

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2021

Resultados Agregados

Diciembre de 2021



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

ESTABLECIMIENTO DE LEY 1712 DE 2014



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Índice



1

Hechos Destacados

2

Resultados agregados proceso de comercialización 2021

3

**Negociaciones Directas Art. 19
Resolución CREG 186/20**

Índice



1

Hechos Destacados

2

Resultados agregados proceso de comercialización 2021

3

Negociaciones Directas Art. 19
Resolución CREG 186/20

Proceso de comercialización de Gas Natural 2021

Hechos destacados

- ❖ Expedición Cronograma de la Comercialización de Gas Natural del año 2021 mediante la **Circulares CREG 036 y 043 de 2021**.
- ❖ Expedición de la **Resolución CREG 084 de 2021** por la cual se adoptan medidas en relación a los mecanismos y procedimientos de comercialización de gas natural 2021.
- ❖ **Declaración de la oferta PTDVF y CIDVF** por parte de los Productores – Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado a *Julio 19 de 2021* y **publicación** definitiva de cantidades por parte del Gestor del Mercado a *Julio 21 de 2021*.
- ❖ 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 084 de 2021 entre *Julio 2 y agosto 10 de 2021*.
- ❖ Negociación Directa de contratos de largo plazo: Registro de **19 negociaciones** de campos mayores Cusiana (3), Cupiagua (4) y de Chuchupa (12).



Proceso de comercialización de Gas Natural 2021

Hechos destacados

- ❖ No se presentaron solicitudes de reservas con destino a la demanda regulada por parte de comercializadores.
- ❖ No se presentaron adjudicaciones en desarrollo de las subastas de contratos C1 y C2.
- ❖ Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo – capacidad de transporte: Declaración de información por parte de 48 titulares de contratos de suministro y 42 titulares de contratos de capacidad de transporte.
- ❖ Publicación de Capacidad Excedentaria de Transporte Definitiva (10 de Noviembre) respecto de **16 titulares** con disponibilidad de capacidad de transporte en **32 rutas**.
- ❖ No se presentaron adjudicaciones en las subastas UVLP por rutas y tramos.



Índice



1

Hechos Destacados

2

Resultados agregados proceso de comercialización 2021

3

Negociaciones Directas Art. 19
Resolución CREG 186/20

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

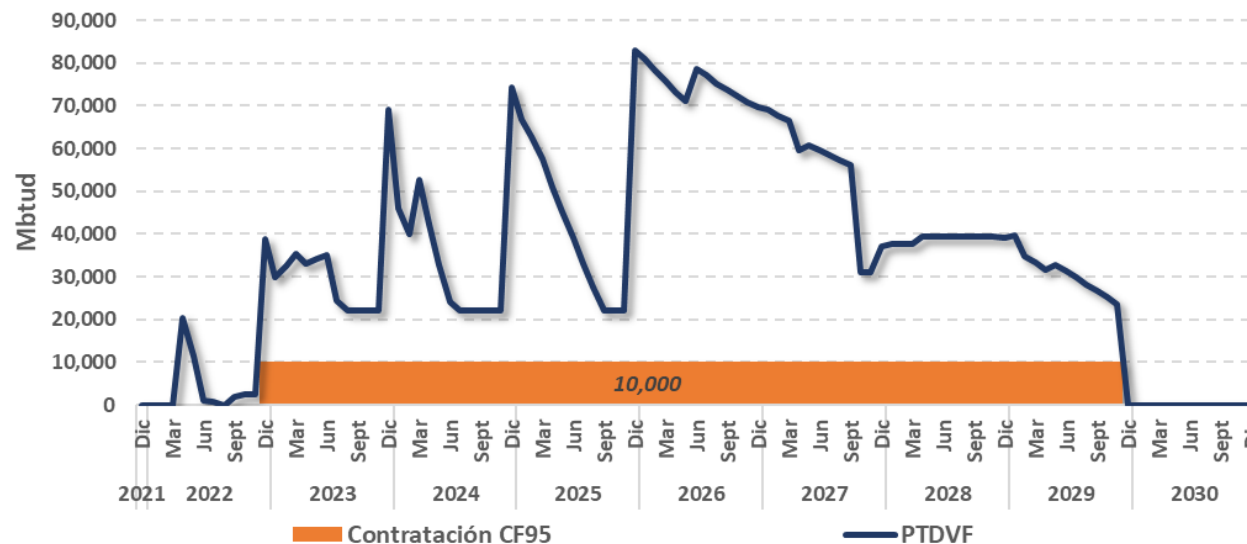
Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021



Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana** se registraron **3** negociaciones resumidas así:

	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol (3)	CF95 (Dic/2022-Nov/2029)	Residencial (92.5%) Industrial (7.5%)	10,000	5.20

PTDVF Y NEGOCIACIONES LARGO PLAZO - CUSIANA
Dic 2021 - Nov 2030



Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021



Periodo	PTDVF (Min. año)	Residencial	Industrial
Dic 2021 - Nov 2022	-	-	-
Dic 2022 - Nov 2023	22,021	9,250	750
Dic 2023 - Nov 2024	22,021	9,250	750
Dic 2024 - Nov 2025	22,021	9,250	750
Dic 2025 - Nov 2026	70,927	9,250	750
Dic 2026 - Nov 2027	31,064	9,250	750
Dic 2027 - Nov 2028	37,225	9,250	750
Dic 2028 - Nov 2029	23,662	9,250	750
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

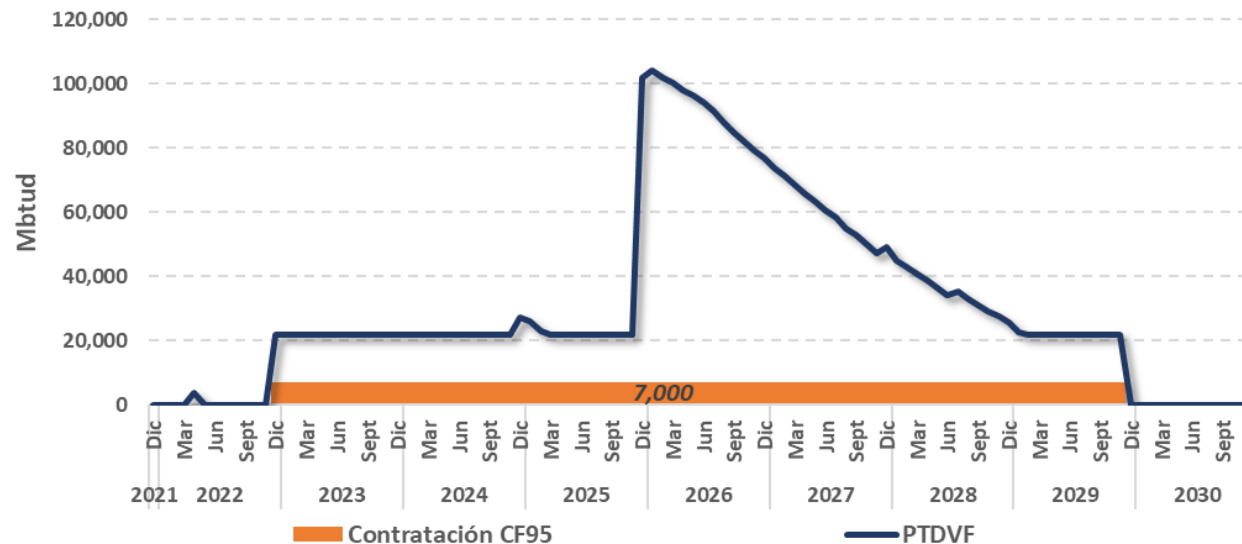
Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021



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

	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua – Ecopetrol (4)	CF95 (Dic/2022-Nov/2029)	Generación Térmica (57.14%) Industrial (39.29%) Residencial (3.57%)	7,000	5.20

PTDVF Y NEGOCIACIONES DE LARGO PLAZO - CUIIAGUA
Dic 2021 - Nov 2030

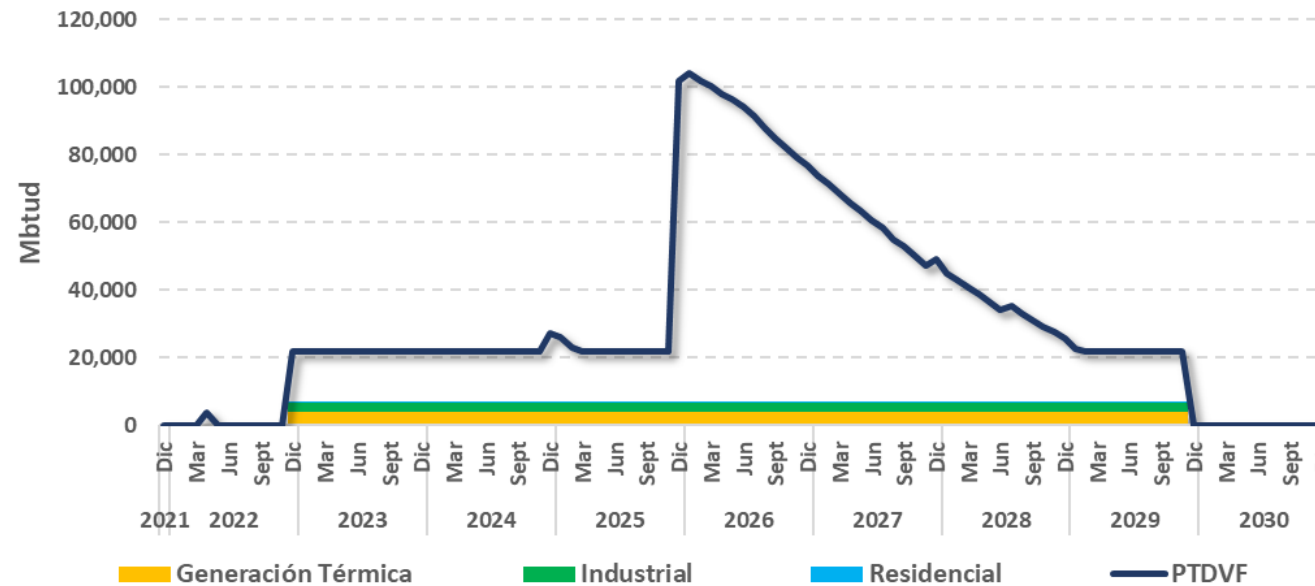


Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021

CUPIAGUA - ECOPETROL
Contratación - Sector de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Generación Térmica	Industrial	Residencial
Dic 2021 - Nov 2022	-	-	-	-
Dic 2022 - Nov 2023	22,021	4,000	2,750	250
Dic 2023 - Nov 2024	22,021	4,000	2,750	250
Dic 2024 - Nov 2025	22,021	4,000	2,750	250
Dic 2025 - Nov 2026	70,927	4,000	2,750	250
Dic 2026 - Nov 2027	31,064	4,000	2,750	250
Dic 2027 - Nov 2028	37,225	4,000	2,750	250
Dic 2028 - Nov 2029	23,662	4,000	2,750	250
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021



Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa** se registraron **12** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Hocol (5)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial (57.4%) G. Térmica (36.06%) Residencial (6.55%)	12,980	5.56
Chuchupa – Hocol (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2024)	G. Térmica (100%)	2,220	ND*
Chuchupa – Hocol (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2026)	Industrial (100%)	1,110	ND*

* ND: 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 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021



Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa** se registraron **12** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Hocol (2)	CF95 (Dic/2021-Nov/2027)	Industrial (100%)	1,816	5.40
Chuchupa – Hocol (1)	CF95 (Dic/2022-Nov/2025)	Residencial (100%)	6,400	ND*
Chuchupa – Hocol (2)	CF95 (Dic/2022-Nov/2027)	Comercial (68.14%) Industrial (31.86%)	2,040	5.45

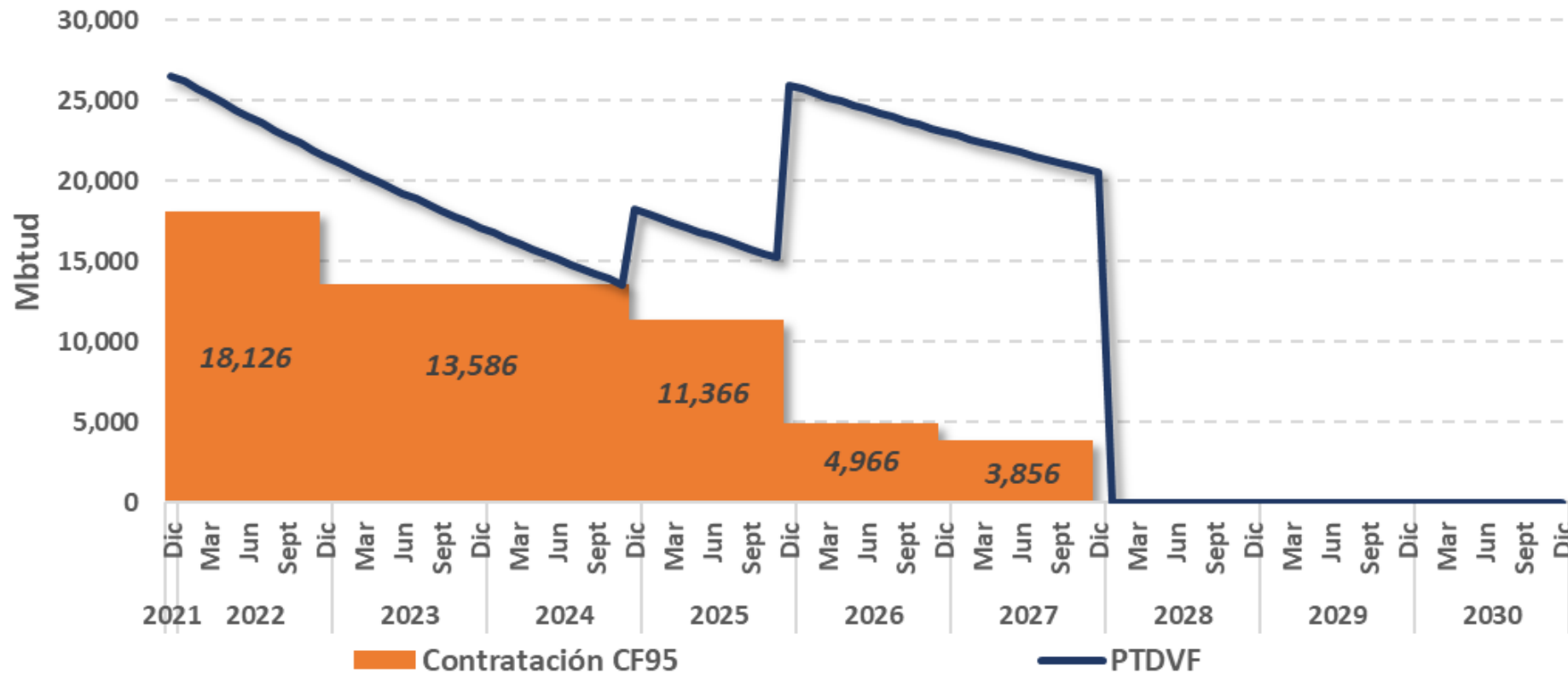
* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021

PTDVF Y NEGOCIACIONES DE LARGO PLAZO - CHUCHUPA

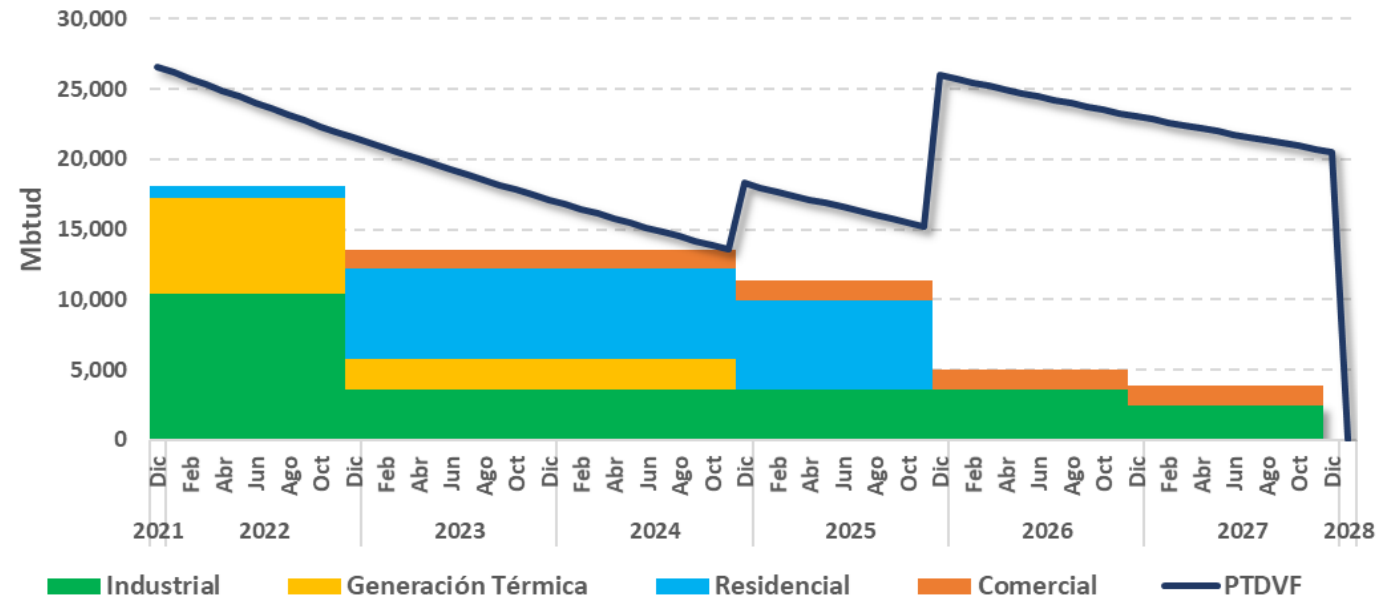
Dic 2021 - Nov 2030



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Art. 1 Res. CREG 084 de 2021

CHUCHUPA - HOCOL Contratación - Sector de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Industrial	Generación Térmica	Residencial	Comercial
Dic 2021 - Nov 2022	21,937	10,376	6,900	850	-
Dic 2022 - Nov 2023	17,465	3,576	2,220	6,400	1,390
Dic 2023 - Nov 2024	13,586	3,576	2,220	6,400	1,390
Dic 2024 - Nov 2025	15,226	3,576	-	6,400	1,390
Dic 2025 - Nov 2026	23,296	3,576	-	-	1,390
Dic 2026 - Nov 2027	20,730	2,466	-	-	1,390
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-

Oferta Disponible para Reservas y Contratos C1/C2

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, respectivamente, el 3 y 23 de septiembre:

Fuente – Vendedor	Cantidad (MBTUD)
Cusiana – Ecopetrol S.A.	0
Cupiagua – Ecopetrol S.A.	0
Gibraltar – Ecopetrol S.A.	320
Chuchupa – Hocol S.A.	3,811
Nelson – Canacol Energy	25,096

Estimación de Capacidad Excedentaria de Transporte para la Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo

- ❖ Declaración de información por parte de 48 titulares de contratos de suministro y 42 titulares de contratos de capacidad de transporte.
- ❖ Publicación de Capacidad Excedentaria de Transporte **Preliminar** respecto de 25 titulares con disponibilidad de capacidad de transporte en 47 rutas; observaciones a la publicación de CET preliminar por parte de 12 titulares.
- ❖ Publicación de **3 alcances** (28 de Oct, 3 y 10 de Nov) a la publicación de la Capacidad Excedentaria de Transporte Preliminar derivadas de comentarios extemporáneos informadas por **4 comercializadores**.
- ❖ Publicación de Capacidad Excedentaria de Transporte **Definitiva** respecto de 16 titulares con disponibilidad de capacidad de transporte en 32 rutas.





- ❖ Constitución de garantías de participación por parte de 1 potencial comprador.
- ❖ Subasta UVLP por **Rutas** realizada el 11 de noviembre de 2021, sin adjudicación.
- ❖ Subasta UVLP por **Tramos** realizada el 12 de noviembre de 2021, sin adjudicación.

Índice



1

Hechos Destacados

2

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo de gas natural 2021

3

Negociaciones Directas Art. 19
Resolución CREG 186/20

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 **10** negociaciones resumidas así:

Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bonga Mamey (5)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (67%) Comercial – NR (11%) Residencial – R (11%)	8,800	3.71
Bonga Mamey (1)	CF95 (Dic/2022-Nov/2023)	Refinería – NR (100%)	9,600	ND*
Bonga Mamey (1)	CF95 (Dic/2023-Nov/2024)	Refinería – NR (100%)	31,100	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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 **10** negociaciones resumidas así:

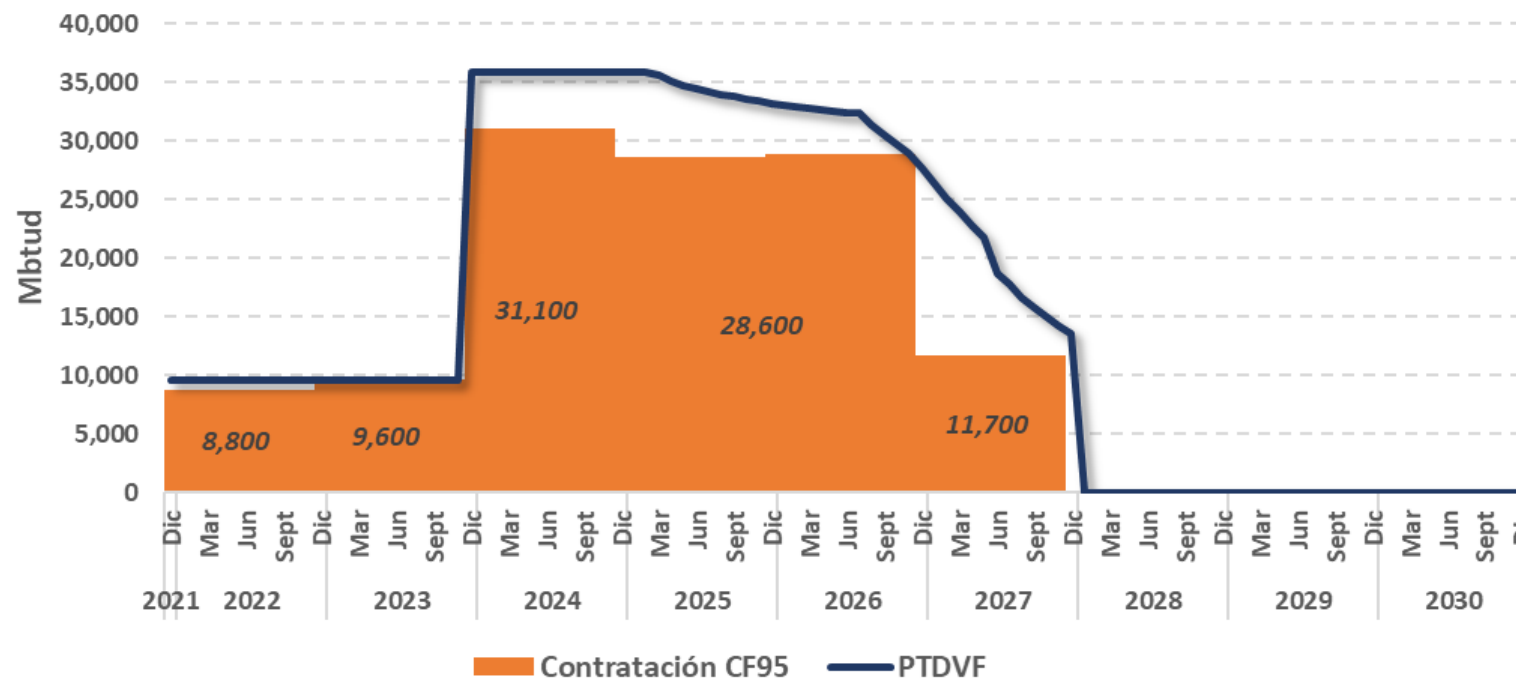
Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bonga Mamey (1)	CF95 (Dic/2024-Nov/2025)	Refinería – NR (100%)	28,600	ND*
Bonga Mamey (1)	CF95 (Dic/2025-Nov/2026)	Refinería – NR (100%)	28,800	ND*
Bonga Mamey (1)	CF95 (Dic/2026-Nov/2027)	Refinería – NR (100%)	11,700	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

PTDVF y Contratación – Bonga Mamey

PTDVF Y CONTRATACIÓN EN FIRMEZA - BONGA MAMEY

Dic 2021 - Nov 2030



* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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 **14** negociaciones resumidas así:

Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bullerengue (9)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (86%) Residencial – R (14%)	14,800	4.46
Bullerengue (1)	CF95 (Dic/2022-Nov/2023)	Refinería – NR (100%)	3,600	ND*
Bullerengue (1)	CF95 (Dic/2023-Nov/2026)	Industrial – NR (100%)	4,000	ND*
Bullerengue (1)	CF95 (Dic/2024-Nov/2025)	Refinería – NR (100%)	6,100	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

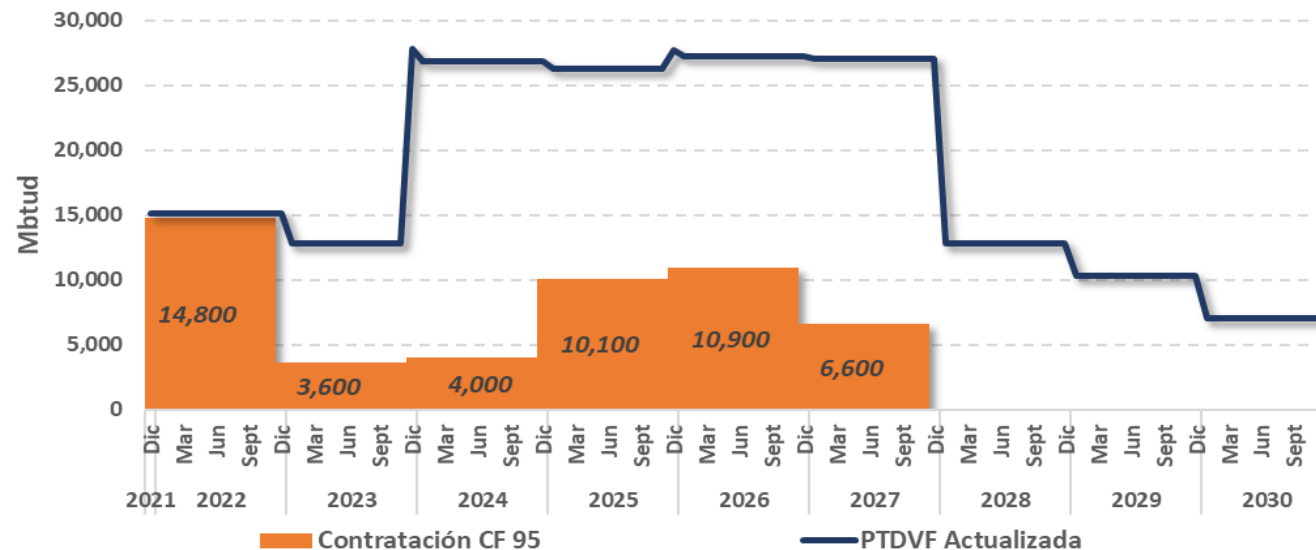
Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bullerengue (1)	CF95 (Dic/2025-Nov/2026)	Refinería – NR (100%)	6,900	ND*
Bullerengue (1)	CF95 (Dic/2026-Nov/2027)	Refinería – NR (100%)	6,600	ND*

PTDVF y Contratación en Firmeza - Bullerengue
Dic 2021 - Nov 2030



Fuente: SEGAS

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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 **Ballena (Hocol)** se registraron **4** negociaciones resumidas así:

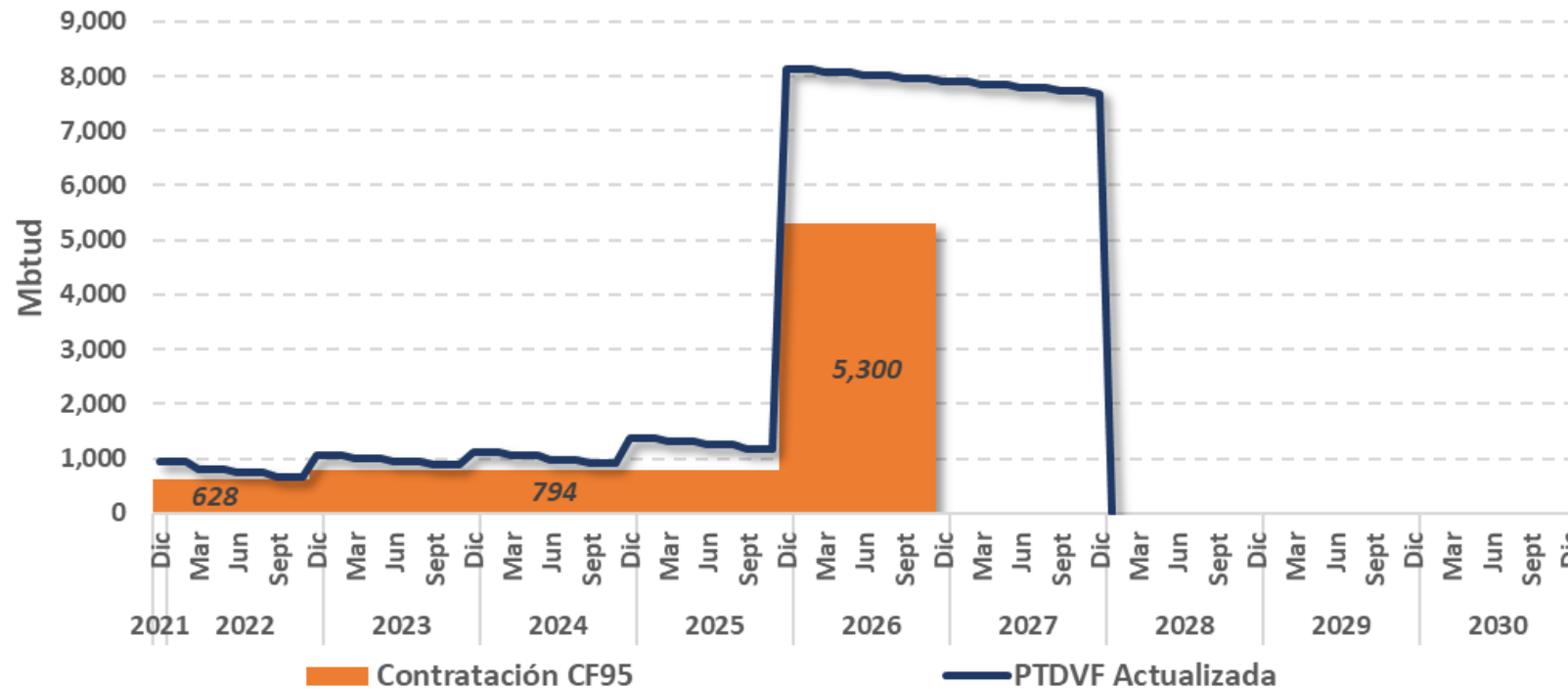
Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Ballena (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	628	ND*
Ballena (2)	CF95 (Dic/2022-Nov/2025)	Comercial – R (44%) Industrial – NR (56%)	794	5.45
Ballena (1)	CF95 (Dic/2025-Nov/2026)	Comercial – R (100%)	5,300	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

