

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Abril, 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

¡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

23 de abril 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. Preguntas y comentarios de los asistentes
7. 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

save the date

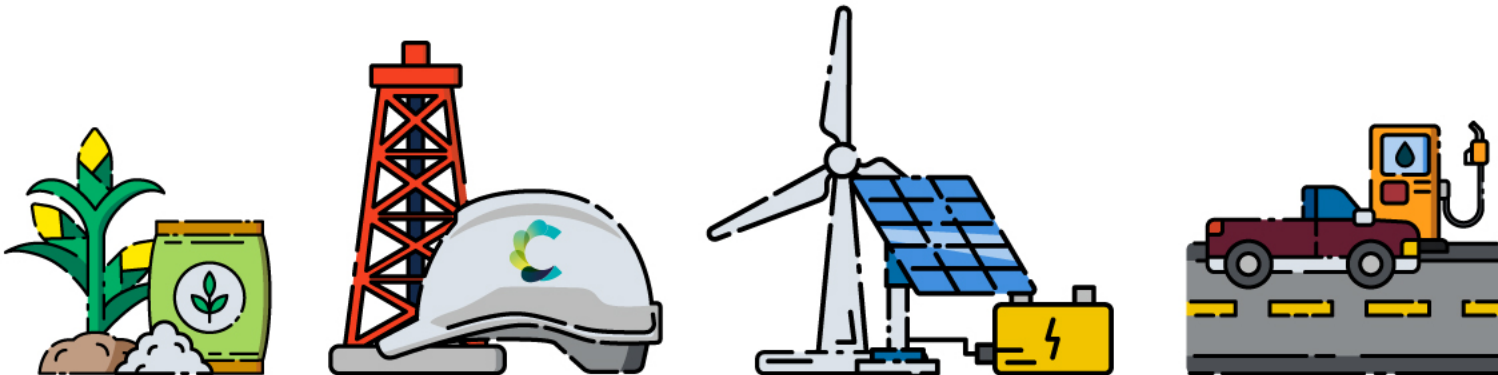


Asamblea | 20 GENERAL | 25

23 |
ABRIL

MIÉRCOLES
4:00 PM
2025

CLUB EL NOGAL
SALÓN BUENOS AIRES
Carrera 7 # 78-96, Bogotá



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



Reserve la fecha en
su agenda escaneando





Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo,
Gas y
Energía**
2025
CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

JUEVES
15
MAYO
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



Escaneando el
código QR

Haciendo
clic aquí

Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoya:



movilidad sostenible

Organiza:



CAMPETROL

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



Torneo exclusivo:



Apoya:


Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:



¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org



2. Momento HSE

Carolina Contreras – Tubodrilling Inspection Company

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
Abril* 2025

\$67,0 USD/Bl

▼ -25,5% anual (-\$22,9 USD/Bl)
▼ -7,9% mensual (-\$5,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Abril* 2025

\$73,6 USD/Bl

▼ -13,1% anual (-\$11,1 USD/Bl)

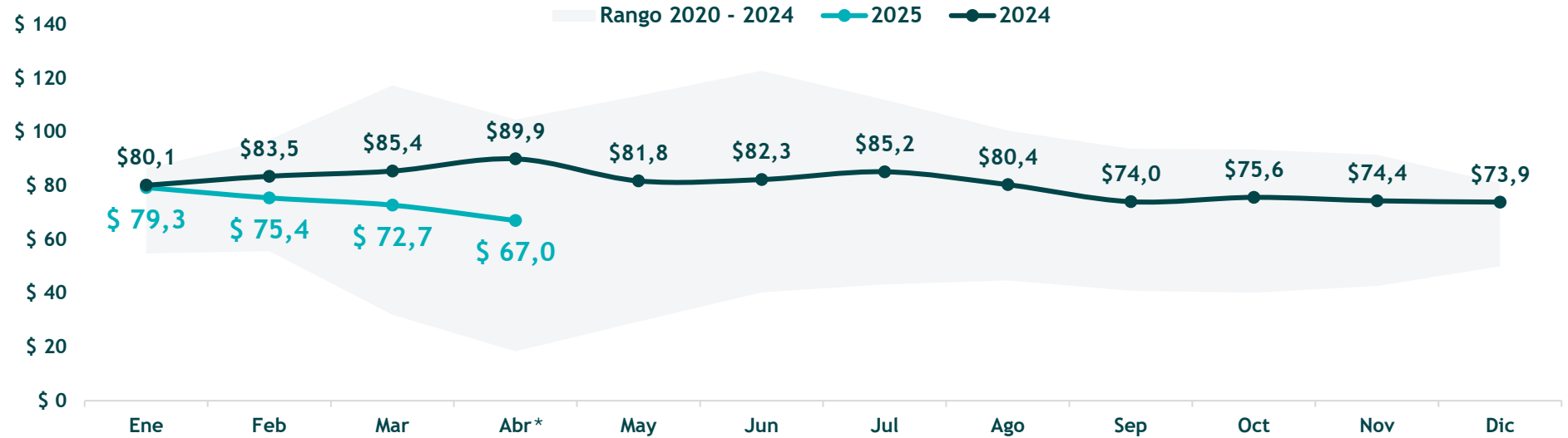
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

(*Abril 2025: 01 al 21 de abril). Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente como está en la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En abril de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 7,9%, ubicándose en un promedio de \$67,0 USD/Bl. Respecto a abril de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 25,5%. Esta reducción respondió a un entorno internacional marcado por un incremento en las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China, luego de que el gobierno chino impusiera nuevos aranceles como respuesta a las medidas adoptadas por la administración estadounidense.

Esta coyuntura elevó el riesgo de una guerra comercial de mayor escala, generando incertidumbre sobre la recuperación económica global y afectando negativamente las expectativas de demanda energética. A ello se sumaron las proyecciones de un aumento en la producción por parte de la OPEP+, lo que ejerció presión adicional sobre los precios. De acuerdo con estimaciones recientes, se espera que el precio del crudo Brent continúe en una senda de moderación hacia finales de 2025 y durante 2026. Goldman Sachs proyecta que el Brent podría ubicarse en torno a \$62 USD/Bl en diciembre de 2025, y descender hasta \$55 USD/Bl por barril hacia finales de 2026 ([Reuters](#)).

Promedio mensual

Abril* 2025

\$4.292 COP/USD

▲ +11,0% anual (\$426 COP)

▲ +3,8% mensual (\$159 COP)

Promedio año acumulado

Enero - Abril* 2025

\$4.214 COP/USD

▲ +7,9% anual (\$308 COP)

Promedio año anterior

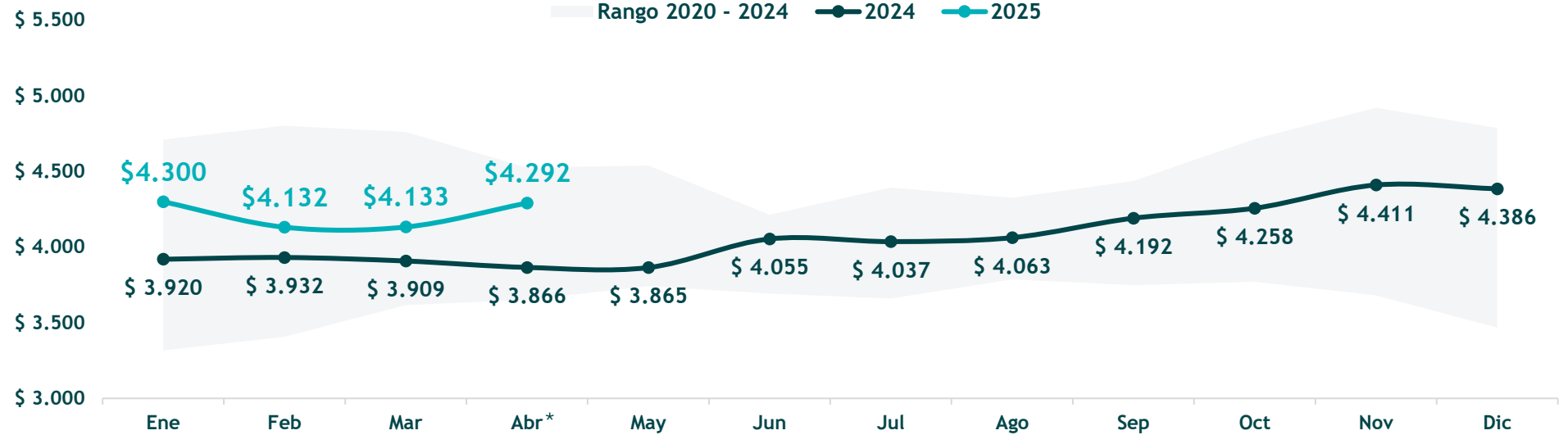
Enero - Diciembre 2024

\$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](#).
(*Abril 2025: 01 al 21 de abril)

Para abril de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.292 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 11,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (marzo de 2025), la TRM tuvo un aumento del 3,8%. Durante el mes de análisis, la tasa de cambio presentó una alta volatilidad, inició el mes en \$4.192 COP y alcanzó un pico de \$4.417 COP el 10 de abril.

