

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Junio, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



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 CORP KETAL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN
					 Minería • Industria • Construcción
	 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.				
				 Powering Business Worldwide	
	 Hacemos rentables sus residuos.				

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

11 de junio 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. Mapa de entorno
6. IRR 2024
7. Preguntas y comentarios de los asistentes
8. Lectura de nuevos compromisos

1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

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



Torneo
invitacional de
Golf | **2025**
Petróleo,
Gas y
Energía
CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



¡NUEVA FECHA!

JUEVES
03
JULIO
2025

CLUB
LOS LAGARTOS
Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá
6:00 a.m.

***Exclusivo para jugadores federados**

Save the Date
Reserve en su calendario



Haciendo
clic aquí

Mayor información:



Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoyan:



Organiza:



Torneo
Invitacional de
Golf 2025
Petróleo,
Gas y
Energía
CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



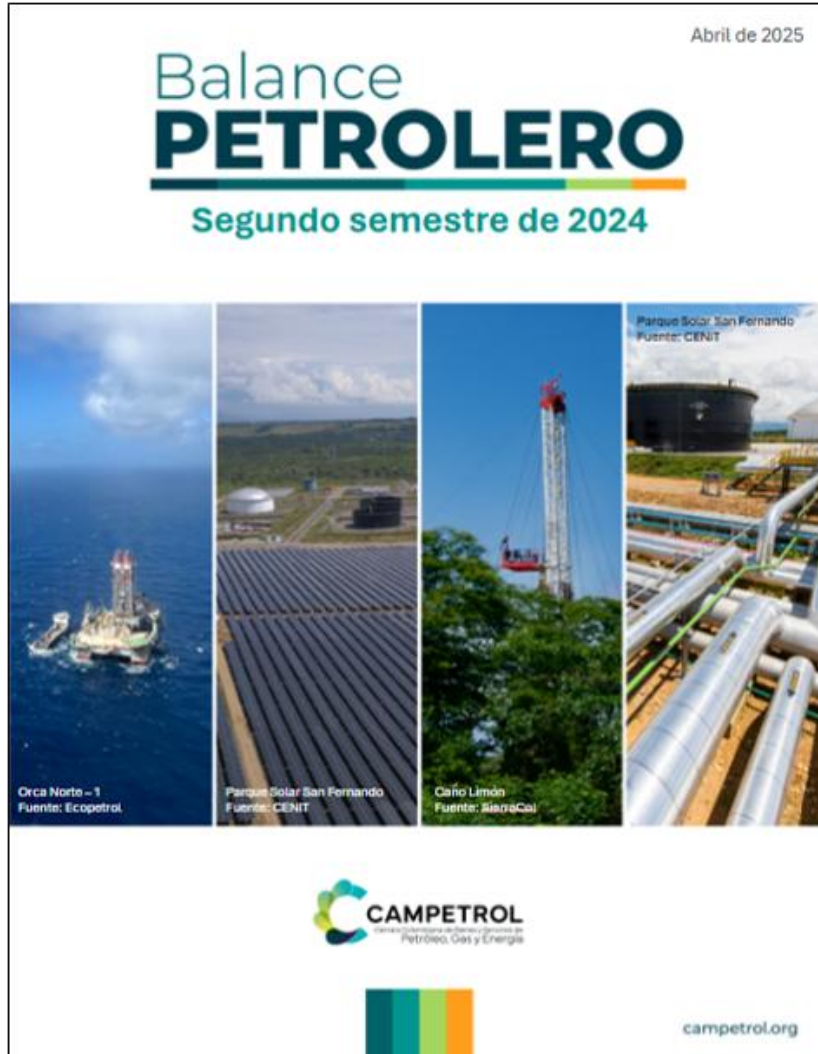
¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Torneo exclusivo:
taylorMade

Apoya:
acp Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:
CAMPETROL
Petróleo, Gas y Energía

							
							
							
							
							
							
Alianzas: 							



ÍNDICE

Capítulo 1: Contexto Internacional • Precio de referencia Brent y TRM • Balance de mercado global • Nota técnica: El sector O&G&E en Brasil Capítulo 2: Contexto económico nacional • Crecimiento económico de la industria O&G • Exportaciones de petróleo y sus derivados • Inversión extranjera directa del sector petrolero • Comportamiento de la inflación nacional • Regalías generadas por el sector de hidrocarburos • Nota técnica: Balanza comercial • Nota de interés uno (1): ¿De qué manera impacta la caída del precio Brent en los ingresos del país? • Nota de interés dos (2): Evaluación de la sensibilidad operativa de campos petroleros en Colombia ante escenarios de precios bajos del crudo • Haciendo Negocios con Brasil, México y Guyana - Puntaje Capítulo 3: Industria nacional de O&G&E • Pozos exploratorios, de desarrollo y sísmica • Producción de petróleo • Actividad de taladros • Importación de gas vs. producción de gas en Colombia • Reservas de gas en Colombia • Balance de gas natural • Carga a refinerías • Segmento Midstream • Nota técnica: Importaciones de combustibles • Nota de interés tres (3): Resolución 40537 del 2024 del Ministerio de Minas y Energía (MME)	Capítulo 4: Industria eléctrica nacional • Industria eléctrica en Colombia • Proyectos de generación eléctrica • Nota técnica: Actualización del Plan de Abastecimiento de gas natural (2023-2038) • Nota de interés cuarto (4): Regasificación en el Pacífico y nuevos procesos de comercialización de gas de Ecopetrol Capítulo 5: Perfiles departamentales • Arauca • Boyacá • Casanare • Córdoba • La Guajira • Meta • Putumayo • Santander • Sucre Capítulo 6: Encuesta trimestral y anual - 2024 • Resultados trimestrales • Resultados anuales Capítulo 7: Retos y Propuestas para la Reactivación de la Industria O&G Capítulo 8: Conclusiones
---	--

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

P. 5



2. Momento HSE

Javier Duque - Gerente HSEQ
Braserv Colombia

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

Promedio mensual
Mayo 2025

\$64,0 USD/Bl

▼ -21,7% anual (-\$17,8 USD/Bl)
▼ -6,1% mensual (-\$4,1 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

\$71,9 USD/Bl

▼ -14,5% anual (-\$12,2 USD/Bl)

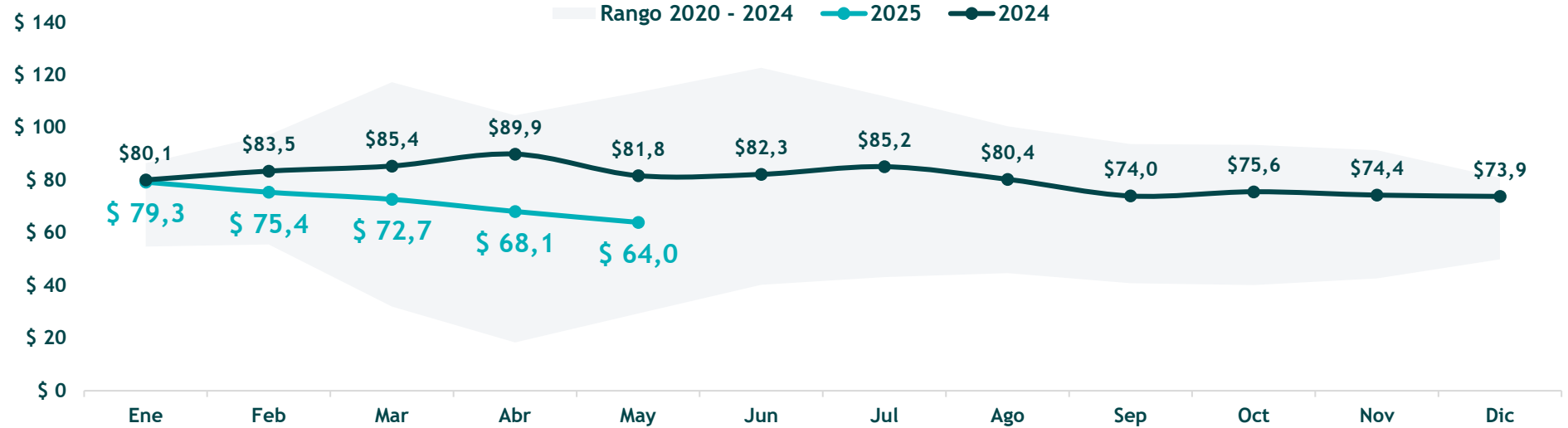
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

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

En mayo de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a abril de 2025 en un 6,1%, ubicándose en un promedio de \$64,0 USD/Bl. Respecto a mayo de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 21,7%. La reducción del precio de referencia Brent ha sido consecuencia de lo siguiente:

1. Desde el punto de vista de la demanda, las expectativas de consumo de petróleo se han debilitado, de acuerdo con una revisión a la baja de las proyecciones de crecimiento económico de las principales economías del mundo ([Corficolombiana](#)). Esta situación se hizo más profunda a raíz de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China.
2. Desde la perspectiva de la oferta, los anuncios de la OPEP+ sobre el aumento gradual de su producción de petróleo durante 2025 ejercieron presiones adicionales a la baja sobre los precios, llevando la cotización del crudo de referencia Brent a niveles incluso inferiores a los \$60 USD/Bl.

Promedio mensual

Mayo 2025

\$3,5 USD/MPC

▲ +60,9% anual (\$1,3 USD/MPC)

▼ -0,8% mensual (-\$0,03 USD/MPC)

Promedio año acumulado

Enero - Mayo 2025

\$4,0 USD/MPC

▲ +90,8% anual (\$1,9 USD/MPC)

Promedio año anterior

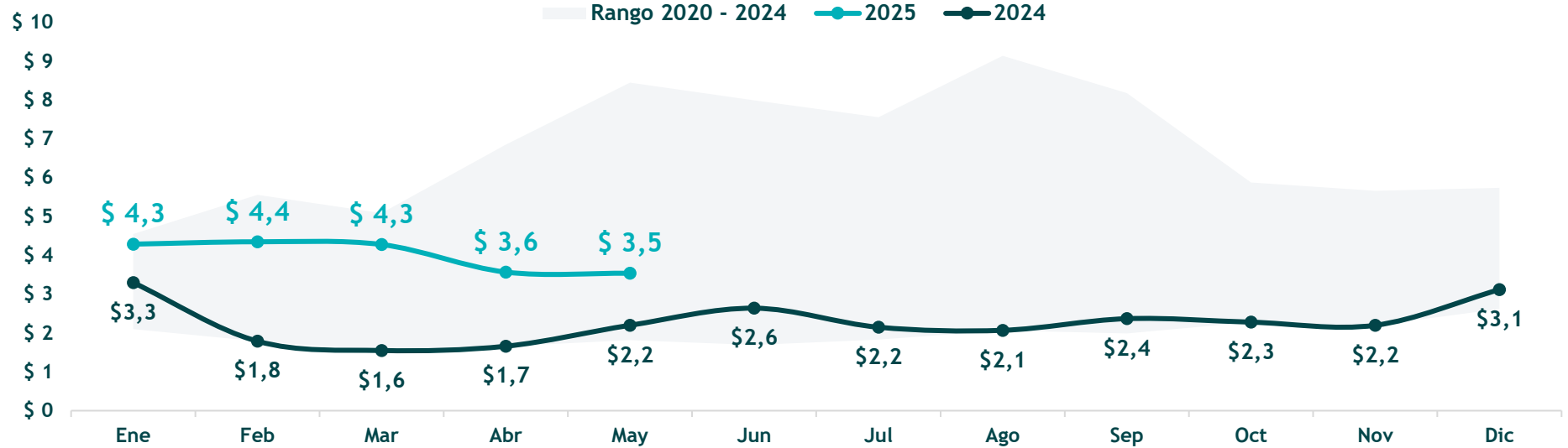
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En mayo de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) disminuyó respecto a abril de 2025 en un 0,8%, ubicándose en un promedio de \$3,5 USD/MPC. Respecto a mayo de 2024, el precio tuvo un aumento del 60,9%. El incremento anual obedeció a varios factores: un invierno más frío de lo habitual en Estados Unidos incrementó la demanda de gas para calefacción, provocando retiros de almacenamiento superiores al promedio y dejando las reservas en niveles históricamente bajos.

Adicionalmente, la disminución de los inventarios de gas en almacenamiento respecto al promedio de cinco años ha añadido presión alcista sobre los precios ([EIA - Natural Gas Report](#)). Otro factor relevante ha sido el aumento en la demanda de gas por parte del sector eléctrico en Estados Unidos, impulsada por la sustitución de plantas de carbón y por el crecimiento en la demanda eléctrica de industrias intensivas en energía como los centros de datos ([EnergyNow - Gas Prices](#)).

Promedio mensual
Mayo 2025

\$4.202 COP/USD

▲ +8,7% anual (\$337 COP)

▼ -1,7% mensual (-\$71,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

\$4.208 COP/USD

▲ +8,0% anual (\$310 COP)

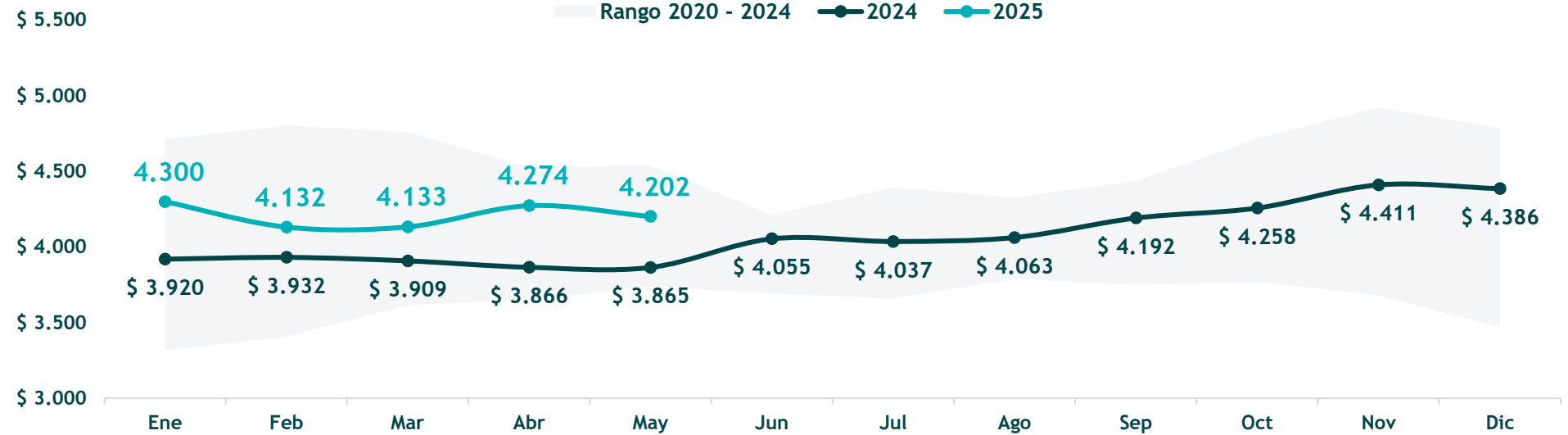
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio COP/USD - TRM

USD/COP



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

Para mayo de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.202 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 8,7% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (abril de 2025), la TRM tuvo un descenso del 1,7%.

En mayo de 2025, TRM presentó una apreciación del peso frente al dólar, explicada por la combinación de factores internos y externos. A nivel interno, la reducción de la tasa de interés del Banco de la República a 9,25% generó un entorno más favorable para activos en pesos, incentivando flujos de capital hacia el mercado local. Esta dinámica estuvo acompañada por una desaceleración de la inflación, en parte impulsada por la apreciación del peso, que ayudó a moderar los precios de alimentos y bienes importados. Por otro lado, en el contexto internacional, aunque persistieron tensiones comerciales globales, el dólar mostró cierta estabilidad, lo cual favoreció el fortalecimiento de monedas emergentes como el peso colombiano.

Variación mensual
Mayo 2025

0,32%

▼ -0,10 pps. anual

▼ -0,34 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2025

5,05%

▼ -2,10 pps. anual

▼ -0,11 pps. mensual

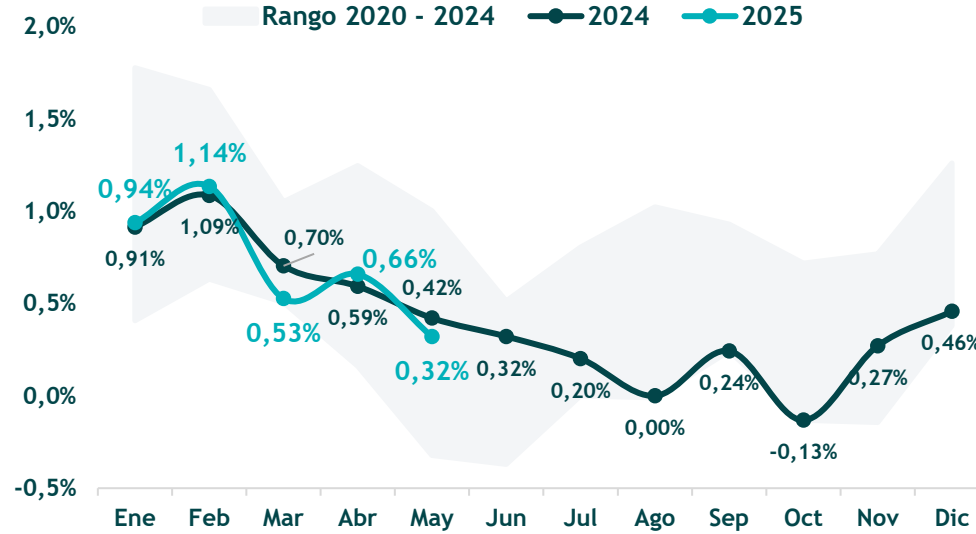
Año anterior
Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Var. % Mensual

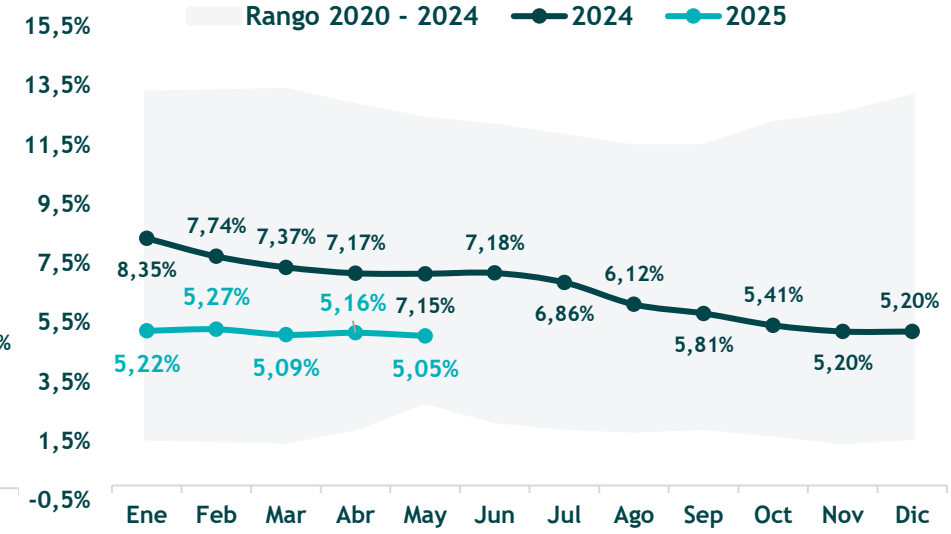


Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en el mes de mayo de 2025, el IPC registró una variación de 0,32% en comparación con abril de 2025, seis divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,60%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,48%), Prendas de vestir y calzado (0,39%), Salud (0,39%), Bebidas alcohólicas y tabaco (0,39%) y, por último, Restaurantes y hoteles (0,36%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,05% en comparación con mayo de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,41%), Educación (7,35%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (5,82%), Salud (5,34%) y, por último, Transporte (5,26%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Variación mensual
Mayo 2025

0,65%

▼ -0,64 pps. anual

▲ +0,88 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2025

19,49%

▲ +18,65 pps. anual

▼ -0,76 pps. mensual

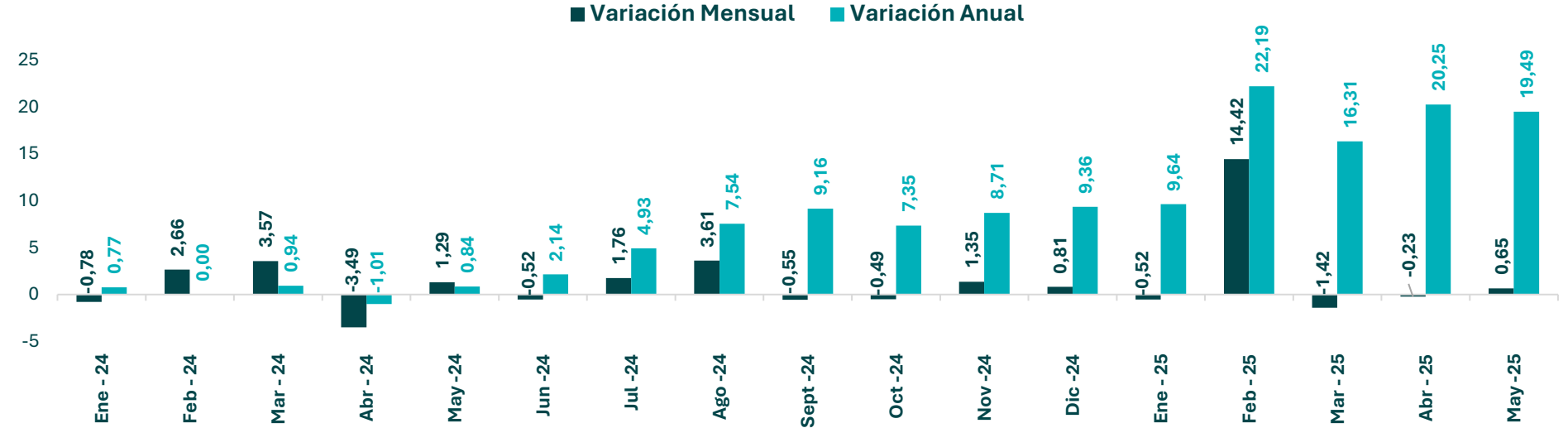
Año anterior
Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual



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

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado un comportamiento alcista en los primeros meses de 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 mayo, con una variación anual del 19,49% respecto a mayo 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, alcanzando un valor de 0,65% en mayo de 2025 en comparación con abril.

Variación mensual
Mayo 2025*

-1,15%

▼ -0,40 pps. anual

▼ -1,31 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2025*

3,67%

▲ +3,92 pps. anual

▼ -0,42 pps. mensual

Año anterior

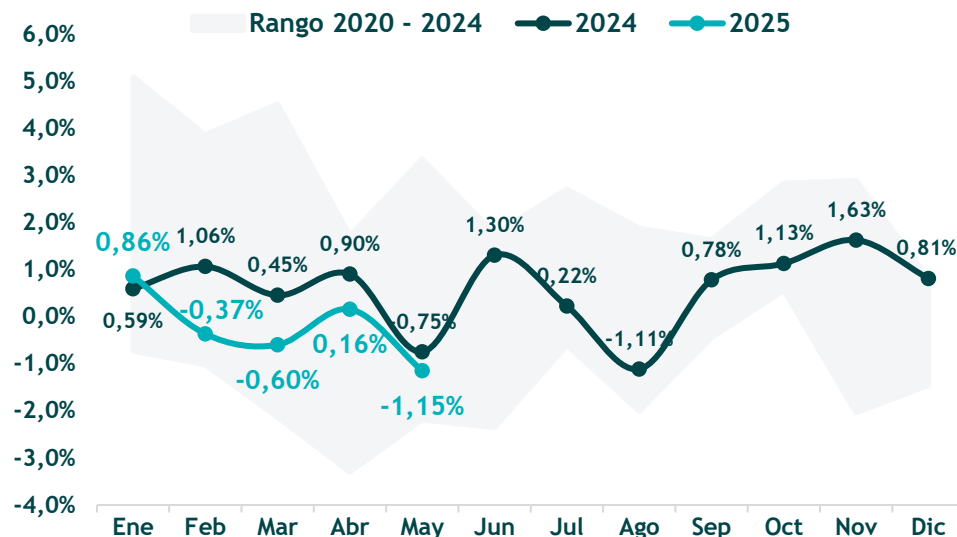
Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP

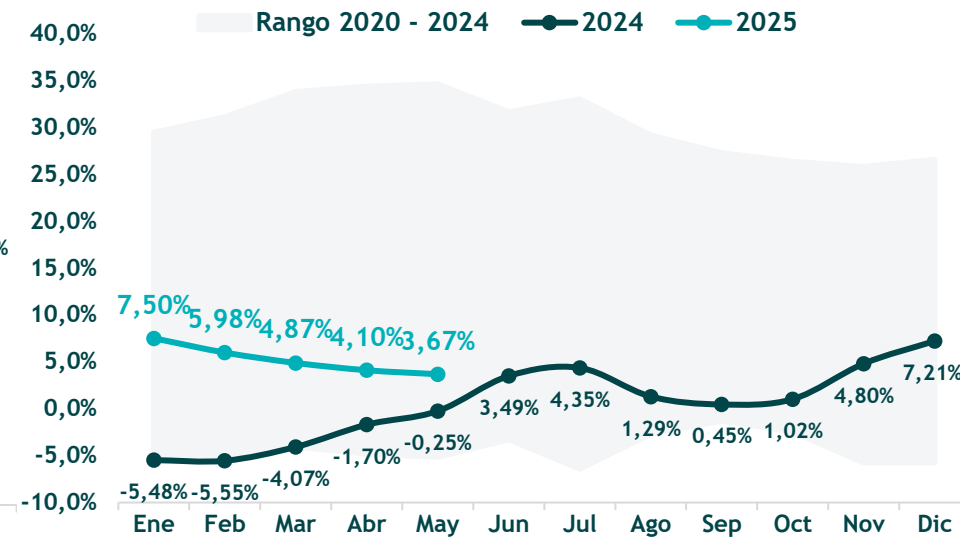
Var. % Mensual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Var. % Anual



Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en mayo de 2025 presentó una variación de -1,15% respecto a abril de 2025. Los sectores de Explotación de minas y canteras (-3,69%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-3,00%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en mayo de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 3,67% comparado con mayo de 2024. Los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (7,97%) e Industria (5,48%) presentaron variaciones superiores a la media (3,67%), mientras que el sector de Minería (-9,93%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

**Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)**
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-5,0* %

▼ -5,3 pps. vs. I Trim 2024

▼ -2,1 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % Extracción O&G
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-3,7* %

▼ -5,2 pps. vs. I Trim 2024

▼ -0,4 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % Refinación
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

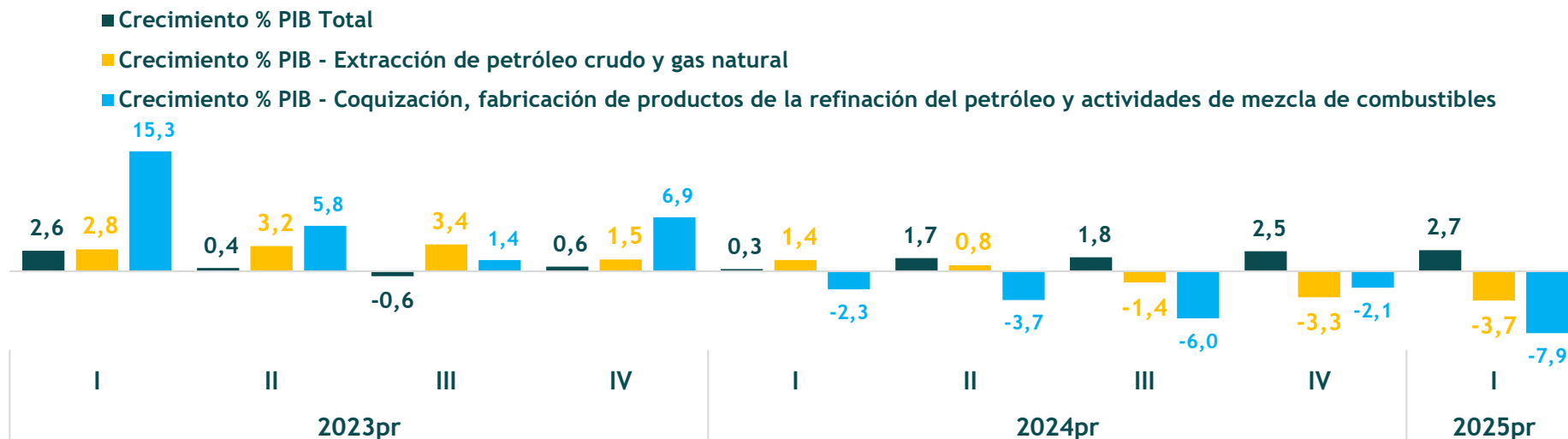
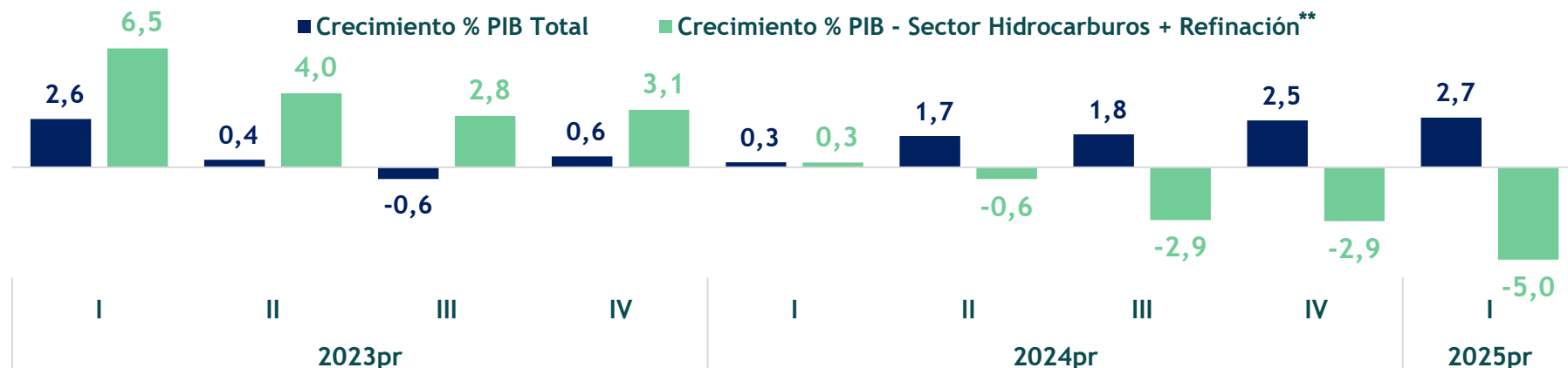
-7,9* %

▼ -5,6 pps. vs. I Trim 2024

▼ -5,8pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

Valor mensual
Abril 2025

\$942_{MUSD}

▼ -31,2% anual (-\$428 MUSD)

▼ -35,4% mensual (-\$517 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Abril 2025

\$4.352_{MUSD}

▼ -11,4% anual (-\$558 MUSD)

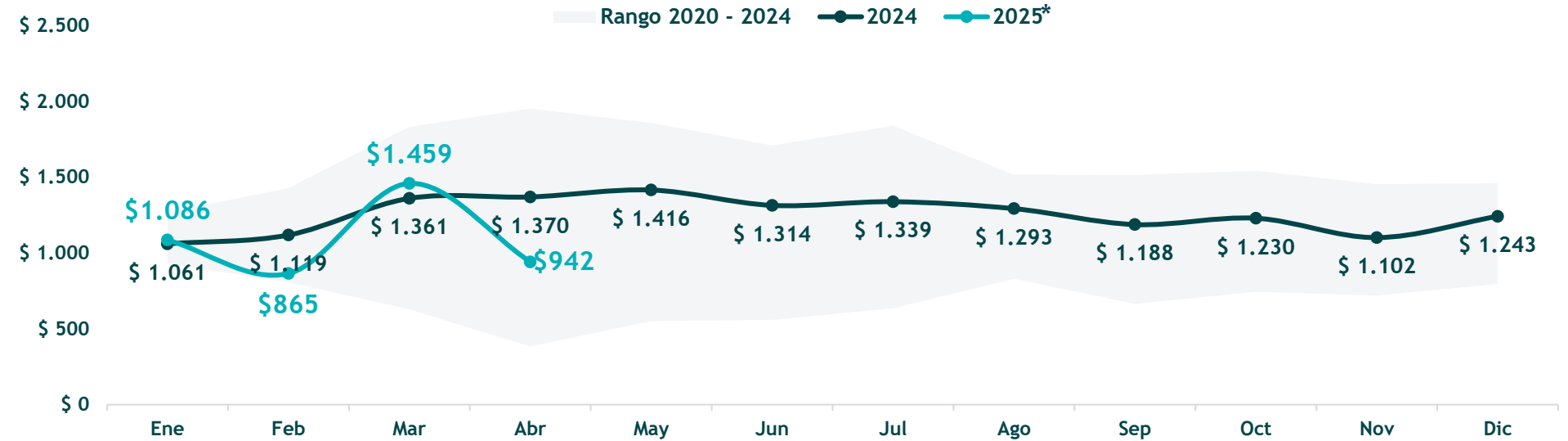
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033_{MUSD}

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en abril de 2025, se exportó un total de \$942 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 31,2% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (marzo de 2025), las exportaciones evidenciaron una disminución del 35,4%. En abril de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y abril de 2025, se han exportado \$4.352 millones de dólares FOB, un 11,4% 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.

Valor mensual
Abril 2025

400 KBPD

▼ -20,0% anual (-99 KBPD)

▼ -25,8% mensual (-139 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Abril 2025

443 KBPD

▼ -7,1% anual (-34 KBPD)

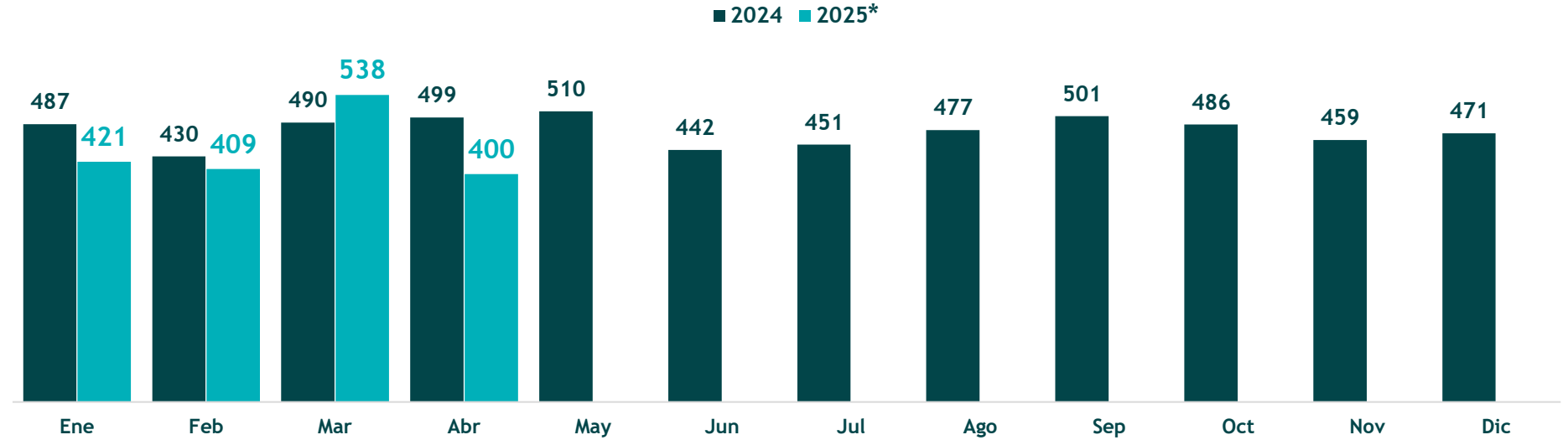
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En abril de 2025 se exportó un total de 400 KBPD, evidenciando un descenso del 25,8% respecto a marzo de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (abril de 2024), se registró una disminución del 20,0%.

Es importante señalar que la disminución en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el descenso de la cantidad de petróleo exportado, consecuencia de la disminución en la cantidad producida en el país y del detrimento de los precios de referencia Brent durante el mismo periodo de tiempo analizado.

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.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2025

\$735* MUSD

▲ +8,1% anual (\$55 MUSD)

▲ +64,1% (\$287 MUSD) vs. IV
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.248* MUSD

▼ -26,5% anual (-\$810 MUSD)

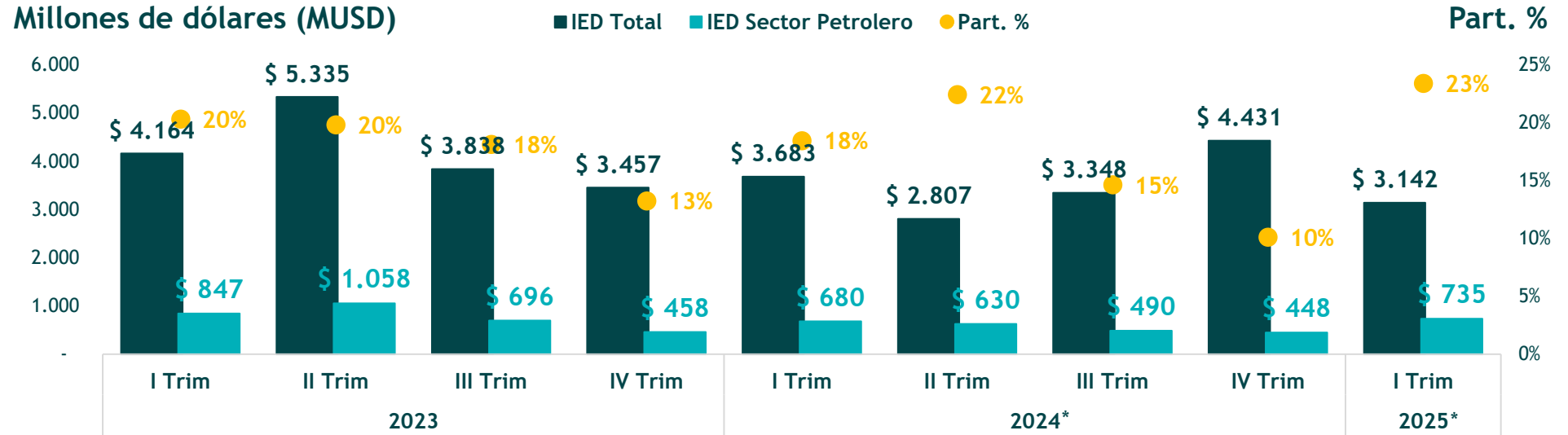
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$3.058* MUSD

▲ +6,7% anual (\$192 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#) - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.

*Dato preliminar y último disponible

En el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$735 millones de dólares, 8,1% más que el primer trimestre de 2024. En comparación con el cuarto trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del 64,1%. Por otro lado, la IED del sector petrolero tuvo una representación del 23,4% en la IED total, superior en 4,9 pps. frente a la participación registrada en el primer trimestre de 2024.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$2.248 millones de dólares, valor que fue inferior en \$810 millones de dólares (-26,5%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,8%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Promedio mensual
Abril 2025

714,2 KBPD

▼ -9,6% anual (-75,7 KBPD)

▼ -4,5% mensual (-33,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

746,9 KBPD

▼ -4,0% anual (-31,0 KBPD)

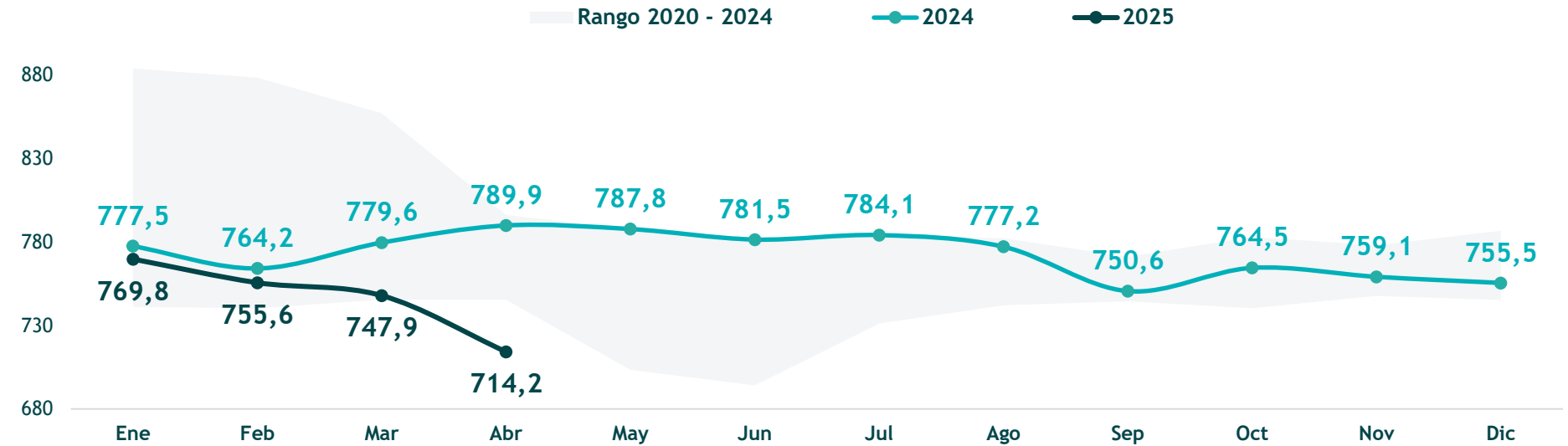
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -6,0% 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 abril de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 714,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 9,6% frente al mismo mes de 2024 (75,7 KBPD menos) y una caída del 4,5% respecto a marzo de 2025 (33,6 KBPD menos). En Arauca, la producción pasó de 48,7 KBPD a 26,1 KBPD (-22,6 KBPD), con caídas principalmente en los campos Caño Limón (-7,9 KBPD) y Rex NE (-7,4 KBPD). En Meta, la producción descendió de 428,5 KBPD a 418,3 KBPD (-10,2 KBPD), con reducciones principalmente en los campos Rubiales (-8,8 KBPD) y Caño Sur Este (-5,6 KBPD), en comparación con marzo de 2025.

Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 746,9 KBPD, lo que representa una disminución del 4,0% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 31,0 KBPD menos.

Promedio mensual
Abril 2025

100,1 KBPD

▼ -2,2% anual (-2,3 KBPD)

▼ -0,3% mensual (-0,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

100,0 KBPD

▲ +7,8% anual (7,2 KBPD) vs.
(Ene - Abr) 2024

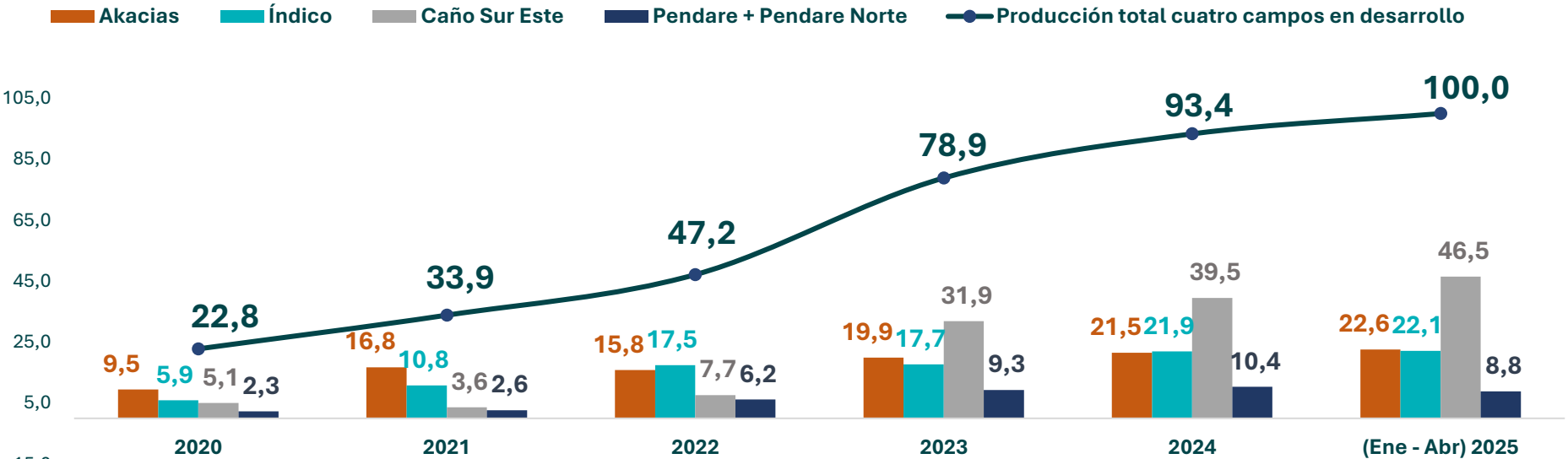
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

KBPD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacías, 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 100,1 KBPD (14%) en abril de 2025.

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

- Caño Sur produjo 42,6 KBPD, lo que representa una disminución del 11,7% (-5,7 KBPD).
- Akacías incrementó su producción en 2,5% (0,6 KBPD), alcanzando 24,6 KBPD.
- Índico presentó un aumento de 21,2% (4,2 KBPD), con una producción de 24,3 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte registraron un crecimiento del 6,9% (0,5 KBPD).

Promedio mensual
Abril 2025

1.286 MPCD

▼ -12,6% anual (-184,6 MPCD)

▲ +1,6% mensual (12,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

1.292 MPCD

▼ -11,4% anual (-166,7 MPCD)

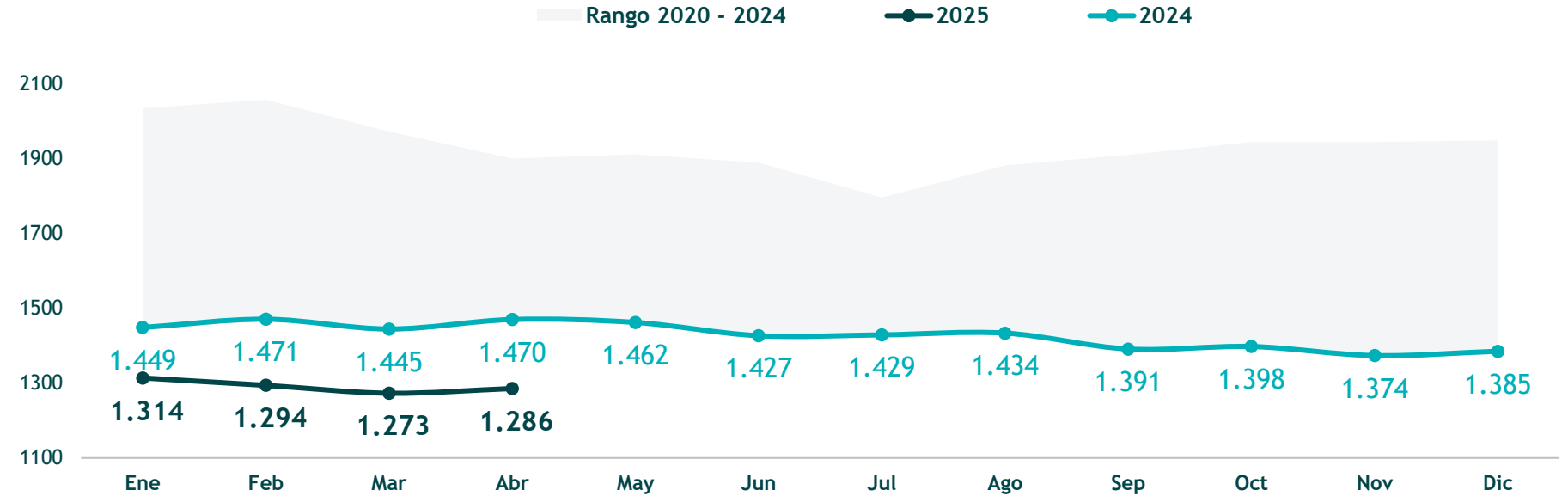
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas

MPCD



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 abril de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.286 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,6% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 171,7 MPCD menos. En relación con marzo de 2025, se experimentó un incremento del 1,6% correspondiente a 12,6 MPCD, con un aumento en la producción del departamento de Casanare, que pasó de 800,9 MPCD a 828,9 MPCD, lo que equivale a un incremento de 28,0 MPCD. Dentro de este resultado, el campo Cupiagua Sur tuvo un aumento de 16,1 MPCD.

Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio fue de 1.292 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,4% (166,7 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Abril 2025

809,0 MPCD

▼ -19,2% anual (-192,0 MPCD)

▼ -1,5% mensual (-12,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

818,4 MPCD

▼ -17,9% anual (-178,4 MPCD)

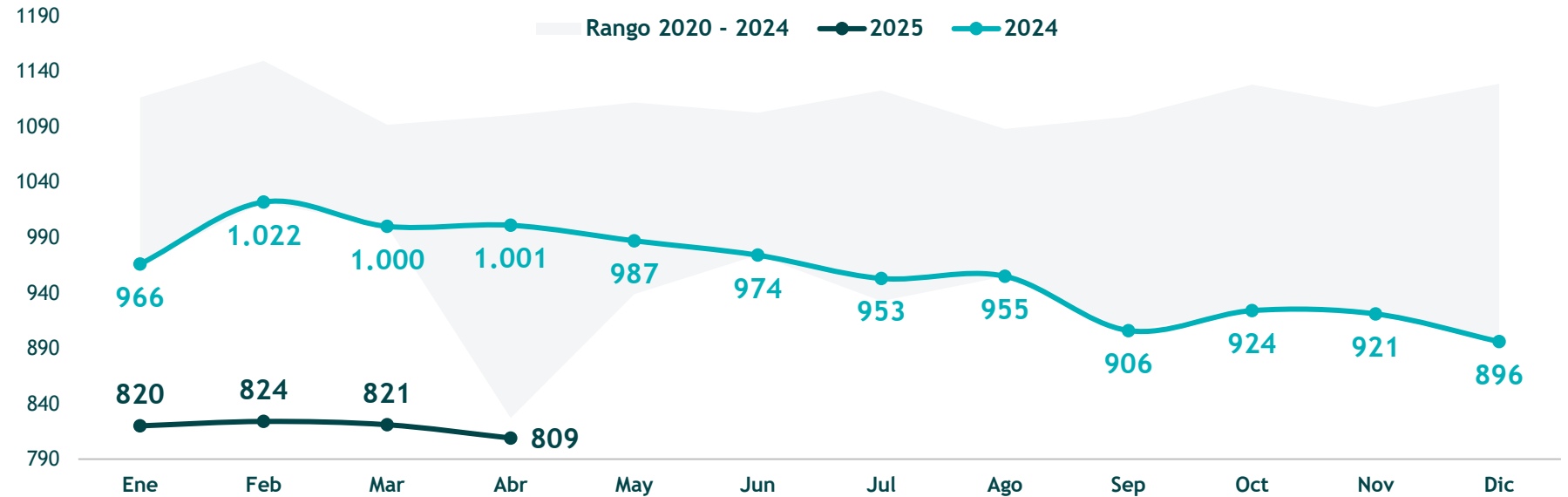
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 abril de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 809,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), mínimo lo que representa una disminución del 19,2% frente al mismo mes de 2024 (192,0 MPCD menos) y una disminución del 1,5% respecto a marzo de 2025 (equivalente a 12,0 MPCD menos). Este volumen es inferior a la producción registrada en pandemia en abril de 2020 (827,1 MPCD) y se ubica por debajo del registro de los últimos diez años.

Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio se ubicó en 818,4 MPCD, lo que representa una caída del 17,9% (178,4 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 996,8 MPCD.

Promedio mensual
Mayo 2025

176,0 MPCD
▲ +245,4% anual (125,0 MPCD)
▲ +0,8% mensual (1,4 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2025

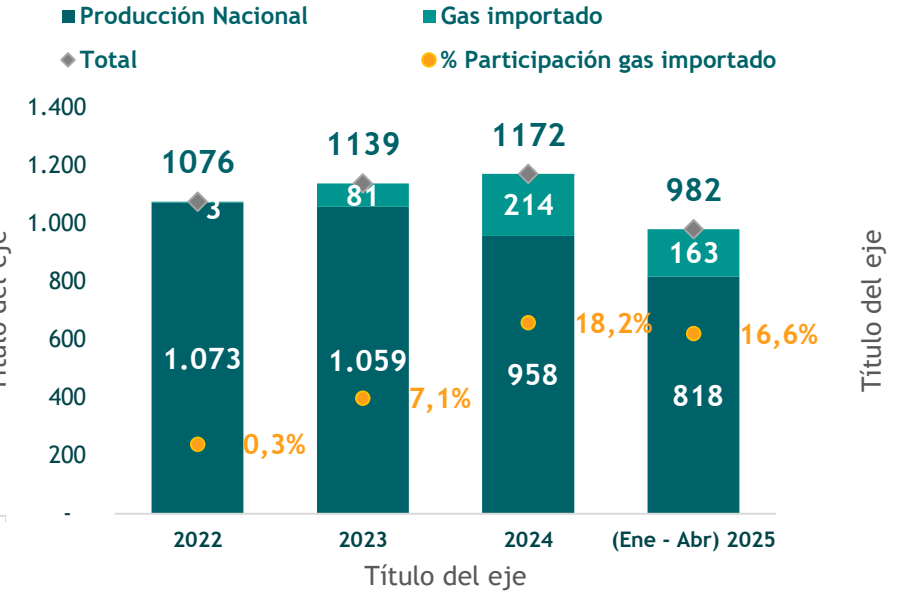
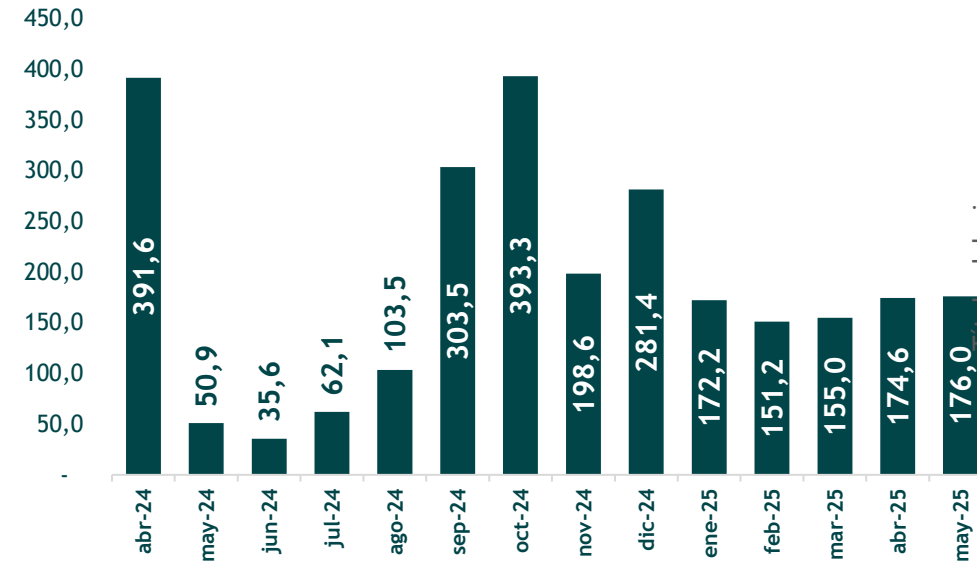
165,8 MPCD
▼ -30,4% anual (-72,4 MPCD) vs.
(Ene - May) 2024

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 mayo de 2025, las importaciones totalizaron 5.455,0 MPC, con un promedio diario de 176,0 MPCD. Este promedio representó un incremento del 245,4% (125,0 MPCD) en comparación con el promedio de mayo de 2024, cuando se importaron 1.579,2 MPC, un promedio de 50,9 MPCD. Respecto a abril de 2025, se registró un aumento del 0,8% en el promedio diario, equivalente a 1,4 MPCD más.

En 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC) mostraron un comportamiento cíclico, con incrementos hacia el cierre del año. Octubre marcó el máximo nivel mensual con 12.191,9 MPC (393,3 MPCD), mientras junio presentó el mínimo con 1.068,6 MPC (35,6 MPCD). En suma, durante el 2024, se importaron en promedio 214 MPCD, que representó el 18,2% del gas comercializado en el país (214 MPCD importado + 958 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (133 MPCD más) respecto al año 2023.

Promedio mensual
Mayo 2025

176,0 MPCD

▲ +245,4% anual (125,0 MPCD)

▲ +0,8% mensual (1,4 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2025

165,8 MPCD

▼ -30,4% anual (-72,4 MPCD) vs.
(Ene - May) 2024

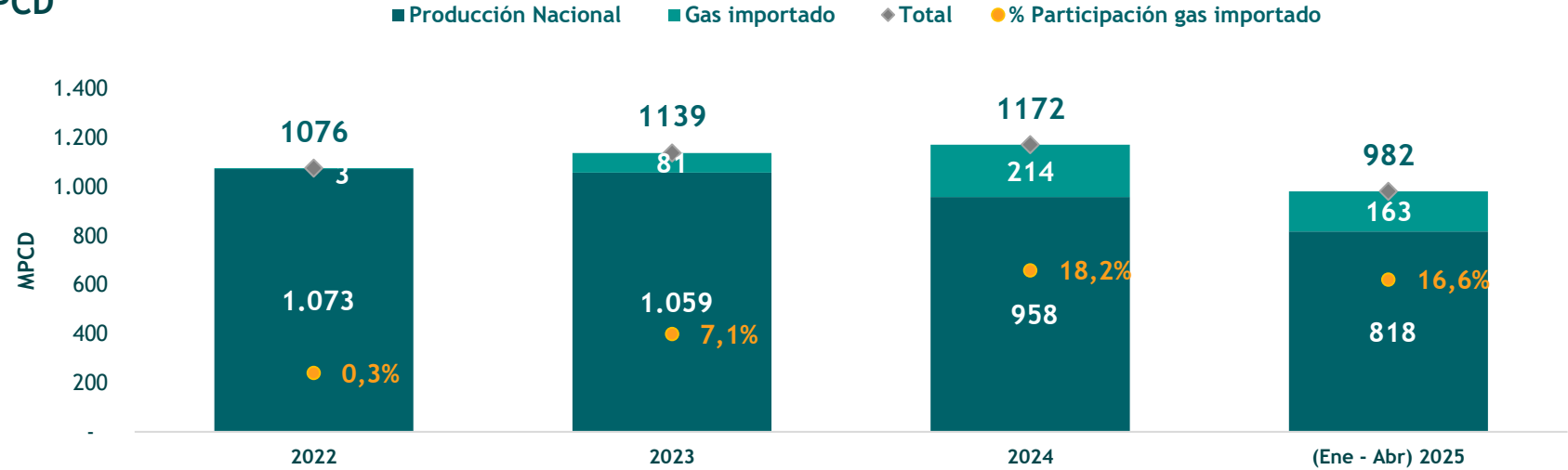
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 mayo de 2025, las importaciones totalizaron 5.455,0 MPC, con un promedio diario de 176,0 MPCD. Este promedio representó un incremento del 245,4% (125,0 MPCD) en comparación con el promedio de mayo de 2024, cuando se importaron 1.579,2 MPC, un promedio de 50,9 MPCD. Respecto a abril de 2025, se registró un aumento del 0,8% en el promedio diario, equivalente a 1,4 MPCD más.

En 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC) mostraron un comportamiento cíclico, con incrementos hacia el cierre del año. Octubre marcó el máximo nivel mensual con 12.191,9 MPC (393,3 MPCD), mientras junio presentó el mínimo con 1.068,6 MPC (35,6 MPCD). En suma, durante el 2024, se importaron en promedio 214 MPCD, que representó el 18,2% del gas comercializado en el país (214 MPCD importado + 958 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (133 MPCD más) respecto al año 2023.

4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Conteo mensual
Mayo 2025

113 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▲ +1,8% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

109 Equipos

% anual (0 Equipos) vs.
(Ene - May) 2024

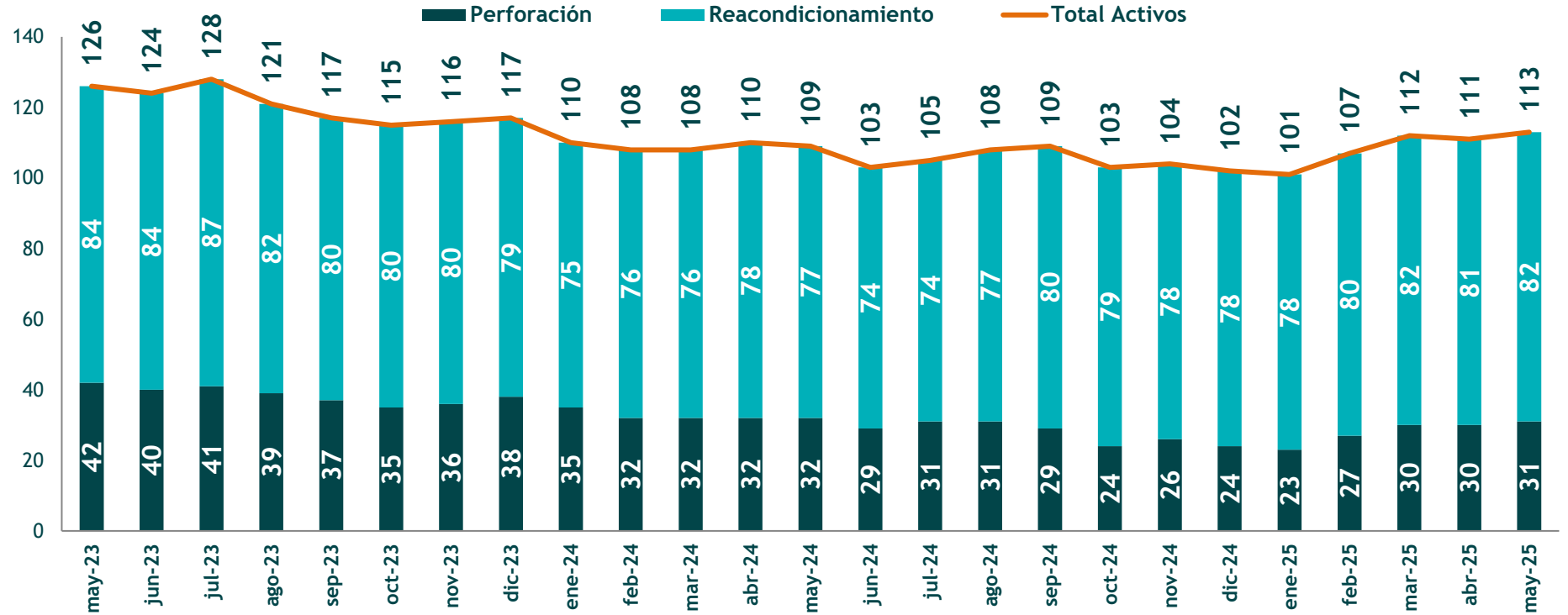
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En mayo de 2025, se registraron un total de 113 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 82 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a cuatro equipos más. En comparación con abril de 2025, se observó un incremento del 1,8%, correspondiente a dos taladros más.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Mayo 2025

31 Equipos

▼ -3,1% anual (-1 Equipo)

▲ +3,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - Mayo 2025

28 Equipos

▼ -13,5% anual (-4 Equipos) vs.
(Ene - May) 2024

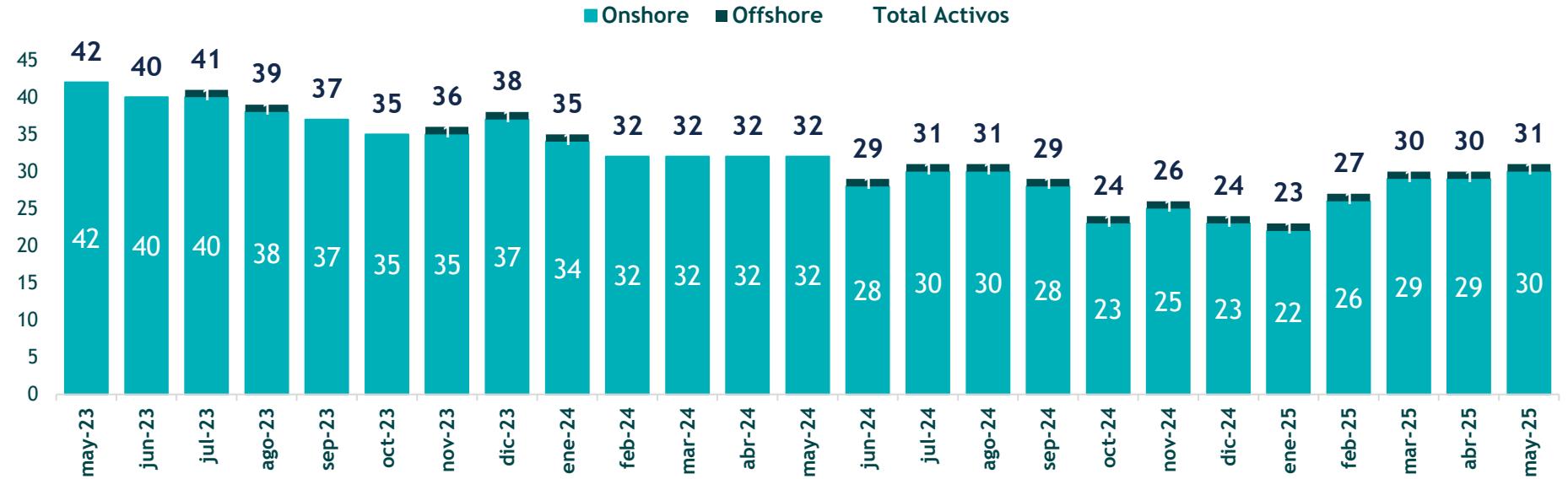
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol

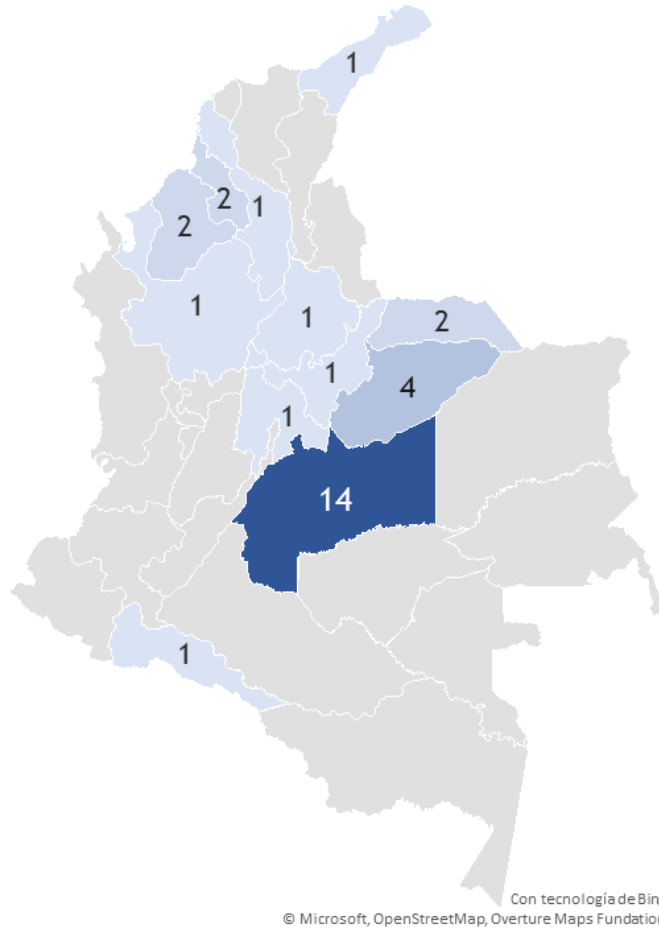
*Offshore: Taladro costa afuera

En mayo de 2025, de los 113 equipos activos en Colombia, 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación. Esta cifra representa una disminución del 3,1% frente a mayo de 2024 (un equipo menos). En comparación con abril de 2025, se observó un aumento del 3,1%, correspondiente a un equipo más.

Este aumento se debe a la entrada en operación de equipos en los departamentos de Cundinamarca, Antioquia y Meta. Por su parte, dos taladros que estuvieron operativos en abril finalizaron actividades en mayo: uno en Casanare y otro en Meta.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Mayo 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		may-25	abr-25	may-24
1	META	14	14	16
2	CASANARE	4	5	8
3	ARAUCA	2	2	3
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	0
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	2	2	1
9	CUNDINAMARCA	1	0	0
10	PUTUMAYO	1	1	0
11	BOLIVAR	1	1	0
12	ANTIOQUIA	1	0	0
13	CESAR	0	0	1
Total		31	30	32

Conteo mensual
Mayo 2025

82 Equipos

▲ +6,5% anual (5 Equipos)
▲ +1,2% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

81 Equipos

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

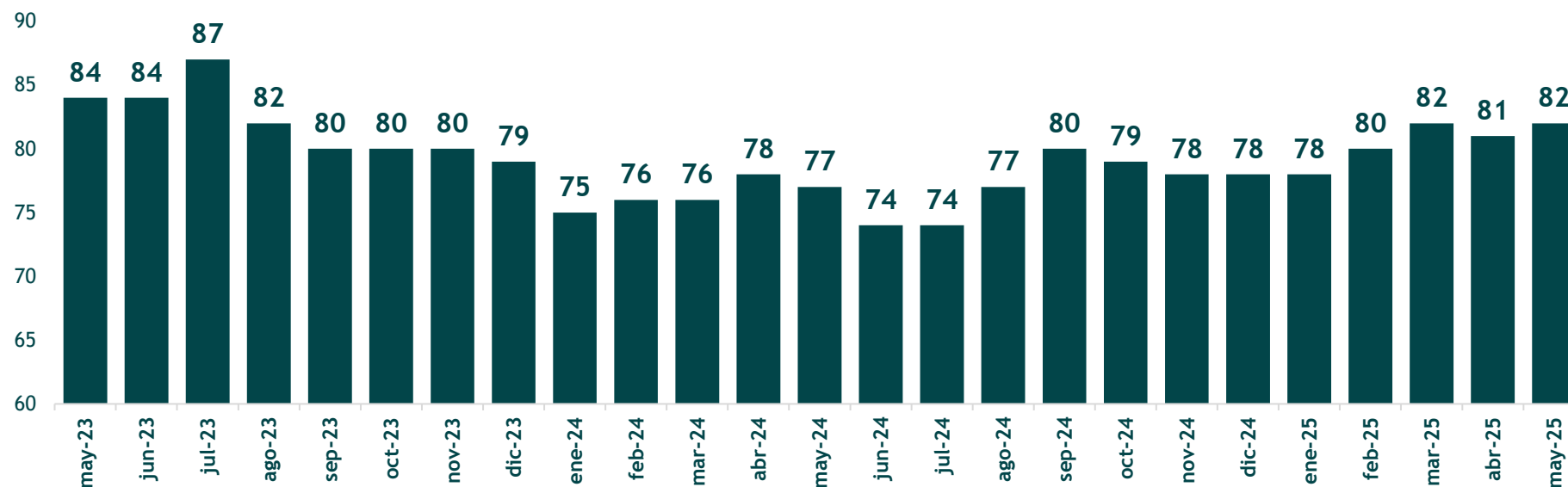
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En mayo de 2025, se registraron 82 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 6,5% (cinco equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con abril de 2025, el número de equipos aumentó 1,2% equivalente a un equipo más. En mayo de 2025, ingresaron dos equipos en Cundinamarca, uno en Meta y uno en Atlántico. Por otro lado, tres equipos salieron de contrato en el departamento de Casanare, luego de haber estado en operación durante abril.

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

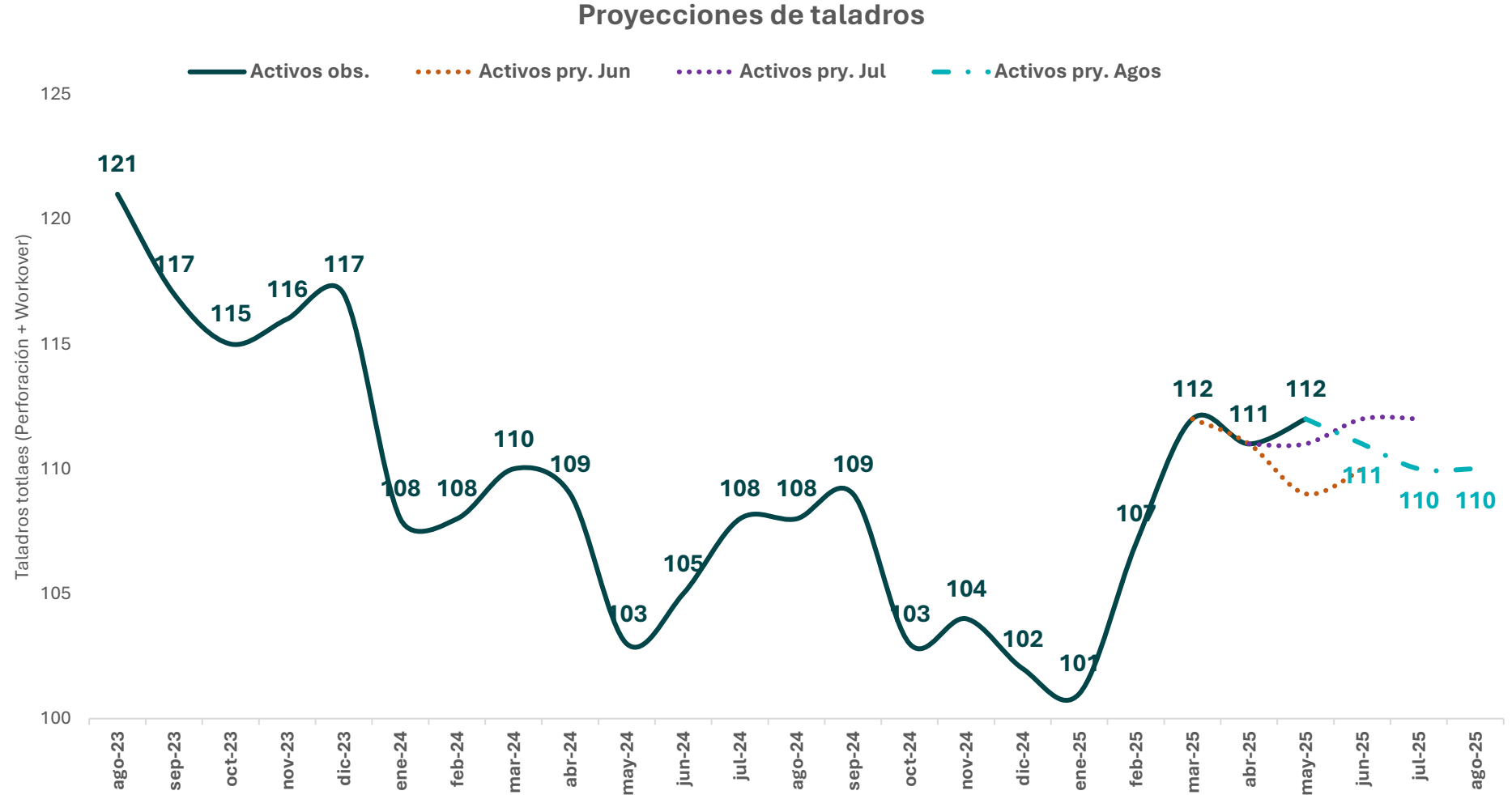
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos para los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en junio, 110 en julio y 110 en agosto.

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

Respecto a los equipos de reacondicionamiento, se estima una disminución a 80 unidades en junio. Para julio y agosto, se proyecta que el número de equipos se mantenga en 80.



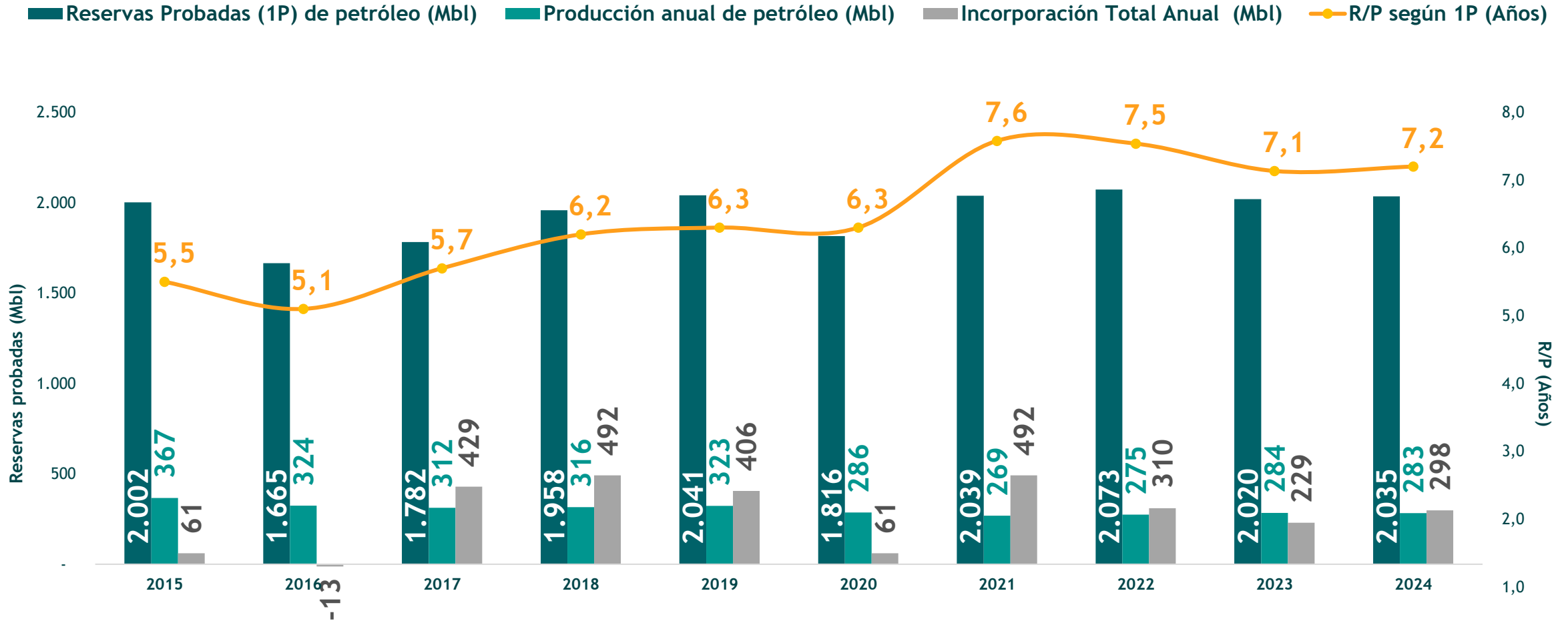
Fuente: Campetrol

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. Jun	pry. Jul	pry. Agos	Ene	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos
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	31			81	80			111	111		
may-25	0	1	30	31	29	31		82	80	80		113	109	111	
jun-25					30	32	31		80	80	80		110	112	111
jul-25						32	30			80	80			112	110
ago-25							30				80				110

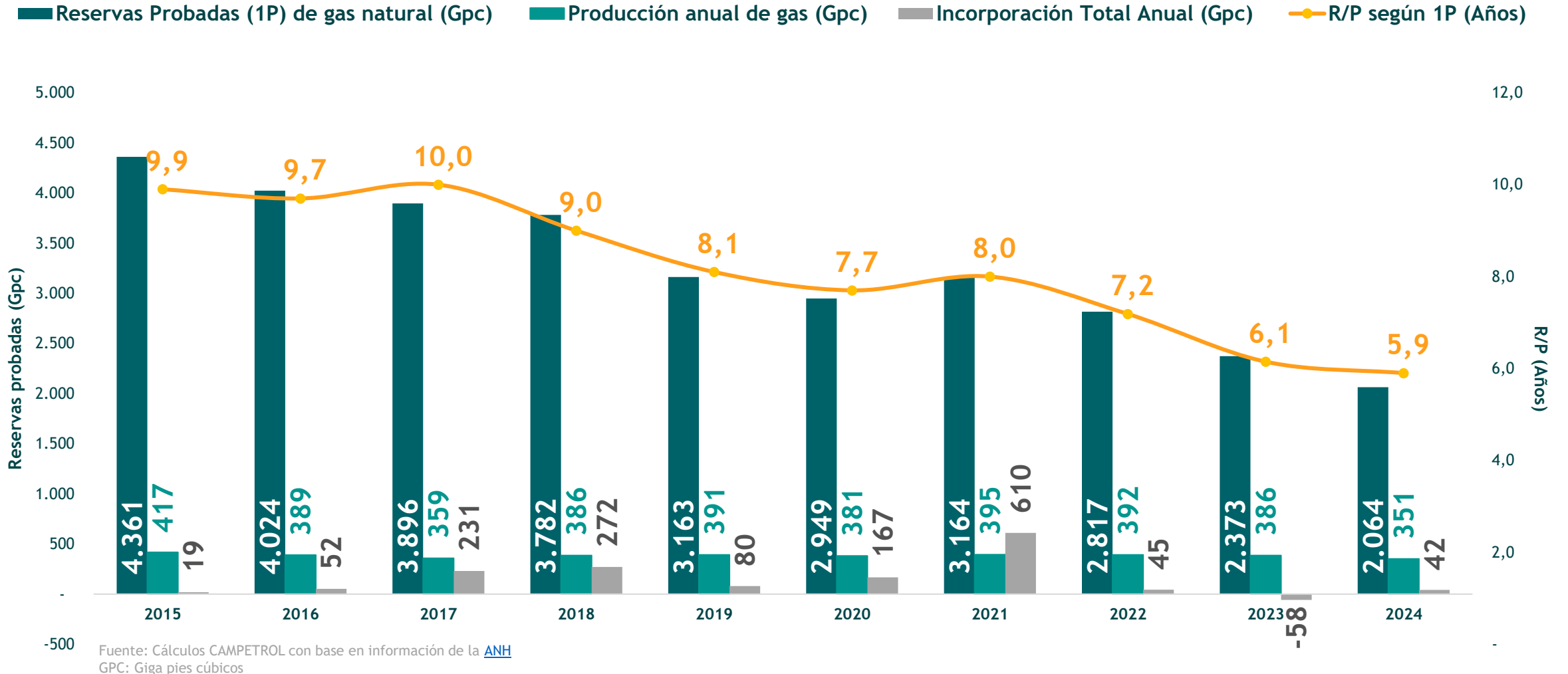
Fuente: Campetrol

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de petróleo (IRR 2024, ANH)

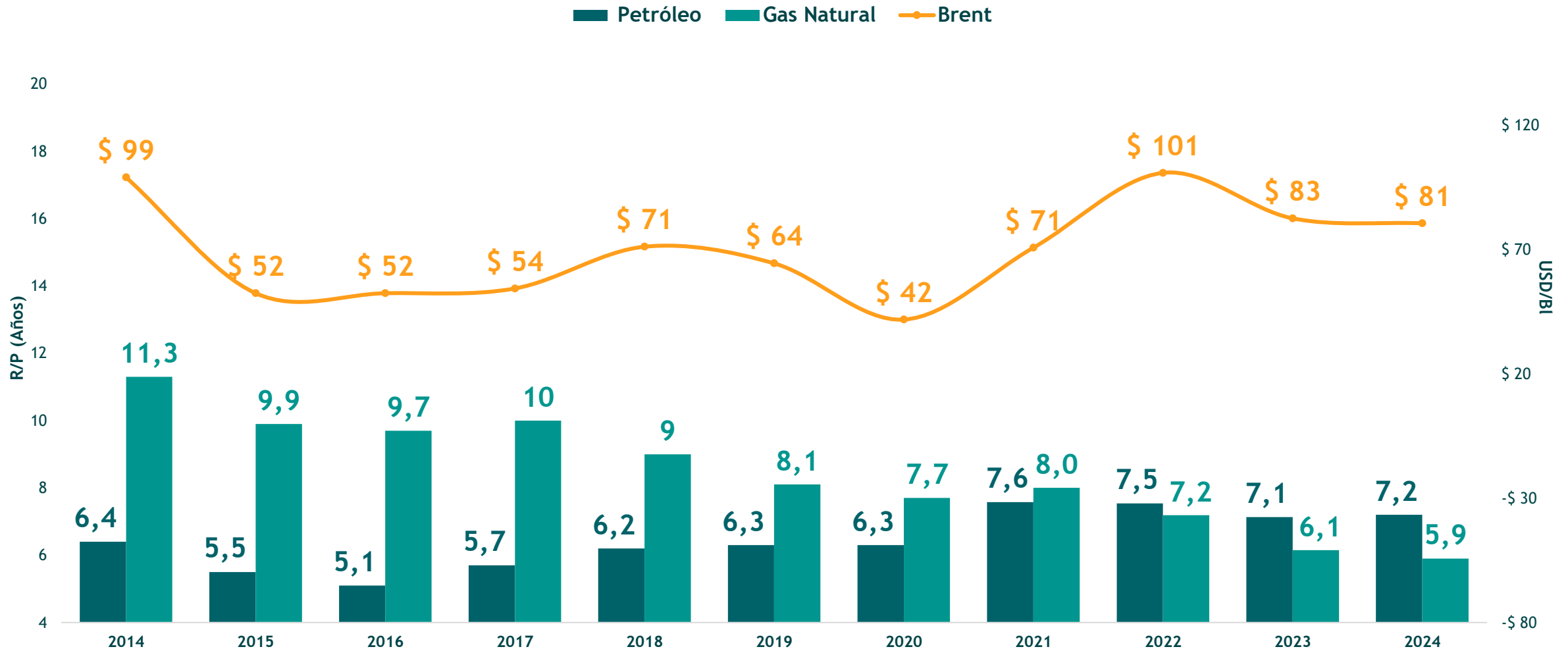


-500 Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de gas (IRR 2024, ANH)



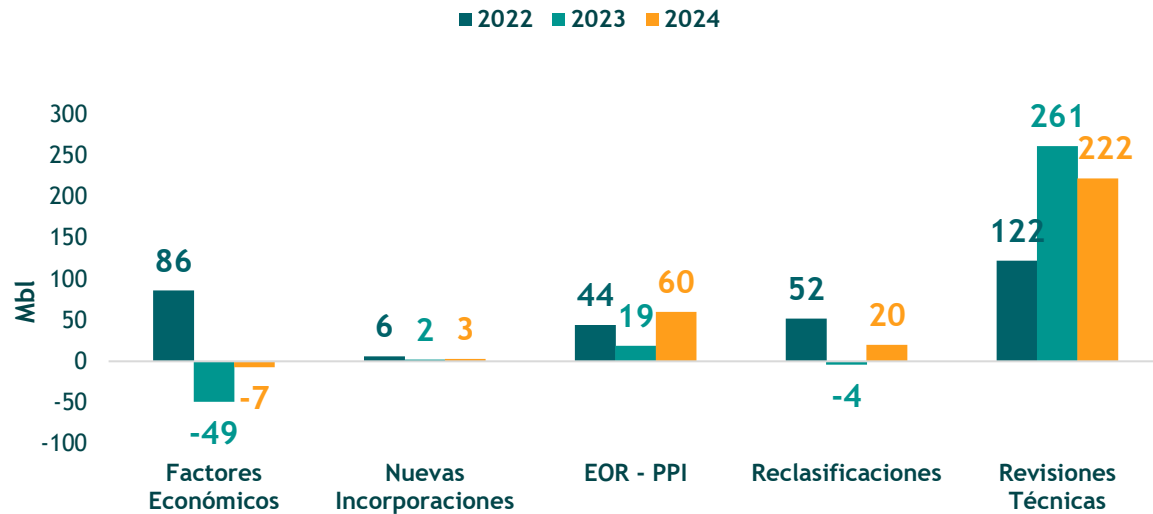
Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia (IRR 2024, ANH)



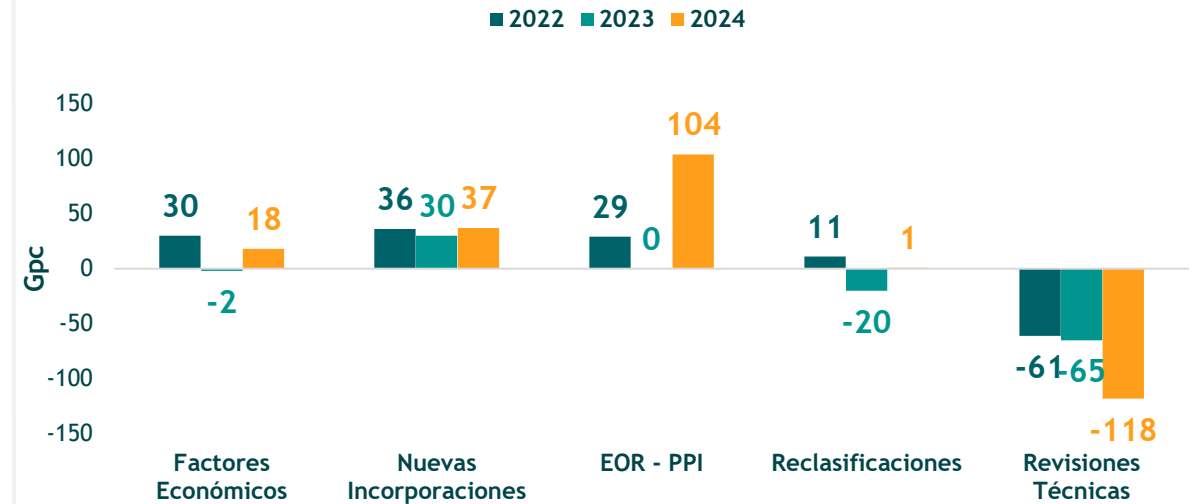
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
GPC: Giga pies cúbicos.

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo y gas (IRR 2024, ANH)

Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



En gas, las nuevas incorporaciones por descubrimientos en 2024 sumaron 37 Gpc, lo que representa un aumento de 7 Gpc (23,3%) frente a 2023, 1 Gpc (2,8%) respecto a 2022, y 11 Gpc (44,0%) en comparación con el promedio de la última década (26 Gpc). Adicionalmente, se registraron 104 Gpc asociados a proyectos de Producción Incremental (PPI) y Recobro Mejorado (EOR).

En petróleo, del total incorporado en 2024, el 6,7% (20 Mbl) correspondió a reclasificaciones, el 20,1% (60 Mbl) a proyectos EOR - PPI, y el 74,5% (222 Mbl) a revisiones técnicas.

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

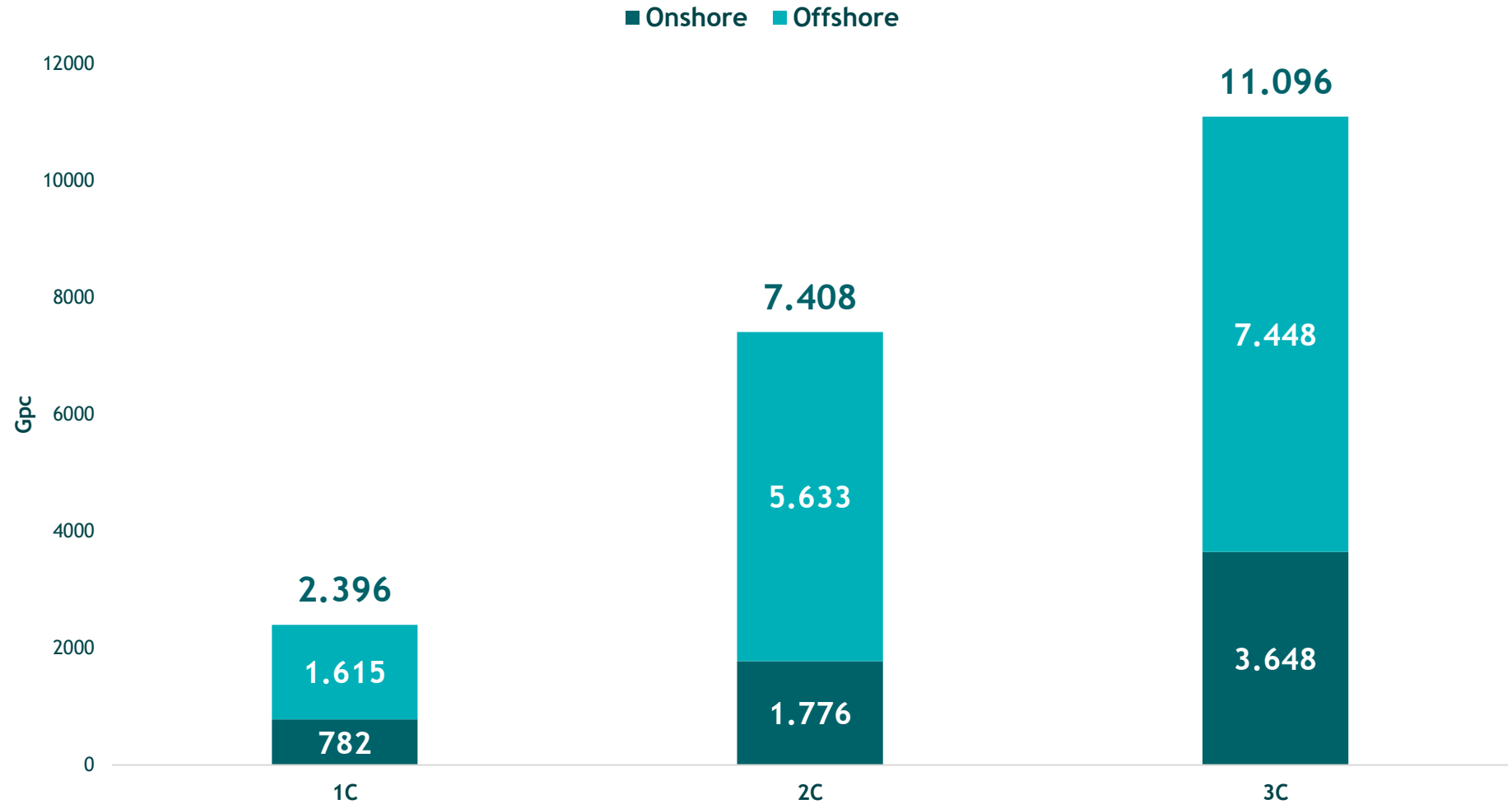
Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Recursos Contingentes de gas

A 31 de diciembre de 2024, los recursos contingentes de gas (3C) alcanzaron un volumen total de **11.096 Gpc**, lo que representa un incremento de **3.590 Gpc (+47,8%)** frente al valor reportado en 2023 (**7.506 Gpc**) y un aumento de **5.289 Gpc (+91,1%)** respecto a 2022 (**5.807 Gpc**).

Del total estimado, el **67,1% (7.448 Gpc)** corresponde a volúmenes asociados a **proyectos offshore**, mientras que el **32,9% restante (3.648 Gpc)** está relacionado con desarrollos en áreas terrestres (onshore).



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
GPC: Giga pies cúbicos

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

Reporte de alertas de entorno - Mayo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de abril - 2 de mayo	Meta - Acacías, Castilla	Bloqueos a operaciones por parte de gremios y asociaciones	- Bloqueos a operaciones por asociaciones y gremios solicitando No TAC y RX en exámenes de ingreso. - Articulación con alcaldías, Gob. del Meta y Ecopetrol y asistencia a mesas de diálogo del 29 y 30 de abril	Cerrado
6 de mayo - 16 de mayo	Meta - Puerto Gaitán	Bloqueos a vías de acceso de campo Quifa.	- Bloqueos a vías de acceso de campo Quifa e ingreso ilegal a las locaciones solicitando atención del gobierno. - Levantamiento del bloqueo con apoyo de la alcaldía el 16 de mayo.	Cerrado
30 de abril - actualidad	Meta - Guamal	Alerta de bloqueo al Cluster 66.	- Alerta de bloqueo por solicitud de pagos extralegales por parte de gremio de maquinaria amarilla. - Suspensión de contratos el 16 de mayo y solicitud de apoyo para reunión con la gobernación del Meta en la semana del 9 de junio.	Abierto

Reporte de alertas de entorno - Junio

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
24 de mayo - 27 de mayo	Meta - Guamal	Bloqueos a operaciones por empresas de servicios locales	- Bloqueos a operaciones por empresa de servicios local solicitando la adjudicación de una oferta. - Solicitud de apoyo a la Gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 27 de mayo.	Cerrado
31 de mayo - 3 de junio	Meta - Acacías	Bloqueos a operaciones por asociación de isajej	- Bloqueos a operaciones de afiliados por parte de asoizajes solicitando participación de grúas y aparejadores para servicios de slickline y manlift. - Articulación y solicitud de apoyo institucional a través de la gobernación y alcaldía y levantamiento el 3 de junio.	Cerrado
5 de junio - 7 de junio	Meta - Acacías	Bloqueo a operaciones por parte de asociaciones de transporte	- Bloqueos por parte de Asotrans y Asotrailers solicitando la participación completa en servicios de movilización. - Solicitud de apoyo a la gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 7 de junio.	Cerrado

7. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

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