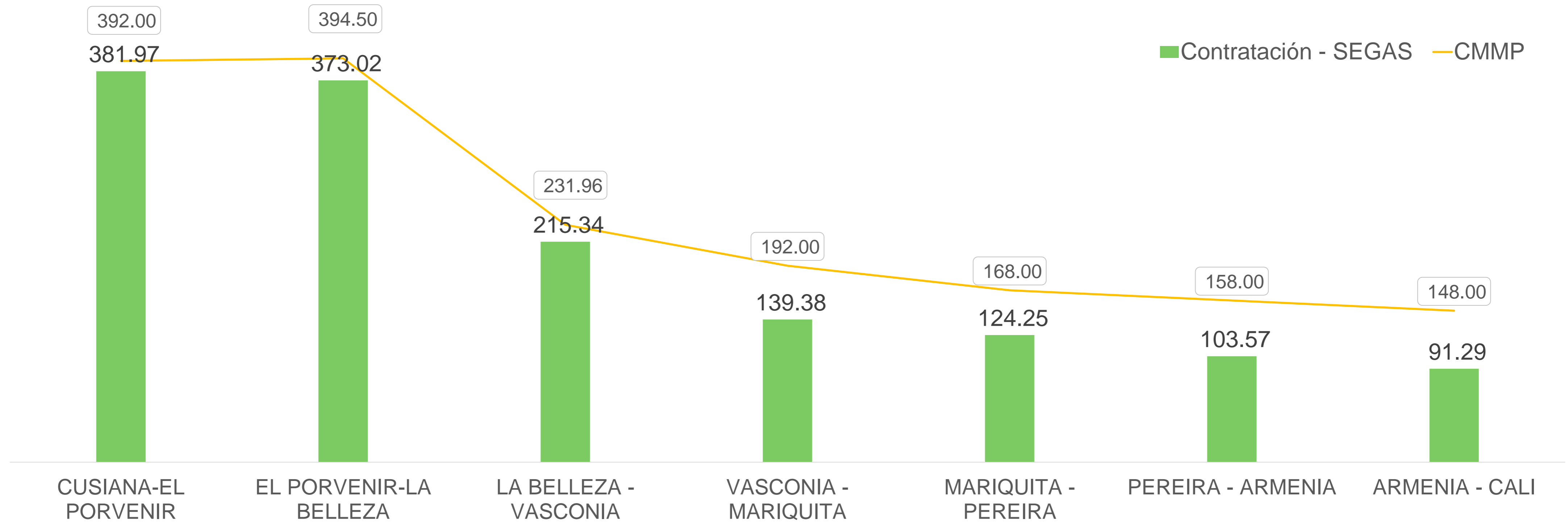
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Febrero – Cusiana Cali



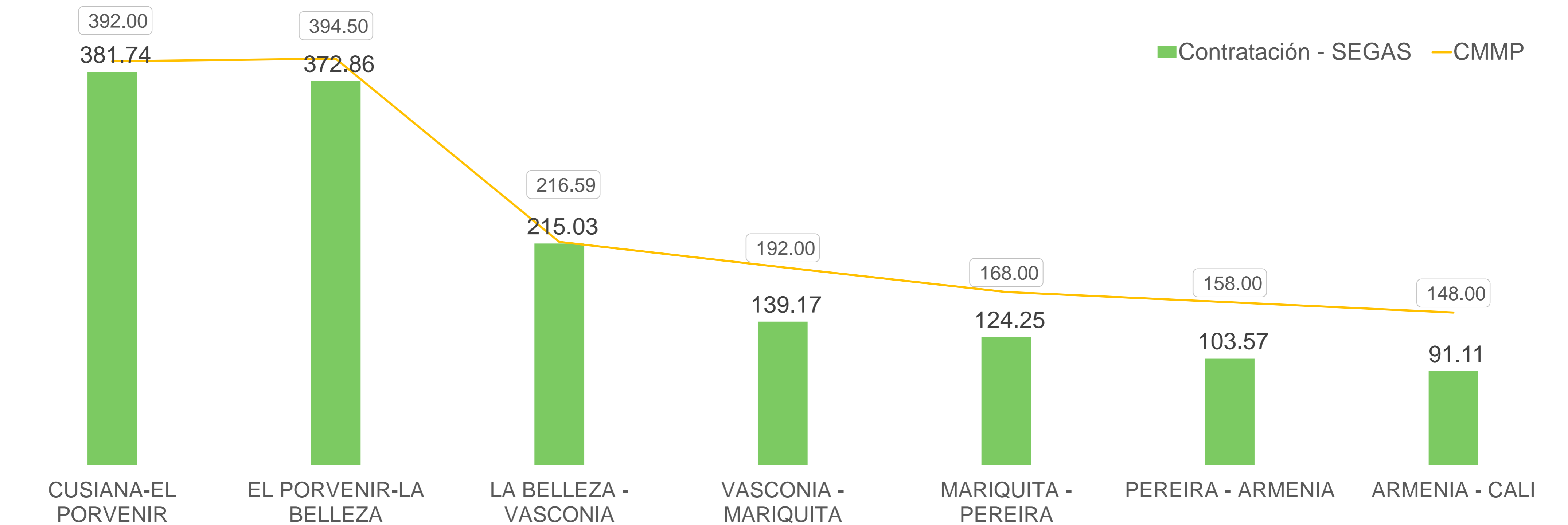
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Marzo – Cusiana Cali



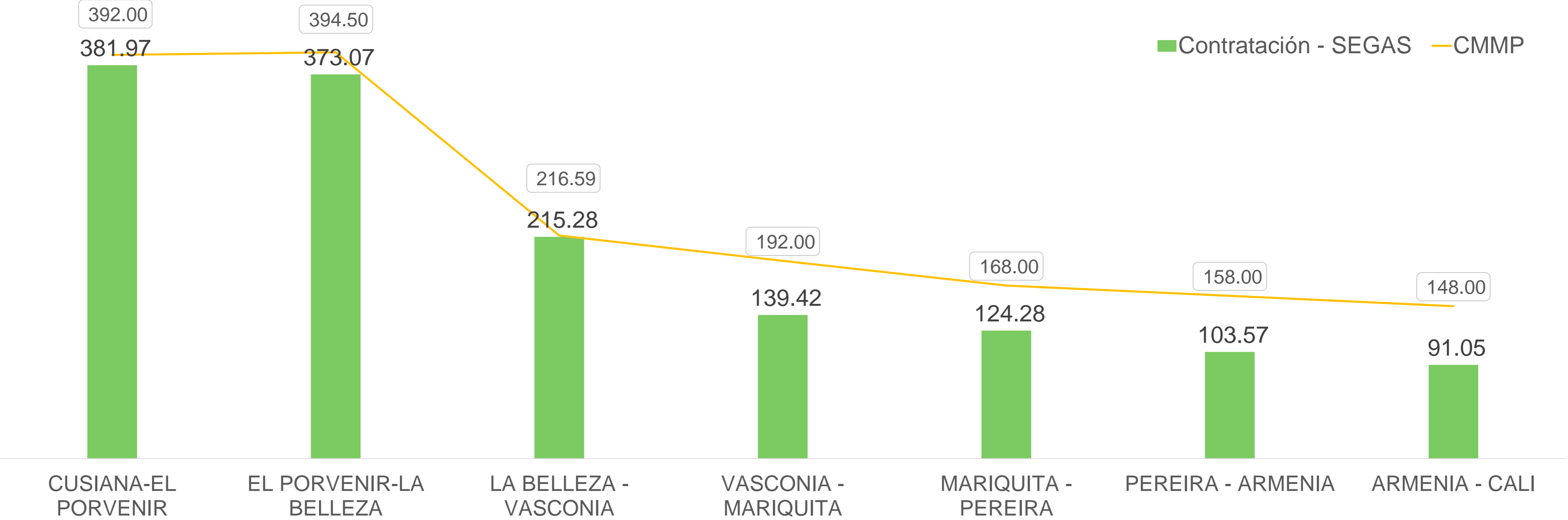
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Abril – Cusiana Cali



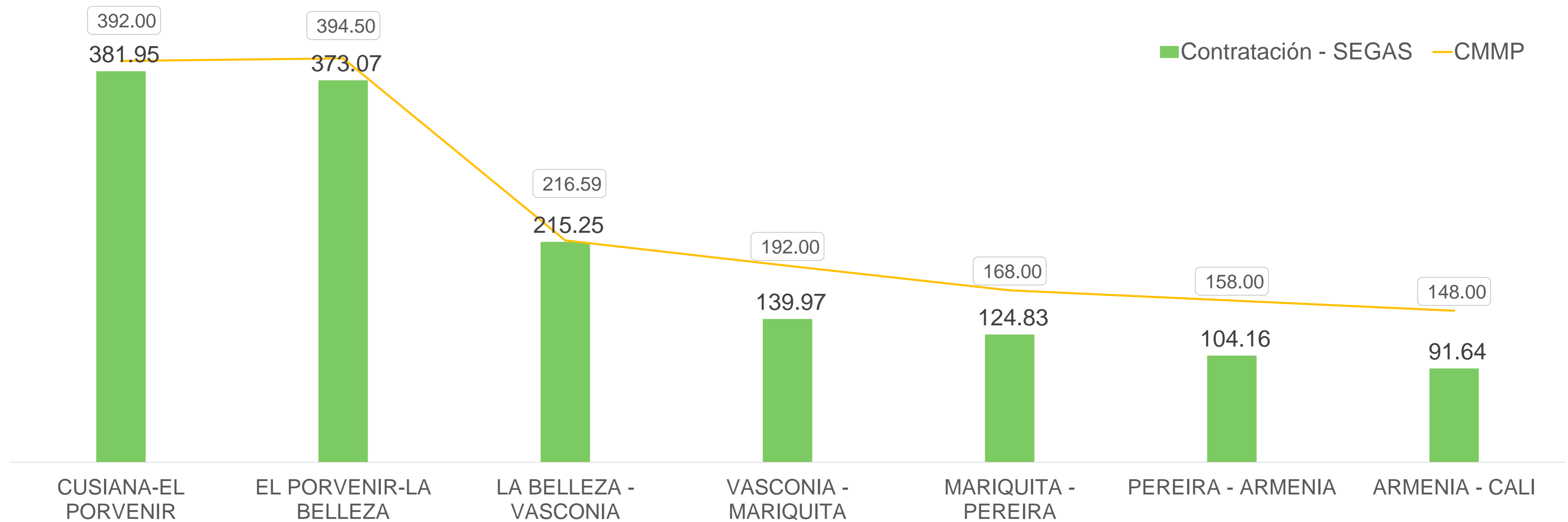
Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.



Contratación en transporte por rutas Mayo – Cusiana Cali



Nota: No se incluyen consumos por compresión. Se incluye información de contraflujos.





CAPÍTULO 3. Contratación Agentes Térmicos

- Modalidad.
- Destino.

CAPÍTULO 3: Contratación por destino



A continuación se muestra el gas que tienen contratado los agentes térmicos inscritos ante el Gestor del mercado de gas.

Se presenta la contratación vigente para el periodo diciembre de 2016 a noviembre de 2017, 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: Termobarranquilla, Proeléctrica, Zona Franca Celsia, Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe, y Termocandelaria.

Para el interior se tomó la información de Celsia, Isagen, EPM, Termoemcali, Termovalle, Termo Mechero Morro, Termo Mechero Aguazul, Termoyopal, Termopiedras y Surenergy.

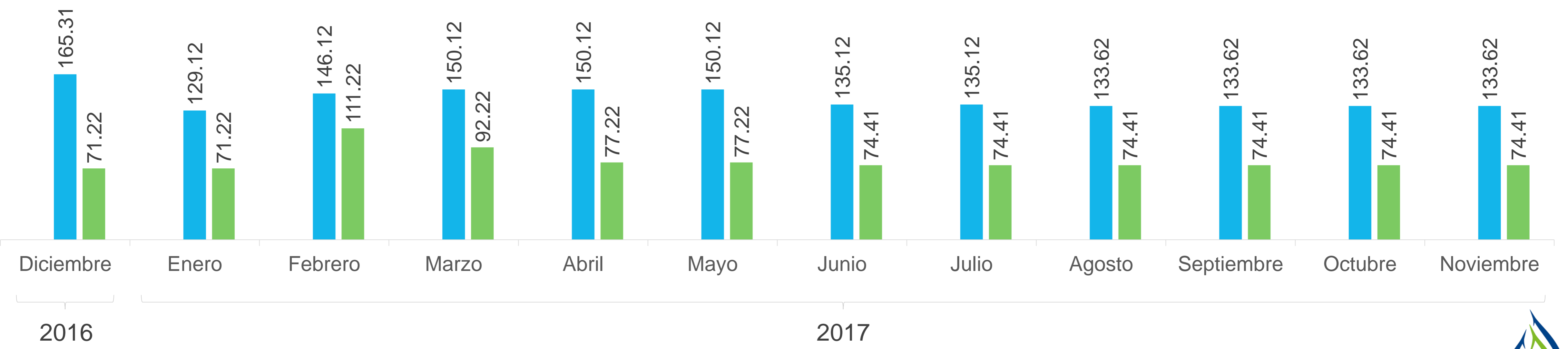
Se tomaron los contratos con registro bajo el rol generador térmico y comercializador con destino de atención demanda final térmica.

Contratación por Destino - Mercado Primario

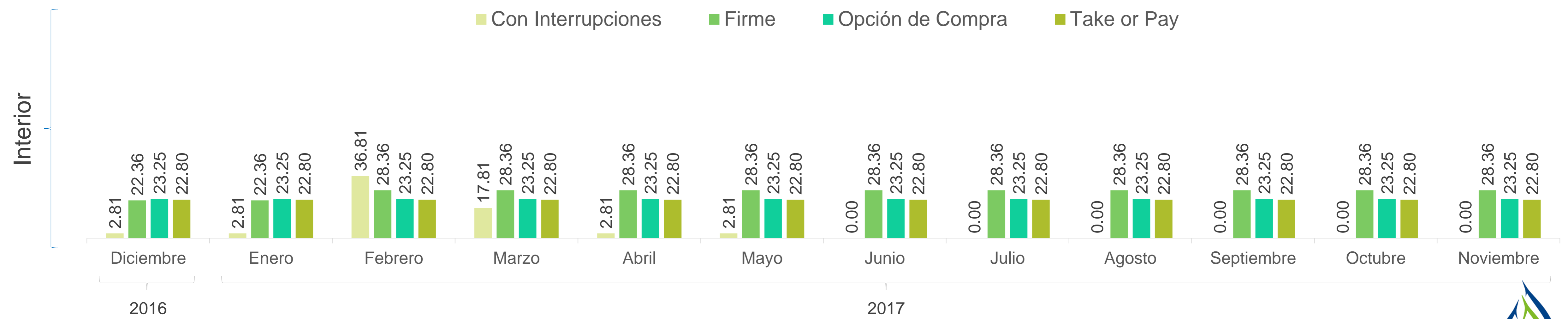
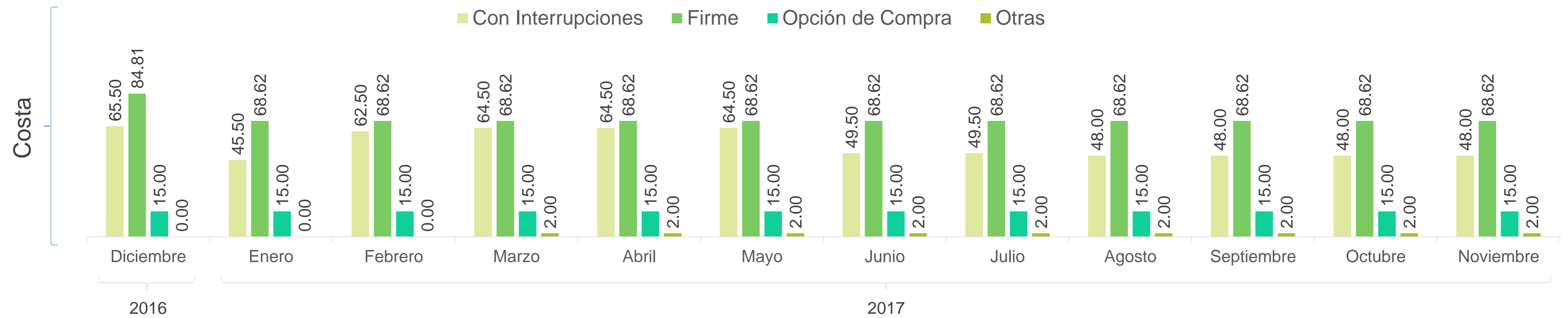


■ Total ■ Costa ■ Interior

236,52	200,33	257,33	242,33	227,33	227,33	209,52	209,52	208,02	208,02	208,02	208,02
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------



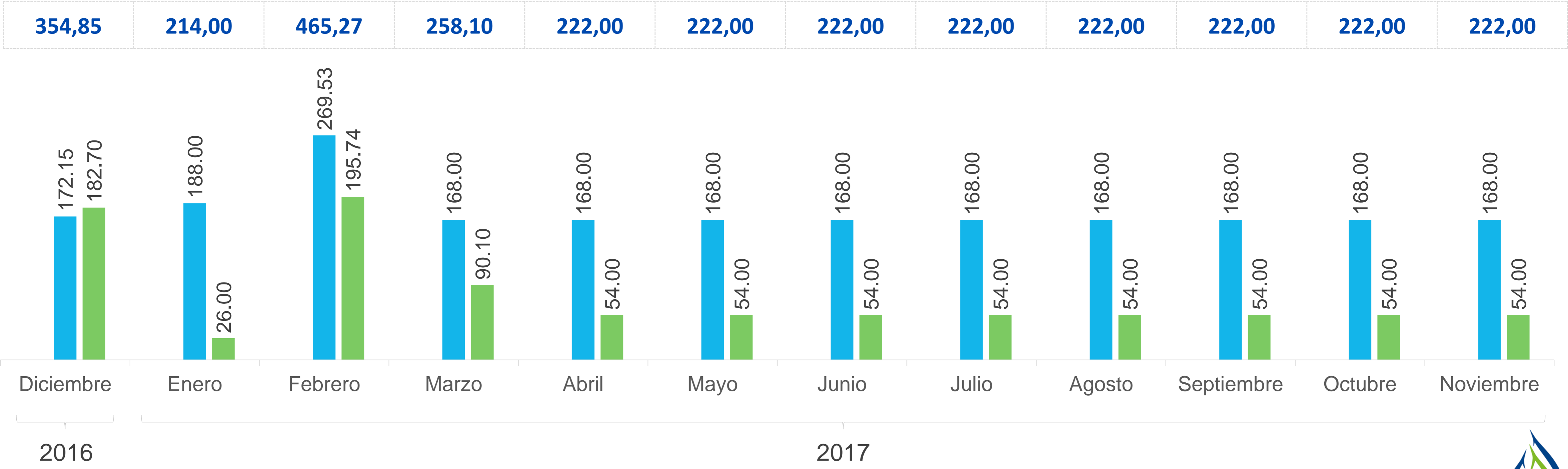
Contratación por Destino y Modalidad - Mercado Primario



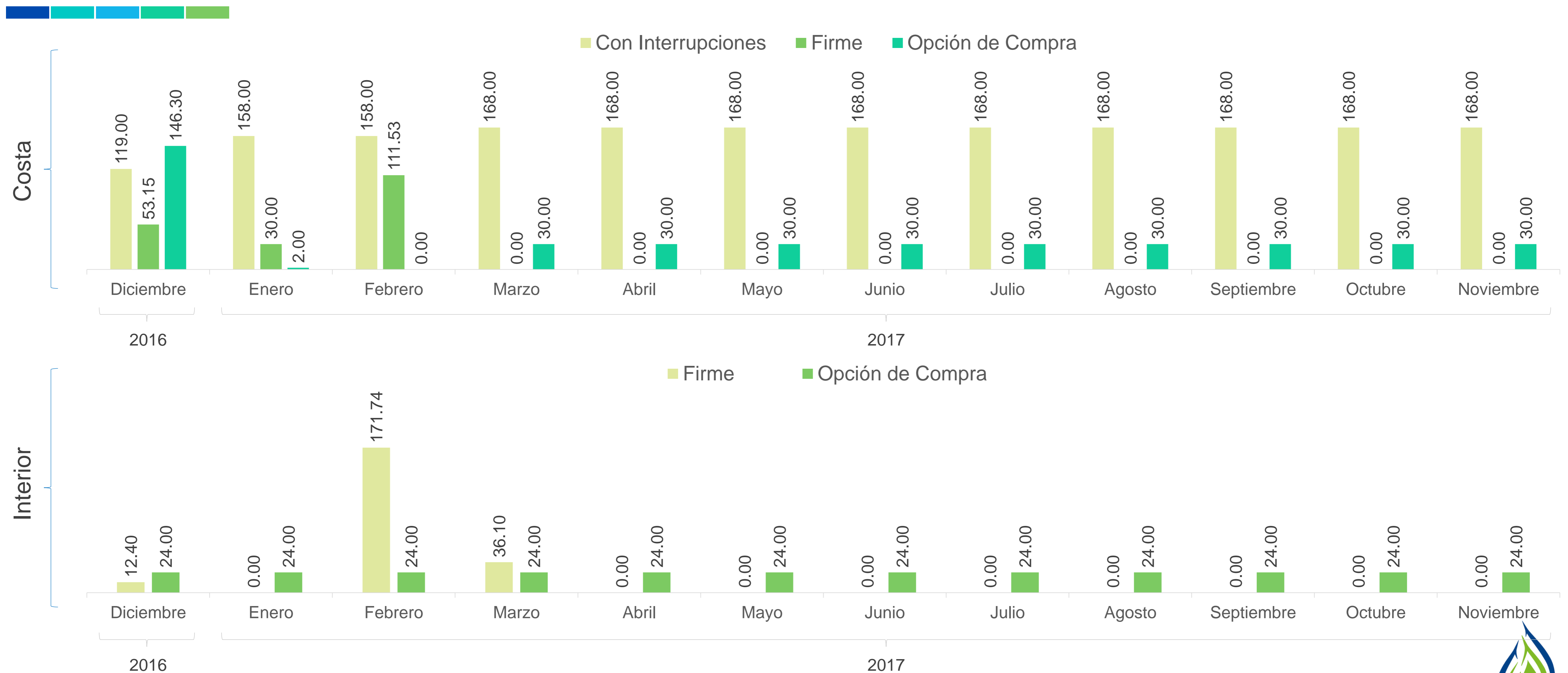
Contratación por Destino - Mercado Secundario y Otras transacciones del Mercado mayorista



■ Total ■ Costa ■ Interior



Contratación por Destino y Modalidad - Mercado Secundario y Otras Transacciones del Mercado Mayorista

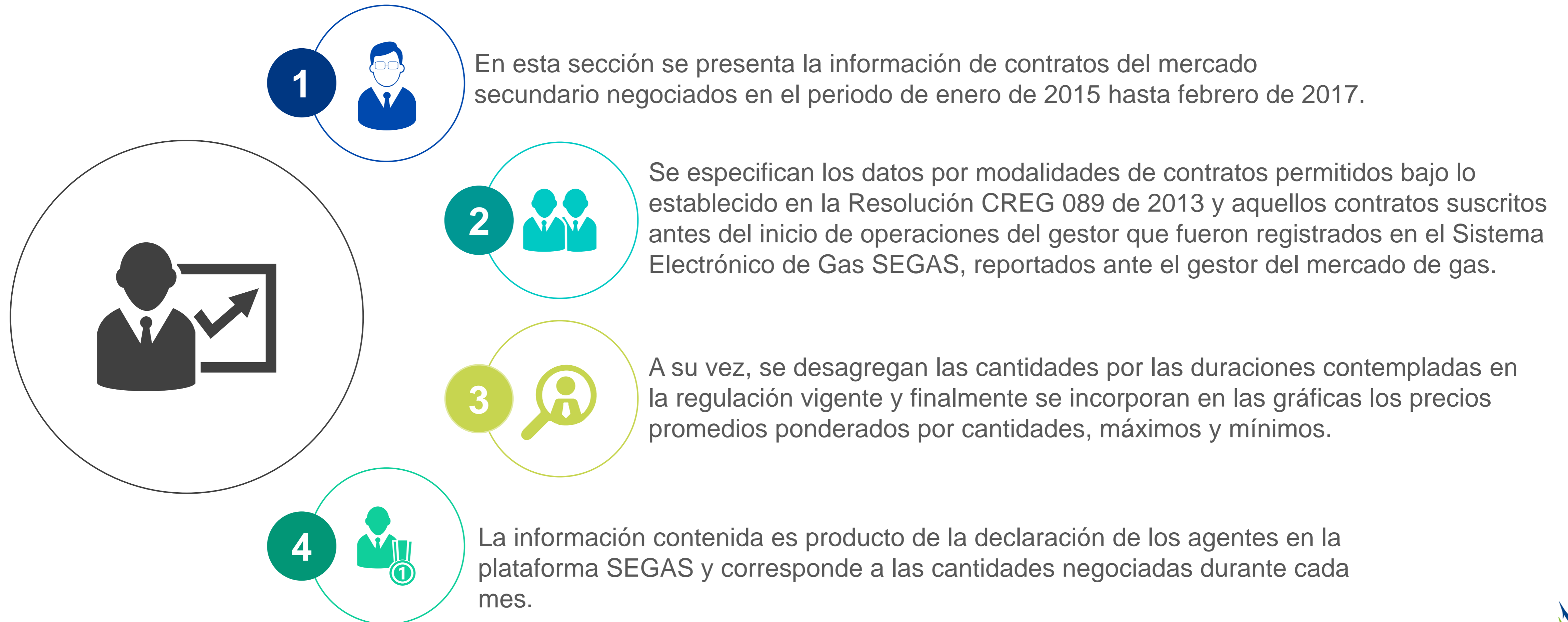




CAPÍTULO 4. Mercado **Secundario**

- **M**odalidad.
- **P**recio.
- Duraciones.
- **C**antidades.

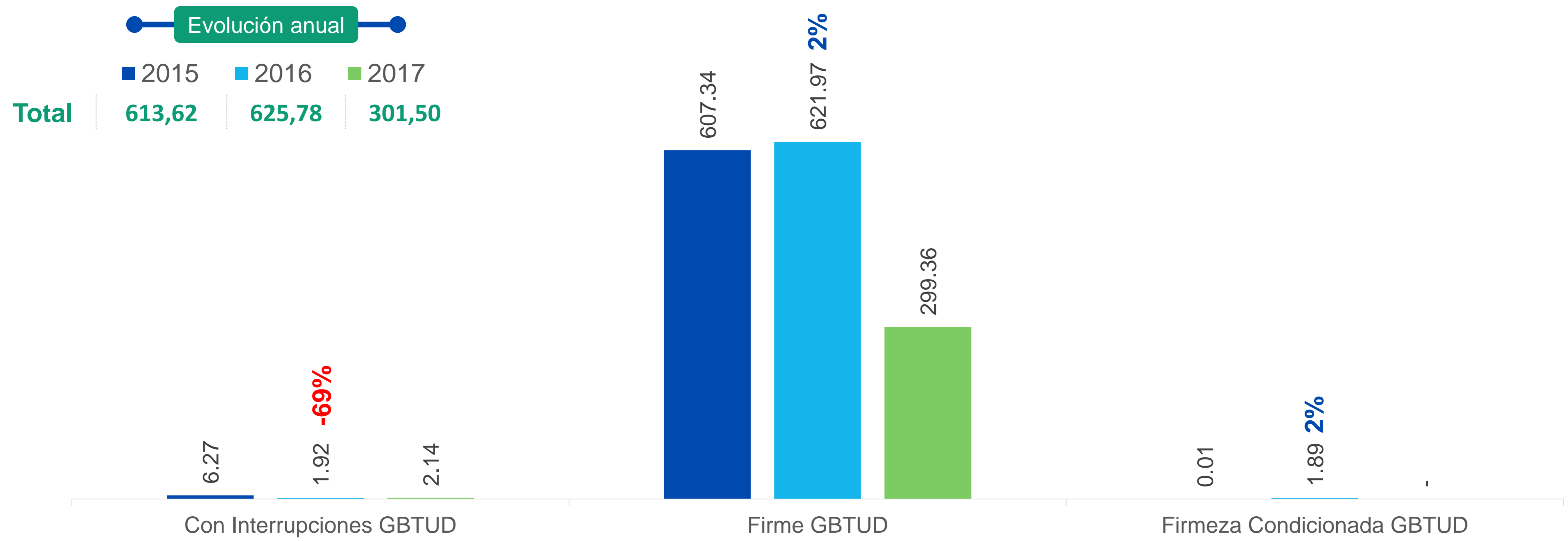
CAPÍTULO 4: Contratación en suministro por modalidades



Contratación Promedio en Suministro por modalidad



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



CAPÍTULO 4: Precios Promedio en Suministro por Modalidad y Ponderado por Cantidad

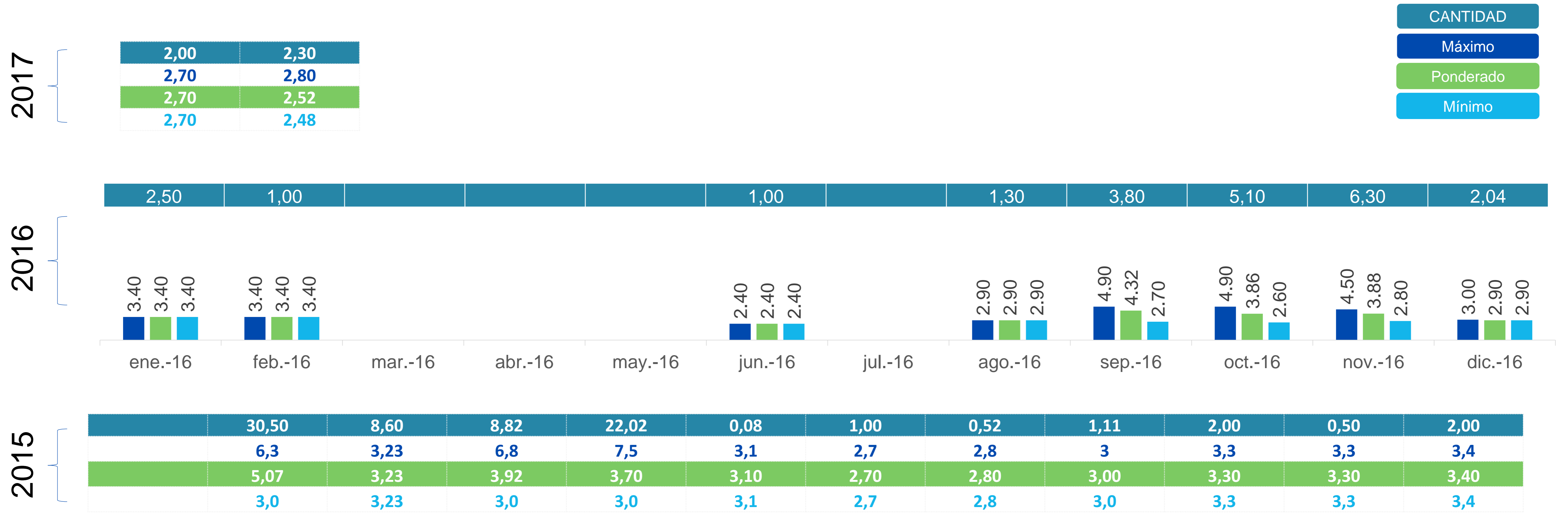
En los siguientes reportes se identifican los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos negociados desde enero 2015 hasta febrero de 2017; se incluyen todos los contratos de suministro registrados en SEGAS conforme a las declaraciones de información de contratos 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.



Precios Promedio en Suministro por Modalidad y Ponderado por Cantidad - Con interrupciones



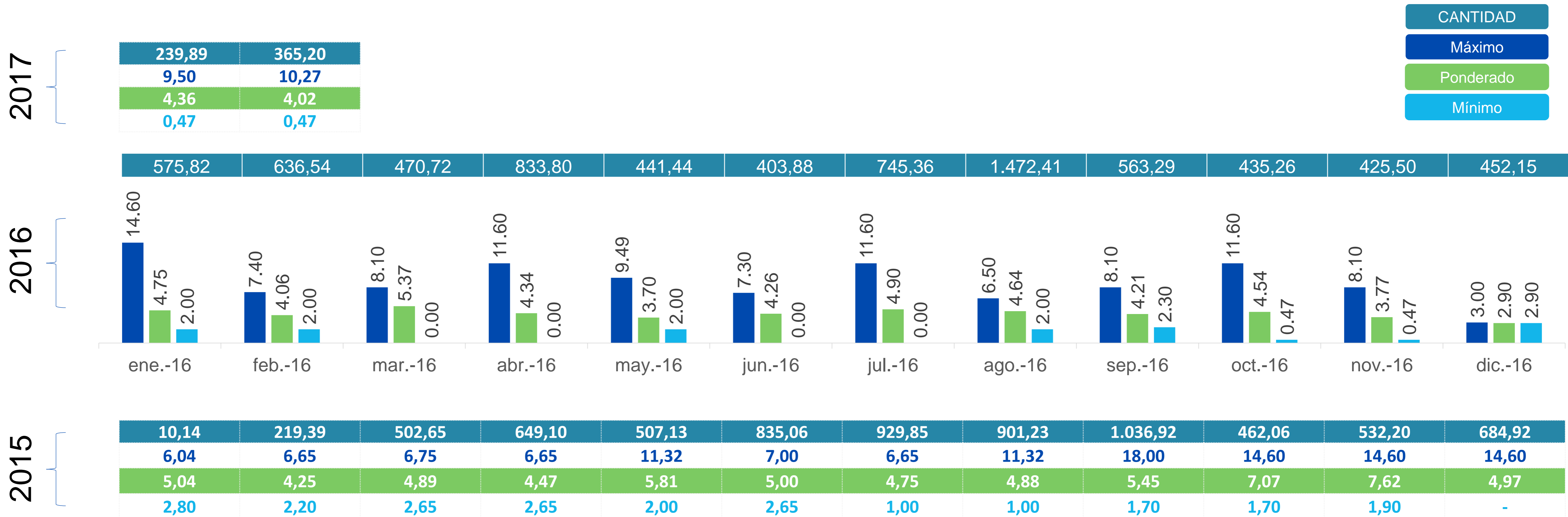
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios Promedio en Suministro por Modalidad y Ponderado por Cantidad - Firme



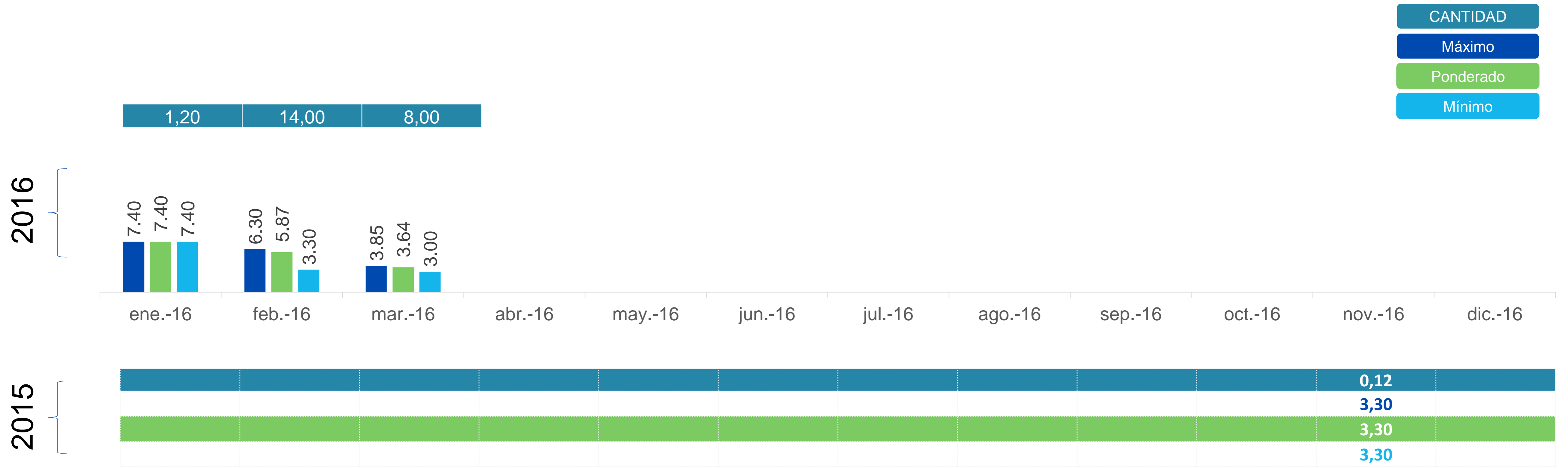
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios Promedio en Suministro por Modalidad y Ponderado por Cantidad – Firmeza condicionada



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad

A continuación, se identifica la información respecto a los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta febrero de 2017, que al periodo de análisis se encuentran en ejecución para cada duración, a saber, intradiario, diario, semanal, mensual, trimestral, anual y multianual.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad – Anual



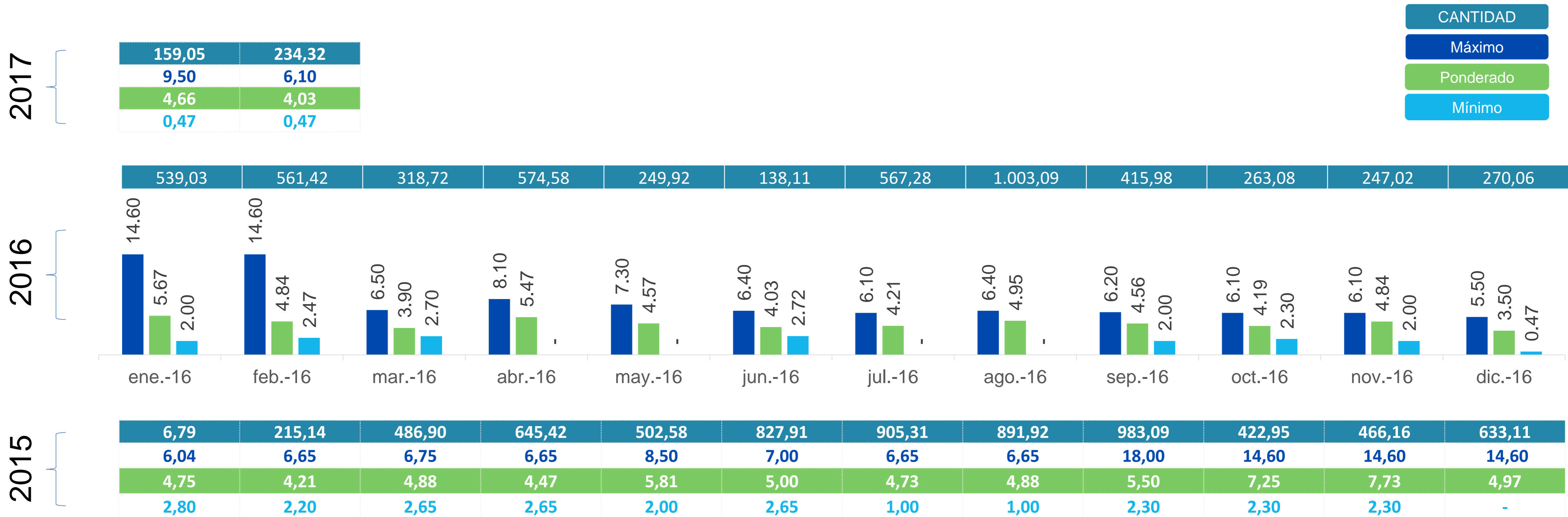
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15	dic-15	ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	sep-16	oct-16	nov-16	dic-16	ene-17	feb-17
CANTIDAD									13,02	2,13	16,60							0,45		0,17	26,81	41,04				
Máximo									4,53	5,90	7,10							9,49		6,55	7,10	7,10				
Ponderado									3,19	5,13	5,04							9,49		6,55	4,34	4,50				
Mínimo									2,20	3,30	3,10							9,49		6,55	2,54	2,81				



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Diario

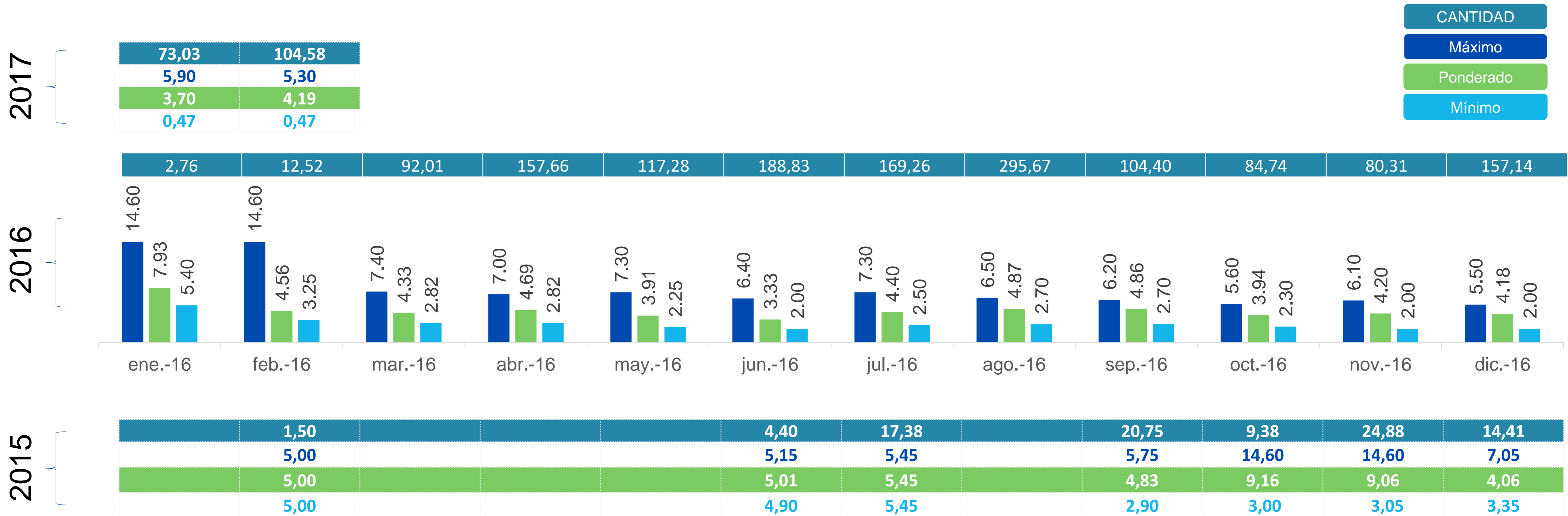
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Intradía



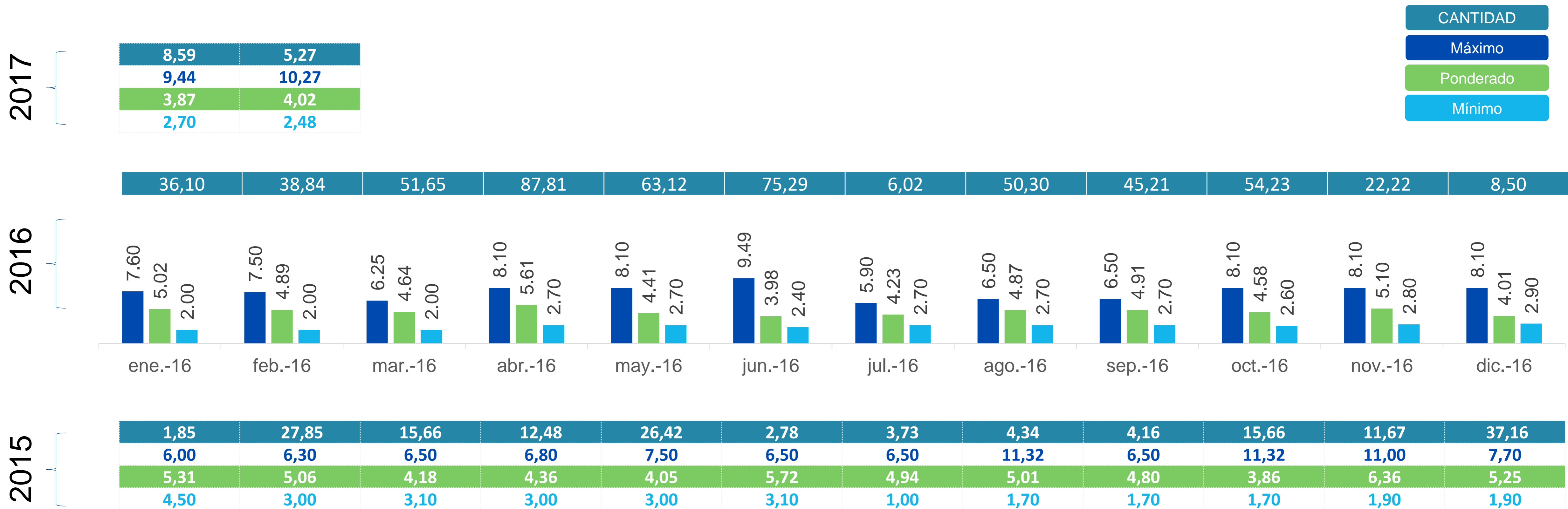
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Mensual



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Multianual

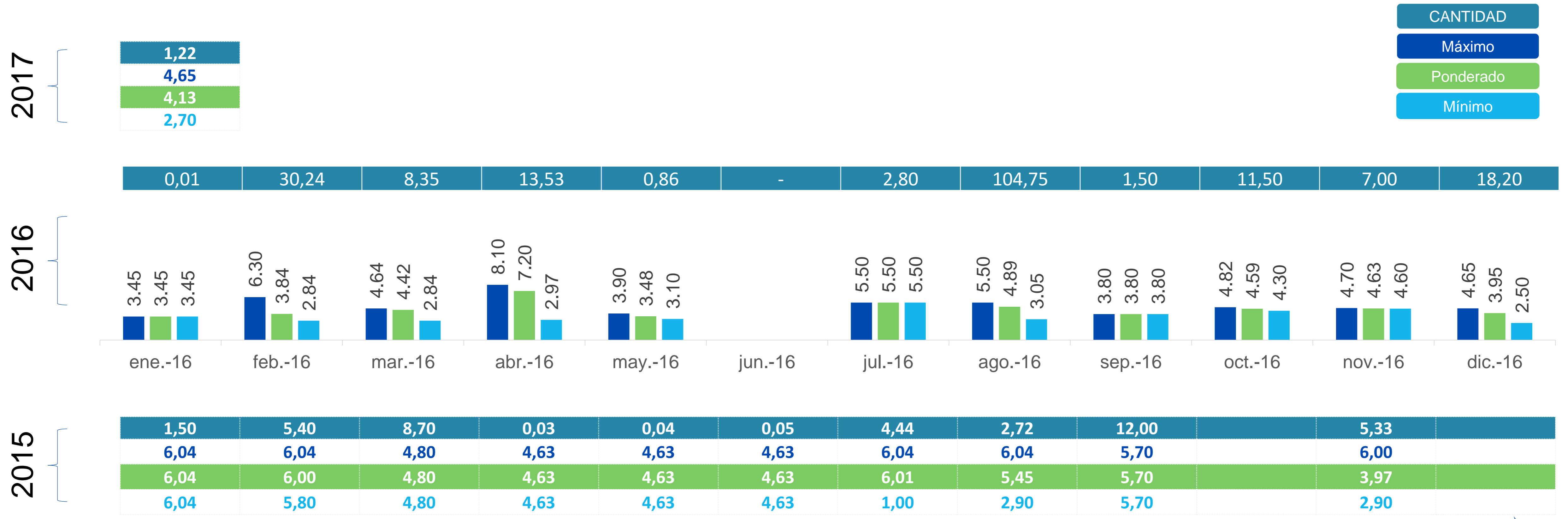
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15	dic-15	ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	sep-16	oct-16	nov-16	dic-16	ene-17	feb-17		
CANTIDAD										8,00	2,48	0,18																
Máximo										3,60	4,67	3,55																
Ponderado										3,57	3,50	3,55																
Mínimo										3,45	3,44	3,55																

Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Semanal



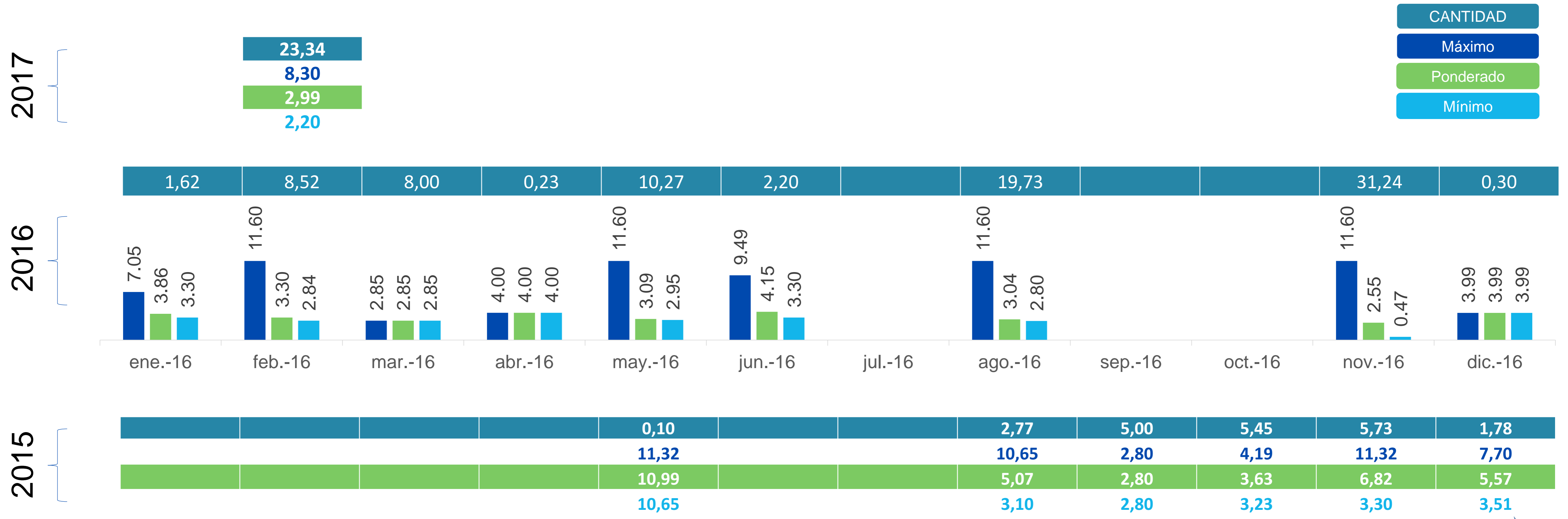
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios promedio en suministro por Duración y Ponderado por Cantidad - Trimestral



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad

Esta sección expone los precios promedio ponderados por cantidades, precios máximos y mínimos de los contratos vigentes desde enero 2015 hasta febrero de 2017, están 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, esto es, intradiario, diario, semanal, mensual, trimestral, anual y multianual.



Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Anual



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15	dic-15	ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	sep-16	oct-16	nov-16	dic-16	ene-17	feb-17
CANTIDAD	1,80								36,00		38,27							12,00				7,02	7,18	0,29		0,02
Máximo	1,29								1,42		3,27							0,88				2,20	3,28	1,33		1,36
Ponderado	1,29								1,42		1,24							0,88				1,28	1,07	1,33		1,36
Mínimo	1,29								1,42		0,08							0,88				1,22	0,53	1,33		1,36



Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Diario

Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

2017

181,20	58,08
4,50	3,69
1,02	0,98
-	0,09

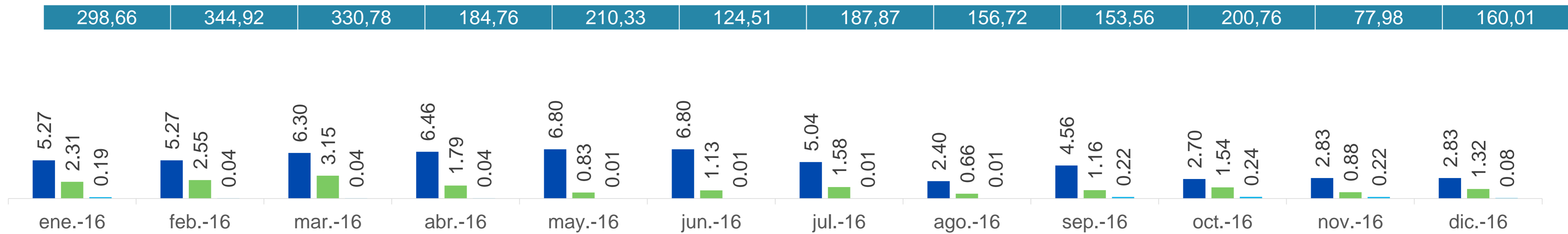
CANTIDAD

Máximo

Ponderado

Mínimo

2016



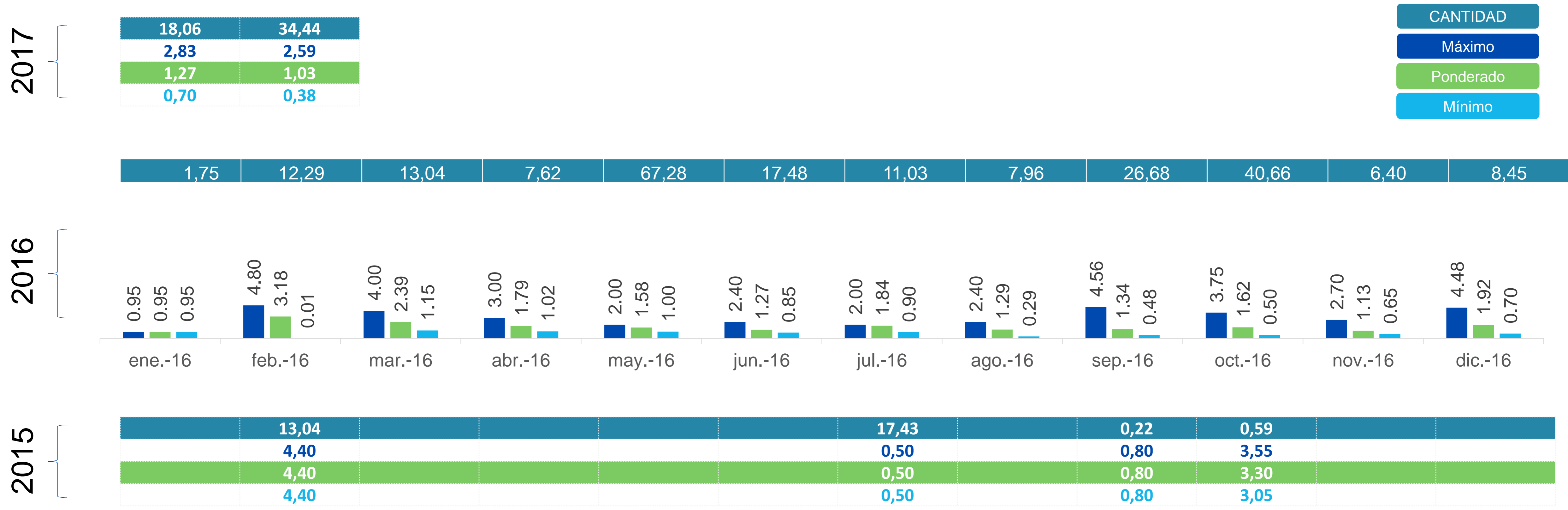
2015

	7,73	286,55	158,04	121,47	109,10	256,83	263,55	274,45	202,23	128,82	203,56
	3,86	68,00	2,77	1,60	0,50	1,88	1,88	3,55	79,00	4,60	9,10
	2,71	2,66	2,38	1,58	0,50	0,53	0,59	0,75	2,73	2,47	3,52
	0,36	0,13	0,17	0,22	0,19	0,19	0,22	0,13	0,02	0,24	0,10

Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Intradía



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.



Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Mensual

Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

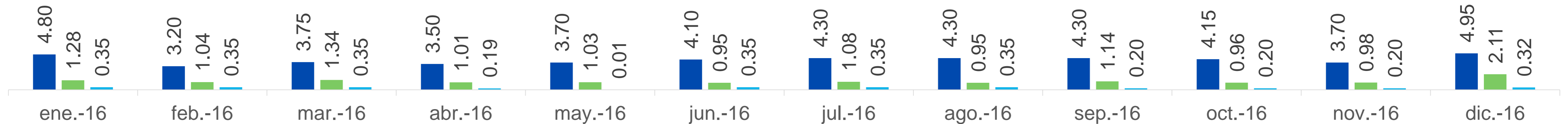
2017

368,30	538,70
4,50	3,50
0,32	0,32
1,35	1,34

CANTIDAD
Máximo
Ponderado
Mínimo

2016

372,78	69,96	1.085,33	89,11	170,61	92,38	79,56	81,46	355,18	69,44	90,21	252,39
--------	-------	----------	-------	--------	-------	-------	-------	--------	-------	-------	--------



2015

45,92	43,53	62,33	86,42	134,79	46,86	36,80	73,89	206,37	110,15	125,13	86,72
1,29	1,00	3,80	3,86	4,62	4,62	2,30	4,62	3,86	3,86	4,57	9,10
0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,50	0,43	0,43	0,43	0,43	0,35
0,66	0,57	0,96	1,27	1,46	1,27	0,78	0,67	1,14	1,10	1,44	2,43

Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Multianual



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15	dic-15	ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	sep-16	oct-16	nov-16	dic-16	ene-17	feb-17		
CANTIDAD																												
Máximo																												
Ponderado																												
Mínimo																												

CANTIDAD

Máximo

Ponderado

Mínimo



Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Semanal

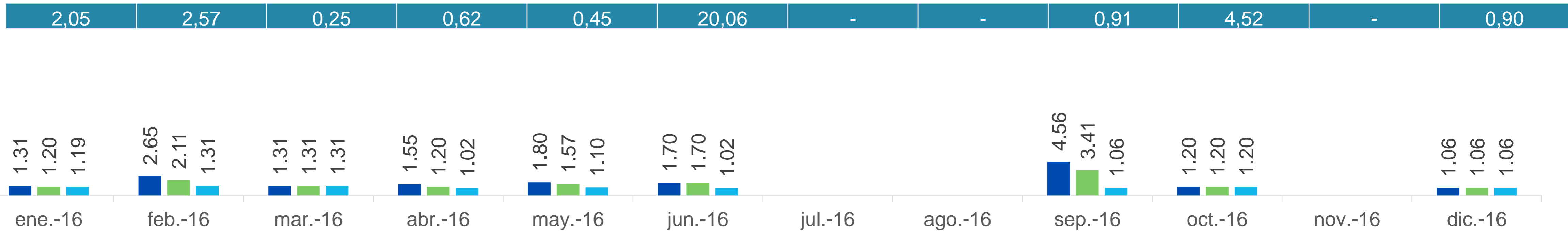
Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

2017

6,33	0,40
4,50	1,43
4,35	1,40
1,57	1,36

CANTIDAD
Máximo
Ponderado
Mínimo

2016



2015

		45,00	0,60	60,00				0,02	6,09	0,17	0,70
		2,77	0,37	1,60				1,31	2,94	1,31	1,31
		2,57	0,37	1,60				1,31	2,77	1,31	1,09
		2,33	0,37	1,60				1,31	1,31	1,31	1,00

Precios Promedio en Transporte por Periodos de Entrega Ponderado por Cantidad - Trimestral



Nota: Cantidades de los contratos del mercado secundario por fecha de negociación.

2017

3,77	15,39
4,50	2,53
3,85	2,51
1,24	0,53

CANTIDAD

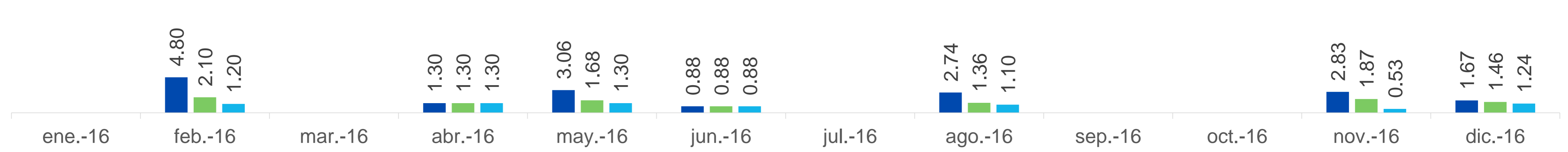
Máximo

Ponderado

Mínimo

-	0,98	-	0,23	0,10	12,00	-	0,14	-	-	30,00	4,51
---	------	---	------	------	-------	---	------	---	---	-------	------

2016



2015

1,50				30,00			30,38	3,00	0,04	10,05	
1,29				1,60			2,84	2,84	1,16	4,57	
1,29				1,60			1,28	2,84	1,16	2,71	
1,29				1,60			0,43	2,84	1,16	2,00	





CAPÍTULO 5. Mecanismos de Comercialización Subasta

- Cantidades.
- Precio.
- Campo.
- Tramos

CAPÍTULO 5: Mecanismos de comercialización Subastas



En esta 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.



Lo anterior corresponde a datos desde enero de 2015 hasta febrero de 2017. La información descrita a continuación pertenece a las adjudicaciones producto de los procesos de subastas y de la participación de los agentes inscritos ante el Gestor. Se incluyen los precios ponderados por campo.



Proceso de subasta de contratos firmes bimestrales:

Para el periodo de enero de 2015 a enero de 2017 se adjudicaron y se registraron 2 contratos firmes bimestrales.



Proceso de subasta úselo o véndalo de largo plazo:

Durante el periodo enero de 2015 a febrero de 2017, solo se adjudicó un contrato, el cual fue registrado.

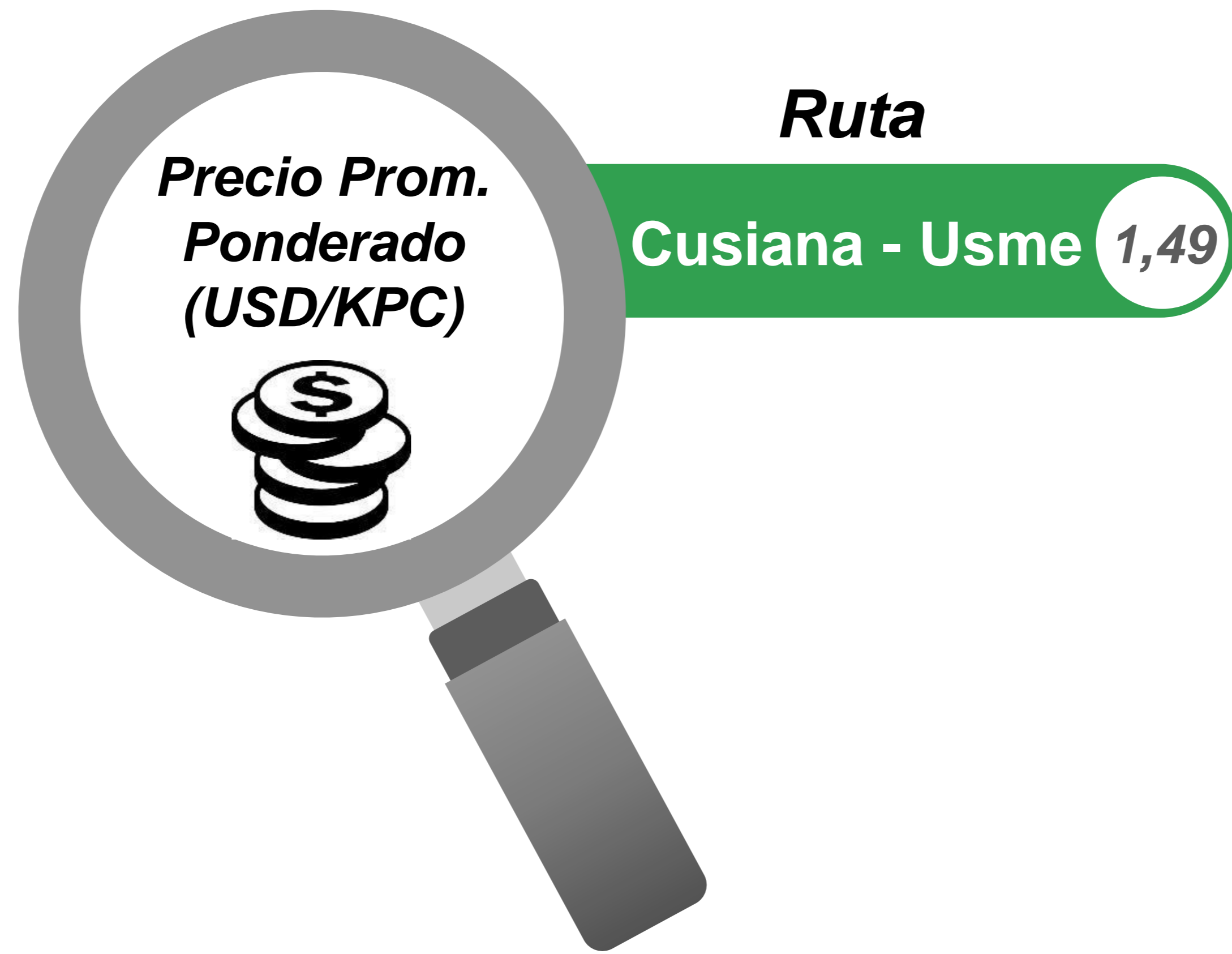


Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo – UVLP

Precio promedio ponderado

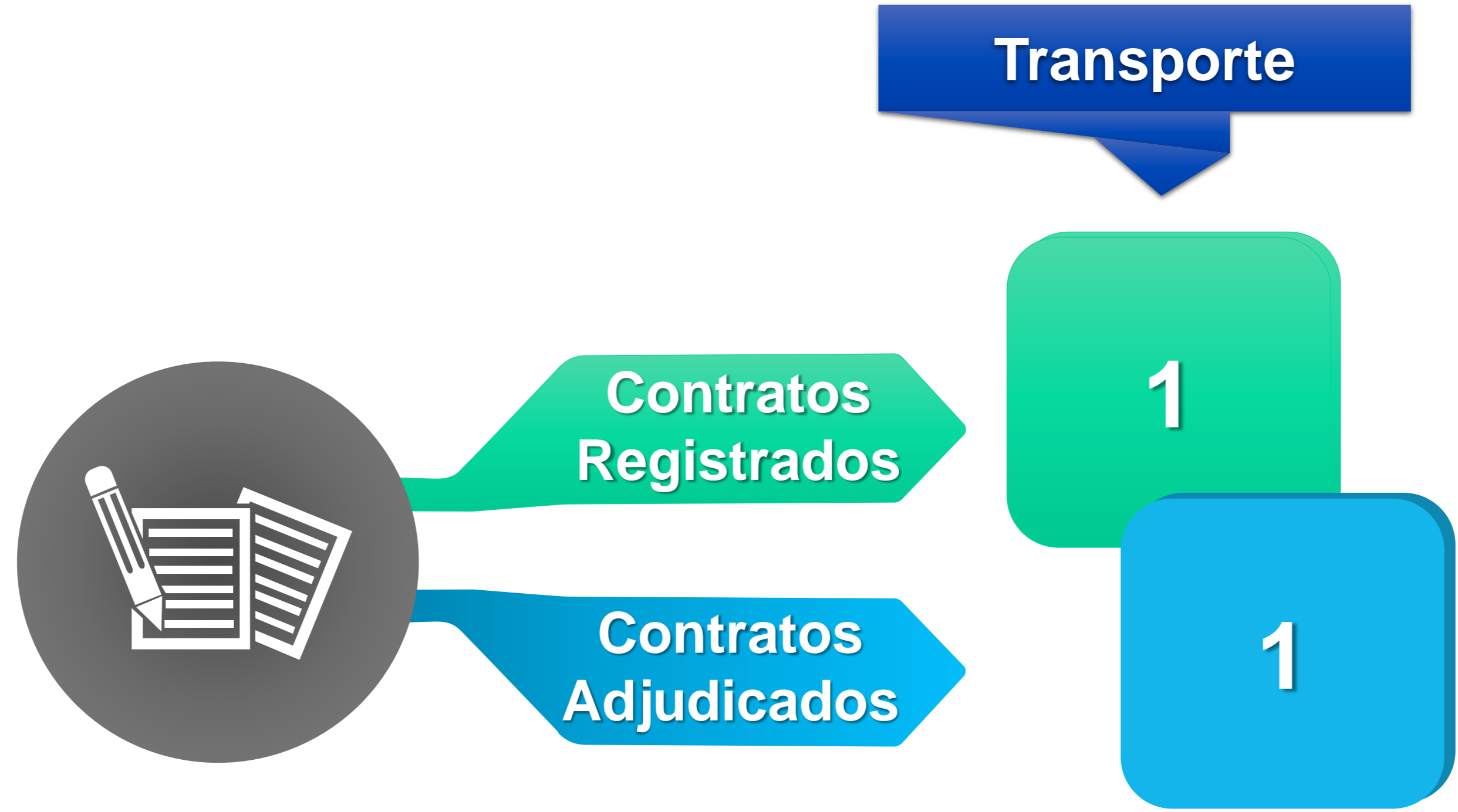


Nota: Subasta adjudicada en el 2015. Para 2016 no hubo adjudicaciones.




Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo – UVLP Contratos - Transporte

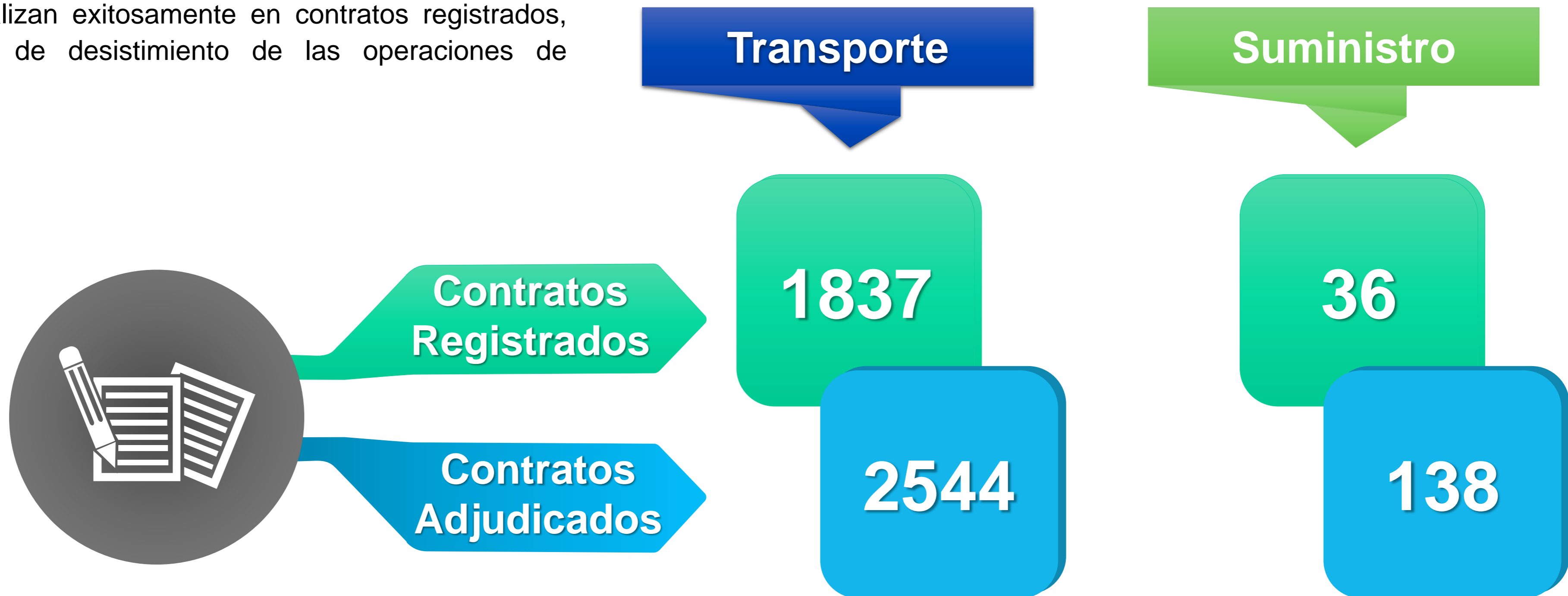
 Nota: Contrato adjudicado y registrado de la subasta correspondiente a 2015.



Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo Contratos Adjudicados – UVCP

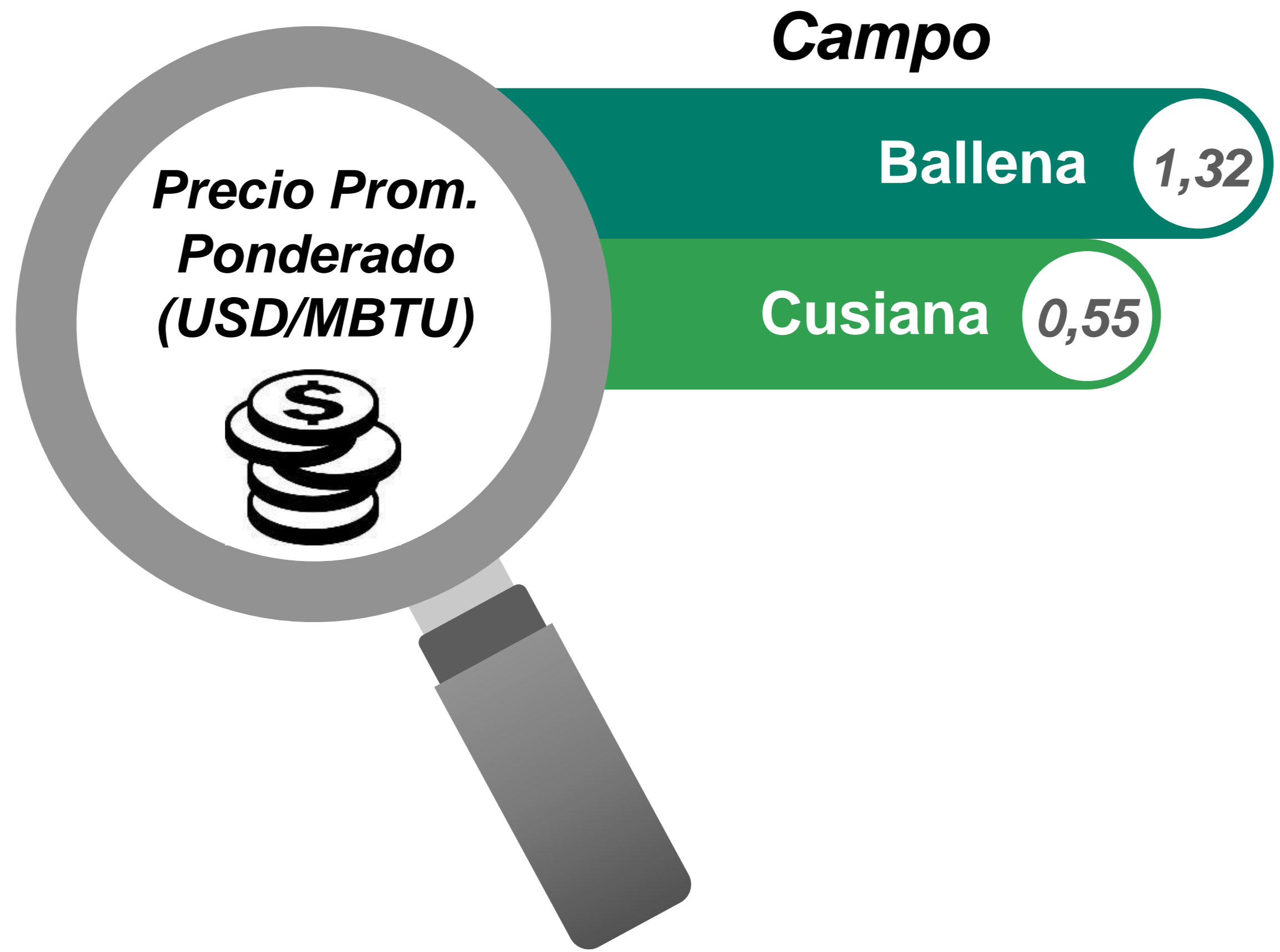
Contratos - Suministro y Transporte

 Nota: Del total de contratos adjudicados para transporte de enero de 2015 a febrero de 2017 solo se registraron 72,2%, y para suministro un 26,1%. Lo que muestra 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.



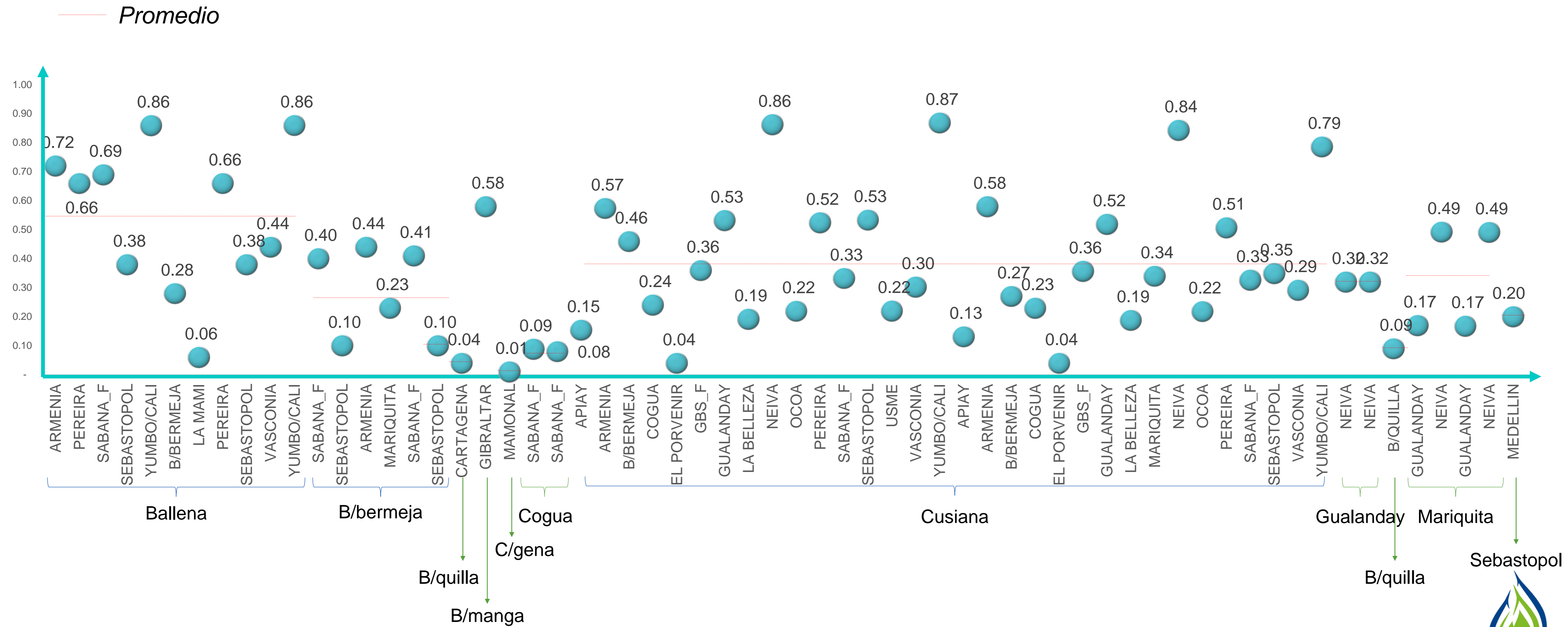
Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo Contratos Adjudicados – UVCP

Precios promedio ponderado por campo



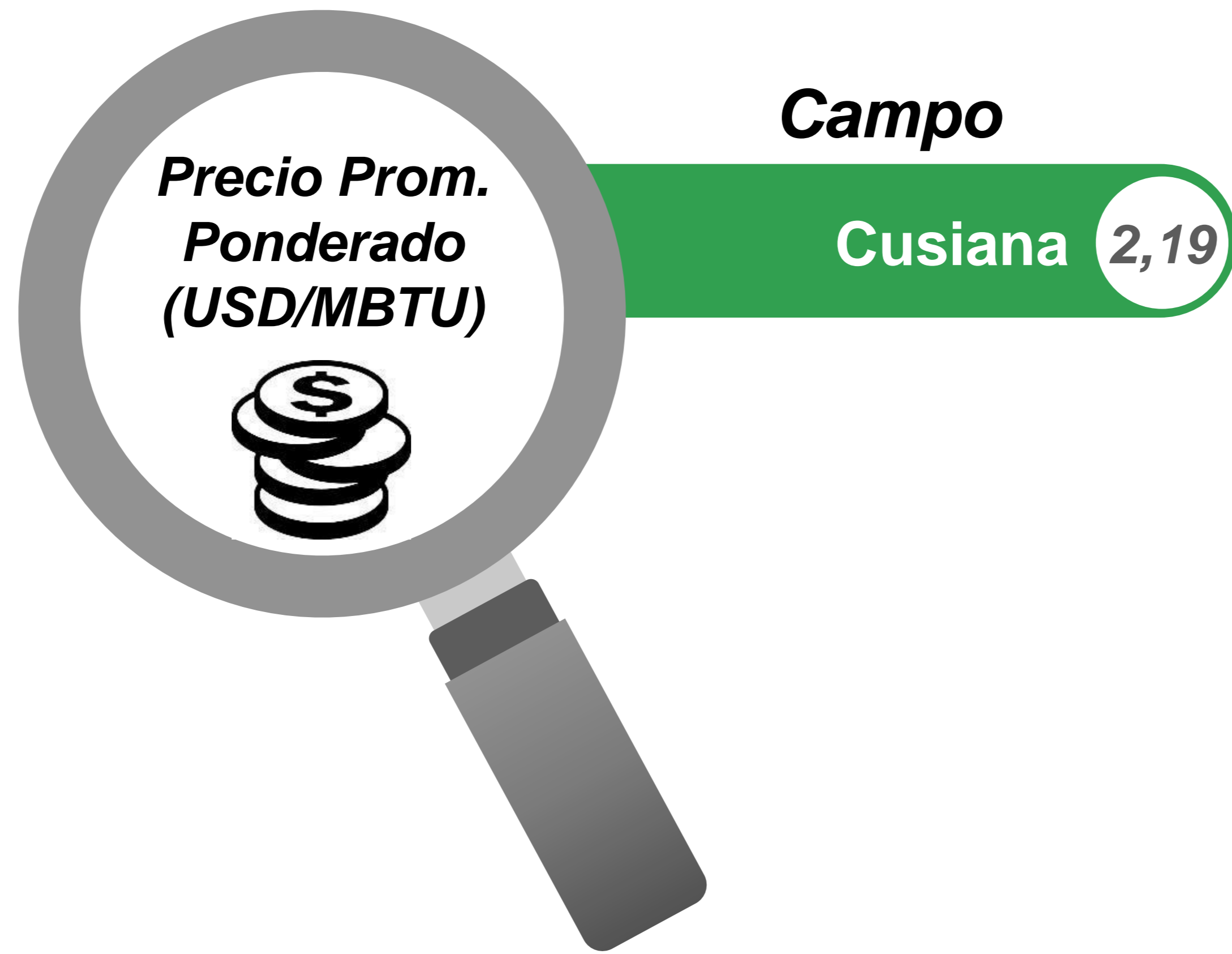
Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo Contratos Adjudicados – UVCP

Precios promedio ponderados por rutas



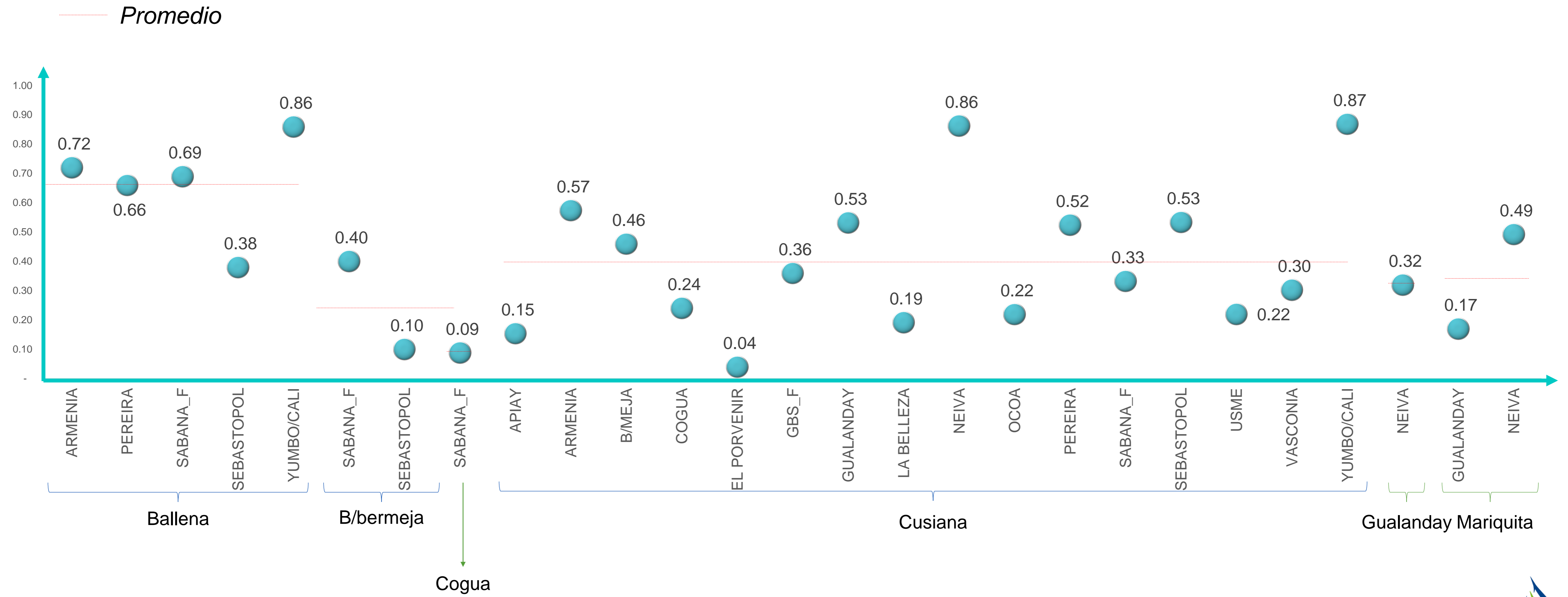
Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo Contratos Registrados – UVCP

Precios promedio ponderado por campo

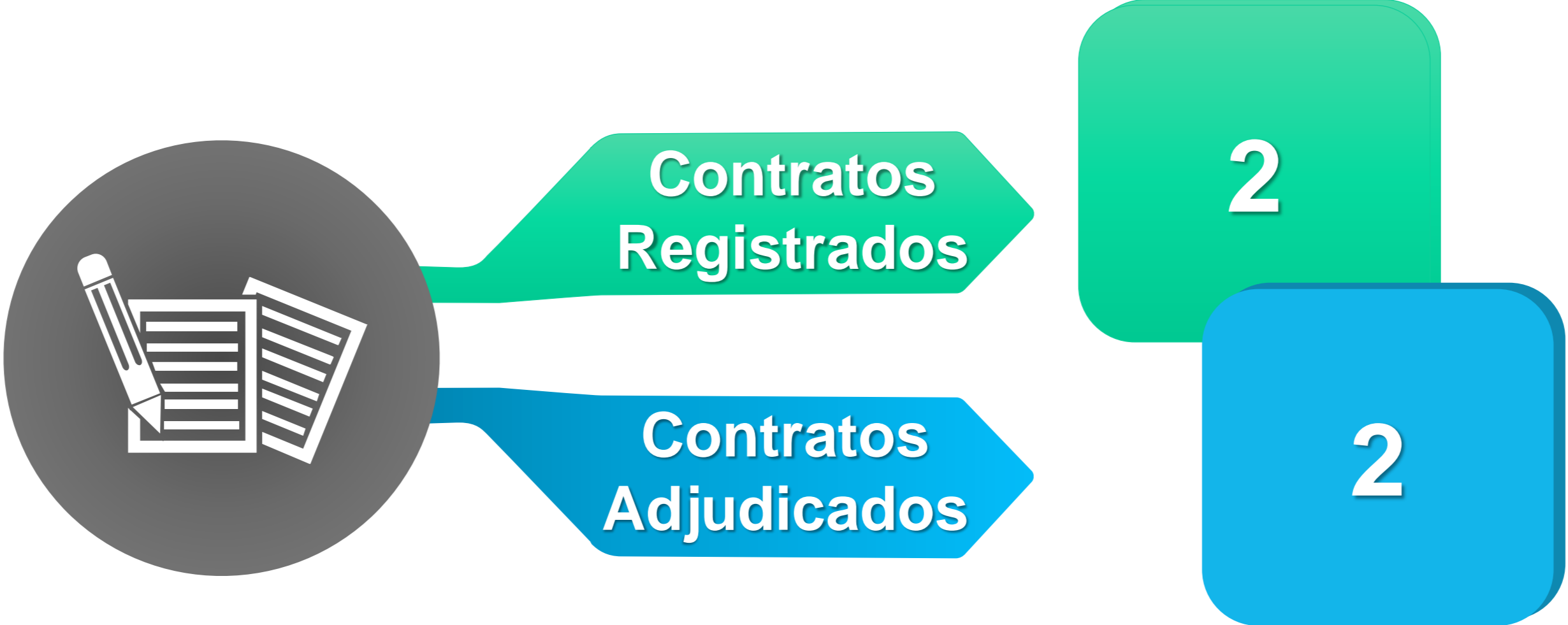


Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo Contratos Registrados – UVCP

Precios promedio ponderados por rutas

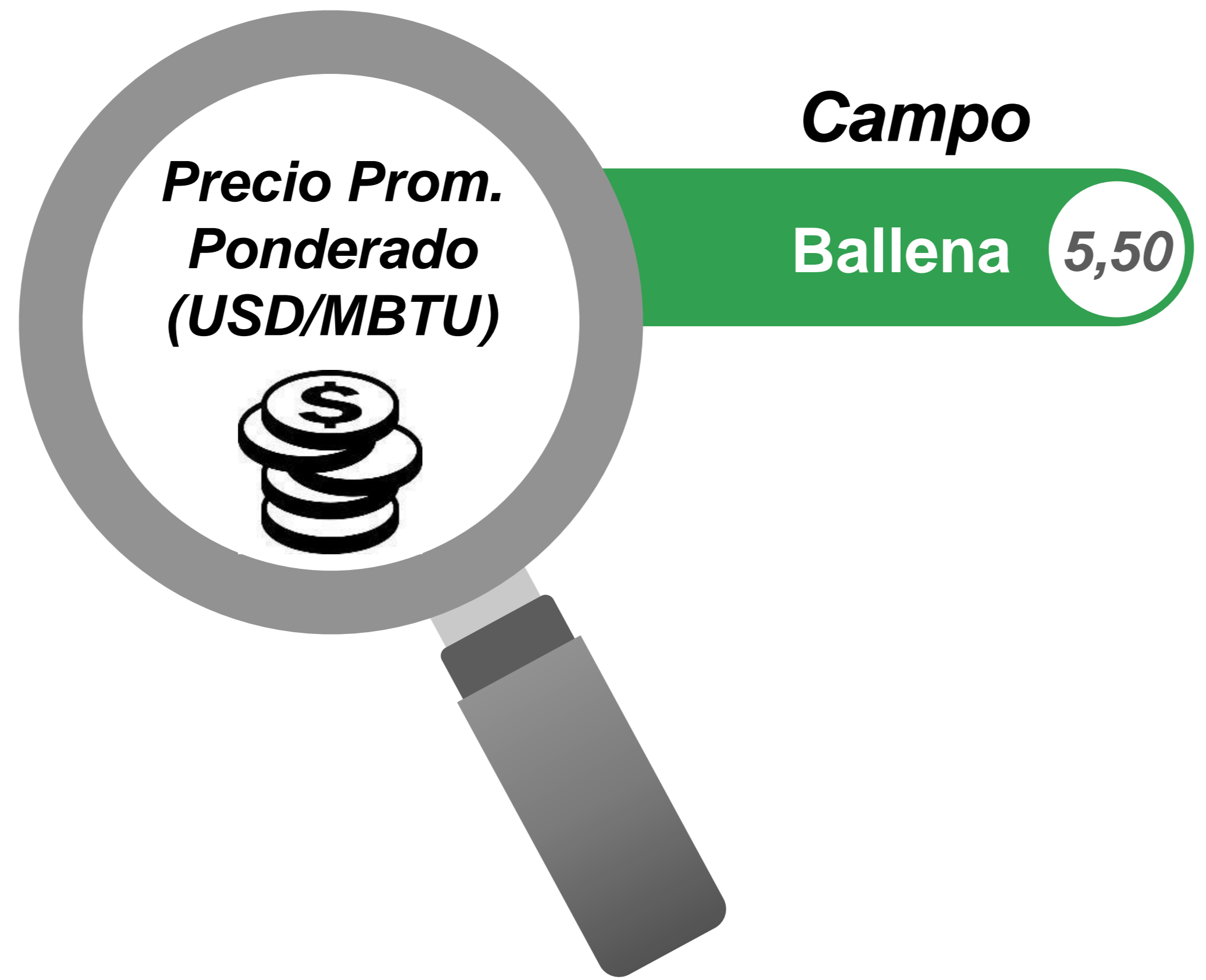


CAPÍTULO 5: Subasta Bimestral



Subasta Bimestral

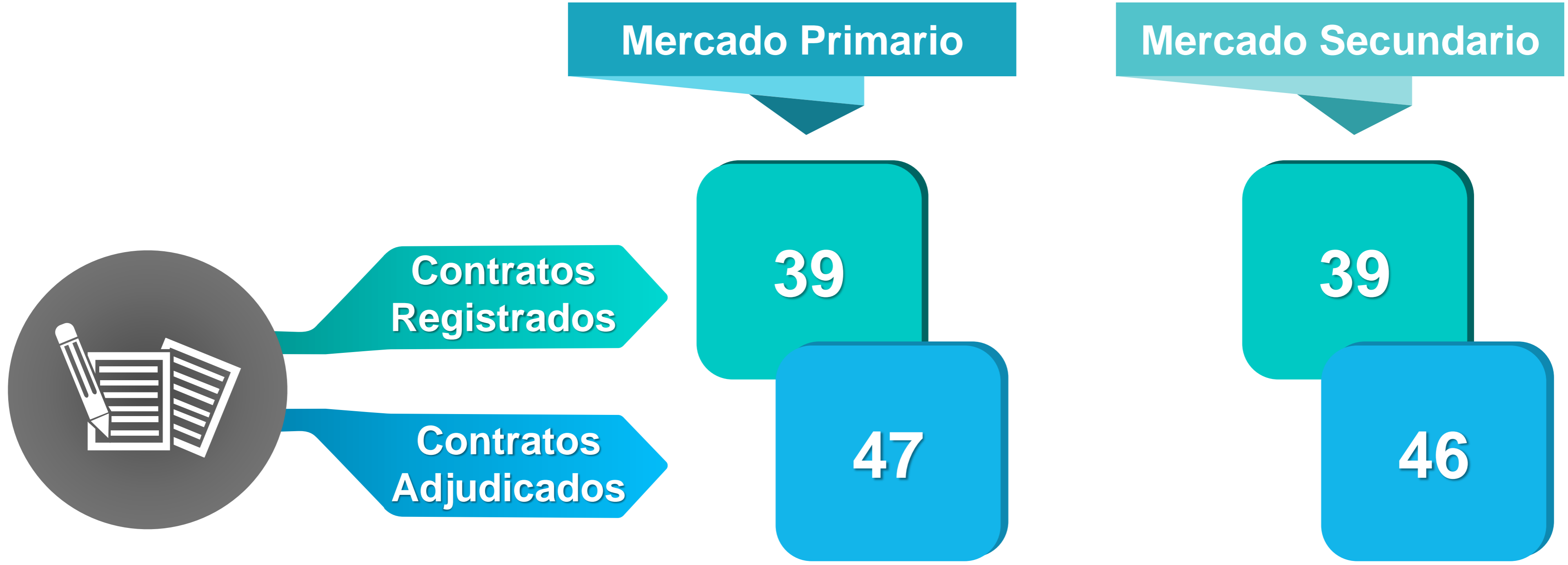
Precios promedio ponderados por campo



Subasta de Contratos con Interrupciones Contratos – Mercado primario y secundario

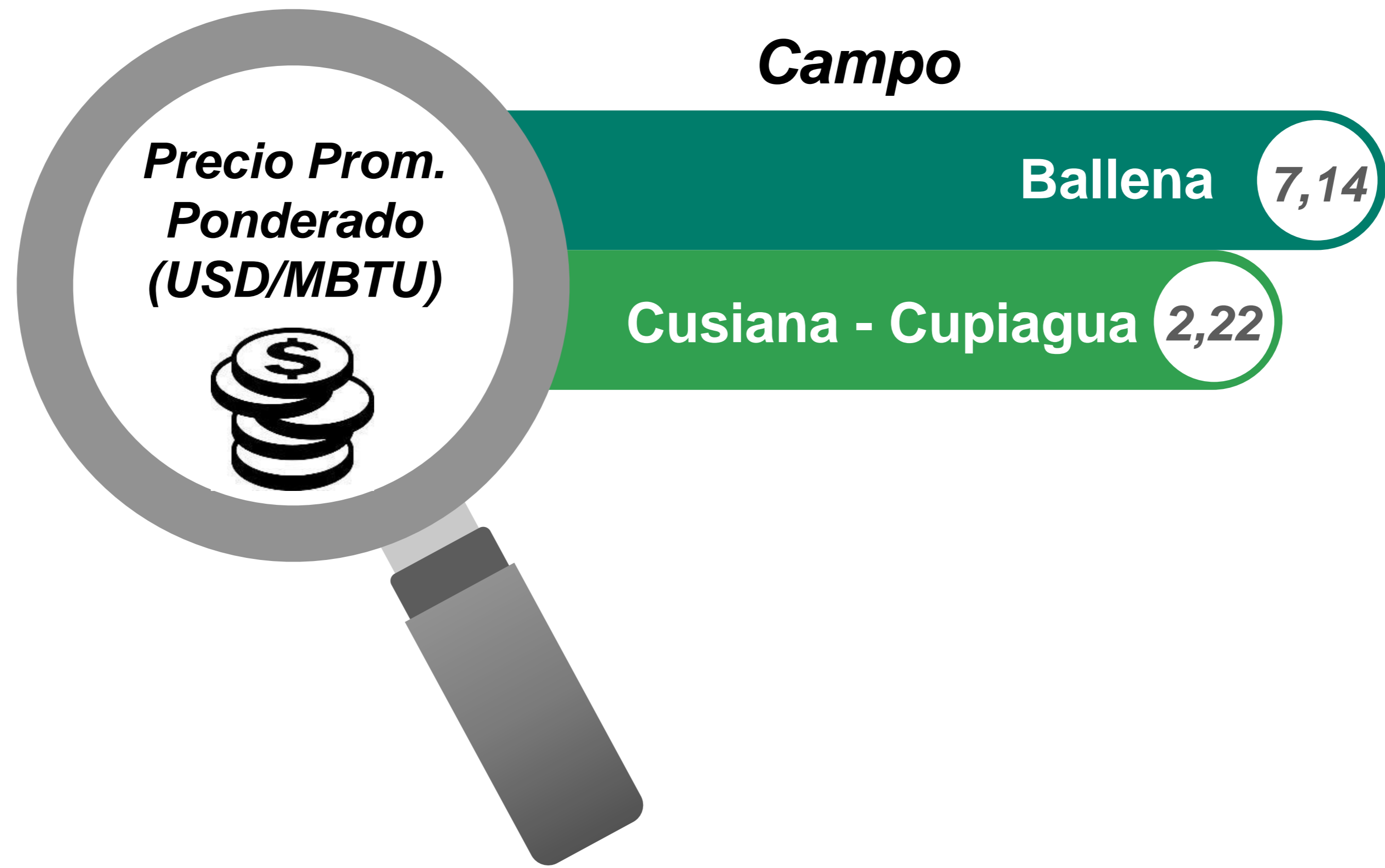


Nota: Del total de contratos con interrupciones adjudicados para el mercado primario de enero de 2015 a febrero de 2017 se registraron 82,9%, y para el mercado secundario el 84,8%.



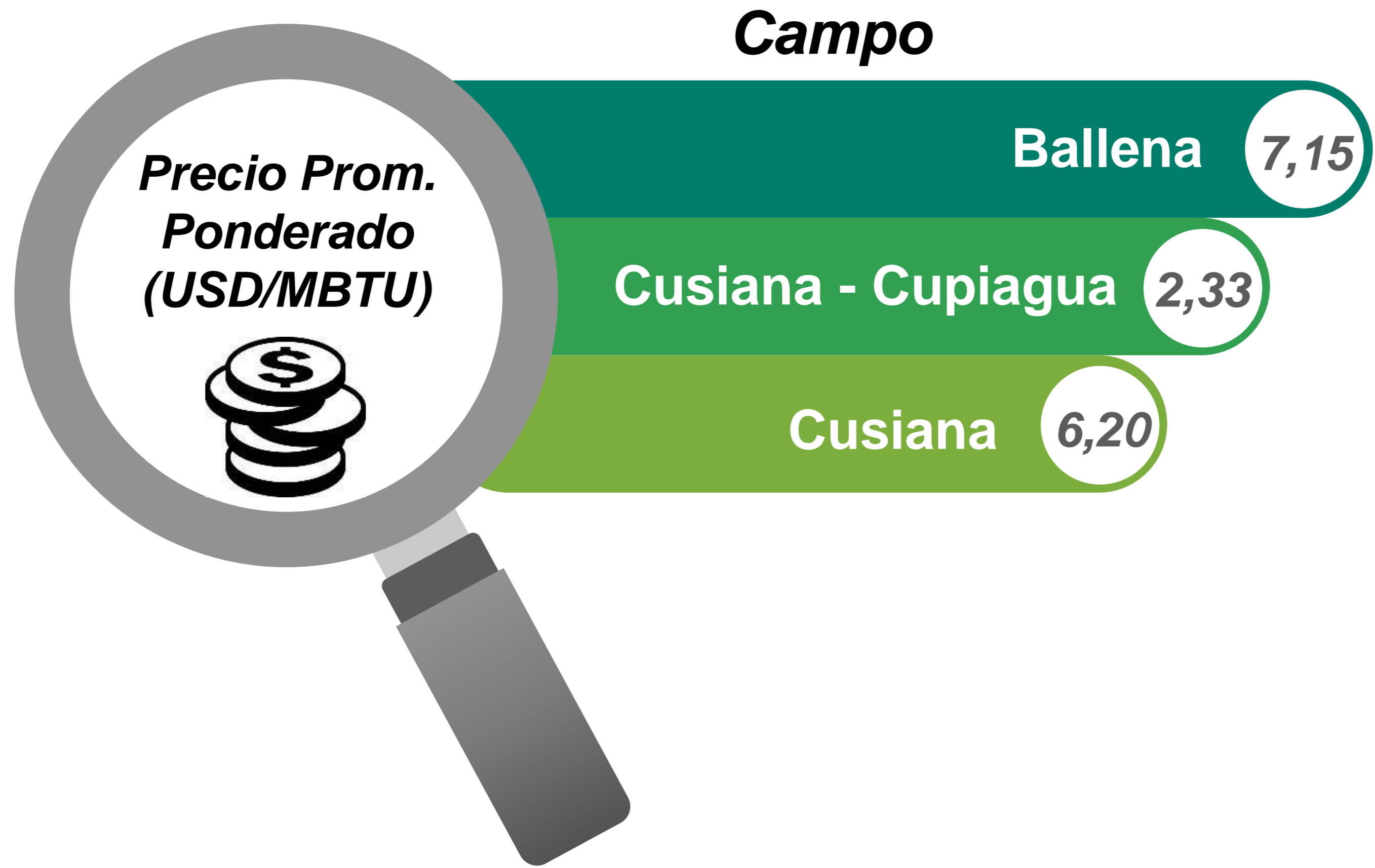
Subastas con Interrupciones – Contratos Registrados

Precio promedio ponderado por campo



Subasta de Contratos con Interrupciones – Contratos Adjudicados

Precios promedio ponderados por campo





CAPÍTULO 6. Información Operativa

- Energía inyectada.
- Energía tomada.

CAPÍTULO 6: Información Operativa



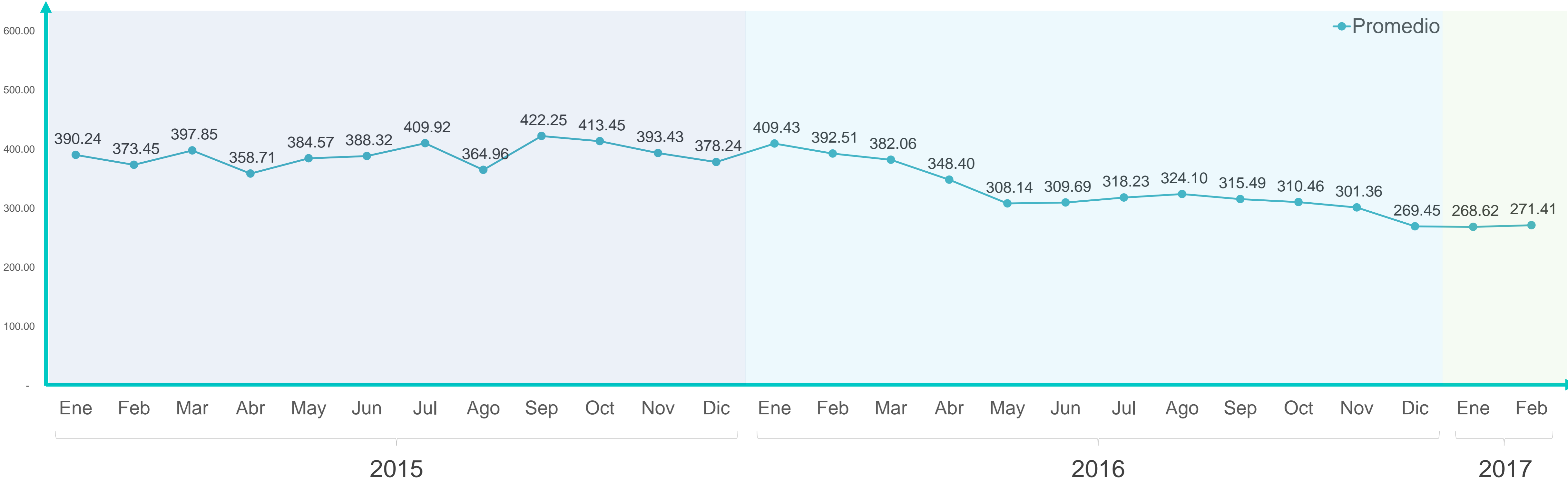
La siguiente información incluye los reportes relacionados con la cantidad total de energía inyectada en cada punto de entrada al SNT y la cantidad total de energía que es consumida en territorio nacional incluyendo los campos aislados, para el periodo enero 2015 a febrero 2017.

CAPÍTULO 6: Cantidad de Energía inyectada

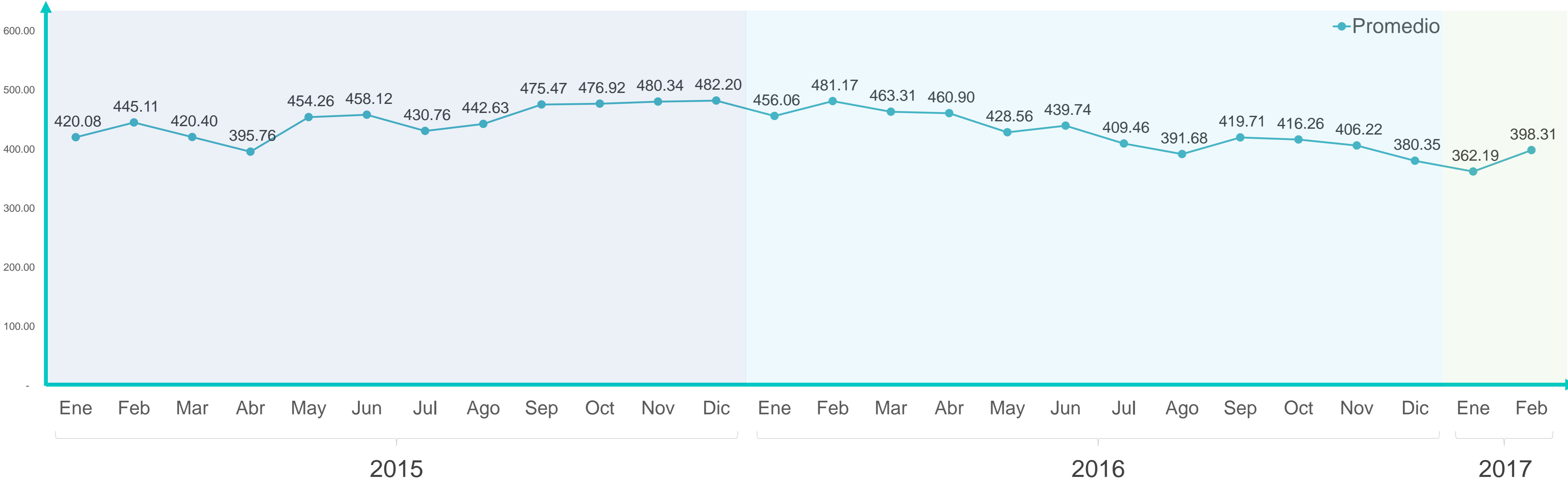


Esta sección presenta la información sobre las cantidades de energía inyectadas en los sistemas de transporte para cada uno de los puntos de entrada al SNT en los cuales se conectan los campos de producción de la siguiente manera: i) en campos mayores, se identifica Ballena y Chuchupa (La Guajira), Cusiana y Cupiagua, La Creciente, Gibraltar; ii) en el punto de entrada Jobo se puntualiza la información correspondiente a los campos Clarinete, Nelson, Palmer, Cañaflecha, Arianna y Katana, iii) en Otros, se hace referencia a información reportada en diferentes puntos de entrada correspondientes a campos menores, y iv) en Importado a las cantidades de energía declaradas como importación desde la planta de regasificación.

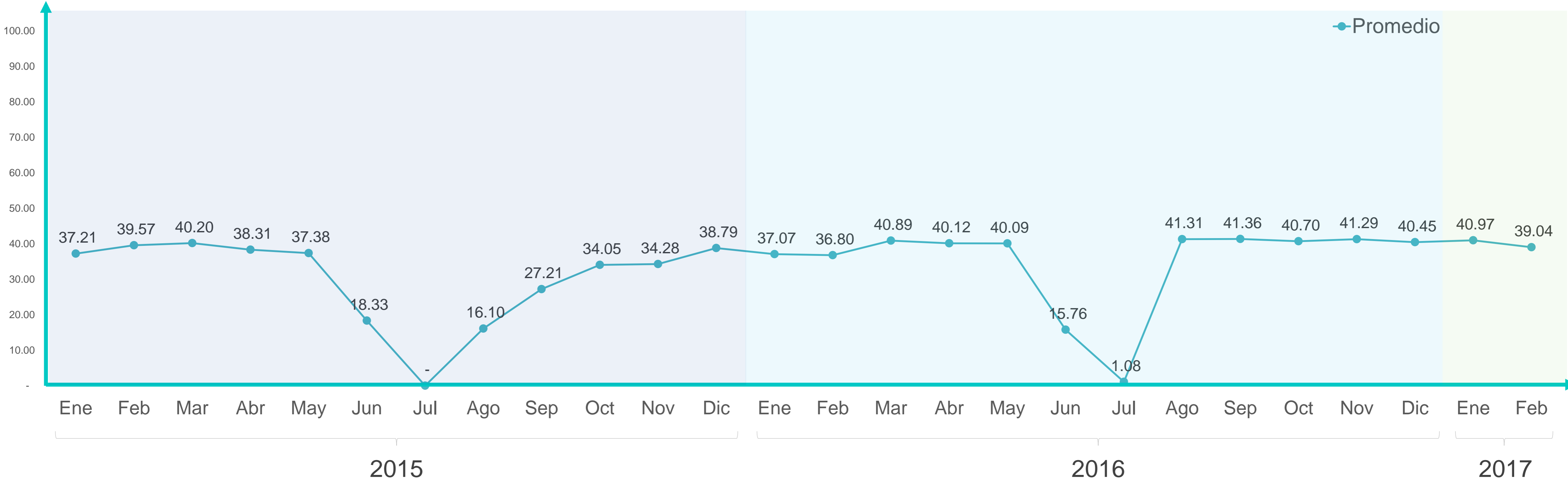
Cantidad de Energía inyectada La Guajira



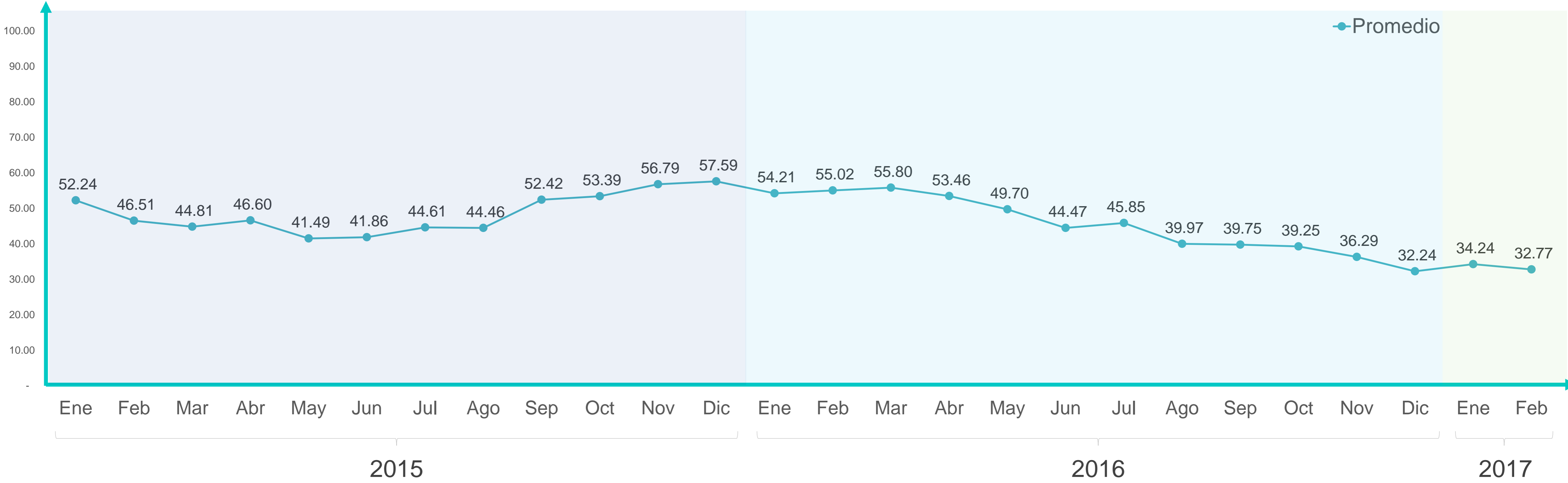
Cantidad de Energía inyectada Cusiana y Cupiagua




Cantidad de Energía inyectada Gibraltar



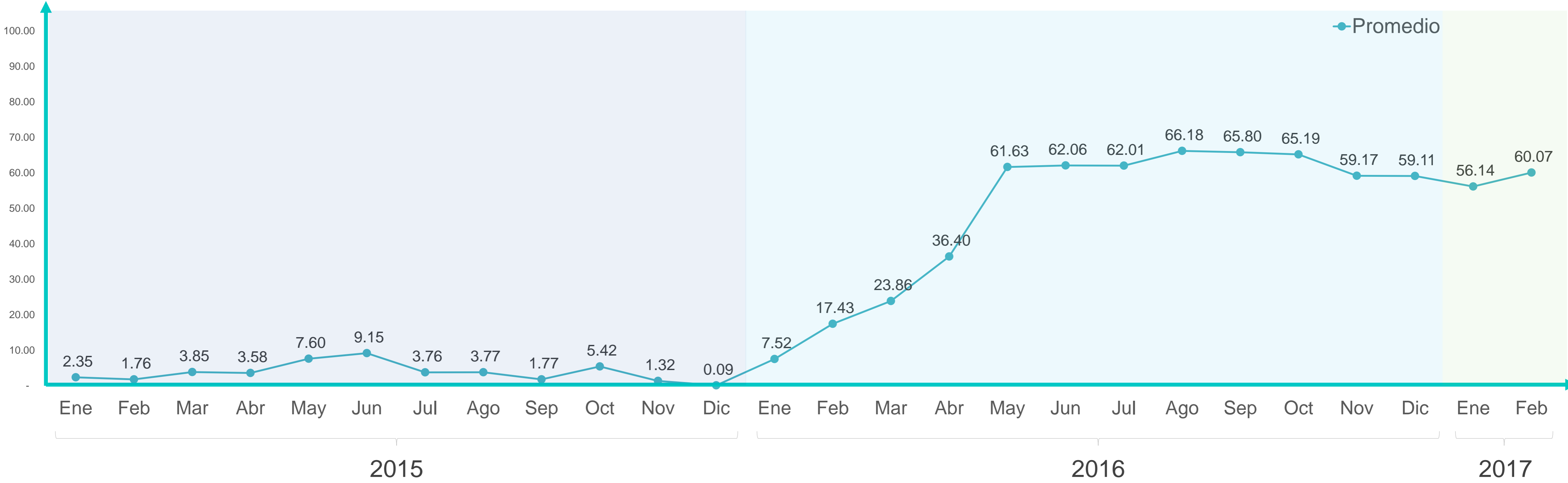
Cantidad de Energía inyectada La Creciente



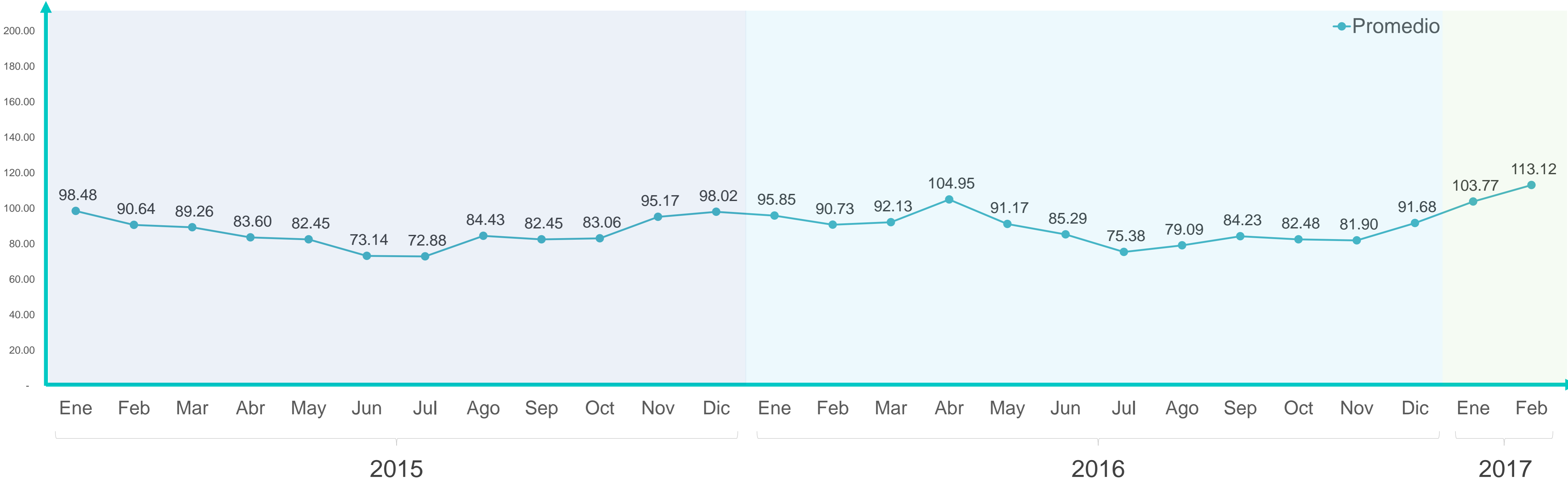
Cantidad de Energía inyectada Jobo



Nota: Se incluyen los campos que inyectan energía en el punto Jobo.



Cantidad de Energía inyectada Otros campos

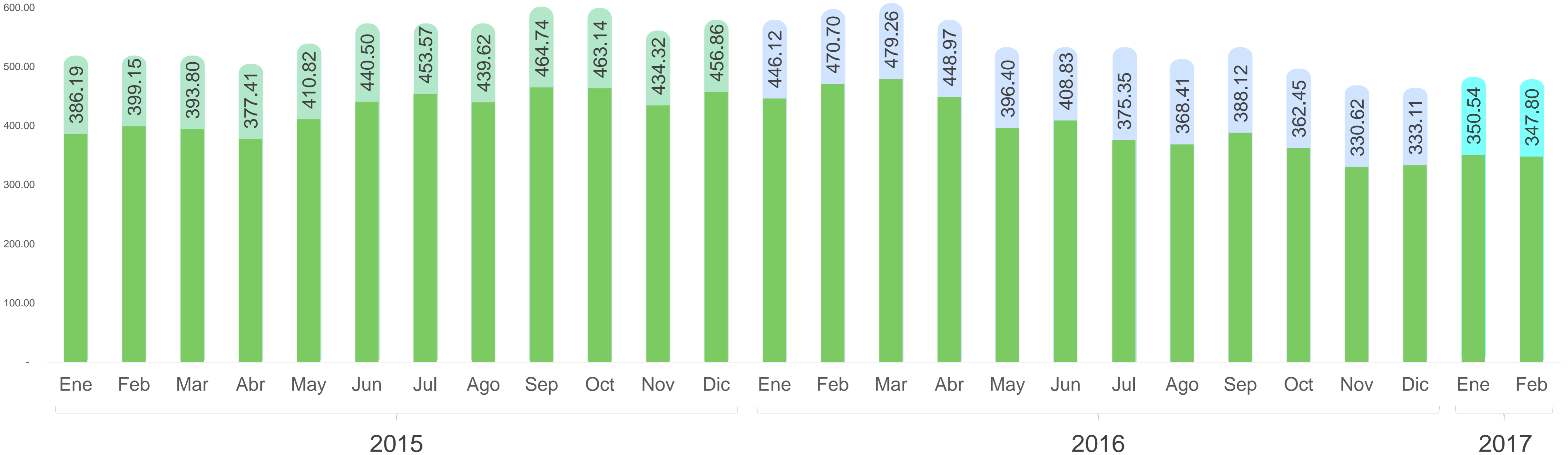


CAPÍTULO 6: Cantidad de Energía tomada

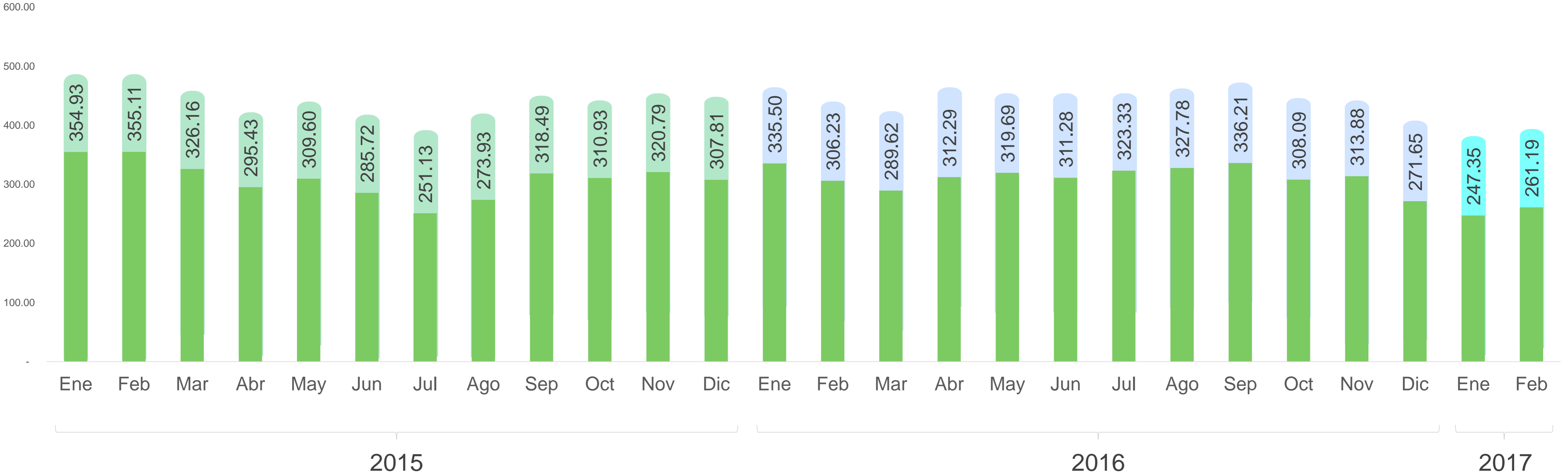


En esta sección se incluye la información de los reportes relacionados con la cantidad total de energía tomada en cada punto de salida. Los datos se presentan por transportador para el periodo enero 2015 hasta febrero 2017.

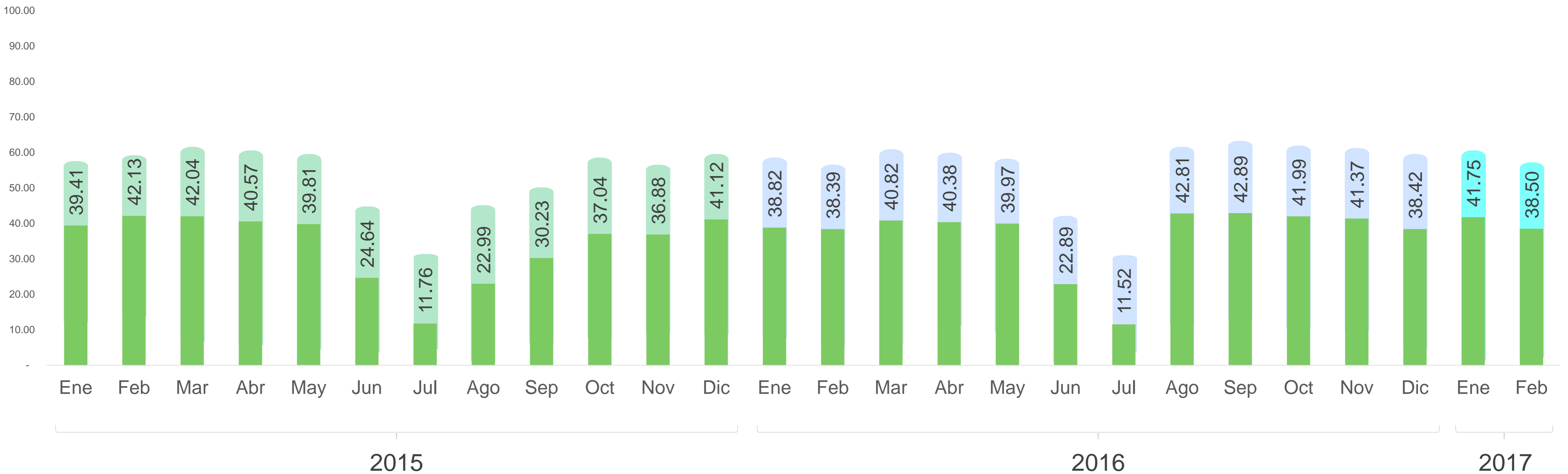
Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte TGI



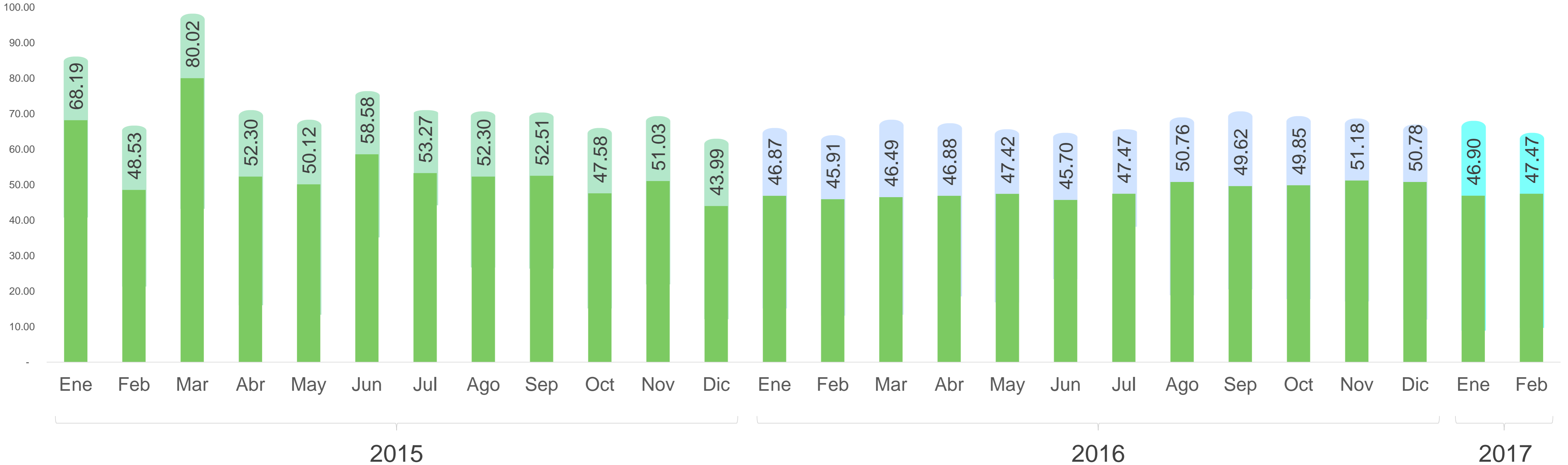
Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Promigas



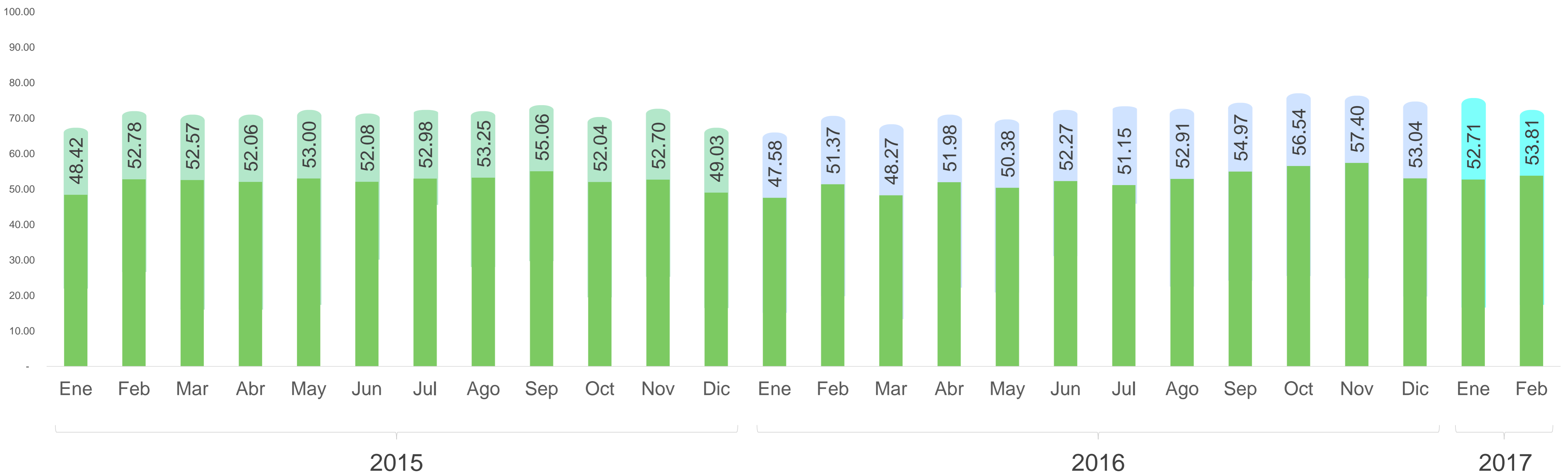
Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Promioriente



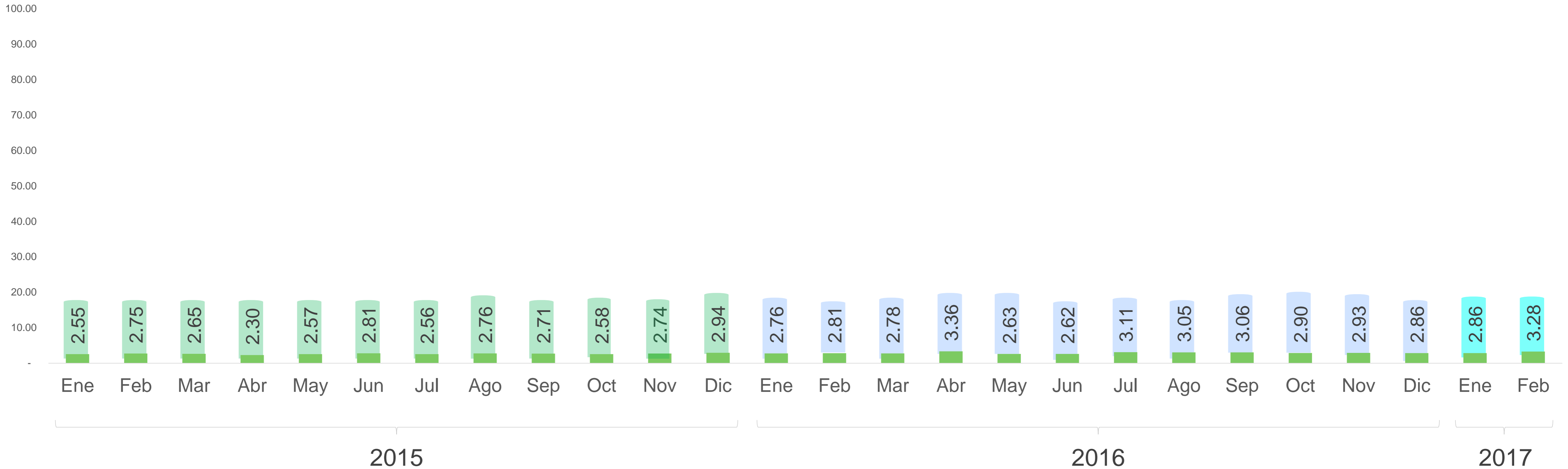
Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Transoccidente



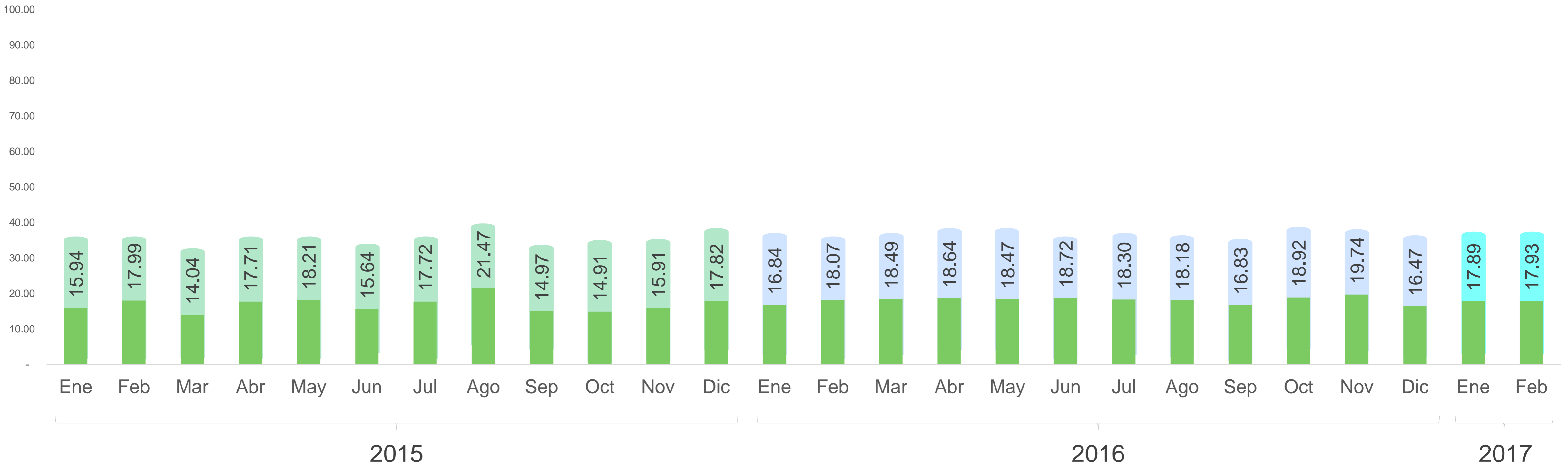
Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Transportadora de Metano



Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Coinogas



Cantidad de Energía tomada en cada sistema de transporte Promotora de Gases del Sur





THANKS
FOR
COMING!
