

# COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Febrero, 2026



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



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

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

## MÁS INFORMACIÓN

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

# AGENDA

18 de febrero de 2026

1. Bienvenida
2. Contexto macroeconómico
3. Presentación del Informe de Taladros
  - 3.1. Actividad Oil & Gas
  - 3.2. Actividad de taladros
4. Mapa de entorno
5. Preguntas y comentarios de los asistentes
6. Lectura de nuevos compromisos



# 1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

**PRIMERA SESIÓN**

Jueves, 29 de enero/26

8:00 a.m. – 12:00 m

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**SEGUNDA SESIÓN**

Viernes, 30 de enero/26

8:00 a.m. – 12:30 p.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



PLAN DE INVERSIONES 2026  
UPSTREAM + MIDSTREAM +  
DOWNSTREAM + ABASTECIMIENTO

**TERCERA SESIÓN**

Miércoles, 4 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal



**CUARTA SESIÓN**

Jueves, 5 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal



PLAN DE INVERSIONES 2026  
ISA + CTel + ENERGÍAS PARA  
LA TRANSICIÓN

**QUINTA SESIÓN**

Viernes, 6 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**SEXTA SESIÓN**

Miércoles, 11 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal



**SEPTIMA SESIÓN**

Jueves, 12 de febrero/26

8:00 a.m. – 12:30 p.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**RUEDA DE RELACIONAMIENTO**

Martes, 17 de febrero/25

Lugar por definir

**1ra. Rueda de  
Relacionamiento  
2026**

# Muchas gracias a nuestros patrocinadores

 Alkhorayef	 <b>aplka</b> CONTROL CORROSIÓN	 Factoring <b>MALAIKA</b>	 <b>FEP</b> CO
 <b>HALLIBURTON</b>	 <b>MAGNEX</b>	 <b>MORKEN</b> GROUP	 <b>NOVATEC</b> FLUID SYSTEM S.A.S.
 <b>NOV</b>	 <b>P.A.</b> COLOMBIA	 <b>Parko Services</b> <sup>SA</sup> Serving the energy producers	 <b>BR</b> <b>PETROBRAS</b>
 <b>SierraCol</b> energy	 <b>slb</b>	 <b>T.EN</b> <b>TECHNIP</b> ENERGIES	 <b>Tenaris</b>

Organizan:

# Muchas gracias a nuestros patrocinadores

**aplika**  
CONTROL CORROSIÓN

Factoring  
**MALAIKA**

**INDUVACOL**

**MORKEN**  
GROUP

**NOVATEC**  
FLUID SYSTEM S.A.S.

**SERTECPET**<sup>®</sup>

Organizan:

**acp**  Asociación Colombiana  
del Petróleo y Gas

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



### 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



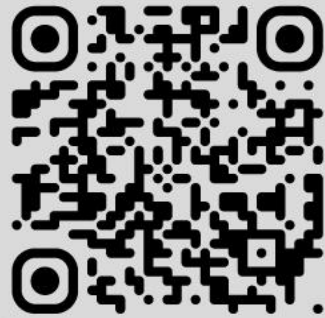
# IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

📅 Save the Date

**4 al 6 de noviembre del 2026**

📍 Centro de Convenciones **Cartagena de Indias**

Escanea el QR para separar  
tu fecha en el calendario



Organizan:





Simulacro.  
Unidad flotante de almacenamiento  
y regasificación. Coveñas, Sucre.  
Fotografía de Ecopetrol.



Campo Palo Blanco.  
Llanos Central, Casanare.  
Fotografía de SierraCol.



Trabajadores de la industria.  
Fotografía de Independence.



Refinería de Barrancabermeja.  
Barrancabermeja, Santander.  
Fotografía de Ecopetrol.



# Datos CAMPETROL

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

# 2. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



Promedio mensual  
Enero 2026\*

**\$66,6** USD/Bl

▼ -16,0% anual (-\$12,7 USD/Bl)

▲ +6,5% mensual (\$4,1 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**\$66,6** USD/Bl

▼ -16,0% anual (-\$12,7 USD/Bl)

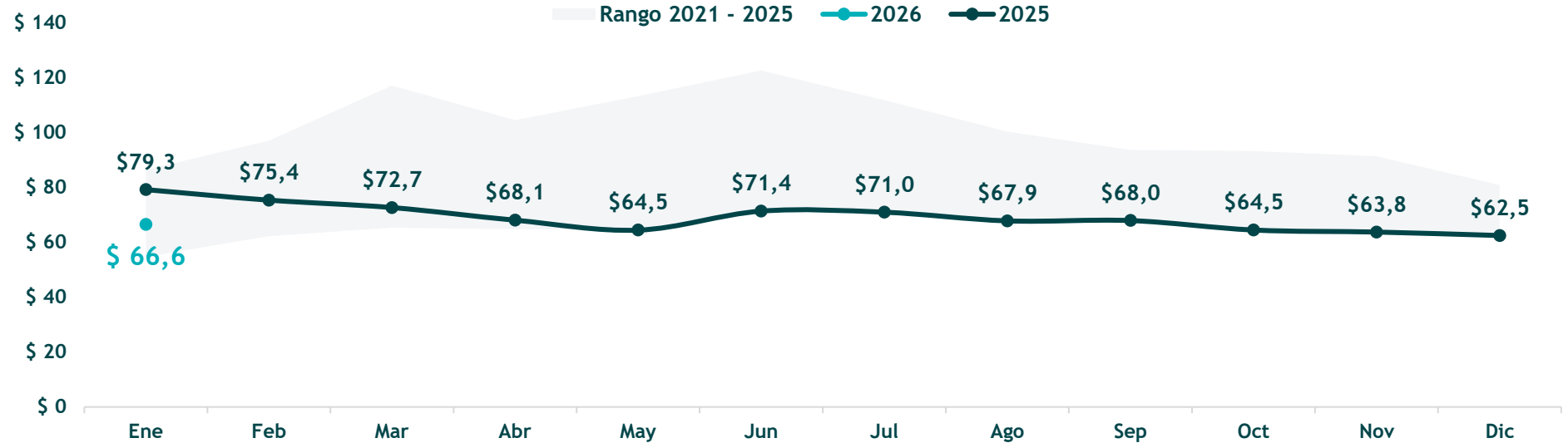
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$69,1** USD/Bl

▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)  
vs. 2024

# 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. \*Dato proyectado.

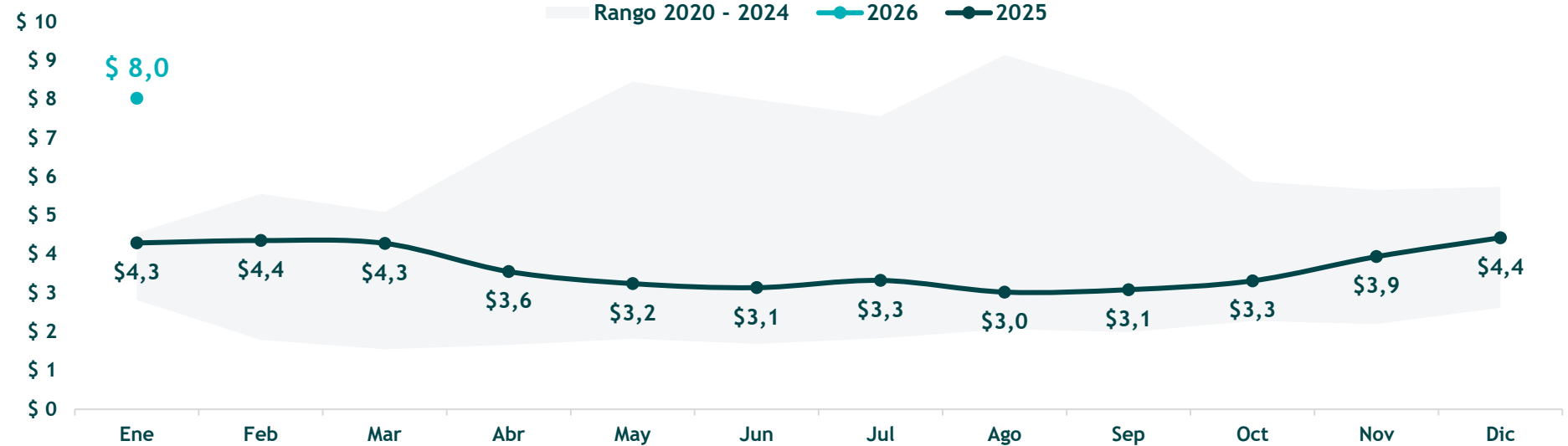
En enero de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a diciembre de 2025 en un 6,5%, ubicándose en un promedio de \$66,6 USD/Bl. Respecto a enero de 2025, la referencia Brent tuvo un descenso del 16,0%, equivalente a \$12,7 USD/Bl.

