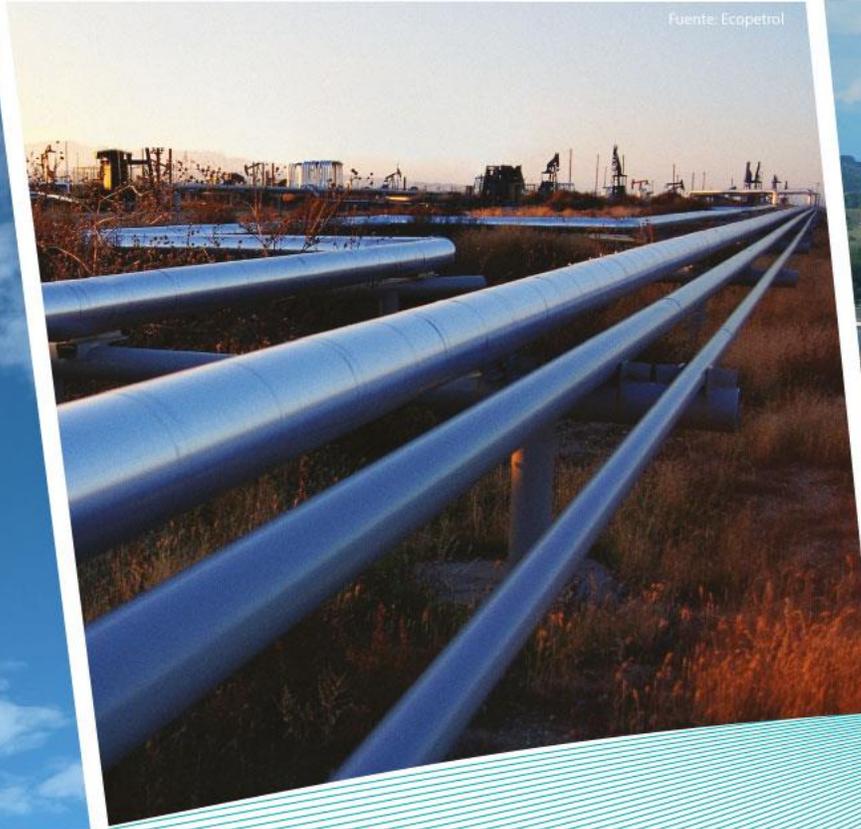


# COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Julio, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



[www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

## Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!



El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.



Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.



La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.



Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.



Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.



Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!



Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

# ¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

Conozca más acerca del sector de bienes y servicios de petróleo, gas y energía en

**NUESTRA APP**



y página web

**campetrol.org**





# CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

Somos la  
**ENERGÍA** de  
**COLOMBIA**

**2025**  
Video Corporativo

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DORCF KETTEL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN	
		 Creamos Valor Para Sus Operaciones		 Minería • Industria • Construcción		 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.
						
	 Powering Business Worldwide			 Hacemos rentables sus residuos.		
		<p>CHALELA   ABOGADOS</p>				

# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

## MÁS INFORMACIÓN

Patricia Romero – Coordinadora Técnica de Petróleo, Gas y Energía  
 ltecnico@CAMPETROL.org | (+571) 5201231

# AGENDA

09 de julio de 2025

1. Bienvenida
2. Momento HSE
3. Contexto macroeconómico
4. Presentación del Informe de Taladros
  - 4.1. Actividad Oil & Gas
  - 4.2. Actividad de taladros
5. Tendencias Inversión E&P 2024
6. Mapa de entorno
7. Preguntas y comentarios de los asistentes
8. Lectura de nuevos compromisos



# 1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# CRONOGRAMA 2025

Fechas correspondientes al Comité virtual de Taladros y a la publicación del Informe sobre Taladros y Producción

## Enero

Miércoles 22: Comité de Taladros  
Jueves 30: Publicación Informe

## Febrero

Martes 12: Comité de Taladros  
Miércoles 20: Publicación Informe

## Marzo

Miércoles 19: Comité de Taladros  
Jueves 27: Publicación Informe

## Abril

Miércoles 23: Comité de Taladros  
Miércoles 30: Publicación Informe

## Mayo

Miércoles 14: Comité de Taladros  
Jueves 22: Publicación Informe

## Junio

Miércoles 11: Comité de Taladros  
Jueves 19: Publicación Informe

## Julio

Miércoles 9: Comité de Taladros  
Jueves 17: Publicación Informe

## Agosto

Miércoles 13: Comité de Taladros  
Jueves 21: Publicación Informe

## Septiembre

Jueves 17: Comité de Taladros  
Jueves 25: Publicación Informe

## Octubre

Miércoles 8: Comité de Taladros  
Jueves 16: Publicación Informe

## Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros  
Jueves 19: Publicación Informe

## Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros  
Jueves 18: Publicación Informe



### Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamIA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamIA está en su etapa de lanzamiento BETA.



### Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puede guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.



### Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



### Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



### Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



### Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

# Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando  
este código QR



## ¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Torneo exclusivo:

Apoya:  
 Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

Organiza:

						<b>Alianzas:</b> 	



Comunidad de Santa Marta,  
Fotografía de Gobernación del Magdalena



Parque Eólico costa afuera  
Fotografía de 360 Radio



Plataforma Offshore Sirius 2,  
Fotografía de Ecopetrol



Puerto de Santa Marta  
Fotografía de Revista Cambio

# Segundo Foro **Offshore**

**Caribe: energía y progreso**

*Territorio y logística en conexión  
para un Caribe sostenible*

## Save the Date

Miércoles  
**03**  
septiembre  
**2025**  
2:00 p.m.  
6:00 p.m.

Jueves  
**04**  
septiembre  
**2025**  
8:00 a.m.  
12:00 m.

**Hotel Hilton  
Santa Marta**  
Carrera 2 # 114-78  
Pozos Colorados

Reserve el evento  
en su agenda haciendo

**CLIC AQUÍ**



o escaneando  
el código QR



Apoya:



Organizan:





# 2. Momento HSE

Alan Campos – Fire Work Wear

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



**CAMPETROL**  
Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

# 3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



Promedio mensual  
Junio 2025

**\$69,4** USD/Bl

▼ -15,6% anual (-\$12,9 USD/Bl)

▲ +7,6% mensual (\$4,9 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**\$71,6** USD/Bl

▼ -14,6% anual (-\$12,3 USD/Bl)

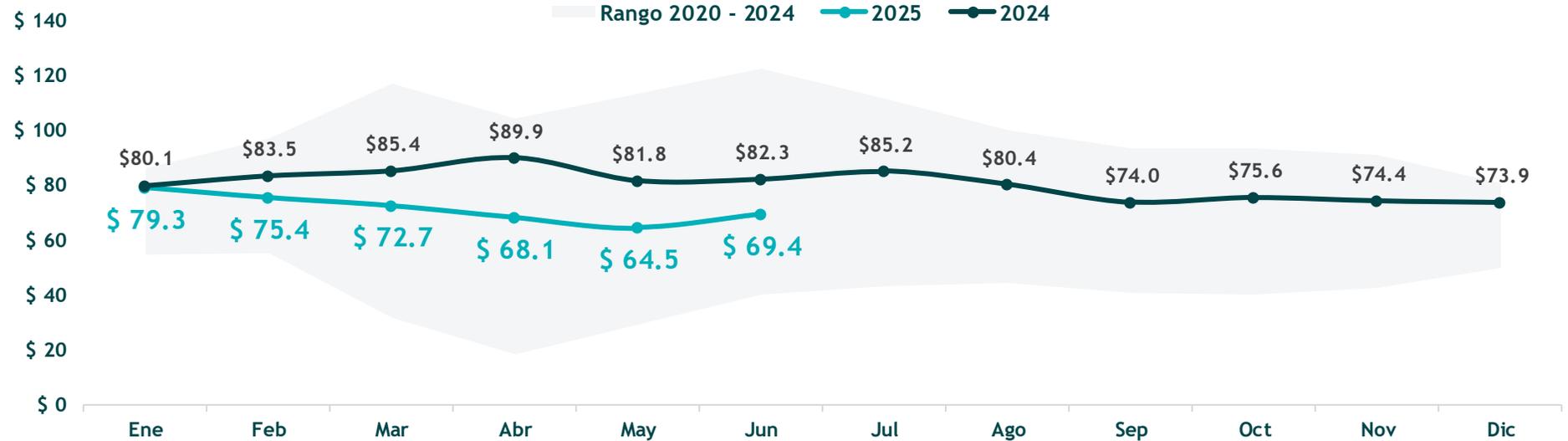
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$80,5** USD/Bl

▼ -2,4% anual (-\$2,0 USD/Bl) vs.  
2023

# Precios internacionales del petróleo

## Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [Reuters](#).

Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En junio de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a mayo de 2025 en un 7,6%, ubicándose en un promedio de \$69,4 USD/Bl. Respecto a junio de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,6%. La fluctuación del precio de referencia Brent durante junio de 2025 se podría resumir en lo siguiente:

- A principios de mes, el Brent cotizaba alrededor de \$66-\$63 USD/Bl habiendo caído desde finales de mayo.
- El 13 de junio, tras ataques israelíes a instalaciones en Irán, el Brent saltó entre 7% y 11%, alcanzando picos cercanos a \$74-\$78 USD/Bl.
- Hacia el 20 de junio, comenzó a disminuir en torno a los \$70 USD/Bl, volviendo por debajo de este nivel a finales de mes.

De acuerdo con las proyecciones de la [EIA](#) realizadas en junio de 2025, se prevé que el aumento de los inventarios mundiales de petróleo hará bajar los precios del crudo. A su vez, se espera que el precio disminuya hasta un promedio de \$61 USD/Bl a finales de este año y de \$59 USD/Bl en 2026.