Este comportamiento estuvo influenciado por el deterioro en el entorno internacional, en particular por el recrudecimiento de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China, que generaron una mayor percepción de riesgo en los mercados emergentes. La administración estadounidense implementó nuevos aranceles, lo que aumentó la incertidumbre sobre el crecimiento global y afectó negativamente las monedas de países dependientes del comercio exterior. A esto se sumó una caída en el precio del crudo Brent ([El País](#)).

Variación mensual

Marzo 2025

0,52%

▼ -0,18 pps. anual

▼ -0,61 pps. mensual

Variación anual

Marzo 2025

5,09%

▼ -2,28 pps. anual

▼ -0,19 pps. mensual

Año anterior

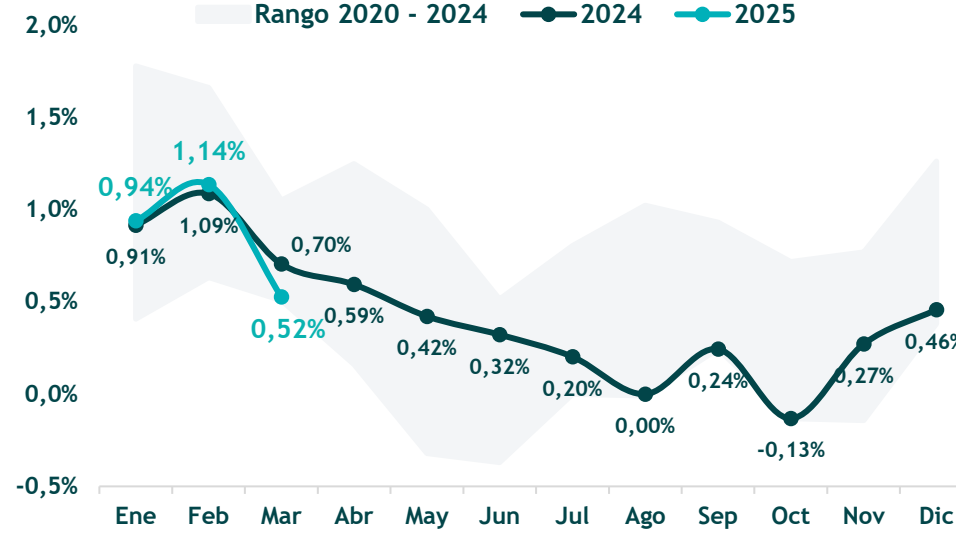
Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Var. % Mensual



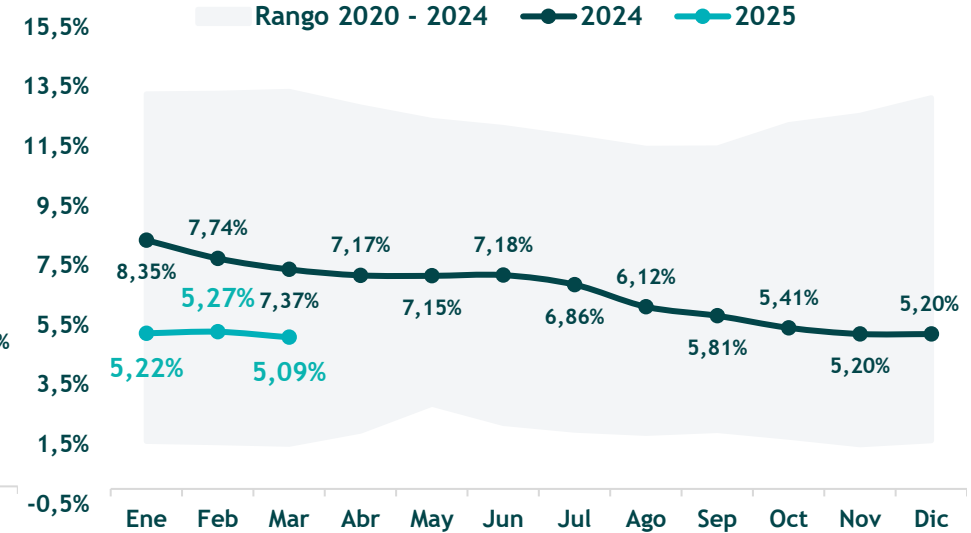
Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

En marzo de 2025, el IPC nacional registró una variación de 0,52% en comparación con febrero de 2025, cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Salud (1,01%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,86%), Restaurantes y hoteles (0,57%), Bebidas alcohólicas y tabaco (0,57%) y, por último, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,56%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,09% en comparación con marzo de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,34%), Educación (7,27%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,29%) y, por último, Salud (5,30%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Variación mensual
Marzo 2025

-1,42%

▼ -4,99 pps. anual

▼ -15,84 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2025

16,31%

▲ +15,37 pps. anual

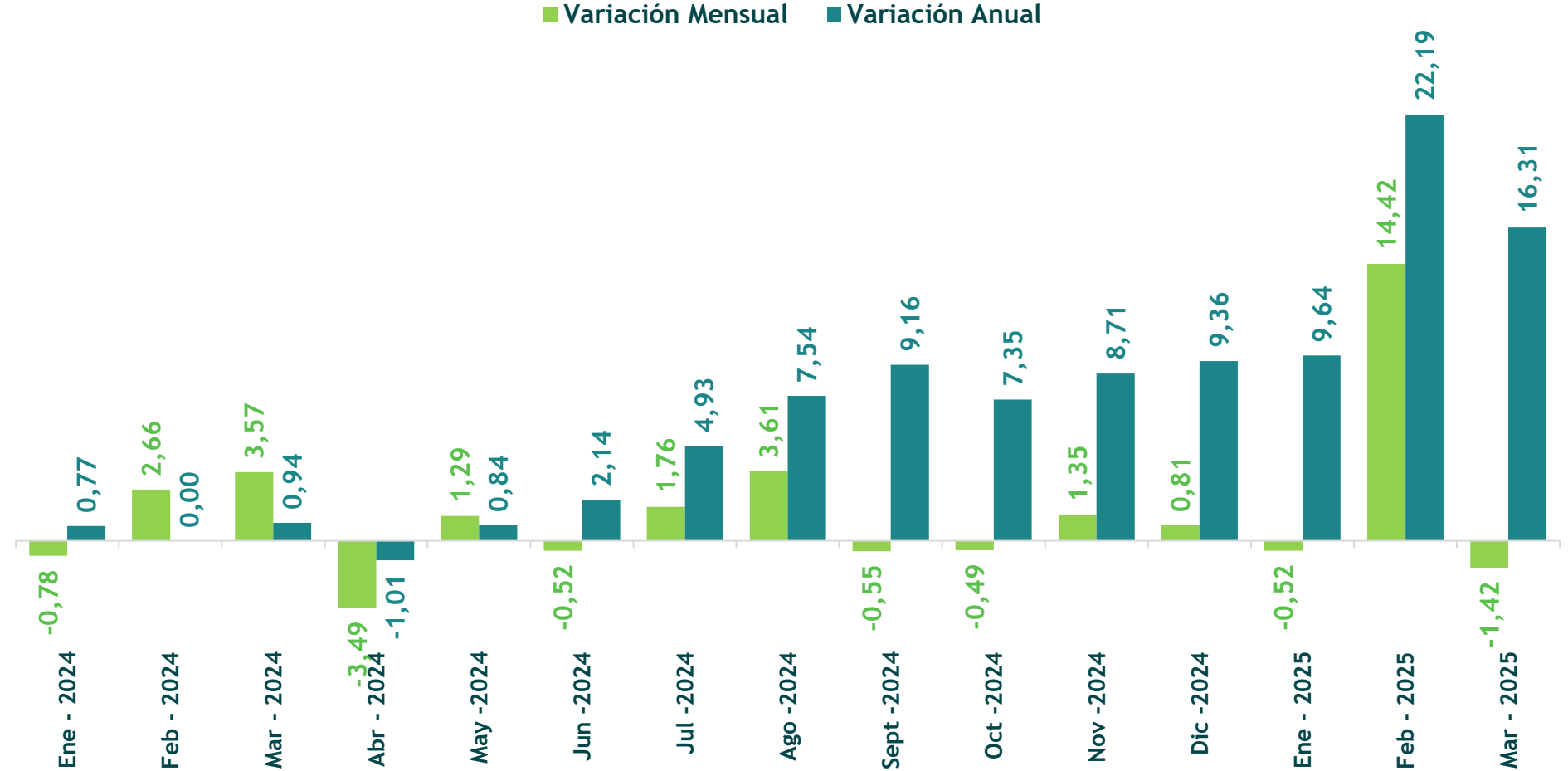
▼ -5,88 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



