

www.bolsamercantil.com.co

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2022

Resultados agregados



12 de diciembre de 2022



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

Índice

1. Hechos destacados

2. Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo de gas natural 2022

3. Negociaciones Directas Artículo 19 Resolución CREG 186 de 2020



Capítulo 1

Hechos Destacados

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2022

Hechos Destacados



Expedición Cronograma de la Comercialización de Gas Natural del año 2022 mediante las Circulares CREG 053, 057, 077, 080, 082 y 101 de 2022.



Expedición de la Resolución CREG 102-007 de 2022 por la cual se adoptan medidas en relación a los mecanismos y procedimientos de comercialización de gas natural 2022.



Declaración de la oferta PTDVF y CIDVF por parte de los Productores – Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado a Junio 21 de 2022 y publicación definitiva de cantidades por parte del Gestor del Mercado a Junio 23 de 2022.



Periodo de registro de contratos de gas de largo plazo a los que hacen referencia el Artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020, y el Artículo 1 de la Resolución CREG 102-007 de 2022 entre el 24 de junio y el 29 de julio de 2022.



Registro de 68 negociaciones de campos mayores: Cusiana (36), Cupiagua (17), Chuchupa (10) y Nelson (5).

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2022

Hechos Destacados



No se presentaron solicitudes de reservas con destino a la demanda regulada por parte de comercializadores.



No se presentaron adjudicaciones en el desarrollo de las subastas de contratos de suministro bajo las modalidades C1 y C2



Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo – Capacidad de transporte: Declaración de información por parte de 55 titulares de contratos de suministro y 39 titulares de contratos de capacidad de transporte.



Publicación de Capacidad Excedentaria de Transporte Definitiva (04 de Noviembre) respecto de 17 titulares con disponibilidad de capacidad de transporte en 28 rutas.



No se presentaron adjudicaciones en las subastas UVLP por rutas y tramos.



Capítulo 2

Resultados agregados de la
comercialización de contratos de
largo plazo de gas natural 2022

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana** se registraron **36** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial (100%)	386	N.D
Cusiana – Ecopetrol (4)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2025)	GNVC (24%) Industrial (10%) Residencial (66%)	2,945	5.20
Cusiana – Ecopetrol (8)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (18.7%) Industrial (22.7%) Residencial (58.6%)	25,000	5.99

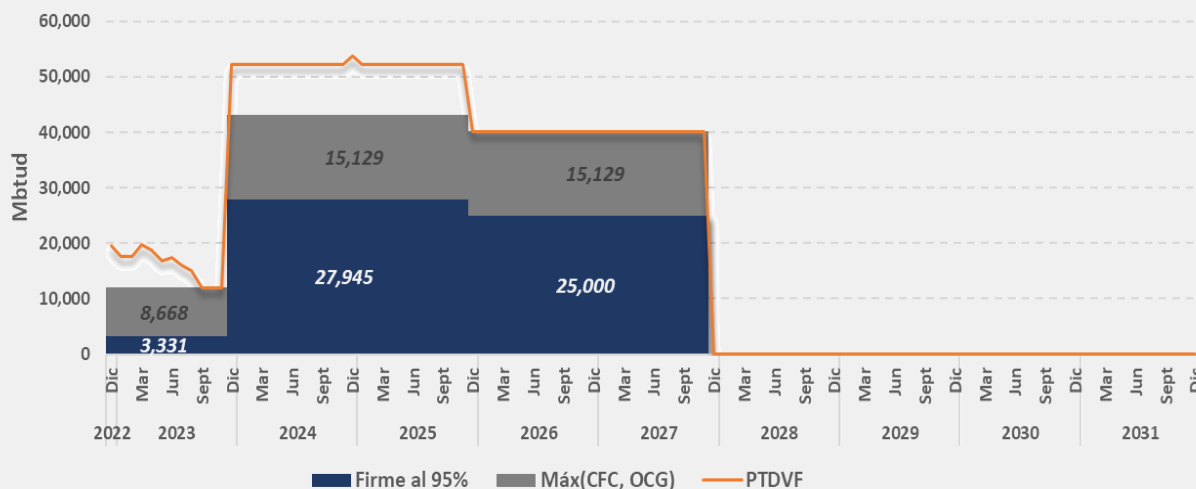
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana** se registraron **36** negociaciones resumidas así:

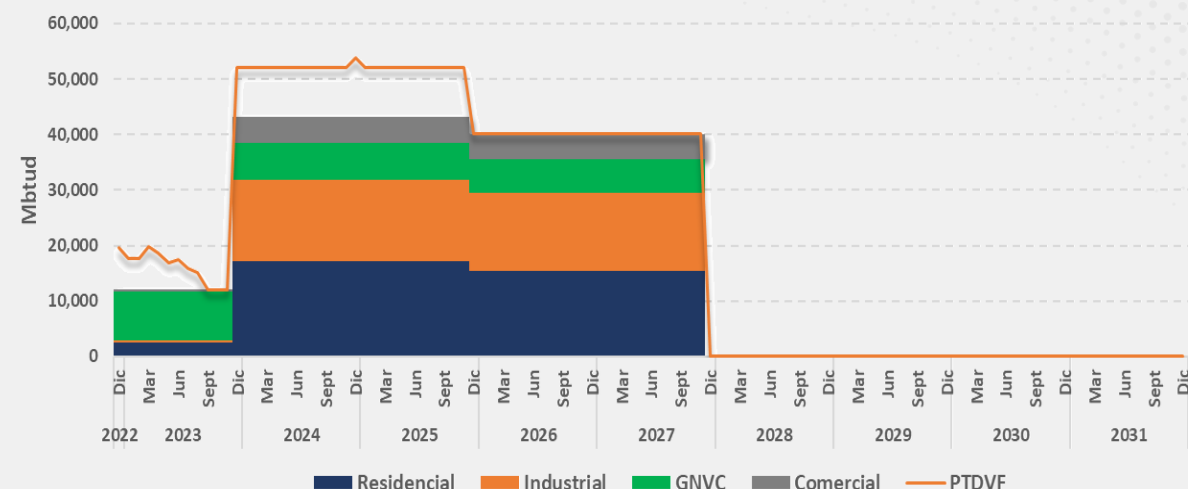
Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol (8)	Firmeza Condicionada (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (3%) GNVC (94%) Industrial (2%) Residencial (1%)	8,668	4.15
Cusiana – Ecopetrol (11)	Firmeza Condicionada (Dic/2023-Nov/2027)	GNVC (39%) Industrial (57%) Residencial (4%)	15,129	4.20
Cusiana – Ecopetrol (4)	Opción de Compra (Dic/2023-Nov/2027)	GNVC (31%) Industrial (69%)	10,173	6.80

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CUSIANA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CUSIANA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sectores de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	Industrial	Residencial	GNVC	Total
Dic 2022 - Nov 2023	12,000	262	431	2,431	8,875	11,999
Dic 2023 - Nov 2024	52,129	4,664	14,528	17,269	6,613	43,074
Dic 2024 - Nov 2025	52,129	4,664	14,528	17,269	6,613	43,074
Dic 2025 - Nov 2026	40,129	4,664	14,228	15,324	5,913	40,129
Dic 2026 - Nov 2027	40,129	4,664	14,228	15,324	5,913	40,129
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

*La información presentada incluye las cantidades máximas contratadas entre las modalidades Firmeza condicionada y Opción de Compra.

Opción de Compra: 10.173 Mbtud (Dic/23-Nov-27)

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cupiagua** se registraron **17** negociaciones resumidas así:

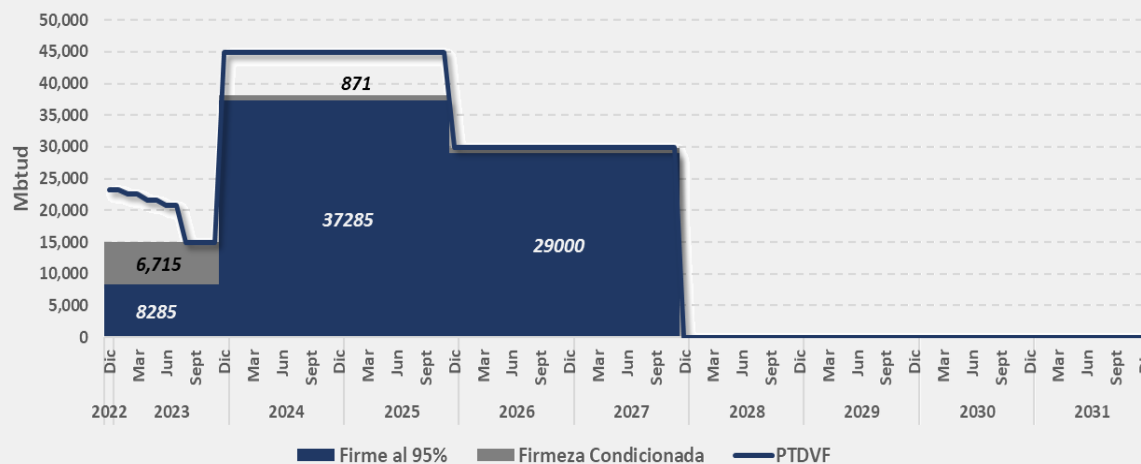
Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua – Ecopetrol (3)	Firmeza Condicionada (Dic 2022 - Nov 2023)	GNVC (24%) Industrial (76%)	6,715	4.15
Cupiagua – Ecopetrol (6)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2025)	Comercial (24%) Industrial (60%) Residencial (16%)	8,285	5.20
Cupiagua – Ecopetrol (7)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (48%) Industrial (24%) Residencial (28%)	29,000	5.99
Cupiagua – Ecopetrol (1)	Firmeza Condicionada (Dic 2023 - Nov 2027)	GNVC (100%)	871	N.D

* N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción

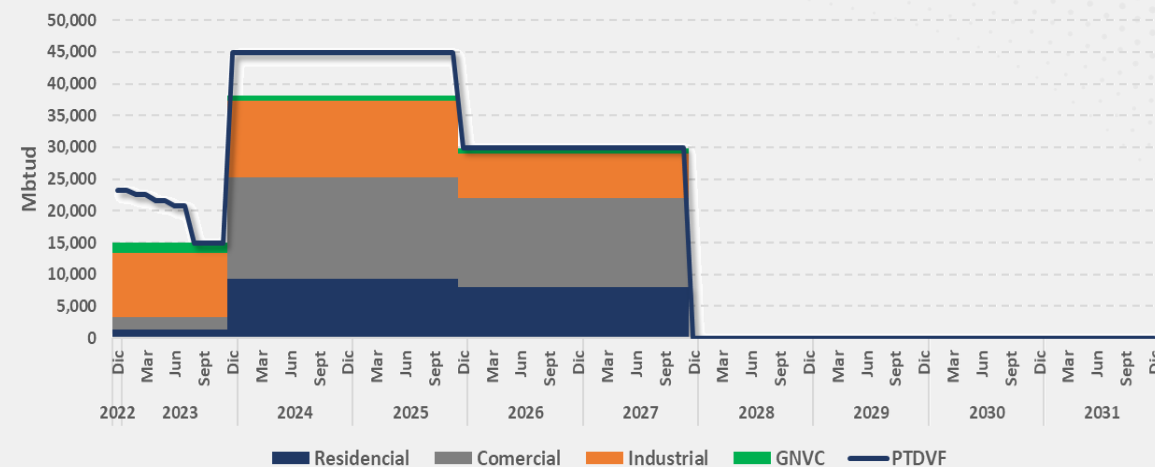
Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CUPIAGUA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CUPIAGUA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



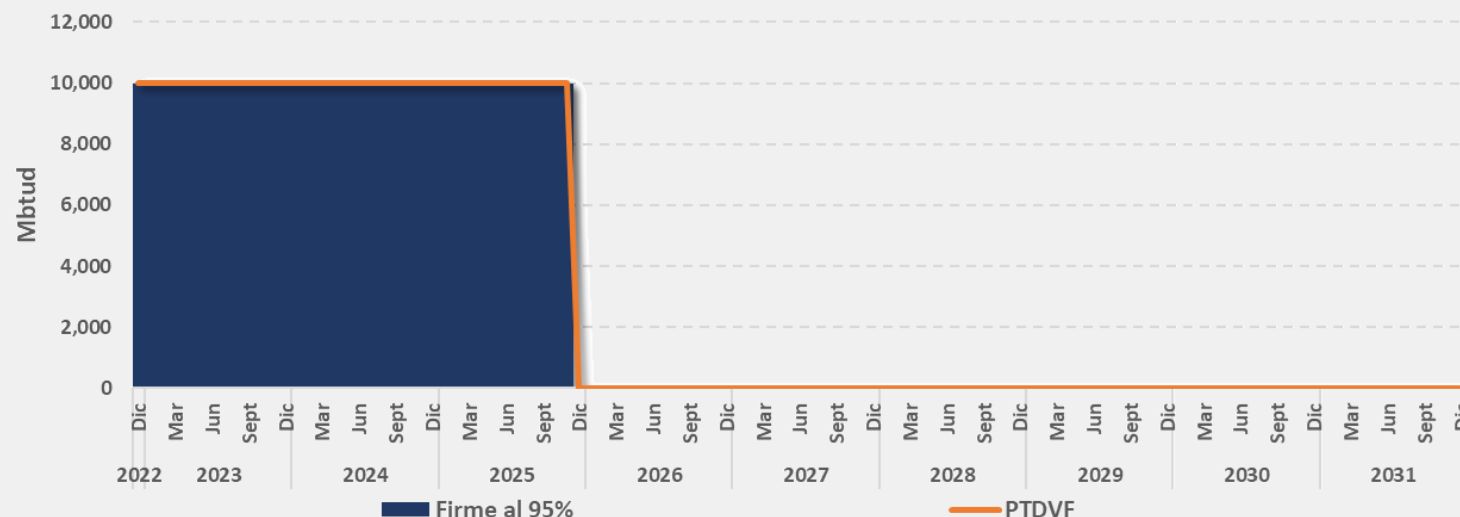
Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	GNVC	Industrial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	15,000	2,000	1,581	10,134	1,285	15,000
Dic 2023 - Nov 2024	44,871	16,000	871	12,000	9,285	38,156
Dic 2024 - Nov 2025	44,871	16,000	871	12,000	9,285	38,156
Dic 2025 - Nov 2026	29,871	14,000	871	7,000	8,000	29,871
Dic 2026 - Nov 2027	29,871	14,000	871	7,000	8,000	29,871
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa (Ecopetrol)** se registraron **4** negociaciones resumidas así:

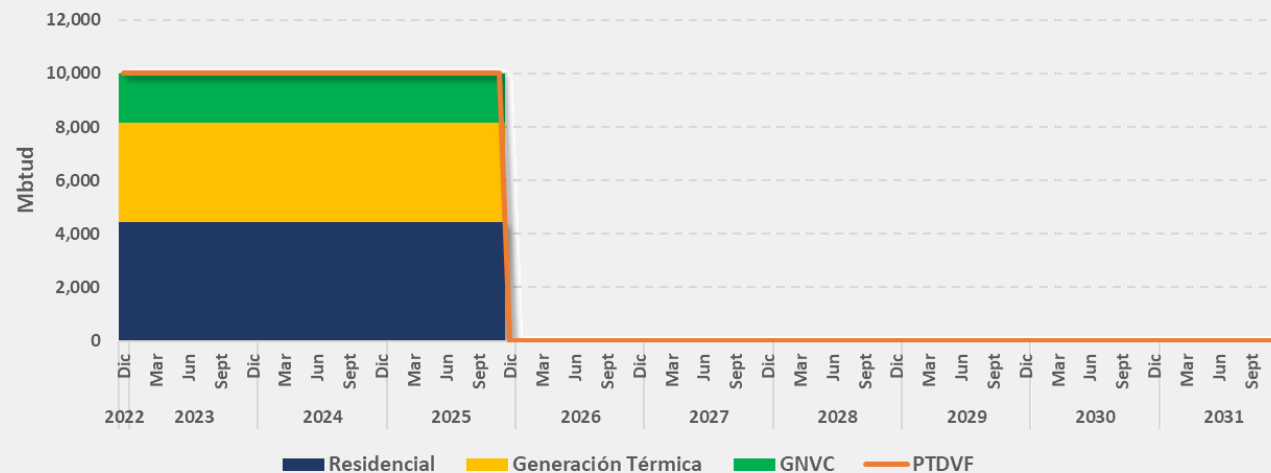
Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Ecopetrol (4)	Firme al 95% (Dic 2022 - Nov 2025)	G. Térmica (37%) GNVC (19%) Residencial (44%)	10,000	7.02

CHUCHUPA - ECOPEPETROL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CHUCHUPA - ECOPETROL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



Período	PTDVF (Min. año)	Generación Térmica	GNVC	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2023 - Nov 2024	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2024 - Nov 2025	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2025 - Nov 2026	-	-	-	-	-
Dic 2026 - Nov 2027	-	-	-	-	-
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-

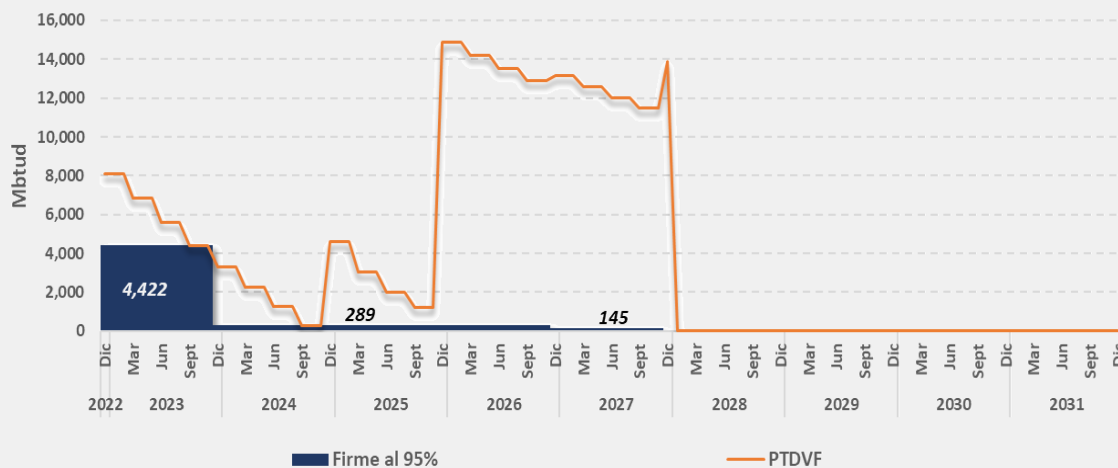
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa (Hocol)** se registraron **6** negociaciones resumidas así:

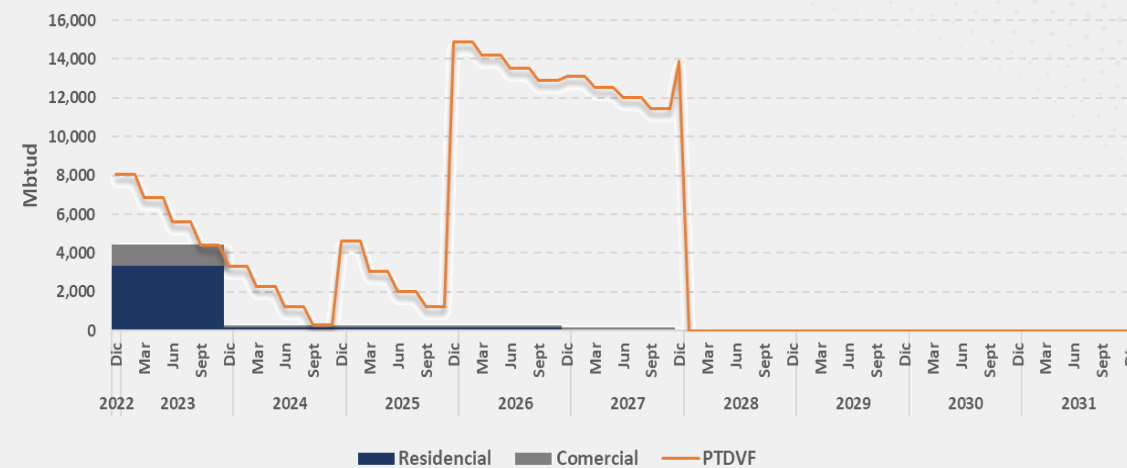
Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Hocol (4)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (24%) Residencial (76%)	4,422	5.80
Chuchupa – Hocol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2026)	Residencial (100%)	144	N.D
Chuchupa – Hocol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (100%)	145	N.D

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CHUCHUPA HOCOL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CHUCHUPA HOCOL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sectores de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	4,422	1,070	3,352	4,422
Dic 2023 - Nov 2024	289	145	144	289
Dic 2024 - Nov 2025	1,240	145	144	289
Dic 2025 - Nov 2026	12,895	145	144	289
Dic 2026 - Nov 2027	11,461	145	-	145
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Nelson (Canacol Energy)** se registraron **5** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Nelson - Canacol (2)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (15.2%) Industrial (42.4%) Residencial (42.4%)	3,300	6.73*
Nelson - Canacol (2)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2028)	Comercial (14%) Residencial (86%)	6,600	8.11*
Nelson - Canacol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2030)	Generación Térmica (100%)	2,000	N.D

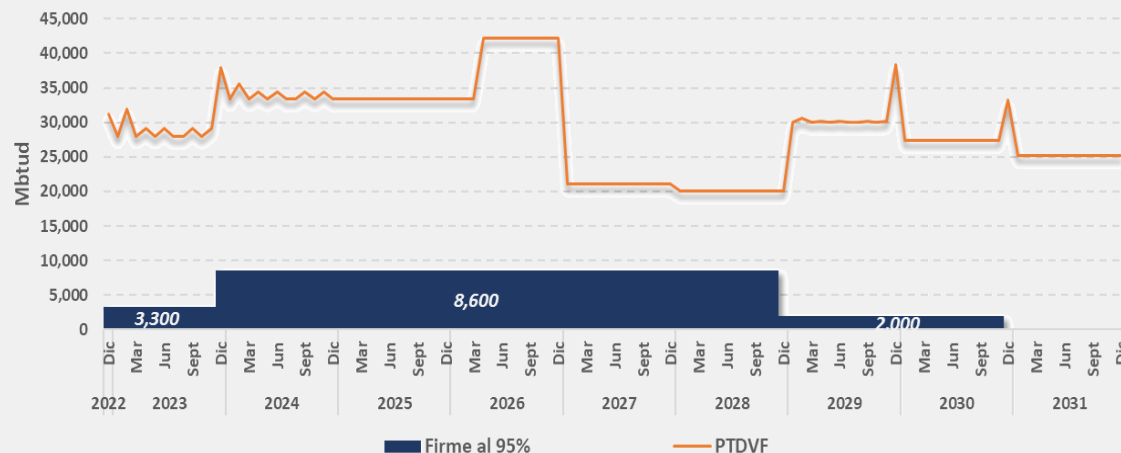
* Corresponde a los puntos de entrega Jobo y Cartagena.

* N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción.

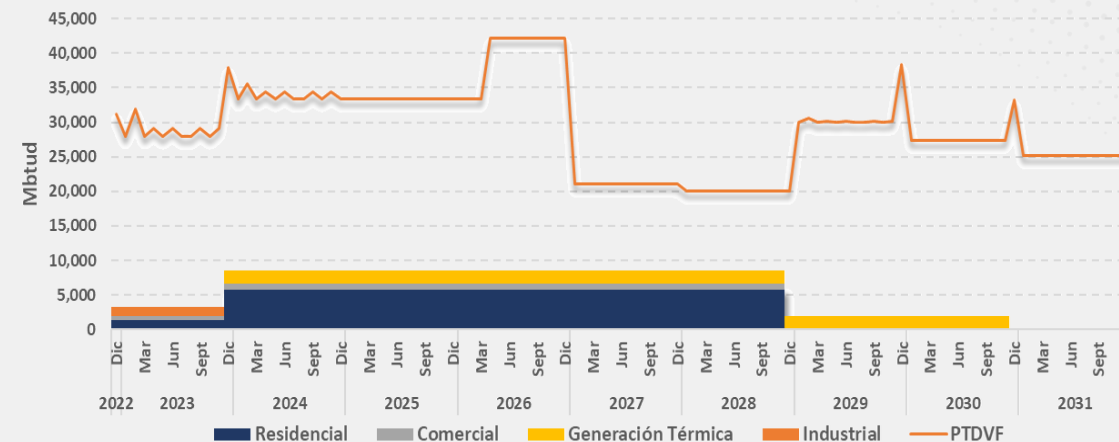
Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo - Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

NELSON: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



NELSON: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



Periodo	PTDFV (Min. año)	Comercial	Generación Térmica	Industrial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	27,904	500	-	1,400	1,400	3,300
Dic 2023 - Nov 2024	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2024 - Nov 2025	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2025 - Nov 2026	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2026 - Nov 2027	21,122	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2027 - Nov 2028	20,116	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2028 - Nov 2029	20,116	-	2,000	-	-	2,000
Dic 2029 - Nov 2030	27,364	-	2,000	-	-	2,000
Dic 2030 - Nov 2031	25,145	-	-	-	-	-

Oferta Disponible para Reservas y Contratos C1 y C2

Art. 23 Resolución CREG 186 de 2020

Finalizado el proceso de negociación directa, no se presentaron solicitudes de reserva con destino a la demanda regulada, ni adjudicaciones en las subastas de contratos de suministro de gas natural bajo las modalidades C1 y C2 adelantadas el **26 de septiembre** y el **07 de octubre**, respectivamente.

Fuente – Vendedor	Cantidad (MBTUD)
Cusiana – Ecopetrol S.A.	1
Cupiagua – Ecopetrol S.A.	0
Chuchupa – Ecopetrol S.A.	0
Chuchupa – Hocol S.A.	0
Nelson – Canacol Energy	24,604

Estimación de Capacidad Excedentaria de Transporte

Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo



Declaración de información por parte de 55 titulares de contratos de suministro y 39 titulares de contratos de capacidad de transporte.



Publicación de Capacidad Excedentaria de transporte Preliminar respecto de 23 titulares con disponibilidad de capacidad de transporte en 52 rutas.



Recepción de comentarios a la Capacidad Excedentaria de Transporte Preliminar por parte de 11 titulares.



Publicación de la Capacidad Excedentaria de Transporte Definitiva respecto de 17 titulares con disponibilidad de capacidad en 28 rutas.

Resultados de la Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo (Rutas y Tramos)



- ❖ No se realizó la constitución de garantías de participación por parte los potenciales compradores.
- ❖ Subasta UVLP por **Rutas** realizada el 22 de noviembre de 2022, sin adjudicación.
- ❖ Subasta UVLP por **Tramos** realizada el 23 de noviembre de 2022, sin adjudicación.



Capítulo 3

**Negociaciones Directas Art. 19
Resolución CREG 186 de 2020**

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de gas natural en cualquier momento del año, para el campo **Bonga Mamey** se registraron **13** negociaciones resumidas así:

Fuente (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bonga Mamey (4)	Con Interrupciones (Dic/2022-Feb/2023)	Comercial - NR (25%) G. Térmica - NR (25%) Industrial - NR(50%)	64,000	4.20
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2024)	Residencial - R (100%)	1,000	N.D
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2027)	Refinería - NR (100%)	7,800	N.D
Bonga Mamey (2)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2024)	Industrial - NR (89%) Residencial - R (11%)	5,287	4.67

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2025)	Industrial - NR (100%)	2,313	N.D
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2026)	Refinería - NR (100%)	660	N.D
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Refinería - NR (100%)	6,840	N.D
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2024-Nov/2026)	Refinería - NR (100%)	9,200	N.D
Bonga Mamey (1)	Firme al 95% (Dic/2025-Nov/2026)	Refinería - NR (100%)	2,029	N.D

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

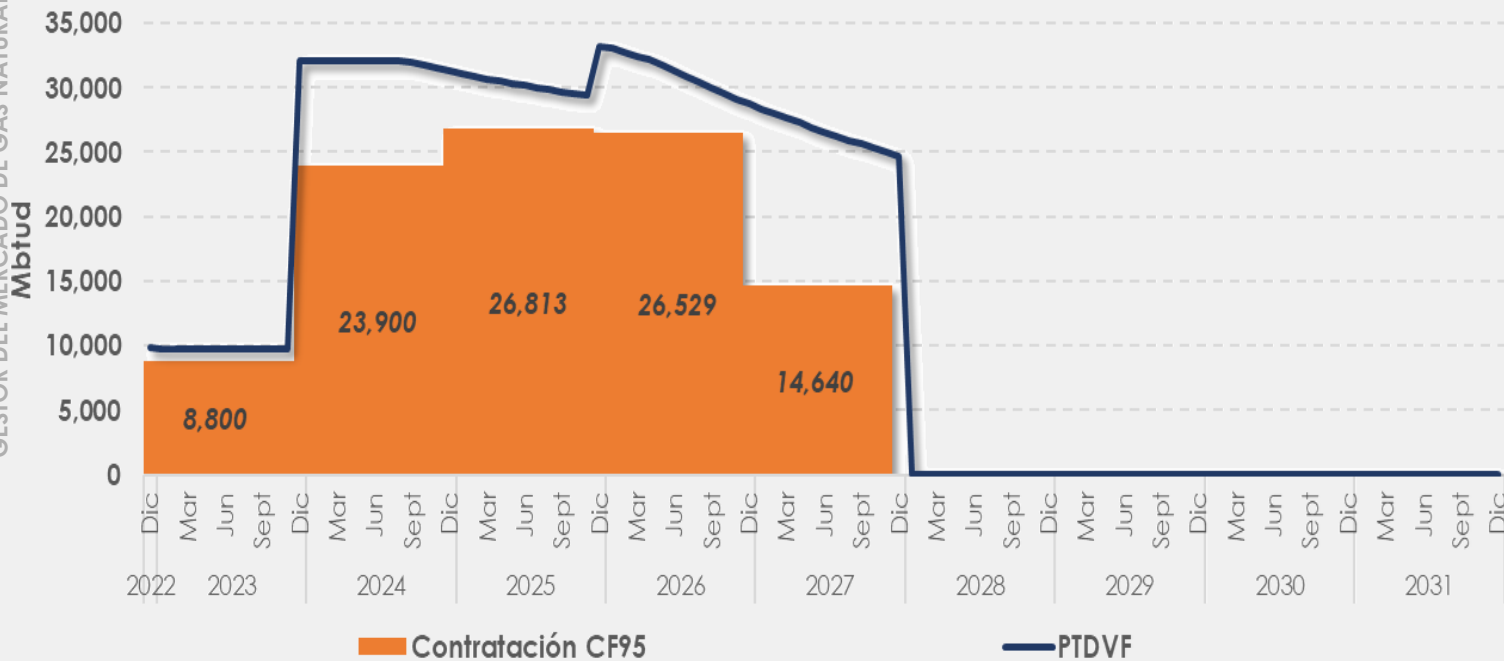
Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

PTDVF y Contratación – Bonga Mamey

PTDVF y Contratación en Firmeza - Bonga Mamey
Dic 2022 - Nov 2031



Periodo	Sector de Consumo (Mbtud)			
	Industrial	Refinería	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	-	7,800	1,000	8,800
Dic 2023 - Nov 2024	7,000	15,300	1,600	23,900
Dic 2024 - Nov 2025	2,313	24,500	-	26,813
Dic 2025 - Nov 2026	-	26,529	-	26,529
Dic 2026 - Nov 2027	-	14,640	-	14,640
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de gas natural en cualquier momento del año, para el campo **Bullerengue** se registraron **13** negociaciones resumidas así:

Fuente (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bullerengue (1)	Con Interrupciones (Dic/2022-Dic/2022)	Gen. Térmica – NR (100%)	900	N.D
Bullerengue (7)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Gen. Térmica- NR (12%) Industrial - NR (61%) Refinería – NR (12%) Residencial - R (15%)	8,280	5.19
Bullerengue (2)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2026)	Industrial - NR (50%) Residencial – R (50%)	4,000	5.30

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bullerengue (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2027)	GNVC - NR (100%)	250	N.D
Bullerengue (1)	Firme al 95% (Dic/2025-Nov/2027)	Refinería - NR (100%)	664	N.D
Bullerengue (1)	Firme al 95% (Dic/2026-Nov/2027)	Refinería - NR (100%)	2,996	N.D

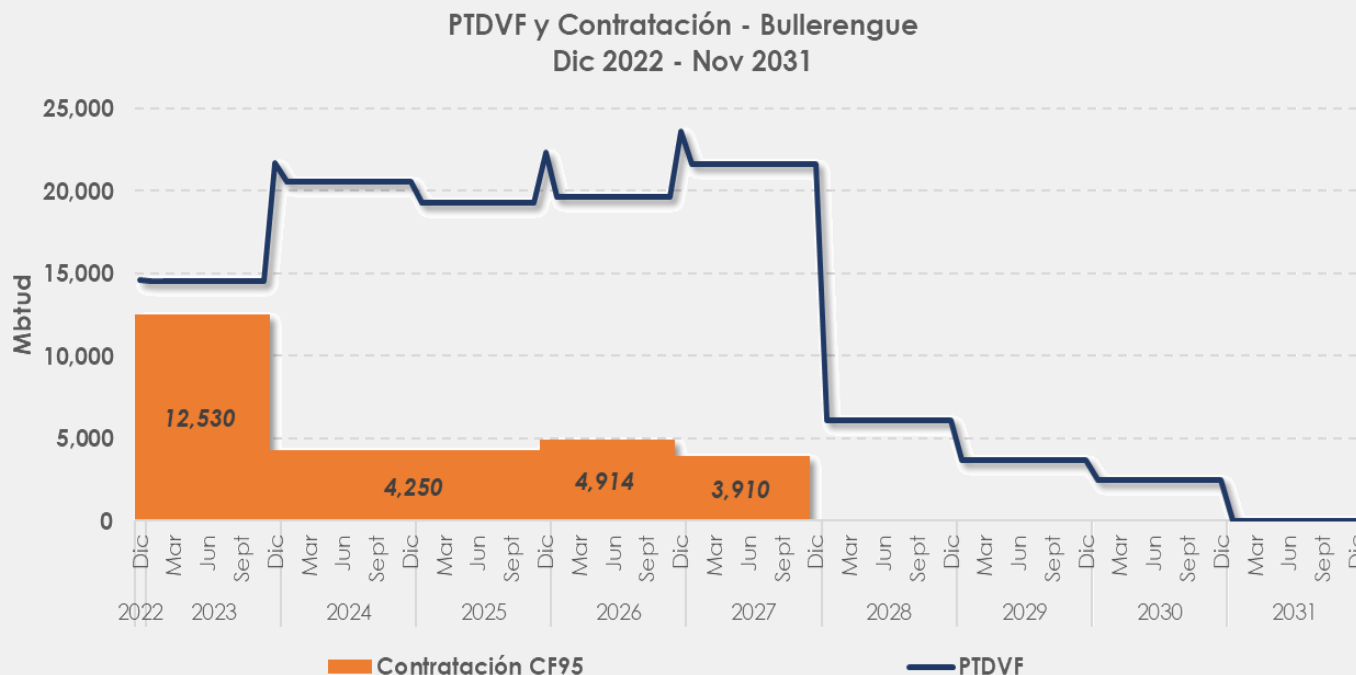
- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

PTDVF y Contratación – Bullerengue



Periodo	Sector de Consumo (Mbtud)					Total
	Generación Térmica	GNVC	Industrial	Refinería	Residencial	
Dic 2022 - Nov 2023	1,000	250	7,030	1,000	3,250	12,530
Dic 2023 - Nov 2024	-	250	2,000	-	2,000	4,250
Dic 2024 - Nov 2025	-	250	2,000	-	2,000	4,250
Dic 2025 - Nov 2026	-	250	2,000	664	2,000	4,914
Dic 2026 - Nov 2027	-	250	-	3,660	-	3,910
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de gas natural en cualquier momento del año, para el campo **Cupiagua Sur** se registraron **34** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua Sur (12)	Firmeza condicionada (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial NR(1.6%) G. Térmica NR(9%) Industrial – R/NR(51%) GNVC R/NR (38%) Residencial R(0.3%)	13,700	4.15
Cupiagua Sur (9)	Firmeza condicionada (Dic/2023-Nov/2025)	Comercial - NR (3%) GNVC – R/NR(65%) Industrial – NR (32%)	13,700	4.20
Cupiagua Sur (10)	Firmeza condicionada (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial –R (5%) G. Térmica - NR (8%) Industrial – NR (51%) GNVC – NR (36%)	10,000	4.20

- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de gas natural en cualquier momento del año, para el campo **Cupiagua Sur** se registraron **34** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua Sur (1)	Opción de Compra (Dic/2022-Nov/2023)	GNVC - NR(50%) Industrial – NR(50%)	1,000	N.D
Cupiagua Sur (1)	Opción de Compra (Dic/2023-Nov/2025)	GNVC - NR(42%) Industrial - NR(58%)	2,468	N.D
Cupiagua Sur (1)	Opción de Compra (Dic/2023-Nov/2027)	GNVC - NR (50%) Industrial - NR(50%)	2,660	N.D

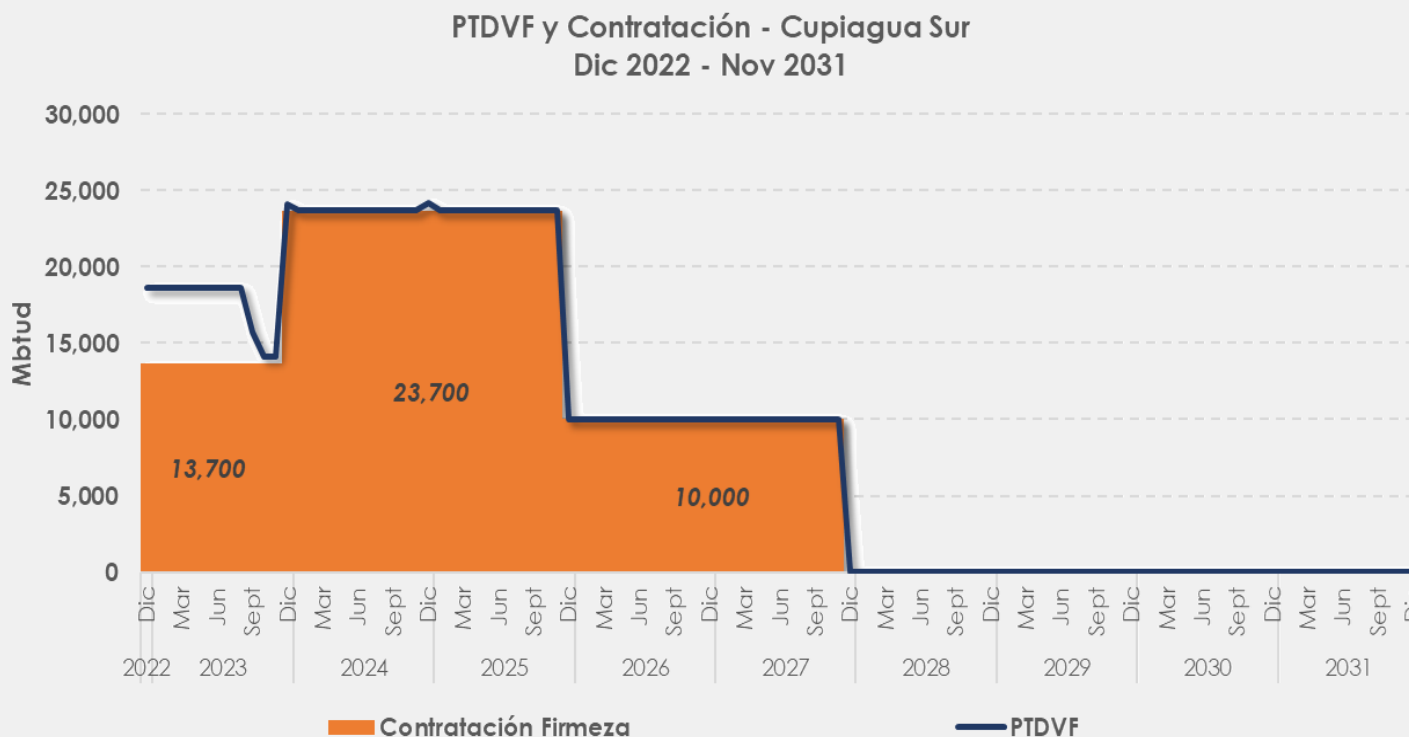
- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

PTDVF y Contratación* – Cupiagua Sur



Período	Sector de Consumo (Mbtud)					Total
	Comercial	Generación Térmica	GNVC	Industrial	Residencial	
Dic 2022 - Nov 2023	214	1,300	5,159	6,991	36	13,700
Dic 2023 - Nov 2024	910	811	12,445	9,534	-	23,700
Dic 2024 - Nov 2025	910	811	12,445	9,534	-	23,700
Dic 2025 - Nov 2026	550	811	3,554	5,085	-	10,000
Dic 2026 - Nov 2027	550	811	3,554	5,085	-	10,000
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

*En la contratación se muestra el máximo entre lo contratado en firmeza condicionada y opción de compra.

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Aguas Blancas (2)	Firme (Dic/2022-May/2023)	GNVC - R (55.71%) Residencial – R (44.29%)	359	3.25
Aguas Blancas (2)	Firme (Dic/2022-Nov/2023)	GNVC – NR (20.78%) Industrial - NR(79.22%)	770	3.39
Aguas Blancas (2)	Con Interrupciones (Dic/2022-May/2023)	GNVC – R (55.56%) Residencial – R (44.44%)	36	3.25
Aguas Blancas (4)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial – NR (25%) GNVC - NR (25%) Industrial – NR (50%)	200	3.11

- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Ballena (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	159	N.D
Ballena (4)	Con Interrupciones (Dic/2022-Feb/2023)	Comercial – NR (21.74%) G. Térmica – NR (26.09%) Industrial – NR (52.17%)	4,600	5.90
Campo La Belleza (2)	Firme (Dic/2022-Ene/2023)	Industrial – NR (100%)	6,500	4.36
Campo La Belleza (2)	Con Interrupciones (Dic/2022-Ene/2023)	Industrial – NR (100%)	550	4.36

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 21 (1)	Otras (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	1,500	N.D
Bloque VIM 5 (1)	Otras (Dic/2022-Nov/2024)	Comercial – R (100%)	600	N.D
Bloque VIM 5 (1)	Otras (Dic/2022-Nov/2027)	Industrial – NR (100%)	330	N.D
Bloque VIM 5 (1)	Otras (Ene/2023-Nov/2029)	Industrial – NR (100%)	16,000	N.D

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado
- VIM 21 incluye: Arandala, Breva, Fresa, Aguas Vivas, Toronja y Cornamusa.
- VIM 5 incluye: Clarinete, Pandereta, Oboe, Acordeón, Alboka y Claxón.

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cantagallo (2)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	305	3.27
La Creciente (2)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial – NR (100%) GNVC - R (100%)	2,000	5.49
La Punta (1)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Industrial – NR (100%)	300	N.D
Lisama (1)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial - R(100%)	137	N.D

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Payoa (1)	Firme (Dic/2022-Nov/2024)	Refinería – NR (100%)	3,500	N.D
Llanito (1)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	13	N.D
Provincia (2)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	266	5.23
Santo Domingo (1)	Con Interrupciones (Dic/2022-Nov/2023)	Industrial – NR (100%)	300	N.D

- N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción
- R: Regulado
- NR: No Regulado

Fuente: SEGAS



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co