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

Promedio mensual  
Junio 2025

**\$3,4** USD/MPC

▲ +27,8% anual (\$0,7 USD/MPC)

▲ +3,7% mensual (\$0,2 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**\$3,8** USD/MPC

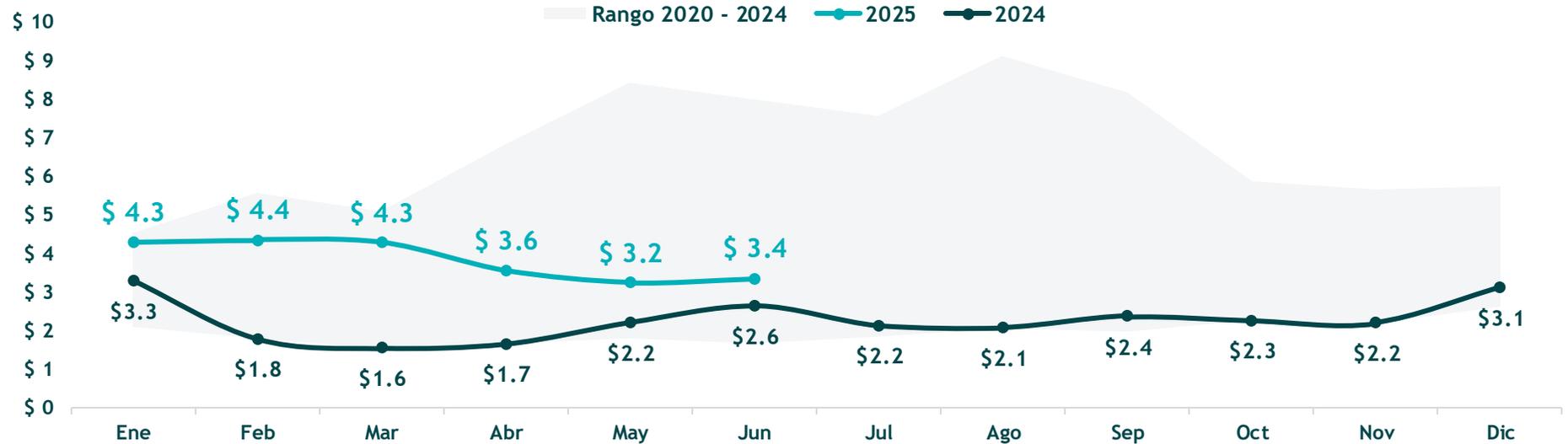
▲ +75,7% anual (\$1,7 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$2,3** USD/MPC

▼ -13,5% anual (-\$0,4 USD/MPC)  
vs. 2023

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: [EIA](#), [Reuters](#), [XTB](#). MPC: miles de pies cúbicos.

En junio de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) aumentó respecto a mayo de 2025 en un 3,7%, ubicándose en un promedio de \$3,4 USD/MPC. Respecto a junio de 2024, el precio tuvo un aumento del 27,8%. En el mes de análisis, el precio del gas registró una tendencia alcista, lo cual se explicó principalmente por temperaturas inusualmente altas en Estados Unidos, que incrementaron la demanda de electricidad para refrigeración, elevando así el consumo de gas en el sector eléctrico.

Al mismo tiempo, la producción de gas en Estados Unidos se redujo ligeramente debido a mantenimientos programados, lo que limitó la oferta. Adicionalmente, las exportaciones de gas natural licuado (LNG) se mantuvieron elevadas, impulsadas por la demanda internacional. Aunque los inventarios estaban en niveles cercanos al promedio de cinco años, la combinación de alta demanda y menor producción generó presiones alcistas.

# Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual  
Junio 2025

**\$4.116** COP/USD

▲ +1,5% anual (\$61,3 COP)

▼ -2,1% mensual (-\$86,4 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**\$4.193** COP/USD

▲ +6,8% anual (\$268,5 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$4.075** COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs  
2023

USD/COP



Fuente: [Banco de la República](#), [La República](#), [Reuters](#).

Para junio de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.116 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 1,5% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (mayo de 2025), la TRM tuvo un descenso del 2,1%.

En el mes de análisis, tras el anuncio del Gobierno colombiano sobre la activación de la cláusula de escape fiscal, generó incertidumbre entre los inversionistas ([La República](#)). Sin embargo, en la segunda mitad del mes, el peso se fortaleció nuevamente, favorecido por la debilidad del dólar a nivel global, la estabilidad en las tasas de interés de la Reserva Federal y una mayor entrada de capitales a mercados emergentes ([Infobae](#)).

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual  
Junio

**0,10%**

▼ -0,22 pps. anual

▼ -0,21 pps. mensual

Variación anual  
Junio 2025

**4,82%**

▼ -2,35 pps. anual

▼ -0,23 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

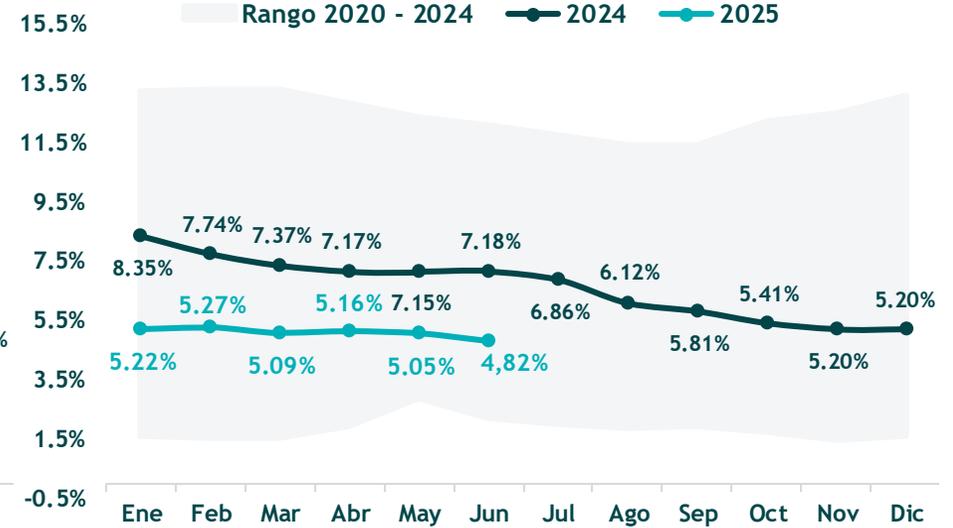
**5,20%**

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en el mes de junio de 2025, el IPC registró una variación de 0,10% en comparación con mayo de 2025. Las siguientes actividades se ubicaron por debajo del promedio: Educación (0,01%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,01%), Recreación y cultura (0,00%) y por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (-0,08%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 4,82% en comparación con junio de 2024. En el último año, las divisiones Alimentos y bebidas no alcohólicas (4,31%), Bienes y servicios diversos (3,61%), Bienes y servicios para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (2,92%), Prendas de vestir y calzado (2,10%), Recreación y cultura (1,68%) y por último, Información y comunicación (-1,46%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual  
Junio 2025

**-0,50%**

▲ +0,02 pps. anual

▼ -1,15 pps. mensual

Variación anual  
Junio 2025

**19,51%**

▲ +17,37 pps. anual

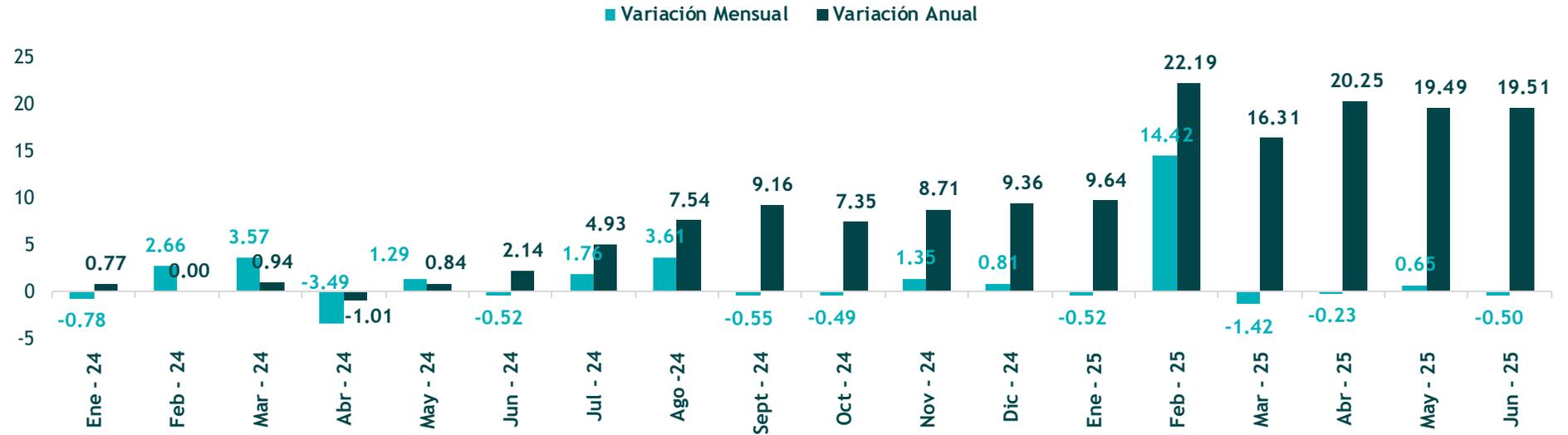
▲ +0,02 pps. mensual

Año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**9,36%**

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#)

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado un comportamiento alcista a lo largo del año 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024. En marzo, la variación anual fue del 16,31%, mientras que en abril se registró un incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta tendencia se mantuvo en junio, con una variación anual del 19,51% respecto a junio de 2024.

Adicionalmente, en febrero de 2025 se registró una variación mensual del 14,42% frente a enero del mismo año, lo que reflejó un comportamiento ascendente en los precios del gas durante el inicio del año. Desde marzo del año de análisis, las variaciones mensuales se han mantenido constantes, sin embargo, en junio la variación mensual fue negativa (-0,50%) evidenciando una reducción en los precios relacionados con el gas.