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

Variación mensual

Marzo 2025

-0,59%

▼ -1,04 pps. anual

▼ -0,22 pps. mensual

Variación anual

Marzo 2025

4,88%

▲ +8,96 pps. anual

▼ -1,10 pps. mensual

Año anterior

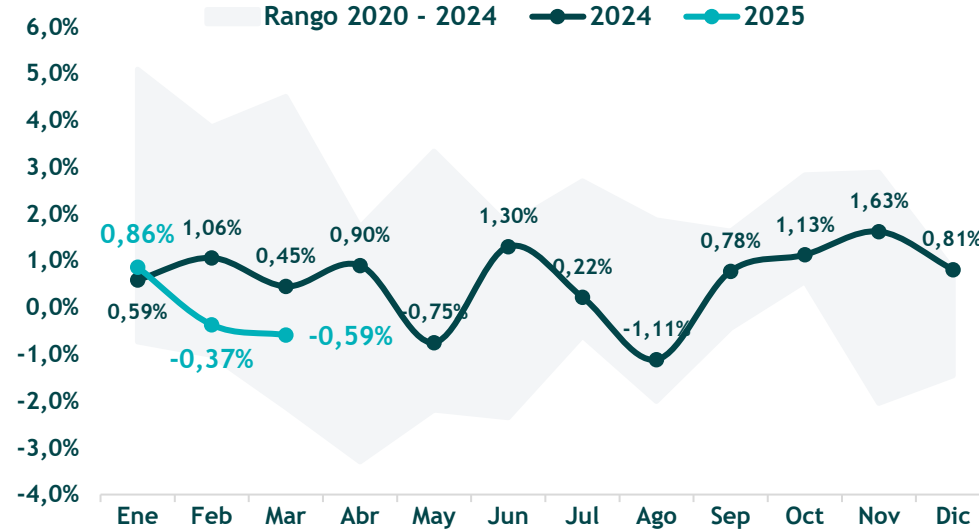
Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

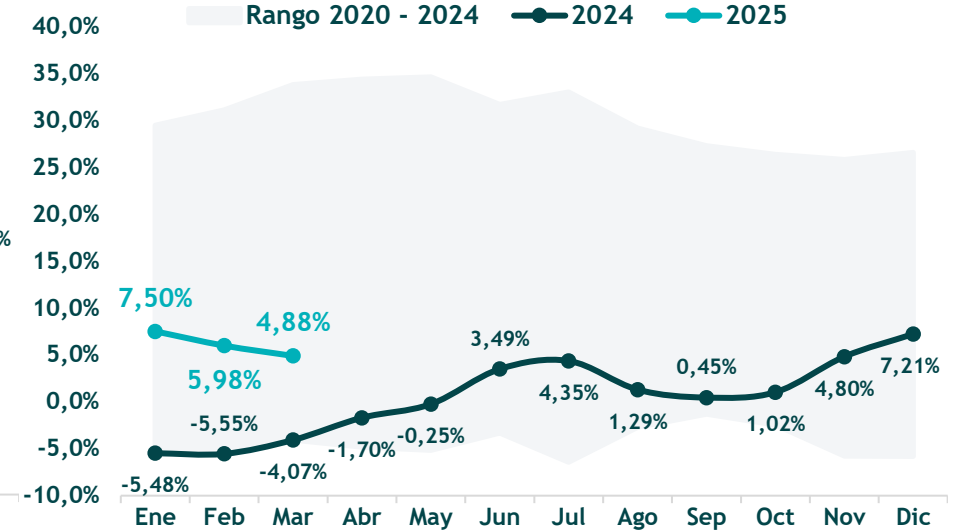
Índice de Precios al Productor - IPP

Var. % Mensual



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

Var. % Anual



Según el DANE, El IPP de la producción nacional, en marzo de 2025 presentó una variación de -0,59% respecto a febrero de 2025. En marzo de 2025, el único sector que registró una variación negativa fue Explotación de minas y canteras con -4,15%. Los sectores de Industrias manufactureras (0,00%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,00%) presentaron variaciones superiores a la media.

Por su lado, en marzo de 2025 el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,88% comparado con marzo de 2024. En marzo de 2025 comparado con marzo de 2024 el único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 15,35%. Los sectores de Industria (4,50%) y Minería (-7,25%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Valor mensual
Febrero 2025

\$865 MUSD

▼ -22,7% anual (-\$254 MUSD)

▼ -20,4% mensual (-\$221 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Febrero 2025

\$1.951 MUSD

▼ -10,5% anual (-\$229 MUSD)

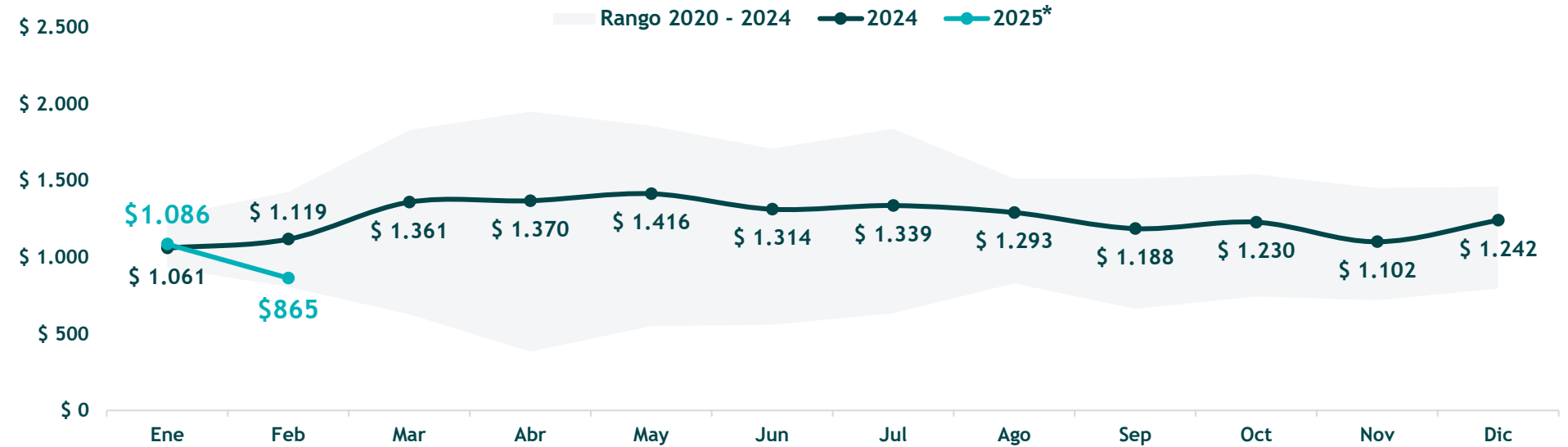
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.032 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$0.8 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 febrero de 2025, se exportó un total de \$865 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 22,7% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (enero de 2025), las exportaciones evidenciaron un descenso del 20,4%. En enero 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 febrero de 2025, se han exportado \$1.951 millones de dólares FOB, un 10,5% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.032 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
Febrero 2025

409 KBPD

▼ -5,1% anual (-21 KBPD)
▼ -3,0% mensual (-12 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Febrero 2025

415 KBPD

▼ -9,7% anual (-45 KBPD)

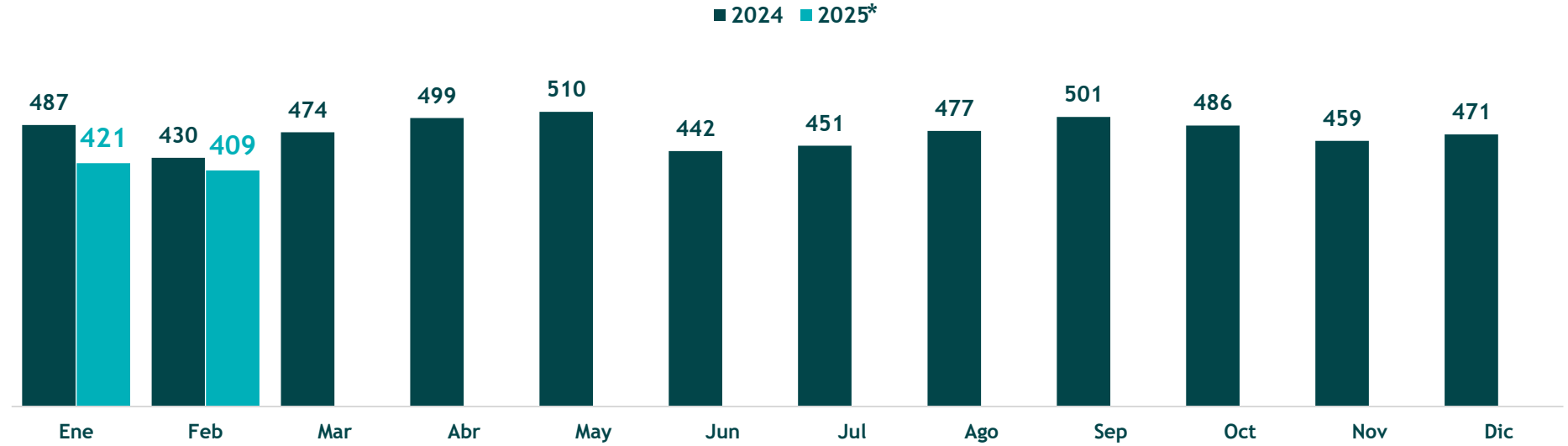
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

474 KBPD

▼ -3,4% anual (17 KBPD) vs.
2023

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En febrero de 2025 se exportó un total de 409 KBPD, evidenciando una disminución del 3,0% respecto a enero de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (febrero de 2024), se registró una disminución del 5,1%.

Es importante señalar que la disminución en el valor monetario de las exportaciones es coherente con la reducción tanto en la cantidad de petróleo exportado como en los precios del crudo de referencia Brent, observada desde comienzos del año.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 474 KBPD, lo cual es un 3,4% 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



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

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

9 pozos

▲ +125,0% anual (5 pozos) vs.
(Ene - Feb) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

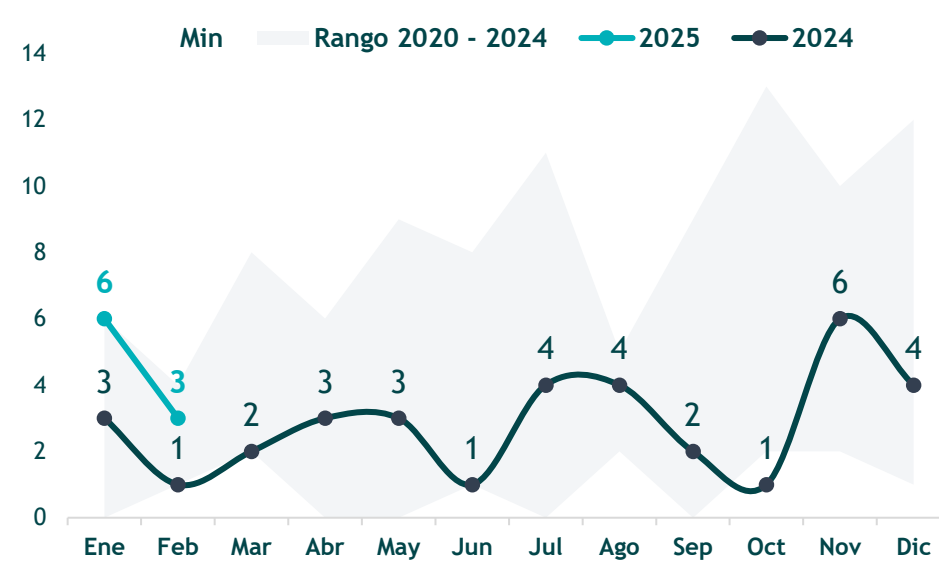
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

51 pozos

▼ -41,4% anual (-36 pozos) vs.
2022

Perforación de pozos exploratorios

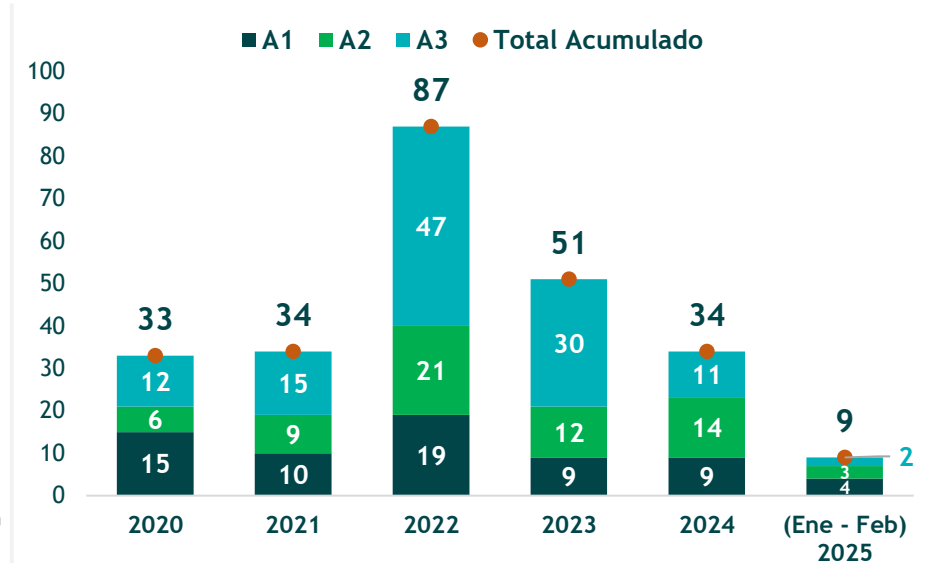
N° de Pozos



Fuente: [ANH](#), cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 9 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 125,0% (5 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, la actividad exploratoria continuó en descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Perforación de pozos de desarrollo

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

61 pozos

▼ -30,5% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Feb) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

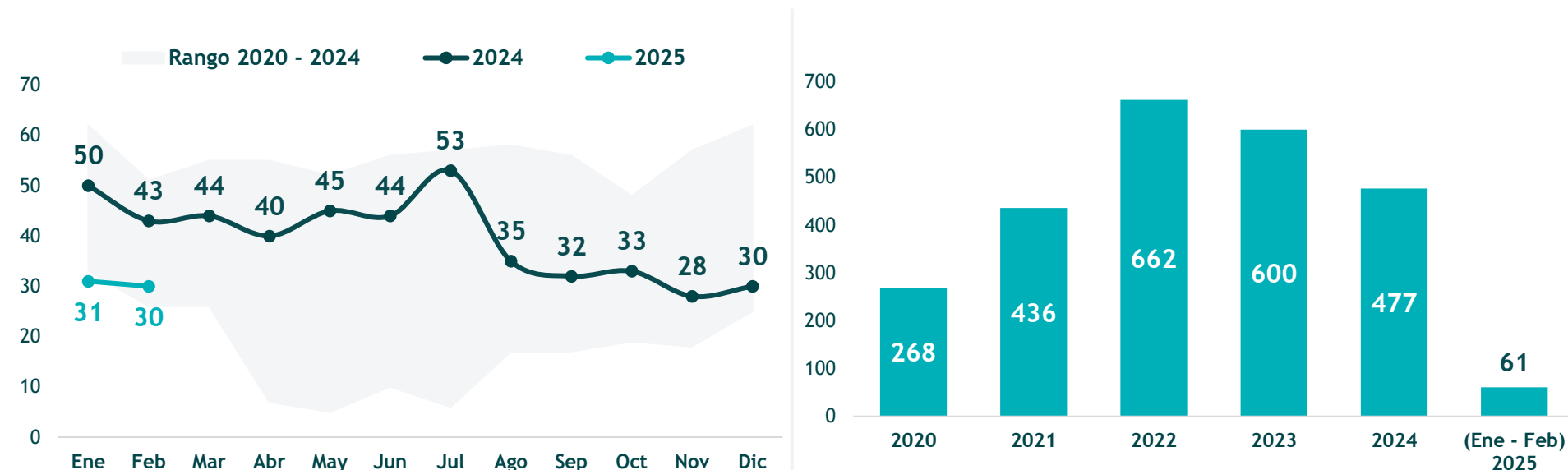
▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs.
2023

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

600 pozos

▼ -9,4% anual (-62 pozos) vs.
2022

N° de Pozos



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Último dato disponible

Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.

Pozos inyectores: Pozos que permite inyectar fluidos a un yacimiento.

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 61 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 30,5% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, se registró una reducción del 20,5% respecto a 2023, con un total de 477 pozos de desarrollo perforados. En 2023, la cifra disminuyó un 9,4% en comparación con 2022, totalizando 600 pozos de desarrollo. En 2022, se perforaron 662 pozos de desarrollo.

Sísmica Adquirida Diciembre 2024

0 Km 2D Eq.

▼ -393 Km 2D eq. anual

0,0 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

▲ +105,7% anual (1.444 Km)

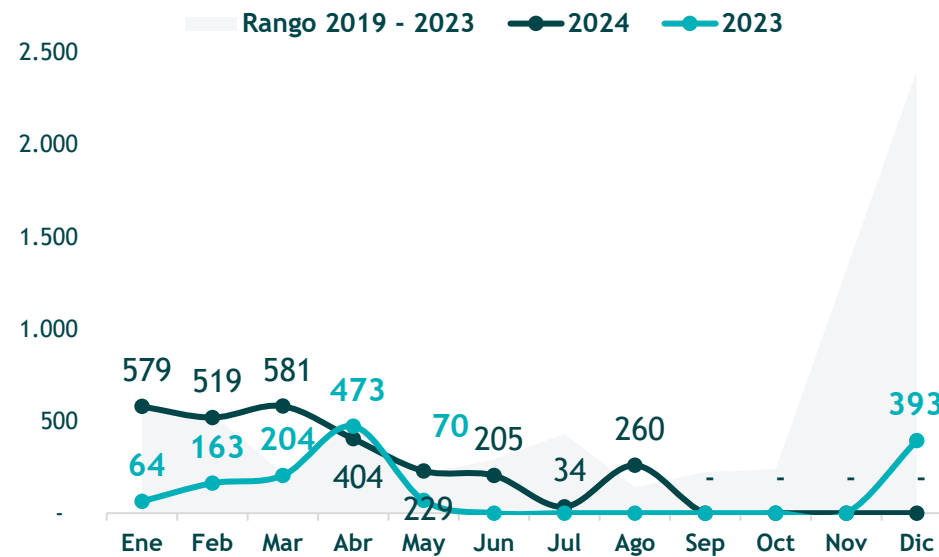
Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

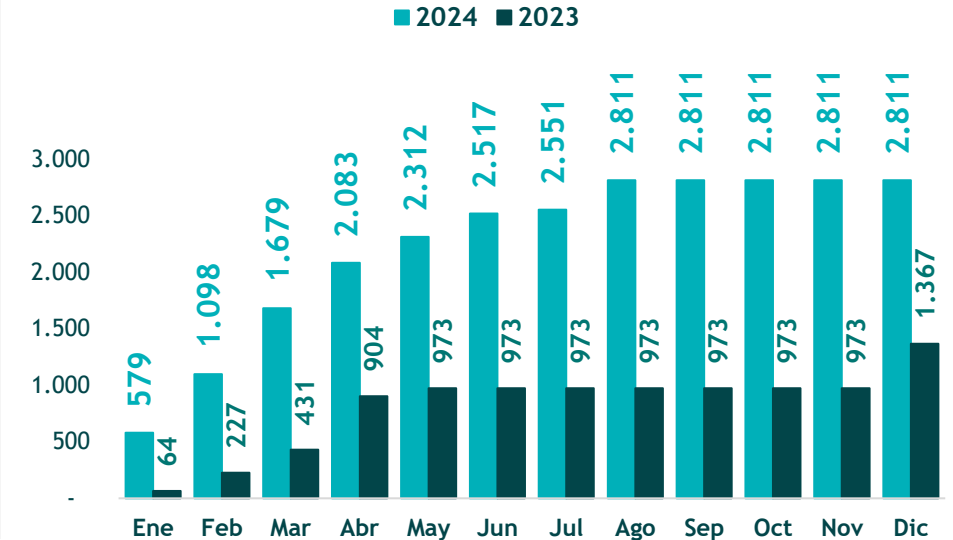
▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Adquisición de sísmica

Km 2D Eq



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente



En diciembre de 2024 (último dato disponible), no se registró adquisición de kilómetros de sísmica 2D equivalente, en línea con la tendencia observada desde septiembre de 2024. En comparación con diciembre de 2023, la adquisición de sísmica se redujo en 393 km.

Durante este período, se realizaron perforaciones en los siguientes pozos A2 y A3: Pibe-1, contrato E&P VIM-21Caliche-1, contrato E&P JoropoArantes-1ST4, contrato LLA-122Albert-1ST y contrato de asociación TAPIR.

En el acumulado de 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó 2.811 km, registrando un incremento del 105,7% frente al mismo período de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.

Promedio mensual
Febrero 2025

755,6 KBPD

▼ -1,1% anual (-8,6 KBPD)

▼ -1,8% mensual (-14,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2025

763,0 KBPD

▼ -1,0% anual (-8,0 KBPD)

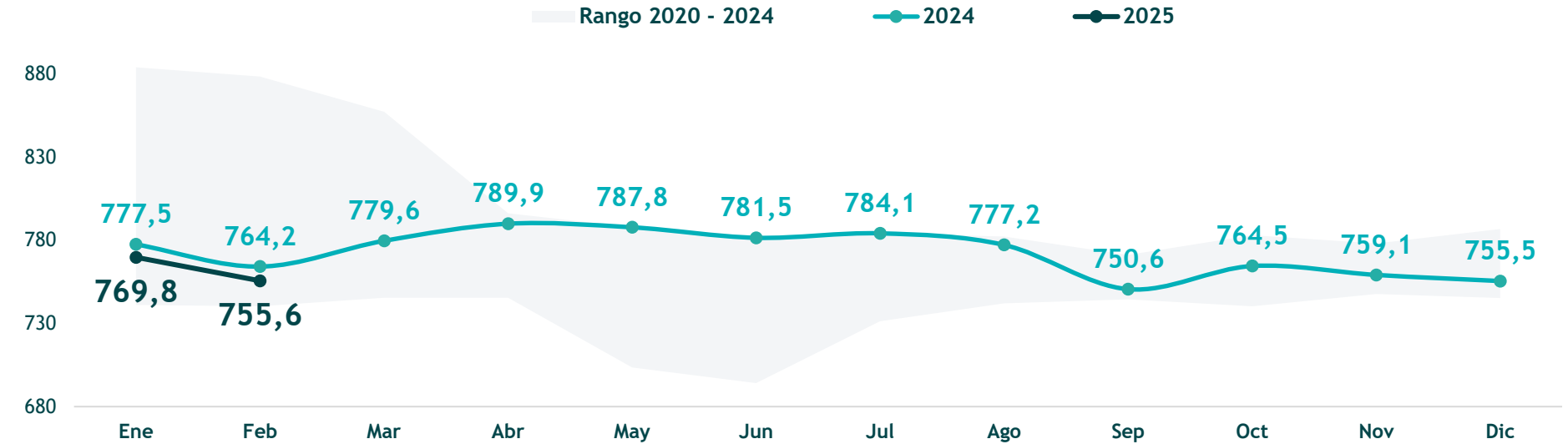
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 febrero de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 755,6 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 1,1% frente al mismo mes de 2024, equivalente a 8,6 KBPD menos. En comparación con enero de 2025, la caída fue del 1,8%, es decir, 14,1 KBPD menos. Esta variación se explica principalmente por la menor producción registrada en el departamento del Meta, donde el campo Rubiales disminuyó 7,9 KBPD (-8,0%) y el campo Índico 1,9 KBPD (-8,5%). En Arauca, el campo Rex NE redujo su producción en 1,7 KBPD (-9,1%), mientras que, en Casanare, el campo Tigana presentó una caída de 1,6 KBPD (-8,4%). Asimismo, durante el mismo periodo, en Meta, el campo Akacías mostró un comportamiento positivo, con un incremento de 3,2 KBPD (16,4%).

Durante el primer bimestre de 2025, la producción promedio fue de 763,0 KBPD, lo que refleja una reducción del 1,0% (8,0 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Al cierre de 2024, la producción fiscalizada de petróleo en Colombia promedió 772,7 KBPD, registrando una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio anual de 2023, que fue de 777,2 KBPD.

Promedio mensual
Febrero 2025

100,5 KBPD

▲ +19,7% anual (16,5 KBPD)

▲ +1,4% mensual (1,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2025

99,8 KBPD

▲ +13,4% anual (11,8 KBPD) vs.
(Ene - Feb) 2024

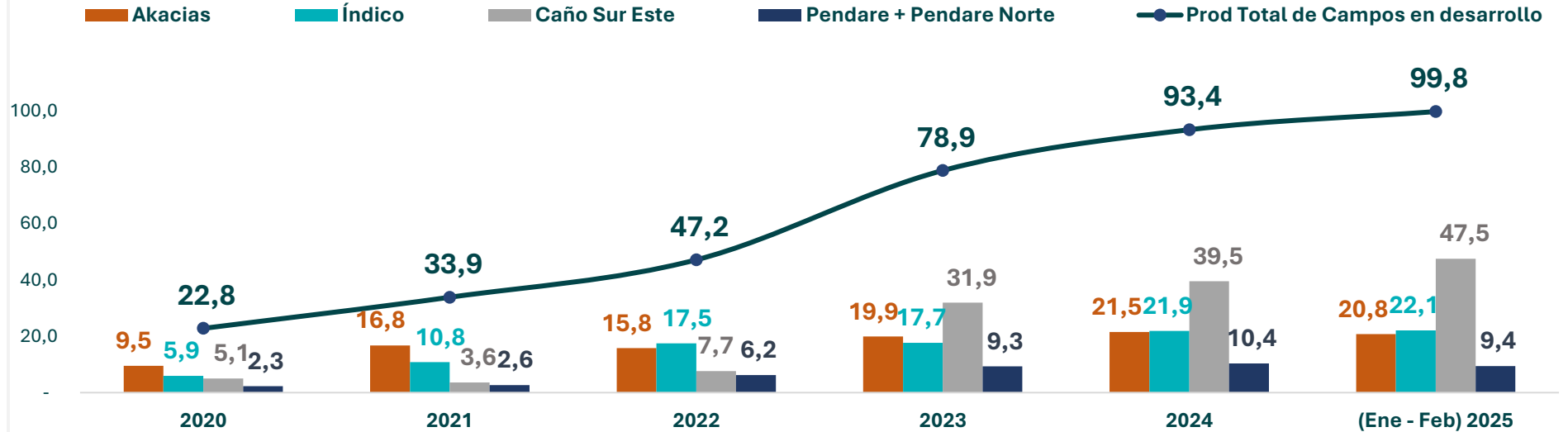
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



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

Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacías, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024 y de 100,5 KBPD (13,3% del total) en febrero de 2025.

En febrero de 2025, Caño Sur produjo 47,6 KBPD, lo que representa un aumento del 20,5% (8,1 KBPD) en comparación con el promedio de 2024. Desde 2020, la producción de este campo ha experimentado un incremento del 833% (42,5 KBPD), pasando de 5,1 KBPD a 47,6 KBPD, consolidándose como un referente en la producción de hidrocarburos. Durante dicho mes, Caño Sur se posicionó como el tercer campo con mayor producción en Colombia, solo superado por Rubiales, con 89,0 KBPD, y Castilla, con 57,7 KBPD.

Promedio mensual
Febrero 2025

1.294 MPCD

▼ -12,0% anual (-176,8 MPCD)

▼ -1,5% mensual (-19,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2025

1.305 MPCD

▼ -10,6% anual (-155,0 MPCD)

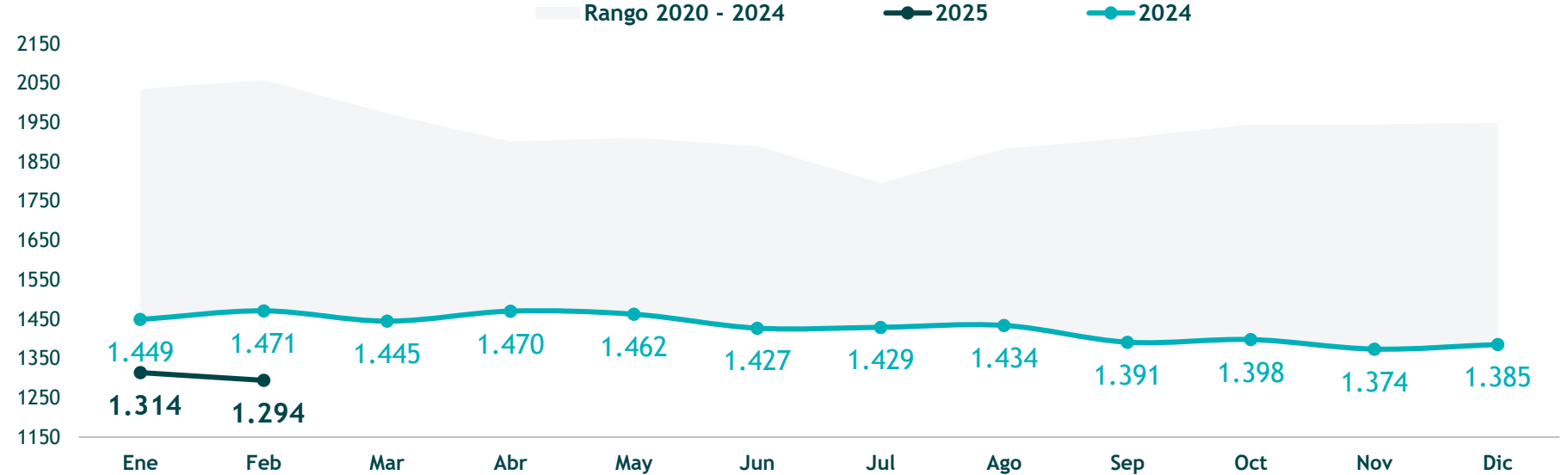
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 febrero de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.294 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,0% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 176,8 MPCD menos. En relación con enero de 2025, se experimentó una disminución del 1,5%, es decir, 19,8 MPCD menos.

Durante el primer bimestre de 2025, la producción promedio fue de 1.305 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,6% (155,0 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD.

Promedio mensual
Febrero 2025

824,0 MPCD

▼ -19,4% anual (-198,0 MPCD)

▲ +0,5% mensual (4,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2025

821,9 MPCD

▼ -17,2% anual (-171,2 MPCD)

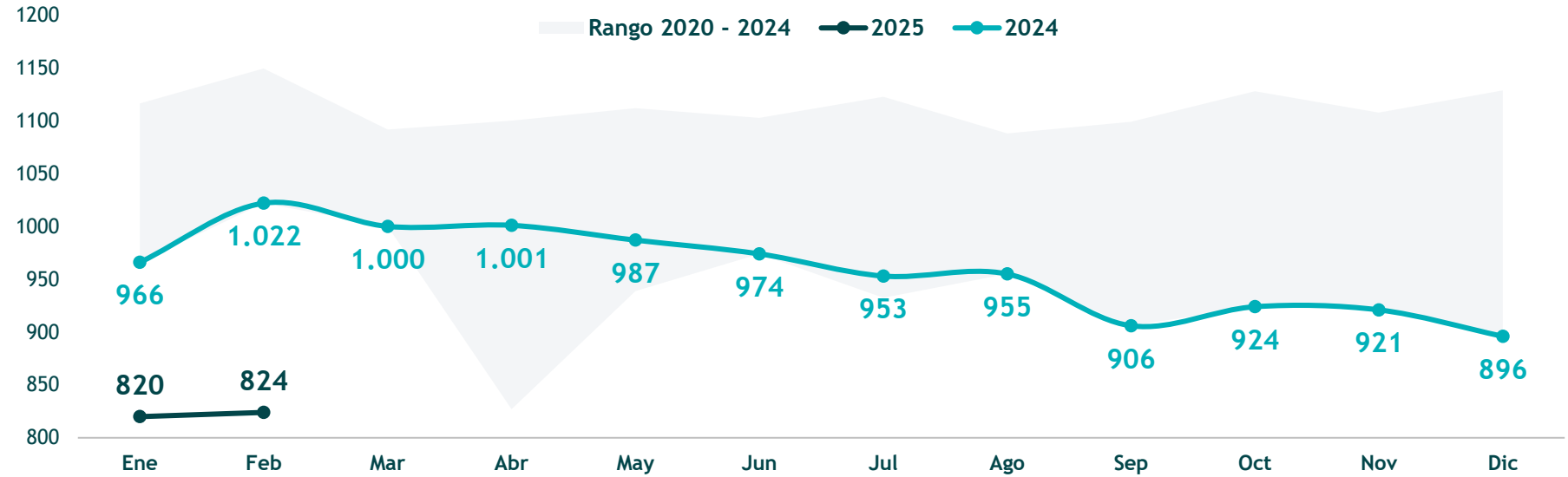
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 febrero de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 824,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 19,4% frente al mismo mes de 2024 (198,0 MPCD menos) y un incremento del 0,5% respecto a enero de 2025 (equivalente a 4,0 MPCD más).

En el acumulado de enero y febrero de 2025, la producción promedio se ubicó en 821,9 MPCD, lo que representa una caída del 17,2% (171,2 MPCD menos) frente al mismo bimestre de 2024, cuando se registraron 993,1 MPCD.

En términos anuales, durante 2024 la producción promedio fue de 958,5 MPCD, evidenciando una disminución del 9,5% respecto al promedio de 2023, equivalente a 100,1 MPCD menos.

4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Conteo mensual
Marzo 2025

112 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▲ +4,7% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

107 Equipos

▼ -1,8% anual (-2 Equipos) vs.
(Ene - Mar) 2024

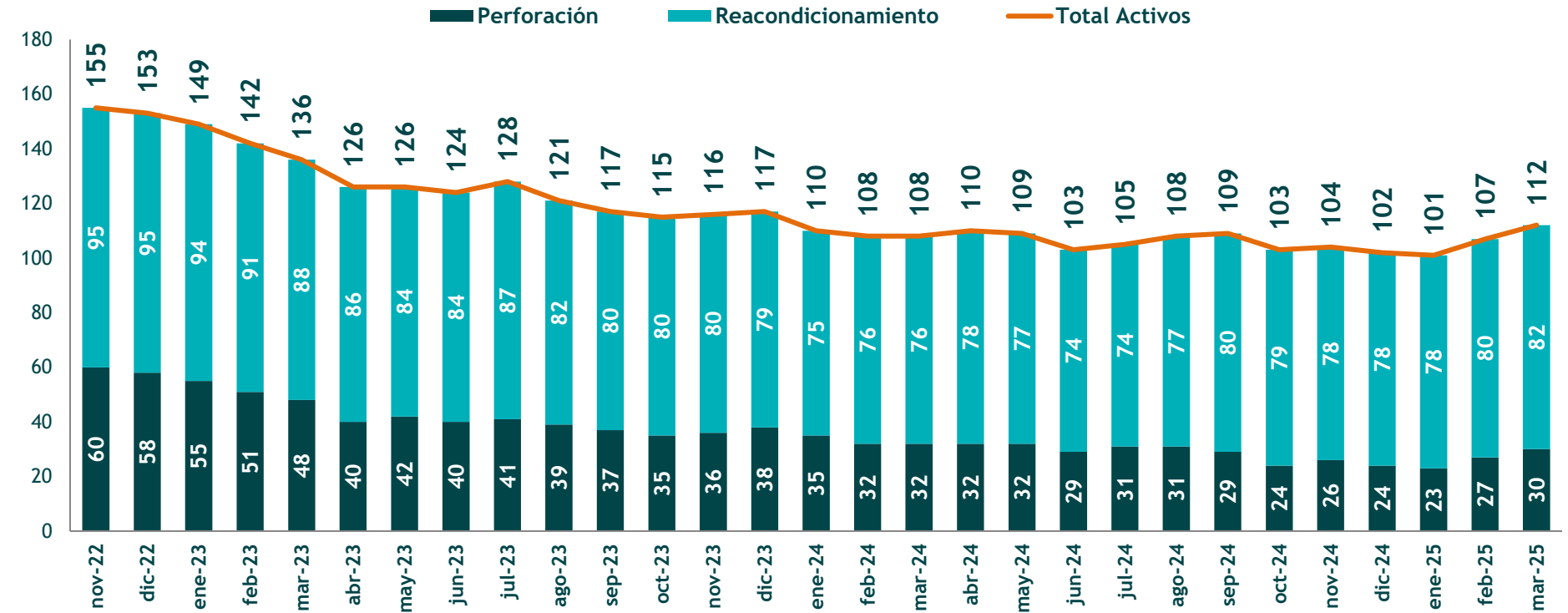
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En marzo de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 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. Comparado con febrero de 2025, el número aumentó 4,7%, correspondiente a cinco equipos más.

Conteo mensual
Marzo 2025

109 Equipos

▲ +0,9% anual (1 Equipo)

▲ +1,9% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

106 Equipos

▼ -2,8% anual (-3 Equipos) vs.
(Ene - Mar) 2024

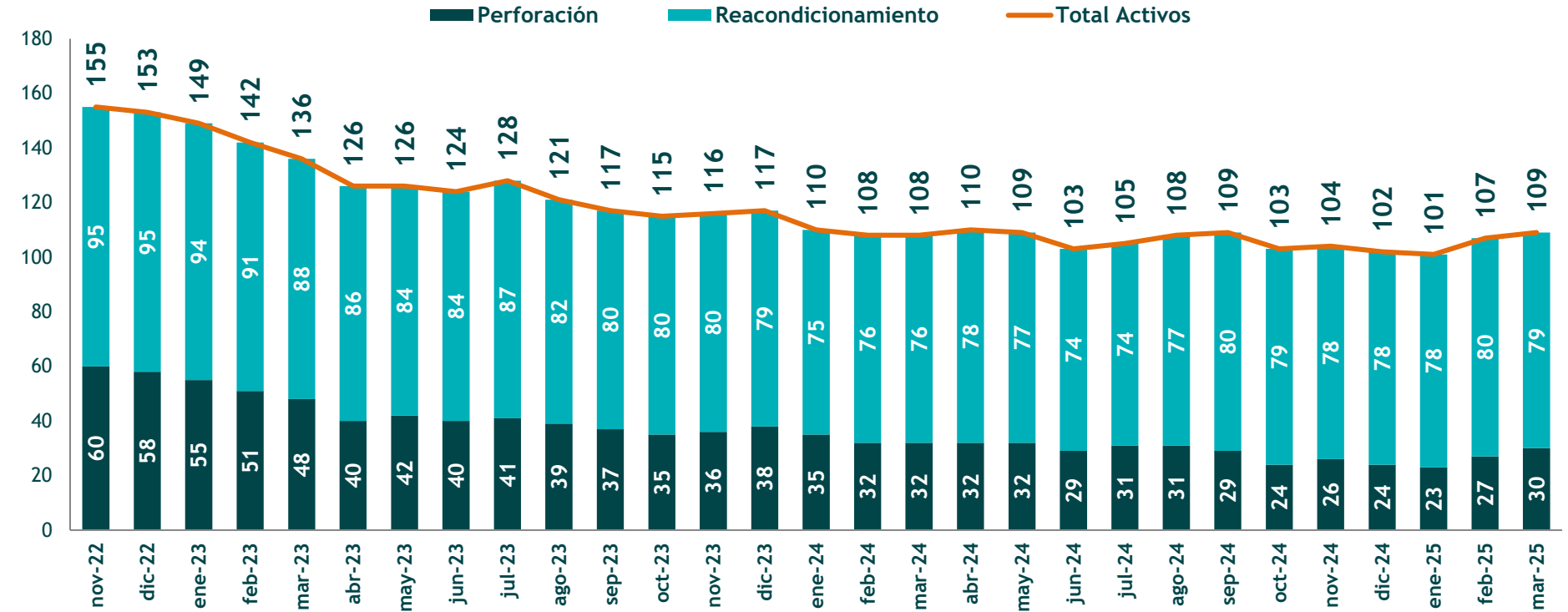
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En marzo de 2025, se registraron un total de 109 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban destinados a operaciones de perforación y 79 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a un equipo más. Comparado con febrero de 2025, el número aumentó 1,9%, correspondiente a dos equipos más.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Marzo 2025

30 Equipos

▼ -6,3% anual (-2 Equipos)

▲ +11,1% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

27 Equipos

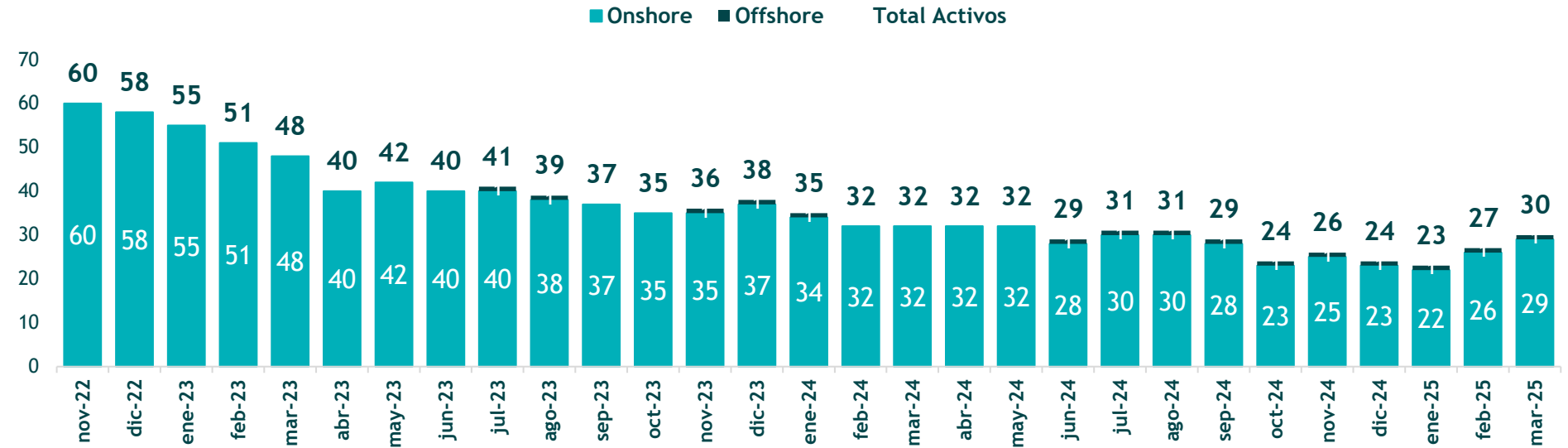
▼ -19,2% anual (-6 Equipos) vs.
(Ene - Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En marzo de 2025, de los 109 equipos activos en Colombia, 30 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 6,3% frente a marzo de 2024, equivalente a dos equipos menos. Respecto a febrero de 2025, el número de equipos activos aumentó un 11,1%, con la incorporación de tres nuevos taladros en operación durante el mes.

La variación en el número de equipos reportados en marzo de 2025 respecto a febrero de 2025 se debe a un aumento de cinco taladros, dos en Meta, y uno en Arauca, Casanare y Bolívar, respectivamente, mientras que se registró una disminución de dos equipos, uno en Casanare y uno en Meta.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Marzo 2025



#	Departamento	Nº de Taladros		
		mar-24	feb-25	mar-25
1	Meta	15	13	14
2	Casanare	9	5	5
3	Arauca	3	1	2
4	Boyacá	1	0	0
5	Córdoba	1	2	2
6	Guajira	0	1	1
7	Santander	1	0	1
8	Sucre	1	2	2
9	Putumayo	1	2	2
10	Otros	0	1	1
	Total	32	27	30

Conteo mensual
Marzo 2025

82 Equipos

▲ +7,9% anual (6 Equipos)

▲ +2,5% mensual (2 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

80 Equipos

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

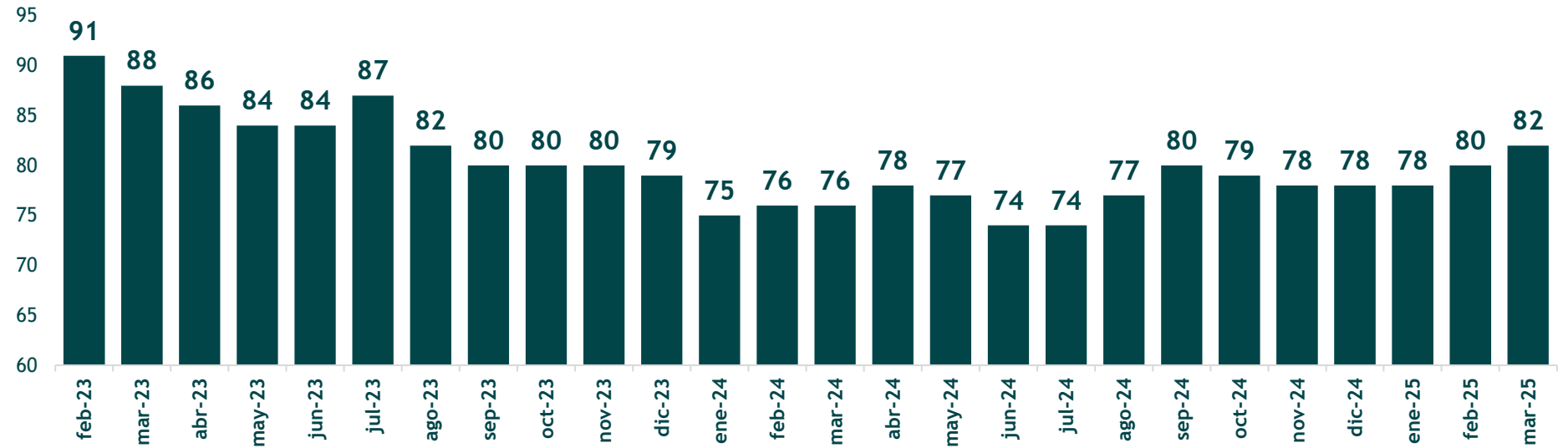
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En Marzo de 2025, se registraron 82 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 7,9% (seis equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con febrero de 2025, el número de equipos aumentó 2,5% (dos equipo más), resultado del inicio de dos nuevas operaciones en Meta y Arauca.

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

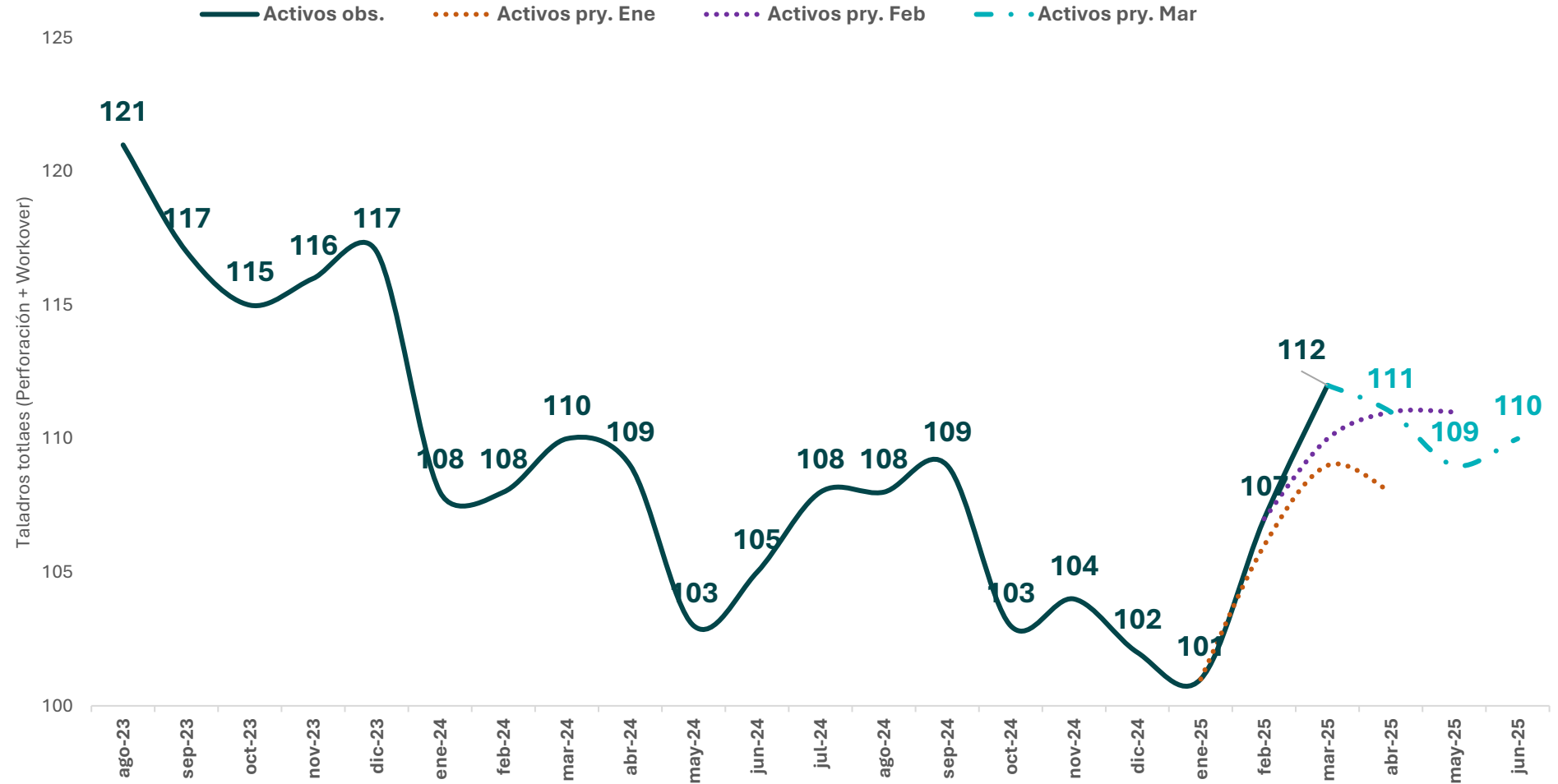
Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en abril, 109 en mayo y 110 en junio.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 31 taladros operativos en abril. Para mayo, se estima un ajuste a 29. En junio, el total proyectado es de 30 taladros.

Para los equipos de reacondicionamiento, se espera que la operación se mantenga en 80 taladros durante el periodo analizado.

N° Taladros

Proyecciones de taladros



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. Ene	pry. Feb	pry. Mar	Ene	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar
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	26			80	80			107	106		
mar-25	0	2	28	30	29	30		82	80	80		112	109	110	
abr-25					28	31	31		80	80	80		108	111	111
may-25						31	29			80	80			111	109
jun-25							30				80				110

Fuente: Campetrol

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

Reporte de alertas de entorno - Marzo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
22 de febrero - 25 de febrero	Meta - Acacías	Bloqueo a operaciones por parte de gremio de electricistas (ADTLIZI)	- Bloqueos a operación de afiliados por gremio de técnicos electricistas solicitando participación de contratación. - Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al secretario de minas de la alcaldía de Acacías.	Cerrado
28 de febrero - 3 de marzo	Casanare - Villanueva	Bloqueo a movilización de taladro	- Bloqueo a movilización de taladro por solicitudes de contratación de mano de obra de la comunidad. - Solicitud de apoyo a la secretaría de minas de la gobernación del Casanare y al enlace territorial ETH.	Cerrado
12 de marzo - 13 de marzo	Antioquia - Yondó	Bloqueo a operación por parte de la mesa de empleabilidad de Casabe	- Bloqueo a operación de afiliado por la mesa de empleabilidad de Casabe por solicitud de contratación de mano de obra. - Solicitud de apoyo al enlace de minas de alcaldía, secretaria de minas de Gob. Santander y Ecopetrol.	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Abril

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
1 de abril - 3 abril	Meta - Puerto Gaitán	Bloqueo a campo rubiales por comunidad indígena (ASOUNUMA)	- Bloqueos por parte de asociación indígena Asounuma por solicitudes relacionadas a tierras y agro. - Articulación con la institucionalidad y asistencia a la mesa de hidrocarburos del 7 de abril.	Cerrado
31 de marzo - 3 de abril	Meta - Acacías, Castilla	Bloqueos a libre circulación por comunidad escolar	- Bloqueos a la libre movilización por solicitud de rutas escolares para los colegios municipales. - Articulación con gobernación del Meta y alcaldías locales para instalación del PMU.	Cerrado
15 de abril - 16 de abril	Meta - Puerto Gaitán	Bloqueo a movilización por parte de empresas de transporte local	- Bloqueo a movilización en campo por solicitud de contratación de transporte local en campo Quifa. - Solicitud de apoyo al enlace de minas de alcaldía y secretaria de minas de Gob. Meta.	Cerrado
21 de abril - actualidad	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 para mesa de seguimiento el 25 de abril.	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

7. 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