

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



MAPLE Oil TOOLS	MERX LAW FIRM International Trade & Investment	METALPETROL S.A.S SERVICIOS METALMECÁNICA	montaserpet Montajes y servicios petroleros	MORKEN GROUP	MULTINSA	NABORS	NETZSCH
NEW ENERGY	NOV	NOVATEC FLUID SYSTEM S.A.S.	NXL TECHNOLOGIES	ODIR Certificaciones S.A.S ORGANISMO DE INSPECCIÓN RETE Y RETLAP	OMIA	PacificRe. CORREDORES DE REASEGURO S.A.	Parko Services Serving the energy producers
PEMARS	PBI	PCM keep it moving	PECOM	PEGSA	PETROWORKS	PROINTEC ASOCIADOS SAS	PJP4
POINTER INSTRUMENT SERVICES SAS	Polynex	P.O.S Petróleo & Servicios	PowerGroup 25	POWER NOVA	PSL SAS PETROLEUM SERVICES LOGISTIC www.pslcolombia.com	Petroleum Gold Services	P.A. COLOMBIA
ProMinent	P PROVETECMAR Chemical Waste Park Ltd Operations	PUFFER	PWES Produced Water EcoServices	QMAX	ontrol	Química CMV GROUP	ramde Colombia S.A.S Especialistas Petroleros
ramde Solids control S.A.S	RELIANZ INDUSTRIAL SOLUTIONS	RESITER Economía Circular	RHEMA INTERNACIONAL	RODATECH Soluciones Eficientes	ROLENOR	SANY	Life Is On Schneider Electric
SERINCO DRILLING S.A.	SERTECPET	SETIP INGENIERÍA S.A.	SGF Global	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	SiS Suministros Industriales y Servicios	SITCA

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

11 de marzo 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**



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



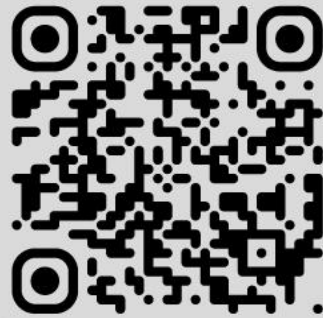
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

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



Publicación de Datos CAMPETROL

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

Febrero 12 de 2026

Estudios Técnico-Económicos

Nelson Castañeda
Presidenta Ejecutiva

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

Patricia Romero
Coordinadora Técnica O&G&E

Marcos Vela
Coordinador Técnico O&G&E

Javier Mejía
Análisis Económico Contratista

Producción de petróleo y gas 2025

746,5 KBPD

▼ **-3,4 % anual**
(-26,2 KBPD) vs. 2024

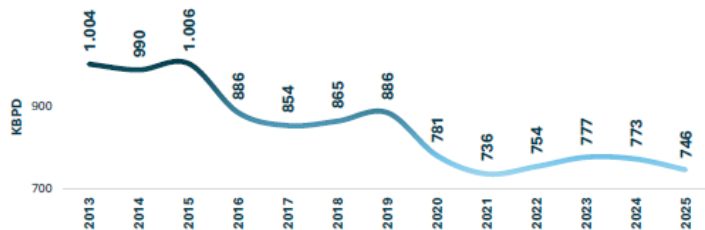
794,2 MPCD

▼ **-17,1 % anual**
(-164,2 MPCD) vs. 2024

Impacto de la diferencia de producción

Una reducción de 26,2 KBPD equivale a 9,6 millones de barriles al año, lo que representa una disminución aproximada de \$660 millones dólares anuales en ingresos para la economía del país (\$2,7 billones de pesos*).

Producción fiscalizada de Petróleo



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH publicada el 11 de febrero de 2026
*Nota: Brent 2025: \$69,04 USD/BI
TRM 2025: COP \$4.052,89/USD.
El promedio de producción se calcula de manera ponderada, teniendo en cuenta el número de días de cada mes.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetro.org 1/5
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetro.org

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

Febrero 18 de 2021

Producto Interno Bruto de 2025

PIB Nacional

2,6%

▲ (+1,1 p.p.) vs. 2024

PIB Hidrocarburos

-3,1%

▼ (-1,0 p.p.) vs. 2024

-4,3%

PIB Extracción
(-3,3 p.p.) vs. 2024

-0,3%

PIB Refinación
(+4,3 p.p.) vs. 2024

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.664,26	US\$66,96	US\$62,17
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Crecimiento económico 2025

Durante 2025, la economía nacional se expandió un 2,6%, mientras el sector de hidrocarburos tuvo una contracción del 3,1% en este período, acumulando dos años consecutivos de caídas. El sector está compuesto por 1) Las actividades de extracción de petróleo y de gas natural, las cuales tuvieron una caída del 4,3%, y 2) Las actividades de refinación, con una contracción del 0,3% en 2025.

Crecimiento del PIB Nacional y del PIB de Hidrocarburos



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información del DANE publicada el 16 de febrero de 2026
Datos ajustados por efecto estacional y calendario.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetro.org 1/7
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetro.org

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

Febrero 20 de 2026

Actividad de taladros en Colombia - Enero 2026

Totales

111 Equipos

▲ **+9,9 % anual** (10 Equipos)

Perforación

30 Equipos

▲ **+30,4 % anual** (7 Equipos)

Reacondicionamiento

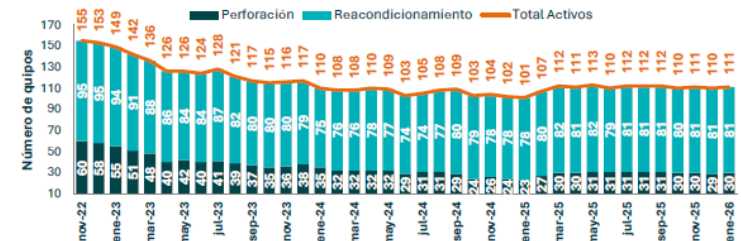
81 Equipos

▲ **+3,8 % anual** (3 Equipos)

Conteo mensual
Ene 2026 vs. Ene 2025

Impacto de la diferencia de equipos

En enero de 2026 se registraron 111 equipos activos (perforación + reacondicionamiento), un aumento del 9,9% frente a enero de 2025 (101 equipos). Este aumento en la actividad operativa se reflejó en un crecimiento estimado del 13,7% sobre el empleo generado* por la industria, con una ganancia acumulada cercana a 5.500 puestos de trabajo. Para el primer mes del año se estiman 45.825 empleos, de los cuales 7.050 son directos y 38.775 indirectos. En comparación con diciembre de 2025 (110 equipos), se registra un incremento del 0,9% (un equipo más).



Fuente: CAMPETROL
*Nota: Un taladro de perforación genera en promedio 100 empleos directos y uno de reacondicionamiento cerca de 50. Cada equipo directo genera 5,5 indirectos (Fedesarrollo, 2012).

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetro.org 1/4
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetro.org



2. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Febrero 2026*

\$70,9 USD/Bl

▼ -6,0% anual (-\$4,6 USD/Bl)

▲ +6,4% mensual (\$4,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2026

\$68,7 USD/Bl

▼ -11,1% anual (-\$8,6 USD/Bl)

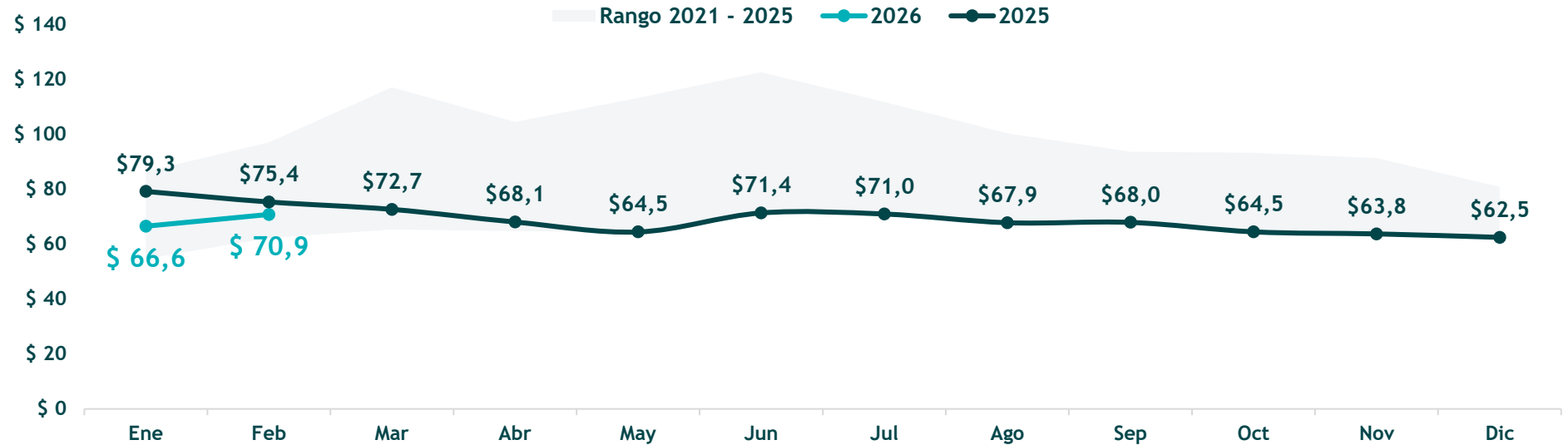
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$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.

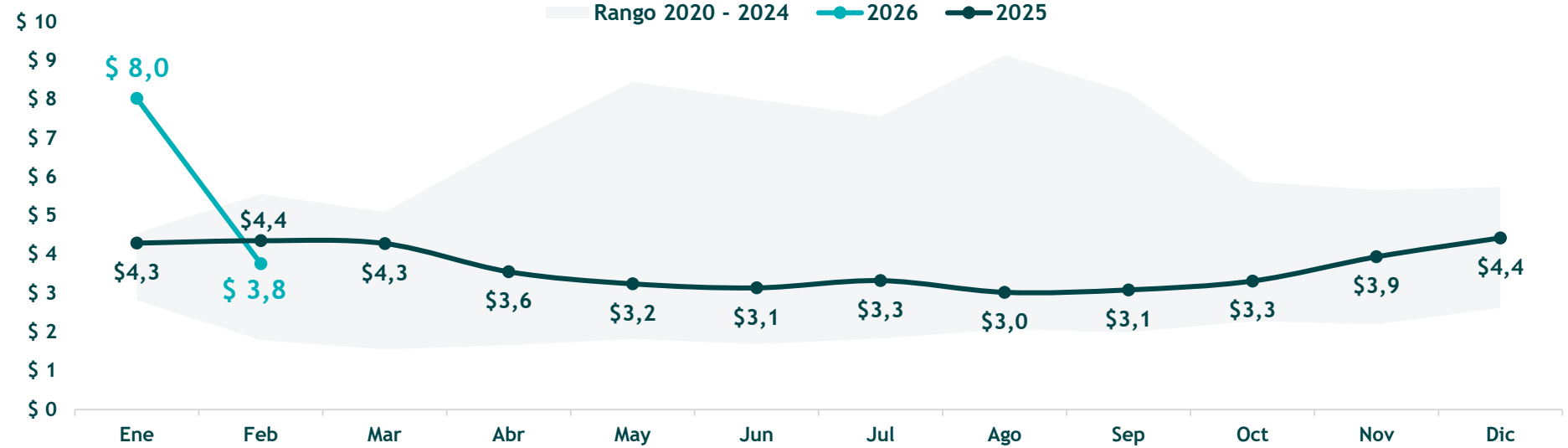
En febrero de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a enero de 2026 en un 6,4%, ubicándose en un promedio de \$70,9 USD/Bl. Respecto a febrero de 2025, la referencia Brent tuvo un descenso del 6,0%, equivalente a \$4,6 USD/Bl.

El resultado de febrero de 2026 muestra el primer promedio mensual superior a \$70 USD/Bl en siete meses. Este resultado es el mayor registro promedio mensual desde julio 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 en promedio durante 2025.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En febrero de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 53,1% ($-\$4,3$ USD/MPC) frente a febrero de 2026, ubicándose en un promedio de $\$3,8$ USD/MPC. En comparación con enero de 2025, la disminución se ubicó en -13,6%, equivalentes a $\$0,6$ USD/MPC.

Durante los primeros dos meses del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en $\$5,9$ USD/MPC, este resultado es un 36,3% superior al registrado en igual periodo de 2025, cuando promedió $\$4,3$ USD/MPC.

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
Febrero 2026*

\$3,8 USD/MPC

▼ -13,6% anual ($-\$0,6$ USD/MPC)

▼ -53,1% mensual ($-\$4,3$ USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2026

\$5,9 USD/MPC

▲ +36,3% anual ($\$1,6$ 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
Febrero 2026

\$3.673 COP/USD

▼ -11,1% anual (-\$459,3 COP)

▼ -0,7% mensual (-\$25,2 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2026

\$3.685 COP/USD

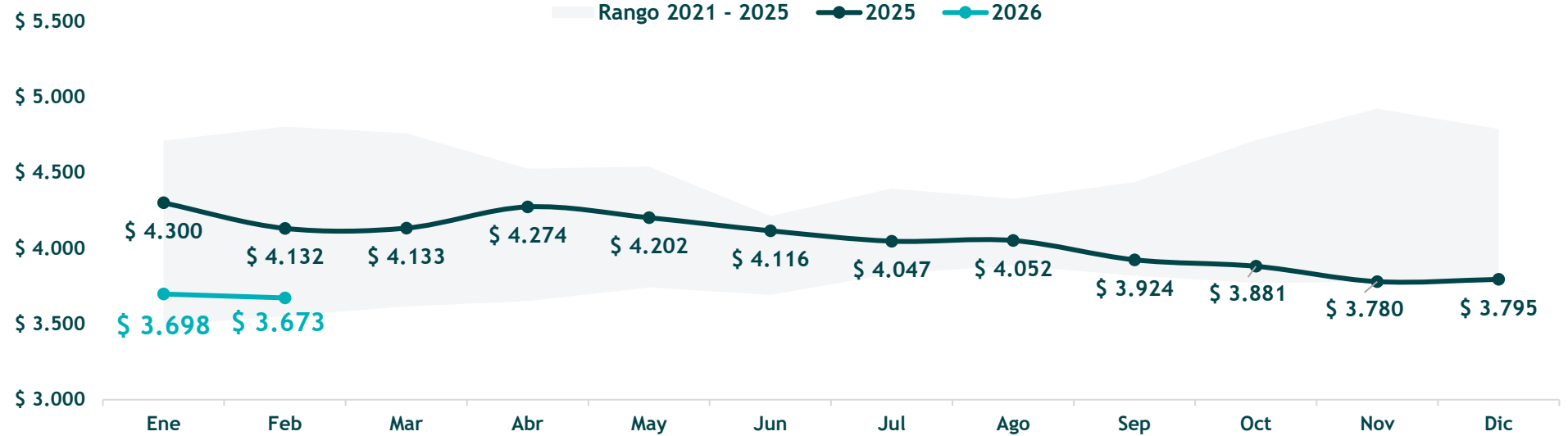
▼ -12,6% anual (-\$530,9 COP)

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 febrero de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.673 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 11,1% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025, y del 0,7% en comparación con el promedio registrado en enero de 2026.

En lo corrido de 2026, enero a febrero, la tasa de cambio se ubicó en \$3.685, esta cifra es un 12,6% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, equivalente a \$531, cuando se ubicó en \$4.216.

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
Febrero 2026

1,08%

▼ -0,06 pp. anual

▼ -0,10 pp. mensual

Variación anual
Febrero 2026

5,29%

▲ 0,02 pp. anual

▼ -0,06 pp. mensual

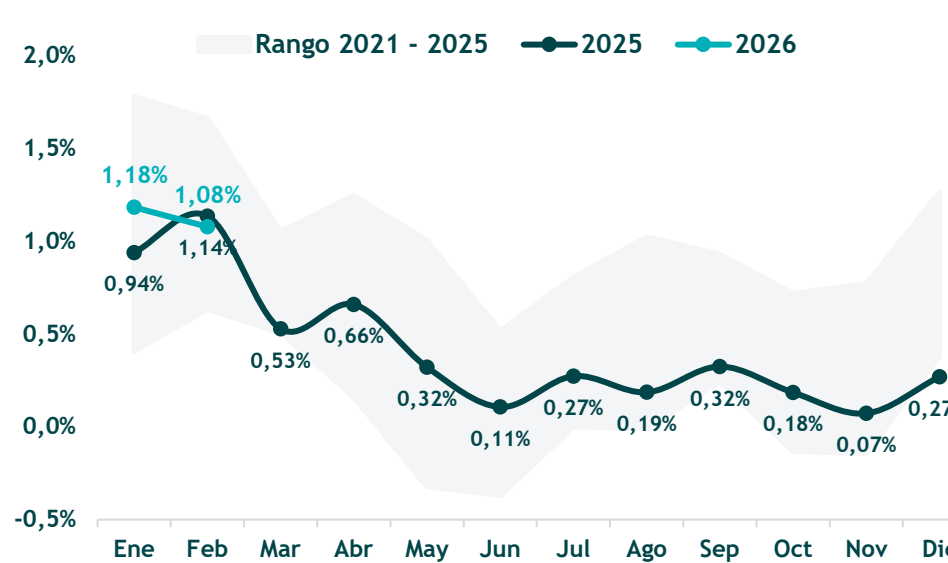
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

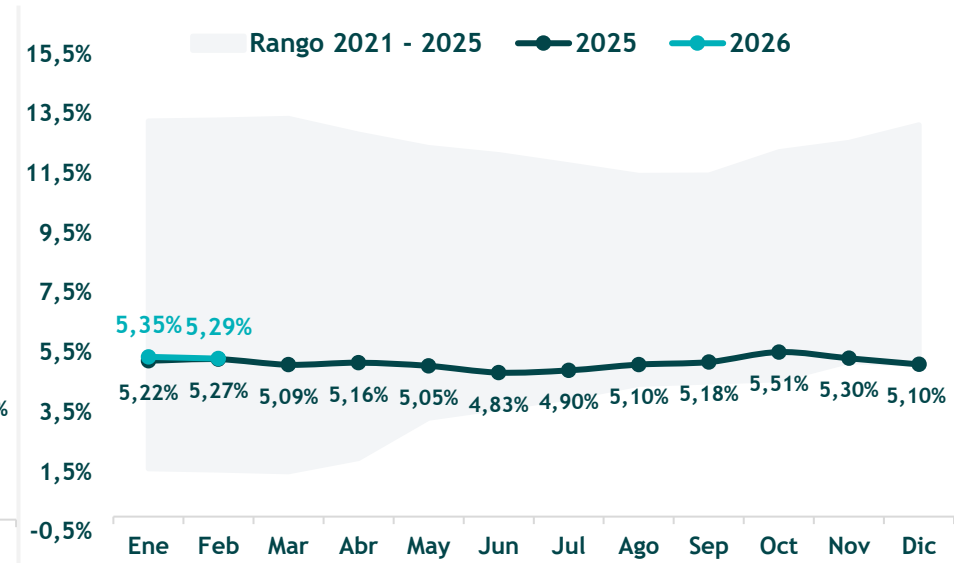
5,10%

▼ -0,10 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, en febrero de 2026 el IPC registró una variación de 1,08% en comparación con enero de 2026. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: transporte urbano (3,88%), comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (1,19%), educación preescolar y básica primaria (6,01%), educación secundaria (6,01%) y arriendo imputado (0,48%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,29% en comparación con febrero 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 (9,58%), arriendo imputado (4,92%), transporte urbano (10,75%), arriendo efectivo (4,94%), carne de res y derivados (12,04%) y comidas preparadas fuera del hogar para consumo inmediato (10,07%).

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Febrero 2026

0,22%

▼ -14,20 pp. anual

▼ -0,31 pp. mensual

Variación anual
Febrero 2026

-3,88%

▼ -26,07 pp. anual

▼ -13,63 pp. mensual

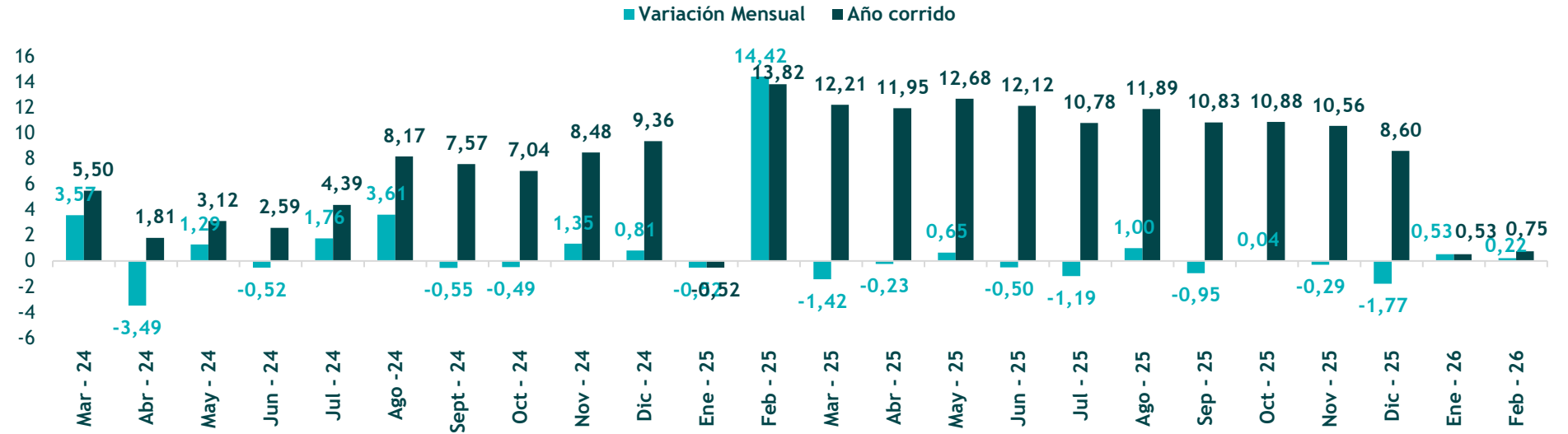
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

8,60%

▼ -2,58 pp. anual

Var. % Mensual



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

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante febrero de 2026 de 0,22%, frente a enero de 2026, este resultado es 0,31 p.p. inferior al registrado en el mes anterior cuando se ubicó en 0,53%.

Durante el mes de febrero, la subclase de gas tuvo una variación anual de -3,88%, un resultado 26,07 p.p. inferior al registrado en el mismo mes de 2025 cuando se ubicó en 22,19%.

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
Febrero 2026*

1,32%

▲ 1.69 pp. anual

▼ -0,19 pp. mensual

Variación anual
Febrero 2026*

-0,30%

▼ -6.28 pp. anual

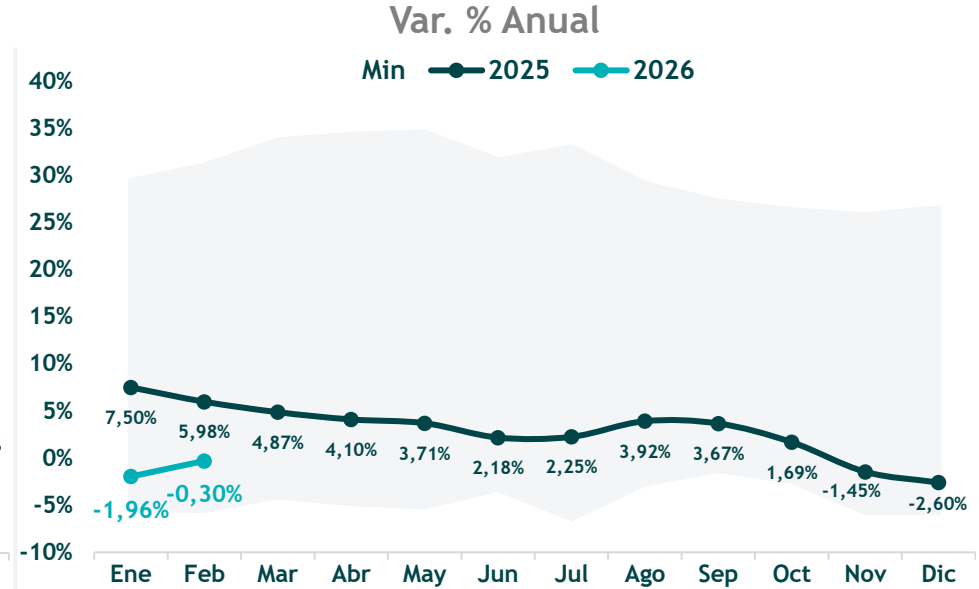
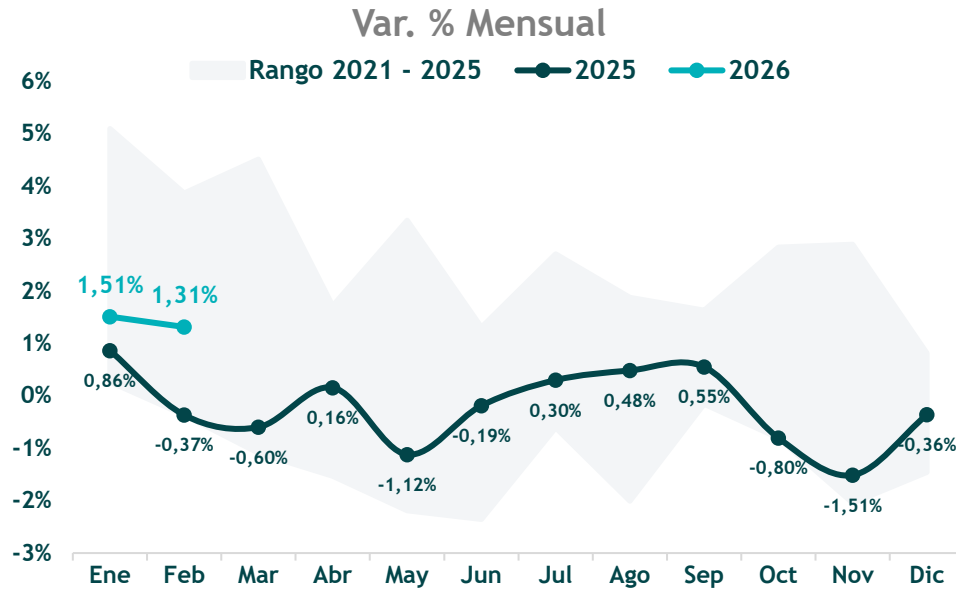
▲ 1.65 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

-2,60%

▼ -9,81 pp. anual



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

Según el DANE el IPP preliminar de la producción nacional en febrero de 2026 presentó una variación de 1,32% respecto a enero de 2026. El sector de minas y canteras presentó una variación de 3,78% y aportó 0,45 puntos porcentuales de los 1,32% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron un incremento de sus precios en 6,54%.

Por otra parte, en febrero de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de -0,30%, comparado con el mismo mes de 2025. El único sector que registró una variación inferior a la media fue explotación de minas y canteras con -14,54%. Los sectores de industrias manufactureras (1,70%) y agricultura, ganadería y pesca (3,02%) presentaron variaciones superiores a la media (-0,30%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Enero 2026

\$974_{MUSD}

▼ -10,3% anual (-\$111 MUSD)

▲ +0,9% mensual (+\$9 MUSD)

Acumulado anual
Enero 2026

\$974_{MUSD}

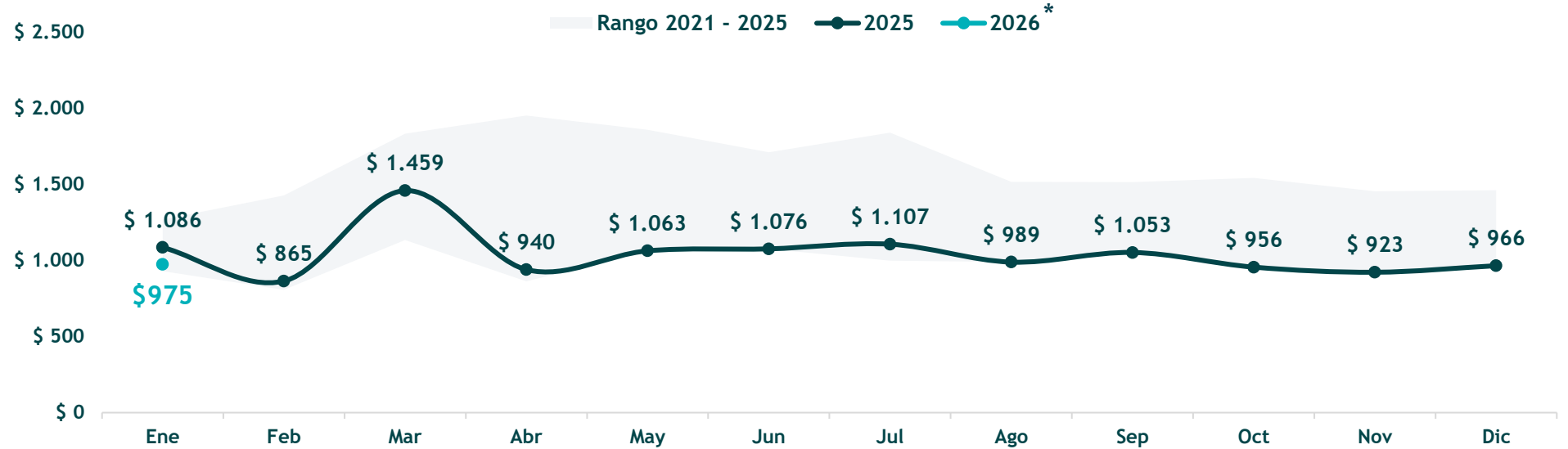
▼ -10,3% anual (-\$111 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$12.482_{MUSD}

▼ -17,0% anual (-\$2.550 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 enero de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$974 MUSD FOB, un 10,3% menos frente al mismo mes de 2025 (-\$111MUSD) y un aumento del 0,9% respecto a diciembre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales.

Entre enero y diciembre de 2024, 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.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Enero 2026

441 KBPD

▼ 4,7% anual (20 KBPD)

▼ -9,7% mensual (-48 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero 2026

441 KBPD

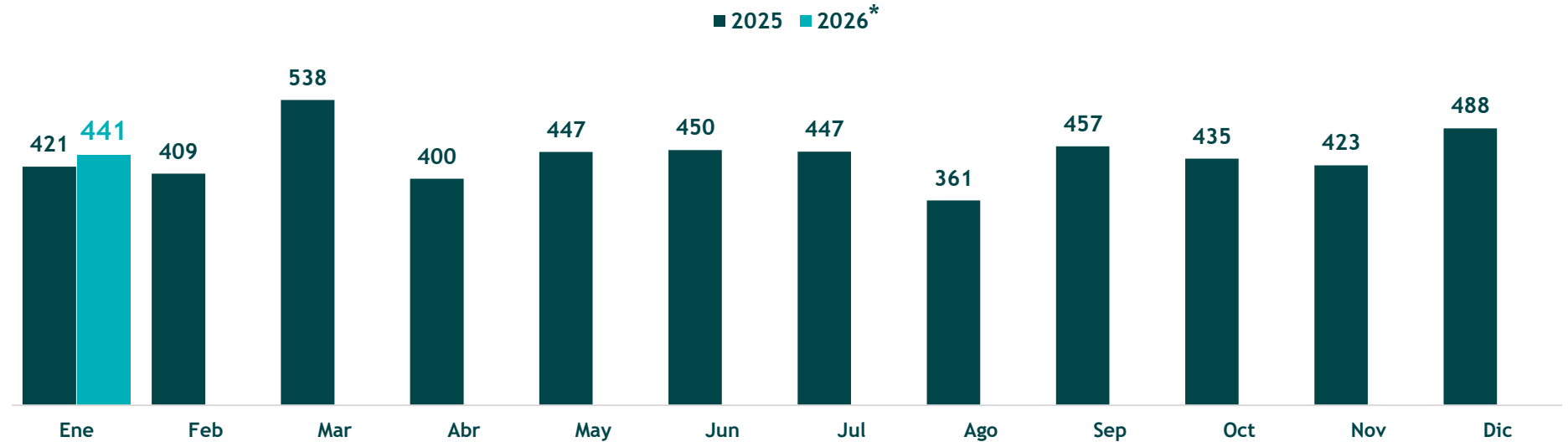
▼ 4,7% anual (20 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

440 KBPD

▼ -7,7% anual (-37 KBPD) vs.
2024

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En enero de 2026 se exportó un total de 441 KBPD, evidenciando una reducción del 9,7% frente a diciembre de 2025. Comparado con el mismo mes del año anterior (enero de 2024), se registró un incremento del 4,7%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 59% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En promedio, entre enero y diciembre de 2025, las exportaciones se ubicaron en 440 KBPD, lo cual fue un 7,7% (-37KBPD) inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

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

Promedio mensual
Enero 2026

746,4 KBPD

▼ -3,0% anual (-23,3 KBPD)

▼ -0,1% mensual (-0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2026

746,4 KBPD

▼ -3,0% anual (-23,3 KBPD)

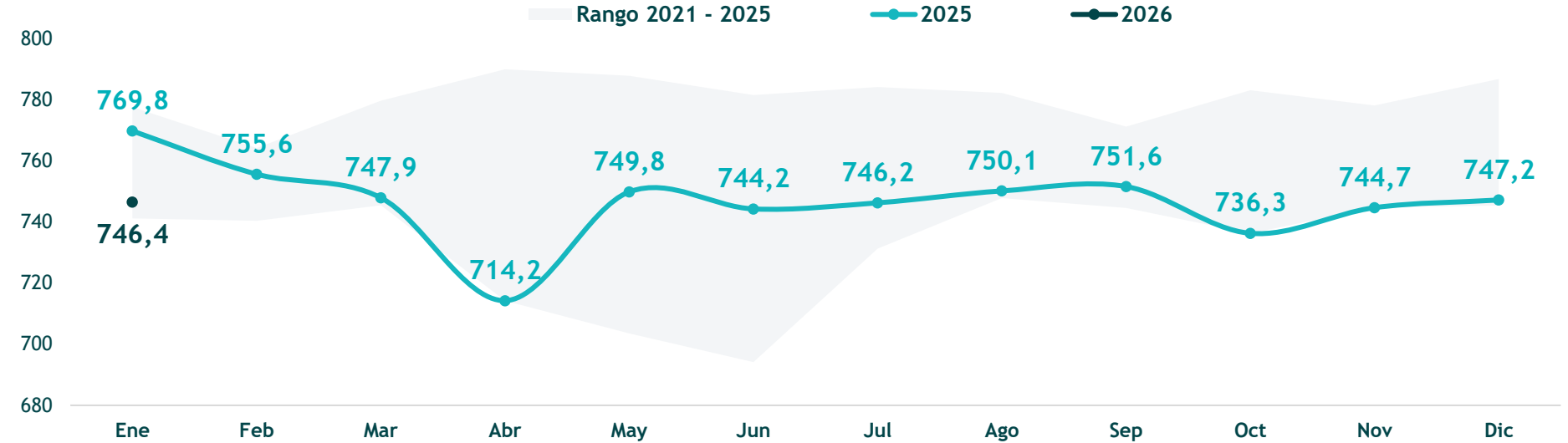
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

746,5 KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.
2024

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 enero de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 746,4 KBPD, lo que representa una disminución del 3,0% frente a enero de 2025 (23,3 KBPD menos) y del 0,1% respecto a diciembre de 2025 (0,7 KBPD menos).

A nivel regional, en términos interanuales, las principales caídas se registraron en Casanare con -7,6 KBPD (-6,6%), Arauca con -7,4 KBPD (-13,1%) y Cesar con -3,9 KBPD (-22,4%), mientras que Putumayo registró un incremento de +1,4 KBPD (+6,7%) frente a enero de 2025.

En términos mensuales, la variación estuvo explicada principalmente por Meta (-0,9 KBPD; -0,4%) y Casanare (-0,8 KBPD; -0,8%), Arauca por su parte, registró un incremento de +4,1 KBPD (+9,2%)

Tres campos clave con campañas de perforación

Producción de petróleo

Promedio mensual tres campos
Enero 2026

175,8 KBPD

▲ +5,2% anual (8,7 KBPD)

▼ -0,6% mensual (-1,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2026

175,8 KBPD

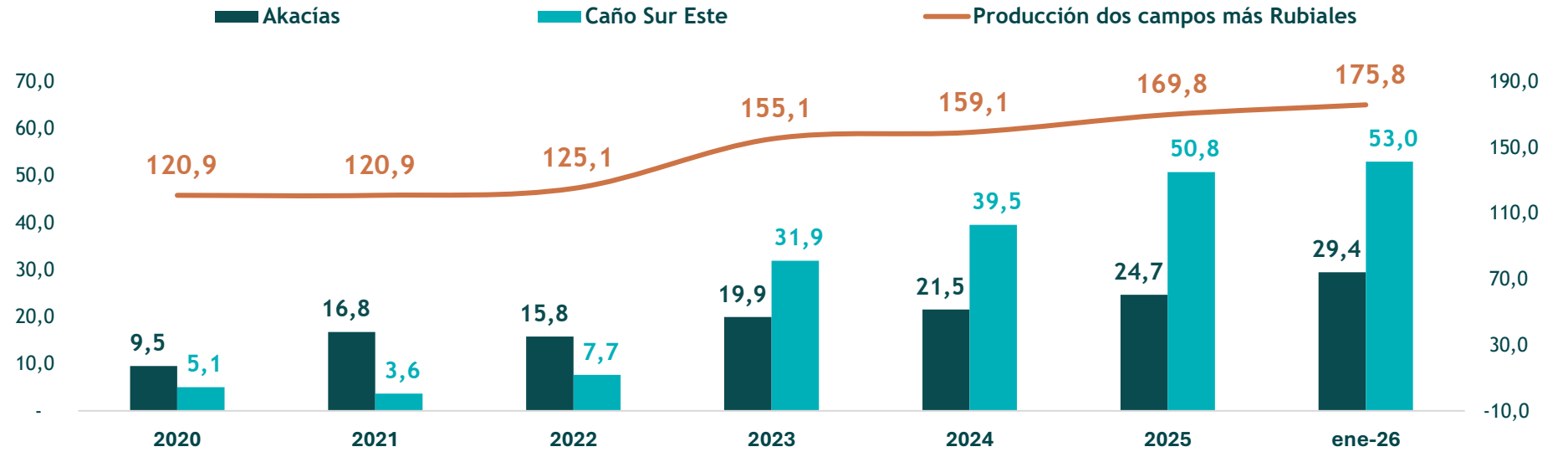
▲ +5,2% anual (8,7 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

169,8 KBPD

▲ +6,8% anual (10,8 KBPD) vs.
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; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y 169,8 KBPD (22,8%) en 2025.

En enero de 2026, la producción conjunta de estos campos ascendió a 175,8 KBPD, equivalente al 23,6% de la producción nacional promedio. Durante ese mes se registraron ocho taladros de perforación activos en estos campos: tres en Rubiales, tres en Caño Sur y dos en Akacías.

Promedio mensual
Enero 2026

1.190 MPCD

▼ -9,4% anual (-123,8 MPCD)

▼ -0,2% mensual (-2,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2026

1.190 MPCD

▼ -9,4% anual (-123,8 MPCD)

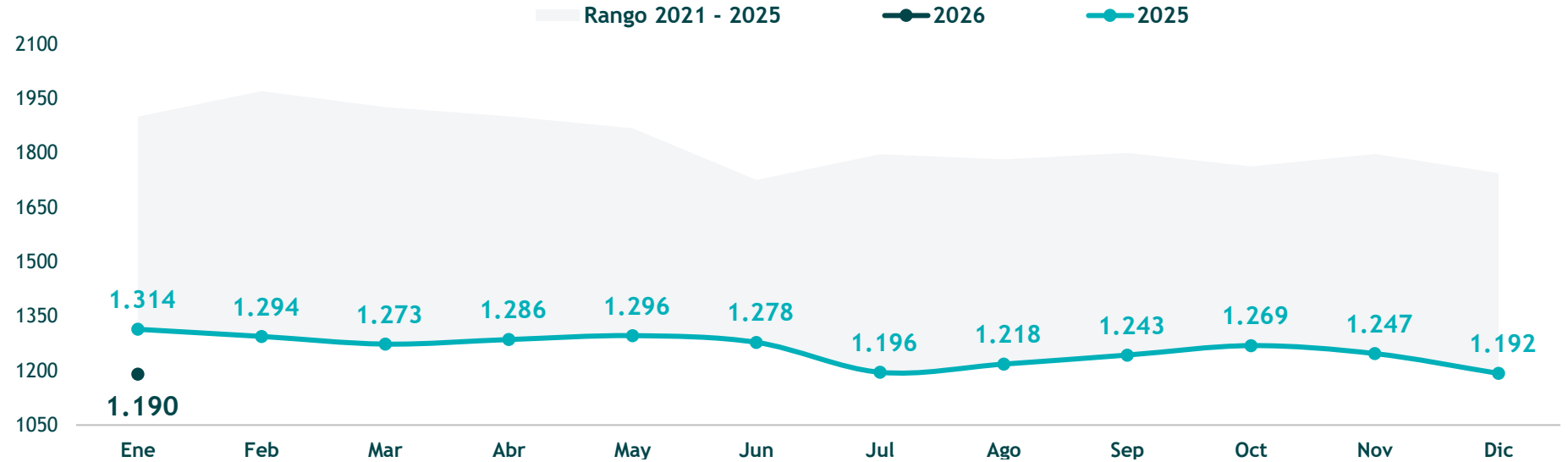
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

1.259 MPCD

▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)
vs. 2024

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 enero de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.190 MPCD, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de -9,4% (-123,8 MPCD) frente a enero de 2025, cuando se reportaron 1.314 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos, que explicaron el 87% de la disminución total. Casanare registró una reducción de 68,1 MPCD (-8,0%), seguido por Sucre con 29,1 MPCD (-29,6%). Por su parte, La Guajira y Atlántico presentaron caídas de 10,0 MPCD cada uno (-11,9% y -62,0%, respectivamente).

Así, frente a diciembre de 2025, la producción disminuyó -0,2% (-2,2 MPCD), al pasar de 1.192 MPCD a 1.190 MPCD. No obstante, el 81% de este ajuste se explicó por cambios en cuatro departamentos: Córdoba (-4,2 MPCD; -5,2%), Casanare y Arauca (-2,1 MPCD cada uno; -0,3% y -17,9%, respectivamente) y La Guajira (-1,4 MPCD; -1,7%).

Promedio mensual
Enero 2026

683,0 MPCD

▼ -16,7% anual (-137,0 MPCD)

▼ -9,4% mensual (-72,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2026

683,0 MPCD

▼ -16,7% anual (-137,0 MPCD)

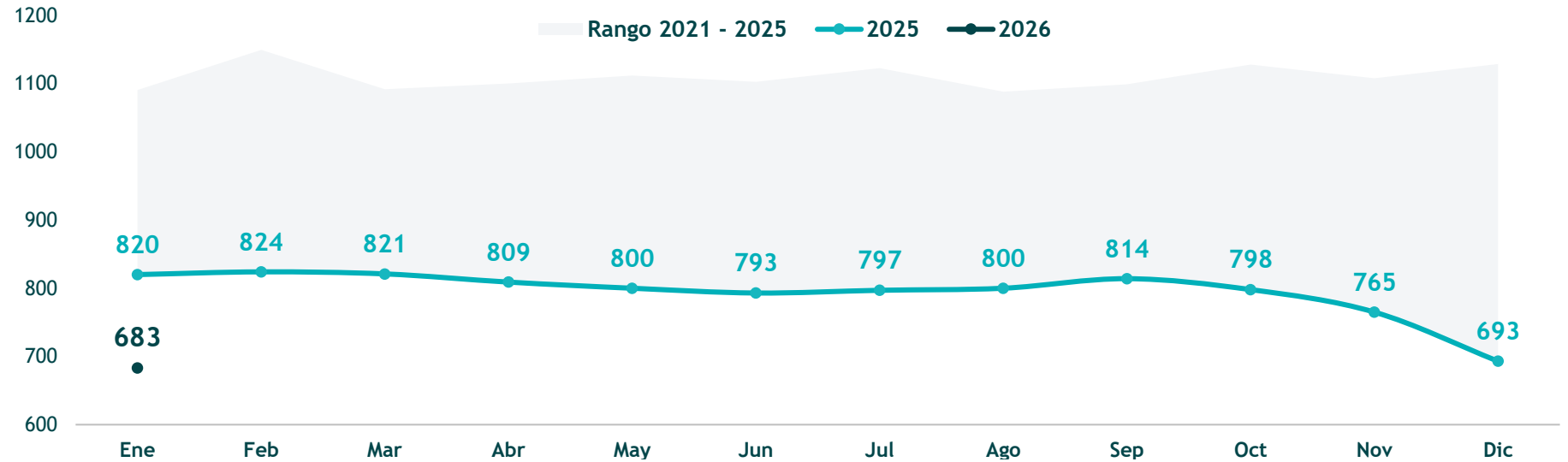
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

794,2 MPCD

▼ -17,1% anual (-164,2 MPCD)
vs. 2024

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.)

El gas comercializado promedió 683,0 MPCD en enero de 2026. Esto es una reducción de -16,7% (-137,0 MPCD) frente a enero de 2025, cuando alcanzó 820,0 MPCD. A nivel mensual, la reducción fue de -1,4% (-10,0 MPCD) respecto a diciembre de 2025.

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
Febrero 2026

193,1 MPCD

▲ +27,7% anual (41,9 MPCD)

▲ +11,4% mensual (19,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2026

183,2 MPCD

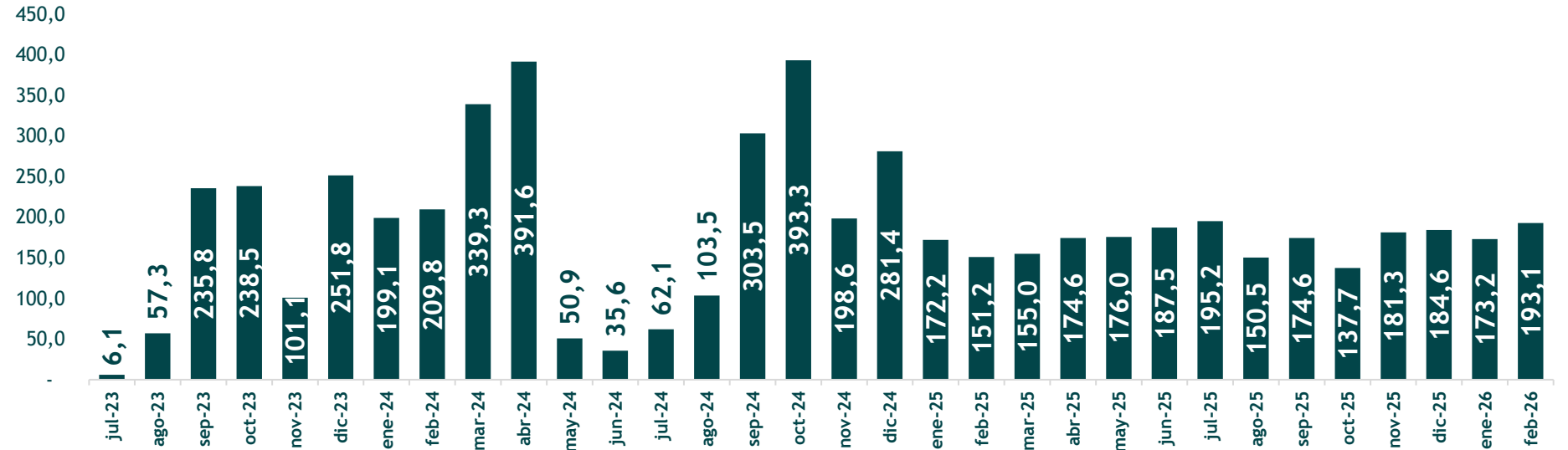
▲ +13,3% anual (21,4 MPCD) vs.
Ene - Feb 2025

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.

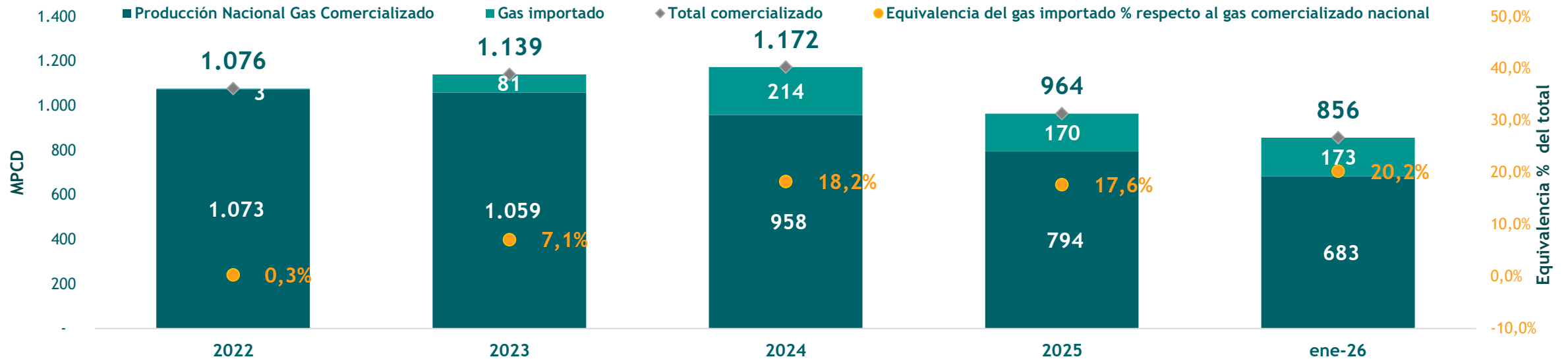
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En febrero de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.405,7 MPC, con un promedio diario de 193,1 MPCD. Este valor representó un incremento del 27,7% (41,9 MPCD más) frente al promedio registrado en febrero de 2025, cuando se importaron 4.233,3 MPC, equivalentes a 151,2 MPCD. En comparación con enero de 2026, se observó un incremento del 11,4% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 19,8 MPCD más.

Para el periodo comprendido entre enero y febrero de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 183,2 MPCD. En el mismo periodo de 2025, el promedio fue de 161,7 MPCD, lo que representa una diferencia de 21,4 MPCD y una variación del 13,3%.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD. En el mismo periodo de 2024, 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 enero de 2026 se observa una reducción en la producción nacional de gas comercializado, que pasó de 1.073 MPCD a 683 MPCD, lo que corresponde a una disminución de 390 MPCD (-36,4%). En paralelo, las importaciones aumentaron de 3 MPCD a 173 MPCD, con un incremento de 170 MPCD (+5.441%), lo que elevó su participación dentro del gas comercializado de 0,3% a 20,2% (+19,9 puntos porcentuales).

Durante este mismo periodo, el volumen total de gas comercializado (producción nacional de gas comercializado + gas importado) también registró una disminución, al pasar de 1.076 MPCD en 2022 a 856 MPCD en enero de 2026. Esto representa una reducción de 220 MPCD (-20,4%).

En este contexto, durante enero de 2026 se observa una menor demanda frente a los niveles registrados en años anteriores. En consecuencia, el balance del sistema muestra una mayor participación del gas importado dentro del gas comercializado.



3.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Febrero 2026

112 Equipos

▲ +4,7% anual (5 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
(Ene - Feb) 2026

112 Equipos

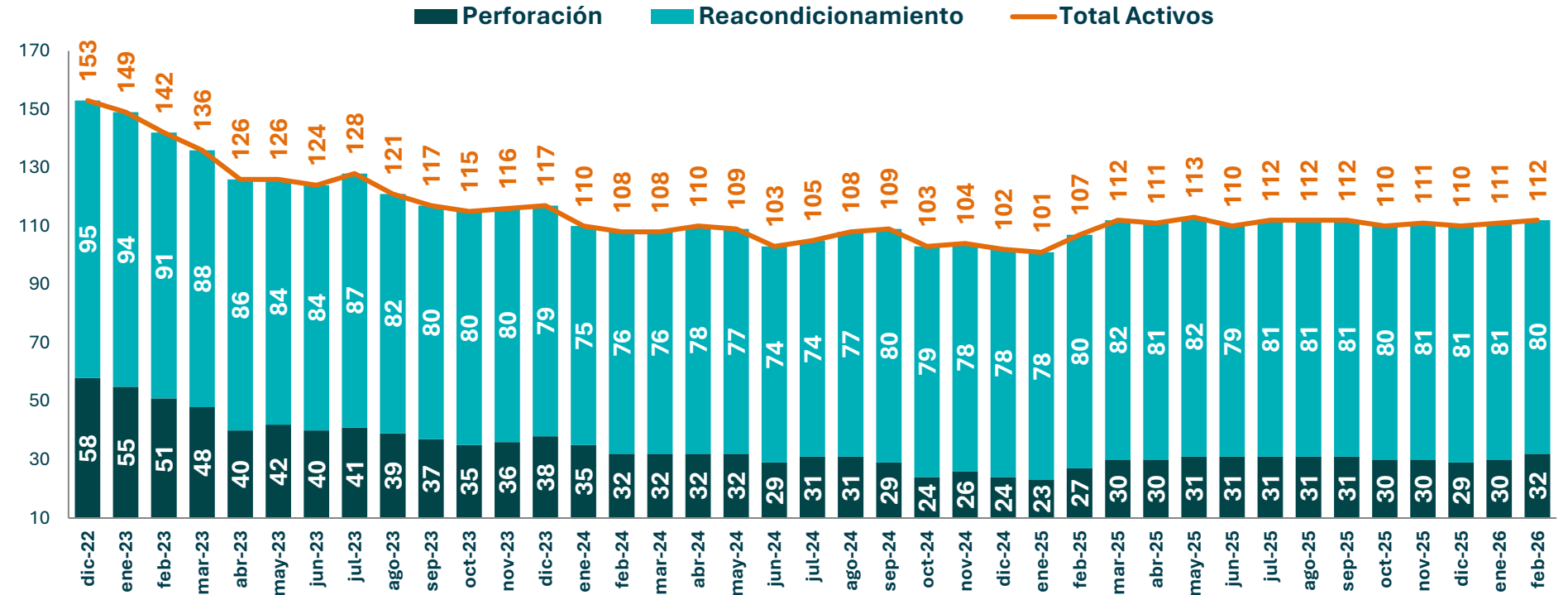
▲ +7,2% anual (8 Equipos) vs.
(Ene - Feb 2025)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En febrero de 2026, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 32 estuvieron en operaciones de perforación y 80 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 4,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (cinco taladros más) y del 0,9% frente a enero de 2026 (un equipo más).

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
Febrero 2026

32 Equipos

▲ +18,5% anual (5 Equipos)

▲ +6,7% mensual (2 Equipo)

Promedio año acumulado
(Ene - Feb) 2026

31 Equipos

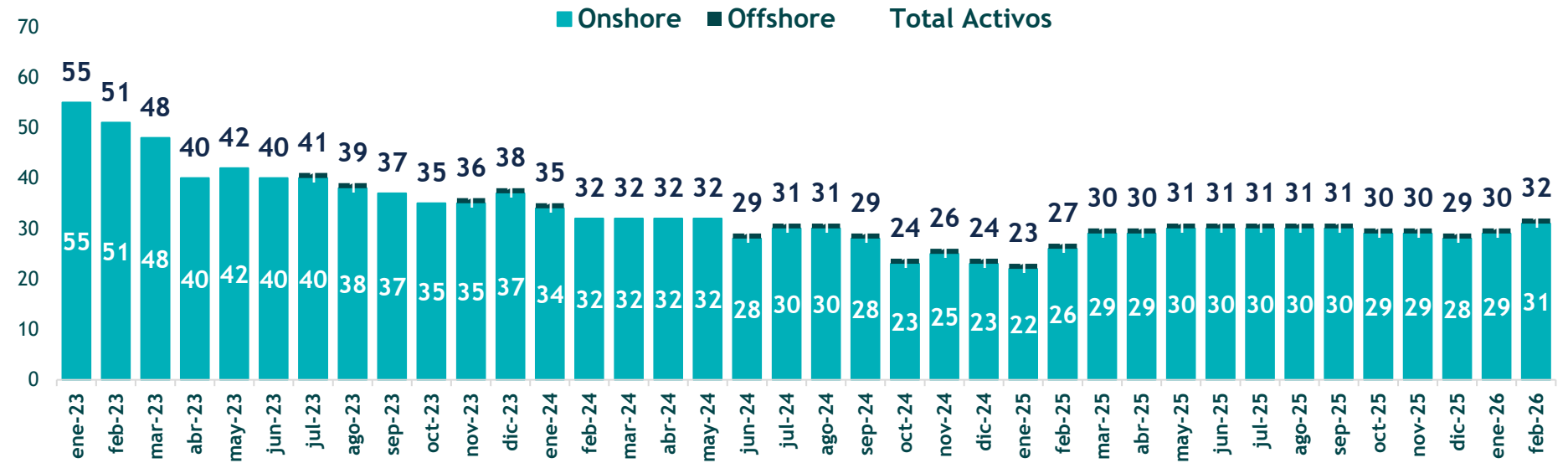
▲ +24,0% anual (6 Equipos) vs.
(Ene - Feb) 2025

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

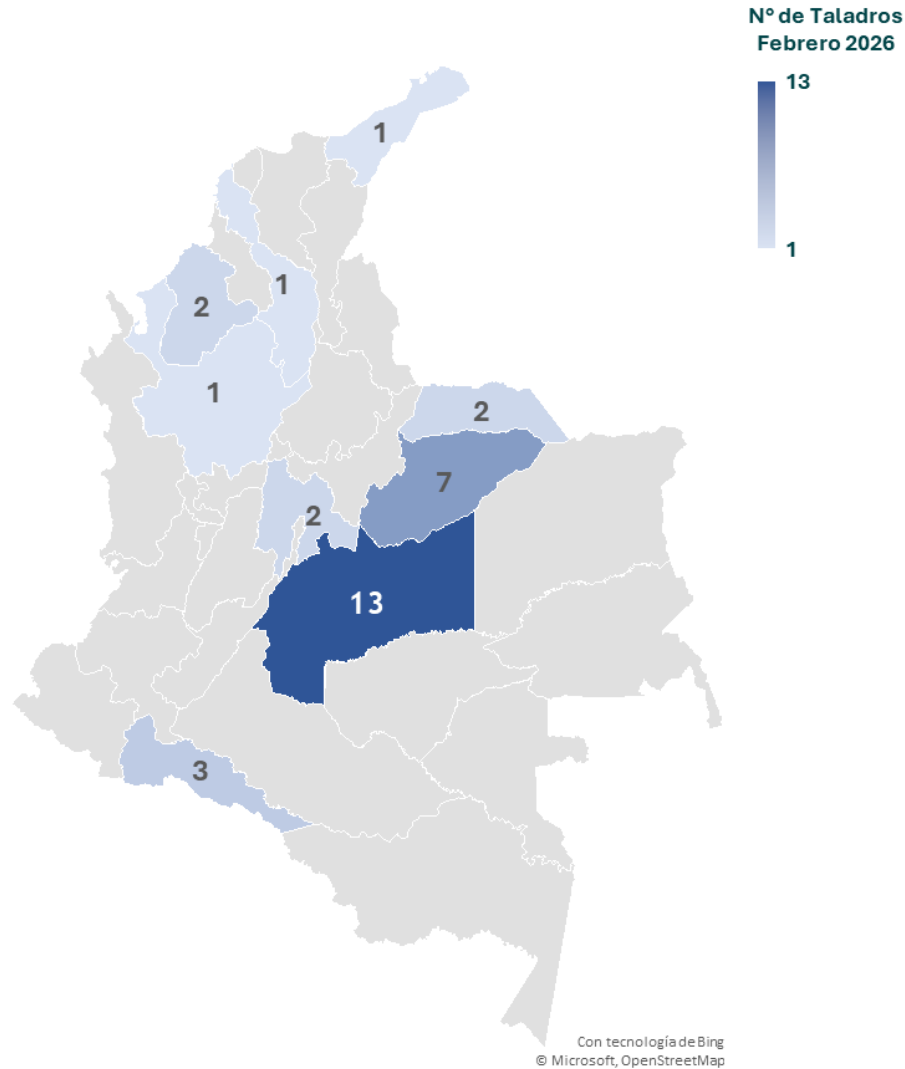
En febrero de 2026, de los 112 equipos activos en Colombia, 32 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore* y, dos se encontraban en movilización. El número de equipos aumentó 18,5% (cinco taladros más) frente al mismo mes de 2025, febrero de 2025 y frente a enero de 2026 de 6,7% (dos taladros más).

Durante el mes ingresaron a operación seis equipos (dos en Casanare, dos en Putumayo, uno en Córdoba y uno en Meta), mientras que cuatro equipos salieron de operación (uno en Cundinamarca, uno en Magdalena y dos en Meta), 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

Febrero 2026



#	Departamento	N° de Taladros		
		feb-25	ene-26	feb-26
1	META	13	14	13
2	CASANARE	5	4	7
3	PUTUMAYO	2	1	3
4	ARAUCA	1	2	2
5	CÓRDOBA	2	1	2
6	CUNDINAMARCA	0	3	2
7	GUAJIRA	1	1	1
8	BOLIVAR	0	1	1
9	ANTIOQUIA	0	1	1
10	SANTANDER	1	1	0
11	CESAR	2	0	0
12	MAGDALENA	0	1	0
	Total	27	30	32

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Febrero 2026

80 Equipos

= % mensual (0 Equipos)

▼ -1,2% anual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
(Ene - Feb) 2026

81 Equipos

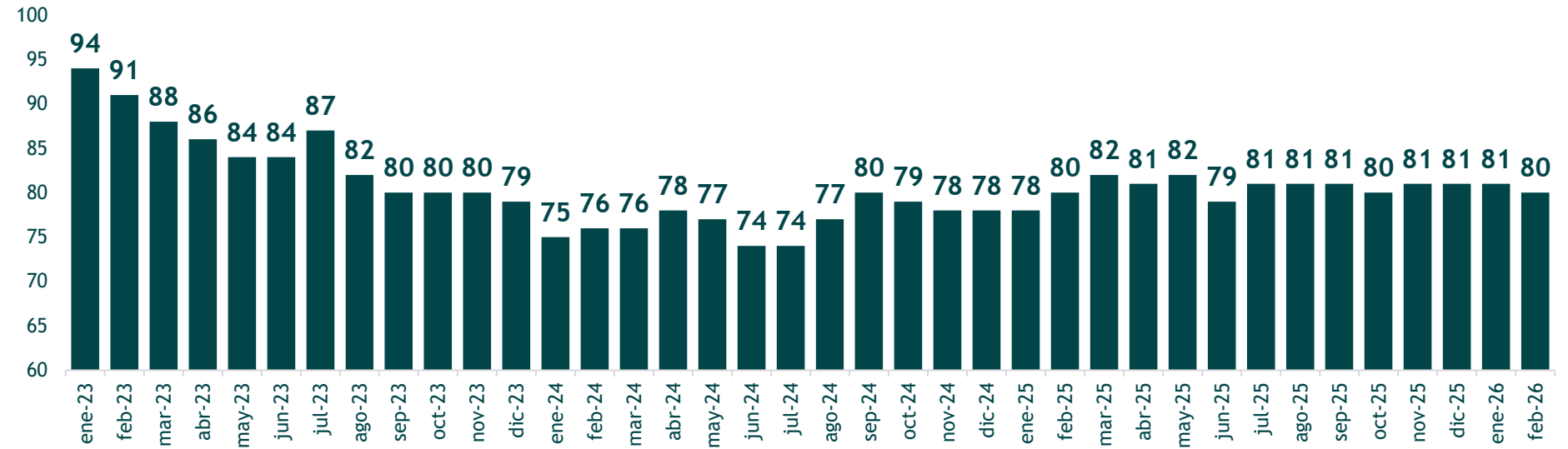
▲ +1,9% anual (2 Equipos) vs.
(Ene - Feb) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

81 Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En febrero de 2026, se registraron 80 taladros de reacondicionamiento en operación. Frente a febrero de 2025, el número total de equipos se mantuvo constante y respecto al mes anterior (enero de 2026) disminuyó 1,2% (un equipo menos).

Durante el mes ingresó un equipo a operación en el departamento de Huila y salieron dos equipos -uno en el departamento del Meta y otro en el departamento de Santander-.

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.

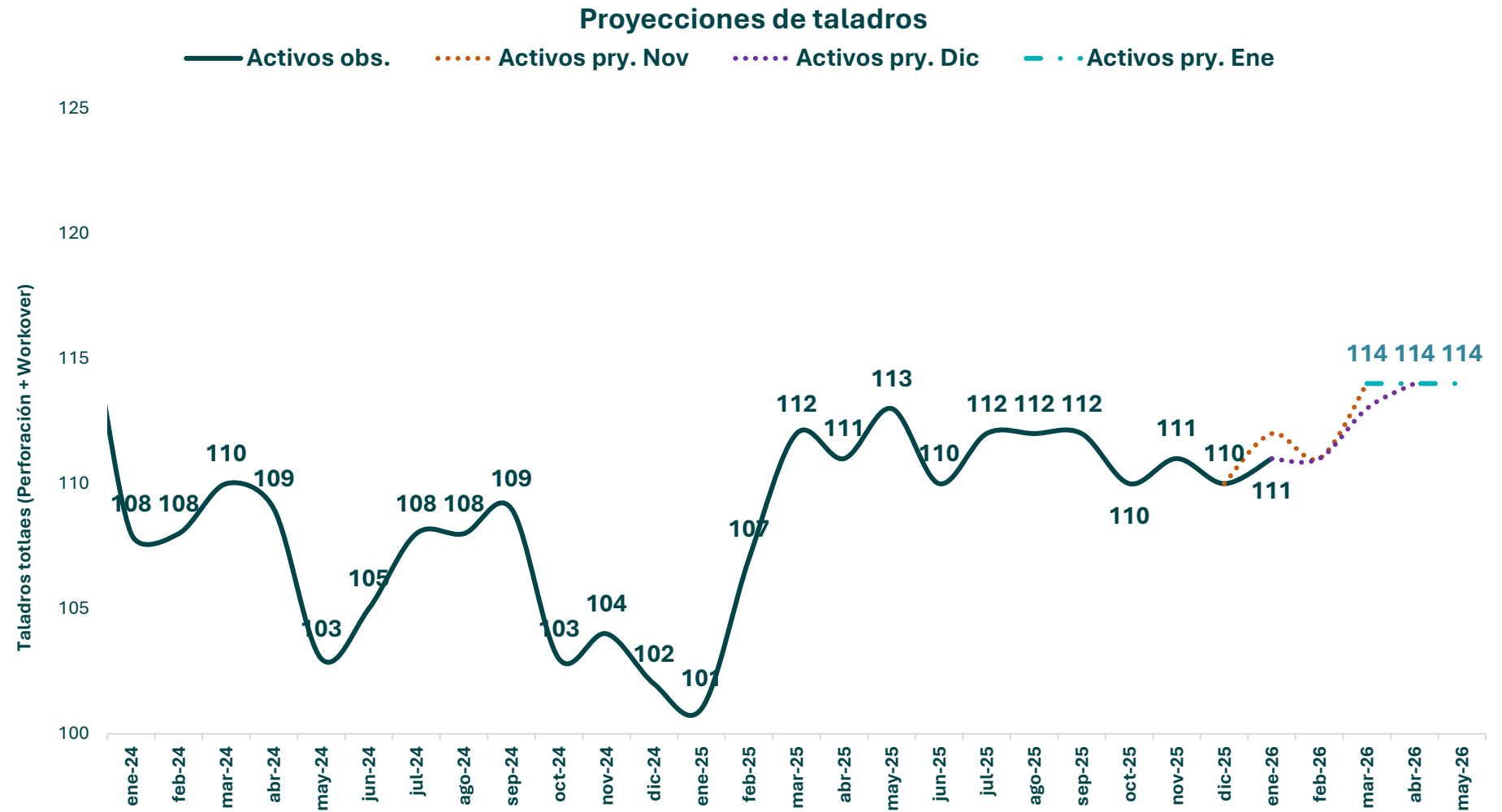
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el trimestre comprendido entre marzo y mayo de 2026, se proyecta la operación de 114 taladros activos a nivel nacional, lo que sugiere una recuperación gradual de la actividad operativa en el corto plazo.

En particular, la actividad de perforación alcanzaría 33 equipos en operación durante el período, evidenciando un incremento frente a los niveles observados en meses previos.

Por su parte, los equipos de reacondicionamiento mantendrían un comportamiento relativamente estable, con 81 unidades estimadas en operación a lo largo del trimestre analizado.



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. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb
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				81				110			
ene-26	1	0	29	30	30			81	82			111	112		
feb-26	0	2	30	32	30	30		80	81	81		112	111	111	
mar-26					32	32	33		82	81	81		114	113	114
abr-26						33	33			81	81			114	114
may-26							33				81				114

Fuente: CAMPETROL

4. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

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

Reporte de alertas de entorno - Marzo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
24 de feb - 26 de feb	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en el alto de neblinas por retrasos en pagos 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a las movilizaciones en el alto de Neblinas por retrasos en pagos en operaciones de Ecopetrol Atención liderada por la alcaldía municipal y levantamiento del bloqueo el 26 de febrero. 	Cerrado
25 de feb - 6 de mar	Meta - Cabuyaro	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operación del bloque CPO-5 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo de la comunidad a las locaciones Mariposa e Indico solicitando mayor participación laboral e inversión social Articulación con la alcaldía municipal y la gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 6 de marzo. 	Cerrado
4 de mar - actualidad	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos intermitentes en vía a campo rubiales 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos intermitentes en la vía campo rubiales solicitando inversión social, empleabilidad y conflictos de tierras. Articulación con alcaldía municipal, Gob. Del Meta, ANH y MinMinas. 	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