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Junio 2025\*

**-0,28%**

▼ -1,58 pps. anual

▲ +0,84 pps. mensual

Variación anual  
Junio 2025\*

**2,09%**

▼ -1,40 pps. anual

▼ -1,62 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

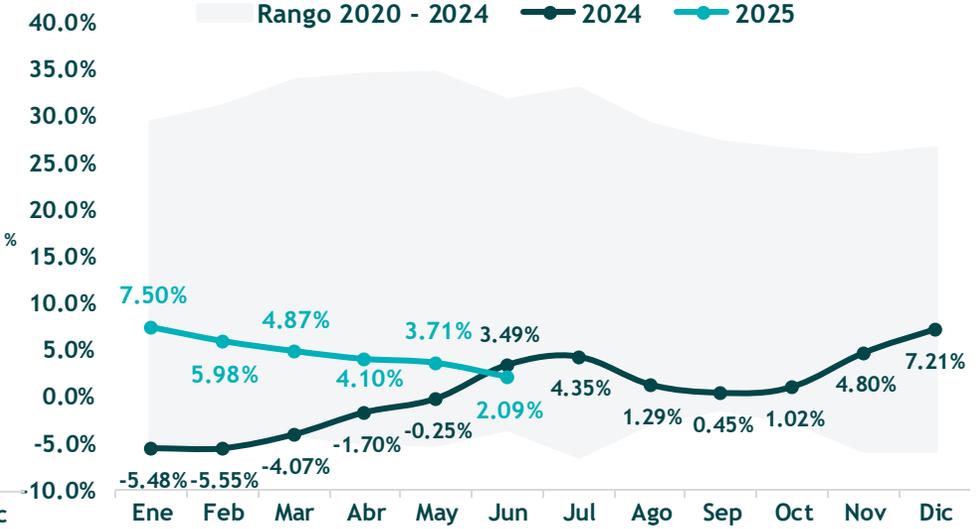
**7,21%**

▲ +12,5 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



\*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en junio de 2025 presentó una variación de -0,28% respecto a mayo de 2025. Los sectores de Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-2,53%) e Industrias manufactureras (-0,38%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en junio de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 2,09% comparado con junio de 2024. Los sectores de Industria (4,35%) y Agricultura, ganadería y pesca (3,73%) presentaron variaciones superiores a la media, mientras que el sector de Minería (-9,44%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Mayo 2025

**\$1.065** MUSD

▼ -24,8% anual (-\$351 MUSD)

▲ +13,3% mensual (\$125 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Mayo 2025

**\$5.414** MUSD

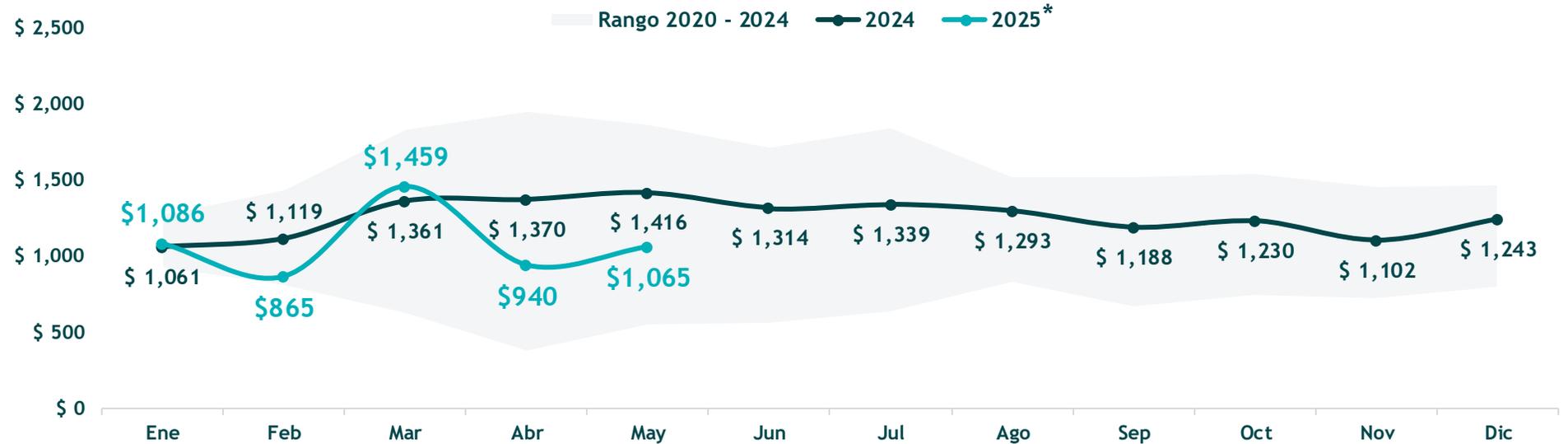
▼ -14,4% anual (-\$911 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$15.033** MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.  
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en mayo de 2025, se exportó un total de \$1.065 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 24,8% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (abril de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 13,3%. En mayo de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 24,4% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y mayo de 2025, se han exportado \$5.414 MUSD FOB, un 14,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.033 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual  
Mayo 2025

**447** KBPD

▼ -12,2% anual (-62 KBPD)

▲ +11,8% mensual (47 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Mayo 2025

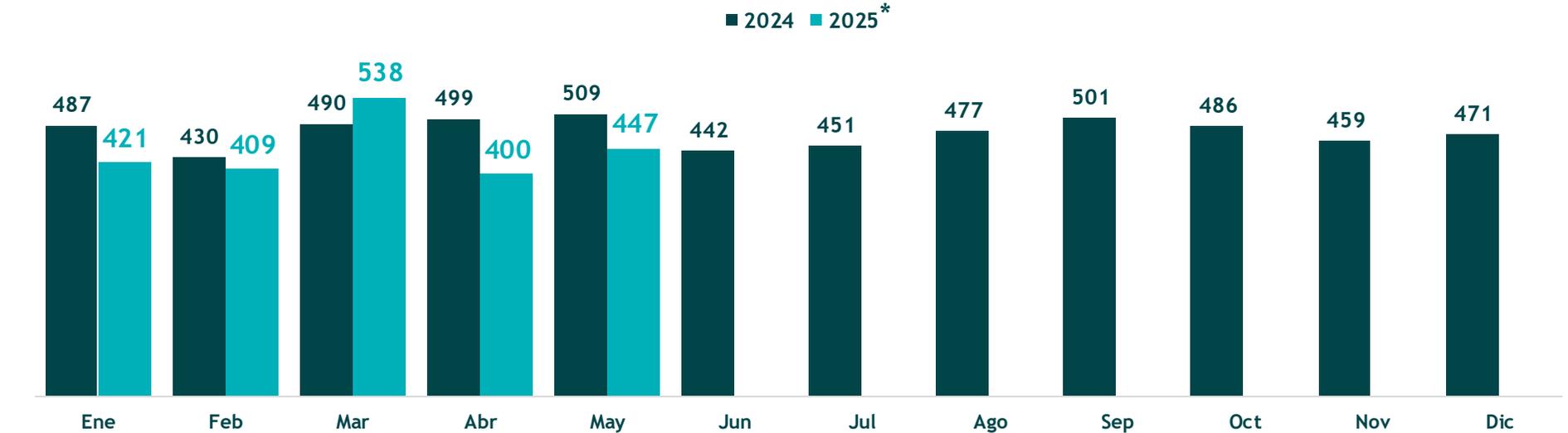
**444** KBPD

▼ -8,2% anual (-40 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En mayo de 2025 se exportó un total de 447 KBPD, evidenciando un aumento del 11,8% respecto a abril de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (mayo de 2024), se registró una disminución del 12,2%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en mayo de 2025 representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Es importante señalar que el aumento en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el incremento de la cantidad de petróleo exportado, consecuencia del aumento en la cantidad producida en el país.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 476 KBPD, lo cual es un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

# 4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



# 4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris

Promedio mensual  
Mayo 2025

**749,8** KBPD

▼ -4,8% anual (-37,9 KBPD)

▲ +5,0% mensual (35,6 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo 2025

**747,5** KBPD

▼ -4,2% anual (-32,4 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 749,8 KBPD, lo que representa una disminución del 4,8% frente a mayo de 2024 (-37,9 KBPD) y un aumento del 5,0% respecto a abril de 2025 (+35,6 KBPD). El incremento mensual se explica por mayor producción en los departamentos de Arauca y Meta. En Arauca, la producción subió de 26,1 KBPD a 50,9 KBPD (+24,8 KBPD), principalmente por el aumento en los campos **Caño Limón**, que pasó de 5,0 KBPD a 14,7 KBPD (+9,7 KBPD), y **Rex NE**, de 8,4 KBPD a 15,0 KBPD (+6,6 KBPD). En Meta, la producción aumentó de 418,3 a 431,9 KBPD (+13,6 KBPD), destacando los campos **Rubiales**, que pasó de 84,1 KBPD a 96,7 KBPD (+12,6 KBPD), y **Caño Sur Este**, de 42,6 KBPD a 51,5 KBPD (+8,9 KBPD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,5 KBPD, lo que representa una disminución del 4,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 32,4 KBPD menos.

# Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

Promedio mensual  
Mayo 2025

**104,8** KBPD

▲ +3,1% anual (3,1 KBPD)

▲ +4,7% mensual (4,7 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo 2025

**101,0** KBPD

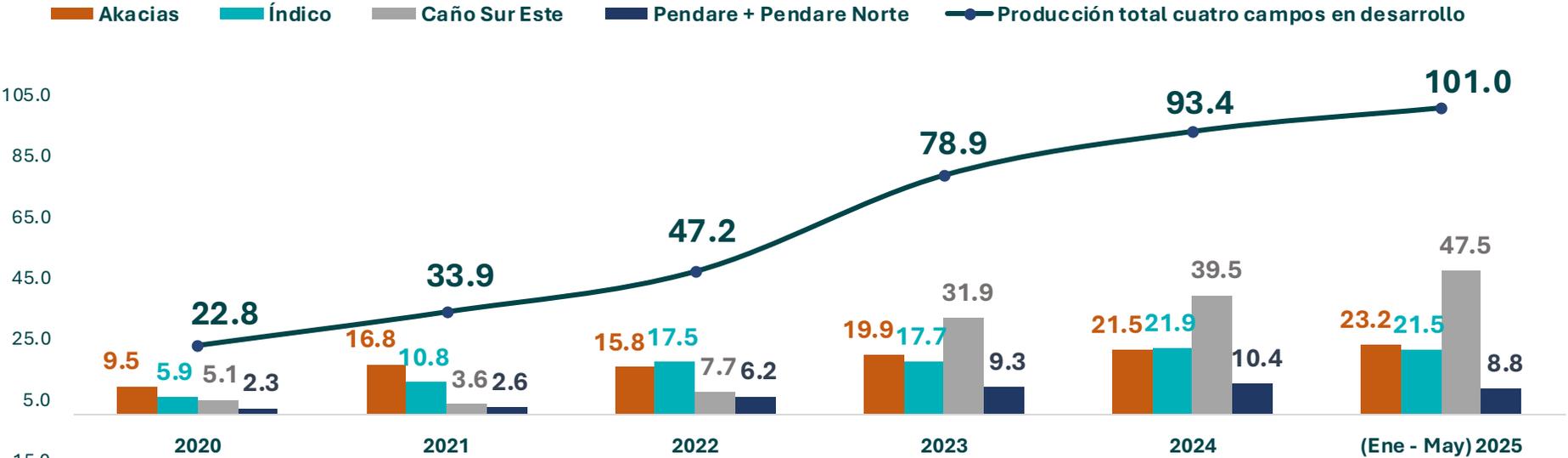
▲ +6,7% anual (6,4 KBPD) vs.  
(Ene - May) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**93,4** KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.  
2023

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 104,8 KBPD (14%) en mayo de 2025.

En mayo de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a abril:

- Caño Sur incrementó su producción un 20,8% (8,9 KBPD), alcanzando 51,5 KBPD.
- Akacias presentó un aumento de 3,5% (0,9 KBPD), con una producción de 25,5 KBPD.
- Índico produjo 19,3 KBPD, lo que representa una disminución del 20,7% (-5,0 KBPD).
- Pendare y Pendare Norte registraron un crecimiento del 0,4%.

Promedio mensual  
Mayo 2025

**1.296** MPCD

▼ -11,4% anual (-166,0 MPCD)

▲ +0,8% mensual (10,7 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo 2025

**1.293** MPCD

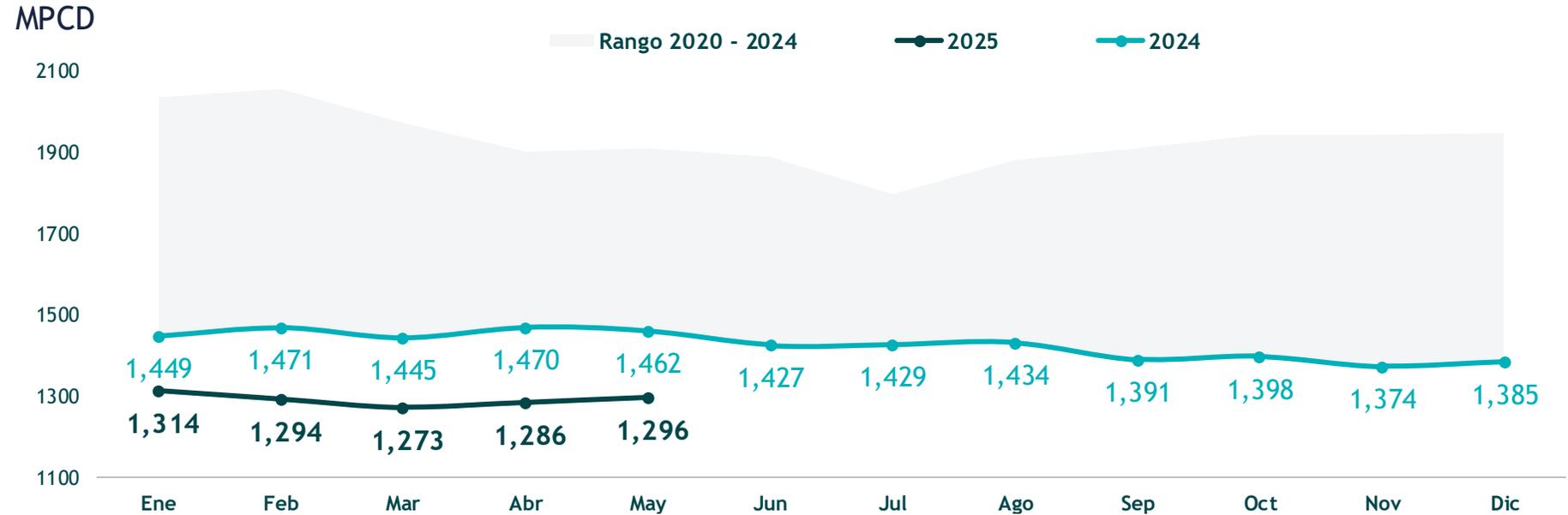
▼ -11,4% anual (-166,6 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**1.428** MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de gas



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En mayo de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.296 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,4% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 166,0 MPCD menos. En relación con abril de 2025, se experimentó un incremento del 0,8% correspondiente a 10,7 MPCD.

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio fue de 1.293 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,4% (166,6 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Mayo 2025

**800,0** MPCD

▼ -18,9% anual (-187,0 MPCD)

▼ -1,1% mensual (-9,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo 2025

**814,7** MPCD

▼ -18,1% anual (-180,2 MPCD)

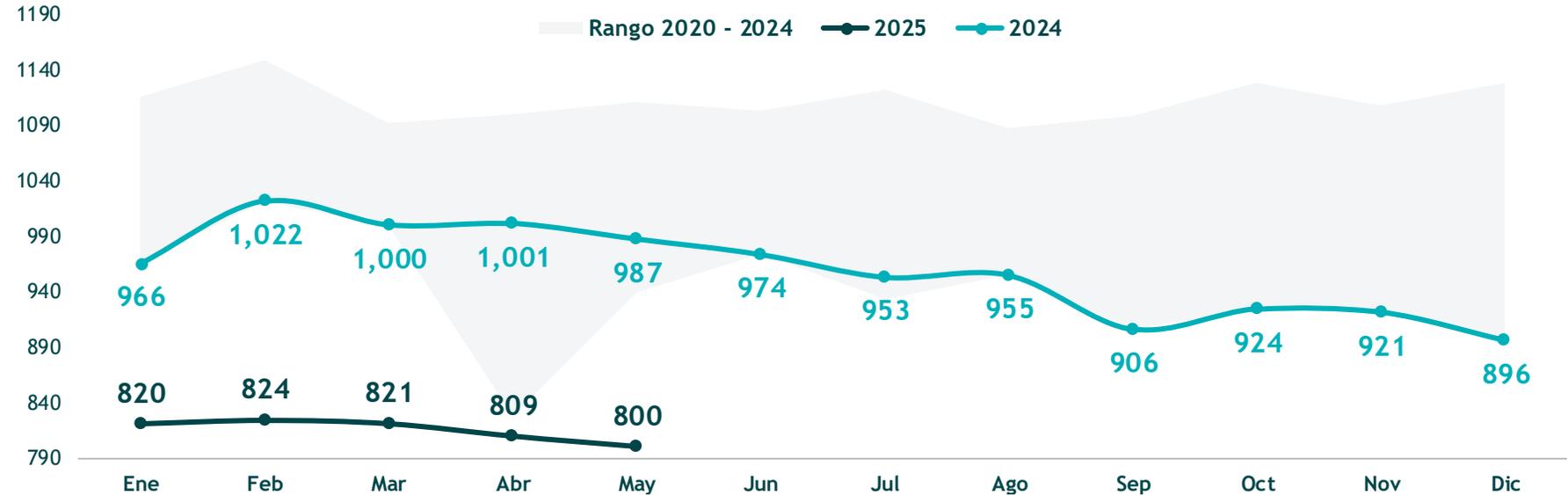
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**958,5** MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.  
2023

# Producción comercializada de gas

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En mayo de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 18,9% frente al mismo mes de 2024 (187,0 MPCD menos) y una disminución del 1,1% respecto a abril de 2025 (equivalente a 9,0 MPCD menos).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio se ubicó en 814,7 MPCD, lo que representa una caída del 18,1% (180,2 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 994,8 MPCD.

Promedio mensual  
Junio 2025

**187,5** MPCD

▲ +426,5% anual (151,9 MPCD)

▲ +6,6% mensual (11,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Jun) 2025

**169,4** MPCD

▼ -17,1% anual (-35,0 MPCD) vs.  
(Ene - Jun) 2024

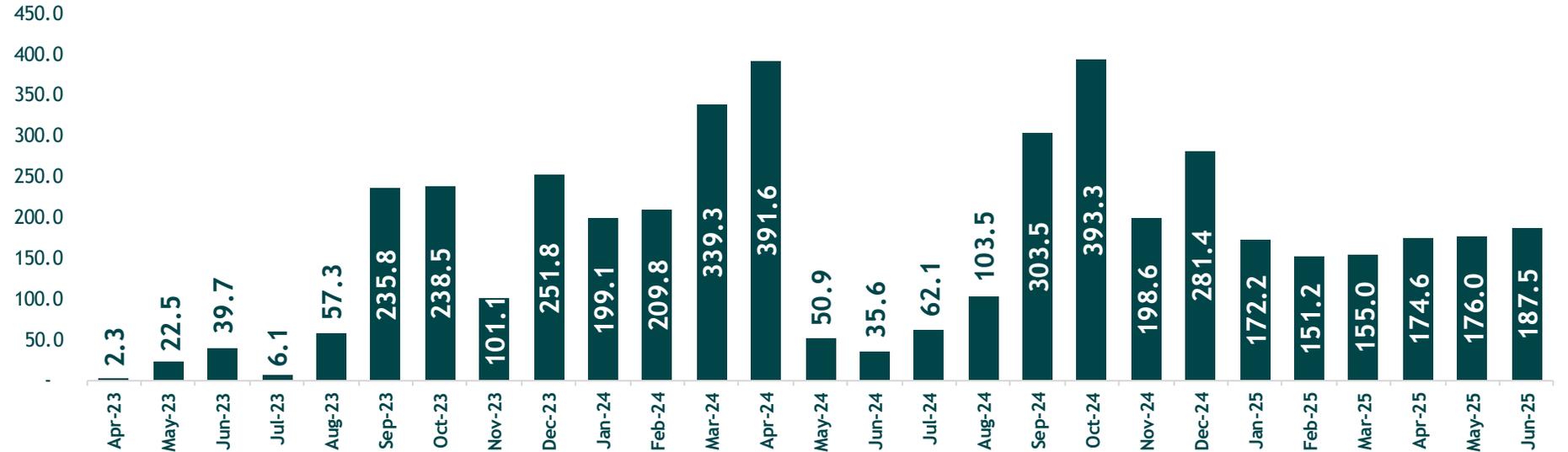
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**214,1** MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

# Gas importado en Colombia

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

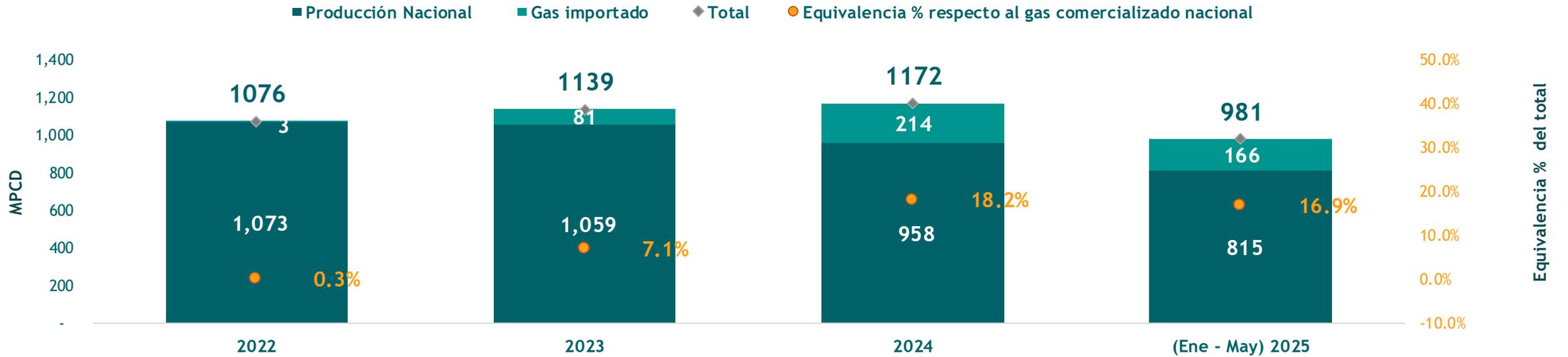
\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En junio de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.625,7 MPC, con un promedio diario de 187,5 MPCD. Este valor representó un incremento del 426,5% (151,9 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en junio de 2024, cuando se importaron 1.068,6 MPC, equivalentes a 35,6 MPCD. En comparación con mayo de 2025, se observó un aumento del 6,6% en el promedio diario, lo que equivale a 11,6 MPCD más.

Entre enero y junio de 2025, el promedio diario de importaciones fue de 169,4 MPCD, lo que representa una reducción del 17,1% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 204,4 MPCD.

Durante todo el año 2024, las importaciones promediaron 214,1 MPCD. Este promedio significó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD adicionales) frente al nivel observado en 2023.

# Gas importado en Colombia



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

Entre 2022 y 2024, el promedio diario de importaciones de gas natural en Colombia aumentó de 3 MPCD a 214 MPCD, lo que equivale a un incremento de 211 MPCD (+6.742%). En ese mismo periodo, la participación de las importaciones dentro del gas comercializado nacionalmente pasó de 0,3% en 2022 a 18,2% en 2024, con un aumento de 17,9 puntos porcentuales. En 2022, las importaciones promediaron 3 MPCD, con una producción nacional de 1.073 MPCD; en 2023, las importaciones alcanzaron los 81 MPCD (7,1%) y la producción se mantuvo en niveles similares. En 2024, la producción nacional se redujo a 958 MPCD, mientras las importaciones continuaron creciendo.

Durante los primeros cinco meses de 2025, las importaciones promedian 166 MPCD, lo que representa el 16,9% del gas comercializado en ese periodo, frente a una producción nacional promedio de 815 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.



# 4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Junio 2025

**110** Equipos

▲ +6,8% anual (7 Equipos)

▼ -2,7% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**109** Equipos

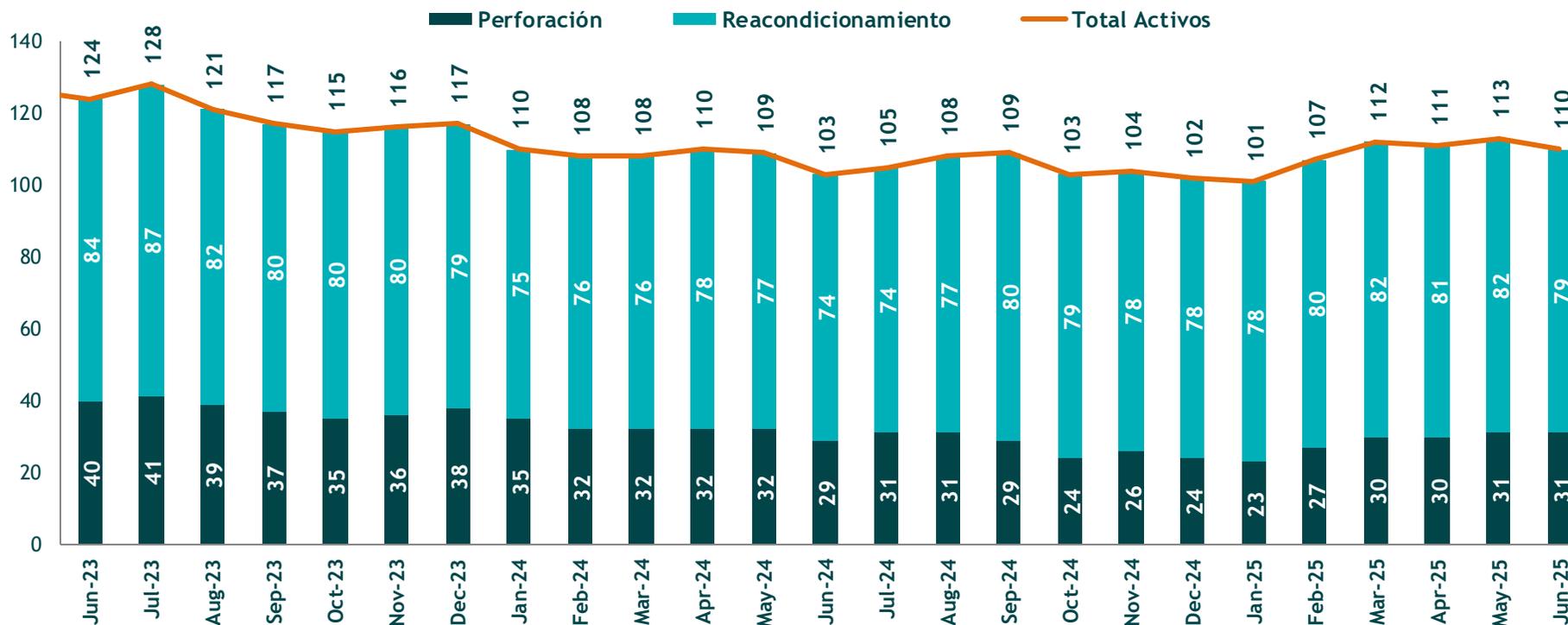
▲ +0,9% anual (1 Equipo) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**107** Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En junio de 2025, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 79 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 6,8% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a siete equipos más. En comparación con mayo de 2025, se observó una disminución del 2,7%, correspondiente a tres taladros menos.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Junio 2025

**31** Equipos

▲ +6,9% anual (2 Equipos)  
- % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**29** Equipos

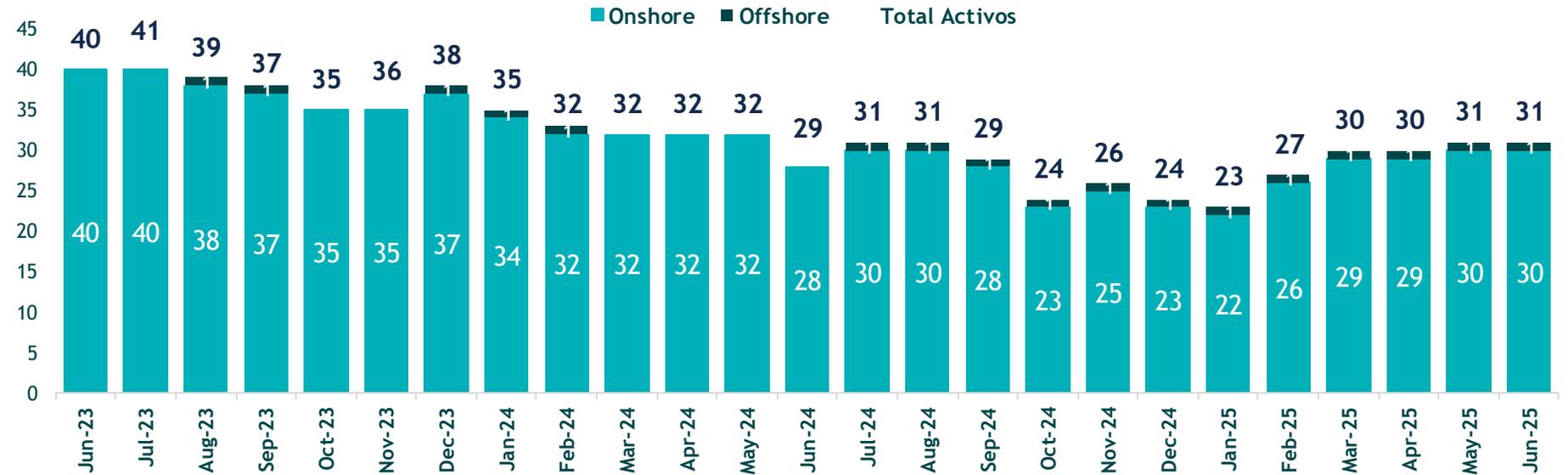
▼ -10,4% anual (-3 Equipos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros



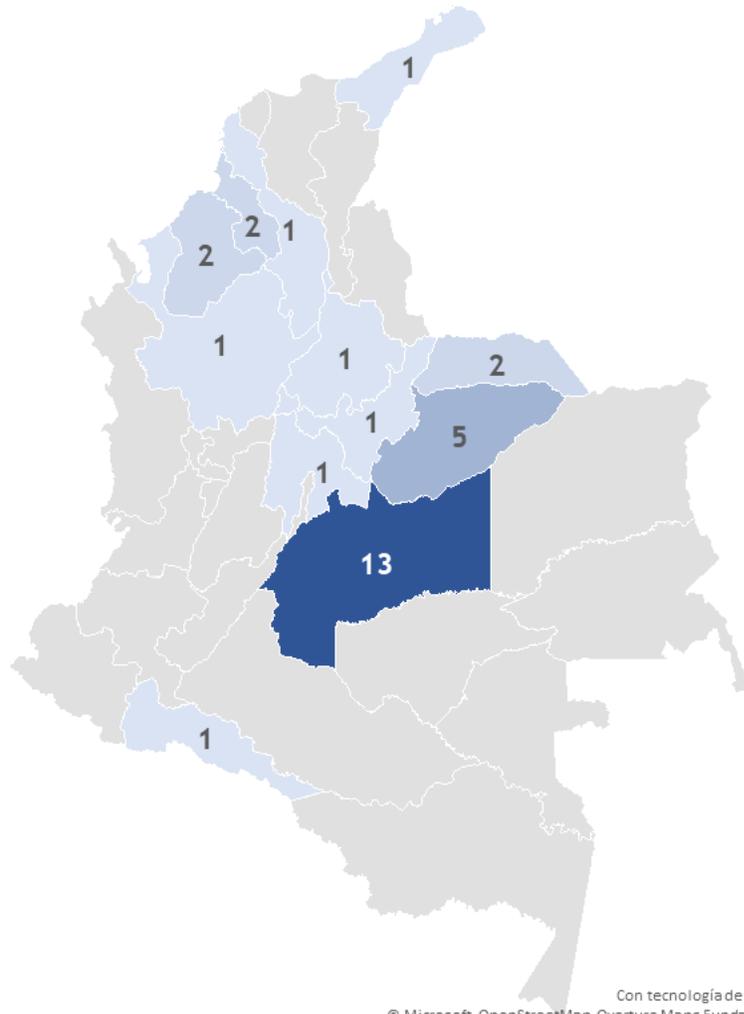
Fuente: CAMPETROL

\*Offshore: Taladro costa afuera

En junio de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación de los cuales dos estuvieron en *Stand By* en el Meta –debido a situaciones de entorno– y uno en movilización. Esta cifra representa un aumento del 6,9% frente a junio de 2024 (dos equipos más). En comparación con mayo de 2025, no se observaron variaciones en el total de equipos activos.

# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Junio 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		jun-25	may-25	jun-24
1	META	13	14	16
2	CASANARE	5	4	5
3	ARAUCA	2	2	3
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	1
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	2	2	0
9	CUNDINAMARCA	1	1	0
10	PUTUMAYO	1	1	0
11	BOLIVAR	1	1	0
12	ANTIOQUIA	1	1	0
13	CESAR	0	0	1
Total		31	31	29

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Junio 2025

**79** Equipos

▲ +6,8% anual (5 Equipos)

▼ -3,7% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**80** Equipos

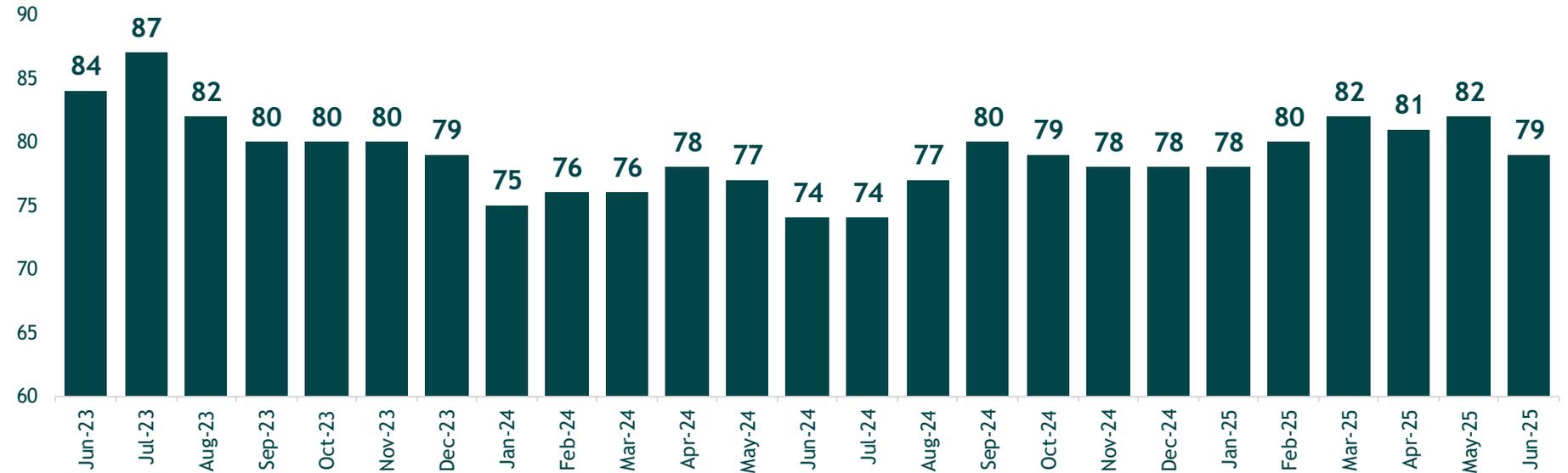
▲ +5,7% anual (4 Equipos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**77** Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En junio de 2025, se registraron 79 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 6,8% (cinco equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con mayo de 2025, el número de equipos disminuyó un 3,7%, equivalente a tres taladros menos.

El promedio alcanzado en 2024 fue de 77 taladros, un 9,2% inferior al promedio de 2023, equivalente a ocho equipos menos.

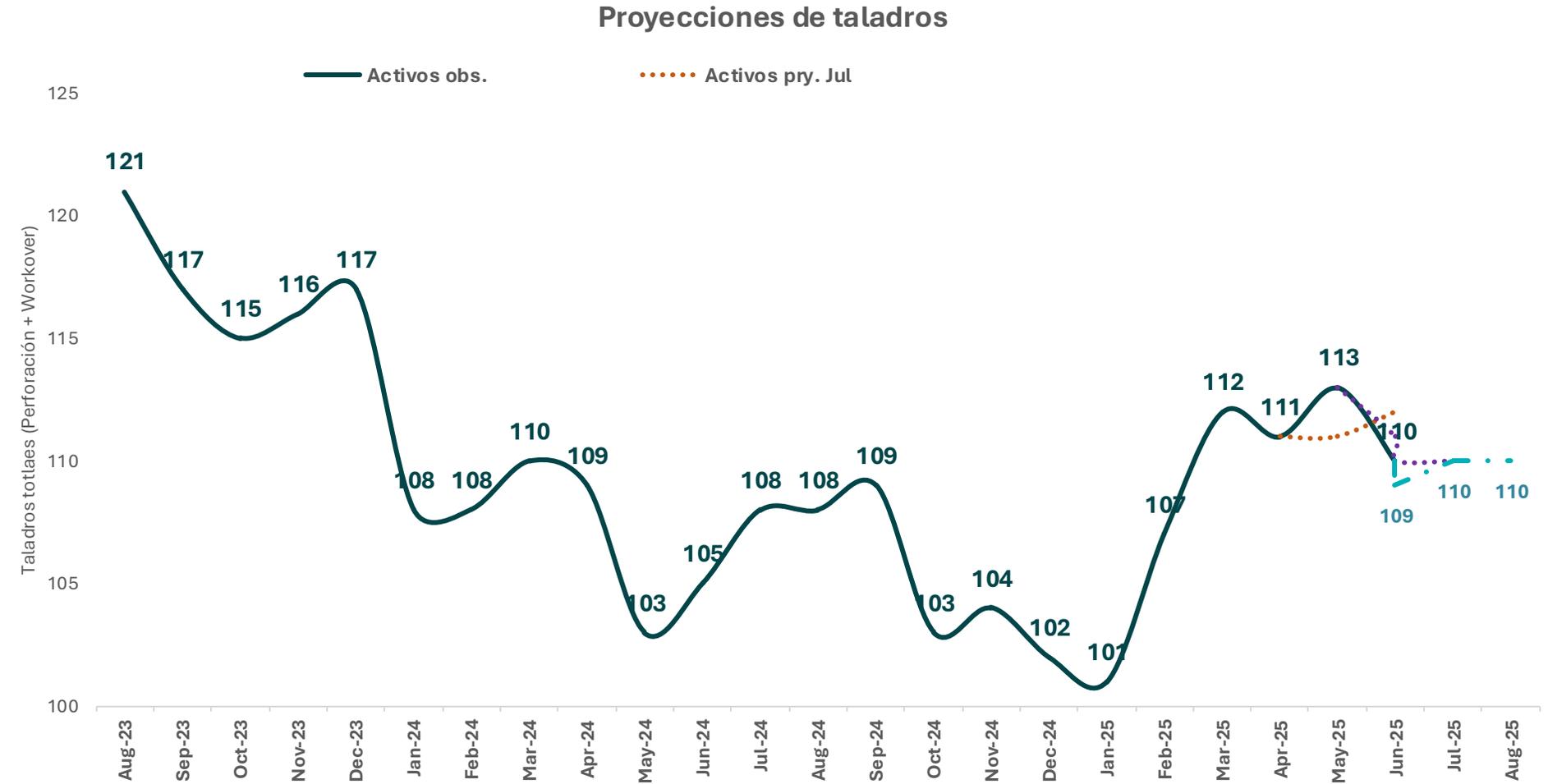
# Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos para los próximos tres meses, con estimaciones de 109 equipos en julio, 110 en agosto y 110 en septiembre.

En cuanto a la actividad de perforación, se prevé un registro de 30 taladros operativos en julio. Para agosto, se estima un ajuste a 31 equipos. En septiembre, el total proyectado es de 31 taladros.

Respecto a los equipos de reacondicionamiento, se estima una disminución a 79 unidades en julio, agosto y septiembre.



Fuente: CAMPETROL

# Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Jul	pry. Agos	pry. Sept	Ene	pry. Jul	pry. Agos	pry. Sept	obs.	pry. Jul	pry. Agos	pry. Sept
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31	31			82	80			113	111		
jun-25	2	1	28	31	32	31		79	80	80		110	112	111	
jul-25					32	30	30		80	80	79		112	110	109
ago-25						30	31			80	79			110	110
sep-25							31				79				110

Fuente: CAMPETROL

# 5. Tendencias de inversión en Exploración y producción (E&P) de Petróleo y gas en Colombia 2024 y Perspectivas 2025: un sector Estratégico en estado crítico



# Introducción

- El segmento E&P de hidrocarburos es clave para la **seguridad energética**, la **estabilidad macroeconómica** y la **sostenibilidad fiscal** de Colombia.
- Garantizar la producción nacional es una **prioridad nacional**, ante el aumento de riesgos sobre la seguridad energética.
- La industria genera **empleo, compras locales, inversión social y ambiental y encadenamientos productivos**, además de **importantes ingresos fiscales**.
- Resultados de la **encuesta anual sobre tendencias de inversión en exploración y producción de petróleo y gas en Colombia**, con información de empresas que representan:
  - ✓ 95% de la producción de petróleo
  - ✓ 96% de la producción de gas
  - ✓ 93% de la exploración en Colombia
- Presupuestos construidos con un **precio del Brent cercano a \$75 USD/BI**, aunque se advierte el impacto de la reciente caída de precios.

Fuente: [ACP](#)



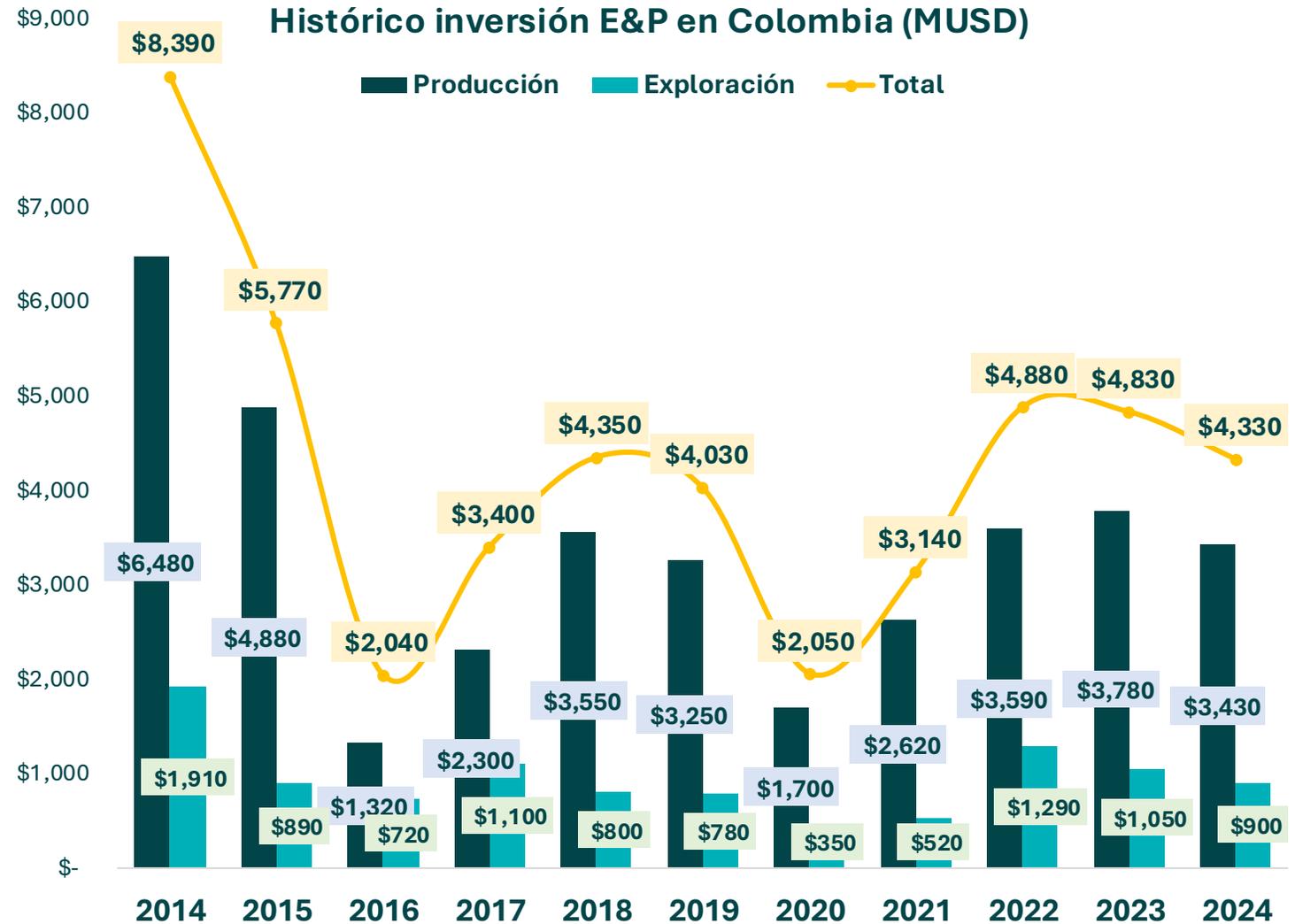
# Inversiones y actividad de exploración y producción de Petróleo y gas 2024 y perspectivas 2025

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.  
Cortesía de Ecopetrol.



# Inversión y actividad en E&P año 2024

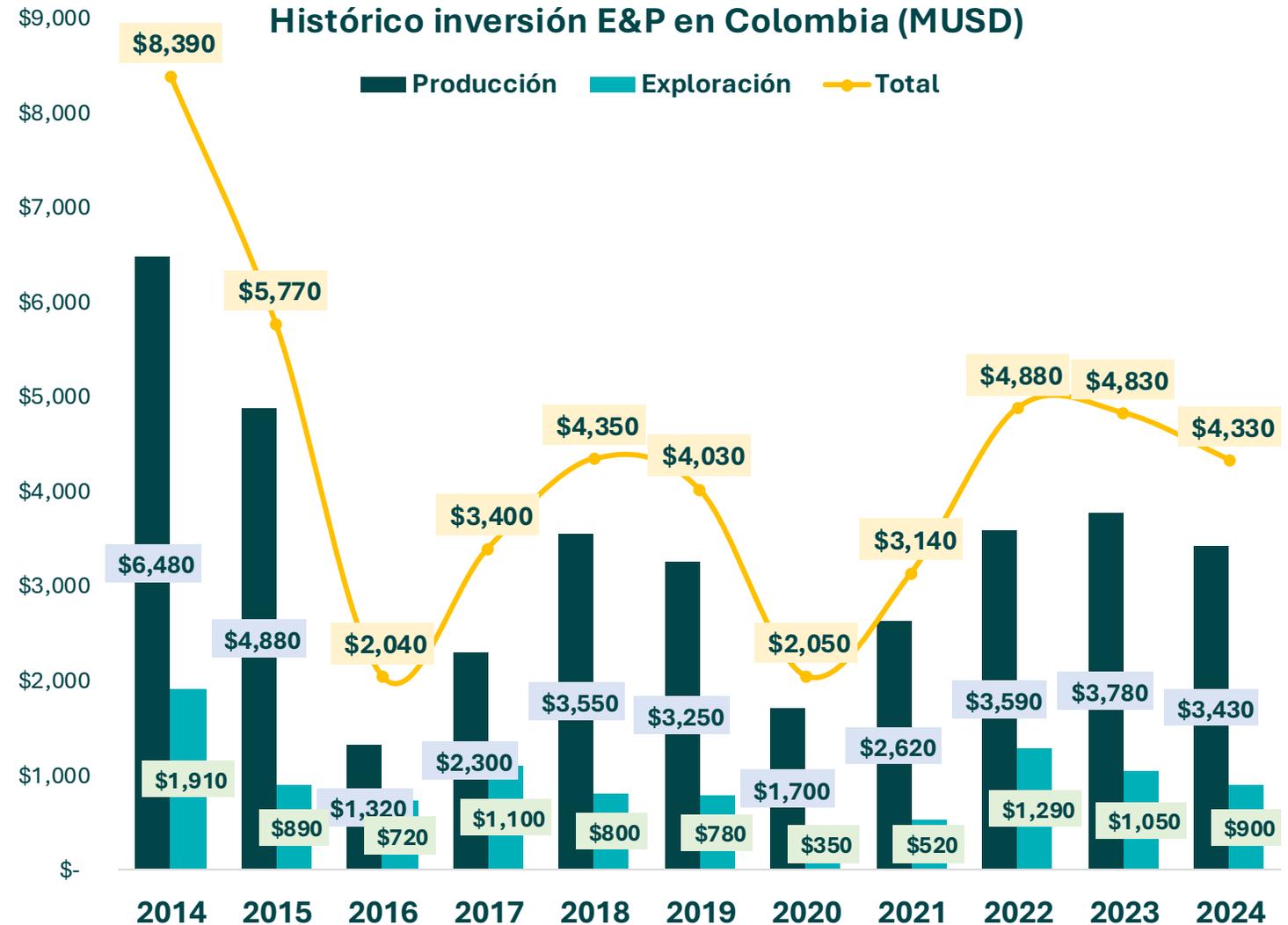
- En 2024, la inversión en exploración y producción de petróleo y gas fue de **\$4.330 MUSD**, es decir, un 10% inferior respecto de la de 2023.
- Por segmentos, la **exploración fue la actividad más afectada**. En 2024, la inversión en exploración fue de \$900 MUSD, 14% inferior a la de 2023.
- En tierra firme, la menor ejecución se dio como consecuencia de la **reprogramación de actividades por dificultades ambientales, sociales y de orden público**. En costa afuera, **principalmente por la imposibilidad de perforar el pozo Komodo** como consecuencia de su aplazamiento por dificultades en el licenciamiento ambiental.



Fuente: [ACP](#)

# Inversión y actividad en E&P año 2024

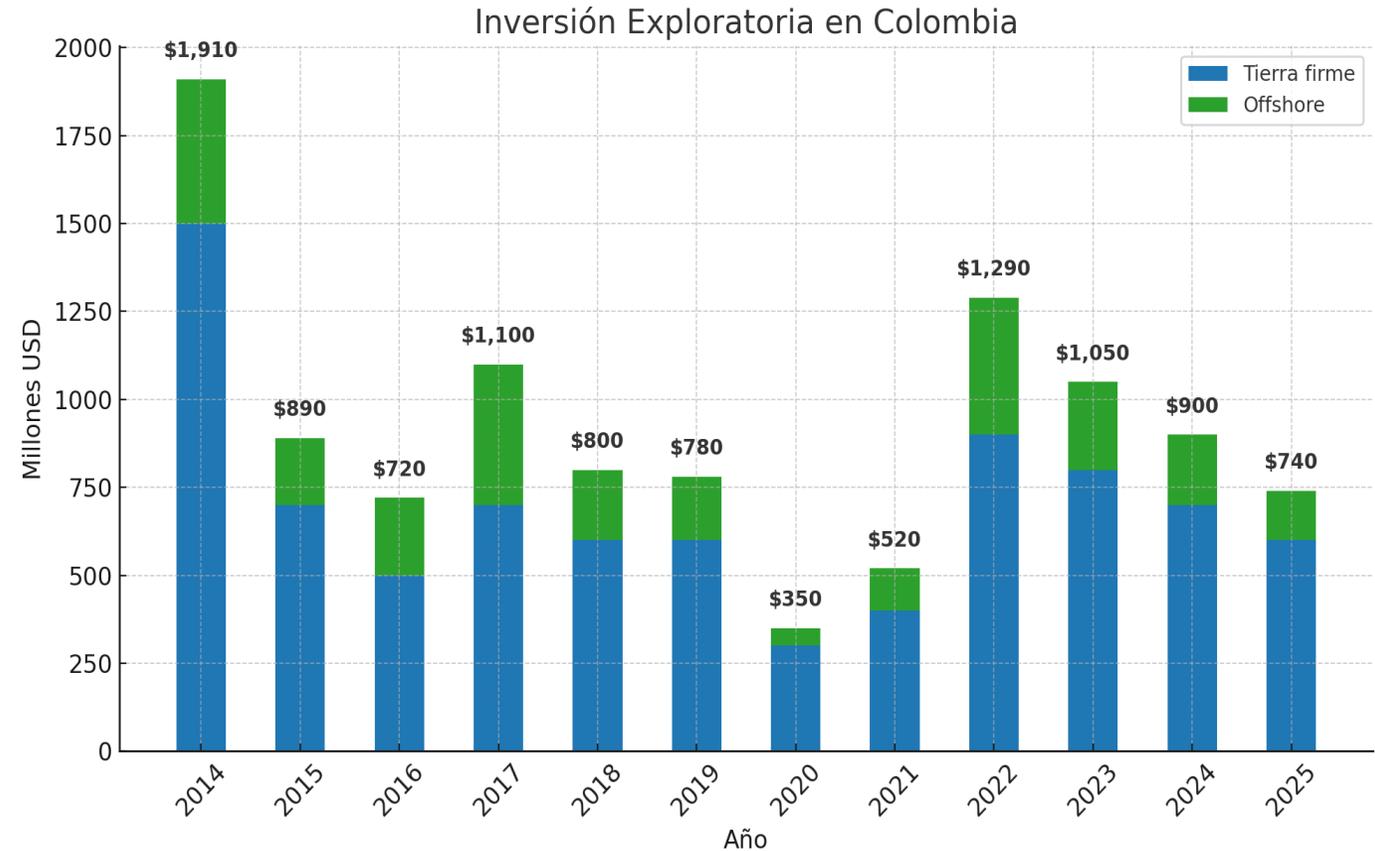
- En 2024, la inversión en producción fue de **\$3.430 MUSD**, 9% inferior a la de 2023.
- La reducción en la disponibilidad de caja por el efecto de la **Reforma Tributaria de 2022**, la incertidumbre, el cambio de la política energética, las dificultades para operar a causa de retrasos en los trámites ambientales y de consulta previa, impactaron el resultado en la inversión en exploración.
- Las inversiones se concentraron en **activos de alto rendimiento, priorizando la optimización de la producción y la reducción de costos operativos**, debido a la declinación natural de los campos y la baja incorporación de reservas.



Fuente: [ACP](#)

# Perspectivas en inversión exploratoria 2025

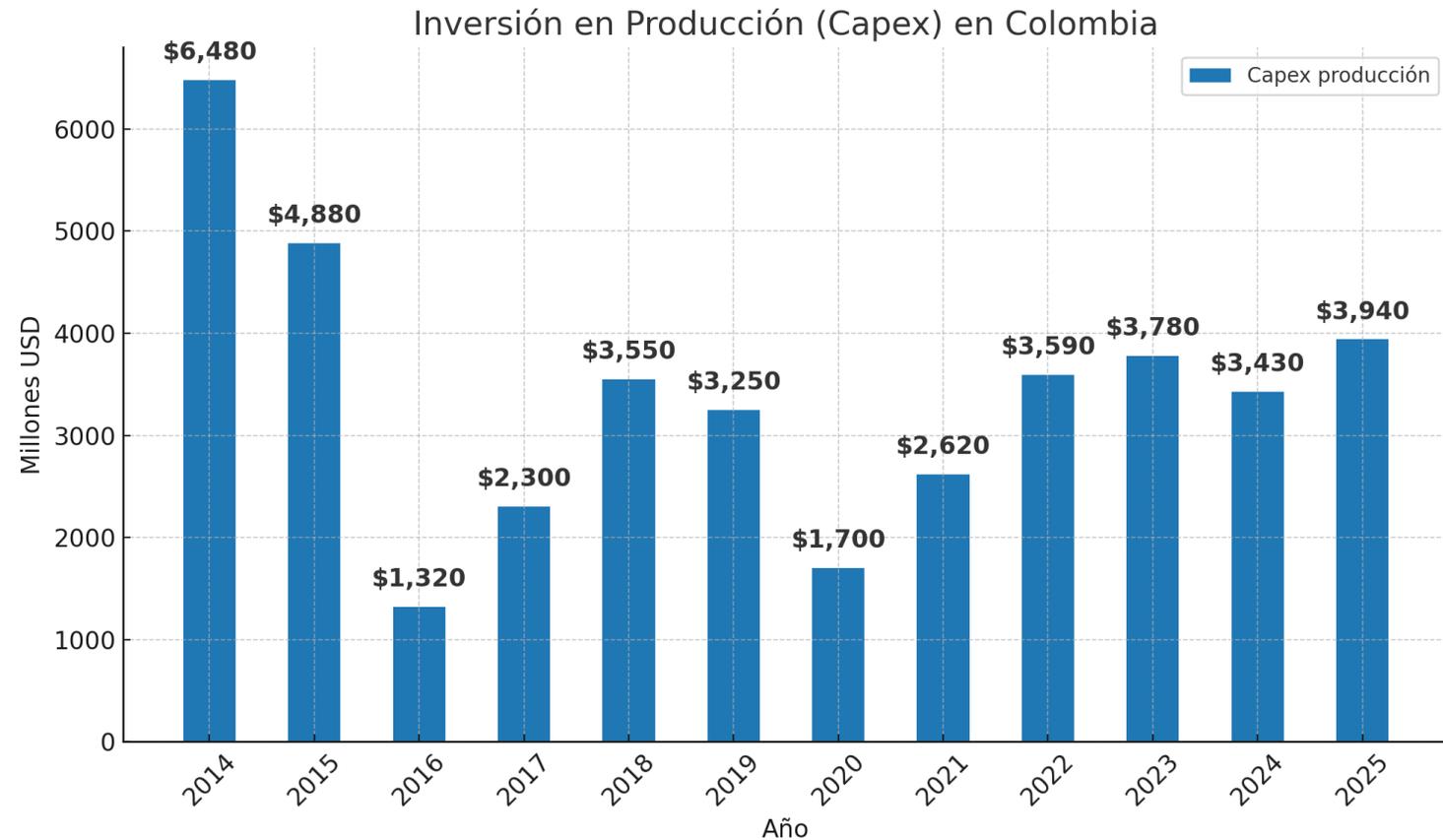
- La ACP proyecta que **la inversión en exploración en 2025 totalizará \$740 millones**, 18% inferior a la registrada en 2024.
- Se tienen presupuestados **\$412 MUSD para inversiones con foco en gas, es decir el 56% del total de inversión exploratoria estimada**. Comprende inversión en tierra firme y el 100% de la inversión costa afuera.
- Para 2025, se estima que el 86% de la inversión exploratoria se destinará a dos regiones: **para la Región Caribe y a los Llanos Orientales**. La región Caribe es **cuenca gasífera y más de la mitad de la inversión será costa afuera**, y la región de los Llanos Orientales es una cuenca madura.



Fuente: [ACP](#)

# Perspectivas en inversión de desarrollo de producción 2025

- **La inversión en producción en 2025 se estima en \$3.940 MUSD**, es decir, un incremento del 15% respecto del 2024.
- Estas inversiones se destinarán: **47% a perforación de pozos de desarrollo, 20% a facilidades de producción, 27% a proyectos de recobro mejorado y 6% a otras actividades.**
- Las **empresas mantienen las restricciones** a sancionar proyectos nuevos, **principalmente por el incremento en la carga tributaria, conflictividad y orden público.**



Fuente: [ACP](#)



# Mensajes clave

Fotografía: Estación Mansanilla, Troncal Andina.  
Cortesía de Cenit.

# Mensajes clave del estudio

- Para 2025 se proyecta una producción de petróleo promedio entre 760 y 770 mil bpd, es decir que a pesar de una relativa estabilidad, se prevé una caída promedio del 1% respecto a la del 2024 (772 KBPD).
- La inversión permitirá **mitigar la declinación natural de los campos (en 2024 fue del 22% en promedio)**, la cual ha venido en aumento, y **mantener la producción**. Sin esta inversión, la producción caería aproximadamente 170 KBPD.
- La producción de gas comercializada de oferta nacional que se proyecta para 2025 será de **905 MPCD, 6% inferior a la de 2024 (958 MPCD)**, lo que representa que la producción de gas continúa en descenso y se aleja del millón de pies cúbicos día.
- Las proyecciones del balance de oferta – demanda realizadas por la ACP para gas natural, **indican que su abastecimiento no está asegurado**. Cifras del Gestor del Mercado de Gas Natural indican que, bajo periodos de condiciones normales, **se estima un déficit de entre 5% y 7% para 2025, de entre el 17% y 20% para 2026, llegando al 50% en 2030**.
- **Si no se toman decisiones oportunas, el país continuará comprometiendo su autosuficiencia gasífera en el corto y mediano plazo.**

Fuente: [ACP](#)

# Mensajes clave del estudio

- Las proyecciones oferta – demandas realizadas por la ACP para petróleo, **permiten evidenciar una caída de la producción en el mediano plazo**. Dado que este balance considera las políticas actuales de no firma de contrato, solo considera la actividad exploratoria derivada de los contratos vigentes, que como se menciona en el estudio, **se estima llegará a su fin en 2030**.
- Mantener la exploración solo en contratos vigentes implica:
  - **Imposibilidad de mantener la producción de petróleo en el mediano y largo plazo**, declinación a partir del 2027.
  - No se alcanzaría la producción de petróleo que **sustenta los ingresos fiscales del Marco Fiscal de Mediano Plazo 2024**.
  - Por este déficit de producción, **el país dejaría de recibir cerca de \$ 40 billones entre 2027 y 2035** (en impuesto de renta, regalías, derechos económicos y otros impuestos).

# 6. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# Reporte de alertas de entorno - Junio

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
30 de abril - actualidad	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo al Cluster 66.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por solicitud de pagos extralegales por parte de gremio de maquinaria amarilla.</li> <li>Suspensión de contratos el 16 de mayo y subcomisión liderada por Mintrabajo desde el 25 de junio.</li> </ul>	Abierto
24 de mayo - 27 de mayo	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por empresas de servicios locales</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por empresa de servicios local solicitando la adjudicación de una oferta.</li> <li>Solicitud de apoyo a la Gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 27 de mayo.</li> </ul>	Cerrado
31 de mayo - 3 de junio	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociación de isajez</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones de afiliados por parte de asoizajes solicitando participación de grúas y aparejadores para servicios de slickline y manlift.</li> <li>Articulación y solicitud de apoyo institucional a través de la gobernación y alcaldía y levantamiento el 3 de junio.</li> </ul>	Cerrado
5 de junio - 7 de junio	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a operaciones por parte de asociaciones de transporte</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos por parte de Asotrans y Asotrailers solicitando la participación completa en servicios de movilización.</li> <li>Solicitud de apoyo a la gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 7 de junio.</li> </ul>	Cerrado

# Reporte de alertas de entorno - Julio

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
1 de julio - actualidad	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte solicitando el 100% de la participación.</li> <li>Solicitud de apoyo y reuniones con institucionalidad el 3, 4 y 7 de julio.</li> </ul>	Abierto
7 de julio- actualidad	Meta - Castilla	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociación de volqueteros.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones de afiliados por parte de asociaciones de volqueteros solicitando participación.</li> <li>Articulación y solicitud de apoyo institucional a través de la gobernación y alcaldía para reunión el 15 de abril.</li> </ul>	Abierto
7 de julio - actualidad	Meta - Puerto Gaitan	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por parte de Asociación de Trabajadores Indígenas ASOTRAIN.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por parte de Asotrain solicitando participación laboral</li> <li>Alerta compartida con la institucionalidad de Puerto Gaitan, MinMinas, MinInterior y Gob. Meta.</li> </ul>	Abierto

# 7. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

# 8. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



**CAMPETROL**  
Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

**En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre:** Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**



**Ley 1340 de 2009**

Normas en materia de protección de la competencia



**Normas de competencia en Asociaciones de empresas y Asociaciones o Colegios de profesionales**



# GRACIAS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



**CAMPETROL**  
Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía