

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Diciembre, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!



El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.



Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.



La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.



Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.



Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.



Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!



Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

Conozca más acerca del sector de bienes y servicios de petróleo, gas y energía en

NUESTRA APP



y página web

campetrol.org



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



 ERAZO VALENCIA S.A.S. SOLUCIONES INTEGRALES	 ESTRELLA International Energy Services	 EXPRO					
 GEODIS		GERS					
<i>Grupo</i> Abstract es productividad						HALLIBURTON	
 HEXAGON							Impact A D-SCEP US3021 COMPANY
 Independence							
 IONOS DIRECTIONAL SERVICES				Jerrell			Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía
<i>Kodiak</i>	LAMOR			LIPESA		MD Maestranza Diesel	

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

2025
Video Corporativo

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DEXTER DEFENSE COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN			
			 Minería • Industria • Construcción		 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.			
					 Powering Business Worldwide		 FURNACE WELDING SOLUTIONS	
								
								
								
								

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

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

10 de diciembre de 2025

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



1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

CRONOGRAMA 2025

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

Enero

Miércoles 22: Comité de Taladros
Jueves 30: Publicación Informe

Febrero

Martes 12: Comité de Taladros
Miércoles 20: Publicación Informe

Marzo

Miércoles 19: Comité de Taladros
Jueves 27: Publicación Informe

Abril

Miércoles 23: Comité de Taladros
Miércoles 30: Publicación Informe

Mayo

Miércoles 14: Comité de Taladros
Jueves 22: Publicación Informe

Junio

Miércoles 11: Comité de Taladros
Jueves 19: Publicación Informe

Julio

Miércoles 9: Comité de Taladros
Jueves 17: Publicación Informe

Agosto

Miércoles 13: Comité de Taladros
Jueves 21: Publicación Informe

Septiembre

Jueves 17: Comité de Taladros
Jueves 25: Publicación Informe

Octubre

Martes 14: Comité de Taladros
Jueves 23: Publicación Informe

Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros
Viernes 14: Publicación Informe

Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros
Jueves 18: Publicación Informe



Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamIA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamIA está en su etapa de lanzamiento BETA.



Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puede guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando
este código QR

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Noviembre 2025*

\$63,8 USD/Bl

▼ -14,2% anual (-\$10,6 USD/Bl)
▼ -1,1% mensual (-\$0,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

\$69,7 USD/Bl

▼ -14,1% anual (-\$11,4 USD/Bl)

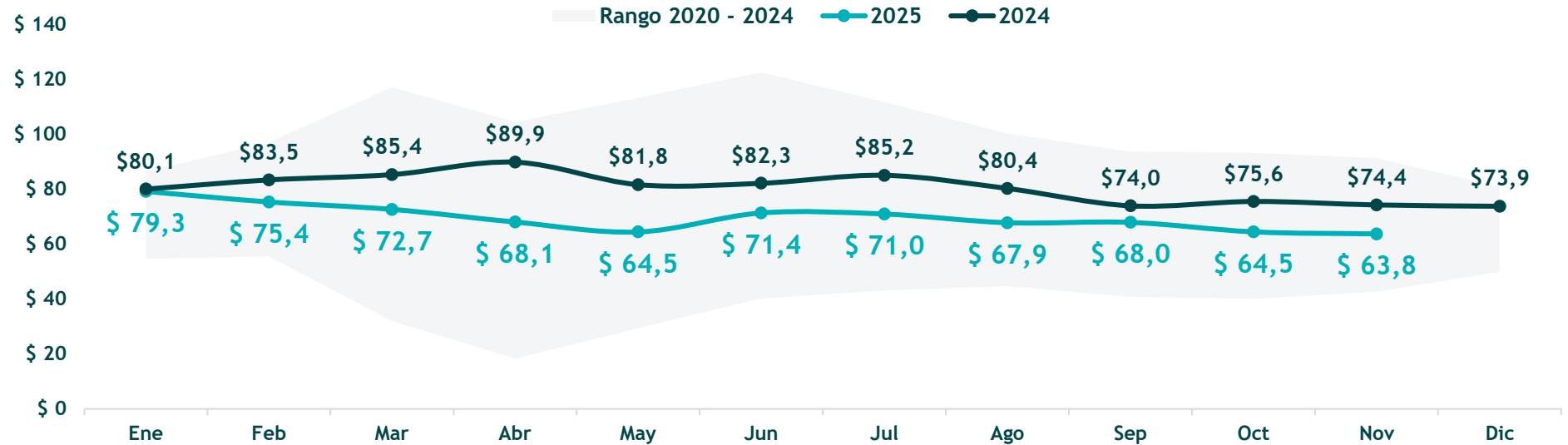
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$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

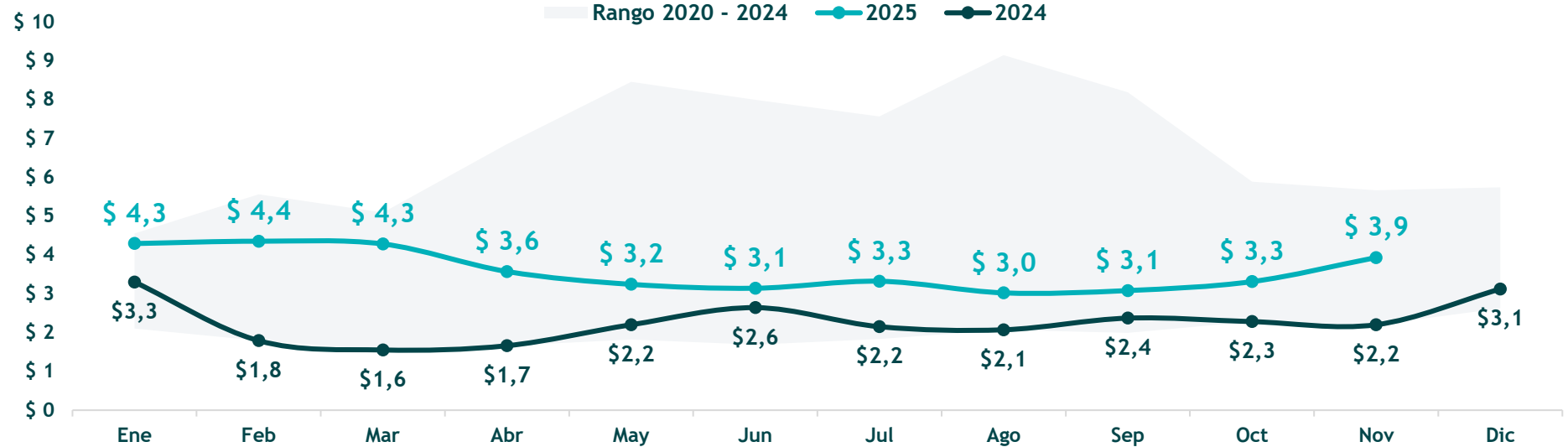
En noviembre de 2025, la referencia del precio del petróleo Brent se contrajo respecto a octubre de 2025 en un 1,1%, ubicándose en un promedio de \$63,8 USD/Bl. Respecto a noviembre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 14,2%.

De acuerdo con la EIA, el comportamiento del precio del petróleo durante noviembre de 2025 estuvo ligado al incremento del suministro global de crudo. Este aumento se debe a una mayor producción por parte de los países miembros de la OPEP+, junto con el crecimiento de la oferta proveniente de productores externos al grupo, como Estados Unidos, Argentina, Brasil y Canadá.

UBS proyecta que el precio del petróleo Brent podría disminuir hasta \$61 USD/Bl en diciembre de 2025, alcanzando un mínimo de \$53 USD/Bl entre marzo y abril de 2026. A partir de ese momento se espera una estabilidad de precios entre \$54 USD/Bl y \$56 USD/Bl hasta finales de 2026, dependiendo de la evolución de la oferta y la demanda globales.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En noviembre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 18,7% frente a octubre de 2025, ubicándose en un promedio de 3,9 USD/MPC. En comparación con noviembre de 2024, el aumento fue del 78,6%.

Según la [IEA](#), se prevé un aumento gradual de los precios hacia el invierno, hasta alcanzar 5,03 USD/MPC en enero de 2026, con un promedio de 4,17 USD/MPC para 2026, cerca de 0,1 USD/MPC superior a lo proyectado el mes anterior.

El incremento proyectado responde principalmente al aumento estacional de la demanda durante los meses de invierno, impulsado por el uso de gas en calefacción y generación eléctrica, aunque la alta producción y los mayores inventarios limitan la magnitud del alza esperada.

