

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2021

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Agosto 11 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 de la comercialización de contratos de largo plazo de gas natural 2021

3

Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado

Índice



1

Hechos Destacados

2

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

3

Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado

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*.
- ❖ Registro de **19 negociaciones** de campos mayores Cusiana (3), Cupiagua (4) y de Chuchupa (12)



Índice



1

Hechos Destacados

2

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

3

Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020



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



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020



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



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

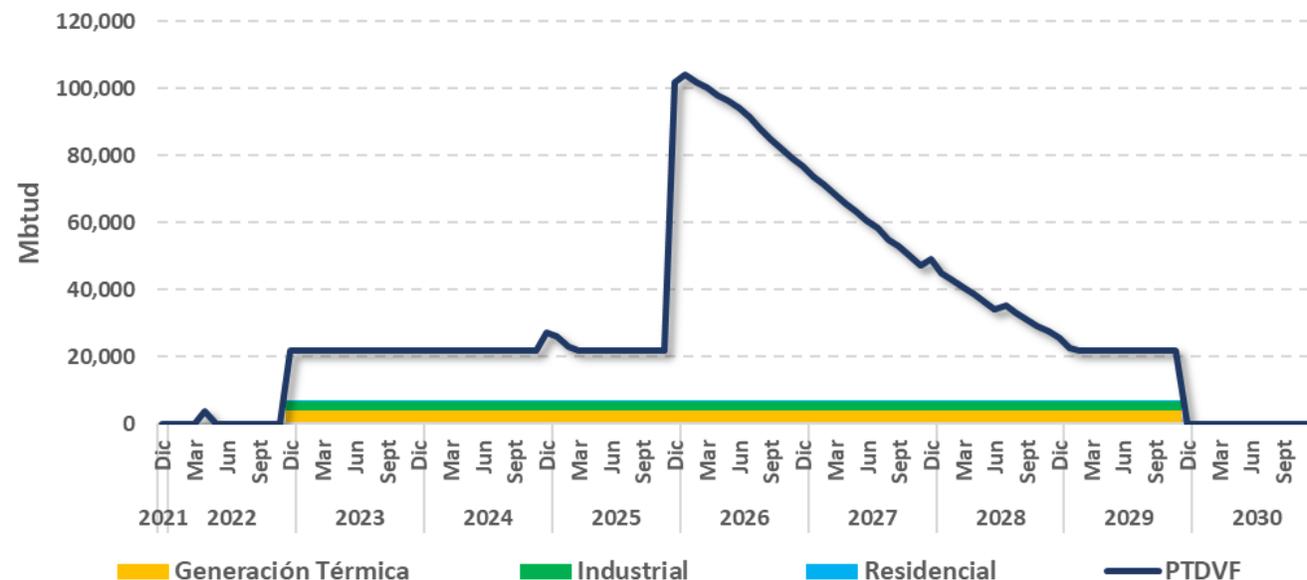
PTDVF Y NEGOCIACIONES DE LARGO PLAZO - CUIIAGUA
Dic 2021 - Nov 2030



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020

CUPIAGUA - ECOPETROL
Contratación - Sector de Consumo



Periodo	PTDF (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

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

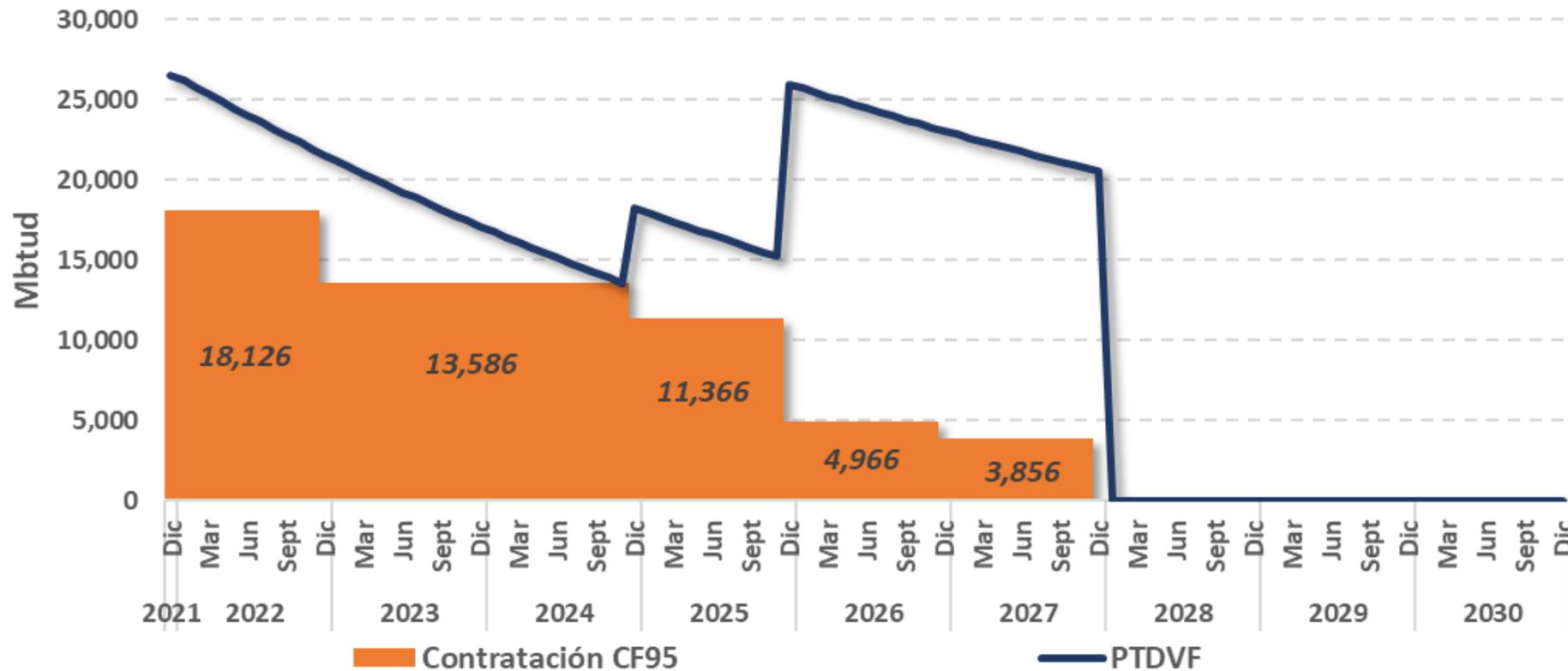
* ND: No disponible por tratarse de una sola transacción

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

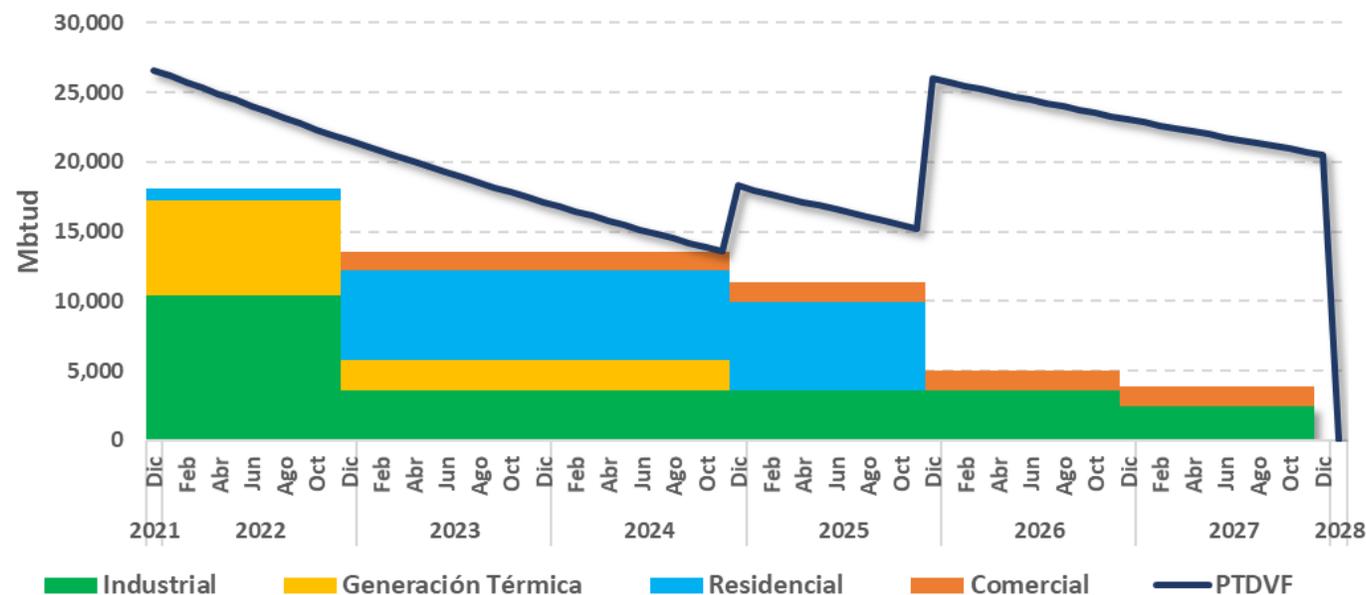
Dic 2021 - Nov 2030



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	-	-	-	-	-

Cifras expresadas en MBTUD

Fuente: SEGAS

Índice



1

Hechos Destacados

2

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

3

Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado

Oferta Disponible para Reserva de cantidades de gas a usuarios regulados

A continuación, se relacionan las cantidades disponibles para el periodo **1 de diciembre de 2021 a 30 de noviembre de 2022** para reservas de gas con destino a usuarios regulados por fuente o punto de entrada.

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



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