El resultado de enero de 2026 muestra el primer incremento en el precio promedio mensual en cuatro meses y es el mayor registro promedio mensual desde septiembre de 2025.

Durante 2025, la referencia del precio promedio del petróleo Brent de \$69,1 USD/Bl se ubicó por debajo del promedio de 2024 de \$80,5 USD/Bl, lo que equivale a una reducción del 14,2% o de \$11,4 USD/Bl promedio en 2025.

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: [EIA](#), [XTB](#). MPC: miles de pies cúbicos. \*Dato proyectado.

En enero de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 81,2% frente a diciembre de 2025, ubicándose en un promedio de 8,0 USD/MPC. En comparación con enero de 2025, el aumento fue del 86,9%.

El precio promedio del mes de enero es el dato más alto registrado desde septiembre de 2022 y el más alto para un mes de enero desde 2008. Este incremento en los precios estuvo influenciado por temperaturas más bajas durante el invierno boreal, de acuerdo con la publicación [Factor Energético](#)

Durante 2025, el precio promedio spot del gas natural Henry Hub de \$3,7 USD/MPC se ubicó por encima del promedio de 2024, \$2,3 USD/MPC, lo que representó un aumento del 60,8%.

Promedio mensual  
Enero 2026\*

**\$8,0** USD/MPC

▲ +86,9% anual (\$3,7 USD/MPC)

▲ +81,2% mensual (\$3,6 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**\$8,0** USD/MPC

▲ +86,9% anual (\$3,7 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$3,7** USD/MPC

▲ +60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)  
vs. 2024

# Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual  
Enero 2026

**\$3.698** COP/USD

▼ -14,0% anual (-\$602,5 COP)

▼ -2,6% mensual (-\$97,1 COP)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**\$3.698** COP/USD

▼ -14,0% anual (-\$602,5 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$4.053** COP/USD

▼ -0,5% anual (-\$22 COP) vs  
2024

COP/USD



Fuente: [Banco de la República](#).

Para enero de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.698 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 14,0% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025, y del 2,6% en comparación con el promedio registrado en diciembre de 2025.

De acuerdo con [Bloomberg](#), el dólar ha presentado una tendencia a la baja en Colombia, debido entre otros factores a un mayor apetito por el riesgo, la debilidad del dólar a nivel global y el diferencial de tasas de interés entre Estados Unidos y Colombia.

Durante 2025, la tasa de cambio promedió \$4.053 pesos por dólar, un 0,5% inferior a los \$4.075 registrados durante 2024.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual  
Enero 2026

**1,18%**

▲ 0,24 pp. anual

▲ 0,91 pp. mensual

Variación anual  
Enero 2026

**5,35%**

▲ 0,25 pp. anual

▲ 0,13 pp. mensual

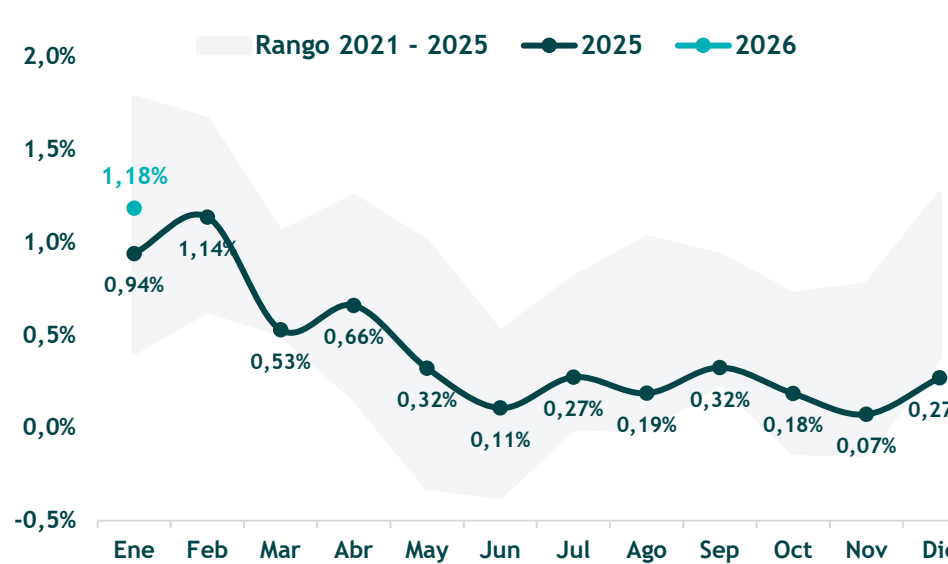
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

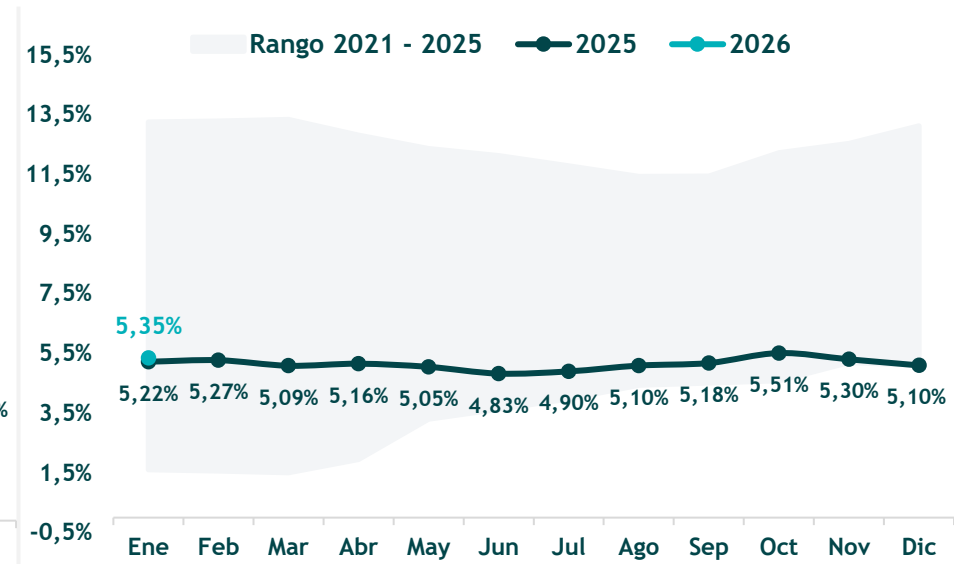
**5,10%**

▼ -0,10 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](http://DANE.gov.co).

Según el DANE, en enero de 2026 el IPC registró una variación de 1,18% en comparación con diciembre de 2025. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (3,36%), transporte urbano (5,11%), carne de res y derivados (2,55%), comidas preparadas fuera del hogar para consumo inmediato (2,38%) y arriendo imputado (0,43%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,35% en comparación con enero de 2025. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (9,19%), arriendo imputado (5,03%), arriendo efectivo (5,27%), transporte urbano (10,29%) y carne de res y derivados (11,73%).

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual  
Enero 2026

**0,53%**

▲ 1,05 pp. anual

▲ 2,30 pp. mensual

Variación anual  
Enero 2026

**9,75%**

▲ 0,11 pp. anual

▲ 1,15 pp. mensual

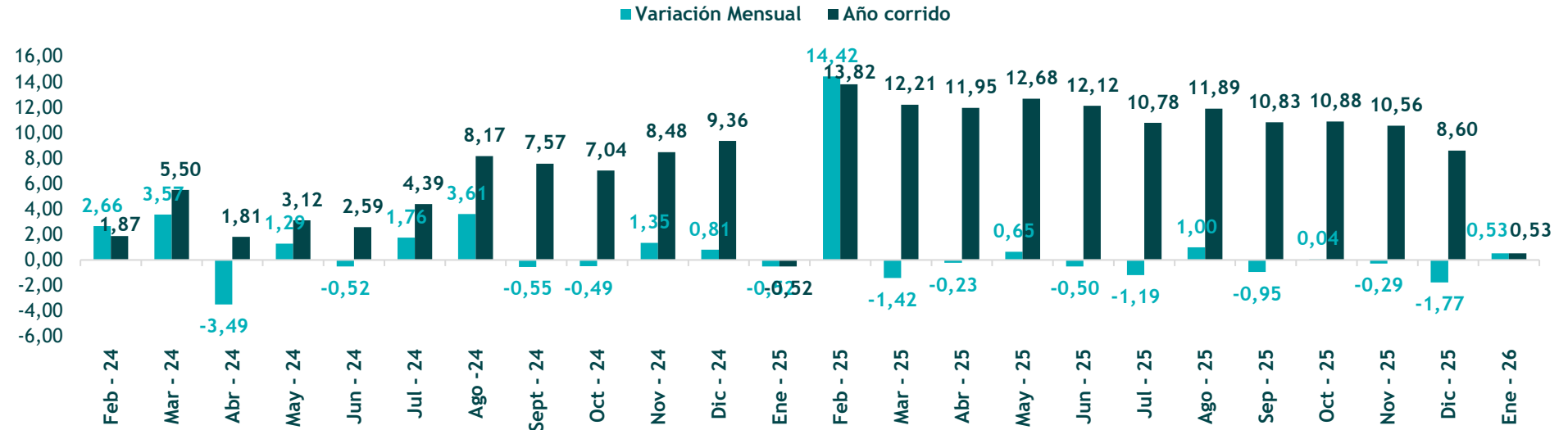
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

**9,36%**

▲ +7,94 pp. anual

Var. % Mensual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#).

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, un pico de variación mensual en febrero de 2025 (14,42% frente al mes anterior). En los meses siguientes de 2025 predominó un comportamiento de variaciones negativas. En enero de 2026, la subclase de gas registró una variación anual de 9,75%, es decir, 0,11 p.p. por encima de la observada en enero de 2025 (9,64%).

Durante 2025, el IPC de la subclase de gas se ubicó en un 8,60%. Por ciudades, se encuentra que las que tuvieron los mayores incrementos fueron: Florencia (32,43%); Tunja (25,85%); Popayán (23,89%), Bogotá D.C. (16,98%) y Villavicencio (13,09%).

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Enero 2026\*

**1,51%**

▼ -0,65 pp. anual

▲ 1,87 pp. mensual

Variación anual  
Enero 2026\*

**-1,98%**

▼ -9,48 pp. anual

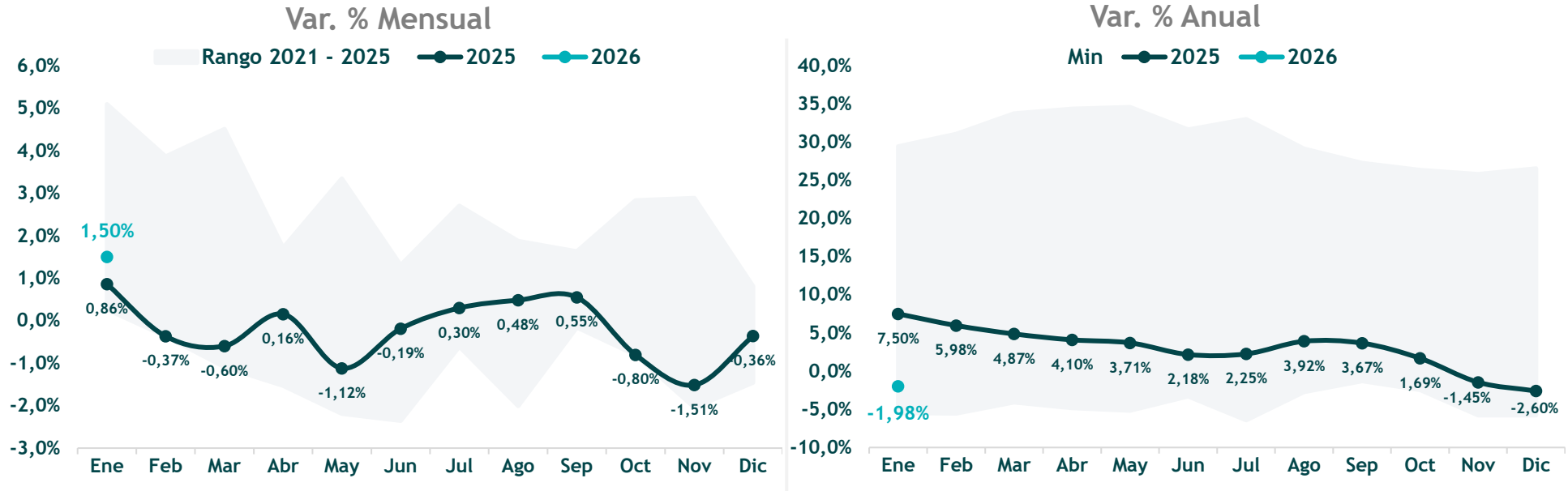
▲ 0,62 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

**-2,60%**

▲ -9,81 pp. anual



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

Según el DANE el IPP de la producción nacional en enero de 2026 presentó una variación de 1,51% respecto a diciembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de 0,55% y aportó 0,07 puntos porcentuales de los 1,51% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron una reducción de sus precios en 0,34%.

Por otra parte, en enero de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación de -1,98%, comparado con el mismo mes de 2025. Las secciones de minas y canteras (-21,26%), al tiempo las secciones de industria y agricultura y pesca registraron crecimientos de sus precios en 0,87% y 2,90% respectivamente. La subclase con mayor contribución negativa al IPP anual fue la de aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-29,99%).

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Diciembre 2025

**\$961** MUSD

▼ -22,7% anual (-\$282 MUSD)

▲ +3,9% mensual (+\$36 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Diciembre 2025

**\$12.480** MUSD

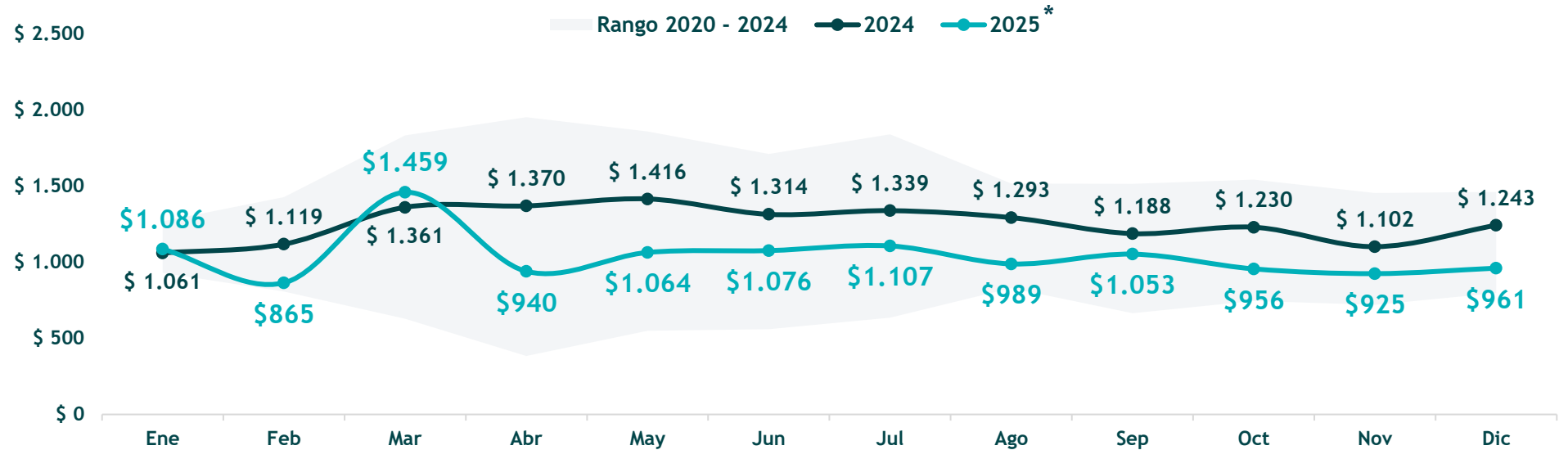
▼ -17,0% anual (-\$2.552 MUSD)

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

De acuerdo con información preliminar del DANE, en diciembre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$961 MUSD FOB, un 22,7% menos frente al mismo mes de 2024 y un aumento del 3,9% respecto a noviembre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 21,2% de las exportaciones totales.

En el acumulado entre enero y diciembre de 2025, se exportaron un total de \$12.480 MUSD FOB, un 17,0% inferior al valor registrado durante el mismo período en 2024 cuando se ubicaron en \$15.033 MUSD FOB. Durante 2025, las exportaciones en mención representaron el 24,9% del total de exportaciones del país.

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

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Noviembre 2025

**423** KBPD

▼ -7,8% anual (-36 KBPD)

▼ -2,6% mensual (-11 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Noviembre 2025

**436** KBPD

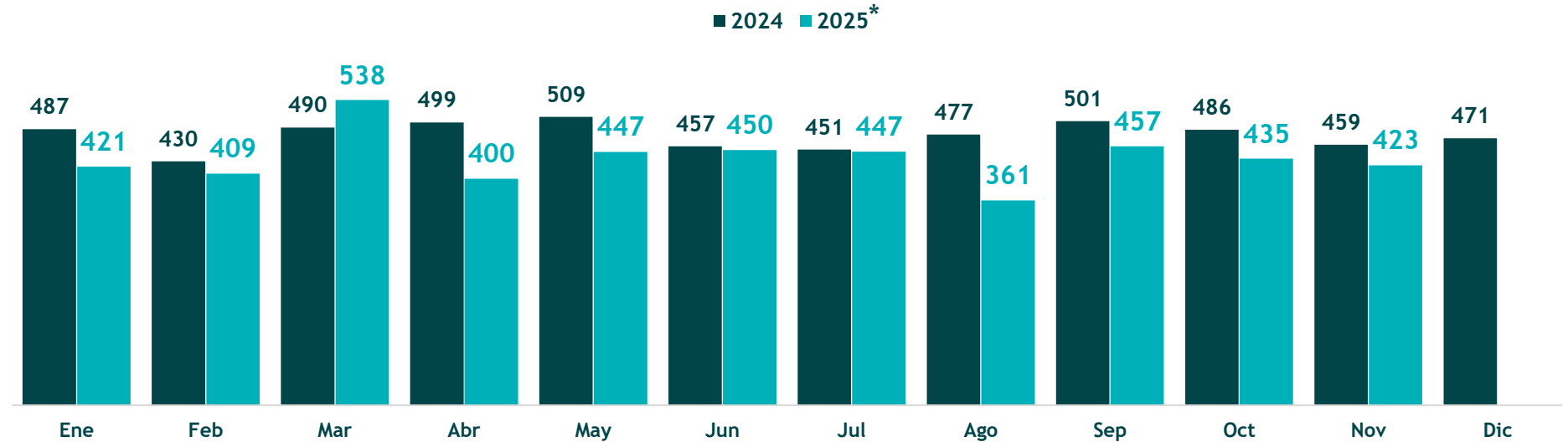
▼ -8,7% anual (-42 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En noviembre de 2025 se exportó un total de 423 KBPD, evidenciando una reducción del 2,6% frente a octubre de 2025. Comparado con el mismo mes del año anterior (noviembre de 2024), se registró una disminución del 7,8%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 57% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

Entre enero y noviembre de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 436 KBPD, lo que implica una reducción del 8,7% (-42 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

En promedio, entre enero y diciembre de 2024, las exportaciones se ubicaron en 476 KBPD, lo cual fue un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2023.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Diciembre 2025

**488** KBPD

▲ +3,7% anual (+17 KBPD)

▲ +15,3% mensual (+65 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Diciembre 2025

**440** KBPD

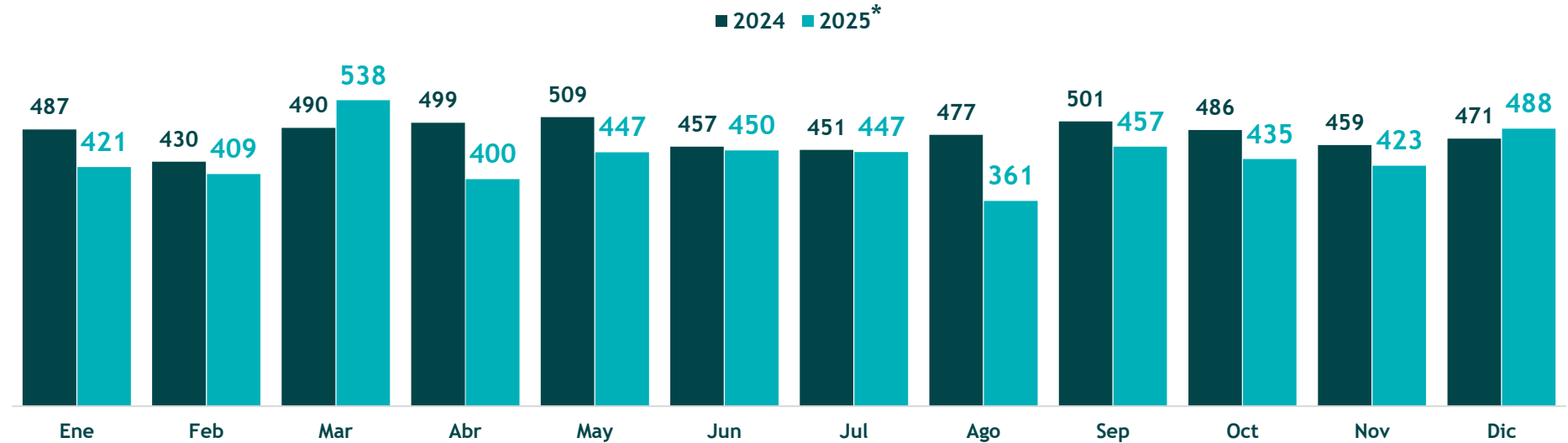
▼ -7,7% anual (-37 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En diciembre de 2025 se exportó un total de 488 KBPD, evidenciando un aumento del 15,3% frente a noviembre de 2025. Comparado con el mismo mes del año anterior (diciembre de 2024), se registró un incremento del 3,7%.

Entre enero y diciembre de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 440 KBPD, lo que implica una reducción del 7,7% (-37 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

En promedio, entre enero y diciembre de 2024, las exportaciones se ubicaron en 476 KBPD, lo cual fue un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2023.

# 3. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



# 3.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Diciembre 2025

**747,2** KBPD

▼ -1,1% anual (-8,3 KBPD)

▲ +0,3% mensual (2,5 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2025

**746,5** KBPD

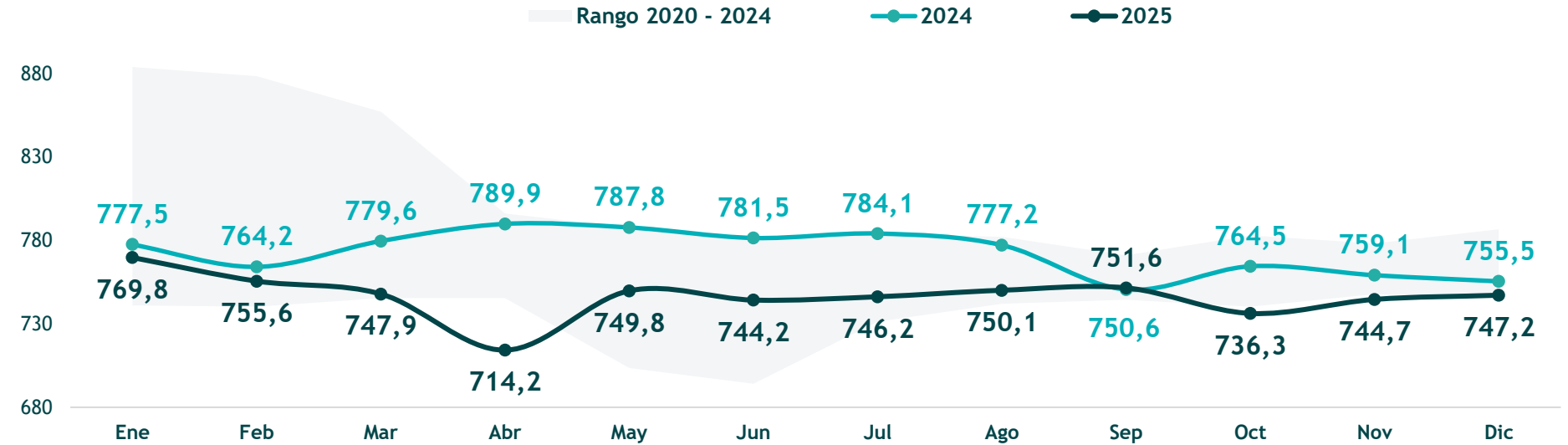
▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.  
2023

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 diciembre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 746,5 KBPD, lo que representa una disminución del 1,1% frente a diciembre de 2024 (8,3 KBPD menos) y un incremento del 0,3% respecto a noviembre de 2025 (2,5 KBPD más).

En 2025, la producción de petróleo fiscalizado inició el año con un promedio de 769,8 KBPD en enero y terminó en diciembre con un promedio de 747,2 KBPD, reflejando una disminución de 22,6 KBPD, equivalente a una variación negativa del 2,9%.