Resultados agregados de la Comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

PTDVF y Contratación en Firmeza - Ballena (Hocol)
Dic 2021 - Nov 2030



* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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 (Ecopetrol)** se registraron **23** negociaciones resumidas así:

Fuente (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua Sur (9)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (44%) G. Térmica – NR (3%) GNVC – NR (10%) Residencial – R (43%)	10,158	4.10
Cupiagua Sur (5)	CF95 (Dic/2021-Nov/2025)	Residencial – R (43%) Industrial – NR (57%)	5,805	4.70
Cupiagua Sur (8)	CFC (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (64%) Industrial – R (1%) GNVC – NR (2%) Residencial – R (33%)	8,132	3.80

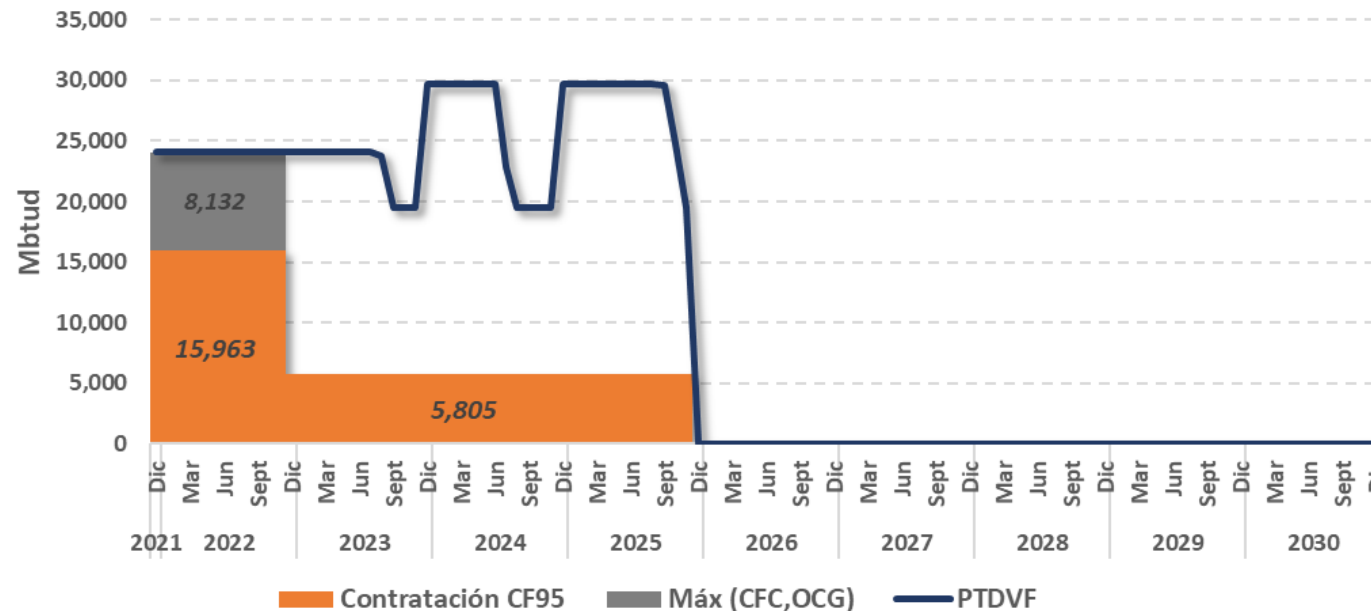
* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Cupiagua Sur (1)	OCG (Dic/2021-Nov/2022)	G. Térmica – NR (100%)	8,132	ND*

PTDVF y Contratación en Firmeza - Cupiagua Sur
Dic 2021 - Nov 2030



Fuente: SEGAS

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Aguas Blancas (3)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	GNV – R (21%) Residencial – R (11%) Industrial – NR (68%)	1,461	3.12
Aguas Blancas (8)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (24%) Industrial – R (11%) Comercial – R (11%) Industrial – NR (22%) Comercial – NR (22%) GNV – NR (10%)	1,039	2.90
Andina (1)	Firme (Oct/2021-Dic/2022)	G. Térmica – NR (100%)	1,200	ND*
Arrecife (2)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (79%) Industrial – NR (21%)	1,400	4.41

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Bloque VIM 21* (2)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	G.Térmica – NR (100%)	40,000	6.13
Bloque VIM 5** (1)	Otras (Dic/2024-Nov/2025)	Residencial – R (52%) GNV – NR (21%) Industrial – NR (27%)	20,900	ND***
Bloque VIM 5** (1)	Otras (Dic/2025-Nov/2026)	Residencial – R (69%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (21%)	48,700	ND***
Bloque VIM 5** (1)	Otras (Dic/2026-Nov/2027)	Residencial – R (64%) GNV – NR (10%) Industrial – NR (26%)	52,500	ND***

*VIM 21 incluye: Arandala, Brevia, Fresa, Aguas Vivas y Toronja

** VIM 5 Incluye Clarinete, Pandereta, Oboe, Acordeón, Ocarina y Porro Norte

*** ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2027-Nov/2028)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	53,000	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2028-Nov/2029)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	53,800	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2029-Nov/2030)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	53,800	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2030-Nov/2031)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	54,300	ND**

* VIM 5 Incluye Clarinete, Pandereta, Oboe, Acordeón, Ocarina y Porro Norte

** ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2031-Nov/2032)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	54,700	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2032-Nov/2033)	Residencial – R (64%) GNV – NR (9%) Industrial – NR (27%)	55,600	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2033-Nov/2034)	Residencial – R (64%) GNV – NR (8%) Industrial – NR (28%)	56,100	ND**
Bloque VIM 5* (1)	Otras (Dic/2034-Nov/2035)	Residencial – R (64%) GNV – NR (8%) Industrial – NR (28%)	56,600	ND**

* VIM 5 Incluye Clarinete, Pandereta, Oboe, Acordeón, Ocarina y Porro Norte

** ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Bloque VIM 5* (8)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (24%) Comercial – R (7%) Comercial – NR (14%) GNV – NR (24%) Industrial – NR (31%)	8,700	5.67
Bloque VIM 5* (1)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Comercial – NR (100%)	2,000	ND**
Campo La Belleza (2)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	6,500	4.00
Campo La Belleza (2)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	600	4.00

* VIM 5 Incluye Clarinete, Pandereta, Oboe, Acordeón, Ocarina y Porro Norte

** ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Cantagallo (2)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	319	3.06
Caramelo (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (65%) Comercial – NR (35)	6,000	ND*
El Difícil (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	500	ND*
El Difícil (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2023)	Residencial – R (100%)	4,450	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
El Difícil (2)	CF95 (Dic/2023-Nov/2024)	Residencial – R (64%) Industrial – NR (36%)	4,500	4.03
El Difícil (1)	CF95 (Dic/2024-Nov/2029)	Industrial – NR (100%)	2,500	ND*
El Difícil (1)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	2,000	ND*
Floreña (1)	Firme (Ago/2021-Dic/2023)	Comercial – R (34%) Industrial – R (5%) Residencial – R (61%)	180	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Floreña (2)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	G. Térmica – NR (71%) Industrial – NR (29)	1,745	3.36
Floreña (1)	Firme (Ene/2022-Dic/2022)	Residencial – R (100%)	284	ND*
Floreña (1)	Firme (Ene/2023-Dic/2023)	Residencial – R (100%)	347	ND*
Floreña (2)	Firme (Dic/2022-Nov/2023)	G. Térmica – NR (74%) Industrial – NR (26%)	1,682	3.36

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Floreña (2)	Firme (Dic/2023-Nov/2024)	G. Térmica – NR (74%) Industrial – NR (26%)	1,682	3.36
Floreña (2)	Firme (Dic/2024-Nov/2025)	G. Térmica – NR (79%) Industrial – NR (21%)	2,209	3.36
La Cañada Norte (1)	Firme (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	700	ND*
La Cira Infantas (1)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	80	ND*

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
La Creciente (1)	CF95 (Dic/2021-Nov/2022)	GNV – NR (100%)	1,500	ND*
La Creciente (1)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Industrial – NR (100%)	2,100	ND*
Lisama (1)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	150	ND*
Llanito (2)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	49	3.06

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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)
Provincia (3)	Con Interrupciones (Dic/2021-Nov/2022)	Residencial – R (100%)	233	4.89

* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

Fuente: SEGAS



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

GRACIAS

CONTÁCTENOS

Calle 113 No. 7-21 Torre A, Piso 15, Bogotá
PBX: (57 1) 629 25 29 Línea de atención al cliente: 018000 11 30 43
www.bolsamercantil.com.co
servicioalcliente@bolsamercantil.com.co



Gestor de Mercado de Gas Natural



@MMEnergeticos



REGISTRADO EN LA SECRETARÍA DE ECONOMÍA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA