

# Abastecimiento de gas natural

8 de noviembre de 2024

**NATURGAS**  
ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GAS NATURAL

[www.naturgas.com.co](http://www.naturgas.com.co)

@Luzstellamurgas



# CONTENIDO

- 1 Contexto gas natural local
- 2 Aspectos relevantes del último Informe del Gestor del Mercado  
1 nov
- 3 Medidas de Política Pública y Regulatorias requeridas



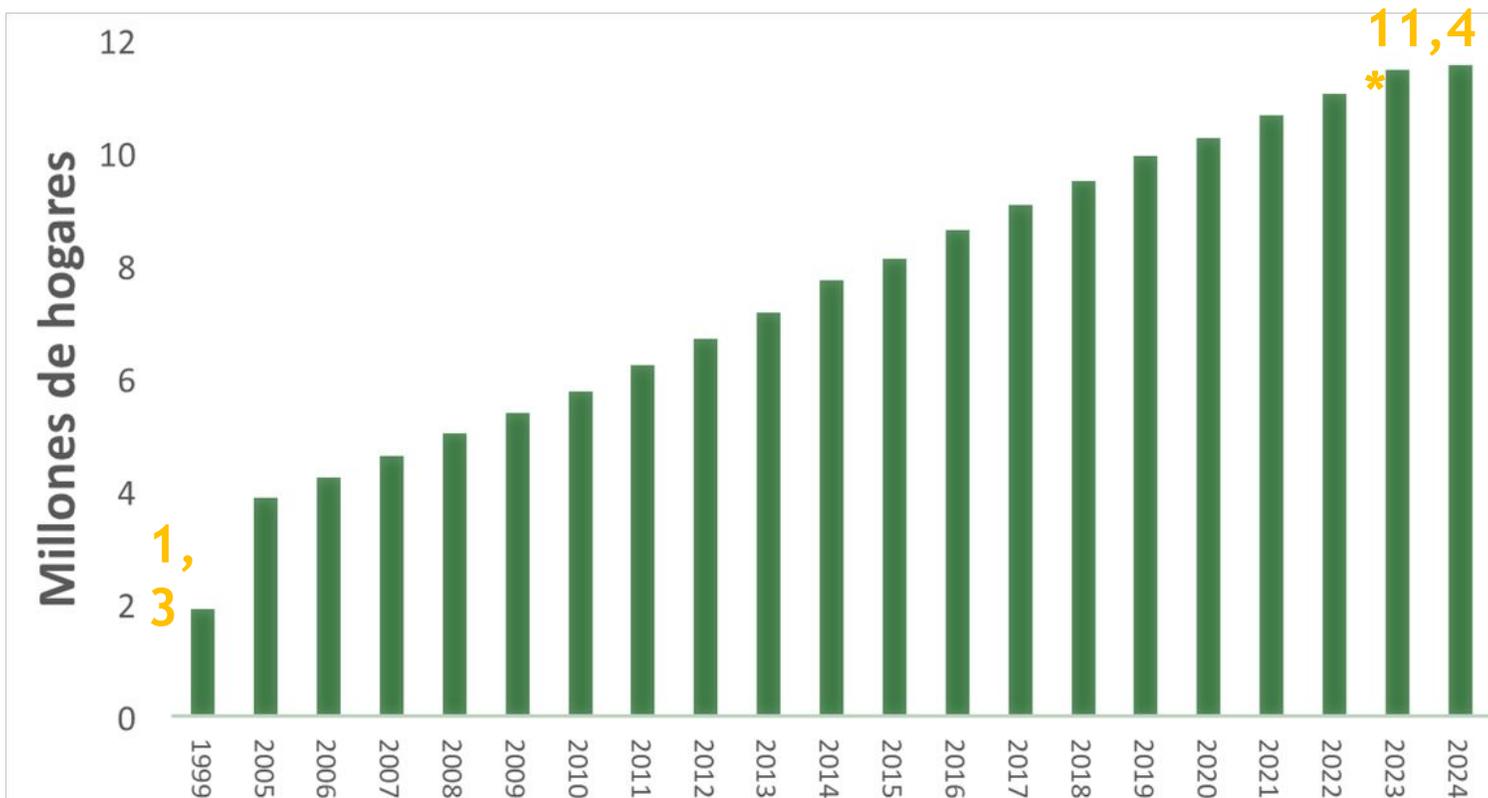
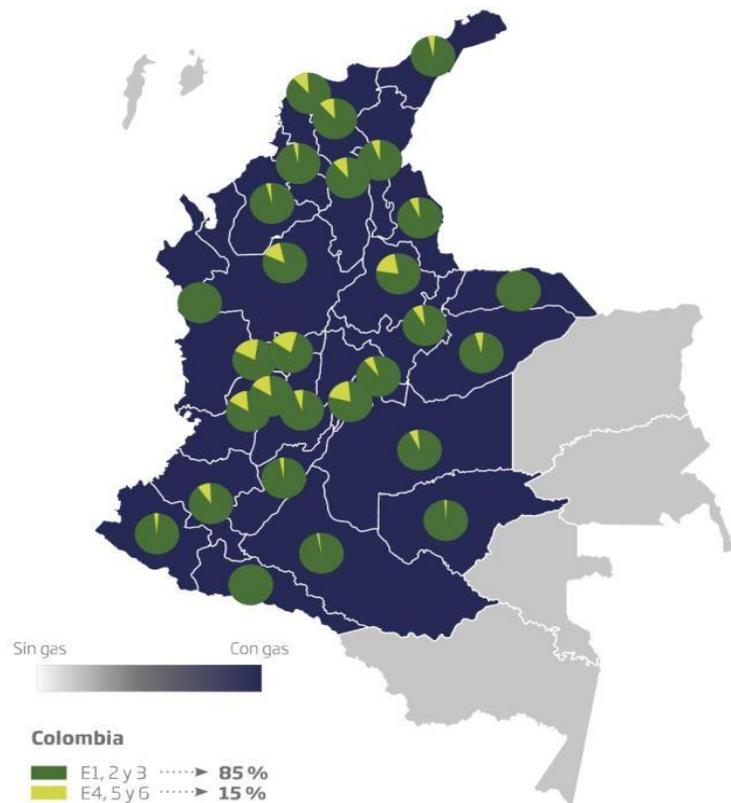
# CONTENIDO

