

www.bolsamercantil.com.co

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Gestor de mercado de gas natural Resumen



05 de diciembre de 2024



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

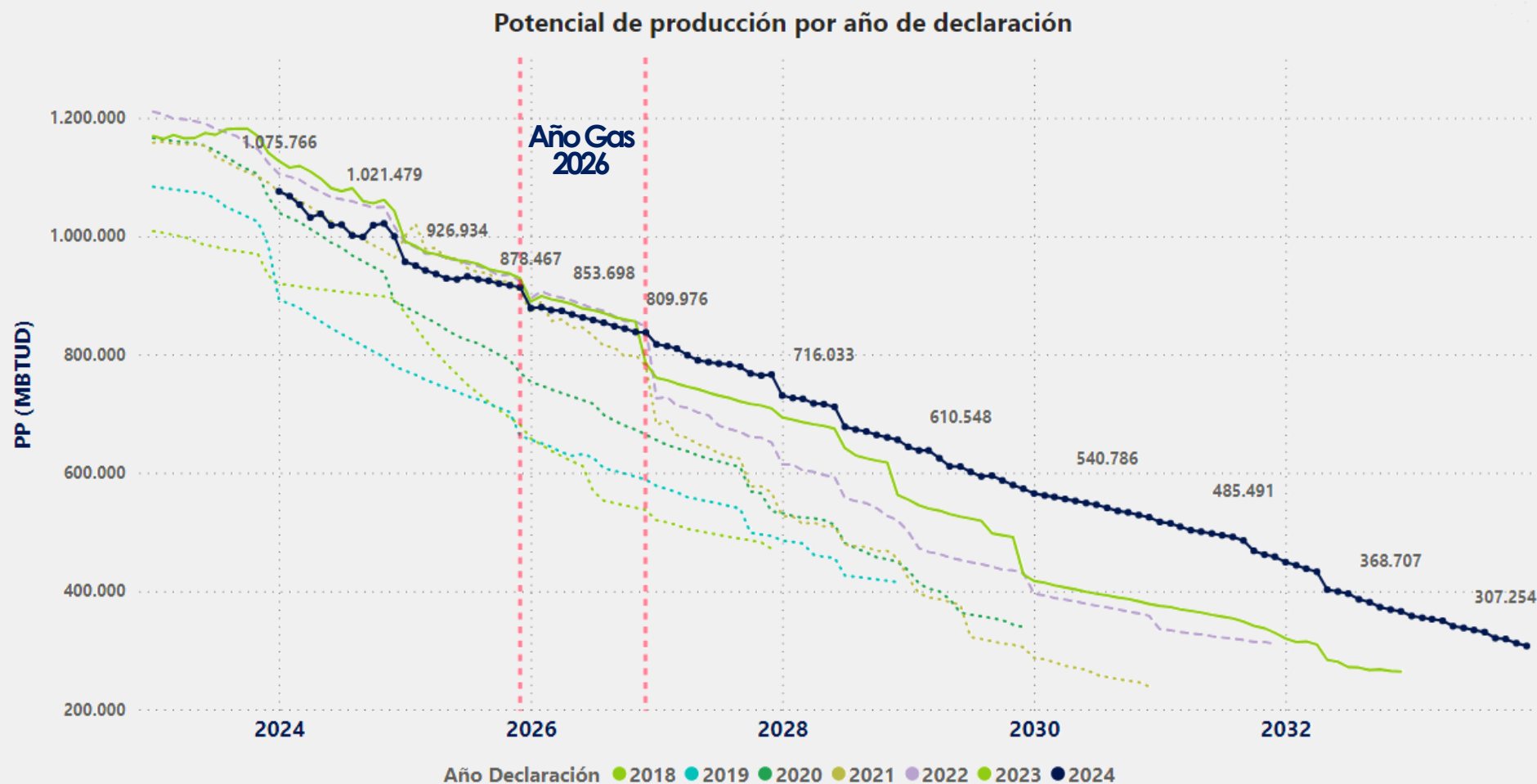
Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024
Informe declaración de PTDF - GMGN 22 de noviembre 2024
Fecha de Corte contratación: 24 de noviembre 2024

Avisos

1. Este informe **Versión 25 de noviembre de 2024** se hace **con base en las declaraciones de información realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 24 de noviembre de 2024 y la regulación vigente hasta la fecha, incluida la Resolución CREG 102 013 de 2024.
2. El objetivo de este análisis de disponibilidad es presentar la información reportada por los agentes al Gestor de Mercado, permitiendo así la toma de decisiones para garantizar el abastecimiento en el corto, mediano y largo plazo.
3. **Este análisis se base únicamente en visualizar como se encuentra el mercado primario**, identificando las moléculas de gas, tanto contratadas como disponibles para contratar, declaradas para la atención de la demanda en el periodo de análisis. La disposición final del gas no necesariamente corresponde a la información declarada en el Mercado Primario, sino que puede variar en el Mercado Secundario y Otras Transacciones del Mercado Mayorista (OTMM). No se realiza un análisis del Mercado Secundario y OTMM, dado que no se cuenta con la información necesaria para realizar la trazabilidad de las moléculas en el mercado secundario.
4. El análisis de disponibilidad contempla las Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV), destacando la importancia de implementar medidas de política pública que faciliten la comercialización de este gas en el mediano y largo plazo.
5. Es necesario considerar la implementación de proyectos de transporte que **permitan** el traslado de gas nacional e importado desde la costa hacia el interior del país, con el fin de asegurar el abastecimiento confiable y sostenible en el corto, mediano y largo plazo.
6. Las actualizaciones de información que realicen los agentes, los ajustes a la regulación o nuevas versiones de la información considerada en este informe, posteriores al 24 de noviembre de 2024, se reflejarán en siguientes versiones.
7. Es importante señalar que, en el proceso de comercialización de 2024, no se registraron contratos para los años posteriores, en lo que respecta a campos mayores. Para los campos diferentes a los mayores se registraron 2,700 MBTUD para el año 2026, en modalidades que garantizan firmeza.
8. La información considerada en esta versión del informe es:
 - Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre de 2024 del MME
 - Declaración de PTDFV al Gestor del Mercado de Gas a 22 de noviembre de 2024
 - Informe declaración de PTDFV al Gestor del Mercado de Gas el 1 de noviembre de 2024
 - Fecha de corte contratación: 24 de noviembre de 2024
 - Proyecciones de demanda del escenario medio de la UPME, publicadas en enero de 2024.

Declaración de Potencial de Producción al MME

2018 - 2024



Potencial de
Producción Promedio
2026 (GBTUD)

Declaración 2023

882

Declaración 2024

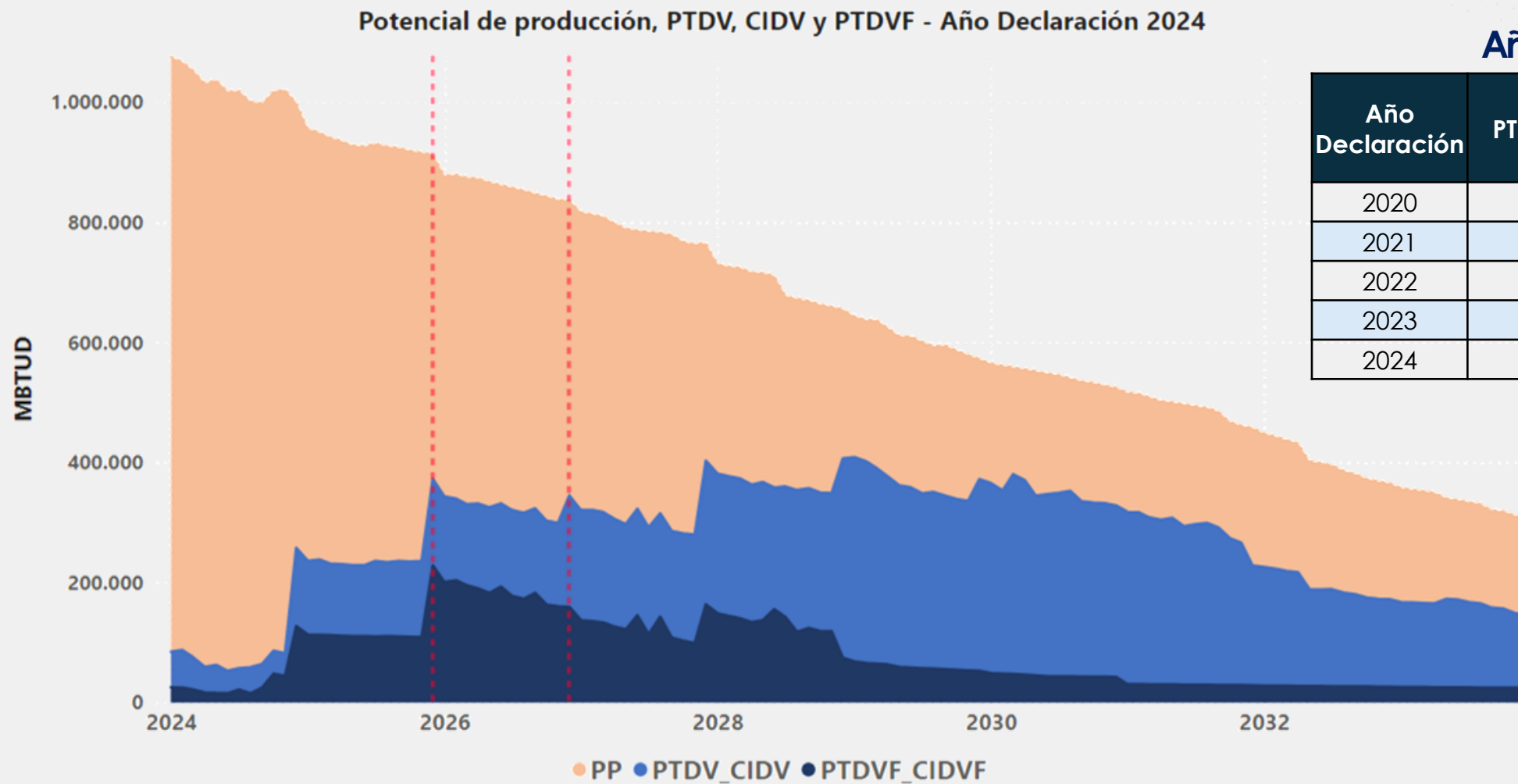
866

Reducción del PP
para 2026

2 %

Declaración de Potencial de Producción

PP - PTDV- PTDVF



Año 2026

Año Declaración	PTDV / PP	PTDVF / PTDV
2020	60%	64%
2021	70%	85%
2022	59%	62%
2023	24%	97%
2024	38%	57%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS
 Elaboración Gestor del Mercado de Gas Natural
Vínculo: <https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/oferta>

PTDVF incluye la PTDVF de los campos en pruebas y CIDV

RESERVADA

Declaración de PTDV y PTDVF 2024 -2033

Declaración de Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF 2024					
Año Gas	PTDV (Prom)	CIDV prom	PTDVF + PTDV en pruebas (Prom)	CIDVF promedio	(PTDVF+CIDVF) / (PTDV+CIDV)
2025	145.427	90.000	72.110	40.000	48 %
2026	287.932	40.000	187.323	0	57 %
2027	266.750	40.000	126.904	0	41 %
2028	325.907	40.000	136.909	0	37 %
2029	328.405	40.000	60.761	0	16 %
2030	312.839	40.000	45.512	0	13 %
2031	260.238	40.000	30.576	0	10 %
2032	199.023	0	27.183	0	14 %
2033	164.597	0	25.083	0	15 %

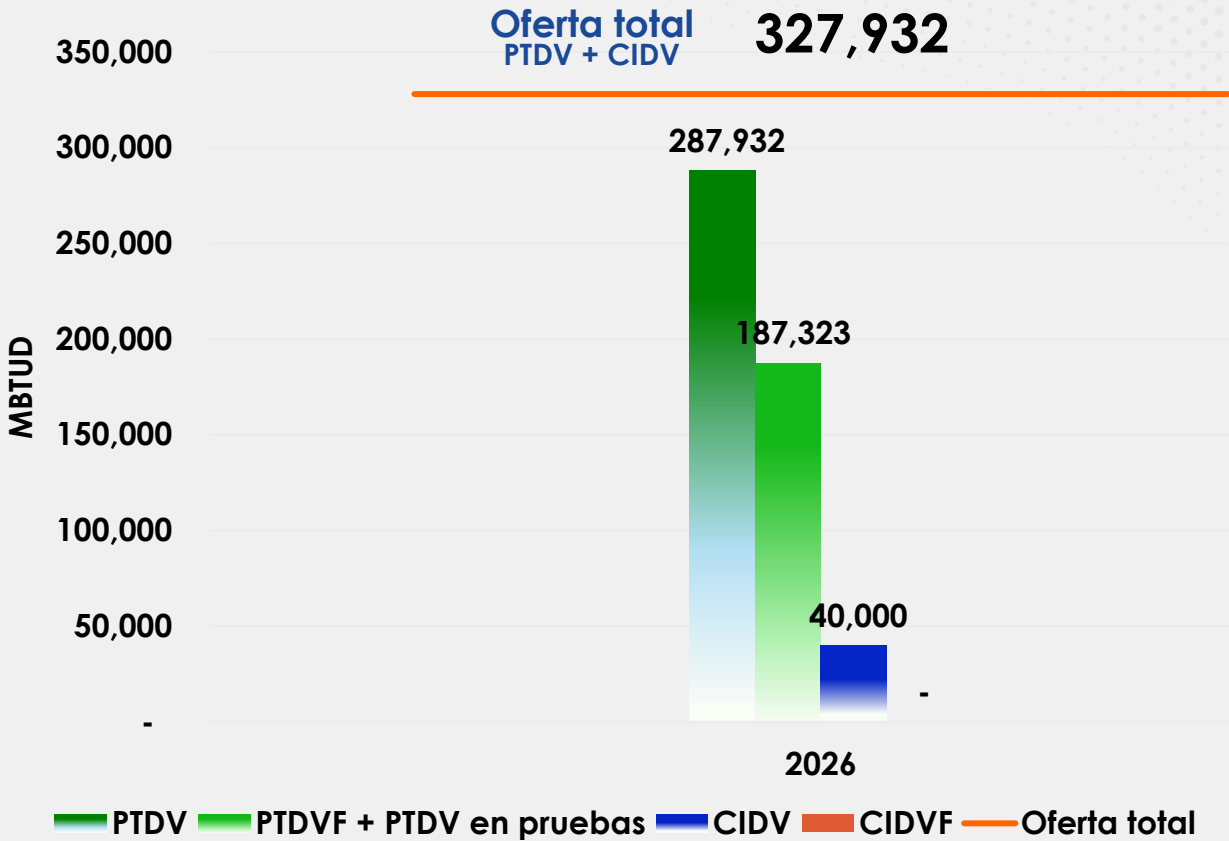
Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS
Datos en MBTUD
PTDVF incluye la PTDVF de los campos en pruebas

Oferta
Firme/Oferta Total

57 %

Oferta Total
Firme

187,323
MBTUD



Oferta de PTDVF 2024

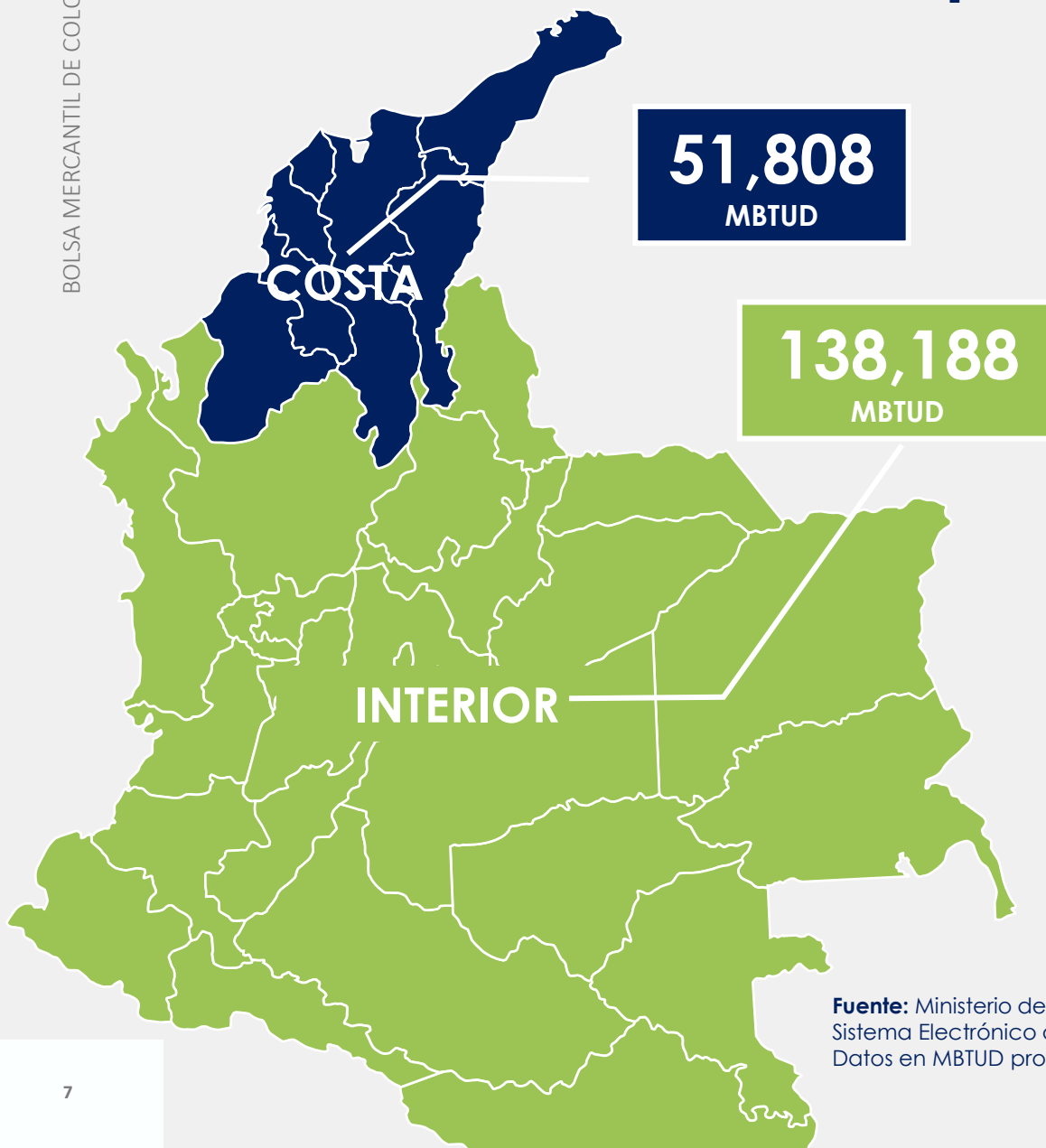
Declaración de PTDVF

Declaración de Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF 2024 - Por tipo de fuente							
Año Gas	Campo Aislado	Campo Mayor	Campo Menor	Campo Nuevo	Importación	Prueba Extensa	Total
2025	14.535	1.338	10.804	8.000	40.000	37.433	112.110
2026	32.100	110.832	7.606	8.000	0	28.786	187.323
2027	18.341	75.088	5.839	0	0	27.636	126.904
2028	19.444	86.687	3.624	0	0	27.155	136.909
2029	11.707	15.120	2.626	0	0	31.309	60.761
2030	1.804	12.763	1.837	0	0	29.108	45.512
2031	71	2.656	695	0	0	27.154	30.576
2032	42	1.262	475	0	0	25.405	27.183
2033	21	871	360	0	0	23.831	25.083

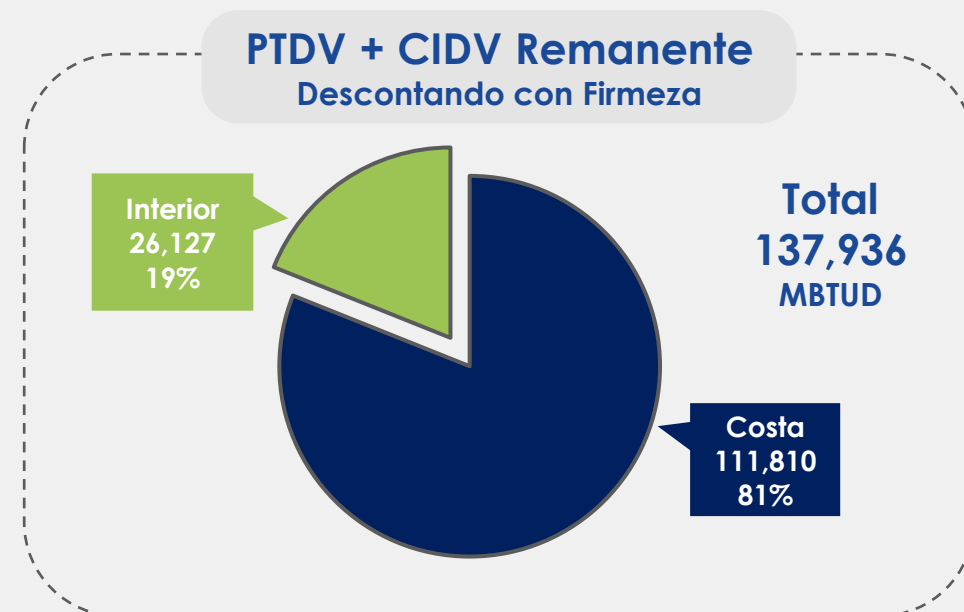
Fuente: La información podrá ser consultada en el Boletín Electrónico Central - BEC (www.bmcbec.com.co), a través de las siguientes opciones:

- Información Transaccional >> Mercado Primario >> Proceso de Comercialización >> 2024.
- Informes >> Mercado >> 2024.
- Información Transaccional >> Mercado Primario >> Oferta de PTDVF y CIDVF.

Oferta con Firmeza Disponible – Por Región



Tipo de Fuente	Oferta con Firmeza año gas 2026 - Por Región		
	Costa	Interior	Total
PTDVF	24,755	102,268	127,024
PTDV en pruebas	27,052	1,034	28,086
CIDVF	0	0	0
PTDVF Campos Aislados	0	34,886	34,886
Total por Región	51,808	138,188	189,996



Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS
Datos en MBTUD promedio/mes

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Consideraciones generales



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME
Declaración de PTDFV al GMGN al 22 de octubre 2024
Informe declaración de PTDFV – GMGN 22 de noviembre 2024
Fecha de Corte contratación: 24 de noviembre 2024

Consideraciones

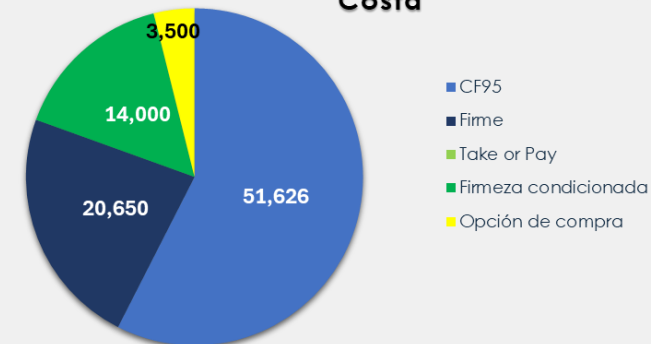
1. Se consideran las señales de política contenidas en el decreto en consulta: *“Por el cual se modifica el Capítulo 2 del Título II de la Parte 2 del Libro 2 del Decreto 1073 de 2015 para adoptar medidas de política pública orientadas a viabilizar las fuentes de gas natural costa afuera y la importación de gas natural, y se dictan otras disposiciones”*.
2. Este análisis se basa en las proyecciones de demanda del escenario medio de la UPME y la aplicación de los criterios de priorización establecidos en la regulación vigente.
3. Para el sector de compresoras en el interior, no se toma la proyección de la UPME sino la tendencia de los consumos históricos registrados en el GMGN, lo cual fue corroborado por el transportador.
4. Para la demanda esencial solo se tiene en cuenta la contratación que garantiza firmeza.
5. Para la atención de la demanda residencial y comercial no se tienen en cuenta la PTDV ni la PTDV en pruebas declaradas por los campos en pruebas extensas.
6. Para determinar el nivel de contratación de los sectores industrial, petroquímico y termoeléctrico, se tiene en cuenta el 10 % de las cantidades contratadas bajo la modalidad con interrupciones. Esto, en virtud del comportamiento de los datos históricos de ejecución de estos contratos.
7. Se parte del supuesto de que las fuentes de suministro ubicadas en la región de la costa venderán en primer lugar a los comercializadores de la costa, mientras que los remanentes serán dispuestos para la región interior, una vez se validó la posibilidad física de transportar este gas (Anexo 7.1 del informe completo de esta versión).
8. Solo se consideran las CIDV declaradas al MME, en lo referente al gas importado.
9. Para el análisis del sector termoeléctrico del interior, se tienen en cuenta las cantidades de PTDV, PTDVF y PTDV en pruebas asociadas a campos aislados del interior.
10. Los análisis de disponibilidad consideran los perfiles de contratación en sus diferentes modalidades como se ve en la siguiente diapositiva.

Perfiles de Contratación por Modalidad Contractual Vigente año gas 2026

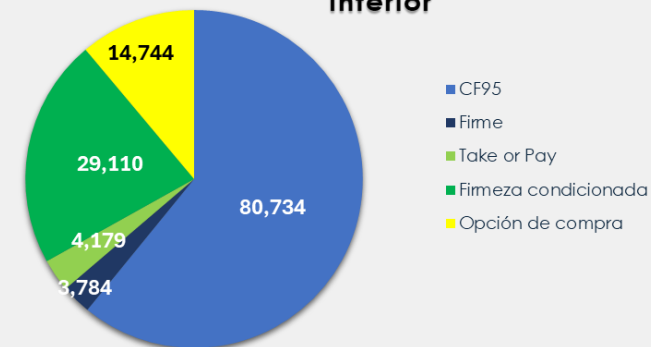
COSTA						
Sector	Modalidades que garantizan Firmeza o con Firmeza					Con interrupciones
	CF95	Firme	Take or Pay	Firmeza condicionada	Opción de compra	
Compresores	0	0	0	0	0	0
Res. y Com.	21,583	13,300	0	0	0	9,000
GNVC	2,850	7,350	0	14,000	3,500	0
Refinería	27,193	0	0	0	0	0
Industrial	23,876	35,000	0	28,000	3,500	22,368
Petroquímica	0	0	0	0	0	0
Termoeléctrico	2,000	0	0	0	42,000	150,681

INTERIOR						
Fecha	Modalidades que garantizan Firmeza o con Firmeza					Con interrupciones
	CF95	Firme	Take or Pay	Firmeza condicionada	Opción de compra	
Compresores	1,664	0	0	0	0	0
Res. y Com.	74,169	3,784	4,179	15,121	10,106	33
GNVC	2,957	0	0	13,989	4,638	0
Refinería	0	0	0	0	0	0
Industrial	36,875	439	0	10,155	9,093	20,036
Petroquímica	0	0	0	0	0	458
Termoeléctrico	5,375	35,000	0	811	0	1,417

Perfil de contratación demanda esencial Costa



Perfil de contratación demanda esencial Interior



Para la estimación de la contratación vigente de la demanda, en el escenario de Condiciones Hidrológicas Normales, solo se tienen en cuenta los contratos con firmeza CFC y no los contratos con firmeza OCG.

Para la estimación de la contratación vigente de la demanda, en el escenario de Condiciones Hidrológicas Críticas, solo se tienen en cuenta los contratos con firmeza OCG y no los contratos con firmeza CFC.

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Escenario condiciones hidrológicas normales – CHN



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024
Informe declaración de PTDF – GMGN 22 de noviembre 2024
Fecha de Corte contratación: 24 de noviembre 2024

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Mercado primario región Costa - CHN

Necesidades de Contratación con Firmeza



3,882
MBTUD



15,666
MBTUD



9,338
MBTUD

Necesidad Total

28,887
MBTUD

COSTA								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	3,882	0	-3,882	3,882	0	0	0
	Res. y Com.	50,549	34,883	-15,666	15,666	0	0	0
	GNVC	7,977	24,200	16,223	0	0	0	0
	Refinería	69,654	60,315	-9,338	2,387	-7,276	7,276	0
Total esencial		132,062	119,398	-28,887	21,936	-7,276	7,276	0
No esencial	Industrial	53,295	89,113	35,818	0	0	0	0
	Petroquímico	6,278	0	-6,278	0	-5,022	0	-6,278
	Termoeléctrico	155,907	17,068	-138,839	0	-62,478	0	-138,839
Total no esencial		215,480	106,181	-145,117	0	-67,500	0	-145,117

Oferta con Firmeza disponible para contratar en la Costa

51,808
MBTUD

Faltante por Contratar con Firmeza



0
MBTUD



0
MBTUD



0
MBTUD



7,276
MBTUD



0
MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento.
Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Mercado primario suministro región Interior - CHN

Necesidades de Contratación con Firmeza



16,632
MBTUD

102,756
MBTUD

27,998
MBTUD

5,963
MBTUD

146,479
MBTUD

Necesidad Total

299,828
MBTUD

INTERIOR								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	18,296	1,664	-16,632	16,632	0	0	0
	Res. y Com.	201,953	99,197	-102,756	89,790	-12,966	12,966	0
	GNVC	44,944	16,946	-27,998	24,589	-3,409	3,409	0
	Refinería	90,040	84,077	-5,963	1,160	-5,200	5,200	0
Total esencial		355,232	201,884	-153,349	132,171	-21,574	21,574	0
No esencial	Industrial	231,627	48,529	-183,099	1,003	-145,476	78,406	-103,690
	Petroquímico	146	46	-100	0	-108	0	-134
	Termoeléctrico	117,252	41,328	-75,925	34,886	-2,114	10,485	-30,553
Total no esencial		349,025	89,902	-259,123	35,889	-147,698	88,891	-134,378

Fuente: SEGAS y Proyecciones UPME
Datos en MBTUD

Oferta con Firmeza disponible

Interior

103,302
MBTUD

Costa

30,197
MBTUD

Faltante por Contrata con Firmeza



12,966
MBTUD

3,409
MBTUD

5,200
MBTUD

145,476
MBTUD

7,276
MBTUD

Faltante Total Nacional

174,326
MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

* La contratación con firmeza que puede hacer el sector Termoeléctrico proviene de los campos aislados

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Cubrimiento demanda proyectada en Mercado primario - CHN

Demanda	Sector	COSTA					INTERIOR				
		Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario					Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario				
		Con Firmeza		Con Interrupciones		Total	Con Firmeza		Con Interrupciones		Total
Esencial	Compresoras	3,882	100%			100%	18,296	100%			100%
	Resid. y Comer.	50,549	100%			100%	188,987	94%	12,966	6%	100%
	GNVC	24,200	100%			100%	41,535	92%	3,409	8%	100%
	Refinería	62,703	90%	7,276	10%	100%	85,237	95%	5,200	6%	100%
No esencial	Industrial	86,876	100%			100%	47,528	21%	80,409	35%	55%
	Petroquímico	0	0%	0	0%	0%	0	0%	46	31%	31%
	Termoeléctrico	2,000	1%	15,068	10%	11%	76,072	65%	10,627	9%	74%

Fuente: - SEGAS y Proyecciones UPME
 Datos en MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Disponibilidad Contratación Mercado Primario para contratar en el Mercado Secundario - CHN

Contratación Excedentaria MP con
Firmeza

49,803
MBTUD

Faltante Total por Contratar con
Firmeza

174,327
MBTUD

Faltantes de Contratación con
Firmeza

-124,523
MBTUD



GNVC

16,223
MBTUD



Industria

33,581
MBTUD

Costa

Faltante por contratar con firmeza
en el mercado primario

Esencial

Industrial

-28,850

-145,476

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial** representa el **6 %** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda industrial** representa el **51 %** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial e industrial** representa el **17 %** del total de la demanda nacional.

Una parte de los faltantes por contratar con firmeza en el mercado primario, **podrían** cubrirse con las cantidades de contratación excedentaria que se ofrezcan en el mercado secundario. Aun así, **quedarían cantidades de contratación con firmeza sin contratar que representan el 12 % de la demanda nacional.**

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Escenario con condiciones hidrológicas críticas



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024
Informe declaración de PTDF – GMGN 22 de noviembre 2024
Fecha de Corte contratación: 24 de noviembre 2024

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Mercado primario región Costa - CHC

Necesidades de Contratación con Firmeza



3,882
MBTUD

15,666
MBTUD

9,338
MBTUD

Necesidad Total

28,887
MBTUD

COSTA								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	3,882	0	-3,882	3,882	0	0	0
	Res. y Com.	50,549	34,883	-15,666	15,666	0	0	0
	GNVC	7,977	13,700	5,723	0	0	0	0
	Refinería	69,654	60,315	-9,338	1,086	-8,577	8,577	0
Total esencial		132,062	108,898	-28,887	20,634	-8,577	8,577	0
No esencial	Industrial	53,295	64,613	11,318	0	0	0	0
	Petroquímico	6,278	0	-6,278	0	-5,022	0	-6,278
	Termoeléctrico	155,907	59,068	-96,839	0	-43,578	0	-96,839
Total no esencial		215,480	123,681	-103,117	0	-48,600	0	-103,117

Oferta con Firmeza disponible para contratar en la Costa

51,808
MBTUD

Faltante por Contratar con Firmeza



0
MBTUD

0
MBTUD

0
MBTUD

8,577
MBTUD

0
MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Mercado primario suministro región Interior - CHC

Necesidades de Contratación con Firmeza



16,632
MBTUD



107,771
MBTUD



37,349
MBTUD



5,963
MBTUD



147,329
MBTUD

Necesidad Total

315,043
MBTUD

INTERIOR								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	18,296	1,664	-16,632	16,632	0	0	0
	Res. y Com.	201,953	94,182	-107,771	91,462	-16,309	16,309	0
	GNVC	44,944	7,595	-37,349	25,874	-11,475	11,475	0
	Refinería	90,040	84,077	-5,963	507	-5,852	5,852	0
Total esencial		355,232	187,518	-167,715	134,475	-33,636	33,636	0
No esencial	Industrial	231,627	47,467	-184,161	0	-147,329	65,042	-119,118
	Petroquímico	146	46	-100	0	-108	0	-134
	Termoeléctrico	117,252	40,517	-76,736	34,886	-2,206	10,485	-31,364
Total no esencial		349,025	88,029	-260,996	34,886	-149,642	75,528	-150,617

Fuente: SEGAS y Proyecciones UPME
Datos en MBTUD

Oferta con Firmeza disponible

Interior

103,302
MBTUD

Costa

31,498
MBTUD

Faltante por Contratar con Firmeza



16,309
MBTUD



11,475
MBTUD



5,852
MBTUD



147,329
MBTUD



8,577
MBTUD

Faltante Total Nacional

189,542
MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento.

Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

* La contratación en firme que puede hacer el sector Termoeléctrico proviene de los campos aislados

RESERVADA

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Cubrimiento demanda proyectada en Mercado Primario - CHC

Demanda	Sector	COSTA					INTERIOR				
		Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario					Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario				
		Con Firmeza		Con Interrupciones		Total	Con Firmeza		Con Interrupciones		Total
Esencial	Compresoras	3,882	100%			100%	18,296	100%			100%
	Resid. y Comer.	50,549	100%			100%	185,644	92%	16,309	8%	100%
	GNVC	13,700	100%			100%	33,469	74%	11,475	26%	100%
	Refinería	61,401	88%	8,577	12%	100%	84,584	94%	5,852	6%	100%
No esencial	Industrial	62,376	100%			100%	45,463	20%	67,046	29%	49%
	Petroquímico	0	0%	0	0%	0%	0	0%	46	31%	31%
	Termoeléctrico	44,000	28%	15,068	10%	38%	75,261	64%	10,627	9%	73%

Fuente: SEGAS y Proyecciones UPME
Datos en MBTUD

Nota: Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2026

Disponibilidad Contratación Mercado Primario para contratar en el Mercado Secundario - CHC

Contratación Excedentaria MP con
Firmeza

14,803
MBTUD

Faltante Total por Contratar con
Firmeza

189,542
MBTUD

Faltantes de Contratación con
Firmeza

-174,739
MBTUD



GNVC

5,723
MBTUD



Industria

9,081
MBTUD

Costa

Faltante por contratar con firmeza
en el mercado primario

Esencial	Industrial
-42,214	-147,329

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial representa el 9%** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda industrial representa el 52 %** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial e industrial representa el 18 %** del total de la demanda nacional.

Una parte de los faltantes por contratar con firmeza en el mercado primario, **podrían** cubrirse con las cantidades de contratación excedentaria que se ofrezcan en el mercado secundario. Aun así, **quedarían cantidades de contratación con firmeza sin contratar que representan el 17 % de la demanda nacional.**



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co