La producción presentó una tendencia descendente en el primer trimestre, seguida de una caída en abril y una recuperación en el segundo trimestre. En el tercer trimestre se observó una estabilidad alrededor de 750 KBPD. Finalmente, en el cuarto trimestre, cerró con una recuperación al final del año.

# Tres campos clave con campañas de perforación

## Producción de petróleo

Promedio mensual tres campos  
Diciembre 2025

**176,8** KBPD

▲ +14,5% anual (22,5 KBPD)

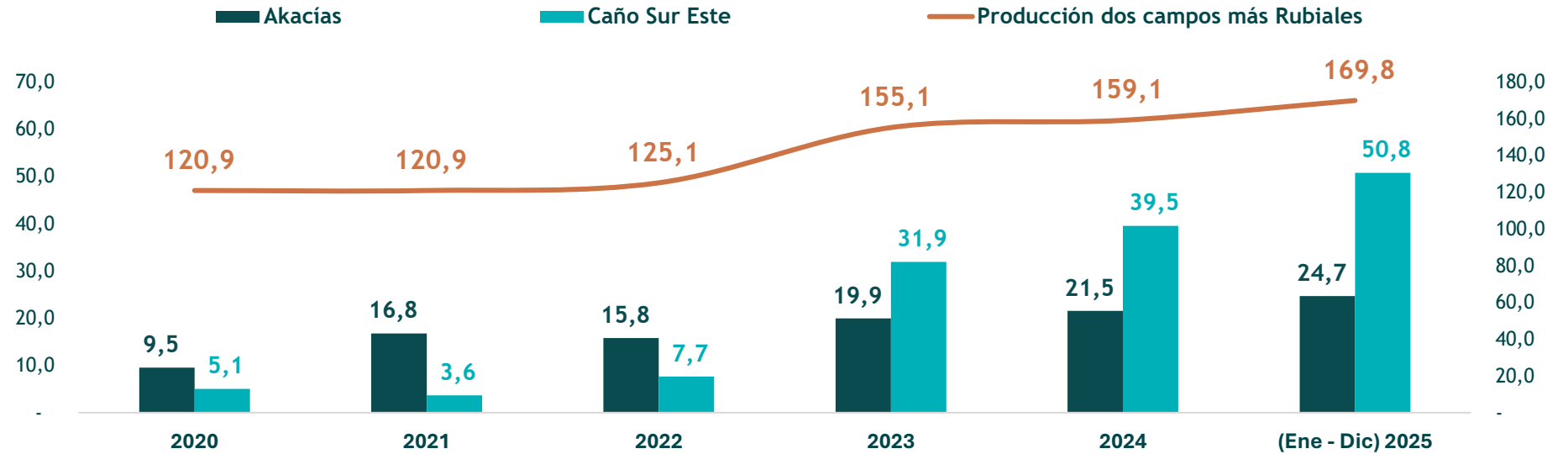
▼ -0,7% mensual (-1,3 KBPD)

Promedio año tres campos  
Enero - Diciembre 2025

**169,8** KBPD

▲ +6,8% anual (10,8 KBPD) vs.  
(Ene - Dic) 2024

KBPD



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

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su aporte a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, también con actividad de perforación activa, este conjunto de campos registró una producción conjunta de 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; y 159,1 KBPD (20,6%) en 2024.

En el 2025, la producción conjunta de estos campos ascendió a 169,8 KBPD, equivalente al 22,8% de la producción nacional promedio del período. En diciembre de 2025, frente a diciembre del mismo año, Caño Sur registró un incremento del 1,7% (0,9 KBPD más), alcanzando una producción de 54,1 KBPD, mientras que Akacías mantuvo su nivel de producción en 28,7 KBPD.

Promedio mensual  
Diciembre 2025

**1.192** MPCD

▼ -13,9% anual (-193,0 MPCD)

▼ -4,4% mensual (-54,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2025

**1.259** MPCD

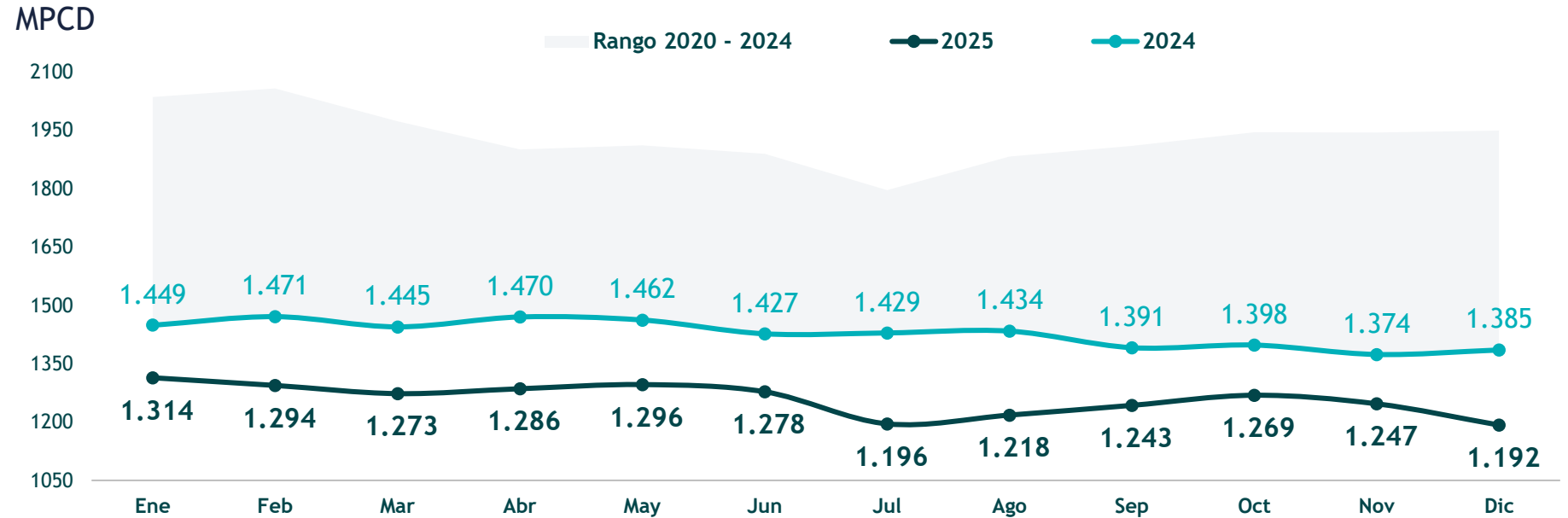
▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)

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 diciembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.192 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 13,9% frente al mismo mes de 2024 (193,0 MPCD menos) y del 4,4% respecto a noviembre de 2025 (54,6 MPCD menos).

Durante el 2025, la producción promedio fue de 1.259 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,9% frente al mismo período del año anterior (169,4 MPCD menos). Esta dinámica estuvo asociada principalmente a la declinación natural de los campos productores en Colombia. Cerca del 80% de la producción nacional de gas se concentró en 12 campos; de estos, los que registraron la mayor caída fueron Cusiana, con una disminución del 32,0% (de 66,8 MPCD a 45,5 MPCD), Clarinete, con una reducción del 30,8% (de 77,1 MPCD a 53,3 MPCD) y Cupiagua, con una caída del 23,7% (de 152,3 MPCD a 116,1 MPCD), entre enero y diciembre de 2025, respectivamente.

Promedio mensual  
Diciembre 2025

**693,0** MPCD

▼ -22,7% anual (-203,0 MPCD)

▼ -9,4% mensual (-72,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2025

**794,2** MPCD

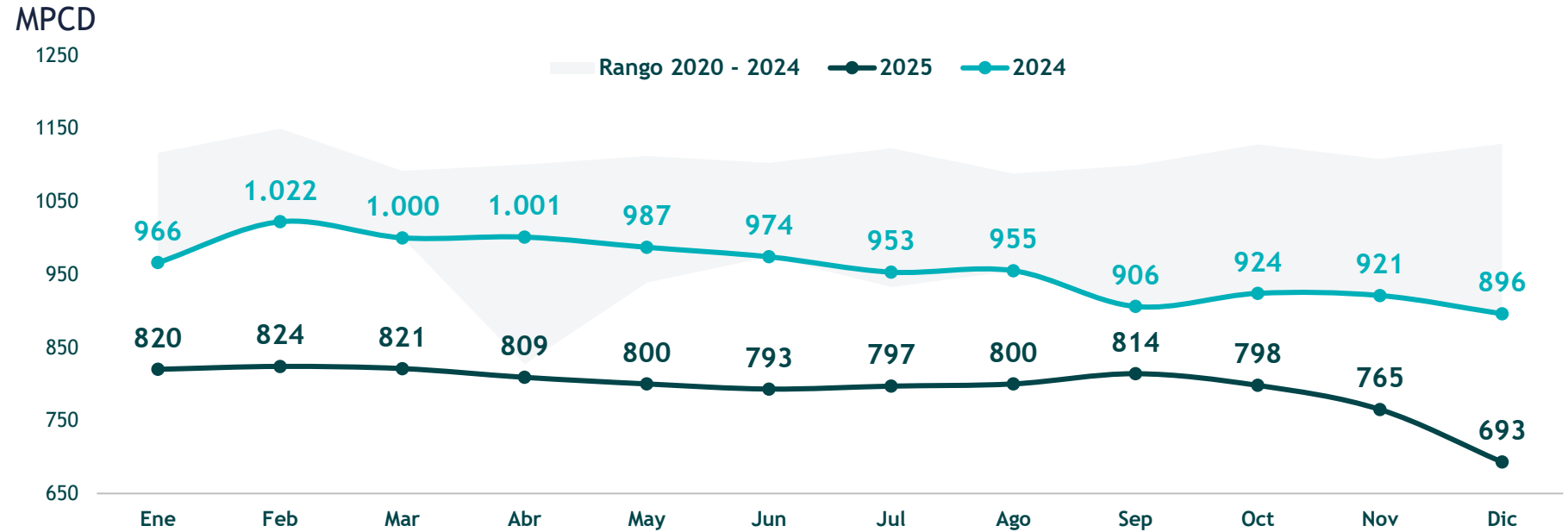
▼ -17,1% anual (-164,2 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**958,5** MPCD

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

# Producción comercializada de gas



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 diciembre de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 693,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 22,7% frente al mismo mes de 2024 (203,0 MPCD menos) y del 9,4% respecto a noviembre de 2025 (72,0 MPCD menos).

Durante el período enero-diciembre de 2025, la producción promedio se ubicó en 794,2 MPCD, lo que representa una caída del 17,1% (164,2 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 958,5 MPCD.

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Enero 2026

**173,2** MPCD

▲ +0,6% anual (1,0 MPCD)

▼ -6,1% mensual (11,3 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**173,2** MPCD

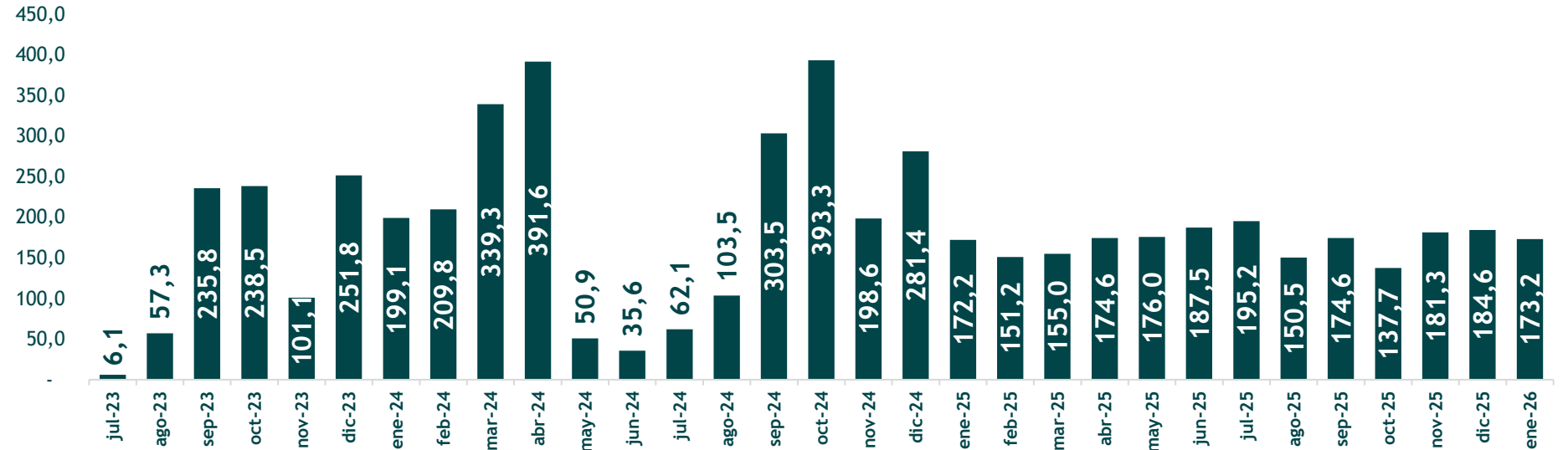
▲ +0,6% anual (1,0 MPCD) vs.  
Ene 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**170,0** MPCD

▼ -20,6% anual (-44,0 MPCD) vs.  
(Ene - Dic) 2024

MPCD



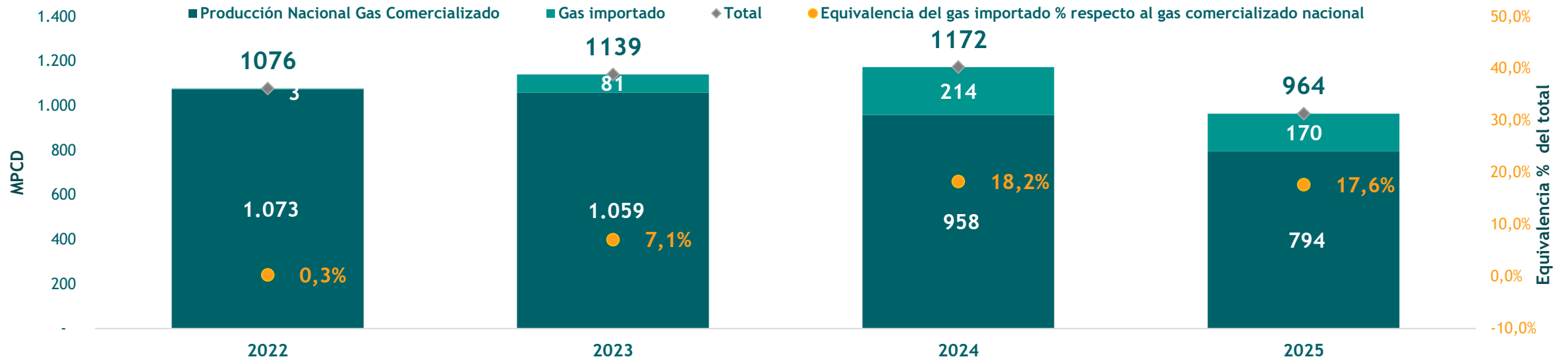
Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

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

En enero de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.370,5 MPC, con un promedio diario de 173,2 MPCD. Este valor representó un incremento del 0,6% (1,0 MPCD más) frente al promedio registrado en enero de 2025, cuando se importaron 5.338,9 MPC, equivalentes a 172,2 MPCD. En comparación con diciembre de 2025, se observó una disminución del 6,1% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 11,3 MPCD menos.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD, lo que representa una reducción del 20,6% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 214,1 MPCD.

# 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 alcanzaron 214 MPCD.

Durante el 2025, las importaciones de gas promediaron 170 MPCD, equivalentes al 17,6% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 794 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.



# 3.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Enero 2026

**111** Equipos

▲ +9,9% anual (10 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**111** Equipos

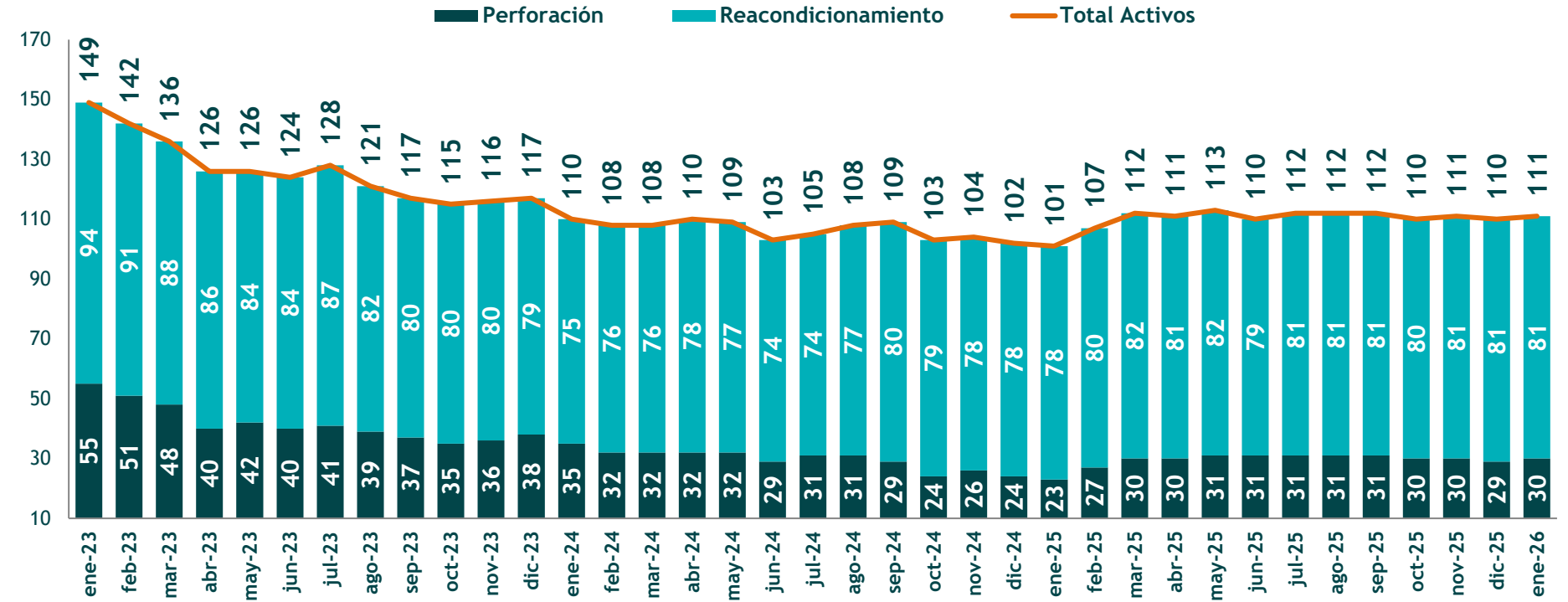
▲ +9,9% anual (10 Equipos) vs.  
Enero 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**110** Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En enero de 2026, se registraron un total de 111 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 9,9% en comparación con el mismo mes del año anterior (diez taladros más) y del 0,9% respecto al mes anterior, diciembre de 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 3,3% respecto al mismo periodo en 2024, cuatro talados más.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

## Conteo mensual

Enero 2026

**30** Equipos

▲ +30,4% anual (7 Equipos)

▲ +3,4% mensual (1 Equipo)

## Promedio año acumulado

Enero 2026

**30** Equipos

▲ +30,4% anual (7 Equipos) vs.  
Enero 2025

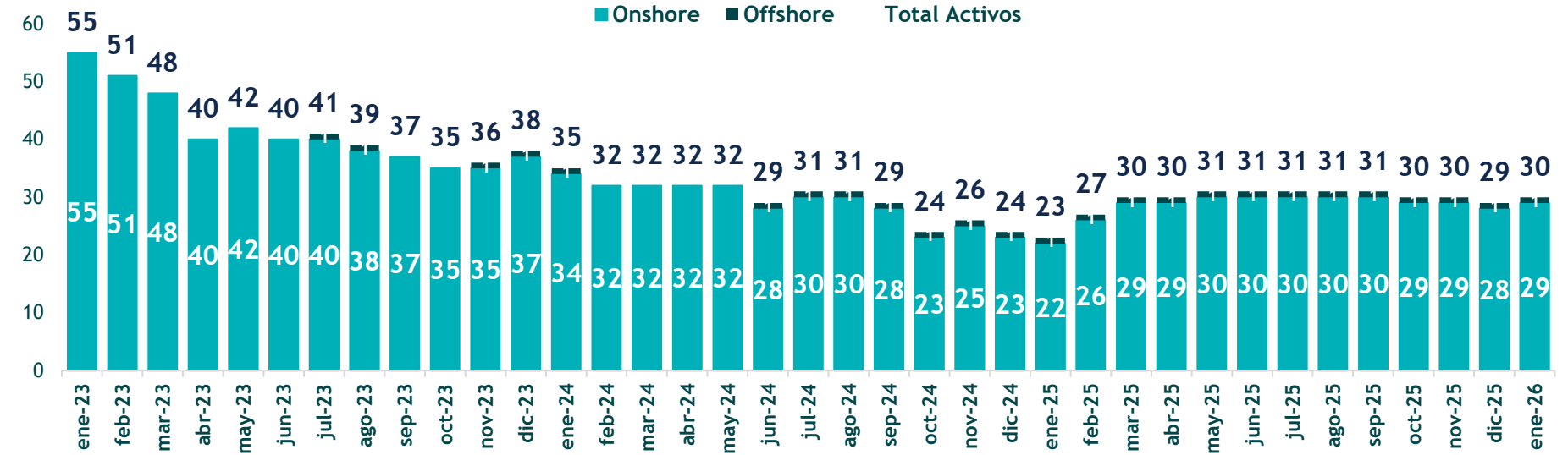
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**30** Equipos

▬ -% anual vs. 2024

## N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

\*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

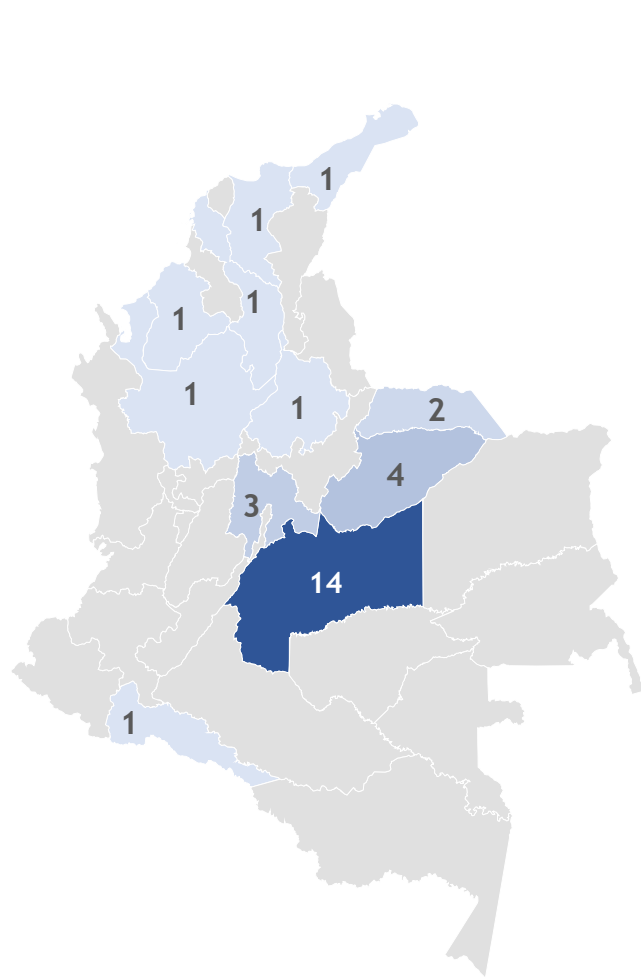
En enero de 2026, de los 111 equipos activos en Colombia, 30 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore* y uno permaneció en *stand by* por problemas de entorno. El número de equipos aumentó 30,4% (site taladros más) frente al mismo mes de 2025, enero de 2025 y frente a diciembre de 2025 de 3,4% (un taladro más).

Durante el mes ingresaron a operación cuatro equipos (tres en Meta y uno en Cundinamarca), mientras que tres equipos salieron de operación (uno en Cundinamarca, uno en Córdoba y uno en Putumayo), respecto al mes anterior.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de equipos se situó en 30 taladros, manteniéndose sin variación frente al promedio registrado en 2024.

# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Enero 2026



Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

#	Departamento	N° de Taladros		
		ene-25	dic-25	ene-26
1	META	10	11	14
2	CASANARE	5	4	4
3	CUNDINAMARCA	0	3	3
4	ARAUCA	2	2	2
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	1
7	SANTANDER	0	1	1
8	PUTUMAYO	1	2	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	MAGDALENA	0	1	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
	<b>Total</b>	<b>21</b>	<b>29</b>	<b>30</b>

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Enero 2026

**81** Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▬ % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero 2026

**81** Equipos

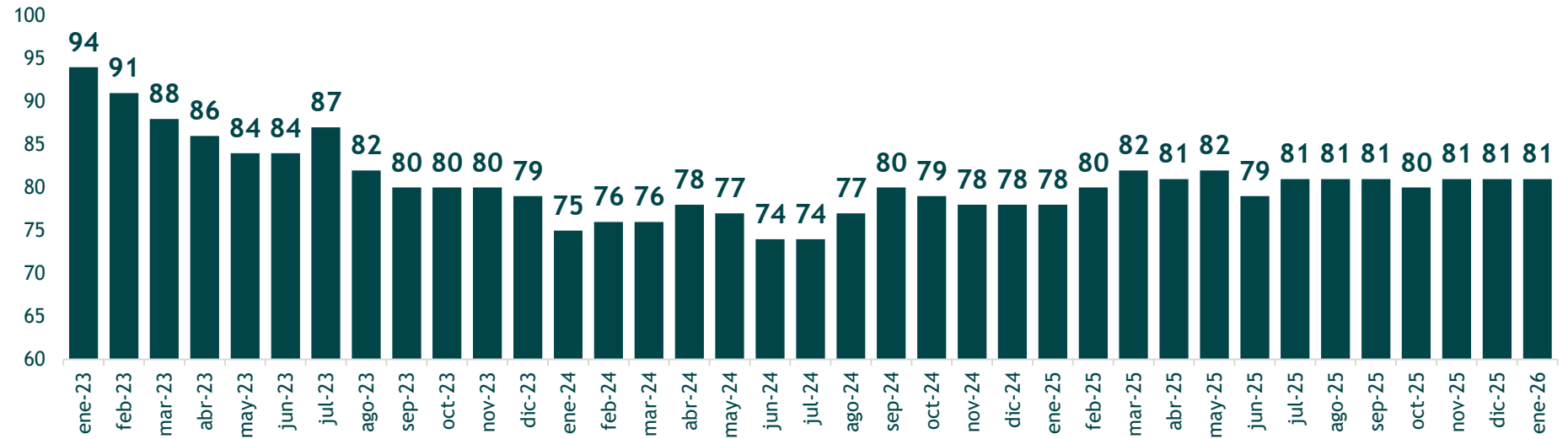
▲ +3,8% anual (3 Equipos) vs.  
Enero 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**81** Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En enero de 2026, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 3,8% (tres equipos más) frente al mismo mes de 2025.

Frente a diciembre de 2025, el número total de equipos se mantuvo constante. Durante el mes ingresó un equipo a operación en Cundinamarca y salió un equipo en Huila.

Con el reporte de enero, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 4,9% respecto al mismo período en 2024.

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

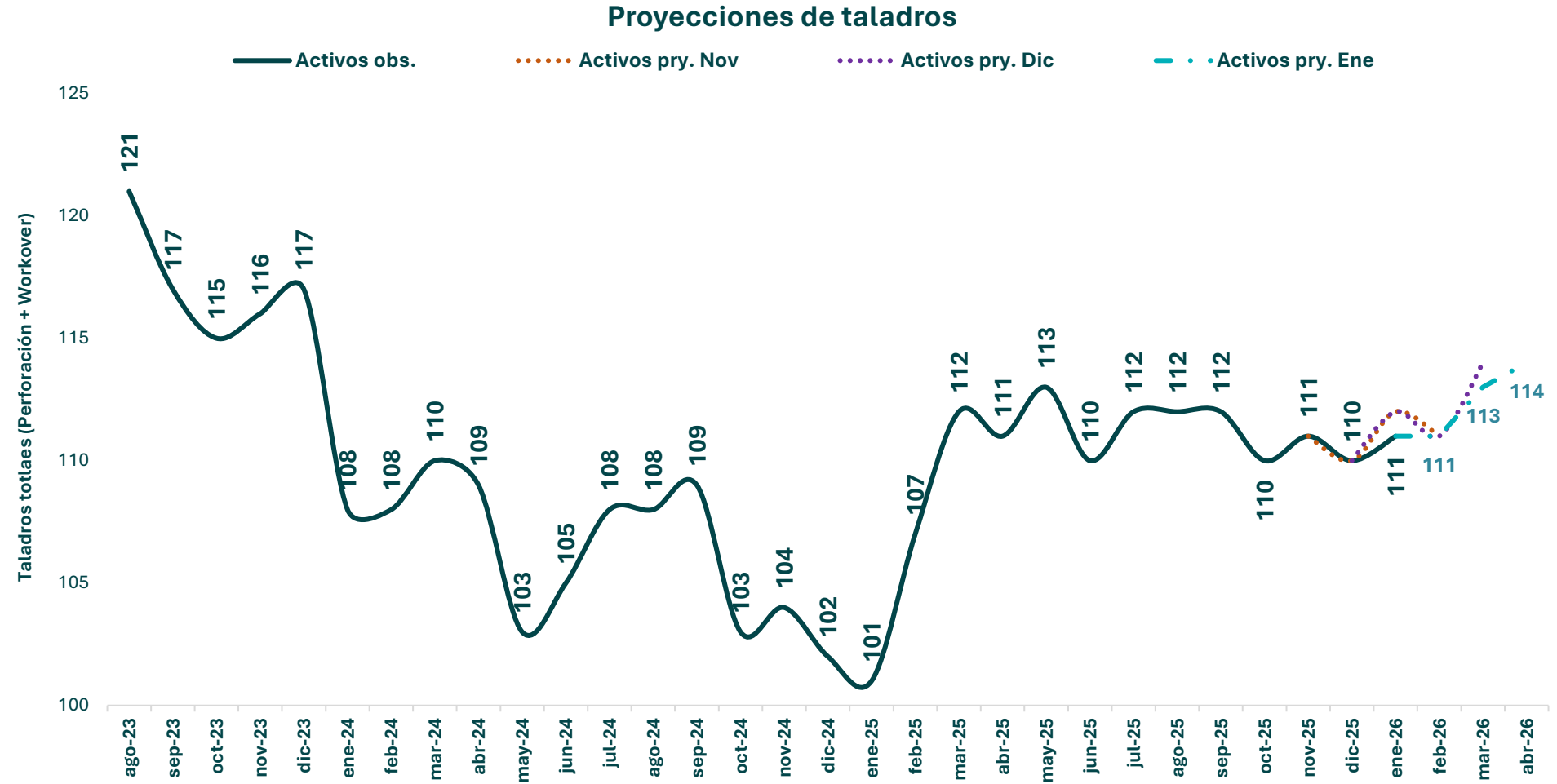
# Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el trimestre comprendido entre febrero, marzo y abril de 2026, se proyecta un total de 111 taladros activos en febrero, 113 en marzo y 114 en abril, lo que refleja una recuperación de actividad en el corto plazo.

En cuanto a la actividad de perforación, se estima la operación de 30 equipos en febrero, con un aumento previsto a 32 equipos en marzo y 33 taladros en abril de 2026.

Por su parte, los equipos de reacondicionamiento mantendrán un comportamiento estable durante el período analizado, con 81 equipos proyectados.



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. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene
jul-25	1	3	27	31				81				112			
ago-25	1	0	30	31				81				112			
sep-25	1	1	29	31				81				112			
oct-25	0	0	30	30				80				110			
nov-25	0	2	28	30				81				111			
dic-25	0	1	28	29	29			81	81			110	110		
ene-26	1	0	29	30	30	30		81	82	82		111	112	112	
feb-26					29	30	30		82	81	81		111	111	111
mar-26						32	32			82	81			114	113
abr-26							33				81				114

Fuente: CAMPETROL

# 4. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# Reporte de alertas de entorno - Enero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
13 de ene - 19 de ene	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a ingresos en el corregimiento El Centro</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos al ingreso en la subestación eléctrica campo 22 solicitando la contratación de servicio de vigilancia.</li> <li>Solicitud de apoyo y articulación con la ANH, alcaldía local y Ecopetrol. Reunión realizada el 17 de ene, sin avance.</li> </ul>	Cerrado

# Reporte de alertas de entorno - Febrero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
19 de ene - actualidad	Meta - Castilla La Nueva	<ul style="list-style-type: none"> <li>Falta de permisos de movilización municipal</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Imposibilidad de movilización de equipos por falta de permisos de tránsito de la alcaldía municipal</li> <li>Reunión con la Gobernación del Meta y propuesta de trabajo presentada el 11 de febrero.</li> </ul>	Abierto
2 de feb - 4 de feb	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a movilización en campo Chichimene</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a movilizaciones por solicitud de contratación de veedoras ambientales.</li> <li>Articulación con alcaldía de Acacías y Ecopetrol. Levantamiento del bloqueo el 4 de febrero.</li> </ul>	Cerrado
15 de feb - actualidad	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> <li>Minga indígena del resguardo Sisapiatu</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Solicitud de acuerdos en temas de inversión social, ambiental, bienes y servicios y temas laborales.</li> <li>Atención liderada por alcaldía, ANT, ANLA y ANH.</li> </ul>	Abierto

# 5. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



# 6. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

**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 y Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

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

**2026**

Video Corporativo