

www.bolsamercantil.com.co

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2023

Resultados agregados



19 de Diciembre de 2023



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 2023.
3. Negociaciones Directas Artículo 19 Resolución CREG 186 de 2020.



Capítulo 1

Hechos Destacados



Proceso de Comercialización de Gas Natural 2023

Hechos Destacados

- Expedición Cronograma de la Comercialización de Gas Natural del año 2023 mediante las Circulares CREG 046, 055 y 066 de 2023.
- Expedición de la Resolución CREG 102 004 de 2023 por la cual se adoptan medidas en relación a los mecanismos y procedimientos de comercialización de gas natural 2023.
- Declaración de la oferta PTDVF y CIDVF por parte de los Productores Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado a Julio 31 de 2023 y publicación definitiva de cantidades por parte del Gestor del Mercado al 01 de Agosto 2023.
- 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 102 004 de 2023 entre el 02 de agosto y el 15 de septiembre de 2023.
- Registro de 59 negociaciones de campos mayores Bullerengue (4), Chuchupa (2), Cusiana (37) y Gibraltar (16).
- 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 modalidades C1 y C2.
- Subasta Úselo o Véndalo de Largo Plazo – Capacidad de transporte: declaración de información por parte de 44 titulares de contratos de suministro y 34 titulares de contratos de capacidad de transporte.
- Publicación de Capacidad Excedentaria de Transporte Definitiva (03 de Noviembre) respecto de 11 titulares con disponibilidad de capacidad de transporte en 20 rutas.
- No se realizó la constitución de garantías de participación por parte los potenciales compradores en las subastas de UVLP.
- 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 2023.



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

Dentro del registro de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Bullerengue (Lewis)** se registraron **2** negociaciones resumidas así:

Firme al 95% Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2027

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BULLERENGUE	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2027	Regulado	Residencial	2.000	100 %	1	N.D

Firme al 95% Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2028

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BULLERENGUE	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2028	No Regulado	Industrial	8.000	100 %	1	N.D

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

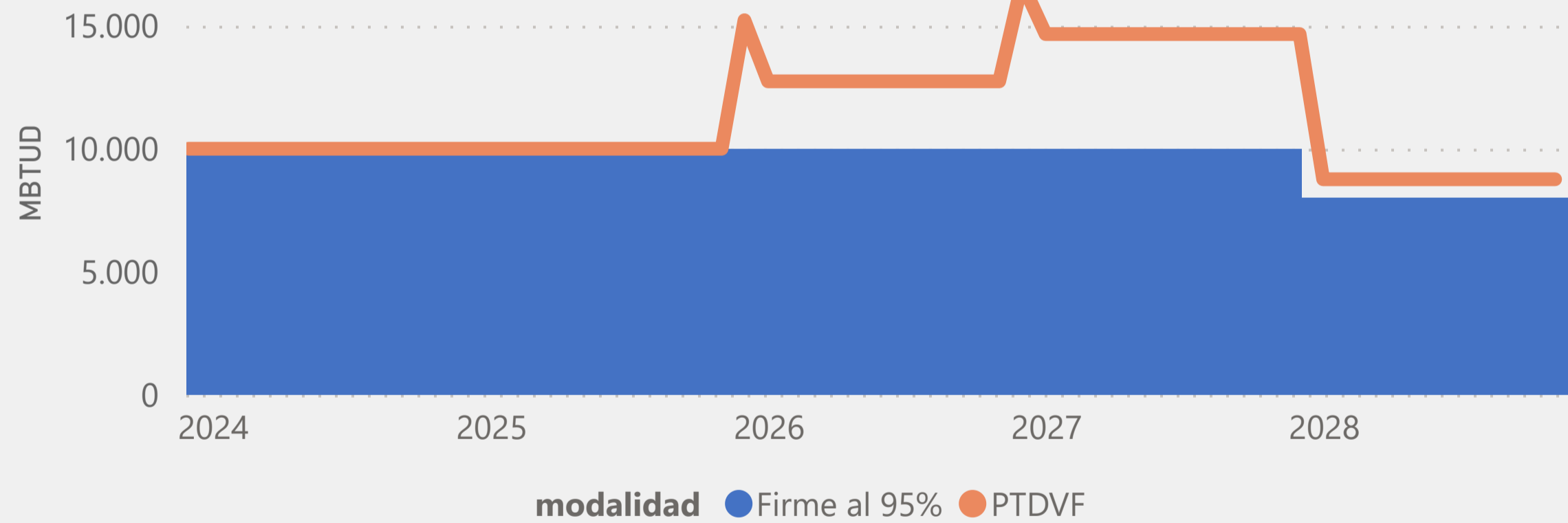
*Cifras en MBTUD

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

BULLERENGUE (LEWIS): PTDVF y Negociaciones a Largo Plazo (Modalidad Contractual)



BULLERENGUE (LEWIS): PTDVF (Min año gas) y Cantidad Contratada Max. a Largo Plazo

AÑO GAS	PTDVF (Min.año)	Cantidad Contratada a LP	PTDVF Remanente
2024	10.000	10.000	0
2025	10.000	10.000	0
2026	12.741	10.000	2.741
2027	14.663	10.000	4.663
2028	8.759	8.000	759
2029	4.425		4.425
2030	2.612		2.612
2031	1.751		1.751
2032	1.217		1.217

BULLERENGUE (LEWIS): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Sector de Consumo)

AÑO GAS	Industrial	Residencial	Total
2024	8.000	2.000	10.000
2025	8.000	2.000	10.000
2026	8.000	2.000	10.000
2027	8.000	2.000	10.000
2028	8.000		8.000

Notas:

Cifras en MBTUD

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

Dentro del registro de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Bullerengue (Hocol)** se registraron **2** negociaciones resumidas así:

Firme al 95% Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2026

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BULLERENGUE	Hocol S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	Comercial	578	14 %	2	11,00
BULLERENGUE	Hocol S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	Residencial	3.622	86 %		
Total							4.200	100 %		

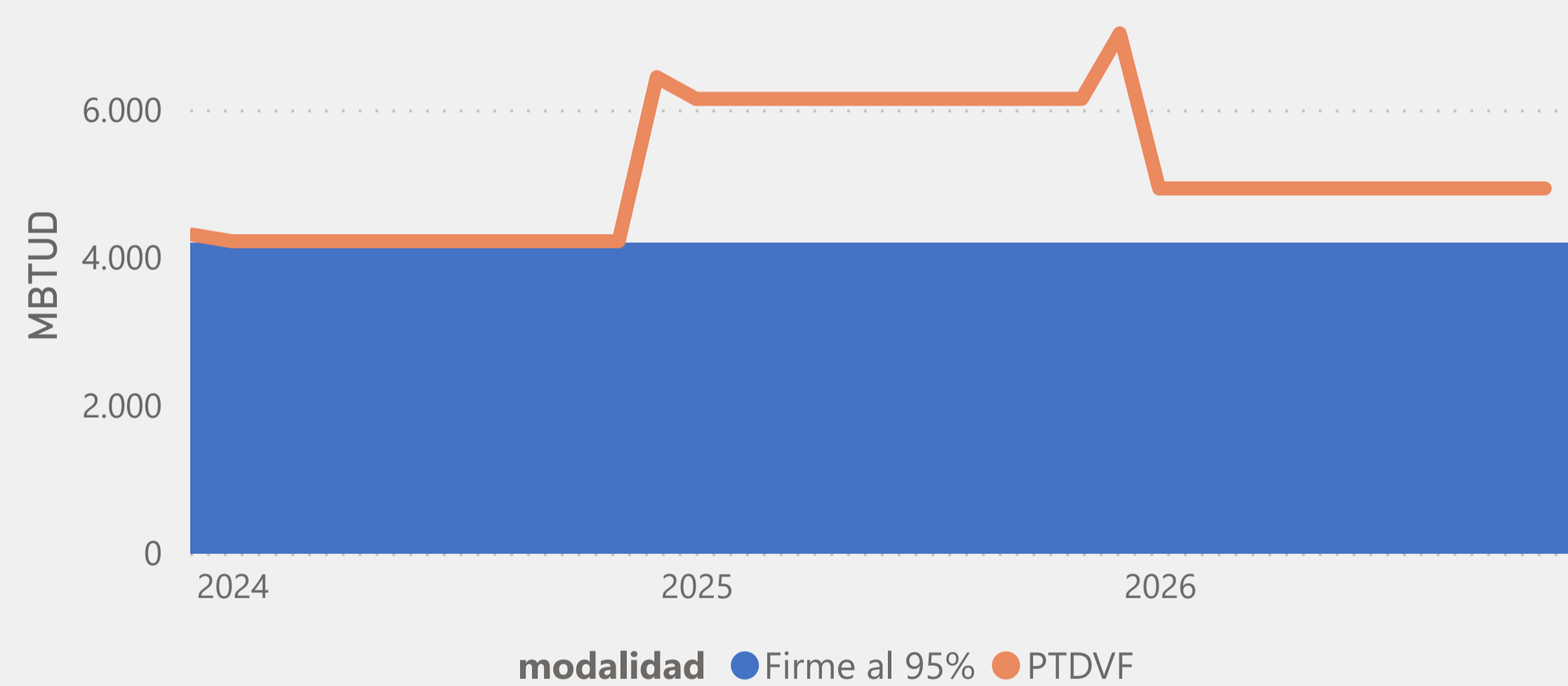
*Cifras en MBTUD

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

BULLERENGUE (HOCOL): PTDVF y Negociaciones a Largo Plazo (Modalidad Contractual)



BULLERENGUE (HOCOL): PTDVF (Min año gas) y Cantidad Max. Contratada a Largo Plazo

AÑO GAS	PTDVF (Min.año)	Cantidad Contratada a LP	PTDVF Remanente
2024	4.219	4.200	19
2025	6.144	4.200	1.944
2026	4.933	4.200	733
2027	0		0
2028	0		0
2029	0		0
2030	0		0
2031	0		0
2032	0		0

BULLERENGUE (HOCOL): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Sector de Consumo)

AÑO GAS	Comercial	Residencial	Total
2024	578	3.622	4.200
2025	578	3.622	4.200
2026	578	3.622	4.200

Notas:

Cifras en MBTUD

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

Dentro del registro de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa (Hocol)** se registraron **2** negociaciones resumidas así:

Firme al 95% Vigencia 01/12/2024 al 30/11/2028

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CHUCHUPA	Hocol S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2024	noviembre de 2028	No Regulado	Comercial	2.500	67 %	2	12,12
CHUCHUPA	Hocol S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2024	noviembre de 2028	No Regulado	Transportadores de Gas	1.205	33 %		
Total							3.705	100 %		

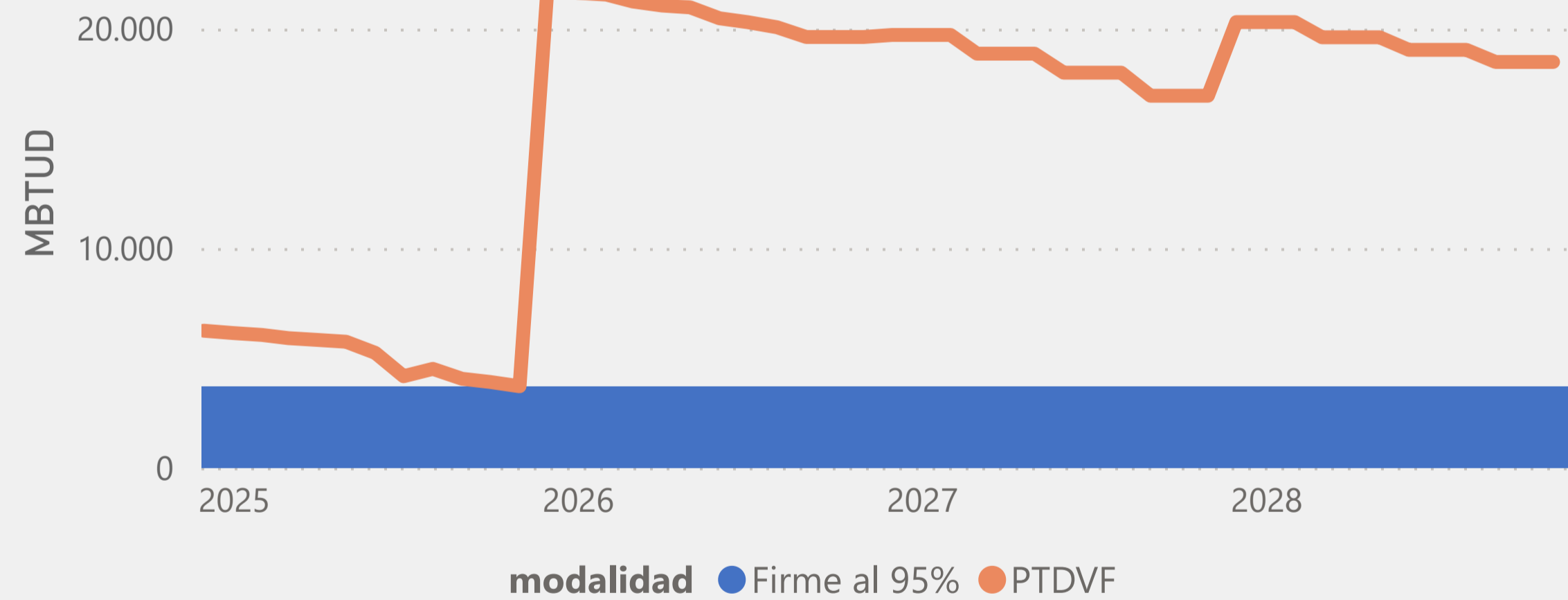
*Cifras en MBTUD

*Información del sector del consumo en el mercado No Regulado corresponde a lo declarado directamente por los Compradores.

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

CHUCHUPA (HOCOL): PTDVF y Negociaciones a Largo Plazo (Modalidad Contractual)



CHUCHUPA (HOCOL): PTDVF (Min año gas) y Cantidad Max. Contratada a Largo Plazo

AÑO GAS	PTDVF (Min.año)	Cantidad Contratada a LP	PTDVF Remanente
2024	0		0
2025	3.705	3.705	0
2026	19.622	3.705	15.917
2027	16.945	3.705	13.240
2028	18.484	3.705	14.779
2029	0		0
2030	0		0
2031	0		0
2032	0		0

CHUCHUPA (HOCOL): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Sector de Consumo)

AÑO GAS	Comercial	Transportadores de Gas	Total
2025	2.500	1.205	3.705
2026	2.500	1.205	3.705
2027	2.500	1.205	3.705
2028	2.500	1.205	3.705

Notas:

Cifras en MBTUD

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

Dentro del registro de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana (Ecopetrol)** se registraron **37 negociaciones resumidas así:**

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Firme al 95% Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2026

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	GNVC	139	2 %	14	6,90
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	Industrial	1.416	19 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	Residencial	5.635	74 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	Transportadores de Gas	459	6 %		
Total							7.649	100 %		

Firmeza Condicionada Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2026

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	GNVC	1.888	27 %	11	5,91
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	GNVC	388	6 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	Industrial	472	7 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	Residencial	4.203	60 %		
Total							6.951	100 %		

Opción de Compra Vigencia 01/12/2023 al 30/11/2026

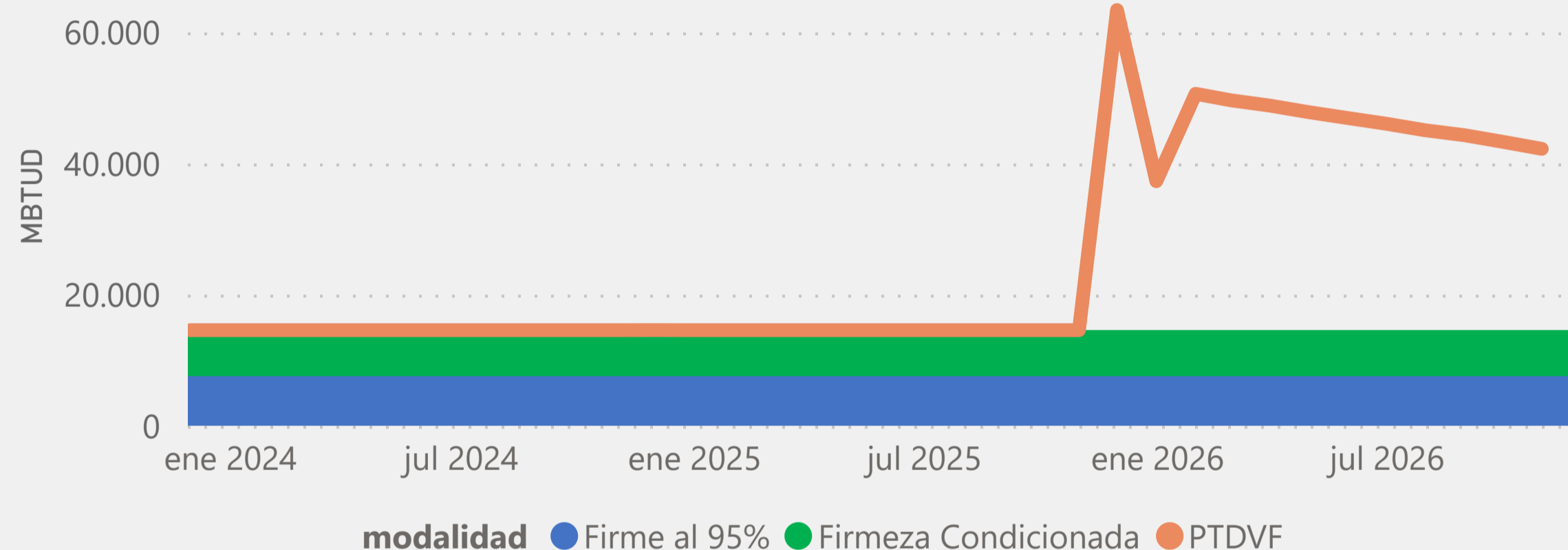
Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	GNVC	1.888	17 %	12	7,10
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	GNVC	388	4 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2023	noviembre de 2026	No Regulado	Industrial	4.872	45 %		
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2023	noviembre de 2026	Regulado	Residencial	3.731	34 %		
Total							10.879	100 %		

*Cifras en MBTUD

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

CUSIANA (ECOPETROL): PTDVF y Negociaciones a Largo Plazo (Modalidad Contractual)



CUSIANA (ECOPETROL): PTDVF (Min año gas) y Cantidad Max. Contratada a Largo Plazo

AÑO GAS	PTDVF (Min.año)	Cantidad Contratada a LP	PTDVF Remanente
2024	14.600	14.600	0
2025	14.600	14.600	0
2026	37.319	14.600	22.719
2027	0		0
2028	0		0
2029	0		0
2030	0		0
2031	0		0
2032	0		0

CUSIANA (ECOPETROL): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Modalidad Contractual)

AÑO GAS	Firme al 95%	Firmeza Condicionada	Opción de Compra
2024	7.649	6.951	10.879
2025	7.649	6.951	10.879
2026	7.649	6.951	10.879

CUSIANA (ECOPETROL): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Sector de Consumo)

AÑO GAS	GNVC	Industrial	Residencial	Transportadores de Gas	Total
2024	4.691	6.760	13.569	459	25.479
2025	4.691	6.760	13.569	459	25.479
2026	4.691	6.760	13.569	459	25.479

Notas:

Para el cálculo de PTDVF remanente, no se consideran dos contratos de Opción de Compra de gas que suman 4.400 MBTUD respaldadas por contrataciones de Firmeza Condicionada negociadas durante proceso de comercialización del año 2022.

*Cifras en MBTUD

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

Dentro del registro de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Gibraltar (Ecopetrol)** se registraron **16** negociaciones resumidas así:

Firme al 95% Vigencia 01/12/2024 al 30/11/2029

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2024	noviembre de 2029	No Regulado	Generación Térmica	1.375	35 %	4	5,30
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Firme al 95%	diciembre de 2024	noviembre de 2029	Regulado	Residencial	2.500	65 %		
Total							3.875	100 %		

Firmeza Condicionada Vigencia 01/12/2024 al 30/11/2029

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2024	noviembre de 2029	No Regulado	GNVC	1.375	19 %	6	4,34
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2024	noviembre de 2029	No Regulado	Industrial	1.375	19 %		
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Firmeza Condicionada	diciembre de 2024	noviembre de 2029	Regulado	Residencial	4.375	61 %		
Total							7.125	100 %		

Opción de Compra Vigencia 01/12/2024 al 30/11/2029

Fuente	Vendedor	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	%	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2024	noviembre de 2029	No Regulado	GNVC	1.375	19 %	6	7,10
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2024	noviembre de 2029	No Regulado	Industrial	1.375	19 %		
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	Opción de Compra	diciembre de 2024	noviembre de 2029	Regulado	Residencial	4.375	61 %		
Total							7.125	100 %		

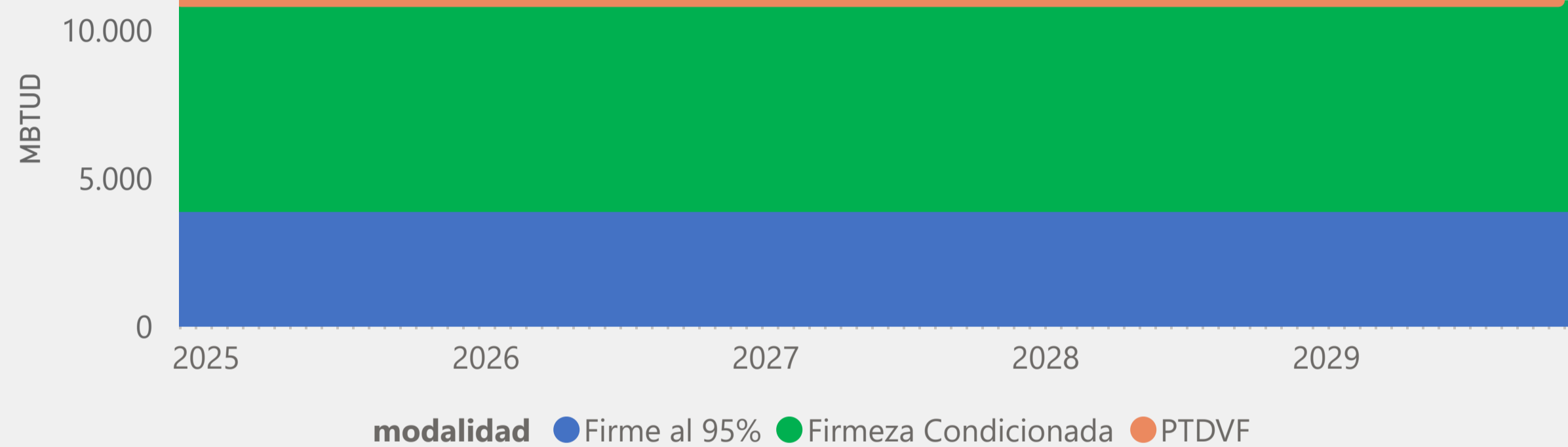
*Cifras en MBTUD

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

GIBRALTAR (ECOPETROL): PTDVF y Negociaciones a Largo Plazo (Modalidad Contractual)



GIBRALTAR (ECOPETROL): PTDVF (Min año gas) y Cantidad Max. Contratada a Largo Plazo (1)

AÑO GAS	PTDVF (Min.año)	Cantidad Contratada a LP	PTDVF Remanente
2024	0		0
2025	11.000	11.000	0
2026	11.000	11.000	0
2027	11.000	11.000	0
2028	11.000	11.000	0
2029	11.000	11.000	0
2030	0		0
2031	0		0
2032	0		0

GIBRALTAR (ECOPETROL): Cantidad Contratada a Largo Plazo (Modalidad Contractual)

AÑO GAS	Firme al 95%	Firmeza Condicionada	Opción de Compra
2025	3.875	7.125	7.125
2026	3.875	7.125	7.125
2027	3.875	7.125	7.125
2028	3.875	7.125	7.125
2029	3.875	7.125	7.125

GIBRALTAR (ECOPETROL): Cantidad Max. Contratada a Largo Plazo (Sector de Consumo)

AÑO GAS	Generación Térmica	GNVC	Industrial	Residencial	Total
2025	1.375	1.375	1.375	6.875	11.000
2026	1.375	1.375	1.375	6.875	11.000
2027	1.375	1.375	1.375	6.875	11.000
2028	1.375	1.375	1.375	6.875	11.000
2029	1.375	1.375	1.375	6.875	11.000

*Cifras en MBTUD

Notas:

1) La información presentada incluye las cantidades máximas contratadas entre las modalidades Firmeza Condicionada (CFC) y Opciones de Compra (OCG). En este caso CFC=OCG

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Oferta Disponible Para Reserva de Cantidades de Gas a Usuarios Regulados

Art. 23 Res CREG 186 de 2020 y Res. CREG 102 004 de 2023

A continuación, se relacionan las cantidades disponibles para el periodo **01 de diciembre de 2023 al 30 de noviembre de 2024** para reservas de gas con destino a Usuarios Regulados por fuente o punto de entrada:

Año Gas	Vendedor	Fuente	PTDVF (Min. Año) (MBTUD)	Cantidad Contratada a LP (MBTUD)	PTDVF Remanente (MBTUD)
2024	Hocol S.A.	BULLERENGUE	4,219	4,200	19
2024	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	BULLERENGUE	10,000	10,000	0
2024	ECOPETROL S.A.	CUSIANA	14,600	14,600	0
2024	Hocol S.A.	CHUCHUPA	0	0	0
2024	ECOPETROL S.A.	GIBRALTAR	0	0	0
			28,819	28,800	19

Notas:

Cifras en MBTUD

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Estimación de capacidad Excedentaria de Transporte

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

- Declaración de información por parte de 44 titulares de contratos de suministro y 34 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 39 rutas.
- Recepción de comentarios a la Capacidad Excedentaria de Transporte Preliminar por parte de 17 titulares.
- Publicación de la Capacidad Excedentaria de Transporte Definitiva respecto de 11 titulares con disponibilidad de capacidad en 20 rutas.
- No se realizó la constitución de garantías de participación por parte los potenciales compradores.
- Subasta UVLP por Rutas realizada el 17 de noviembre de 2023, sin adjudicación.
- Subasta UVLP por Tramos realizada el 20 de noviembre de 2023, sin adjudicación.



Capítulo 3

Negociaciones Directas Art. 19 Resolución
CREG 186 de 2020.

Año gas 2023

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de de gas natural en cualquier momento del año, se registraron las siguientes negociaciones resumidas para 33 campos:

AGUAS BLANCAS

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2022	Regulado	GNVC	30	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de enero de 2023	31 de enero de 2023	Regulado	GNVC	106	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de febrero de 2023	28 de febrero de 2023	Regulado	GNVC	105	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	Regulado	GNVC	107	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de abril de 2023	30 de abril de 2023	Regulado	GNVC	108	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de mayo de 2023	31 de mayo de 2023	Regulado	GNVC	108	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de julio de 2023	30 de junio de 2024	No Regulado	Otros	450	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Industrial	390	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	90	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Firme	1 de julio de 2023	30 de junio de 2024	No Regulado	Otros	500	1	N.D
AGUAS BLANCAS	Firme	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	150	1	N.D

ANDINA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
ANDINA	Con Interrupciones	1 de agosto de 2023	31 de diciembre de 2025	No Regulado	Generación Térmica	2.560	1	N.D

ARJONA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
ARJONA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Comercial	1.000	1	N.D
ARJONA	Firme al 95%	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Comercial	1.500	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

ARRECIFE

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
ARRECIFE	Con Interrupciones	2 de febrero de 2023	28 de febrero de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.000	1	N.D
ARRECIFE	Con Interrupciones	4 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	GNVC	3.200	1	N.D
ARRECIFE	Con Interrupciones	5 de junio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
ARRECIFE	Con Interrupciones	11 de julio de 2023	31 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	1.100	1	N.D
ARRECIFE	Con Interrupciones	6 de octubre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.500	1	N.D
ARRECIFE	Firme	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2028	Regulado	Residencial	1.400	1	N.D
ARRECIFE	Firme al 95%	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2028	No Regulado	Industrial	300	1	N.D
ARRECIFE	Otras	1 de enero de 2023	30 de noviembre de 2027	No Regulado	Industrial	12.500	1	N.D

BALLENA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BALLENA	Con Interrupciones	15 de diciembre de 2022	28 de febrero de 2023	No Regulado	Generación Térmica	1.200	1	N.D
BALLENA	Con Interrupciones	4 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Comercial	900	1	N.D
BALLENA	Con Interrupciones	4 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	900	1	N.D
BALLENA	Con Interrupciones	7 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	900	1	N.D

Bloque Esperanza (Prueba Extensa)

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque Esperanza (Prueba Extensa)	Otras	7 de noviembre de 2023	7 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	13.836	1	N.D
Bloque Esperanza (Prueba Extensa)	Otras	8 de noviembre de 2023	8 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	11.184	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. -*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023.

*Bloque Esperanza (Prueba Extensa): Nelson, Palmer, Nispero, Arianna, Cañaflecha, Katana, Cañahuate, Cañandongo

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

BULLERENGUE

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BULLERENGUE	Contingencia	21 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2022	No Regulado	Industrial	3.564	2	6,20
BULLERENGUE	Contingencia	21 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2022	No Regulado	Generación Térmica	2.700	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	9 de enero de 2023	10 de enero de 2023	No Regulado	Industrial	1.988	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	9 de enero de 2023	10 de enero de 2023	Regulado	Residencial	1.735	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	17 de abril de 2023	19 de abril de 2023	Regulado	Residencial	1.000	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	20 de abril de 2023	20 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	564	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	20 de abril de 2023	20 de abril de 2023	Regulado	Residencial	2.158	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	21 de abril de 2023	22 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	1.916	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	21 de abril de 2023	22 de abril de 2023	Regulado	Residencial	806	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	22 de abril de 2023	29 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	3.722	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	23 de abril de 2023	23 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	292	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	23 de abril de 2023	23 de abril de 2023	Regulado	Residencial	2.430	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	24 de abril de 2023	24 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	10	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	24 de abril de 2023	24 de abril de 2023	Regulado	Residencial	2.712	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	25 de abril de 2023	25 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	1.317	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	25 de abril de 2023	25 de abril de 2023	Regulado	Residencial	1.405	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	26 de abril de 2023	26 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	2.027	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	26 de abril de 2023	26 de abril de 2023	Regulado	Residencial	695	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	27 de abril de 2023	1 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	2.164	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	27 de abril de 2023	1 de mayo de 2023	Regulado	Residencial	558	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	222	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2023	Regulado	Residencial	2.500	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	17 de agosto de 2023	25 de agosto de 2023	Regulado	Residencial	334	1	N.D
BULLERENGUE	Contingencia	18 de agosto de 2023	27 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. -*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bonga Mamey

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bonga Mamey	Con Interrupciones	6 de diciembre de 2022	28 de febrero de 2023	No Regulado	Generación Térmica	16.000	1	N.D
Bonga Mamey	Con Interrupciones	15 de diciembre de 2022	28 de febrero de 2023	No Regulado	Generación Térmica	16.000	1	N.D
Bonga Mamey	Con Interrupciones	4 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	4.400	2	4,50
Bonga Mamey	Con Interrupciones	7 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	2.200	1	N.D
Bonga Mamey	Con Interrupciones	8 de marzo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	2.200	1	N.D
Bonga Mamey	Con Interrupciones	10 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	6.500	1	N.D
Bonga Mamey	Firme al 95%	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Industrial	4.457	1	N.D
Bonga Mamey	Firme al 95%	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2027	No Regulado	GNVC	2.600	1	N.D

CAMPO LA BELLEZA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CAMPO LA BELLEZA	Con Interrupciones	28 de junio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Comercial	1.750	1	N.D
CAMPO LA BELLEZA	Con Interrupciones	1 de julio de 2023	31 de julio de 2023	No Regulado	Comercial	1.750	1	N.D
CAMPO LA BELLEZA	Con Interrupciones	1 de septiembre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Comercial	1.750	1	N.D
CAMPO LA BELLEZA	Firme	1 de febrero de 2023	28 de febrero de 2023	No Regulado	Industrial	3.000	1	N.D
CAMPO LA BELLEZA	Firme	1 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	3.250	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

CANTAGALLO

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CANTAGALLO	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	110	2	3,51

CAPACHOS

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CAPACHOS	Con Interrupciones	1 de agosto de 2023	31 de diciembre de 2025	No Regulado	Generación Térmica	640	1	N.D
CAPACHOS	Con Interrupciones	1 de octubre de 2023	31 de marzo de 2024	No Regulado	Generación Térmica	560	1	N.D
CAPACHOS	Firme	1 de octubre de 2023	31 de marzo de 2024	No Regulado	Generación Térmica	1.200	1	N.D
CAPACHOS	Firme	1 de abril de 2024	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Generación Térmica	2.240	1	N.D

CARAMELO

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CARAMELO	Firme al 95%	1 de diciembre de 2022	30 de noviembre de 2027	No Regulado	GNVC	150	1	N.D
CARAMELO	Firme al 95%	1 de diciembre de 2022	30 de noviembre de 2027	Regulado	Comercial	3.000	1	N.D
CARAMELO	Firme al 95%	1 de diciembre de 2022	30 de noviembre de 2027	Regulado	Residencial	3.000	1	N.D
CARAMELO	Firme al 95%	1 de agosto de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Comercial	2.500	1	N.D
CARAMELO	Firme al 95%	1 de agosto de 2023	30 de noviembre de 2023	Regulado	Industrial	1.500	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

CERRO GORDO

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CERRO GORDO	Con Interrupciones	26 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.245	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	16 de agosto de 2023	16 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	243	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	22 de agosto de 2023	22 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	30 de agosto de 2023	30 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	4 de septiembre de 2023	4 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	7 de septiembre de 2023	7 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	11 de septiembre de 2023	11 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	15 de septiembre de 2023	15 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	18 de septiembre de 2023	23 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	25 de septiembre de 2023	29 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	2 de octubre de 2023	7 de octubre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	9 de octubre de 2023	14 de octubre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	17 de octubre de 2023	21 de octubre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	23 de octubre de 2023	28 de octubre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	5 de noviembre de 2023	5 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	239	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	6 de noviembre de 2023	11 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	14 de noviembre de 2023	18 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	21 de noviembre de 2023	25 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D
CERRO GORDO	Con Interrupciones	29 de noviembre de 2023	2 de diciembre de 2023	No Regulado	Industrial	478	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

CHUCHUPA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CHUCHUPA	Contingencia	21 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2022	No Regulado	Industrial	2.156	2	5,80
CHUCHUPA	Contingencia	21 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2022	Regulado	Residencial	1.755	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	9 de enero de 2023	10 de enero de 2023	No Regulado	Industrial	3.868	2	5,80
CHUCHUPA	Contingencia	2 de febrero de 2023	4 de febrero de 2023	Regulado	Residencial	1.000	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	7 de febrero de 2023	17 de febrero de 2023	Regulado	Residencial	1.000	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	19 de abril de 2023	19 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	936	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	21 de abril de 2023	21 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	936	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	30 de abril de 2023	30 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	936	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	22 de mayo de 2023	22 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	300	1	N.D
CHUCHUPA	Contingencia	27 de mayo de 2023	29 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	300	1	N.D

CORRALES

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
CORRALES	Con Interrupciones	10 de febrero de 2023	10 de febrero de 2023	Regulado	Residencial	148	1	N.D
CORRALES	Con Interrupciones	14 de marzo de 2023	14 de marzo de 2023	Regulado	Residencial	346	1	N.D
CORRALES	Con Interrupciones	12 de mayo de 2023	12 de mayo de 2023	Regulado	Residencial	327	1	N.D
CORRALES	Con Interrupciones	2 de octubre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	200	1	N.D

DINA ECOPEPETROL

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
DINA ECOPEPETROL	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Industrial	218	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Cupiagua Sur

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	13 de febrero de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Otros	600	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	17 de febrero de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.400	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	21 de febrero de 2023	30 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	5 de abril de 2023	30 de abril de 2023	No Regulado	Comercial	200	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	19 de abril de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	GNVC	400	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	24 de mayo de 2023	21 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.400	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	13 de julio de 2023	12 de agosto de 2023	No Regulado	Otros	1.300	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	13 de julio de 2023	12 de octubre de 2023	No Regulado	Industrial	1.300	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	13 de julio de 2023	12 de agosto de 2023	Regulado	Comercial	230	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	14 de julio de 2023	13 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	138	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	1 de agosto de 2023	31 de agosto de 2023	No Regulado	GNVC	306	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	1 de agosto de 2023	31 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	612	2	3,95
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	1 de agosto de 2023	31 de agosto de 2023	Regulado	GNVC	306	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	4 de agosto de 2023	31 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	306	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	5 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	254	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	5 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	GNVC	147	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	6 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	895	2	3,95
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	6 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	601	2	3,95
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	7 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	454	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	8 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Comercial	89	1	N.D
Cupiagua Sur	Con Interrupciones	15 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	GNVC	454	1	N.D
Cupiagua Sur	Opción de Compra	15 de septiembre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Comercial	4.000	1	N.D
Cupiagua Sur	Opción de Compra	1 de noviembre de 2023	30 de noviembre de 2023	Regulado	GNVC	1.100	1	N.D
Cupiagua Sur	Opción de Compra	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2025	No Regulado	Generación Térmica	3.532	1	N.D
Cupiagua Sur	Opción de Compra	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2025	No Regulado	GNVC	2.468	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD - *Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

EL DIFICIL

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
EL DIFICIL	Con Interrupciones	21 de febrero de 2023	30 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	3.200	2	4,64

FLOREÑA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
FLOREÑA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	No Regulado	Industrial	550	2	4,79
FLOREÑA	Firme	1 de julio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	9.899	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de julio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	99	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	7.416	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	No Regulado	GNVC	93	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	No Regulado	Industrial	997	2	4,53
FLOREÑA	Firme	1 de enero de 2024	30 de junio de 2024	No Regulado	Generación Térmica	4.500	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de enero de 2024	30 de junio de 2024	No Regulado	GNVC	150	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de enero de 2024	30 de junio de 2024	No Regulado	Industrial	1.100	2	4,53
FLOREÑA	Firme	1 de enero de 2024	30 de junio de 2024	Regulado	Comercial	50	1	N.D
FLOREÑA	Firme	1 de enero de 2024	30 de junio de 2024	Regulado	Residencial	827	2	1,38

LA CAÑADA NORTE

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
LA CAÑADA NORTE	Con Interrupciones	21 de enero de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	600	1	N.D
LA CAÑADA NORTE	Firme	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	265	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

LLANITO

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
LLANITO	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	48	2	4,46

MANA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
MANA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de abril de 2024	No Regulado	Industrial	488	1	N.D

PALAGUA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
PALAGUA	Con Interrupciones	8 de julio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	300	1	N.D
PALAGUA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	31 de julio de 2024	No Regulado	Industrial	3.700	1	N.D
PALAGUA	Firme al 95%	8 de julio de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	3.200	1	N.D

PROVINCIA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
PROVINCIA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	208	3	5,60

RECETOR WEST

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
RECETOR WEST	Con Interrupciones	21 de febrero de 2023	31 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
RECETOR WEST	Con Interrupciones	19 de abril de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	GNVC	500	1	N.D
RECETOR WEST	Con Interrupciones	14 de julio de 2023	13 de agosto de 2023	No Regulado	Industrial	200	1	N.D
RECETOR WEST	Con Interrupciones	5 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	200	1	N.D
RECETOR WEST	Firme al 95%	14 de febrero de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	275	1	N.D
RECETOR WEST	Firme al 95%	21 de febrero de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	2.500	1	N.D
RECETOR WEST	Firme al 95%	6 de marzo de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	825	1	N.D

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

MARIA CONCHITA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	1 de marzo de 2023	1 de septiembre de 2024	No Regulado	Industrial	3.600	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	1 de abril de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	2.200	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	20 de septiembre de 2023	20 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	26 de septiembre de 2023	26 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	27 de septiembre de 2023	27 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	28 de septiembre de 2023	28 de septiembre de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	28 de noviembre de 2023	28 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	5.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Con Interrupciones	30 de noviembre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Comercial	4.000	1	N.D
MARIA CONCHITA	Otras	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2026	No Regulado	Industrial	5.500	2	7,79
MARIA CONCHITA	Otras	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2026	Regulado	Residencial	2.000	1	N.D

La Cira Infantas

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
La Cira Infantas	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	80	1	N.D

LISAMA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
LISAMA	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de noviembre de 2024	Regulado	Residencial	165	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

SAN ROQUE

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
SAN ROQUE	Con Interrupciones	1 de julio de 2023	31 de julio de 2023	No Regulado	Otros	150	1	N.D
SAN ROQUE	Firme	1 de agosto de 2023	30 de junio de 2024	No Regulado	Comercial	150	1	N.D

TISQUIRAMA

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
TISQUIRAMA	Con Interrupciones	1 de julio de 2023	31 de julio de 2023	No Regulado	Comercial	300	1	N.D
TISQUIRAMA	Firme	1 de agosto de 2023	30 de junio de 2024	No Regulado	Comercial	300	1	N.D

TOQUI TOQUI

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
TOQUI TOQUI	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	30 de abril de 2024	No Regulado	Generación Térmica	784	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

BLOQUE VIM 21

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BLOQUE VIM 21	Otras	5 de diciembre de 2022	5 de diciembre de 2022	No Regulado	Comercial	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	6 de diciembre de 2022	6 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	4.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	7 de diciembre de 2022	7 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	4.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	9 de diciembre de 2022	9 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	12 de diciembre de 2022	12 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	1.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	13 de diciembre de 2022	13 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	14 de diciembre de 2022	14 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	14 de diciembre de 2022	15 de diciembre de 2022	No Regulado	Refinería	9.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	15 de diciembre de 2022	15 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	6.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	16 de diciembre de 2022	16 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	17 de diciembre de 2022	17 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	5.000	2	3,64
BLOQUE VIM 21	Otras	18 de diciembre de 2022	18 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	19 de diciembre de 2022	19 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	1.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	19 de diciembre de 2022	19 de diciembre de 2022	No Regulado	Refinería	7.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	20 de diciembre de 2022	20 de diciembre de 2022	No Regulado	Refinería	8.760	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	24 de diciembre de 2022	24 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	1.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	24 de diciembre de 2022	26 de diciembre de 2022	No Regulado	Refinería	16.100	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	26 de diciembre de 2022	26 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	27 de diciembre de 2022	27 de diciembre de 2022	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 21 (Aguas Vivas, Arandala, Breva, Cornamusa, Fresa, Lulo y Toronja), Guama, La Creciente, Merecumbe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

BLOQUE VIM 21

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BLOQUE VIM 21	Otras	1 de enero de 2023	1 de enero de 2023	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	1 de enero de 2023	8 de enero de 2023	No Regulado	Refinería	13.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	2 de enero de 2023	2 de enero de 2023	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	3 de enero de 2023	3 de enero de 2023	No Regulado	Otros	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	7 de enero de 2023	7 de enero de 2023	No Regulado	Generación Térmica	1.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	7 de enero de 2023	7 de enero de 2023	No Regulado	Industrial	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	8 de enero de 2023	8 de enero de 2023	No Regulado	Otros	3.000	2	4,63
BLOQUE VIM 21	Otras	8 de enero de 2023	8 de enero de 2023	No Regulado	Refinería	20.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	11 de enero de 2023	18 de enero de 2023	No Regulado	Refinería	17.600	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	13 de enero de 2023	15 de enero de 2023	No Regulado	Refinería	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	14 de enero de 2023	14 de enero de 2023	No Regulado	Otros	4.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	15 de enero de 2023	15 de enero de 2023	No Regulado	Otros	10.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	17 de enero de 2023	17 de enero de 2023	No Regulado	Industrial	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	18 de enero de 2023	18 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	19 de enero de 2023	19 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	20 de enero de 2023	20 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	21 de enero de 2023	21 de enero de 2023	No Regulado	Otros	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	22 de enero de 2023	22 de enero de 2023	No Regulado	Otros	6.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	23 de enero de 2023	23 de enero de 2023	No Regulado	Otros	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	24 de enero de 2023	24 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	25 de enero de 2023	25 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	26 de enero de 2023	26 de enero de 2023	No Regulado	Otros	6.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	27 de enero de 2023	27 de enero de 2023	No Regulado	Otros	6.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	28 de enero de 2023	28 de enero de 2023	No Regulado	Otros	7.000	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD - *Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 21 (Aguas Vivas, Arandala, Brevia, Cornamusa, Fresa, Lulo y Toronja), Guama, La Creciente, Merecumbe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

BLOQUE VIM 21

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BLOQUE VIM 21	Otras	19 de enero de 2023	31 de enero de 2023	No Regulado	Refinería	11.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	29 de enero de 2023	29 de enero de 2023	No Regulado	Otros	6.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	30 de enero de 2023	30 de enero de 2023	No Regulado	Otros	6.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	31 de enero de 2023	31 de enero de 2023	No Regulado	Otros	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	1 de febrero de 2023	28 de febrero de 2023	No Regulado	Refinería	19.700	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	29 de marzo de 2023	29 de marzo de 2023	No Regulado	Refinería	5.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	3 de noviembre de 2023	3 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	2.796	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	4 de noviembre de 2023	4 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.908	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	5 de noviembre de 2023	5 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.822	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	6 de noviembre de 2023	6 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	5.768	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	10 de noviembre de 2023	10 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	18.817	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	11 de noviembre de 2023	11 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.532	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	12 de noviembre de 2023	12 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	28.199	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	12 de noviembre de 2023	12 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	10.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	13 de noviembre de 2023	13 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	14 de noviembre de 2023	14 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	17.201	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	15 de noviembre de 2023	15 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	11.041	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	15 de noviembre de 2023	15 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	6.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	16 de noviembre de 2023	16 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.983	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	16 de noviembre de 2023	16 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	2.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	17 de noviembre de 2023	17 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.418	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	17 de noviembre de 2023	17 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	10.000	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD - *Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 21 (Aguas Vivas, Arandala, Breva, Cornamusa, Fresa, Lulo y Toronja), Guama, La Creciente, Merecumbe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

BLOQUE VIM 21

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
BLOQUE VIM 21	Otras	1 de enero de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	55.000	3	5,41
BLOQUE VIM 21	Otras	18 de noviembre de 2023	18 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	7.028	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	18 de noviembre de 2023	18 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	7.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	19 de noviembre de 2023	19 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	13.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	20 de noviembre de 2023	20 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	6.846	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	20 de noviembre de 2023	20 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	5.107	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	20 de noviembre de 2023	20 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	11.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	21 de noviembre de 2023	21 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	6.124	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	22 de noviembre de 2023	22 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.095	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	23 de noviembre de 2023	23 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	12.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	24 de noviembre de 2023	24 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	1.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	25 de noviembre de 2023	25 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	26 de noviembre de 2023	26 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	7.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	27 de noviembre de 2023	27 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	3.000	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	28 de noviembre de 2023	28 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.093	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	29 de noviembre de 2023	29 de noviembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.400	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	29 de noviembre de 2023	29 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	4.500	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	30 de noviembre de 2023	30 de noviembre de 2023	No Regulado	Refinería	9.300	1	N.D
BLOQUE VIM 21	Otras	30 de diciembre de 2023	30 de diciembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	4.876	1	N.D

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 21 (Aguas Vivas, Arandala, Brega, Cornamusa, Fresa, Lulo y Toronja), Guama, La Creciente, Merecumbe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bloque VIM 5

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 5	Otras	2 de diciembre de 2022	31 de marzo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	42.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de diciembre de 2022	23 de diciembre de 2022	No Regulado	Industrial	372	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	13 de febrero de 2023	13 de febrero de 2023	No Regulado	Industrial	868	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	5 de marzo de 2023	5 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	1.301	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de marzo de 2023	17 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	2.200	2	6,42
Bloque VIM 5	Otras	19 de marzo de 2023	19 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	216	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	27 de marzo de 2023	27 de marzo de 2023	No Regulado	Industrial	274	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	1 de abril de 2023	1 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	353	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de abril de 2023	11 de abril de 2023	No Regulado	Generación Térmica	753	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de abril de 2023	11 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	939	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de abril de 2023	11 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	2.285	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	12 de abril de 2023	12 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	2.600	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de abril de 2023	16 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	22 de abril de 2023	22 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	6.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	22 de abril de 2023	22 de abril de 2023	Regulado	Residencial	42	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de abril de 2023	23 de abril de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.219	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de abril de 2023	23 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	20.400	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de abril de 2023	23 de abril de 2023	Regulado	Residencial	515	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	24 de abril de 2023	24 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	20.400	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	24 de abril de 2023	24 de abril de 2023	Regulado	Residencial	800	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	25 de abril de 2023	25 de abril de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	25 de abril de 2023	25 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	20.400	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	25 de abril de 2023	25 de abril de 2023	Regulado	Residencial	211	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	27 de abril de 2023	27 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	816	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD - *Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Alboka, Clarinete, Claxón, Pandereta, Saxofón y Oboe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bloque VIM 5

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 5	Otras	1 de marzo de 2023	30 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	5.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	28 de abril de 2023	28 de abril de 2023	No Regulado	Refinería	816	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	3 de mayo de 2023	3 de mayo de 2023	No Regulado	Refinería	7.436	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2023	No Regulado	Refinería	5.234	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	6 de mayo de 2023	6 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	9 de mayo de 2023	9 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.072	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	9 de mayo de 2023	9 de mayo de 2023	No Regulado	Refinería	7.339	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	10 de mayo de 2023	10 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	20.185	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de mayo de 2023	11 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.032	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	12 de mayo de 2023	12 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.032	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	13 de mayo de 2023	13 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.032	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	13 de mayo de 2023	13 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	1.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	14 de mayo de 2023	14 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.200	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	15 de mayo de 2023	15 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	23.377	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de mayo de 2023	16 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	25.605	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de mayo de 2023	16 de mayo de 2023	No Regulado	Refinería	1.500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de mayo de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	24.597	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de mayo de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	127	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de mayo de 2023	17 de mayo de 2023	No Regulado	Refinería	4.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de mayo de 2023	18 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.890	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de mayo de 2023	18 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	75	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	19 de mayo de 2023	19 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.804	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	20 de mayo de 2023	20 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	7	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	28 de mayo de 2023	28 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	14.729	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Alboka, Clarinete, Claxón, Pandereta, Saxofón y Oboe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bloque VIM 5

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 5	Otras	29 de mayo de 2023	29 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	12.938	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	29 de mayo de 2023	29 de mayo de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	30 de mayo de 2023	30 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	15.867	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	31 de mayo de 2023	31 de mayo de 2023	No Regulado	Generación Térmica	20.103	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	1 de junio de 2023	1 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	17.477	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	2 de junio de 2023	2 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	342	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	8 de junio de 2023	8 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	25.975	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	9 de junio de 2023	9 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.215	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	9 de junio de 2023	9 de junio de 2023	No Regulado	Refinería	14.200	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	10 de junio de 2023	10 de junio de 2023	No Regulado	Industrial	107	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	10 de junio de 2023	10 de junio de 2023	No Regulado	Refinería	19.900	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de junio de 2023	11 de junio de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de junio de 2023	11 de junio de 2023	No Regulado	Refinería	21.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	14 de junio de 2023	14 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	27.308	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	15 de junio de 2023	15 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	36.495	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de junio de 2023	16 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	40.176	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de junio de 2023	17 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.413	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de junio de 2023	18 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	23.478	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de junio de 2023	18 de junio de 2023	No Regulado	Industrial	400	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	19 de junio de 2023	19 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	23.128	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	20 de junio de 2023	20 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	22.062	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	21 de junio de 2023	21 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	18.143	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. - *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Alboka, Clarinete, Claxón, Pandereta, Saxofón y Oboe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bloque VIM 5

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 5	Otras	22 de junio de 2023	22 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	24.301	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	22 de junio de 2023	22 de junio de 2023	No Regulado	Industrial	250	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de junio de 2023	23 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	870	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	24 de junio de 2023	24 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	9.648	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	24 de junio de 2023	24 de junio de 2023	No Regulado	Refinería	4.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	25 de junio de 2023	25 de junio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	29	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	1 de julio de 2023	1 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	18.061	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	1 de julio de 2023	1 de julio de 2023	No Regulado	Industrial	200	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	3 de julio de 2023	3 de julio de 2023	No Regulado	Industrial	200	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	5 de julio de 2023	5 de julio de 2023	No Regulado	Refinería	1.000	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	8 de julio de 2023	8 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	26.428	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	9 de julio de 2023	9 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	26.571	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	10 de julio de 2023	10 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	30.117	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de julio de 2023	11 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.661	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	11 de julio de 2023	11 de julio de 2023	No Regulado	Industrial	250	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	12 de julio de 2023	12 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	8.170	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	13 de julio de 2023	13 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	13.237	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	14 de julio de 2023	14 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	10.380	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de julio de 2023	16 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	16 de julio de 2023	16 de julio de 2023	No Regulado	Industrial	500	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de julio de 2023	17 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	27.106	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	17 de julio de 2023	17 de julio de 2023	No Regulado	Refinería	5.800	1	N.D

*N.D: No Disponible por tratarse de una sola transacción. *Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Alboka, Clarinete, Claxón, Pandereta, Saxofón y Oboe.

Resultados agregados de la comercialización Otros Campos

Art. 19 Res. CREG 186 de 2020

Bloque VIM 5

Fuente	Modalidad	Fecha inicial	Fecha Final	Demanda	Sector de Consumo	Cantidad (MBTUD)	No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Bloque VIM 5	Con Interrupciones	1 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	No Regulado	Generación Térmica	26.000	2	8,32
Bloque VIM 5	Otras	1 de junio de 2023	14 de agosto de 2023	No Regulado	Comercial	400	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de julio de 2023	18 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	5.912	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	18 de julio de 2023	18 de julio de 2023	No Regulado	Refinería	5.800	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	19 de julio de 2023	19 de julio de 2023	No Regulado	Refinería	5.800	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	20 de julio de 2023	20 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	3.120	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	21 de julio de 2023	21 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	9.742	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	22 de julio de 2023	22 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	18.074	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de julio de 2023	23 de julio de 2023	No Regulado	Generación Térmica	11.399	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	30 de julio de 2023	30 de julio de 2023	No Regulado	Industrial	178	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	22 de noviembre de 2023	22 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	6.173	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	23 de noviembre de 2023	23 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	6.147	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	24 de noviembre de 2023	24 de noviembre de 2023	No Regulado	Industrial	5.913	1	N.D
Bloque VIM 5	Otras	1 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	No Regulado	Refinería	15.000	2	12,55

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

*Cifras en MBTUD

*Información con corte al 12 de diciembre de 2023

*Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Alboka, Clarinete, Claxón, Pandereta, Saxofón y Oboe.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co