



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

SECTOR ENERGÍA Y MINERÍA
DE COLOMBIA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Mercado de gas natural 2022-2026

**Contratación del mercado de gas natural
en el corto y mediano plazo**

Julio 2022

CONTENIDO

1.	Resumen	3
2.	Estructura del mercado	5
3.	Contratación Suministro 2022-2026	7
4.	Contratación Transporte 2022-2026	21
5.	Convenciones y terminología	28

Mercado de gas natural 2022–2026



1 Resumen



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

TELÉFONO: 01 (604) 270 0000
BOGOTÁ



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Este informe tiene como objetivo presentar el perfil de contratación del suministro y transporte de gas natural en el mercado colombiano para el período 2022 - 2026, con el fin de proveer información del estado comercial del mercado en el corto y mediano plazo, **a partir de la información transaccional registrada en el Gestor del Mercado de Gas, y que es anterior al proceso de comercialización anual de Suministro, con corte al 31 de mayo de 2022.**

Suministro

Se presenta un análisis de la contratación del año 2022 en comparación con la energía inyectada; se destacan las principales fuentes de producción y su contratación para los diferentes sectores para el año 2022, así como los principales puntos donde se contrata la entrega del gas natural. Adicionalmente, se registra el perfil de contratación de los sectores de demanda con mayor participación en la contratación para el mercado primario, secundario y OTMM (Otras Transacciones del Mercado Mayorista), en el horizonte 2022-2026.

Transporte

Incorpora un análisis de la contratación promedio para 2022 de las principales rutas y sus respectivos tramos, el cual se complementa con una revisión de su perfil de contratación en el mercado primario para los próximos 5 años. Finalmente se muestran las capacidades contratadas para 2022 por cada sector de consumo en los mercados primario, secundario y OTMM.

Para el Outlook a publicar en noviembre de 2022 se desarrollará, con la información del proceso de comercialización, un ejercicio teórico de balances operativos que contemplan el potencial de suministro, la capacidad de transporte y escenarios de consumo que buscan identificar condiciones de operación y ocupación del sistema de transporte.



Mercado de gas natural 2022–2026



2. Estructura del Mercado

Con el fin de brindar un contexto del funcionamiento del mercado de gas natural en Colombia, se presenta un resumen de la arquitectura del mercado establecida por el marco normativo vigente (**Resoluciones CREG 185 y CREG 186 de 2020, y CREG 001 de 2021**) para las actividades de suministro y transporte de gas natural.



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**



Notas:

1. Los Productores-comercializadores y Comercializadores de Gas natural importado (GNI) podrán actuar como usuarios No regulados para comprar capacidad de transporte en el mercado primario cuando requieran de esa capacidad exclusivamente para transportar gas para su propio consumo.
2. Los transportadores están habilitados como compradores de Suministro en el mercado secundario.
3. Los usuarios no regulados actúan como vendedores del mercado secundario únicamente a través de subastas, pero no a través de negociación directa (artículo 31 de Resolución CREG 186/2020)
4. La modalidad de contratación "Otras" hace referencia a Campos en pruebas extensas, Resolución (párrafo del artículo 19 de Resolución CREG 186/2020), se compone de cantidades firmes y con interrupciones.

Fuente: Elaboración propia de acuerdo con la regulación vigente

Mercado de gas natural 2022-2026



3. Contratación Suministro 2022-2026

El perfil de contratación de esta sección incluye la información registrada en el Gestor del Mercado de Gas Natural, con corte al 31 de mayo de 2022.



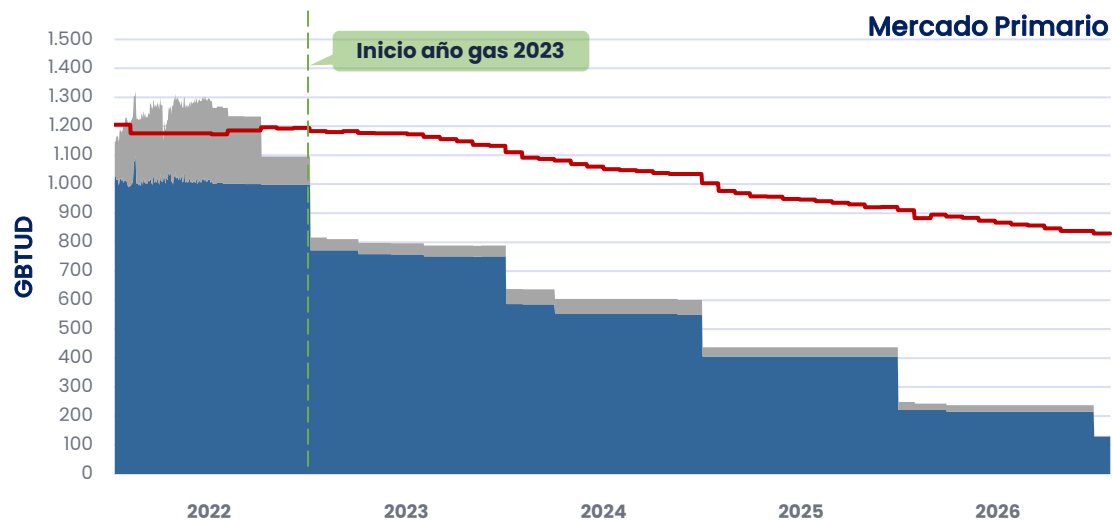
**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

TELÉFONO: 01 (57) 201 400 0000
BOGOTÁ



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

3.1 Contratación Suministro 2022–2026 en los mercados primario, secundario y OTMM



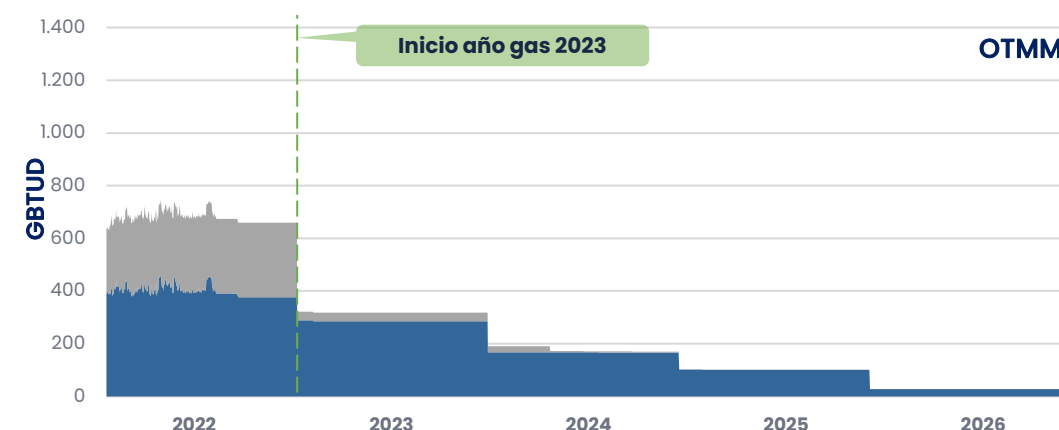
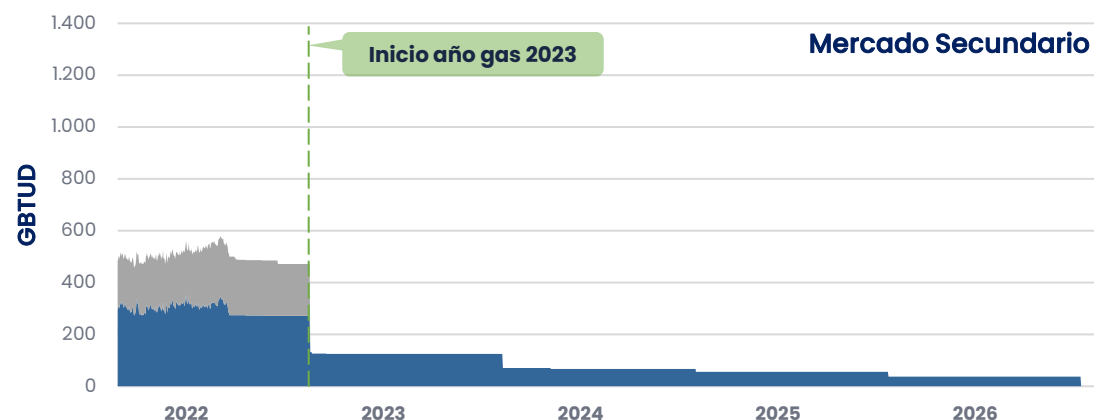
Mercado Primario. En el mercado primario los agentes contratan el suministro de gas natural para el corto, mediano y largo plazo. En términos de cantidades contratadas, el año gas 2021 cerró con una contratación promedio de 1,267 GBTUD, mientras que el año gas 2022 inicia con una contratación de **1,147 GBTUD¹** anterior al proceso anual de comercialización de suministro establecido por las circulares CREG 053 y 057 de 2022.

Mercado Secundario y OTMM. La contratación registrada, a diciembre 1 de 2021, refleja que el mercado secundario inicia el año gas 2022 con 482 (garantiza firmeza 293 + con interrupciones 189) GBTUD, y el mercado OTMM con 637 GBTUD (garantiza firmeza 394 + con interrupciones 243). Como se puede apreciar en las gráficas, los mercados secundario y OTMM se constituyen como escenarios de negociación para contratación de corto plazo.

Composición contractual. Para 2022 se registra que la modalidad “Firme” representa el 84%, 100% y 91% de la contratación total en los mercados primario, secundario y OTMM respectivamente, lo que evidencia el interés de los participantes por esta modalidad.

- Contratación de largo plazo con interrupciones: contratos registrados y vigentes previo al inicio de cada año*
- Contratación de largo plazo firme: contratos que garantizan firmeza registrados y vigentes previo al inicio de cada año**

- Potencial de producción (Resolución MME 01023 del 14 de junio de 2022)
- Contratación de corto plazo firme: contratos que garantizan firmeza registrados durante el 2022
- Contratación de corto plazo con interrupciones: contratos registrados durante el 2022



* Contratos “con interrupciones” y modalidad Otras (cantidades registradas “con interrupciones”)

**Contratos que garantizan firmeza: Firme, CF 95, Take or Pay, Firmeza Condicionada, Opción de Compra, Contingencia y Otras (cantidades en firme).

¹ Contratación para el día 1 de diciembre de 2022.

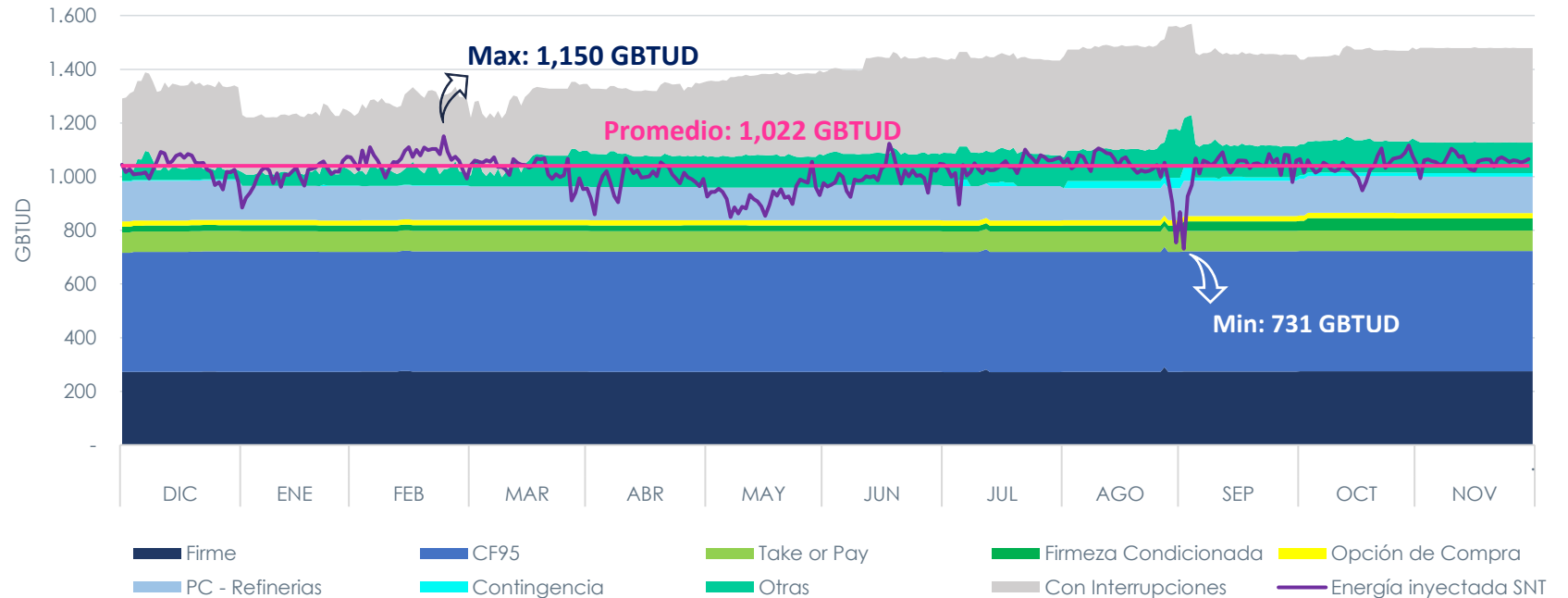
Nota: La información de contratación no contiene la totalidad contratada por el sector de Refinerías, ya que estas no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.

3.2 Contratación en el mercado primario e inyección de energía en el Año gas 2021

• La energía inyectada en 2021 tuvo un promedio de **1,022 GBTUD**, que varió desde un mínimo de 731 GBTUD a un máximo de 1,150 GBTUD.

• La energía contratada para 2021 en promedio registró **1,086 GBTUD** en modalidades con firmeza (Contratos Garantía Firmeza + Producción comprometida Refinerías) y **306 GBTUD** con interrupciones.

• La **inyección** se ubicó por debajo de los niveles de contratación con firmeza (incluyendo Producción comprometida – Refinerías), con excepción de algunos periodos en los meses de diciembre 2020, febrero y marzo de 2021.



VARIABLE(en GBTUD)	PROMEDIO	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV
Suministro Mínimo	891	952	885	993	911	859	849	925	896	754	731	948	993
Suministro Promedio	1,022	1,033	1,011	1,073	1,026	992	929	1,004	1,039	1,029	1,033	1,042	1,056
Suministro Máximo	1,096	1,092	1,075	1,150	1,072	1,069	1,056	1,123	1,101	1,105	1,091	1,117	1,105
Contratos Garantía Firmeza	1,086	894	894	903	936	962	961	961	969	996	1,008	1,002	992
Producción comprometida – Refinerías		147	127	127	125	123	121	131	128	120	130	138	135
Con Interrupciones	306	301	214	262	240	253	300	342	353	383	340	331	352

Nota. El perfil de contratación no incluye la contratación de la planta de regasificación por que el grupo térmico no tiene la obligación de reportarlo al gestor, no obstante, la energía inyectada por la planta se encuentra incluida en el perfil de la energía inyectada al SNT

3.3 Fuentes de Suministro y Sectores de demanda – Contratación 2022 del mercado primario

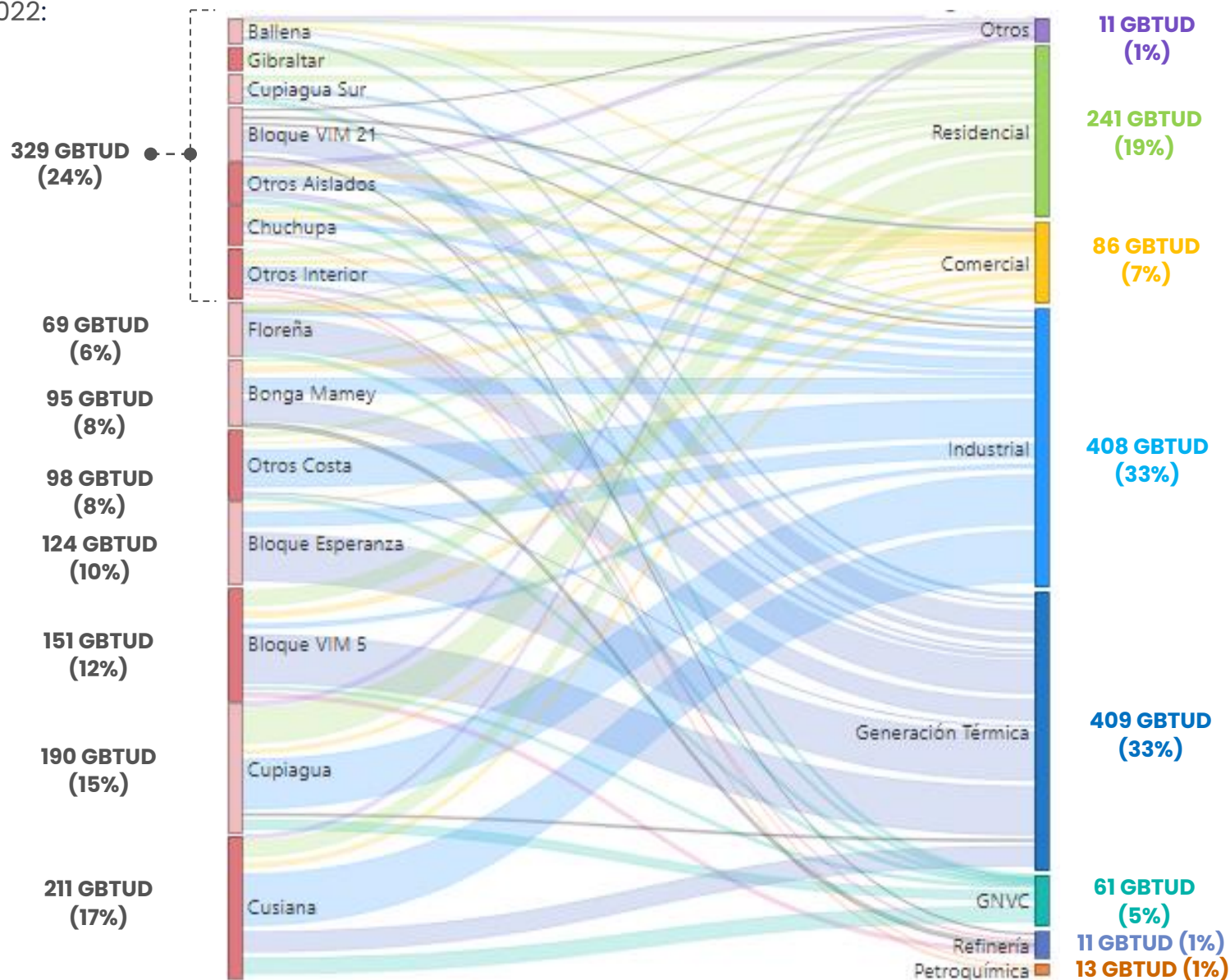
3. SUMINISTRO COMERCIAL

Contratación promedio 2022:

1,240 GBTUD

De acuerdo con los contratos registrados ante el Gestor del Mercado, el año gas 2022 inicia con una contratación diaria de 1,147 GBTUD¹, que incluye las modalidades que garantizan firmeza y con interrupciones.

La fuente con mayor contratación para 2022 es Cusiana con 211 GBTUD, seguida por Cupiagua con 190 GBTUD y Bloque VIM5 con 151 GBTUD, estas tres fuentes agregan cerca de la mitad de la contratación nacional.



La contratación con destino al sector industrial, reportada por los usuarios no regulados y los comercializadores que los representan en el mercado primario, alcanza un 33%

La contratación de los sectores Térmico e Industrial acumula el 66%.

La demanda Térmica registra 409 GBTUD, los principales campos nacionales desde donde se contrata son: Bloque VIM5, Bloque Esperanza, Floreña, Bloque VIM21, Bonga Mamey y Cusiana. No obstante, algunos agentes del Sector Termoeléctrico pueden adicionalmente tener contratos de gas natural importado por medio de la planta de regasificación de Cartagena.

¹ Contratación para el día 1 de diciembre de 2022.

3.4 Contratación Fuentes 2022

La relación de Potencial de Producción*, con la contratación promedio del año 2022 (contratos que garantizan firmeza), de las principales fuentes de suministro, permite evidenciar que existen fuentes contratadas cerca o igual al 100% de su capacidad, como Bonga/Mamey, Floreña y Cusiana; mientras otras presentan una contratación parcial como Guajira, Bloque Esperanza y Cupiagua.



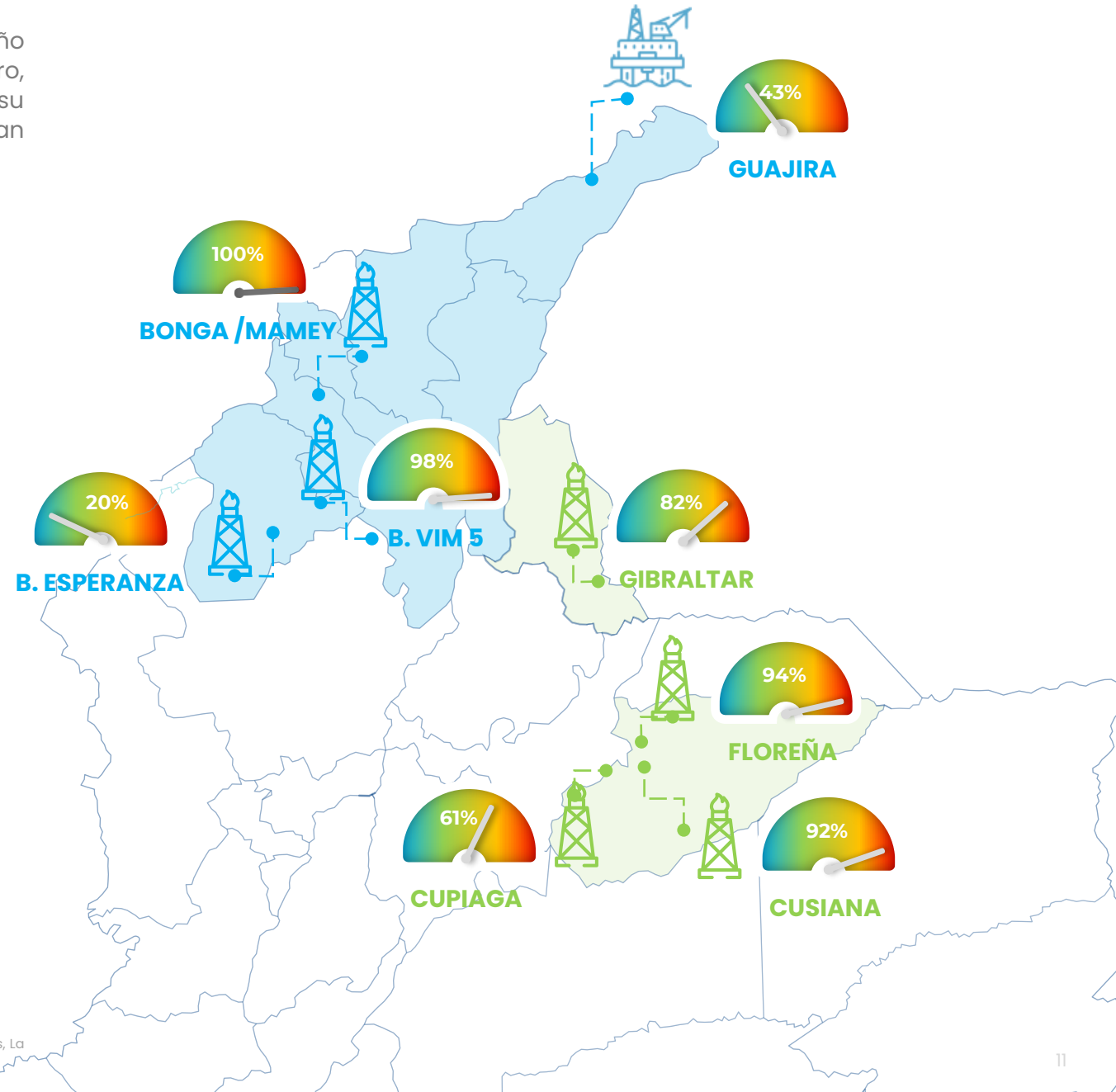
Nota:

*Potencial de producción promedio anual (Resolución MME 014 de 2021 del 31 de mayo de 2021)

** Promedio anual 2022 (dic 21 - nov 22)

- VIM5: Pandereta, Acordeón, Clarinete y Oboe.
- Bloque Esperanza: Nelson, Palmer, Nispero, Arianna, Cañaflecha, Katana, Cañahuate, Cañandonga.
- Otros Interior: Caramelo, Corrales, El Difícil, Payoa, Provincia, San Roque y Tisquirama.
- Otros Costa: Arrecife, Bloque VIM21, Bullerengue, Guama, La Creciente, Merecumbé y Toronja
- Otros Campos Aislados: Aguas Blancas, Andina, Arjona, Cantagallo, Capachos, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, El Centro, Guaduas, La Cañada Norte, La Cira Infantas, La Punta, Lisama, Llanito, Mana, Opón, Palagua, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toqui.

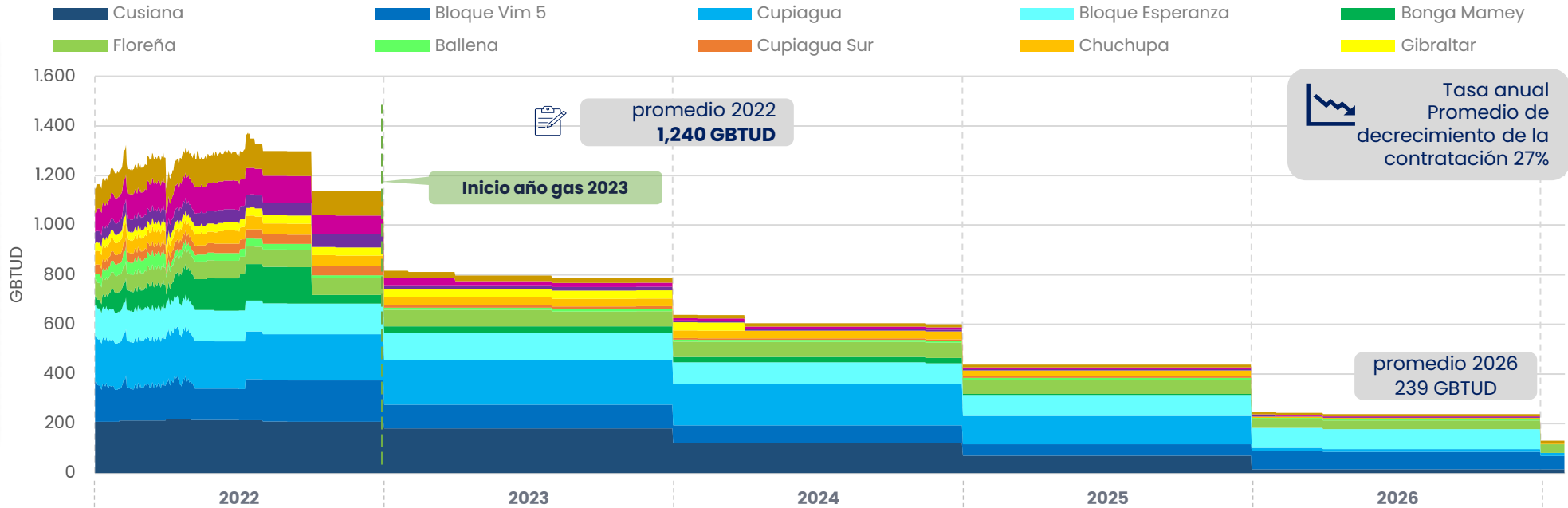
3. SUMINISTRO COMERCIAL



3.5 Perfil de contratación por Fuentes 2022 – 2026

Los campos Cusiana, Cupiagua, Bloque VIM 5, y Bloque Esperanza PE abarcan el **55%** de la contratación nacional en el año gas 2022.

El perfil de contratación nacional del mercado primario refleja un decrecimiento de las cantidades desde 2022 a 2026, la tasa anual promedio de decrecimiento es del 27%.



Fuente	2022		2023		2024		2025		2026	
	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado
Cusiana	148	63	108	72	63	59	46	24	1	15
Bloque VIM 5	119	33	78	18	71	0	36	11	37	34
Cupiagua	107	82	109	72	109	56	85	29	7	5
Bloque Esperanza	124	0	108	0	89	0	85	0	80	0
Bonga Mamey	86	8	26	0	22	0	4	0	0	0
Floreña	69	0	64	1	61	0	57	0	35	0
Ballena	25	3	3	5	0	8	0	7	0	5
Cupiagua Sur	23	15	3	8	3	3	3	3	0	0
Chuchupa	33	14	11	20	11	20	6	18	4	1
Gibraltar	0	33	0	33	0	8	0	0	0	0
Bloque Vim 21	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Interior	46	19	11	7	7	3	8	0	3	0
Otros Costa	78	20	4	16	9	1	6	1	4	0
Otros Aislados	38	8	13	6	4	6	2	7	2	7
Total General	940	300	538	259	450	164	339	98	173	66

- Bloque Esperanza: agrupa Bloque Esperanza PE (Prueba Extensa) y Bloque Esperanza CM (Campo Mayor).
- Bloque VIM 5: agrupa los campos: Acordeón, Clarinete, Pandereta y Oboe
- Bloque VIM 21 : campo Toronja

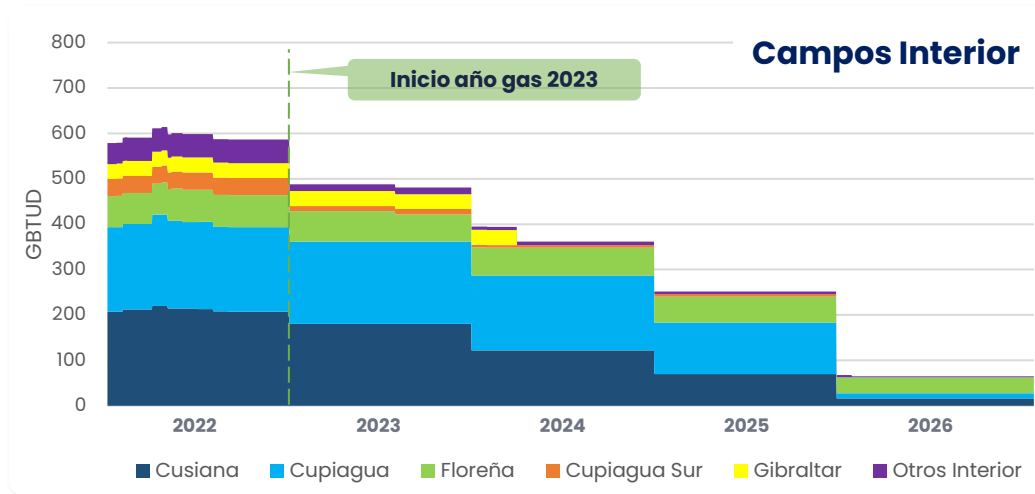
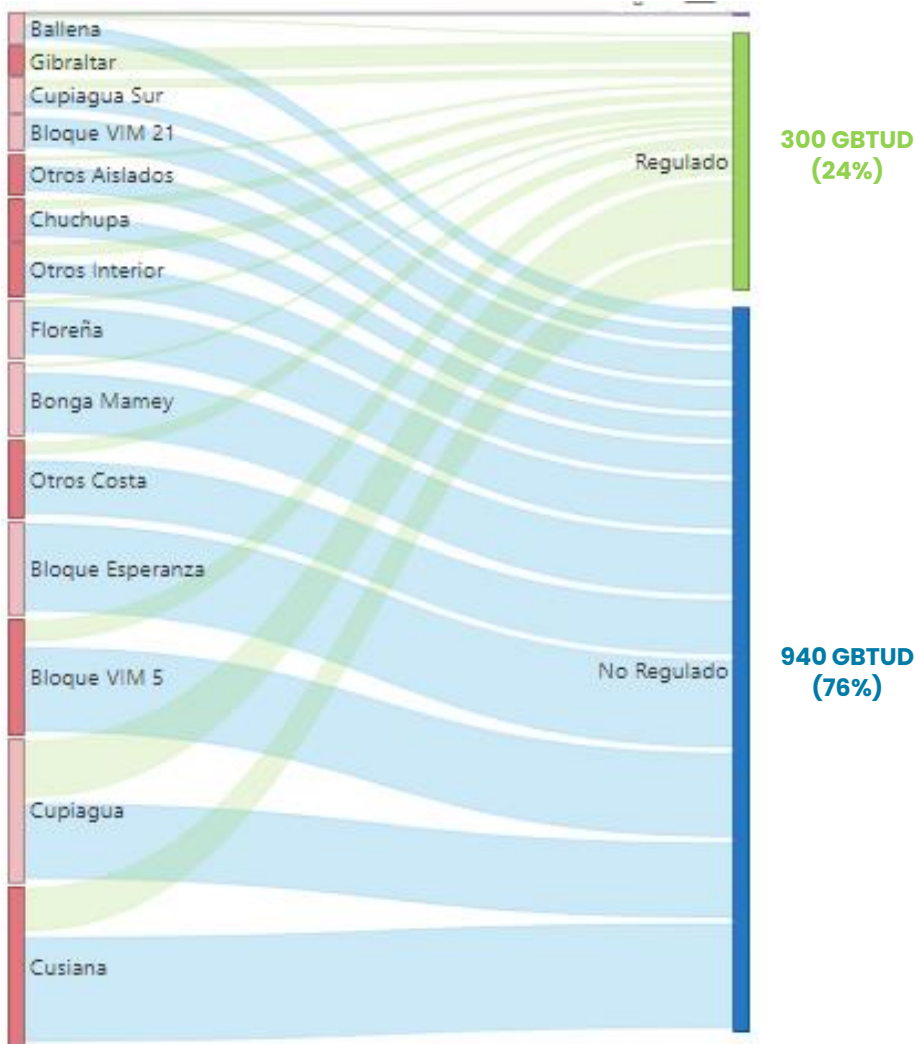
- Otros Interior: Caramelo, Corrales, El Difícil, Payoa, Provincia, San Roque y Tisquirama.

- Otros Costa: Arrecife, Bullerengue, Guama, La Creciente y Mrecumbé

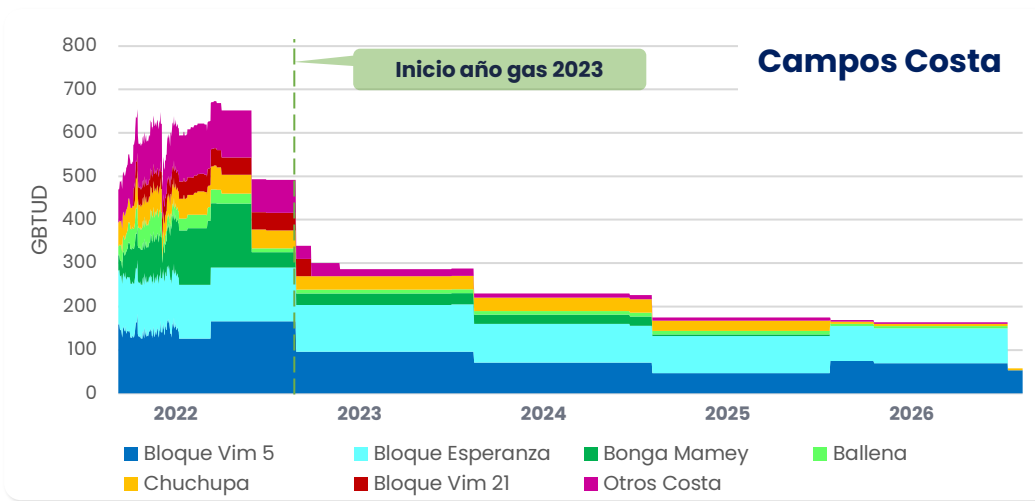
- Otros Campos Aislados: Aguas Blancas, Andina, Arjona, Cantagallo, Capachos, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, El Centro, Guaduas, La Cañada Norte, La Cira Infantas, La Punta, Lisama, Llanito, Mana, Opón, Palagúa, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toquí.

3.5 Perfil de contratación por Fuentes 2022 – 2026

Contratación 2022



Cusiana y Cupiagua son las fuentes con mayor contratación, con cantidades registradas para el 2022 de 211 y 190 GBTUD respectivamente, para el 2026 estas cantidades descienden a 16 y 12 GBTUD.

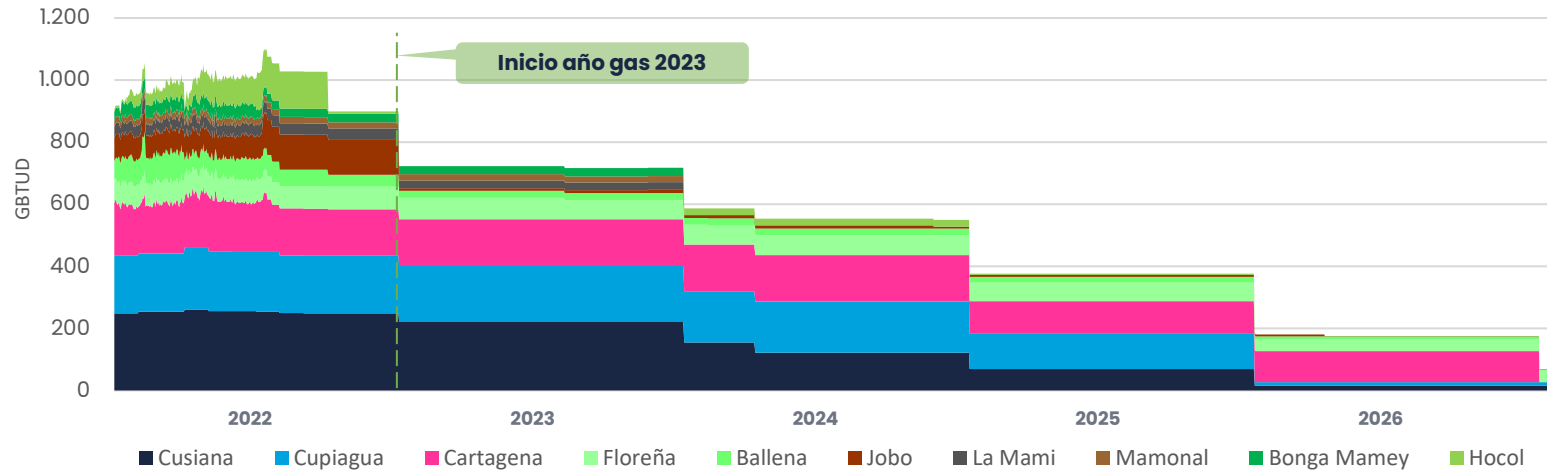


Las principales fuentes contratadas para el 2022 corresponden a Bloque VIM5 y Bloque Esperanza, con 152 GBTUD y 124 GBTUD respectivamente. Para el 2026 estas cantidades descienden a 71 y 80 GBTUD.

- Bloque Esperanza: agrupa Bloque Esperanza PE (Prueba Extensa) y Bloque Esperanza CM (Campo Mayor).
- Bloque VIM 5: agrupa los campos: Acordeón, Clarinete, Pandereta y Oboe
- Bloque VIM 21 : campo Toronja
- Otros Interior: Caramelo, Corrales, El Difícil, Payoa, Provincia, San Roque y Tisquirama.
- Otros Costa: Arrecife, Bullerengue, Guama, La Creciente y Merecumbé
- Otros Campos Aislados: Aguas Blancas, Andina, Arjona, Cantagallo, Capachos, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, El Centro, Guaduas, La Cañada Norte, La Cira Infantas, La Punta, Lisama, Llanito, Mana, Opón, Palagua, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toqui.

3.6 Perfil de contratación por puntos de entrega 2022 – 2026

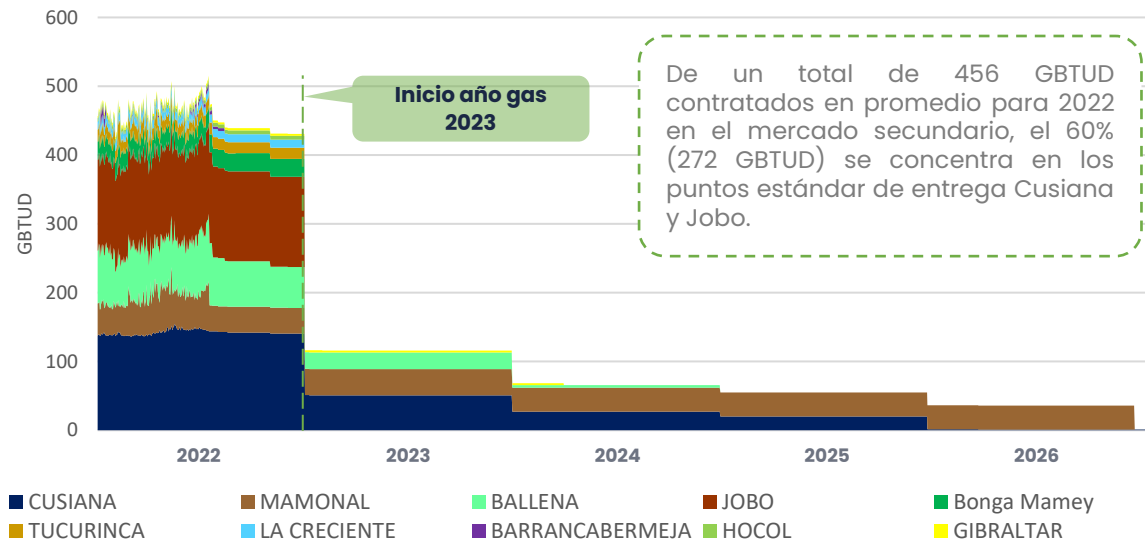
Mercado primario – Top 10 Puntos de entrega



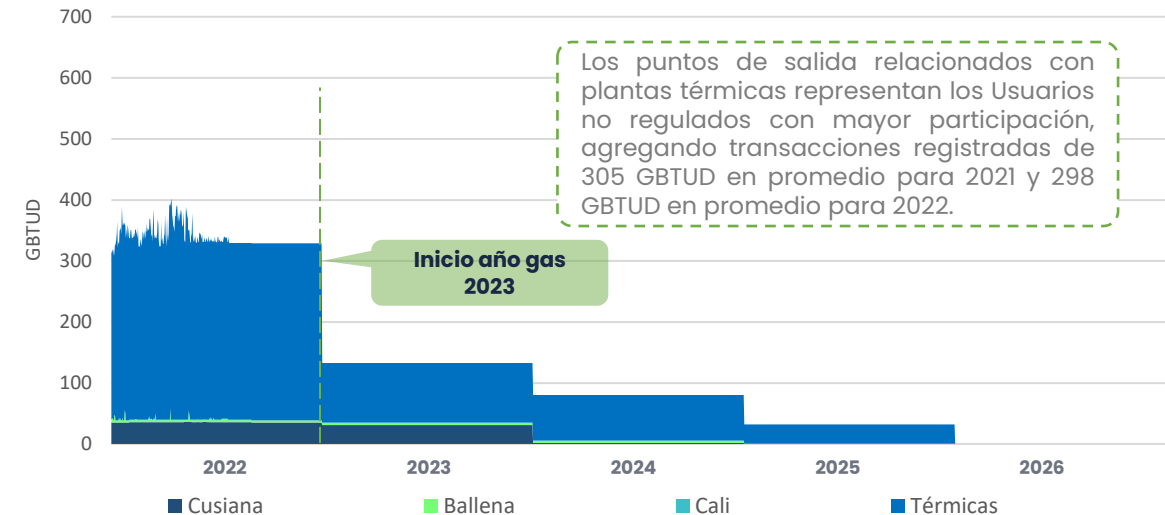
En el mercado Primario, los puntos de entrega Cusiana y Cupiagua que agregan 441 GBTUD para 2022, son los principales puntos de entrega en el Interior, mientras que en la Costa, la contratación se distribuye de manera uniforme en sus puntos de entrega.

*Nota: Las disposiciones normativas vigentes permiten la venta de gas en un punto de entrada al SNT o en un punto del SNT que corresponda al sitio de inicio o terminación de alguno de los tramos de gasoductos, por lo anterior los puntos de entrega no necesariamente coinciden con el nombre de las fuentes de la sección anterior.

Mercado secundario – Top 10 Puntos de entrega

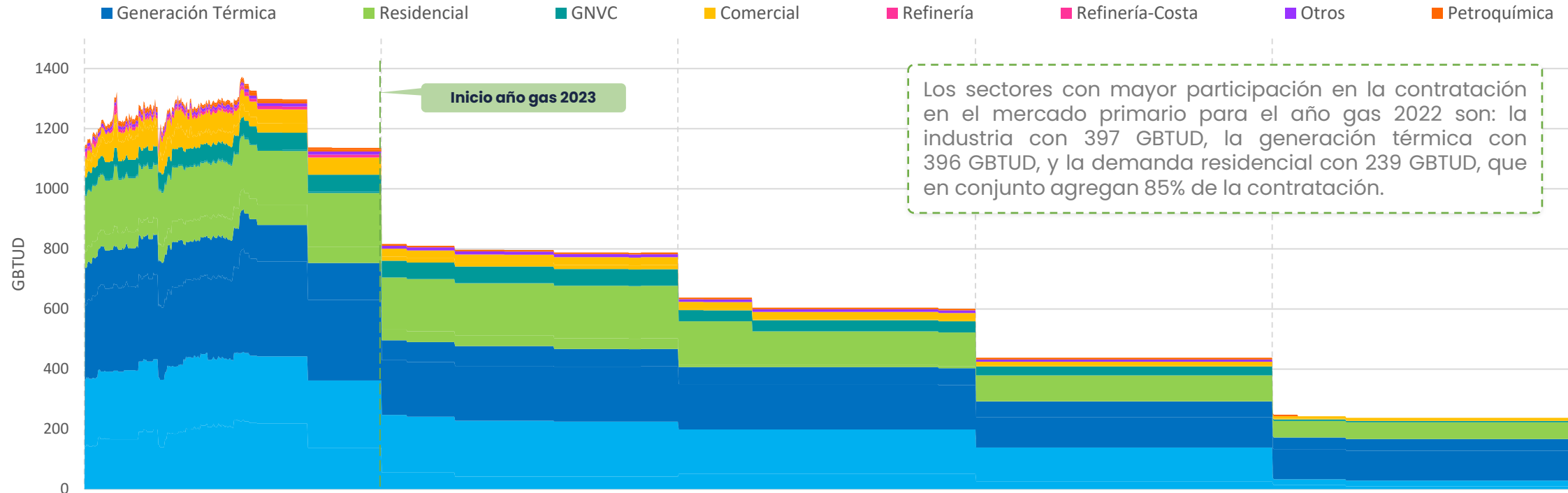


OTMM – Principales Puntos de salida Top 15 y sectores de consumo



*Para los sectores Petroquímica y Térmicas se agregan la contratación para los principales 15 puntos de salida OTMM: Otras Transacciones del mercado mayorista

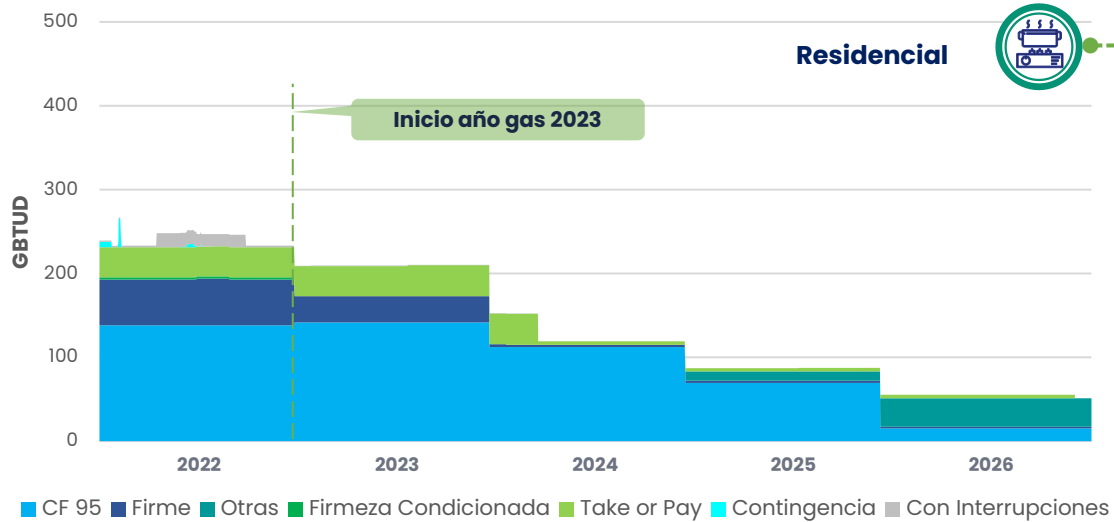
3.7 Perfil de contratación del mercado primario por Sectores 2022 – 2026



Sector	2022		2023		2024		2025		2026	
	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior
Industrial	173	224	45	182	49	146	25	104	9	20
Generación Térmica	273	123	180	62	147	57	100	52	92	39
Residencial	60	179	33	172	6	116	1	83	-	55
GNVC	4	57	1	53	-	36	-	28	-	5
Comercial	40	42	13	26	3	23	3	11	2	7
Refinería	0	9	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	10	-	10	-	9	-	7	-	0
Petroquímica	7	6	-	6	-	6	-	6	-	-
Total general	557	650	271	511	204	392	130	291	103	126

Notas: 1. Los valores numéricos del gráfico muestran la contratación promedio anual para el sector de Generación Térmica, Residencial e Industrial.
 2. La información de contratación para el mercado primario corresponde al sector de consumo destino que reportan los Comercializadores y Usuarios no regulados.
 3. La contratación de Refinerías registrada ante el Gestor del mercado presenta un incremento en el período de estudio para la Región de la Costa.

3.7 Perfil de contratación del mercado primario por Sectores 2022 – 2026

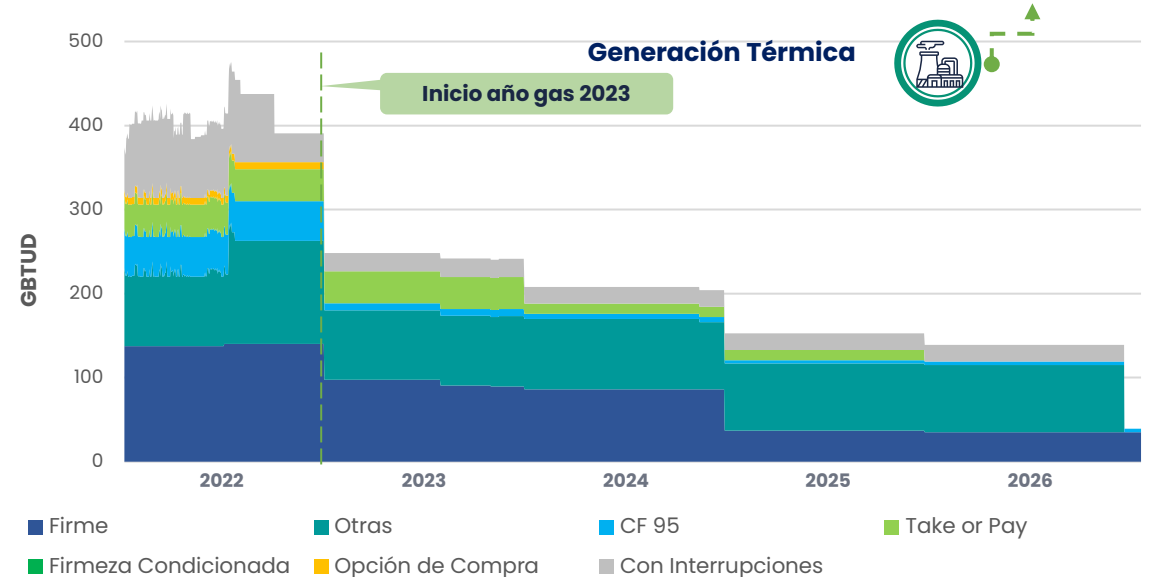
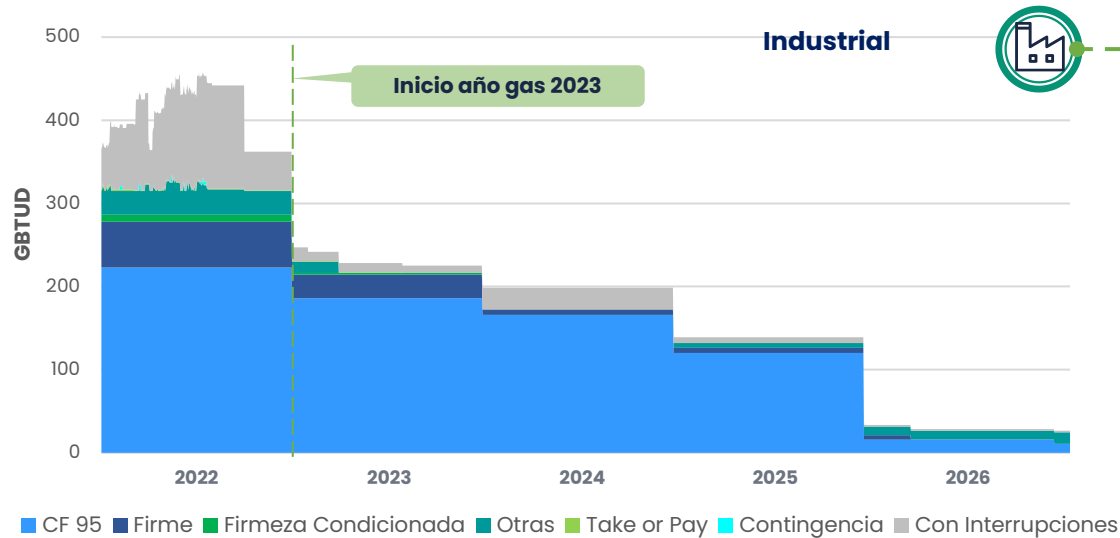


El sector residencial presenta una contratación en modalidades que garantizan firmeza. Respecto a su composición se puede evidenciar que las modalidades Take or Pay y Firme mantienen una vigencia principalmente hasta 2023, mientras que el producto CF95 viene incrementando su participación a través del periodo de estudio.

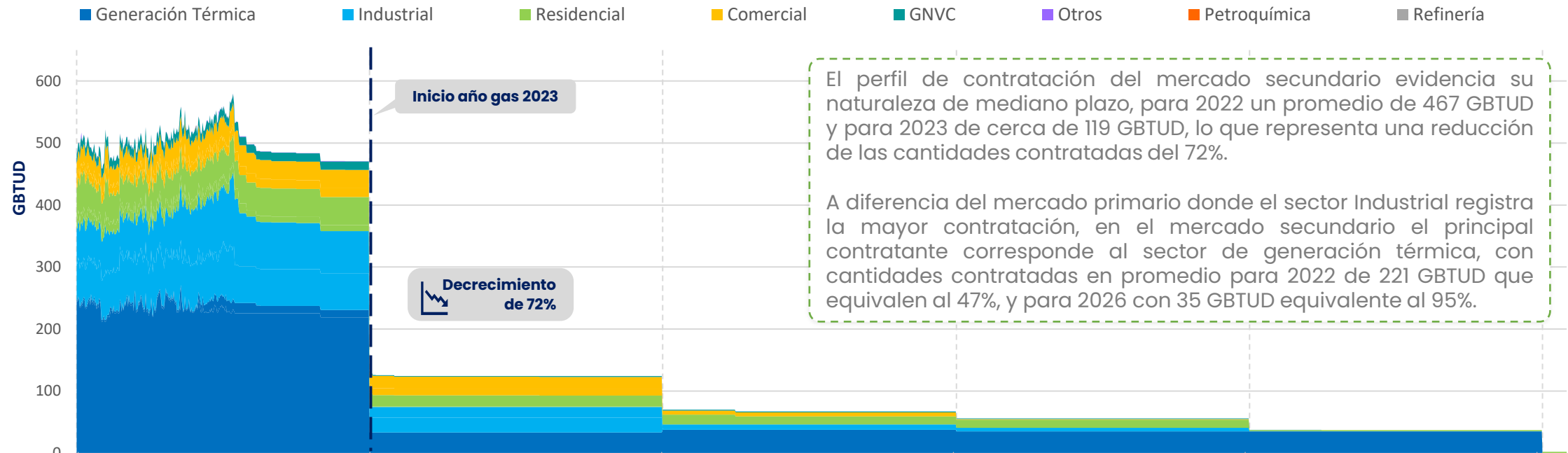
La industria representa el sector con mayor contratación promedio para el horizonte de tiempo, superando los 365 GBTUD a partir del año 2022 como se puede observar en la gráfica.

La generación térmica, es el segmento con mayor variedad en su composición contractual, y que incluye en su portafolio la modalidad "opción de compra". Las cantidades contratadas a partir del año 2023 se reducen en 142 GBTUD, lo que representa un decrecimiento del 36.4%.

Para el año gas 2022, las modalidades con firmeza agregan 316 GBTUD representando el 86%, mientras que la modalidad con interrupciones con 49 GBTUD representa el 14% de la contratación.



3.8 Perfil de contratación del mercado secundario por Sectores 2022 – 2026

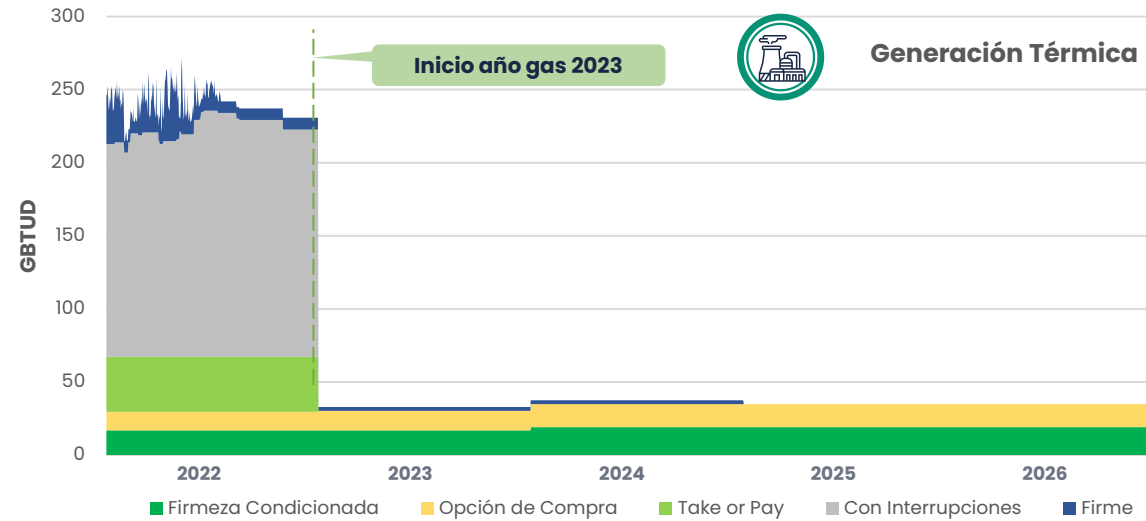


Sector	2022		2023		2024		2025		2026	
	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior
Generación Térmica	212	9	33	0	37	0	35	0	35	0
Industrial	63	71	22	16	1	7	0	5	0	0
Residencial	12	43	1	18	0	14	0	12	0	2
Comercial	14	30	10	18	0	6	0	1	0	0
GNVC	0	13	0	1	0	1	0	1	0	0
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petroquímica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Refinería	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total general	301	167	66	53	38	28	35	19	35	2

Nota: la información de contratación para el mercado secundario corresponde al sector de consumo destino que reportan los Comercializadores

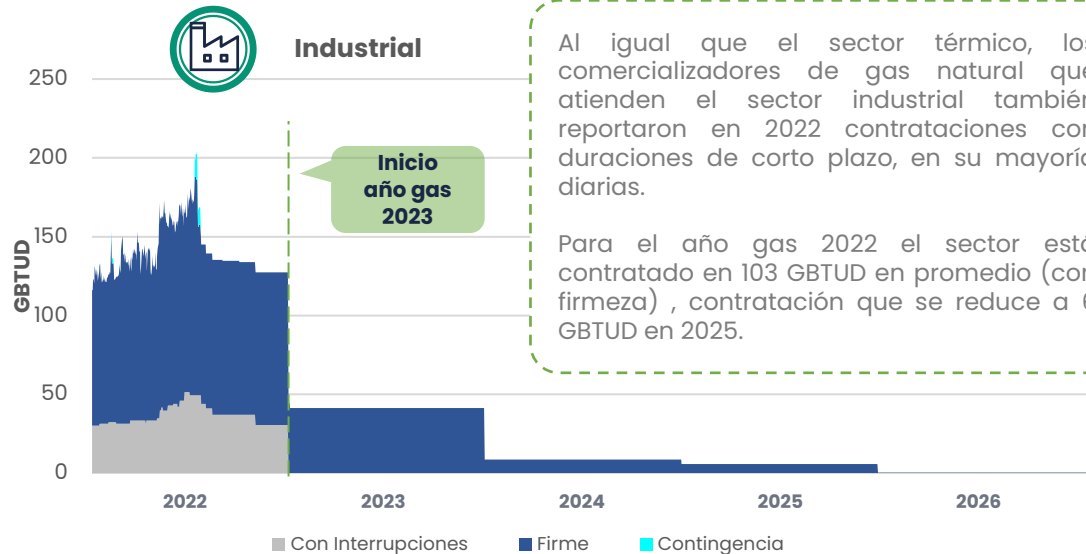
3.8 Perfil de contratación del mercado secundario por Sectores 2022 – 2026

En el año gas 2022 la modalidad firme refleja picos que constituyen contrataciones de duraciones diarias como se puede observar en la gráfica, lo cual indica que la contratación en el mercado secundario durante el año es dinámica para atender las oportunidades de generación térmica según las condiciones del mercado eléctrico.



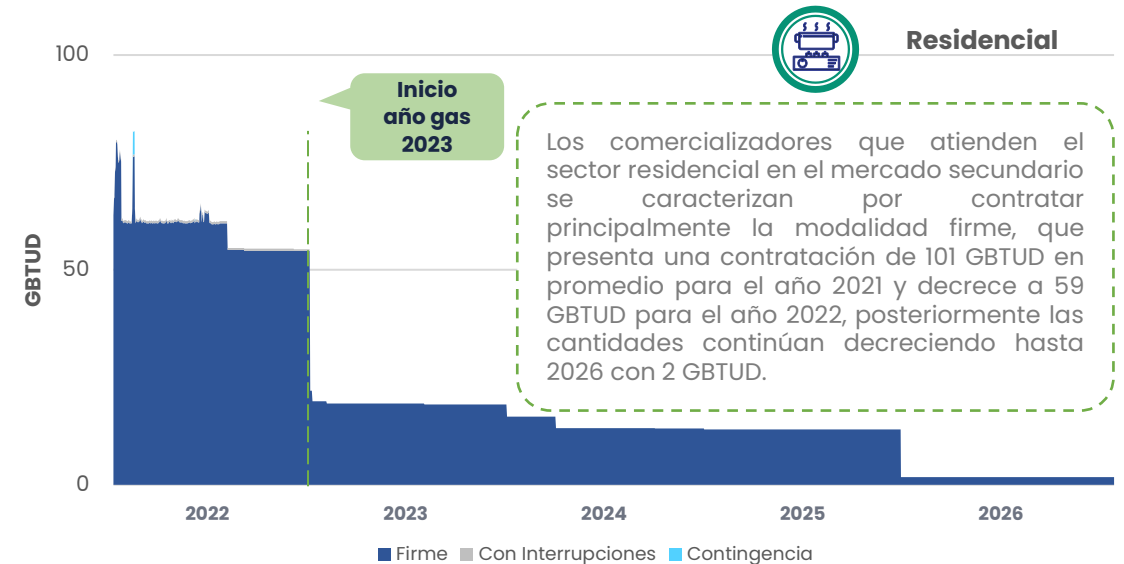
En la ventana de tiempo 2022 – 2026 el sector térmico presenta:

- Contratos vigentes y de largo plazo para las modalidades Firmeza Condicionada y Opción de compra
- Contratación de la modalidad en firme con vigencia hasta el año 2024
- Modalidades Take or Pay y Con Interrupciones, que finalizan en 2022, siendo esta última la que mayor cantidad registra con 152 GBTUD (64%).



Al igual que el sector térmico, los comercializadores de gas natural que atienden el sector industrial también reportaron en 2022 contrataciones con duraciones de corto plazo, en su mayoría diarias.

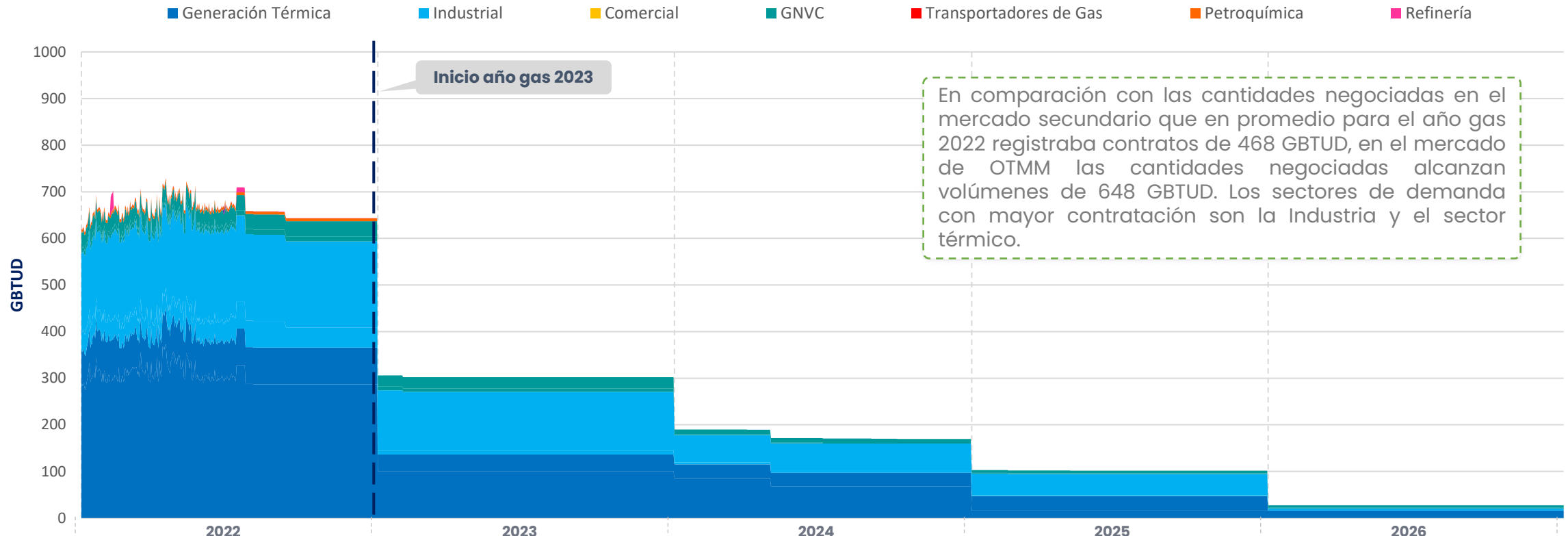
Para el año gas 2022 el sector está contratado en 103 GBTUD en promedio (con firmeza), contratación que se reduce a 6 GBTUD en 2025.



Los comercializadores que atienden el sector residencial en el mercado secundario se caracterizan por contratar principalmente la modalidad firme, que presenta una contratación de 101 GBTUD en promedio para el año 2021 y decrece a 59 GBTUD para el año 2022, posteriormente las cantidades continúan decreciendo hasta 2026 con 2 GBTUD.

*Modalidad Contingencia presenta niveles de contratación inferiores en comparación con las modalidades Firme e Interrupciones por lo cual no se perciben visualmente en la gráfica

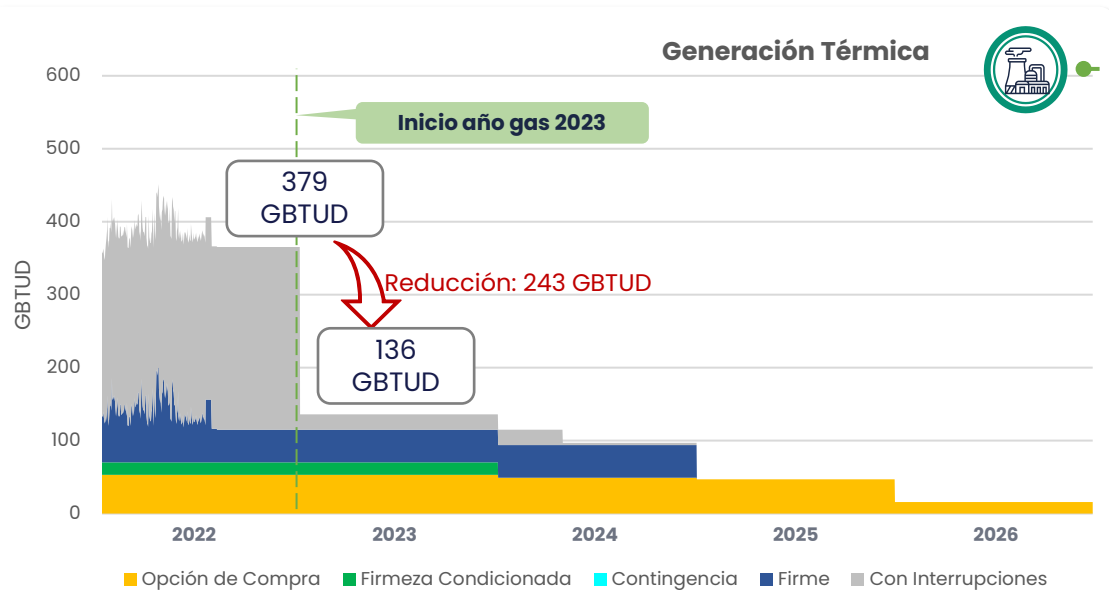
3.9 Perfil de contratación del mercado de OTMM por Sectores 2021 – 2026



Sector	2022		2023		2024		2025		2026	
	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior
Generación Térmica	284	75	99	35	68	30	16	29	15	-
Industrial	43	182	8	120	4	58	2	42	0	4
GNVC	11	32	7	23	2	9	2	6	2	5
Transportadores de Gas	-	16	-	15	-	-	-	-	-	-
Petroquímica	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinería	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total general	338	310	115	192	73	97	19	77	16	10

3.9 Perfil de contratación del mercado de OTMM por Sectores 2022 – 2026

3. SUMINISTRO COMERCIAL



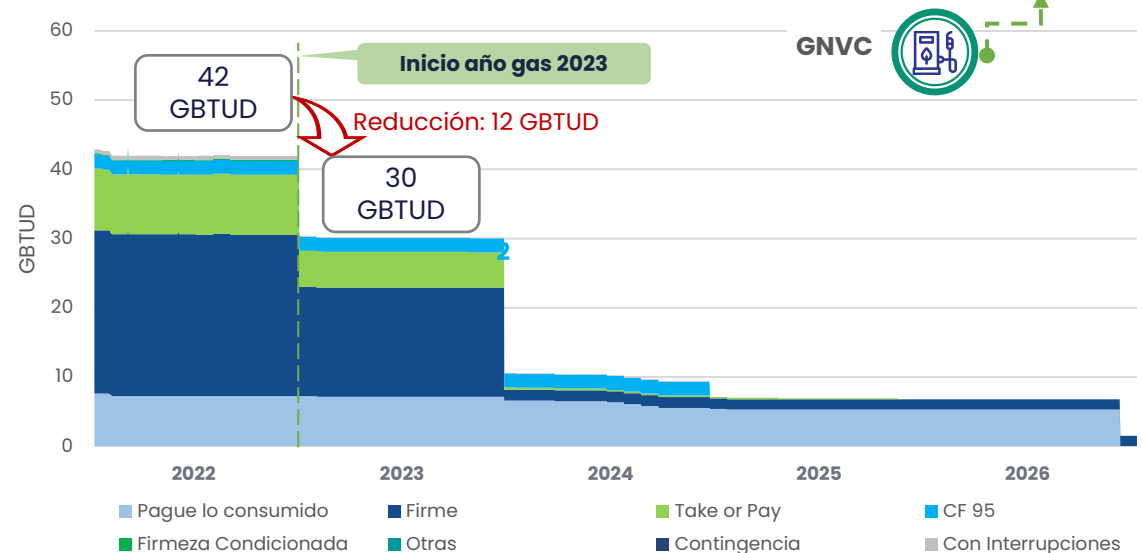
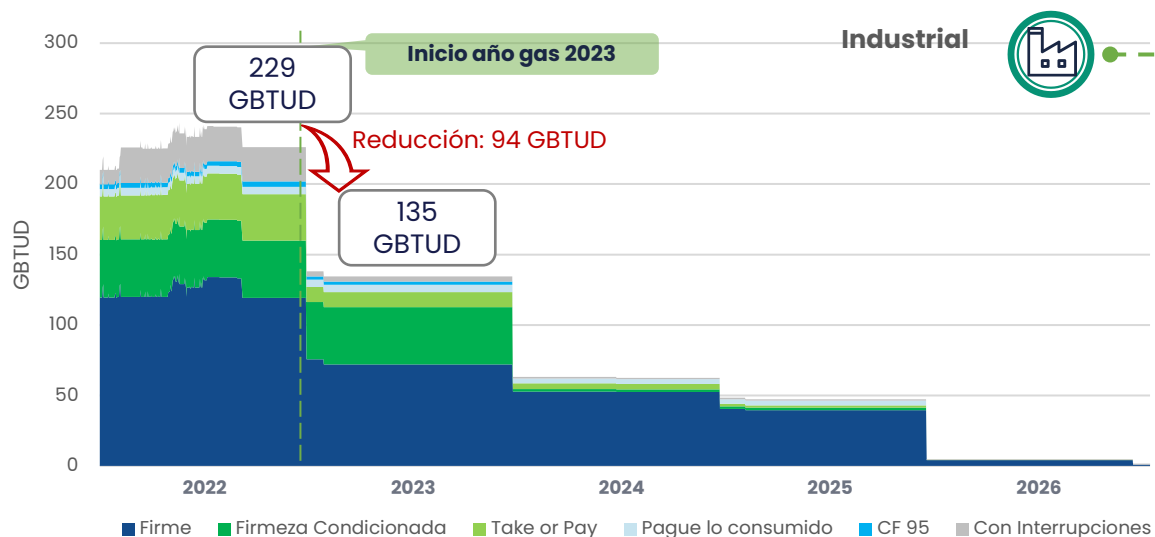
En el 2021 el comportamiento de la contratación presentó una tendencia variable que se refleja en picos diarios, esto se puede explicar en parte por las necesidades de generación y despachos en el mercado eléctrico. Por otro lado la contratación del 2022 presenta previamente un perfil de 379 GBTUD que se irá modificando conforme a la dinámica del mercado OTMM.

La modalidad contractual con mayor participación para el Sector de Generación Térmica es el producto "con interrupciones" es así como en el 2022 se han registrado 248 GBTUD, lo que equivale al 68% del volumen contratado para este año.

El sector Industrial está representado por usuarios no regulados que compran directamente en OTMM a los comercializadores.

Este sector principalmente negocia modalidades que garantizan firmeza, finalizando el periodo 2025 con alrededor de 45 GBTUD (37 GBTUD en Firme) y 2026 con 5 GBTUD.

El GNVC presenta principalmente participación de las modalidades "Firme" y "Take or pay" las cuales tienen presencia representativa hasta el 2023, mientras que la modalidad "pague lo consumido" se mantiene durante toda la ventana de tiempo, registrando 5 GBTUD al final de 2026.



*Modalidad Contingencia presenta niveles de contratación inferiores en comparación con las otras modalidades, por lo cual no se perciben visualmente en la gráfica



Mercado de gas natural 2022-2026

4 Contratación Transporte 2022-2026

El perfil de contratación y la CMMP (Capacidad máxima de mediano plazo) de esta sección incluye la información registrada en el Gestor del Mercado de Gas a corte de 31 de mayo de 2022.



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

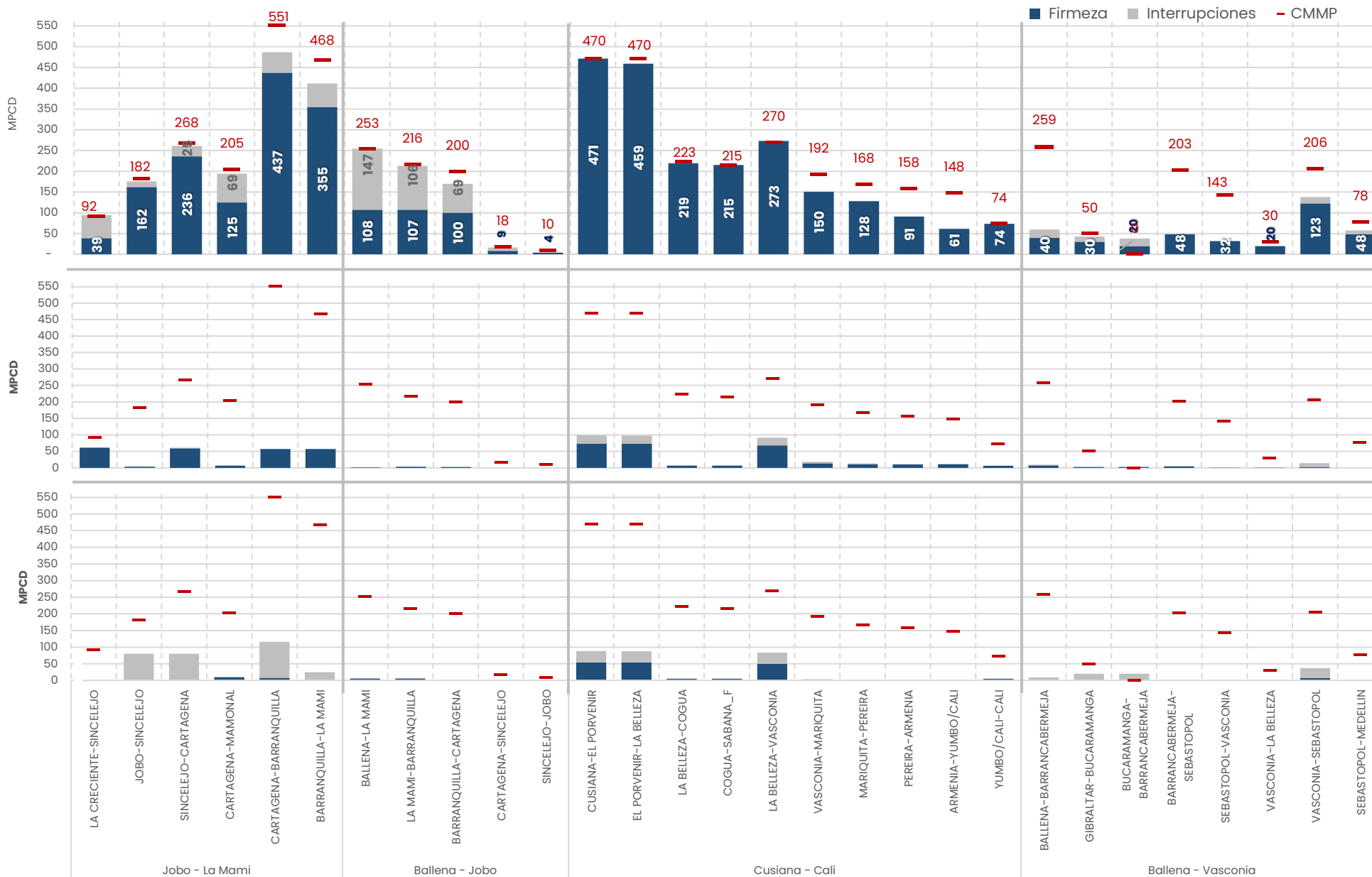
4.1 Contratación de capacidad de transporte promedio diaria para el año 2022

4. TRANSPORTE COMERCIAL

Mercado Primario

Mercado Secundario

OTMM



La mayor parte de la capacidad de transporte se contrata en el mercado primario y en modalidades que garantizan firmeza.

En general, para la mayoría de tramos, la capacidad contratada se encuentra por encima del 50% de la Capacidad Máxima de Mediano Plazo - CMMP-

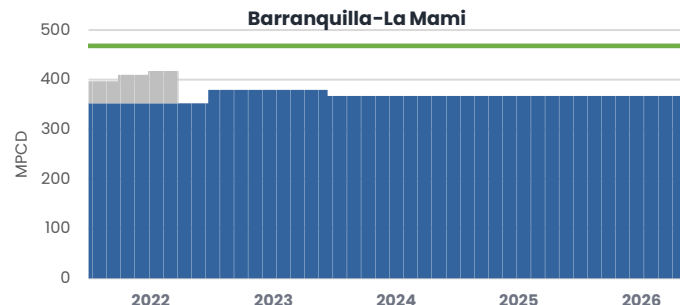
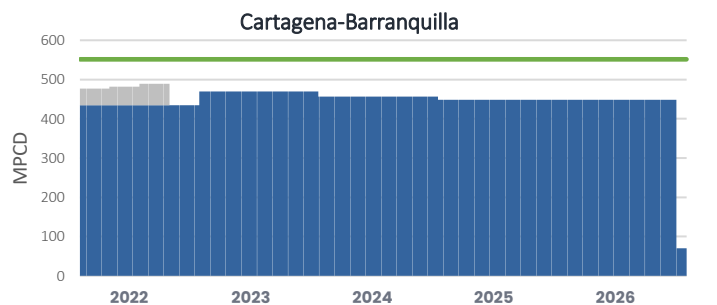
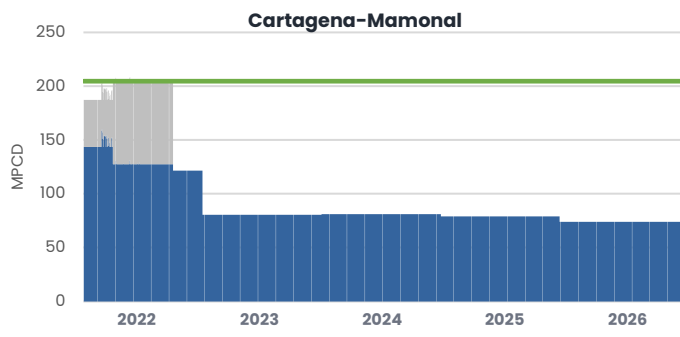
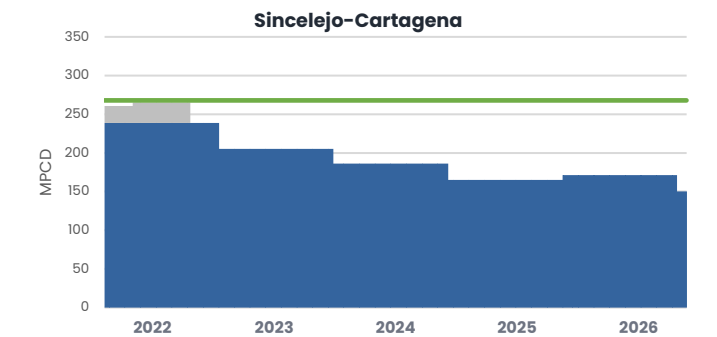
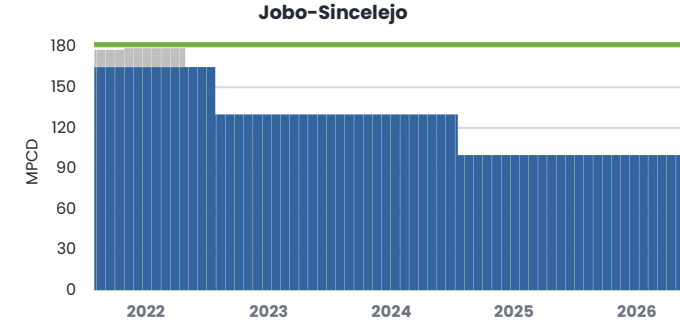
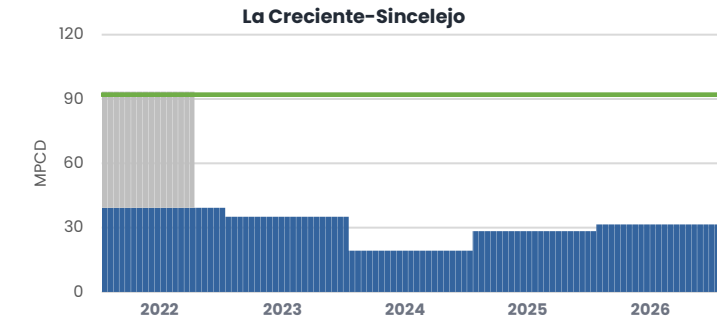
En el mercado secundario se presenta contratación únicamente para algunos tramos; además la contratación es principalmente en modalidad firme

Los tramos de las rutas Jobo - La Mami y Cusiana - Vasconia son donde se observa mayores cantidades negociadas en OTMM.

Para la ruta Jobo - La Mami la principal modalidad contractual utilizadas es con interrupciones, mientras que para la ruta Cusiana - Vasconia la principal modalidad contractual es en contratos que garantizan firmeza.

4.2 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de mayo 31 de 2022

Esta sección se enfoca en la capacidad contratada de transporte de gas natural para el período 2022 – 2026 de las rutas principales del SNT en el mercado primario: para la Costa: Jobo- La Mami y Ballena - Jobo y, para el interior: Cusiana – Yumbo/Cali y Ballena-Vasconia. En los mapas se muestra el SNT, destacando en color azul la ruta de análisis.

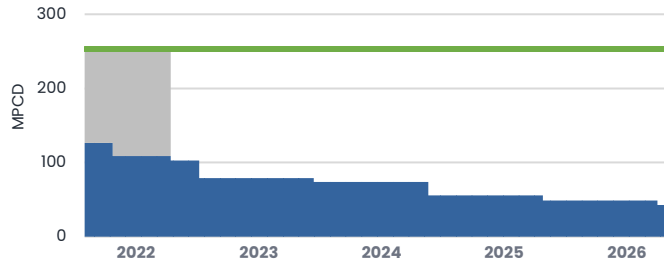


- Para los tramos que transportan gas natural desde los campos del sur de la Costa se registran modalidades con interrupciones en el corto plazo principalmente, esto debido a que esta modalidad puede tener una duración máxima de un trimestre (Resolución CREG 185 de 2020)
- Para el año 2022, los tramos con mayor porcentaje de contratación son Jobo - Sincelejo contratado al 95% y Sincelejo - Cartagena con un porcentaje de contratación de 94%.

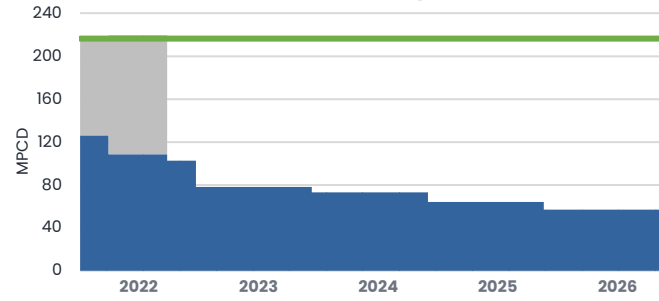
■ Firmeza ■ Interrupciones — CMMP

4.2 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de 31 de mayo de 2022

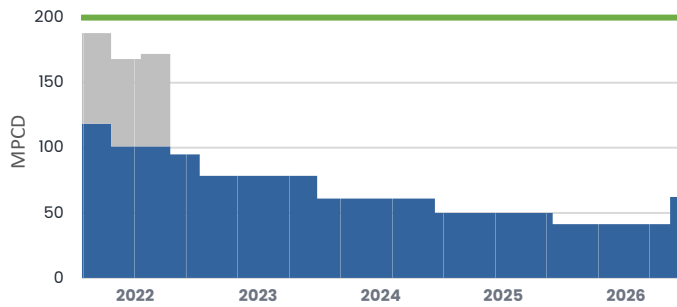
Ballena-La Mami



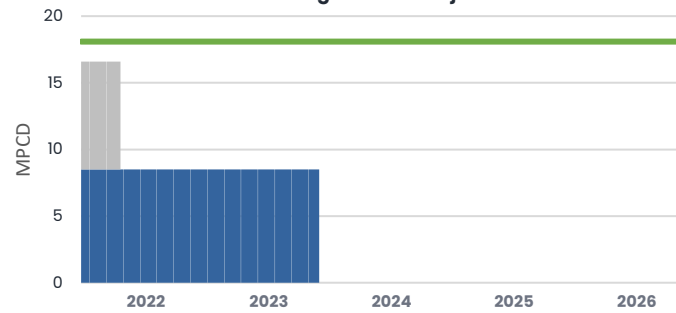
La Mami-Barranquilla



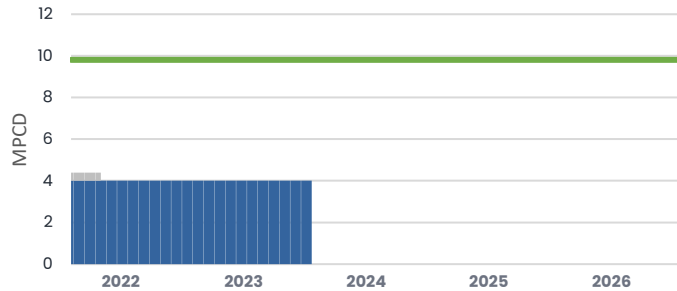
Barranquilla-Cartagena



Cartagena-Sincelejo



Sincelejo-Jobo



- Los tramos que transportan el gas desde La Guajira presentan contratos registrados en la modalidad con interrupciones en el corto plazo. Esto debido a que esta modalidad puede tener una duración máxima de un trimestre (Resolución CREG 185 de 2020)
- En la ruta Cartagena - Sincelejo - Jobo existe contratación de capacidades hasta el año 2023.

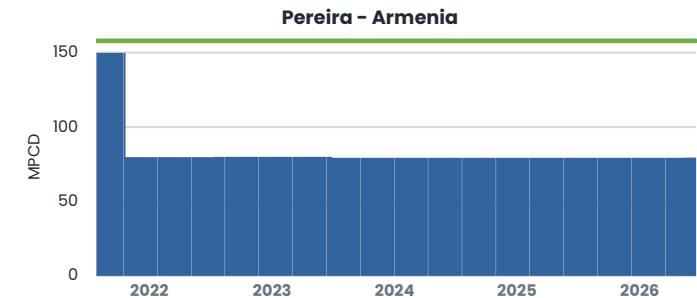
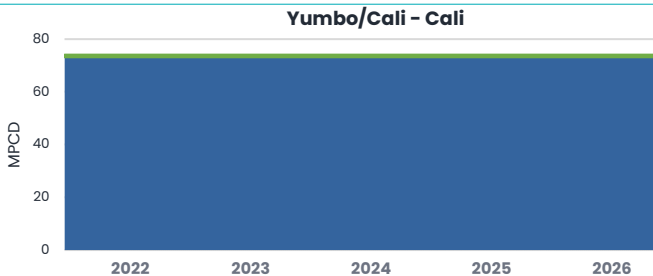
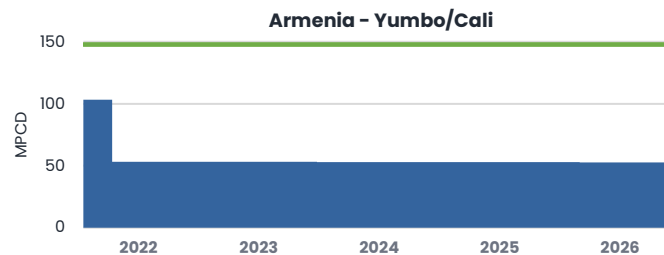
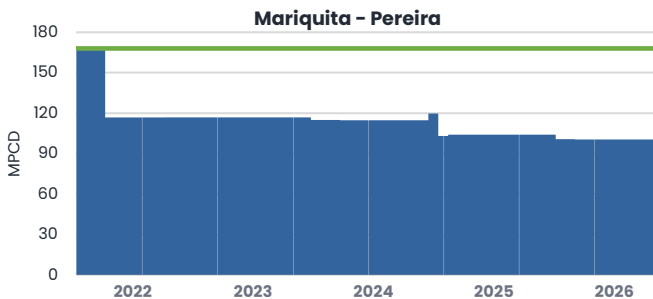
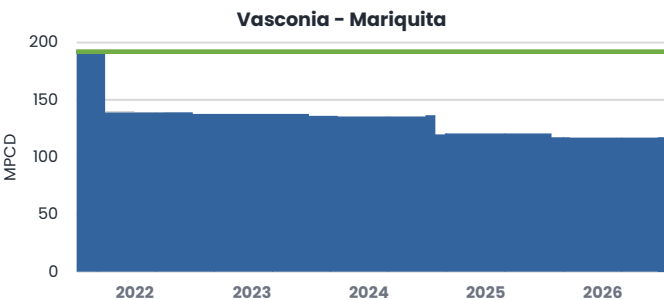
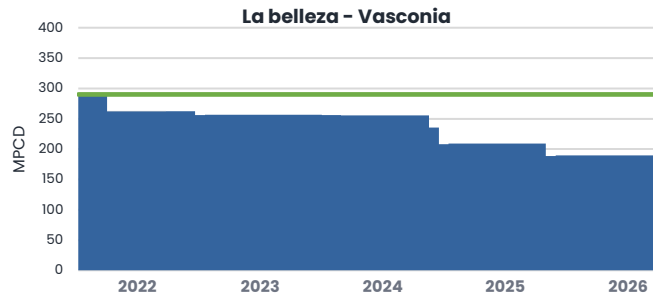
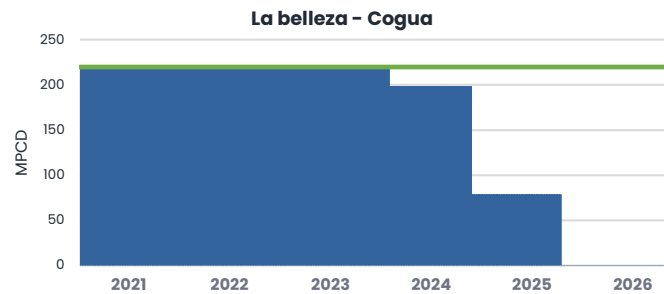
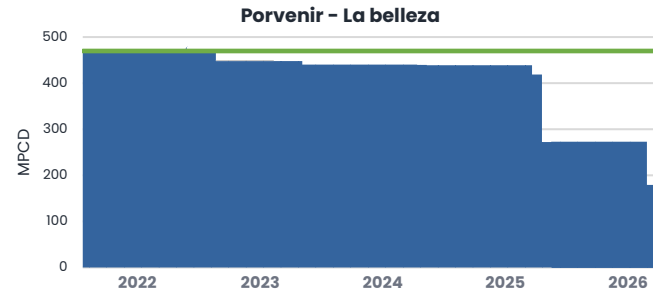
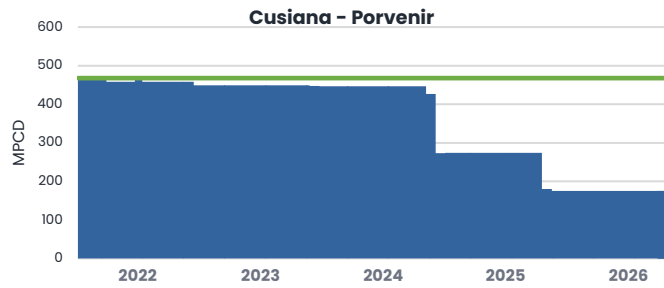


Perfil de contratación Ballena - Jobo



■ Firmeza ■ Interrupciones — CMMP

4.2 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de 31 mayo de 2022



■ Firmeza ■ Interrupciones

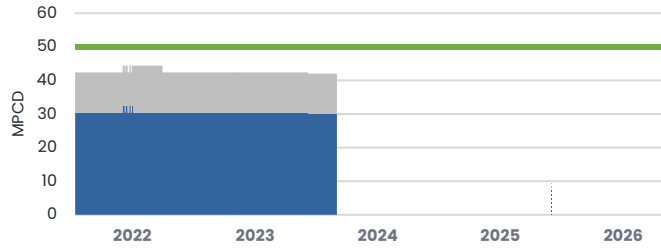
— CMMP

- La Totalidad de los 9 tramos registran principalmente contratación firme. De éstos, para el periodo 2022-2026, la mayoría está contratado por encima del 50%, con excepción del tramo Pereira-Armenia y Armenia-Yumbo.
- Para el periodo 2022-2024, se observa un alto nivel de contratación (respecto a su capacidad) para los tramos asociados a las Rutas Cusiana - Cogua y Cusiana - Vasconia.
- El tramo Yumbo - Cali está contratado 100% hasta el año 2026.

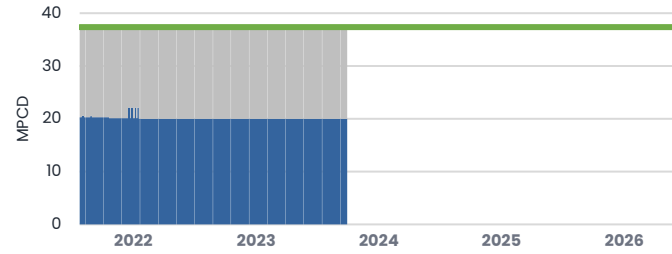
4.2 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de mayo 31 de 2022

4. TRANSPORTE COMERCIAL

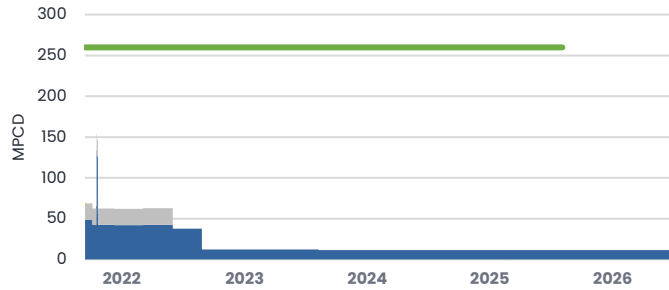
Gibraltar – Bucaramanga



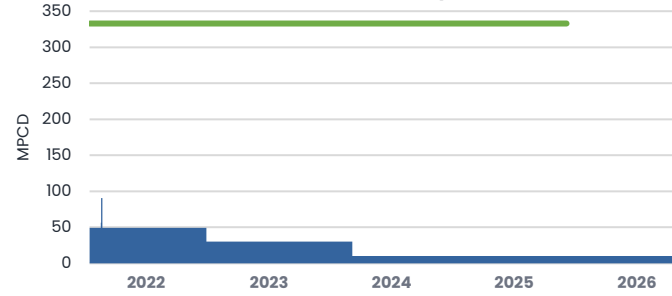
Bucaramanga – Barrancabermeja



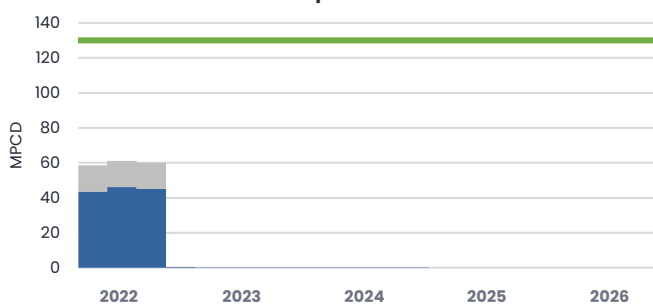
Ballena – Barranca



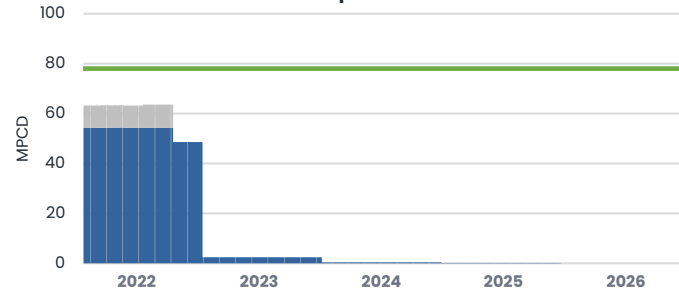
Barranca – Sebastopol



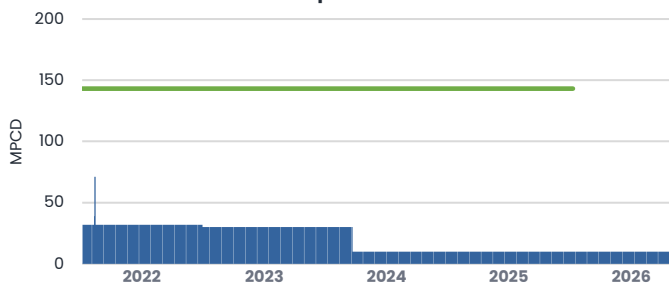
Sebastopol – Barranca



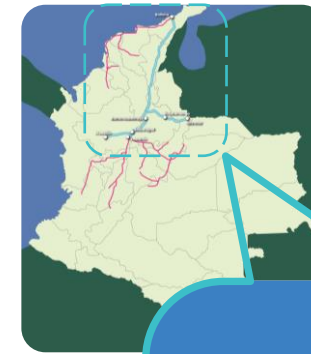
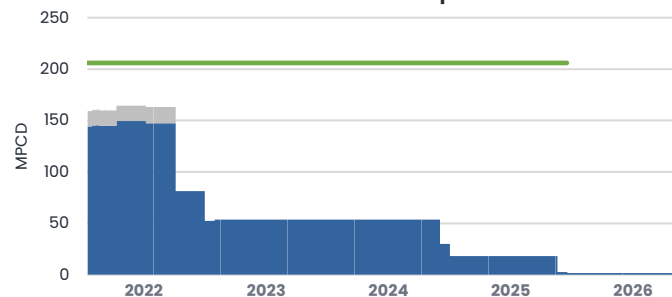
Sebastopol – Medellín



Sebastopol – Vasconia



Vasconia – Sebastopol



Perfil de contratación Ballena – Vasconia/Medellín, Gibraltar–Barranca

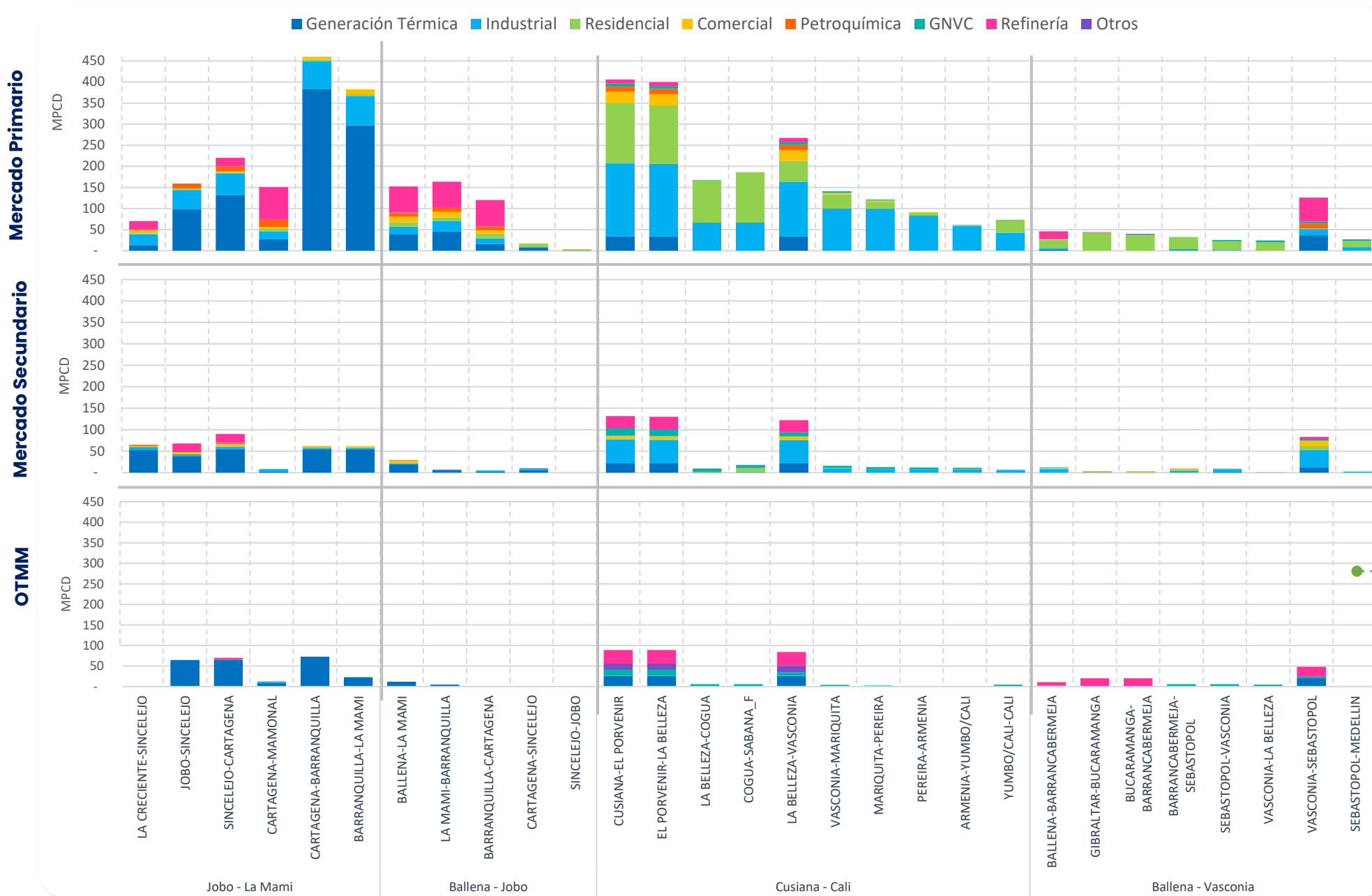


■ Firmeza ■ Interrupciones — CMMP

- La contratación de capacidad de los tramos Gibraltar-Bucaramanga, y Bucaramanga-Barrancabermeja presenta una mixtura de modalidades firme y con interrupciones que finaliza en 2023. Esta modalidad “con interrupciones” registrada, corresponde a capacidad que fue negociada antes de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 089 de 2013.
- Los tramos asociados a Ballena-Vasconia presentan contratación inferior al 50% durante toda la ventana de tiempo 2022-2026, con excepción de Sebastopol-Medellín que tiene contratación superior al 50% para el año 2022.

4.3 Contratación transporte año gas 2022 por sectores de consumo

4. TRANSPORTE COMERCIAL



Región Costa. En la ruta Jobo – La Mami predomina la contratación de **Generación térmica** e **Industrial**, mientras que en algunos tramos de la Ruta Ballena – Jobo se destaca la contratación del sector **Refinerías**. La contratación **Residencial** y **Comercial**, presenta una participación baja en razón a que una parte del suministro está siendo contratado en puntos de entrega cercano a los centros poblados.

Región Interior. La capacidad de transporte atiende principalmente al sector **Residencial** e **Industrial**. Los sectores de **Generación Térmica** y **Comercial** presentan contratación representativa hasta el punto Vasconia.

En el mercado secundario de transporte se registra la mayor contratación para los segmentos Térmico (Costa) e Industria y Refinerías (Interior)

En el mercado de OTMM se destaca la contratación de los sectores térmico y refinerías.

Convenciones y Terminología

BTU = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0,29 watt/hora; 1 **GBTUD** = 1.000 MBTUD; 1 **MBTUD** = 1 millón de BTU por día, **KPCD** = 1000 PCD, **IPCD** = pie cúbico por día. **GNVC** = Gas natural vehicular comprimido, **SNT** = Sistema Nacional de Transporte, **OTMM** = Otras Transacciones del mercado mayorista, **CMMP** = Capacidad máxima de mediano plazo.

Notas aclaratorias generales

- 1 Las menciones de años en el informe hacen referencia al año gas, el cual inicia el 1 de diciembre y finaliza el 30 de noviembre del año siguiente, es decir el año gas 2022 inicia el 1 de diciembre de 2021 y finaliza el 30 de noviembre de 2022.
- 2 Las cantidades contratadas para cada sector en los mercados primario y secundario corresponden a la información reportada por los comercializadores que atienden dichos sectores y algunos usuarios no regulados.
- 3 La información de contratos no contiene la totalidad contratada por el sector de Refinerías, ya que estas no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.
- 4 Los contratos Take or Pay y Firme en el mercado primario corresponden a aquellos que se firmaron antes del año 2013 y 2017 respectivamente, ya que la normativa actual no permite suscribir estas modalidades contractuales en el mercado primario.

La información contenida en este documento es producto de las declaraciones de información transaccional y operativa declarada por los agentes registrados ante el Gestor del Mercado de Gas Natural con corte al 31 de mayo de 2022. Los datos podrán presentar cambios y actualizaciones debido a que la Regulación contempla la obligación de reportar cualquier ajuste a los contratos, tales como cesiones, terminaciones anticipadas y firma de otrosíes.

Para más información

informesenergeticos@bolsamercantil.com.co

(+571) 6292529 ext. 764



Gestor del Mercado de Gas Natural



@MMEnergeticos



www.bmcbec.com.co



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

REGISTRADO EN LA SECRETARÍA DE ECONOMÍA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA