

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Enero, 2026



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



 ERAZO VALENCIA S.A.S. SOLUCIONES INTEGRALES	 ESTRELLA Internacional Energy Services	 EXPRO	 feel CONSULTING	 FEP CO	 FIRE WORK WEAR	 GALQUI WATER SOLUTIONS	 gf Garrido Fonseca
 GEODIS	 GeOilEnergy	GERS	 GHENOVA ENERGY & WATER	 GIE GROUP	 GIP Gestión Integral de Proyectos	 gradex	 GRS General Rigs Services S.A.S.
 GSI General services international	 GTC		 GVERSE GeoGraphix Potential to Production		HALLIBURTON	 HALTUNG	 HEXAGON
 Helistar AVIACION	 HNA INGENIERÍA	 ICG	 im Innovator & Knowledge Management	 ILN CONSULTING	 Imantt	 Impact A COTECOP 100% COMPANY	 Independence
	 Ingecontrol 1976	 IR Ingersoll Rand.	 innergy	 inngtech	 INNOVEX	 insurcol Gente que sabe lo que hace.	 IONOS DIRECTIONAL SERVICES
 ISenergy	 Ismocol	 JEOPROBE GEOTECNIA ESPECIALIZADA	 Jerrell		 JOAPETROL COMPANY	 Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	LAMOR
 LEONARDO	 Levare	LIPESA	 MACHINE TOOLS & SERVICES	 MD Maestranza Diesel	 MAGNEX	 Factoring MALAIKA	 MAPLE Oil TOOLS

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados





CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2026

Video Corporativo

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

21 de enero 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)



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

CRONOGRAMA 2026

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

Enero

Miércoles 21: Comité de Taladros
Jueves 29: Publicación Informe

Febrero

Miércoles 18: Comité de Taladros
Jueves 26: Publicación Informe

Marzo

Miércoles 18: Comité de Taladros
Jueves 26: Publicación Informe

Abril

Miércoles 25: Comité de Taladros
Miércoles 23: Publicación Informe

Mayo

Miércoles 20: Comité de Taladros
Jueves 28: Publicación Informe

Junio

Miércoles 17: Comité de Taladros
Jueves 25: Publicación Informe

Julio

Miércoles 15: Comité de Taladros
Jueves 23: Publicación Informe

Agosto

Miércoles 19: Comité de Taladros
Jueves 27: Publicación Informe

Septiembre

Jueves 16: Comité de Taladros
Jueves 24: Publicación Informe

Octubre

Martes 14: Comité de Taladros
Jueves 22: Publicación Informe

Noviembre

Miércoles 18: Comité de Taladros
Viernes 26: Publicación Informe

Diciembre

Miércoles 16: Comité de Taladros
Jueves 17: Publicación Informe

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



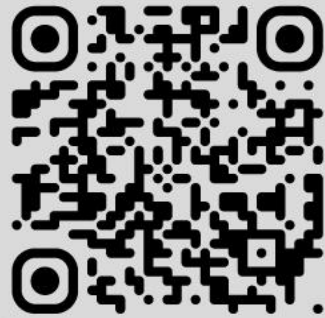
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

📅 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:





2. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Diciembre 2025*

\$62,5 USD/Bl

▼ -15,3% anual (-\$11,3 USD/Bl)
▼ -2,0% mensual (-\$1,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

\$69,1 USD/Bl

▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)

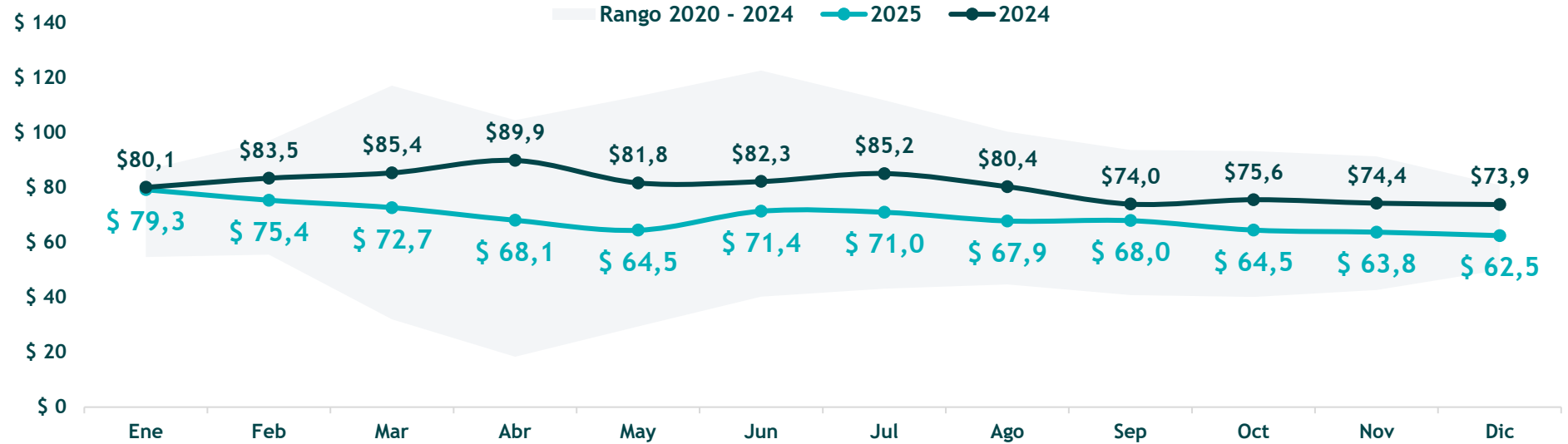
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

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

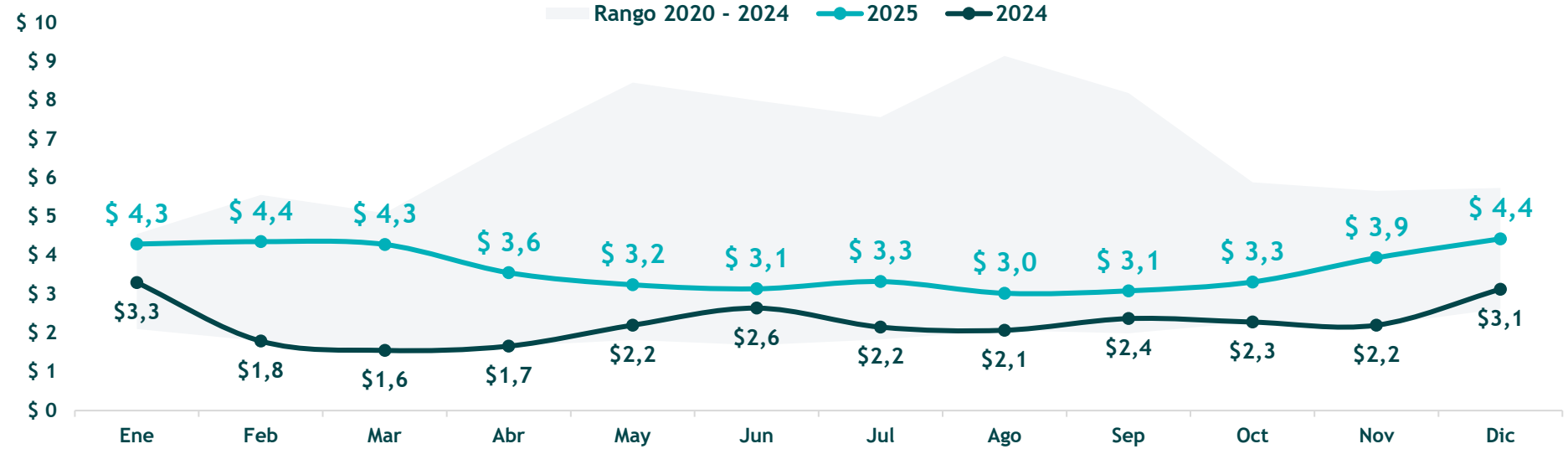
En diciembre de 2025, la referencia del precio del petróleo Brent se contrajo respecto a noviembre de 2025 en un 2,0%, ubicándose en un promedio de \$62,5 USD/Bl. Respecto a diciembre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,3%.

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

A lo largo de 2025, el precio de referencia Brent se ubicó consistentemente por debajo de los registros de 2024. En enero se observó la menor diferencia, con \$0,8 USD/Bl y en el mes de mayo se presentó la mayor brecha con \$21,8 USD/Bl de diferencia.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En diciembre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 12,4% frente a noviembre de 2025, ubicándose en un promedio de 4,4 USD/MPC. En comparación con diciembre de 2024, el aumento fue del 60,8%.

Durante 2025, el precio promedio spot del gas natural Henry Hub \$3,7 USD/MPC se ubicó por encima del promedio de 2024, \$2,3 USD/MPC, lo que representó un aumento del 60,8%. Al comparar los resultados mes a mes, se evidencia que durante el mes de junio se presentó la menor diferencia entre los dos años, con \$0,5 USD/MPC, mientras que durante el mes de marzo se registró la mayor diferencia con \$2,7 USD/MPC.

El incremento registrado durante el mes de diciembre responde principalmente al aumento estacional de la demanda durante los meses de invierno, impulsado por el uso de gas en calefacción y generación eléctrica.

Promedio mensual
Diciembre 2025*

\$4,4 USD/MPC

▲+41,5% anual (\$1,3 USD/MPC)

▲+12,4% mensual (\$0,5 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

\$3,7 USD/MPC

▲+60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Promedio mensual
Diciembre 2025

\$3.795 COP/USD

▼ -13,5% anual (-\$591,3 COP)

▲ +0,4% mensual (\$14,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

\$4.053 COP/USD

▼ -0,5% anual (-\$22,0 COP)

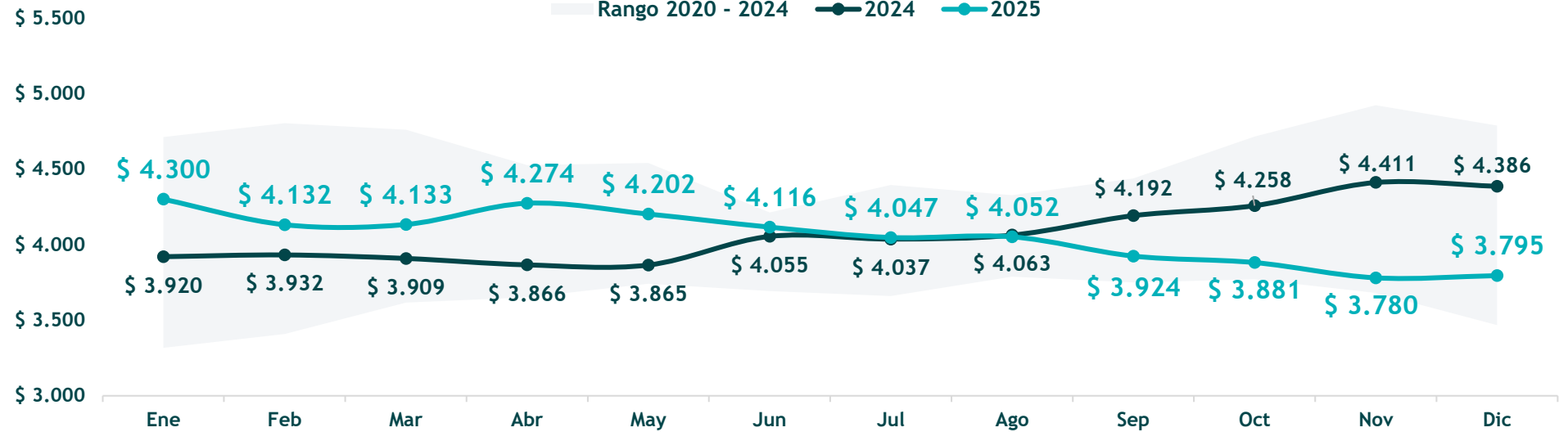
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



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

Para diciembre de 2025, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.795 COP (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 13,5% del peso colombiano frente al mismo mes de 2024, y una depreciación del peso del 0,4% en comparación con el promedio registrado en noviembre de 2025.

De acuerdo con [eleconomista.es](#), el dólar ha presentado una tendencia a la baja a nivel mundial, principalmente por expectativas de menores tasas de interés en el futuro cercano debido a cambios en la Reserva Federal.

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

Diciembre 2025

0,27%

▼ -0,19 pp. anual

▲ 0,20 pp. mensual

Variación anual

Diciembre 2025

5,10%

▼ -0,10 pp. anual

▼ -0,20 pp. mensual

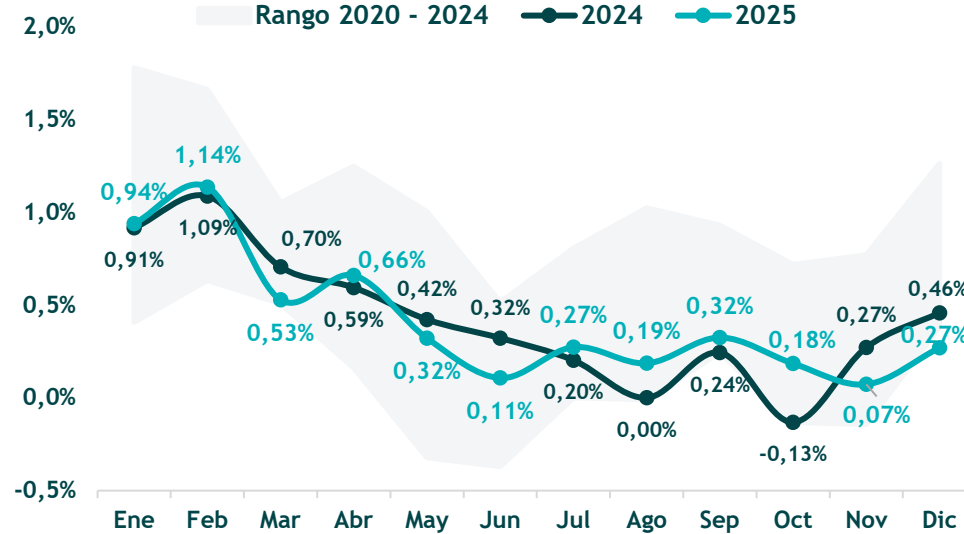
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

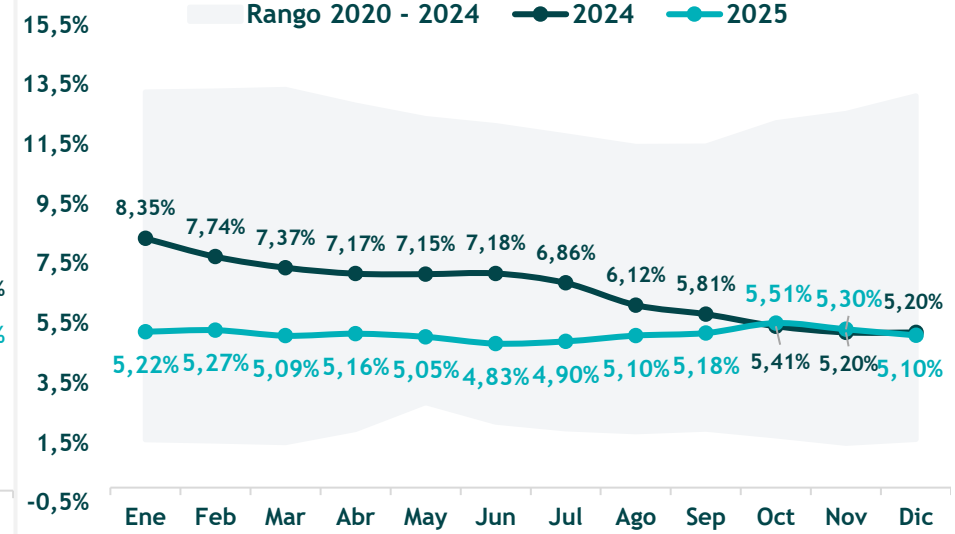
▼ -4,08 pp. anual

Var. % Mensual



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

Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de diciembre de 2025 el IPC registró una variación de 0,27% en comparación con noviembre 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 con una variación del (1,28%); el arriendo imputado (0,34%); el arriendo efectivo (0,36%); comidas preparadas fuera del hogar para consumo inmediato (1,31%) y el transporte intermunicipal e internacional (6,91%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,10% en comparación con diciembre de 2024. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: arriendo imputado con una variación del (5,06%), comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (7,99%), arriendo efectivo (5,31%), transporte urbano (9,16%), carne de res y derivados (9,55%). A nivel de ciudades, Bucaramanga (5,78%), Pereira (5,77%) y Bogotá (5,41%) tuvieron los mayores incrementos en 2025, por el contrario, Valledupar (3,49%), Santa Marta (3,64%) y Montería (3,92%) tuvieron los menores incrementos.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Diciembre 2025

-1,77%

▼ -2,58 pp. anual

▼ -1,48 pp. mensual

Variación anual
Diciembre 2025

8,60%

▼ -0,76 pp. anual

▼ -2,85 pp. mensual

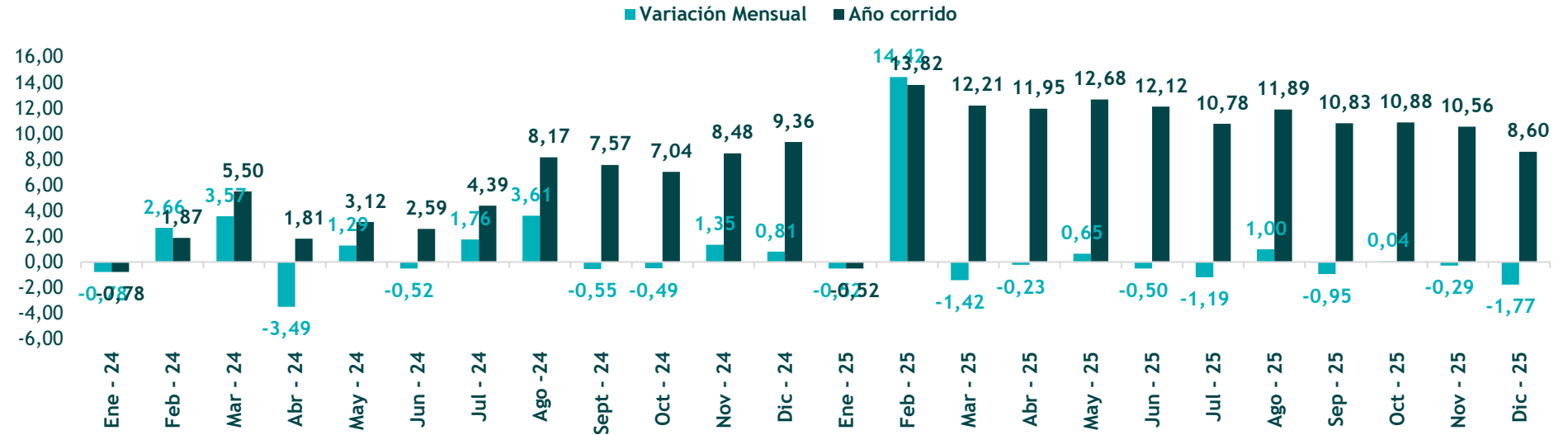
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pp. anual

Var. % Mensual



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

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subclase de gas alcanzó un pico durante el mes de febrero de 2025, al registrar un aumento del 14,42% en comparación con el mes anterior. Sin embargo, en los otros meses de 2025, las variaciones fueron principalmente negativas, por lo que la variación final del año para la subclase de gas registró una variación anual de 8,60%, 0.76 pp menos que la variación de 9,36% registrada en 2024.

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
Diciembre 2025*

-0,39%

▼ -1,20 pp. anual

▲ 1,12 pp. mensual

Variación anual
Diciembre 2025*

-2,63%

▼ -9,85 pp. anual

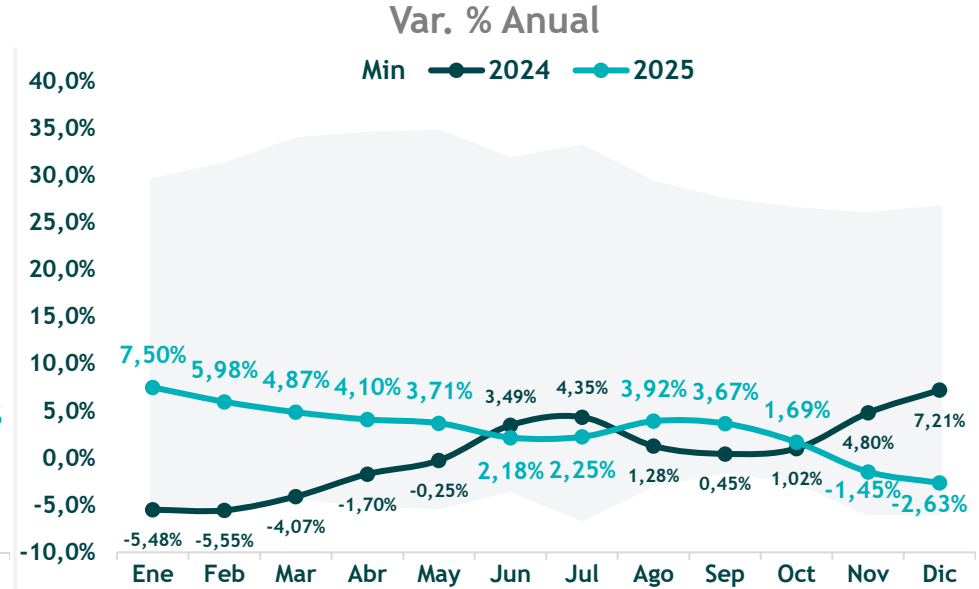
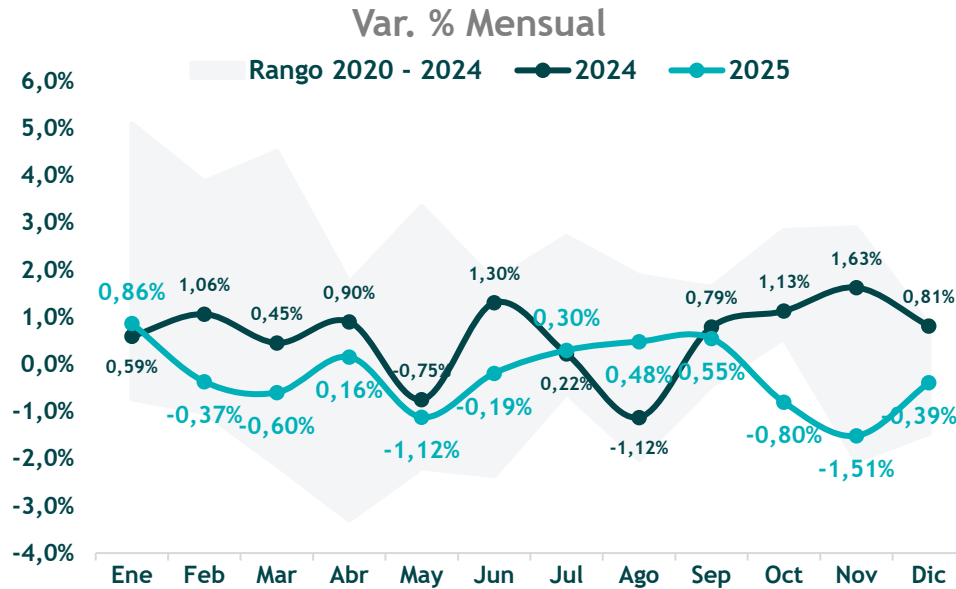
▼ -1,18 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pp. anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](https://dane.gov.co)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en diciembre de 2025 presentó una variación de -0,39% respecto a noviembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de -1,63% y aportó 0,20 puntos porcentuales negativos de los 0,39 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 2,90%.

Por otra parte, en 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de -2,63% comparado con 2024. Las secciones de minas y canteras (-19,91%) y Agricultura y pesca (-1,69%) tuvieron variaciones negativas, al tiempo que la Industria registró un crecimiento de sus precios en (1,03%). La subclase con mayor contribución negativa al IPP en 2025 fue la de aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-26,81%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Noviembre 2025

\$921 MUSD

▼ -16,4% anual (-\$181 MUSD)

▼ -3,7% mensual (-\$35 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2025

\$11.515 MUSD

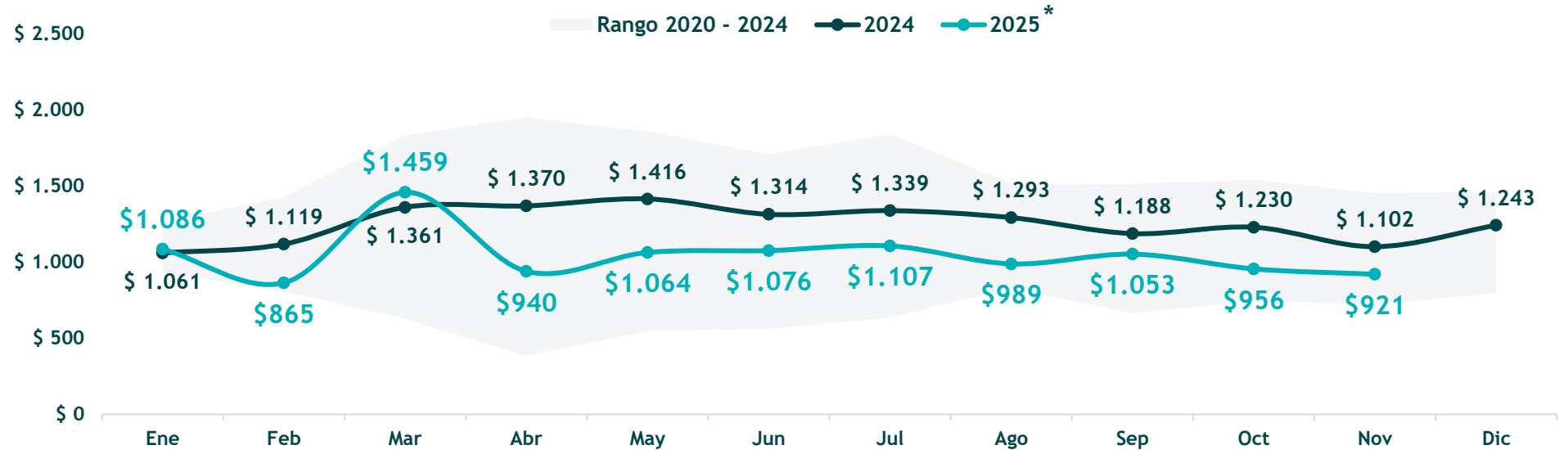
▼ -16,5% anual (-\$2.275 MUSD)

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 noviembre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$921 MUSD FOB, lo que representó una disminución del 16,4% frente al mismo mes de 2024 y del 3,7% respecto a octubre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y noviembre de 2025, se exportaron \$11.515 MUSD FOB, un 16,5% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024 cuando se ubicaron en \$13.790 MUSD FOB

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 durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales del país.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Noviembre 2025

423 KBPD

▼ -7,8% anual (-36 KBPD)

▼ -2,6% mensual (-11 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Noviembre 2025

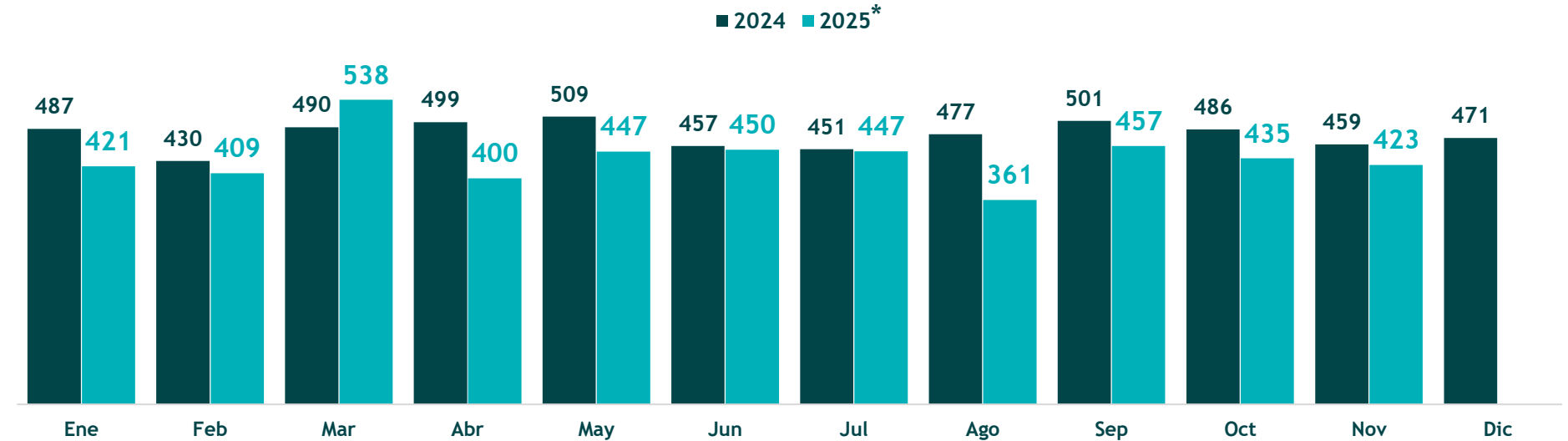
436 KBPD

▼ -8,7% anual (-42 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023



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.

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
Noviembre 2025

744,7 KBPD

▼ -1,9% anual (-14,5 KBPD)

▲ +1,1% mensual (8,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

746,4 KBPD

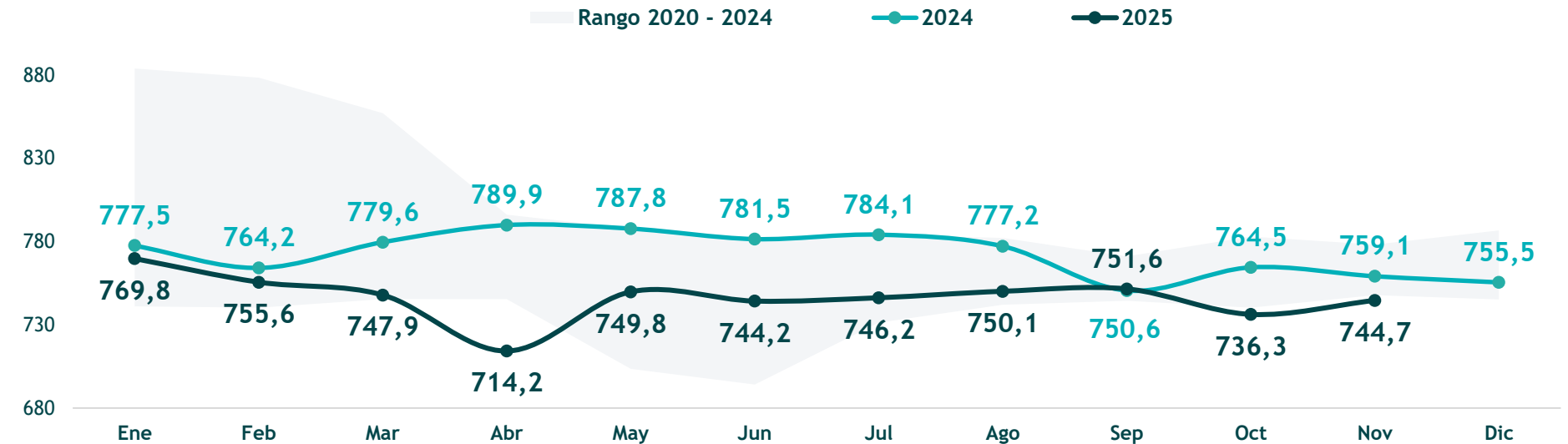
▼ -3,6% anual (-27,9 KBPD)

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 noviembre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 744,7 KBPD, lo que representa una disminución del 1,9% frente a noviembre de 2024 (14,5 KBPD menos) y un incremento del 1,1% respecto a octubre de 2025 (8,4 KBPD más).

La variación mensual se debe principalmente al incremento registrado en el departamento del Meta, donde la producción pasó de 421,0 KBPD a 427,1 KBPD, un aumento del 1,5% (6,1 KBPD más). El principal incremento se evidenció en el campo Akacías, que pasó de 20,5 KBPD a 28,7 KBPD, un crecimiento del 39,8% (8,2 KBPD más), recuperando el nivel de producción de septiembre.

En el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,4 KBPD, equivalente a una variación de -3,6% frente al mismo período de 2024 (27,9 KBPD menos).

Tres campos clave con campañas de perforación

Producción de petróleo

Promedio mensual tres campos
Noviembre 2025

178,1 KBPD

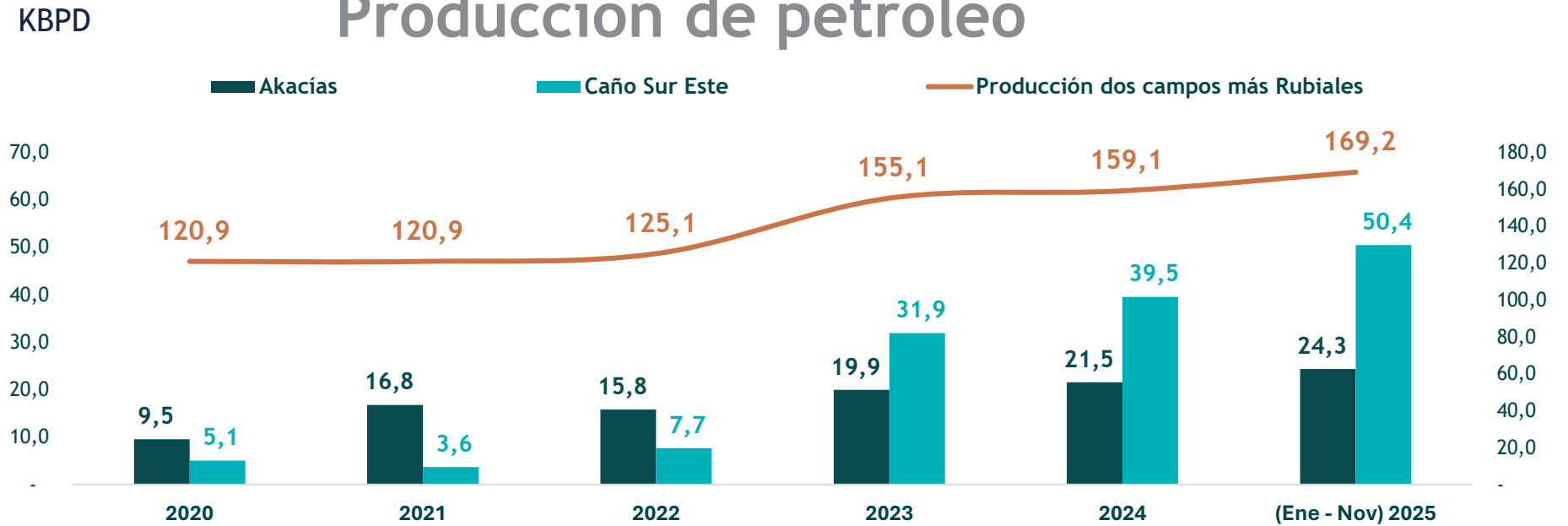
▲ +14,5% anual (22,5 KBPD)

▲ +7,3% mensual (12,0 KBPD)

Promedio año tres campos
Enero - Noviembre 2025

169,2 KBPD

▲ +6,1% anual (9,8 KBPD) vs.
(Ene - Nov) 2024



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.

Entre enero y noviembre de 2025, la producción conjunta de estos campos ascendió a 169,2 KBPD, equivalente al 22,7% de la producción nacional promedio del período. En noviembre de 2025, frente a octubre del mismo año, Caño Sur registró un incremento del 2,5% (1,3 KBPD más), alcanzando una producción de 53,2 KBPD, mientras que Akacías aumentó 39,8% (8,2 KBPD más), al registrar 28,7 KBPD.

Promedio mensual
Noviembre 2025

1.247 MPCD

▼ -9,2% anual (-126,9 MPCD)

▼ -1,7% mensual (-22,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

1.265 MPCD

▼ -11,7% anual (-167,2 MPCD)

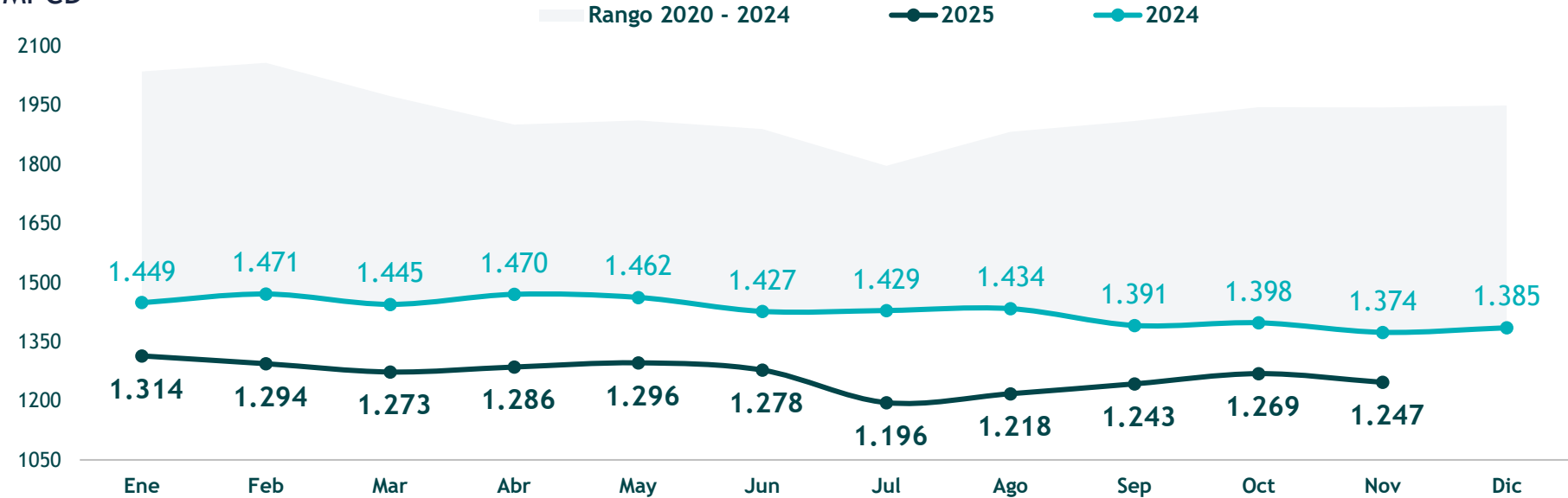
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 noviembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.247 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,2% frente al mismo mes de 2024 (126,9 MPCD menos) y del 1,7% respecto a octubre de 2025 (22,0 MPCD menos).

El balance mensual se explica principalmente por el mayor aporte de La Guajira, donde la producción pasó de 71,7 MPCD a 85,4 MPCD, equivalente a un incremento del 19,2% (13,7 MPCD más), y por una disminución en la producción del departamento de Sucre, donde pasó de 96,6 MPCD a 77,3 MPCD, lo que representa una caída del 20,0% (19,3 MPCD menos).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio fue de 1.265 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,7% frente al mismo período del año anterior (167,2 MPCD menos).

Promedio mensual
Noviembre 2025

765,0 MPCD

▼ -16,9% anual (-156,0 MPCD)

▼ -4,1% mensual (-33,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

803,6 MPCD

▼ -16,7% anual (-160,6 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 noviembre de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 765,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,9% frente al mismo mes de 2024 (156,0 MPCD menos) y del 4,1% respecto a octubre de 2025 (33,0 MPCD menos).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio se ubicó en 803,6 MPCD, lo que representa una caída del 16,7% (160,6 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 964,3 MPCD.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Diciembre 2025

181,3 MPCD

▼ -34,4% anual (-96,8 MPCD)

▲ +1,8% mensual (3,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

170,0 MPCD

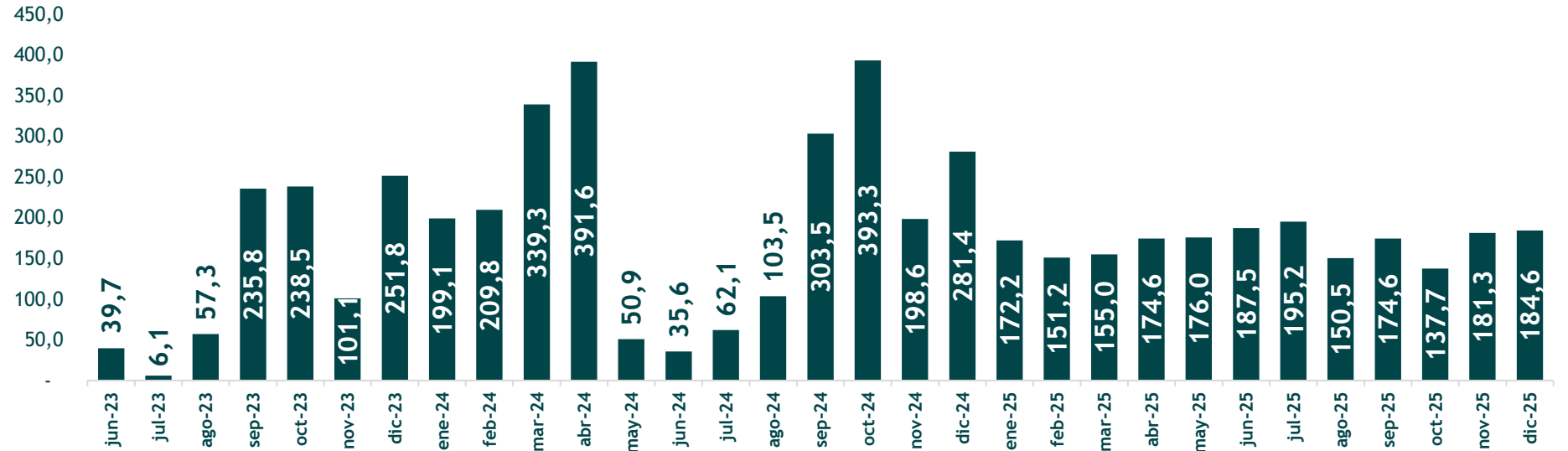
▼ -20,6% anual (-44,0 MPCD) vs.
(Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

MPCD



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

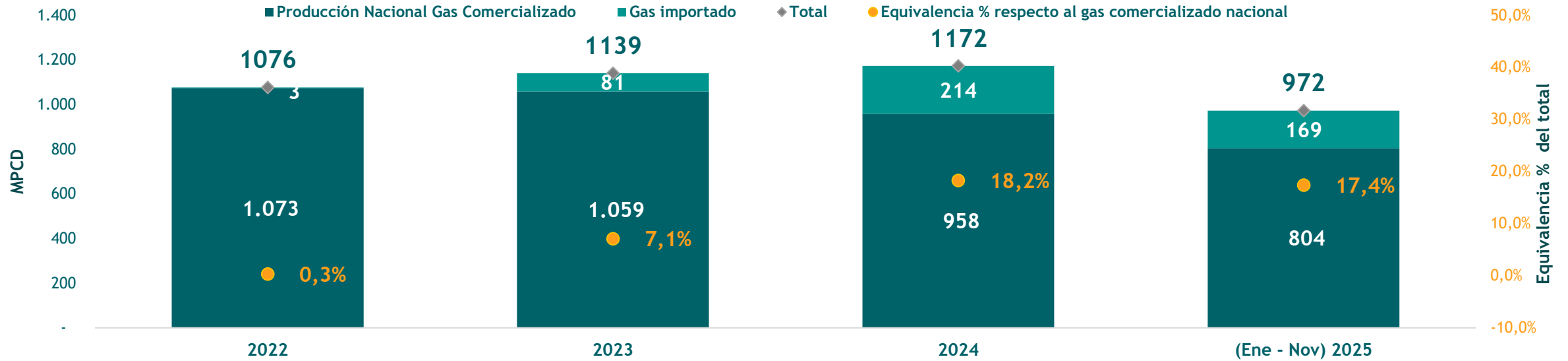
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En diciembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.721,8 MPC, con un promedio diario de 184,6 MPCD. Este valor representó una disminución del 34,4% (96,8 MPCD menos) frente al promedio registrado en diciembre de 2024, cuando se importaron 8.723,8 MPC, equivalentes a 281,4 MPCD. En comparación con noviembre de 2025, se observó un incremento del 1,8% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 3,2 MPCD más.

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.

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

Gas importado en Colombia



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

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

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

Durante enero y noviembre de 2025, las importaciones de gas promediaron 169 MPCD, equivalentes al 17,4% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 804 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
Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +7,8% anual (8 Equipos)

▼ -0,9% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

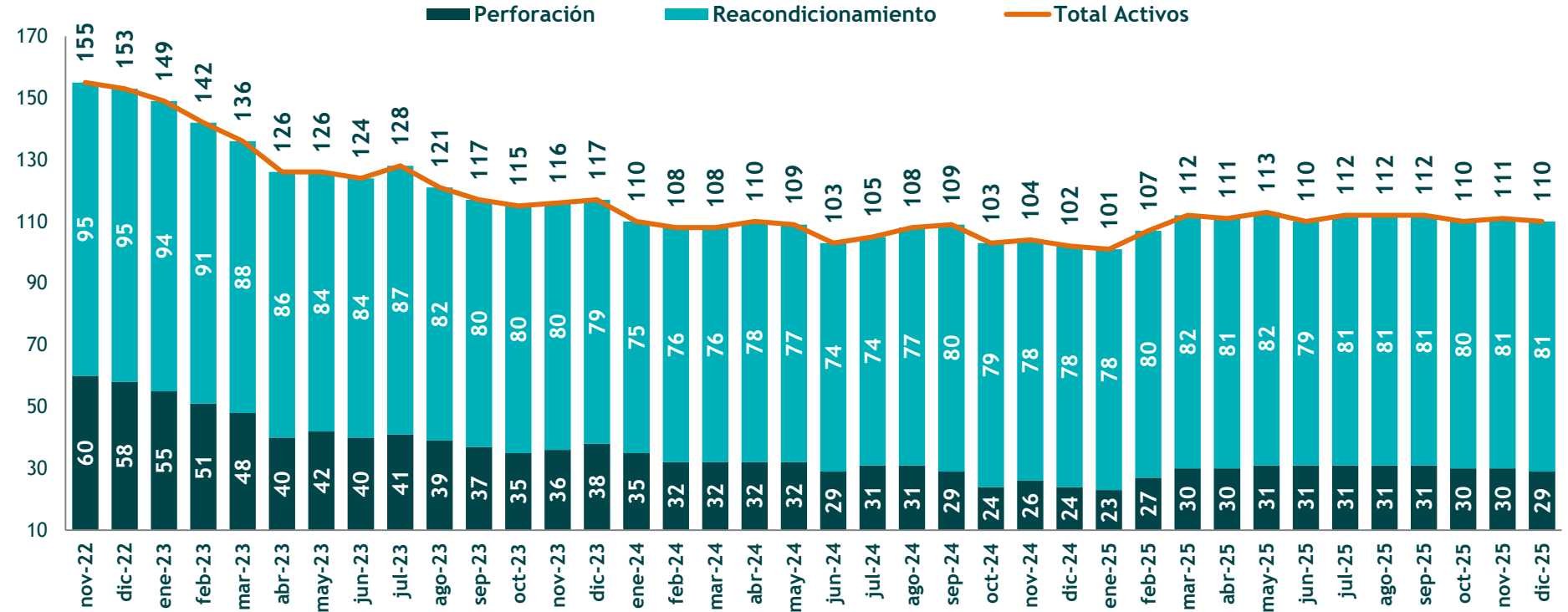
▲ +2,8% anual (3 Equipos) vs.
(Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En diciembre de 2025, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 29 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 7,8% en comparación con el mismo mes del año anterior (ocho taladros más) y disminuyó 0,9% respecto al mes anterior, noviembre de 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,8% respecto al mismo periodo en 2024, tres taladros más.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Diciembre 2025

29 Equipos

▲ +20,8% anual (5 Equipos)

▼ -3,3% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

30 Equipos

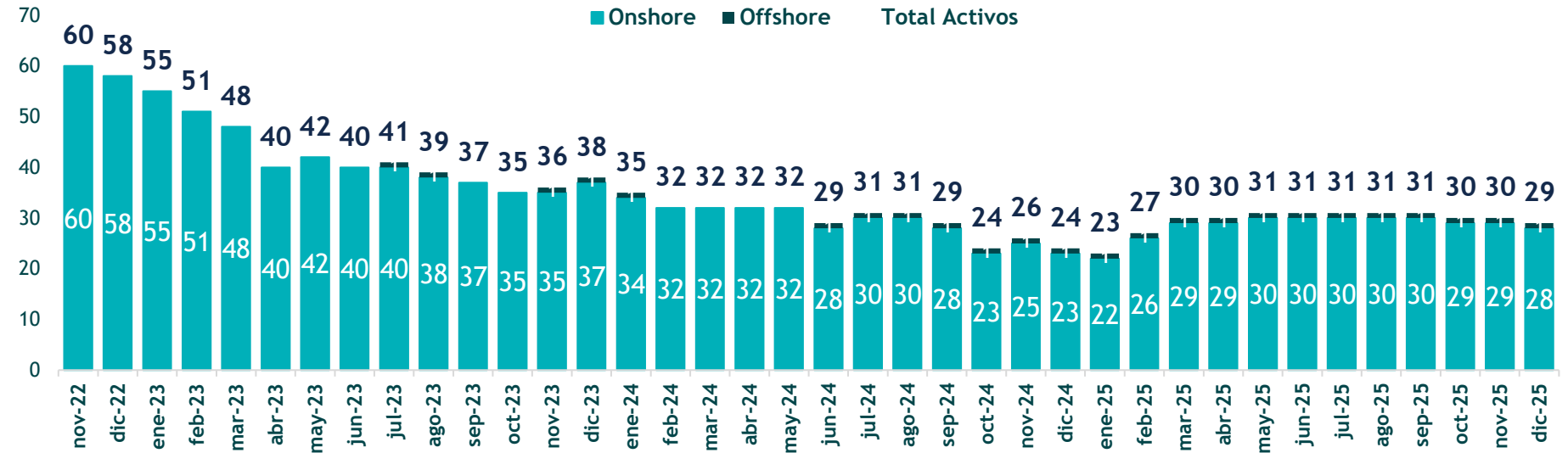
≡ % anual vs. (Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

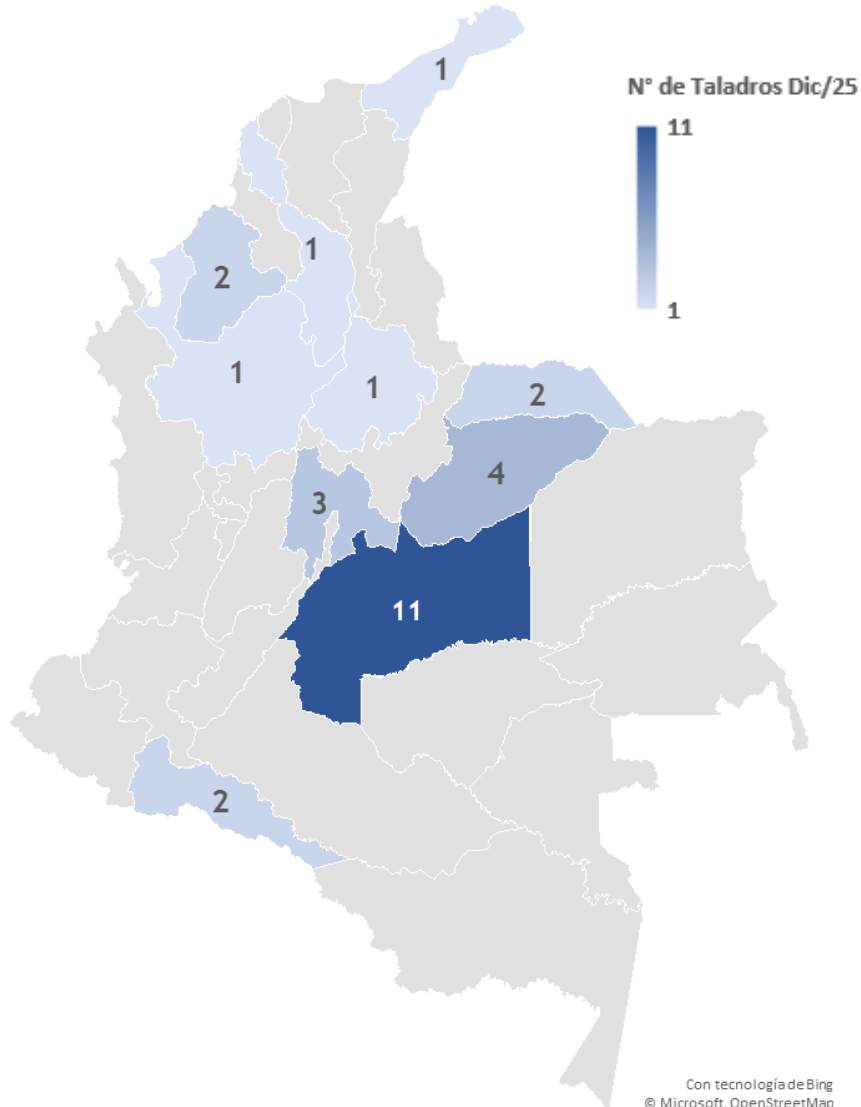
En diciembre de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 29 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore*. El número de equipos aumentó 20,8% frente al mismo mes de 2024 (diciembre de 2024) y frente a noviembre de 2025 se redujo en un equipo un 3,3% menos.

El balance operativo mensual reflejó la salida en operación de un equipo en el departamento de Santander.

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

Diciembre 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		dic-24	nov-25	dic-25
1	META	10	11	11
2	CASANARE	6	4	4
3	CUNDINAMARCA	0	0	3
4	ARAUCA	2	2	2
5	CÓRDOBA	2	2	2
6	PUTUMAYO	1	2	2
7	GUAJIRA	1	1	1
8	SANTANDER	0	2	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	MAGDALENA	0	1	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
14	OTROS	2	3	0
	Total	24	30	29

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Diciembre 2025

81 Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▬ % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

81 Equipos

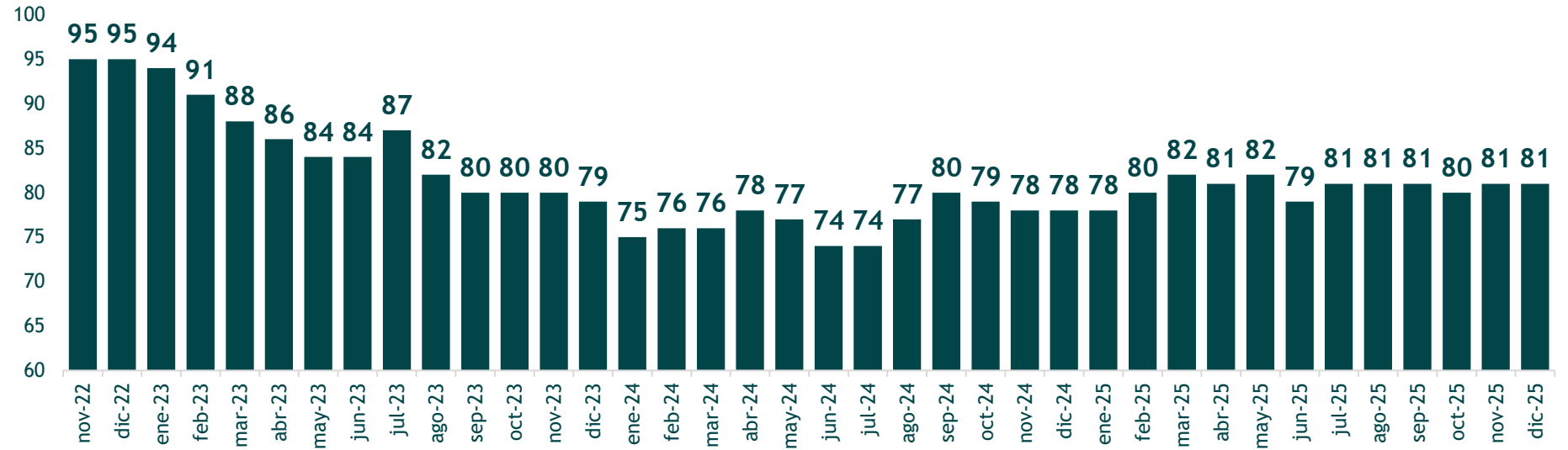
▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En diciembre de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 3,8% (tres equipos más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a diciembre de 2025, el número de equipos se mantuvo constante. Durante este mes, ingresaron cuatro equipos: dos en Casanare y, uno en Putumayo y Cundinamarca, respectivamente.

Con el reporte de diciembre, 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.

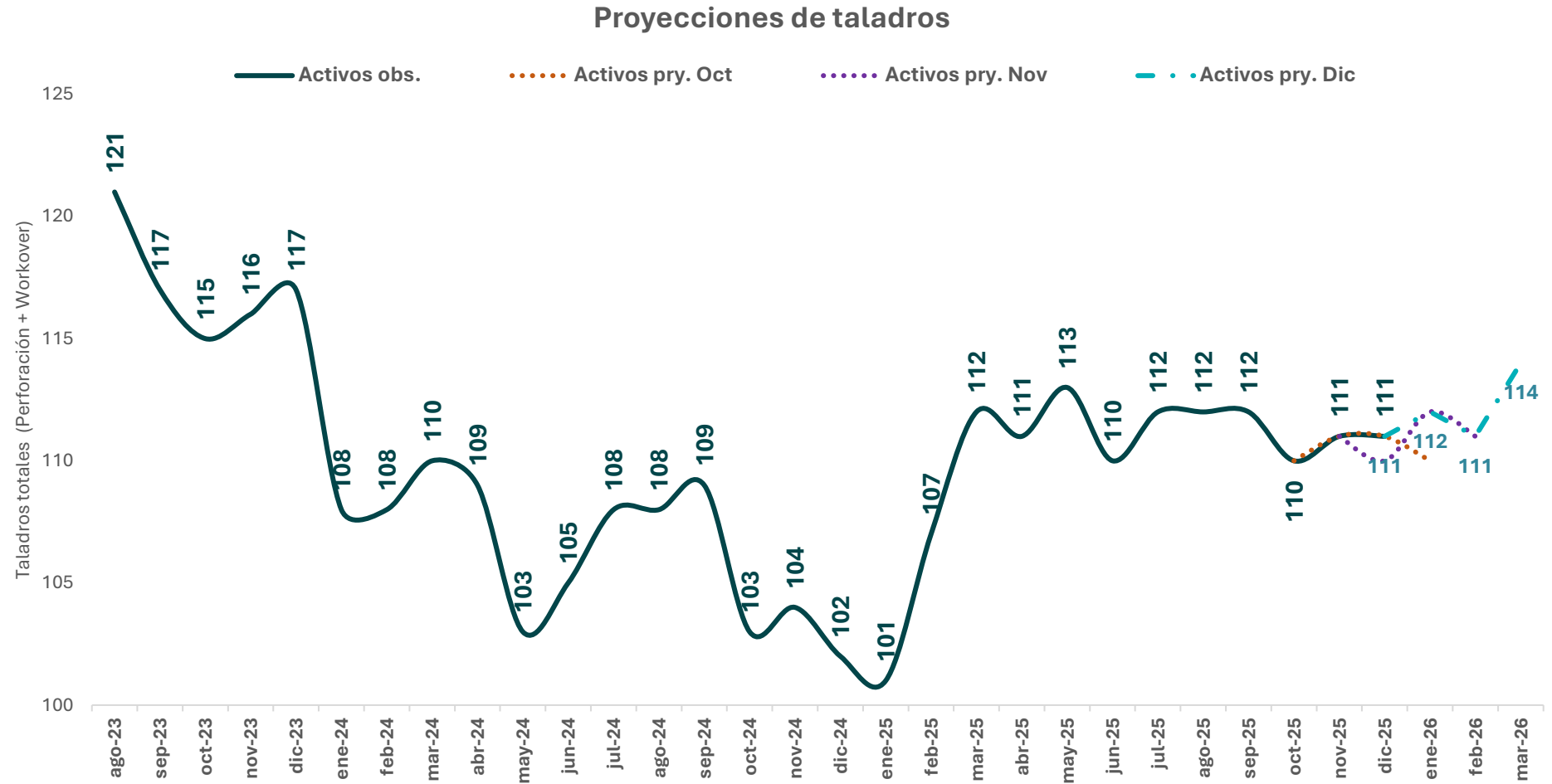
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el trimestre comprendido entre enero y marzo de 2026, se proyecta un total de 112 taladros activos en enero, 111 en febrero y 114 en marzo, lo que refleja un nivel de actividad relativamente estable en el corto plazo.

En cuanto a la actividad de perforación, se estima la operación de 30 equipos tanto en enero como en febrero, con un aumento previsto a 32 equipos en marzo de 2026.

Por su parte, los equipos de reacondicionamiento mantendrían un comportamiento estable durante el período analizado, con un nivel que oscilaría entre 81 y 82 unidades en los próximos tres meses.



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. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
jun-25	2	1	28	31				79				110			
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	31			81	80			111	111		
dic-25	0	1	28	30	31	29		81	80	81		111	111	110	
ene-26					30	30	30		80	82	82		110	112	112
feb-26						29	30			82	81			111	111
mar-26							32				82				114

Fuente: CAMPETROL

4. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Diciembre 2025

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
3 de nov - 21 de nov	La Guajira - Manaure	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a ingresos y salidas de la estación Ballenas 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a la estación Ballenas por parte de la comunidad solicitando garantizar servicios básicos. Solicitud de apoyo y articulación con la ANH. Tema liderado por MinInterior y levantamiento el 21 de nov. 	Cerrado
28 de nov - 15 de dic	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de comunidad de la vereda El Triunfo y La Primavera 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operación en cluster 89 por parte de la comunidad solicitando contratación de veedoras ambientales. Articulación con la alcaldía de Acacías, la ETH y Ecopetrol. Mesa realizada el 15 de dic y levantamiento del bloqueo. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Enero

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

5. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Encuesta - Impactos del incremento del SMMLV sobre las compañías de bienes y servicios de petróleo, gas y energía

En el marco del seguimiento económico y empresarial del sector, CAMPETROL los invita a responder una breve encuesta orientada a identificar los principales efectos del incremento del salario mínimo para 2026 (SMMLV) sobre el desempeño de las compañías y la dinámica del sector de bienes y servicios de petróleo, gas y energía.



**Encuesta – Impacto del
incremento del SMMLV
2026**

Los resultados de estas encuestas son un insumo muy importante para la cámara, en nuestra labor de voz y defensa de los intereses de nuestros afiliados ante las diferentes instancias, de manera que contribuyen a sustentar análisis técnicos y mensajes institucionales basados en evidencia.

Cualquier duda adicional contactar a:
aeconomico1@campetrol.org
Javier Mejía Mangones
Analista de asuntos económicos

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)