- 1 **Contexto gas natural local**
- 2 Aspectos relevantes del último Informe del Gestor del Mercado  
1 nov
- 3 Medidas de Política Pública y Regulatorias  
requeridas



# El rol del gas natural en la **calidad de vida y bienestar** de los colombianos.

## Cobertura de gas natural en Colombia



Fuente: Elaborado con datos publicados por el Ministerio de Minas y Energía y estudio CEDE U Andes (2005)

\* Corte a junio de 2024

Fuente: Informe Promigas (2022)

# 87.000 taxistas eligieron el gas natural para **ahorrar un 50% en combustible**, hay sistemas de transporte público que dependen 100% de gas natural.



**MÁS DE  
650.000**

vehículos convertidos a GNV en Colombia en los últimos 20 años.



**4.657  
VEHÍCULOS**

dedicados a Gas Natural. De los cuales 1.414 son vehículos de transporte de carga pesada



**MÁS DE 600**

estaciones de servicio con Gas Natural a nivel nacional.



**Y MÁS DE  
3.000**

Vehículos de transporte de pasajeros con motores dedicados a Gas Natural

Algunas de las flotas de transporte público de pasajero que cuentan con GNV

**Bogotá: 2.143**

**Medellín : 400**

**Cartagena: 333 \***

**Valledupar: 133\***

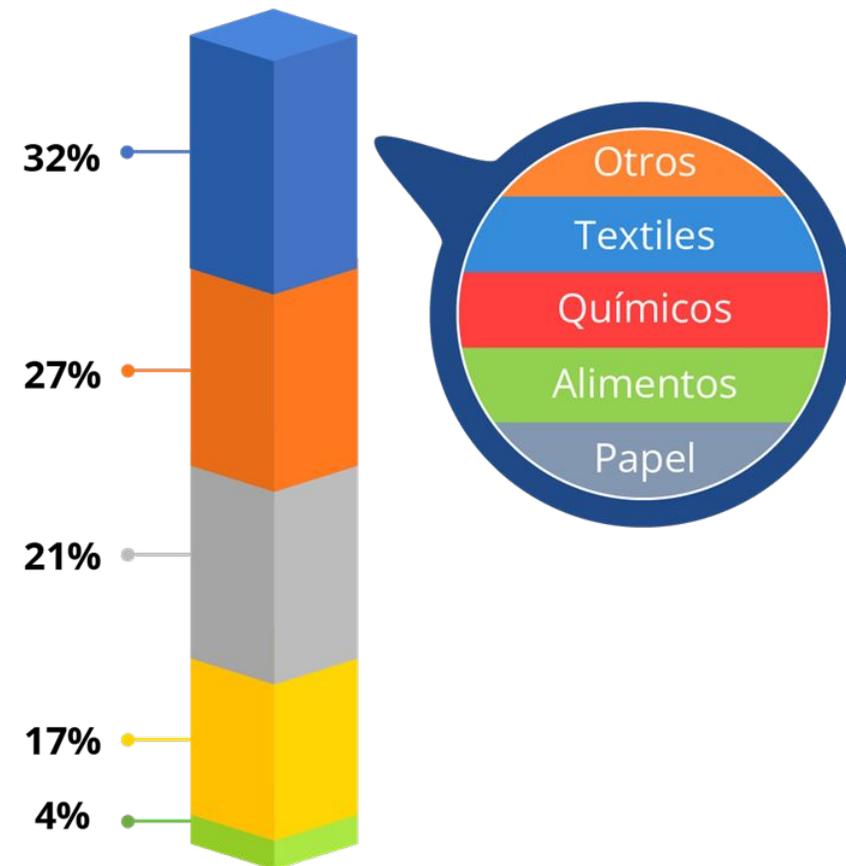
**Manizales: 40**

\*Flotas compuestas en su totalidad por GNV

Utilizar GNV representa reducciones de hasta un 99% de material particulado fino y óxidos de azufre, un 75% de óxidos de nitrógeno y de entre un 30% y un 50% de dióxido de carbono respecto a combustibles líquidos tradicionales

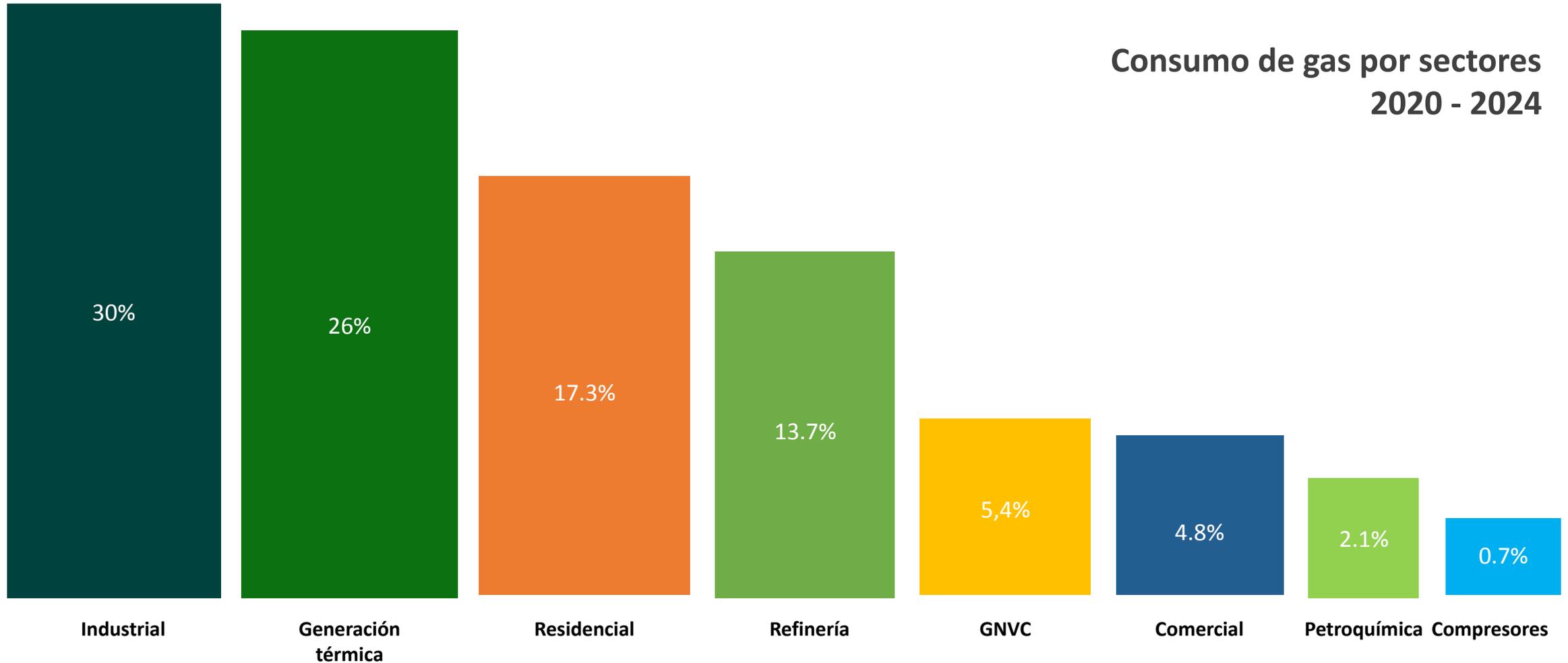
El Gas Natural  
es el  
energético **más**  
**utilizado por la**  
**industria en**  
sus procesos  
productivos

- Gas natural
- Carbón mineral
- Energía Eléctrica
- Bagazo
- Otros



Fuente: Elaborado con datos UPME, BECO 2020; estudio Costos de Racionamiento Naturgas

# El Gas Natural también lo consumen **otros sectores de la economía colombiana**



Fuente: Naturgas con datos publicados por el Gestor del Mercado.

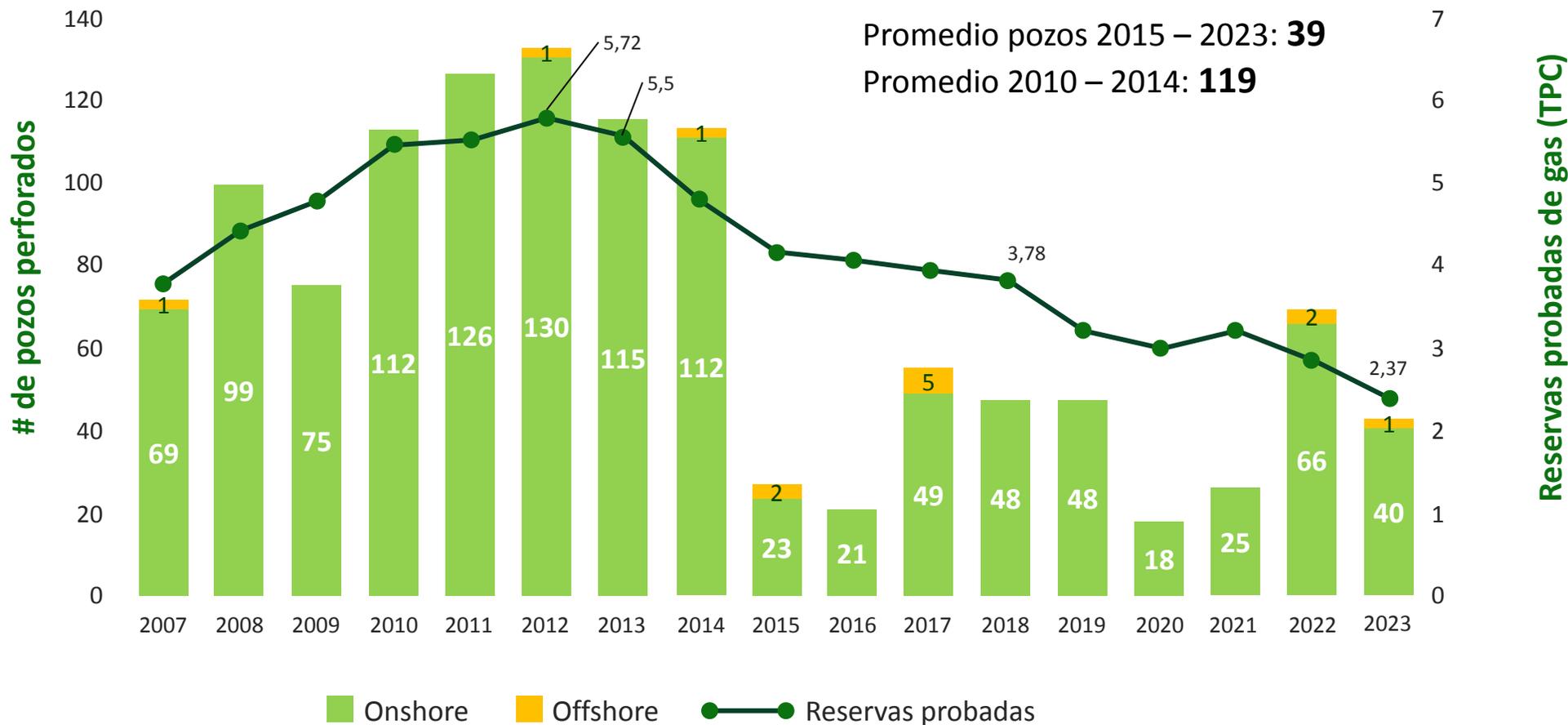
La demanda de hogares, comercios, vehículos e industrias **se ha abastecido con gas natural 100 % producido en Colombia**



Hay alta correlación entre pozos perforados y reservas de gas

El promedio de pozos exploratorios perforados del periodo 2010 – 2014 fue de 119 por año, frente al periodo 2015 -2023 que fue de 39 por año. A septiembre de 2024 van 18 pozos.

## ¿Por qué estamos en situación de déficit de gas local?



Fuente: Elaboración NATURGAS con datos ANH

# Construimos un Plan Integral de Seguridad Energética (PISE) de la industria del gas natural

## ABASTECIMIENTO

Declaración de producción + Demanda UPME con ajuste GNV según proyecciones Naturgas

## OPCIONES VIABLES

Infraestructura regasificación  Otras alternativas 



Garantizar el suministro



Mantener confiabilidad



Transición energética

## PROYECTOS ESTRATÉGICOS



Exploración y producción



Infraestructura SNT

## 2. Principales hallazgos del análisis

Los principales resultados del análisis se presentan a continuación, mientras que los detalles del cálculo que lo soportan se encuentran en los capítulos siguientes.

En la tabla 2 se presentan las cantidades disponibles de PDTV, CIDV, PTDFV y PTDV en pruebas disponibles para contratar para el año gas 2025.

Tabla 2. Resumen PTDFV, PTDV en pruebas, PTDFV y CIDV

Año	Mes	Total PTDFV y CIDV	Total PTDFV y CIDV sin campos aislados	Total PTDFV y PTDFV en pruebas	Total PTDFV y PTDFV en pruebas sin campos aislados y sin campos mayores
2024	Diciembre	188,926	154,834	57,866	26,643
2025	Enero	166,728	140,796	43,797	29,088
2025	Febrero	168,952	143,450	43,292	28,692
2025	Marzo	162,573	137,452	42,805	28,307
2025	Abril	161,357	136,552	42,322	27,927
2025	Mayo	160,258	135,741	41,857	27,559
2025	Junio	159,971	135,589	42,062	27,856
2025	Julio	167,399	143,158	41,604	27,490
2025	Agosto	165,368	140,601	42,474	28,043
2025	Septiembre	167,469	142,596	42,050	27,703
2025	Octubre	166,507	141,981	41,632	27,369
2025	Noviembre	167,832	143,686	41,222	27,039
Promedio año gas 2025		166,945	141,370	43,582	27,810

Fuente: Cálculos del Gestor del Mercado con información del MME

En la tabla 3 y 4 se presenta de manera general el estado de contratación actual, las necesidades de contratación y cómo éstas pueden ser cubiertas con la disponibilidad de PDTV, CIDV, PTDFV y PTDV en pruebas en el mercado primario. Se identifica un faltante promedio de cantidades en firme de 120,688 MBTUD, para todo el país, sin incluir los sectores petroquímico y termoeléctrico. Estas cantidades pueden reducirse a un promedio de 52,785 MBTUD si se asignan adecuadamente las contrataciones excedentarias que se detectan en el mercado primario.

Faltante por Contratación con Firmeza



Residencial y Comercial

1,008 MBTUD



Refinería

3,715 MBTUD



Industria

44,763 MBTUD

Faltante Total Nacional

49,486 MBTUD

Faltante por Contratación con Firmeza



Residencial y Comercial

1,428 MBTUD



Refinería

9,563 MBTUD



Industria

52,935 MBTUD



Refinería Costa

353 MBTUD

Faltante Total Nacional

64,279 MBTUD

Déficit de gas natural en firme año 2025

# En el periodo de comercialización del año 2024 no se ofertaron para el año 2025 cantidades de **gas natural en firme**

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

## Proceso de Comercialización de Gas Natural 2024

### Hechos Destacados

- Conforme a los lineamientos del Artículo 10 de la resolución CREG 102 009 de 2024 que modifica el Artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020, en cuanto a las negociaciones de suministro de largo plazo y a las declaraciones de oferta PTDFV y CIDVF, **se podrán suscribir contratos de suministro firme CF95, C1 y C2, OCG y/o CFC, cuya duración sea de un (1) año o más años**, iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, para los siguientes campos mayores:

Campo	Productor - Comercializador	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
BULLERENGUE	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	0	2.741	4.663	759	4.425	2.612	1.751	1.217	840
CHUCHUPA	Hocol S.A.	0	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	0	0	0
CUPIAGUA	ECOPETROL S.A.	0	35.236	9.228	12.319	0	0	0	0	0
Cupiagua Sur	ECOPETROL S.A.	0	30.486	27.000	31.512	0	0	0	0	0
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	0	7.210	0	7.210	0	0	0	0	0
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	0	2.000	0	2.000	0	0	0	0	0

- Conforme a lo definido en el literal b) del párrafo artículo 22 de la resolución CREG 186 de 2020 modificado por el artículo 10 de la Resolución CREG 102 009 de 2024, el Gestor del Mercado no recibió notificaciones por parte de los vendedores del mercado primario de mecanismos de concurrencia de interesados para ser publicados en el BEC como procedimiento de priorización en las negociaciones directas para la asignación de las cantidades solicitadas para ser ejecutadas en cada año.

- Durante el periodo de tiempo definido por la CREG para las negociaciones directas de largo plazo de suministro de 2024 a los que hace referencia el artículo 22 de la resolución CREG 186 de 2020, no se registraron contratos de largo plazo ante el Gestor del Mercado para dichos campos mayores.

# Déficit de **gas natural en firme** año 2025 y 2026

**2025**

- **120** GBTUD Sin optimización de consumo ECP
- **102** GBTUD Faltante con corte a 5 de nov\*.

**2026**

**300** GBTUD

\*Acorde con información del gestor del mercado del reporte del 1 de noviembre

# CONTENIDO

- 1 Contexto gas natural local
- 2 Aspectos relevantes del Último Informe del Gestor del Mercado**  
1 nov
- 3 Medidas de Política Pública y Regulatorias requeridas



# ASPECTOS RELEVANTES DEL ÚLTIMO INFORME DEL GESTOR DEL MERCADO - 1 DE NOV

Se declararon 37 GBTUD de gas natural en campos de pruebas extensas

- No garantizan firmeza 100%
- Restricción regulatoria para que los distribuidores/comercializadores puedan atender demanda esencial con gas que no garantice firmeza 100%

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

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, informe de nov. 1 2024

# ASPECTOS RELEVANTES DEL ÚLTIMO INFORME DEL GESTOR DEL MERCADO - 1 DE NOV

Se declararon 40 GBTUD de gas importado en firme

- Contratación de corto plazo habilitada (semanal, hasta 6 meses)
- Se requiere Decreto para contratar gas importado a mediano plazo y gas offshore, y desarrollar infraestructura de transporte

## 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 %

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, informe de nov. 1 2024

# ASPECTOS RELEVANTES DEL ÚLTIMO INFORME DEL GESTOR DEL MERCADO

## - 1 DE NOV

El total de la contratación excedentaria no garantiza firmeza 100%

- 47 GBTUD son Firmeza Condicionada y condición está activa desde sep. 29
- Solo 21 GBTUD son firmes 100%

Contratación Excedentaria MP con Firmeza

**67,903**  
MBTUD



GNVC

**32,298**  
MBTUD



Industria

**30,876**  
MBTUD

Costa



GNVC

**4,729**  
MBTUD

Interior

# CONTENIDO

- 1 Contexto gas natural local
- 2 Aspectos relevantes del último Informe del Gestor del Mercado  
1 nov
- 3 **Medidas de Política Pública y Regulatorias  
requeridas**



## Expedir Decreto que permite:

- Comercializar gas importado a mediano plazo
- Comercializar gas offshore para cierre de proyectos
- Incluir infraestructura de transporte en Plan de Abastecimiento de Gas

# POLÍTICA PÚBLICA

# REGULACIÓN CREG

## Medidas adoptadas:

- Contratación en procesos de comercialización campos mayores (contratos 1 año ó más; antes 3 años o más)
- Priorización de demanda esencial en contratación
- Contratación corto plazo (contratos semanales, máximo 6 meses) transitoria
- Aprobación inversiones en transporte (IPATs)

## Medidas a adoptar:

- Contratación gas importado de mediano plazo
  - Actualización de precios
  - Requisitos mínimos de contratos
  - Acuerdo de colaboración de compra conjunta
- Aclarar traslado de costo de gas importado a tarifa regulada
- Permitir trasladar a tarifa regulada el costo del gas de campos en pruebas
- Adoptar regulación definitiva en comercialización de gas

# INSTANCIAS DE SEGUIMIENTO

## Comité interinstitucional

**2 sesiones:**

- 06 de Agosto
- 27 de Septiembre

## PMU Gas Natural

**Hemos participado en 2 sesiones:**

- 19 de Septiembre
- 06 de Noviembre

**¡El déficit de gas natural es una realidad, no es una narrativa! Esta situación nos exige articularnos para acelerar la ejecución de los proyectos de exploración y producción en áreas continentales y costa afuera. Y nos obliga a importar gas natural para atender la demanda esencial e industrial, con el fin de evitar interrupciones en el suministro**

# MUCHAS GRACIAS

**NATURGAS**  
ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GAS NATURAL

[www.naturgas.com.co](http://www.naturgas.com.co)

@Luzstella