Promedio mensual
Noviembre 2025*

\$3,9 USD/MPC

▲+78,6% anual (\$1,7 USD/MPC)

▲+18,7% mensual (\$0,6 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

\$3,6 USD/MPC

▲+44,5% anual (\$1,0 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Noviembre 2025

\$3.780 COP/USD

▼ -14,3% anual (-\$630,8 COP)

▼ -2,6% mensual (-\$101,1 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

\$4.076 COP/USD

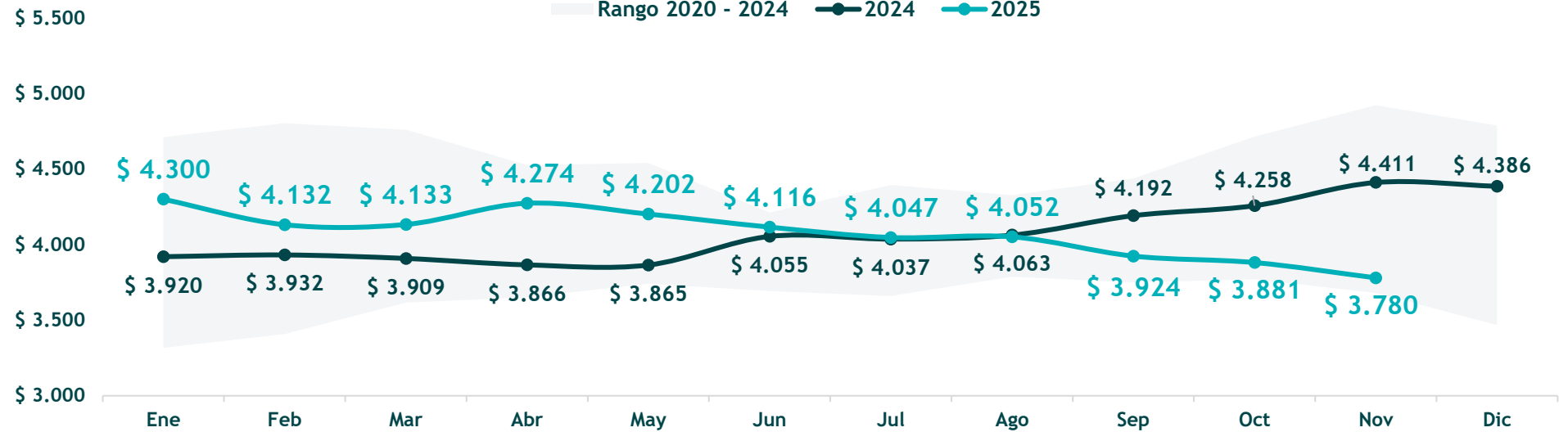
▲ +0,7% anual (\$29,9 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

USD/COP



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

Para noviembre de 2025, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.780 COP (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 14,3% del peso colombiano frente al mismo mes de 2024, y del 2,6% en comparación con el promedio registrado en octubre 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.

El promedio del mes de noviembre es el más bajo registrado en lo corrido de 2025, hay que regresar hasta octubre de 2021 para alcanzar una cifra inferior.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Noviembre 2025

0,07%

▼ -0,20 pp. anual

▼ -0,11 pp. mensual

Variación anual
Noviembre 2025

5,30%

▲ +0,10 pp. anual

▼ -0,21 pp. mensual

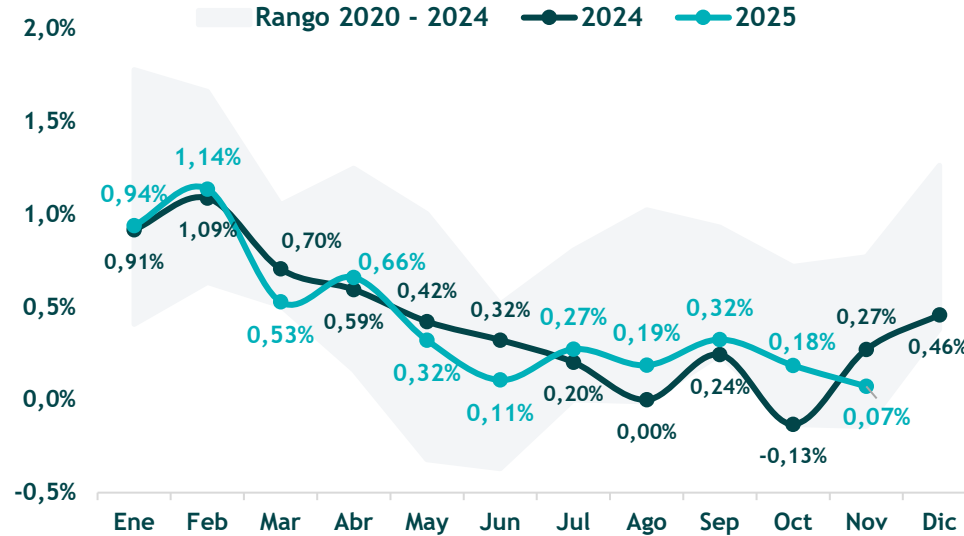
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pp. anual

Var. % Mensual

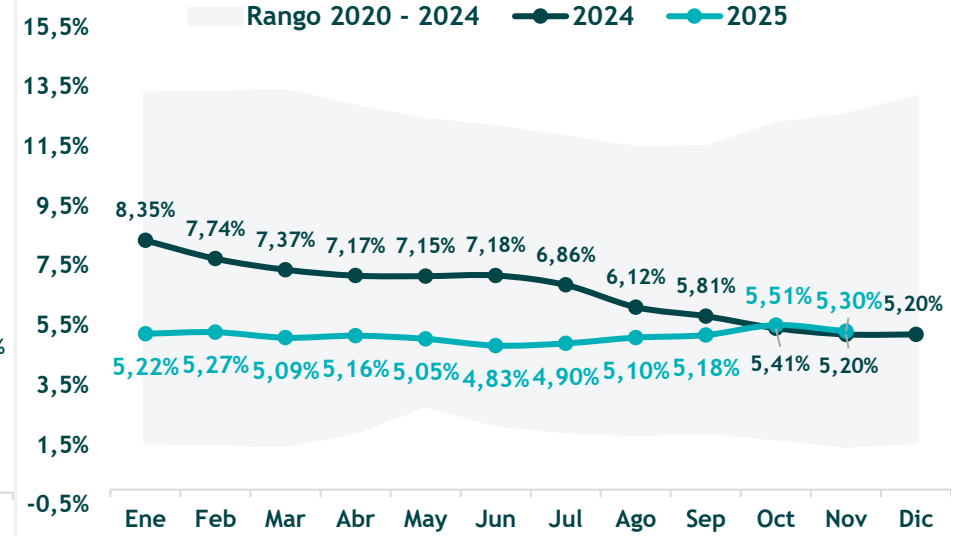


Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en el mes de noviembre de 2025 el IPC registró una variación de 0,07% en comparación con octubre de 2025. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: el arriendo imputado con una variación del (0,23%); suministro de agua (1,26%); comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (0,32%); carne de res y sus derivados (0,95%) y combustibles para vehículos (0,53%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,30% en comparación con noviembre de 2024. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: el arriendo imputado con una variación del (5,01%); las comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (7,76%); el arriendo efectivo (5,24%); transporte urbano (9,30%) y la carne de res y derivados (9,14%). Por su parte, el gas tuvo un incremento de precios del 11,45% y aportó 0,13 puntos porcentuales del total de 5,30% del IPC total.

Var. % Anual



Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Noviembre 2025

-0,29%

▼ -1,64 pp. anual

▼ -0,33 pp. mensual

Variación anual
Noviembre 2025

11,45%

▲ +2,74 pp. anual

▼ -1,83 pp. mensual

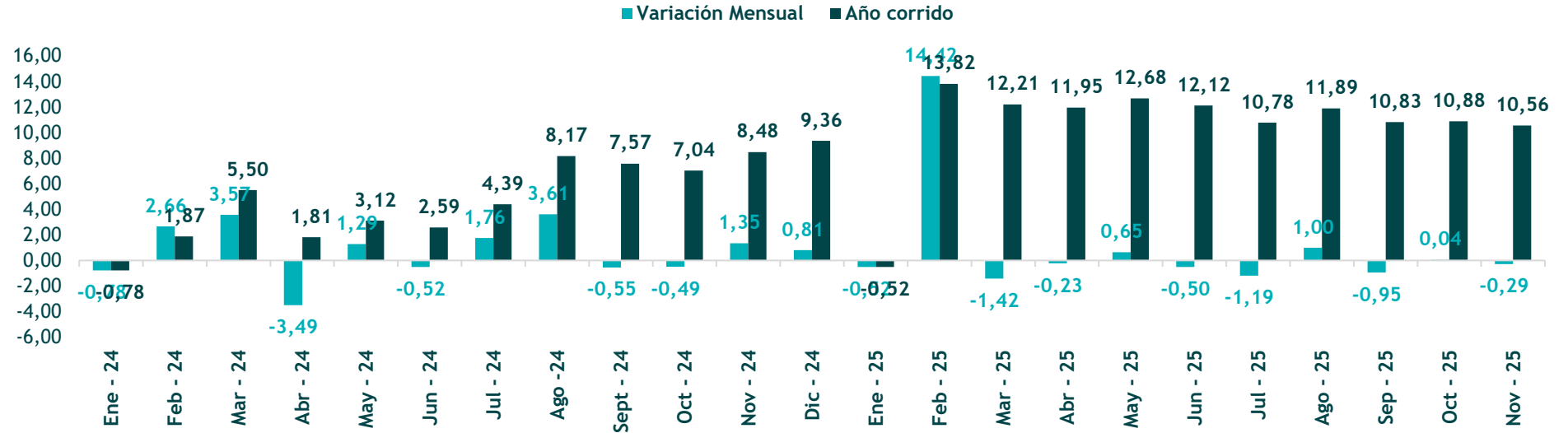
Año anterior

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 ha mostrado variaciones de precios consistentemente superiores a las registradas en 2024. En febrero de 2025, la variación de precios alcanzó un pico, al registrar un aumento del 14,42% en comparación con el mes anterior.

En el mes de noviembre de 2025, el IPC de la subclase de gas se ubicó en un 11,45%, cifra 2,74 puntos porcentuales superior a la registrada en el mismo mes de 2024, cuando fue de 8,71%. Por ciudades, se encuentra que las que tuvieron los mayores incrementos fueron: Tunja (24,70%); Riohacha (21,64%); Bogotá D.C. (21,33%); Montería (13,86%) y Sincelejo (12,82%)

Variación mensual
Noviembre 2025*

-1,51%

▼ -3,13 pp. anual

▼ -0,70 pp. mensual

Variación anual
Noviembre 2025*

-1,45%

▼ -6,25 pp. anual

▼ -3,14 pp. mensual

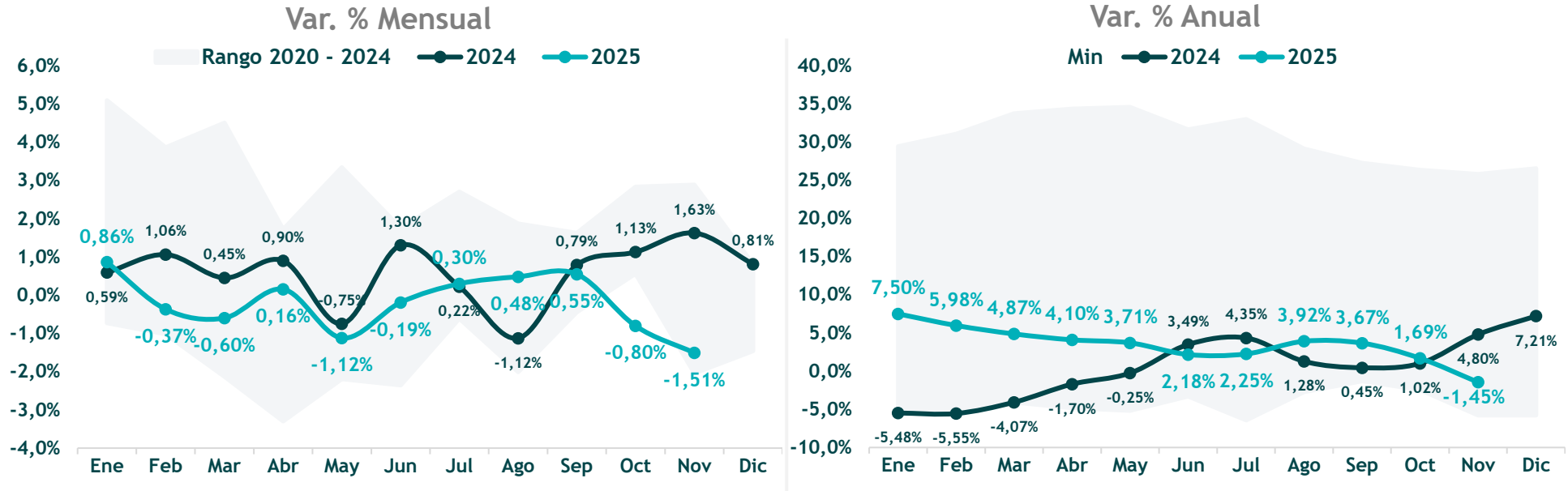
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pp. anual

Índice de Precios al Productor - IPP



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

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en noviembre de 2025 presentó una variación de -1,51% respecto a septiembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de -2,83% y aportó 0,35 puntos porcentuales negativos 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 2,92%.

Por otra parte, en este mes, el IPP de la producción nacional presentó una variación de -1,45% comparado con noviembre de 2024. El único sector que registró una variación negativa fue el de minas y canteras (-19,83%). El resultado de este sector se explica principalmente por una contracción de aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-24,22%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Octubre 2025

\$957 MUSD

▼ -22,1% anual (-\$272 MUSD)

▼ -9,1% mensual (-\$96 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Octubre 2025

\$10.595 MUSD

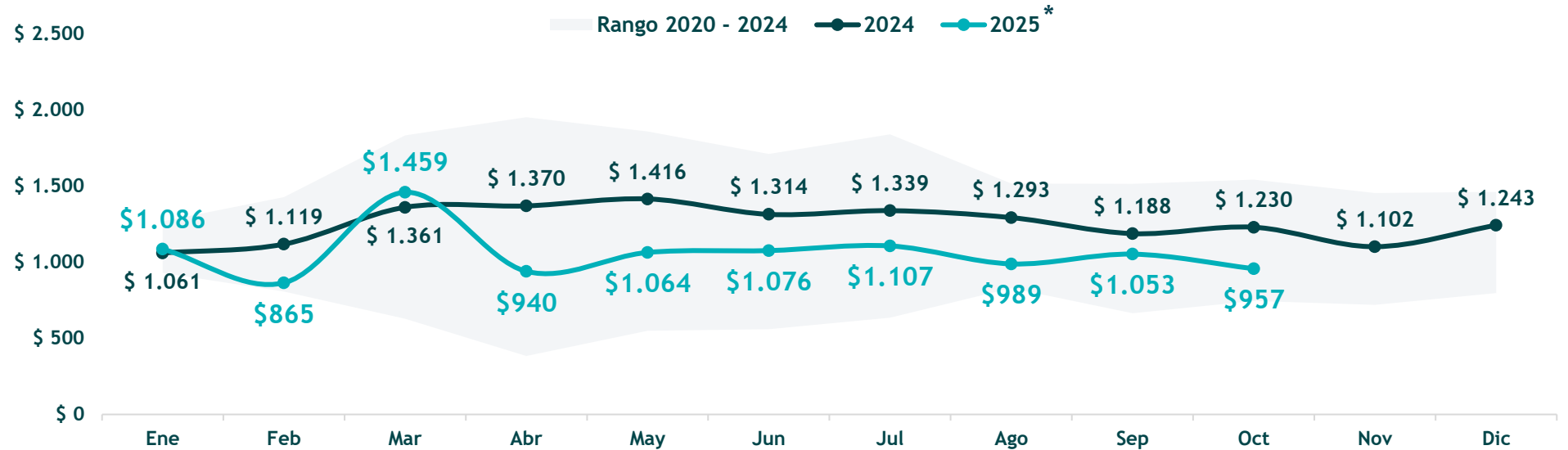
▼ -16,5% anual (-\$2.092 MUSD)

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 octubre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$957 MUSD FOB, lo que representó una disminución del 22,1% frente al mismo mes de 2024 y del 9,1% respecto a septiembre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,3% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y octubre de 2025, se han exportado \$10.595 MUSD FOB, un 16,5% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024 cuando se ubicaron en \$12.688 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.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Octubre 2025

435 KBPD

▼ -10,6% anual (-51 KBPD)

▼ -4,8% mensual (-22 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Octubre 2025

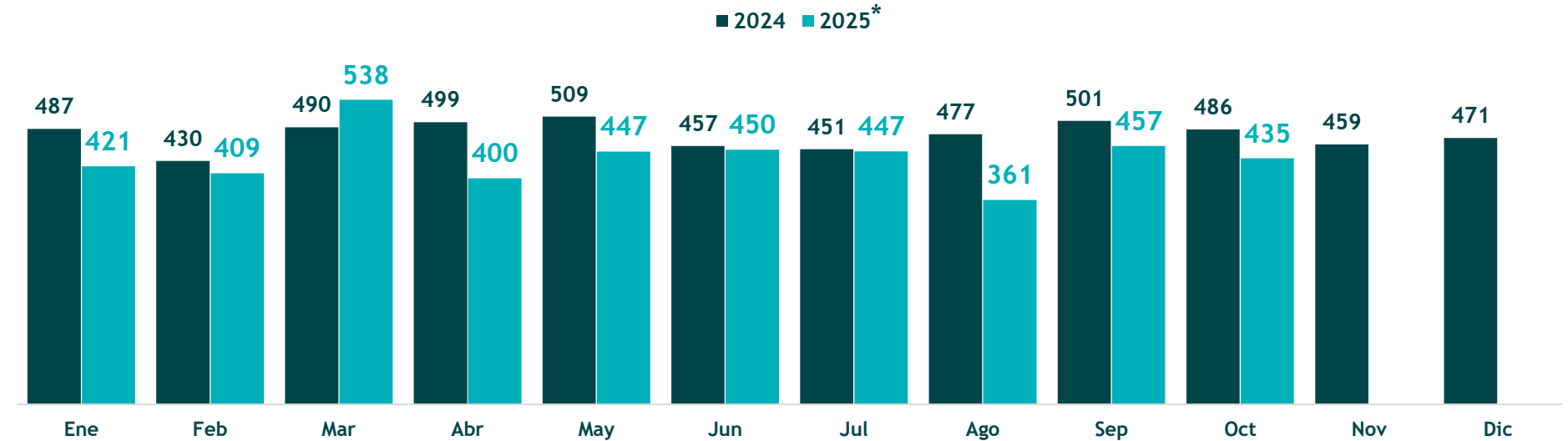
437 KBPD

▼ -8,8% 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 octubre de 2025 se exportó un total de 435 KBPD, evidenciando una reducción del 4,8% frente a septiembre de 2025. Comparado con el mismo periodo del año anterior (octubre de 2024), se registró una disminución del 10,6%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 59% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Entre enero y octubre de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 437 KBPD, lo que implica una reducción del 8,8% (-42 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

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

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Promedio mensual
Octubre 2025

736,3 KBPD

▼ -3,7% anual (-28,2 KBPD)

▼ -2,0% mensual (-15,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

746,6 KBPD

▼ -3,8% anual (-29,2 KBPD)

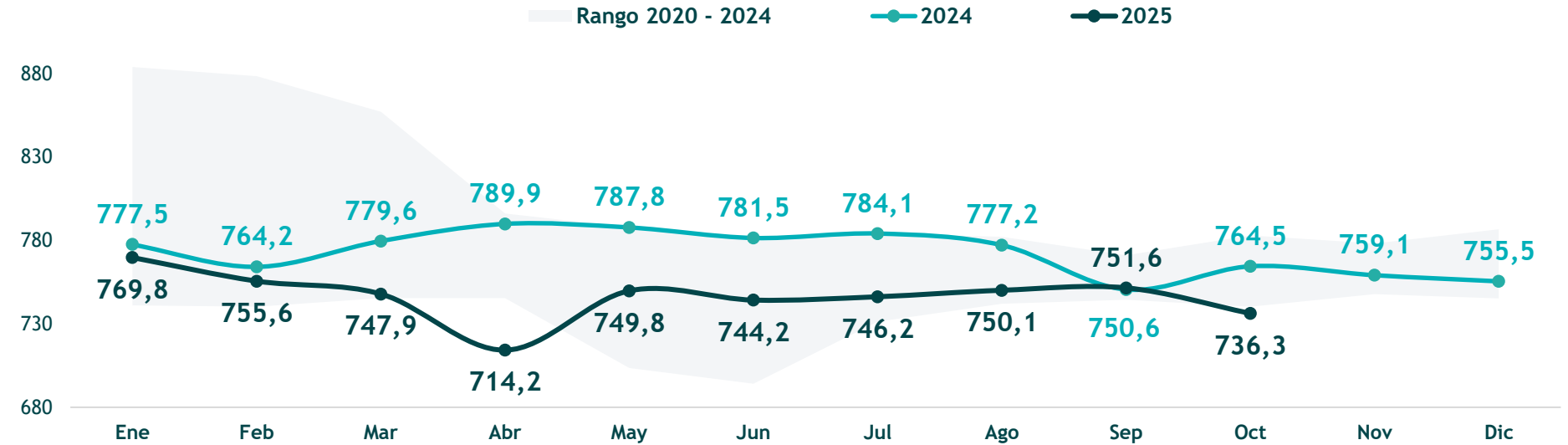
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En octubre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 736,3 KBPD, lo que representa una disminución del 3,7% frente a octubre de 2024 (28,2 KBPD menos) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (15,3 KBPD menos).

La variación mensual se debe principalmente a la reducción registrada en el departamento del Meta, donde la producción pasó de 438,2 KBPD a 421,0 KBPD, una caída del 3,9% (17,2 KBPD menos). La principal reducción se evidenció en el campo Akacías, que pasó de 28,8 KBPD a 20,6 KBPD, una disminución del 28,6% (8,2 KBPD menos), y en el campo Rubiales, que pasó de 98,9 KBPD a 93,6 KBPD, una reducción del 5,4% (5,4 KBPD menos).

En el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,6 KBPD, equivalente a una variación de -3,8% frente al mismo período de 2024 (29,2 KBPD menos).

Producción Petróleo: Cinco campos

Promedio mensual cuatro campos
Octubre 2025

100,2 KBPD

▲ +9,6% anual (8,7 KBPD)

▼ -10,6% mensual (-11,9 KBPD)

Promedio año acumulado cuatro
campos
Enero - Octubre 2025

103,8 KBPD

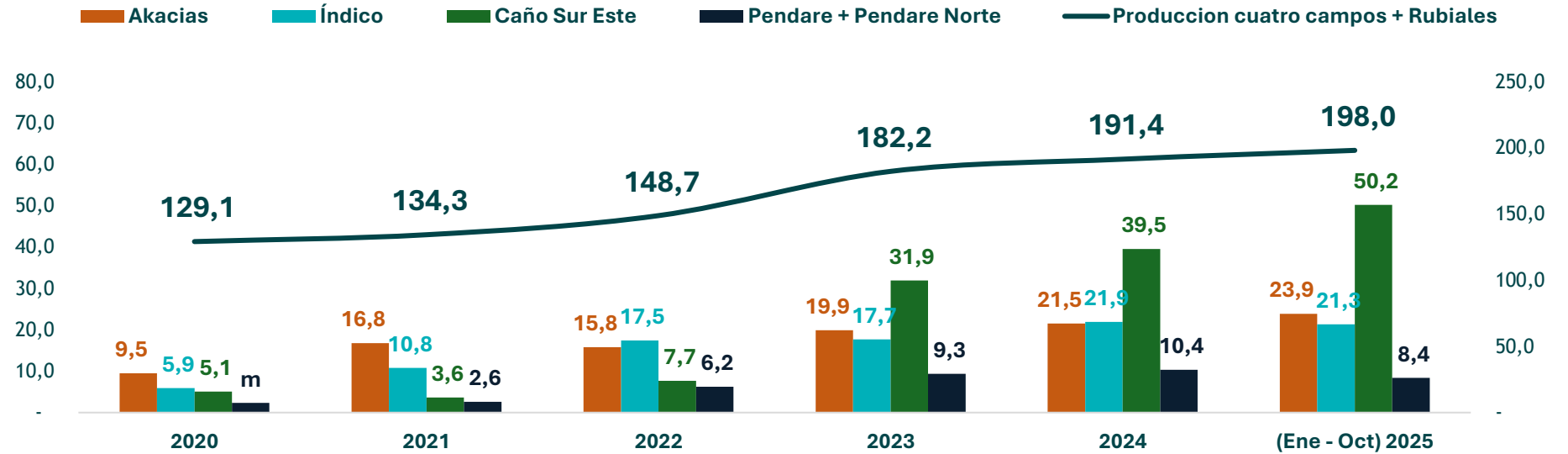
▲ +10,3% anual (9,7 KBPD) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio cuatro campos + Rubiales
Enero - Octubre 2025

198,0 KBPD

▲ +2,8% (5,4 KBPD) vs.
(Ene - Oct) 2024

KBPD



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

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 100,2 KBPD (14%) en octubre de 2025. Si se suma la producción del campo Rubiales (94,3 KBPD), estos campos representaron entre enero y octubre de 2025 el 26,5% (198,0 KBPD) de la producción nacional.

En octubre de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a septiembre de 2025:

- Caño Sur registró una disminución de 0,7% (-0,4 KBPD), produciendo 51,9 KBPD.
- Akacias presentó una reducción de 28,6% (-8,2 KBPD), con una producción de 20,6 KBPD.
- Índico disminuyó 12,4% (-2,8 KBPD), produciendo 20,0 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte redujeron su producción en 5,4% (-0,4 KBPD), para un total de 7,7 KBPD.

Promedio mensual
Octubre 2025

1.269 MPCD

▼ -9,2% anual (-129,0 MPCD)

▲ +2,1% mensual (26,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

1.266 MPCD

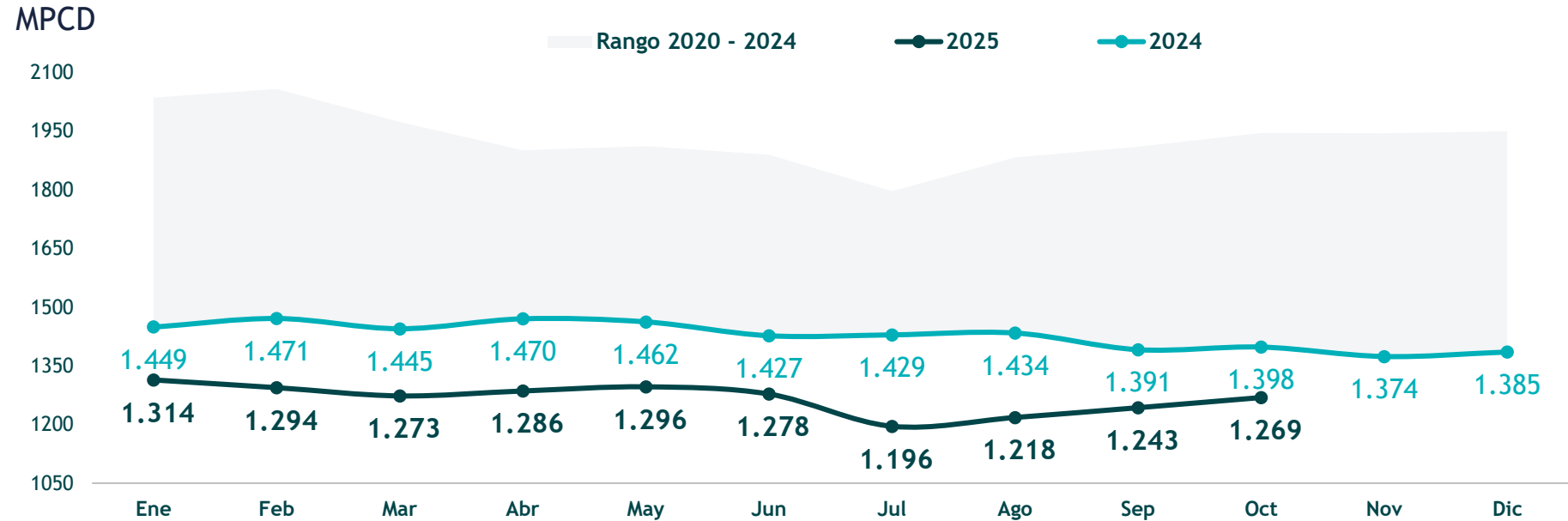
▼ -11,9% anual (-171,2 MPCD)

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 octubre de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue 1.269 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,2% frente al mismo mes de 2024 (129,0 MPCD menos) y un incremento del 2,1% respecto a septiembre de 2025 (26,0 MPCD más).

El incremento mensual se explica principalmente por el mayor aporte de Casanare, cuya producción fiscalizada creció 5,3% (40 MPCD). Aunque en octubre la producción fiscalizada fue superior a la de septiembre, la cantidad de gas comercializado resultó menor. Según la ANH, una de las razones es el aumento en el volumen de gas reinyectado, que pasó de 258 MPCD a 293 MPCD, junto con el consumo en campo (84 MPCD); resultado de esto, se presentó una reducción en el gas entregado al gasoducto.

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio fue de 1.266 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,9% (171,2 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Octubre 2025

798,0 MPCD

▼ -13,6% anual (-126,0 MPCD)

▼ -2,0% mensual (-16,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

807,5 MPCD

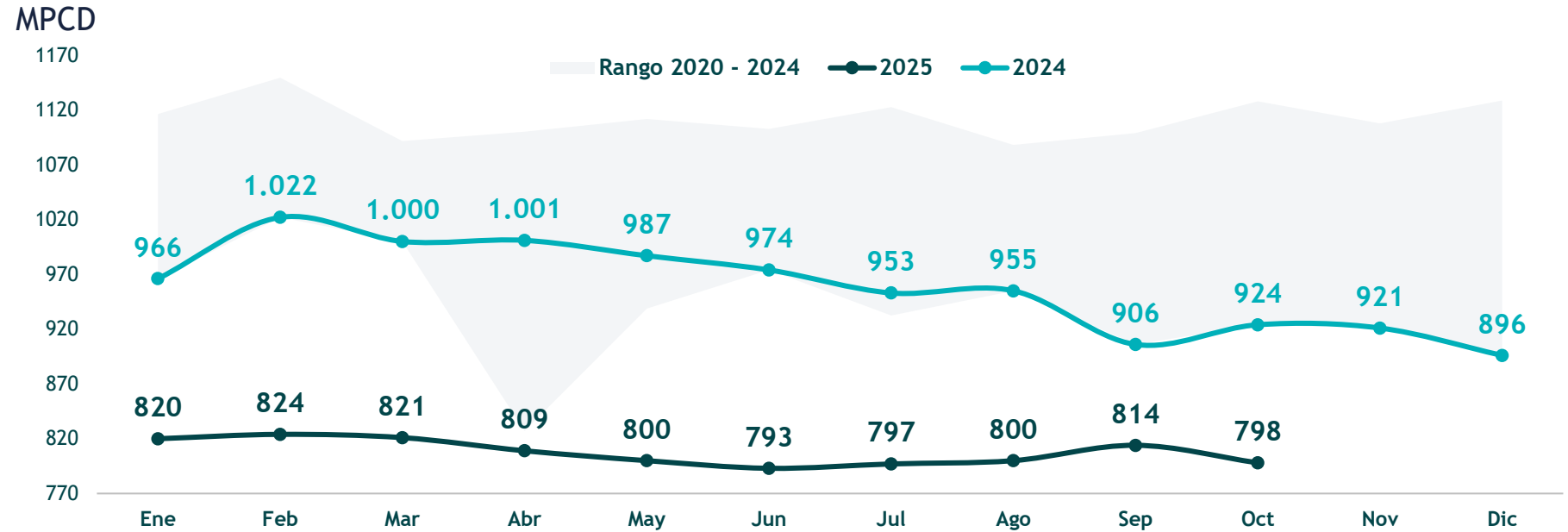
▼ -16,6% anual (-161,1 MPCD)

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 octubre de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 798,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 13,6% frente al mismo mes de 2024 (126,0 MPCD menos) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (16,0 MPCD menos).

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio se ubicó en 807,5 MPCD, lo que representa una caída del 16,6% (161,1 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 968,5 MPCD.

Promedio mensual
Noviembre 2025

181,3 MPCD

▼ -8,7% anual (-17,2 MPCD)

▲ +31,7% mensual (43,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

168,7 MPCD

▼ -18,9% anual (-39,2 MPCD) vs.
(Ene - Nov) 2024

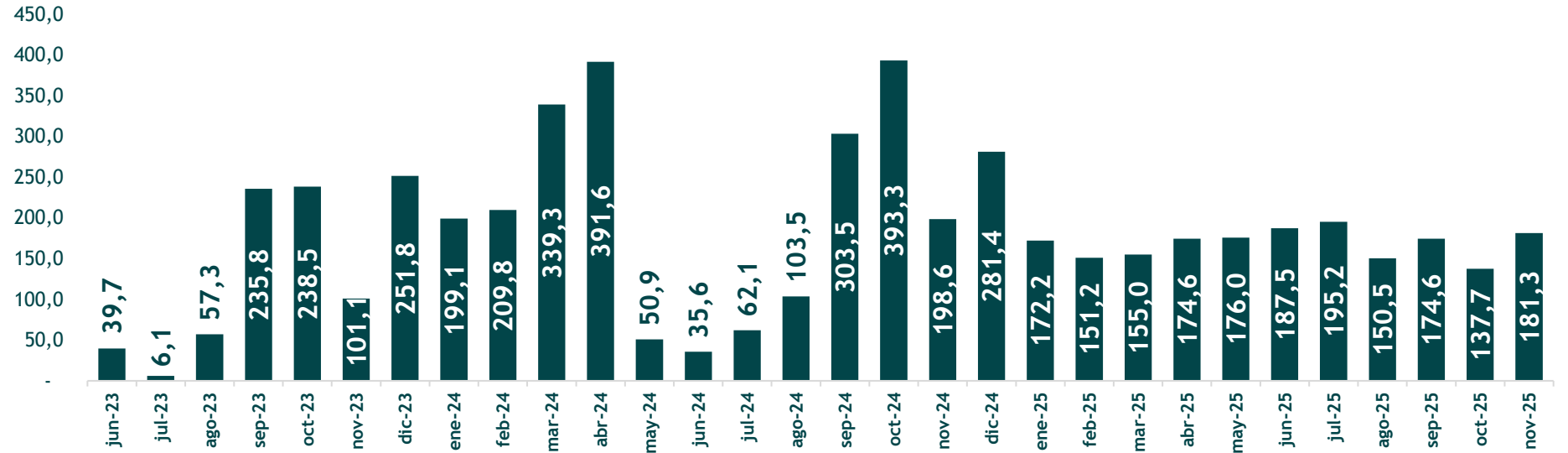
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

Gas importado en Colombia

MPCD



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

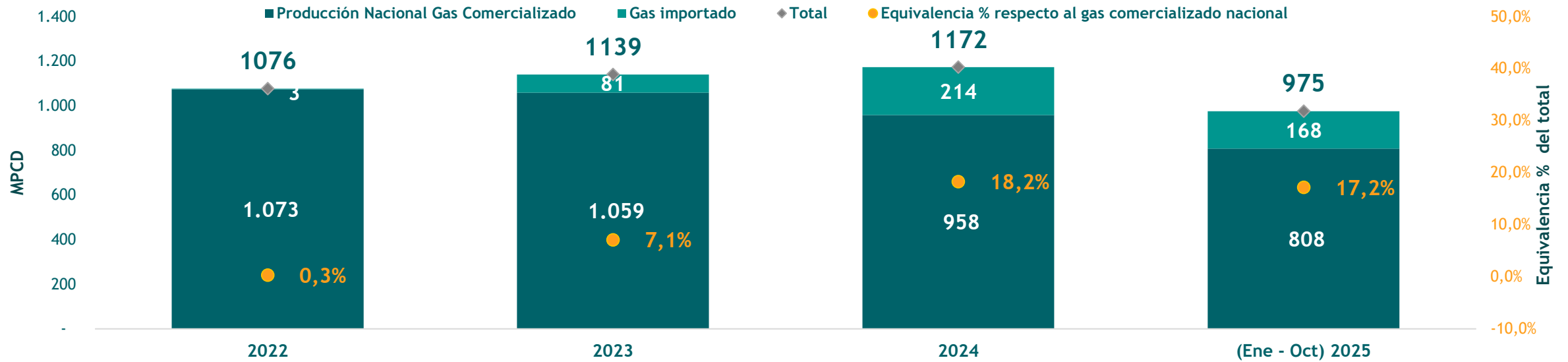
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En noviembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.018,4 MPC, con un promedio diario de 181,3 MPCD. Este valor representó una disminución del 8,7% (17,2 MPCD menos) frente al promedio registrado en noviembre de 2024, cuando se importaron 6.590,0 MPC, equivalentes a 198,6 MPCD. En comparación con octubre de 2025, se observó un incremento del 31,7% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 43,6 MPCD más.

Entre enero y noviembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 168,7 MPCD, lo que representa una reducción del 18,9% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 207,9 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 octubre de 2025, las importaciones de gas promediaron 168 MPCD, equivalentes al 17,2% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 808 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

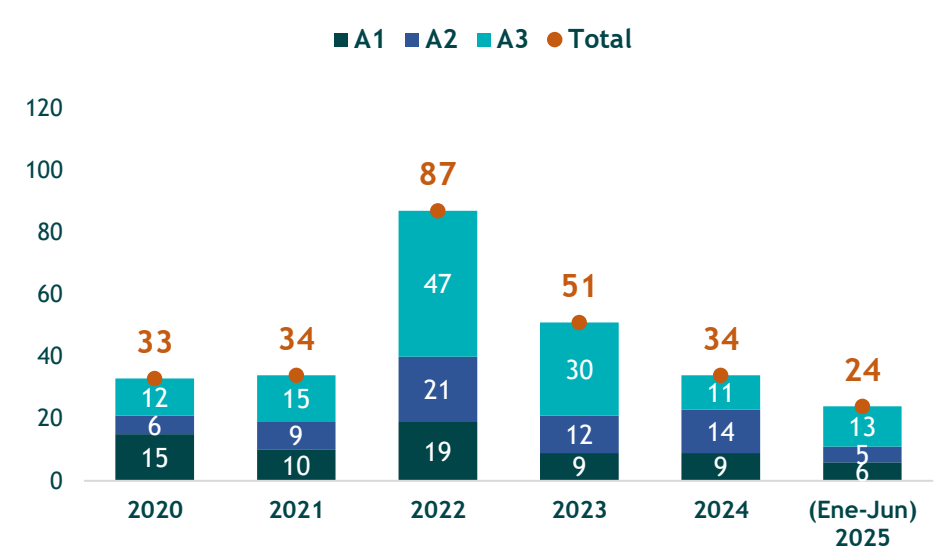
N° de Pozos



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

En junio de 2025, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de tres pozos en comparación con junio de 2024 (+300,0%) y de un pozo respecto a mayo de 2025 (+33,3%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 24 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 84,6% (11 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria mostró un descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Octubre 2025

0 Km 2D Eq.
0,0 Km 2D eq
0,0 Km 2D eq

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Oct) 2025

740,2 Km 2D Eq.

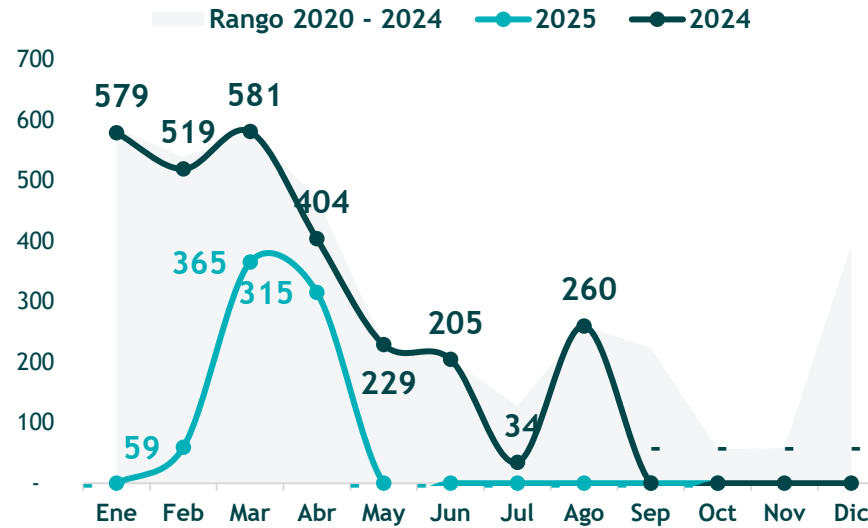
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Oct) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

▲ +105,7% anual (1.444 Km 2D eq)
vs. 2023

Km 2D Eq

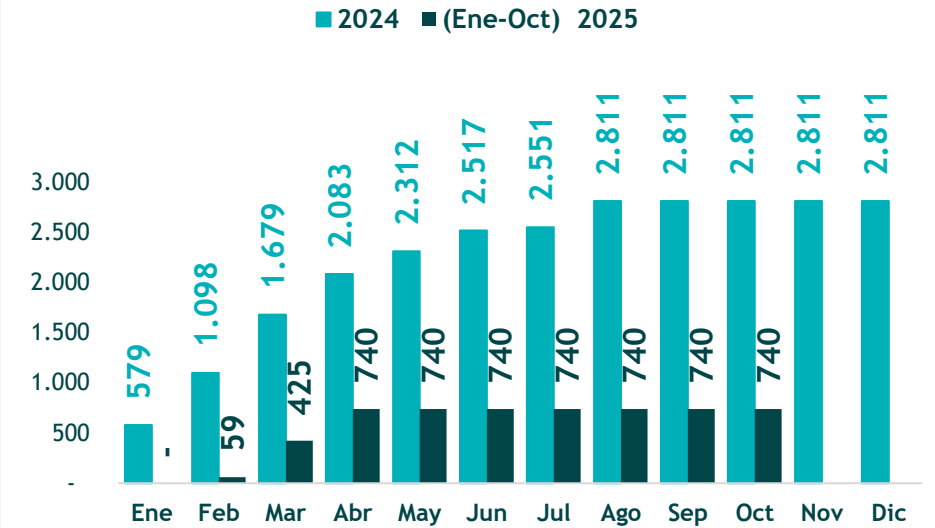


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

Durante octubre de 2025 no se registró adquisición de sísmica 2D equivalente (km 2D eq), manteniéndose la actividad en cero por sexto mes consecutivo. Un comportamiento similar se observó en octubre de 2024, periodo en el que tampoco se realizaron adquisiciones sísmicas.

En el acumulado enero-octubre de 2025, la adquisición total fue de 740,2 km 2D eq, lo que equivale a una reducción del 73,7% frente al mismo periodo del año anterior.

Durante 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó los 2.811 km, con un incremento del 105,7 % frente al mismo periodo de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

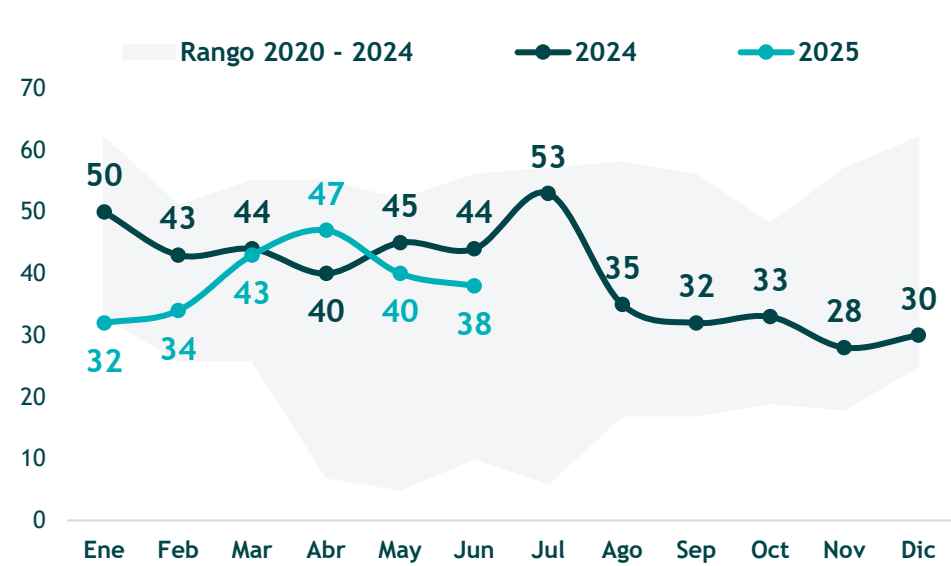
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

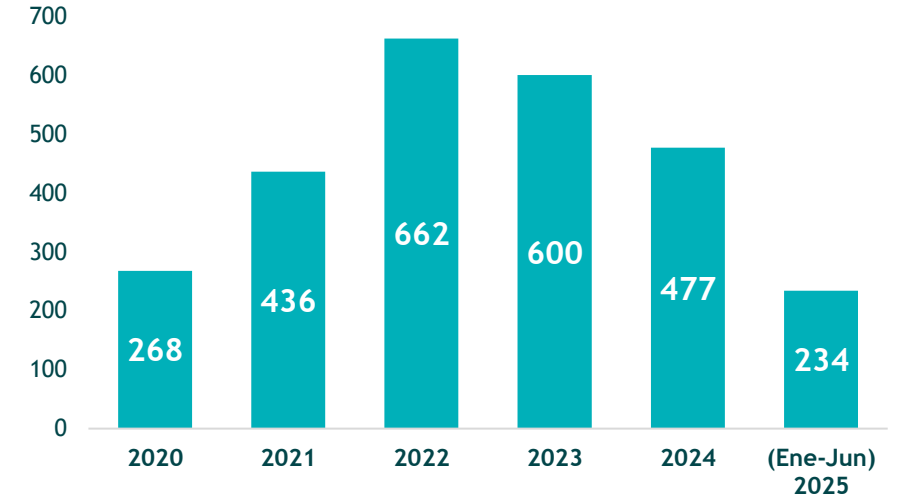
477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



En junio de 2025 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de seis pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-13,6%) y una disminución de dos pozos comparado mayo 2025 (-5,0%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 234 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 12,0% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

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



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Noviembre 2025

111 Equipos

▲ +6,7% anual (7 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

110 Equipos

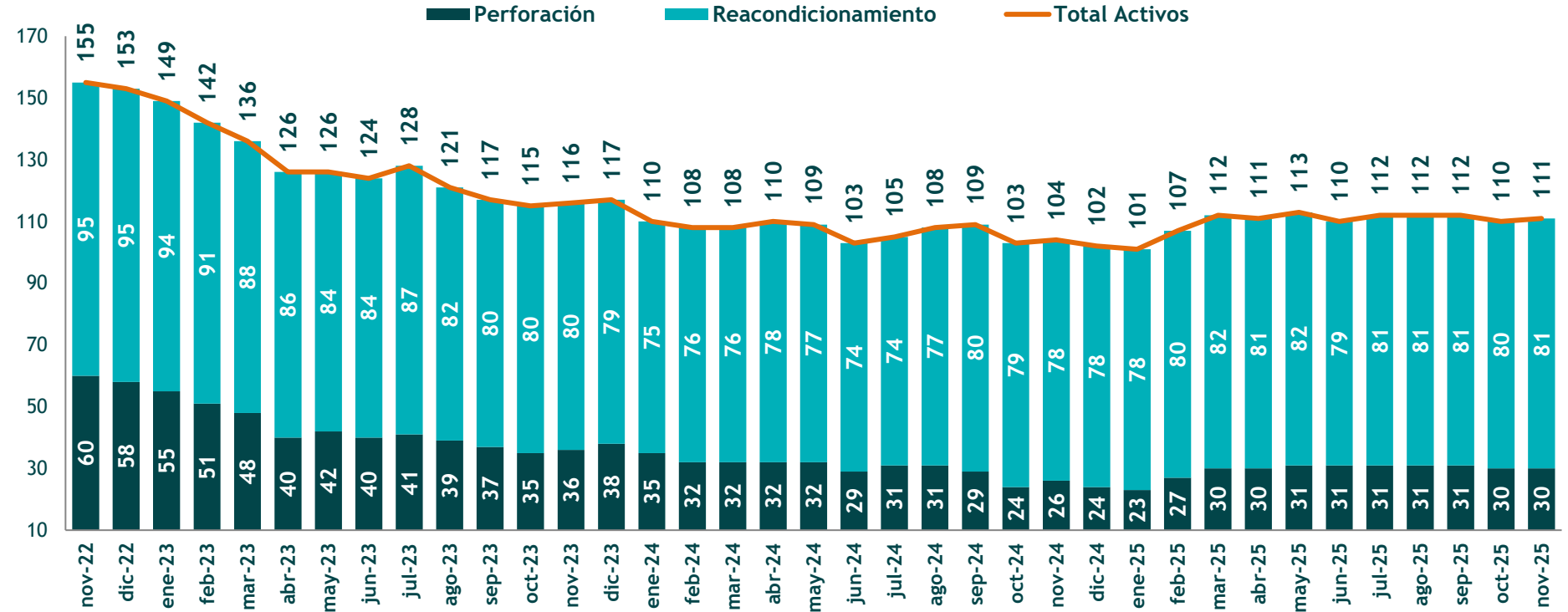
▲ +2,9% anual (3 Equipo) vs.
(Ene - Nov) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En noviembre de 2025, 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 6,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (siete taladros más) y del 0,9% frente a octubre de 2025.

Entre enero y noviembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,9% respecto al mismo periodo en 2024, tres talados más.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Noviembre 2025

30 Equipos

▲ +15,4% anual (4 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

30 Equipos

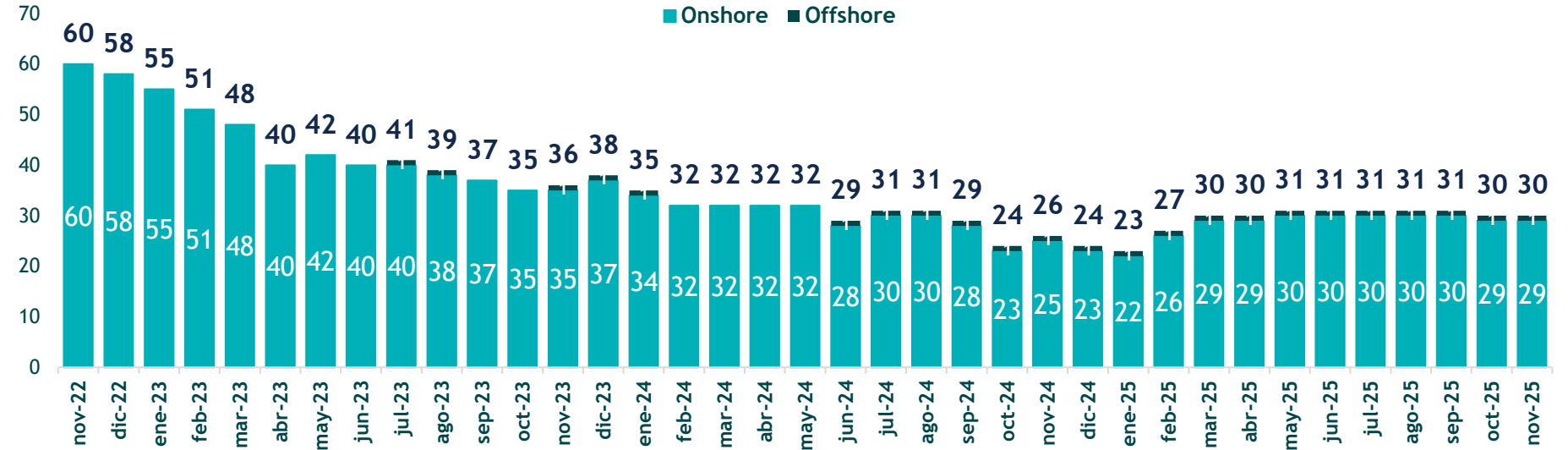
▼ -2,4% anual (-1 Equipo) vs.
(Ene - Nov) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

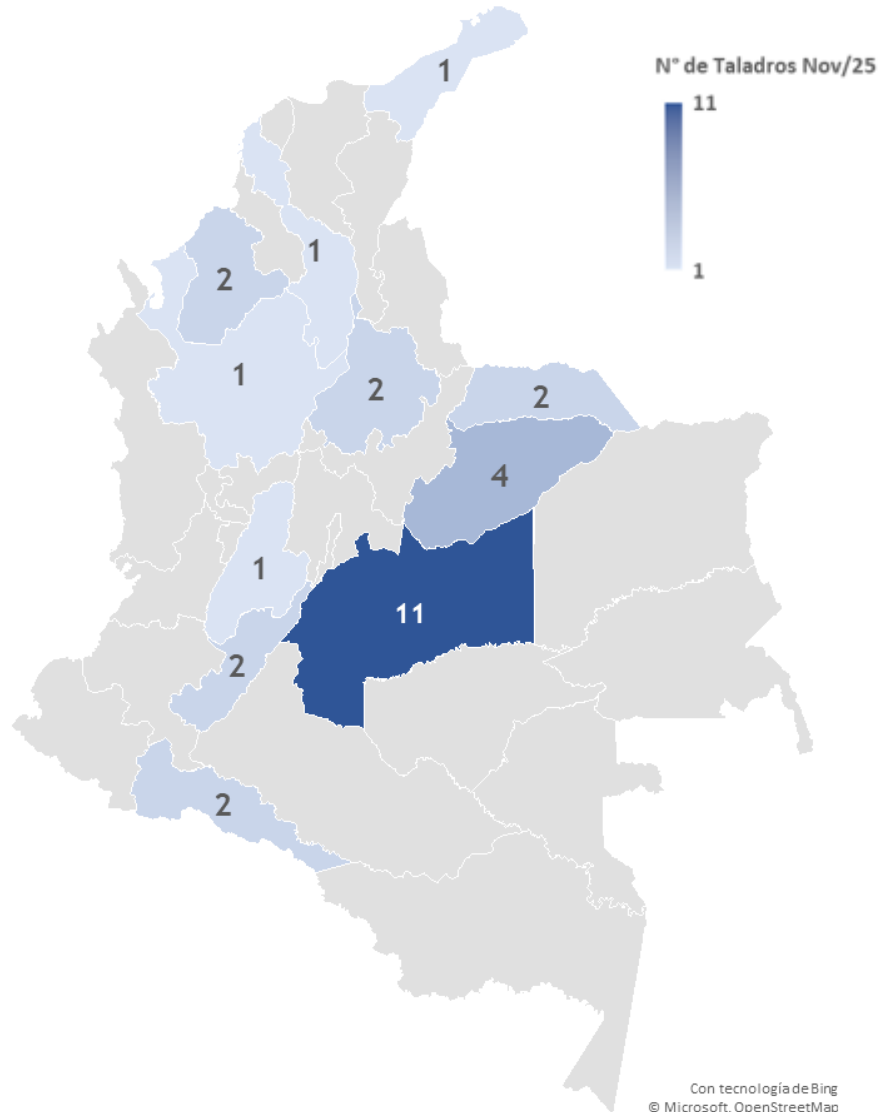
En noviembre de 2025, de los 111 equipos activos en Colombia, 30 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore*. El número de equipos aumentó 15,4% frente al mismo mes de 2024 (noviembre de 2024) y se mantuvo constante respecto al mes anterior, octubre de 2025.

El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de un equipo en el departamento del Meta, uno en el Tolima y otro en el Putumayo. Asimismo, tres equipos que estuvieron activos durante octubre —ubicados en La Guajira, Boyacá y Casanare— finalizaron sus operaciones en el mes de noviembre.

Entre enero y noviembre de 2025, los equipos promediaron 30 taladros, representando una disminución de 2,4% (un equipo menos) frente a lo reportado en el mismo período de 2024.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Noviembre 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		nov-24	oct-25	nov-25
1	META	11	10	11
2	CASANARE	6	5	4
3	ARAUCA	1	2	2
4	HUILA	1	2	2
5	PUTUMAYO	0	1	2
6	SANTANDER	1	2	2
7	CÓRDOBA	1	3	2
8	MAGDALENA	0	0	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	TOLIMA	0	0	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
12	GUAJIRA	1	2	1
13	OTROS	4	1	0
	Total	26	30	30

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Noviembre 2025

81 Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▲ +1,3% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

81 Equipos

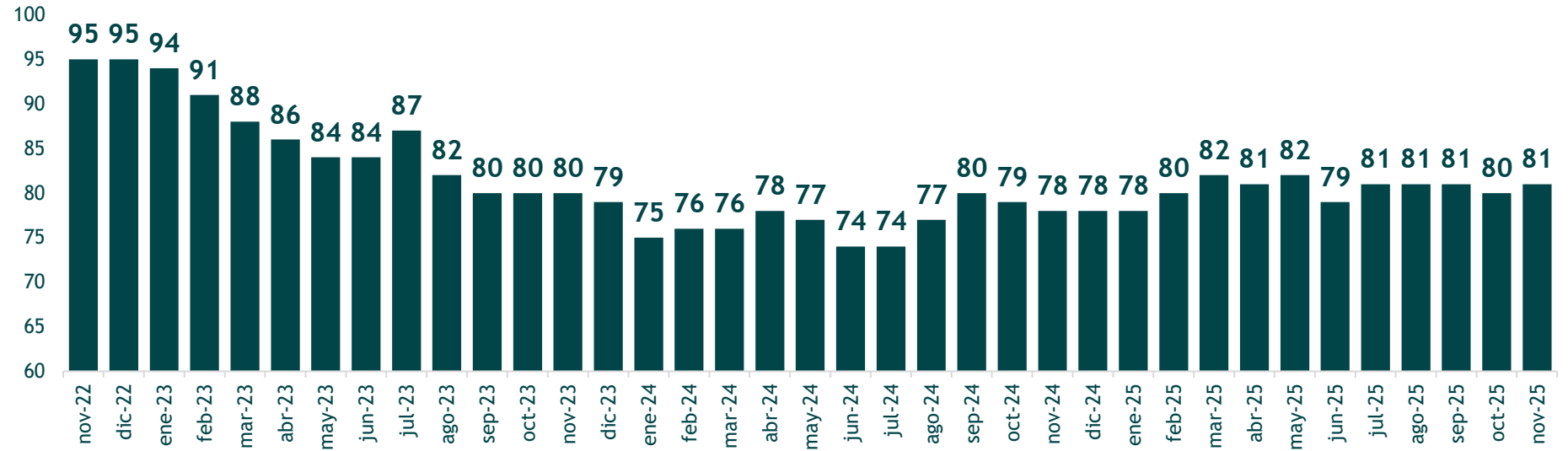
▲ +5,0% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Nov) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En noviembre 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 octubre de 2025, el número de equipos aumentó 1,3% (un equipo más). Durante noviembre ingresaron dos equipos en Cundinamarca, uno en Casanare y otro en el Huila, mientras que finalizaron operaciones dos en Casanare y uno en el Huila.

Con el reporte de noviembre, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 5,0% 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.

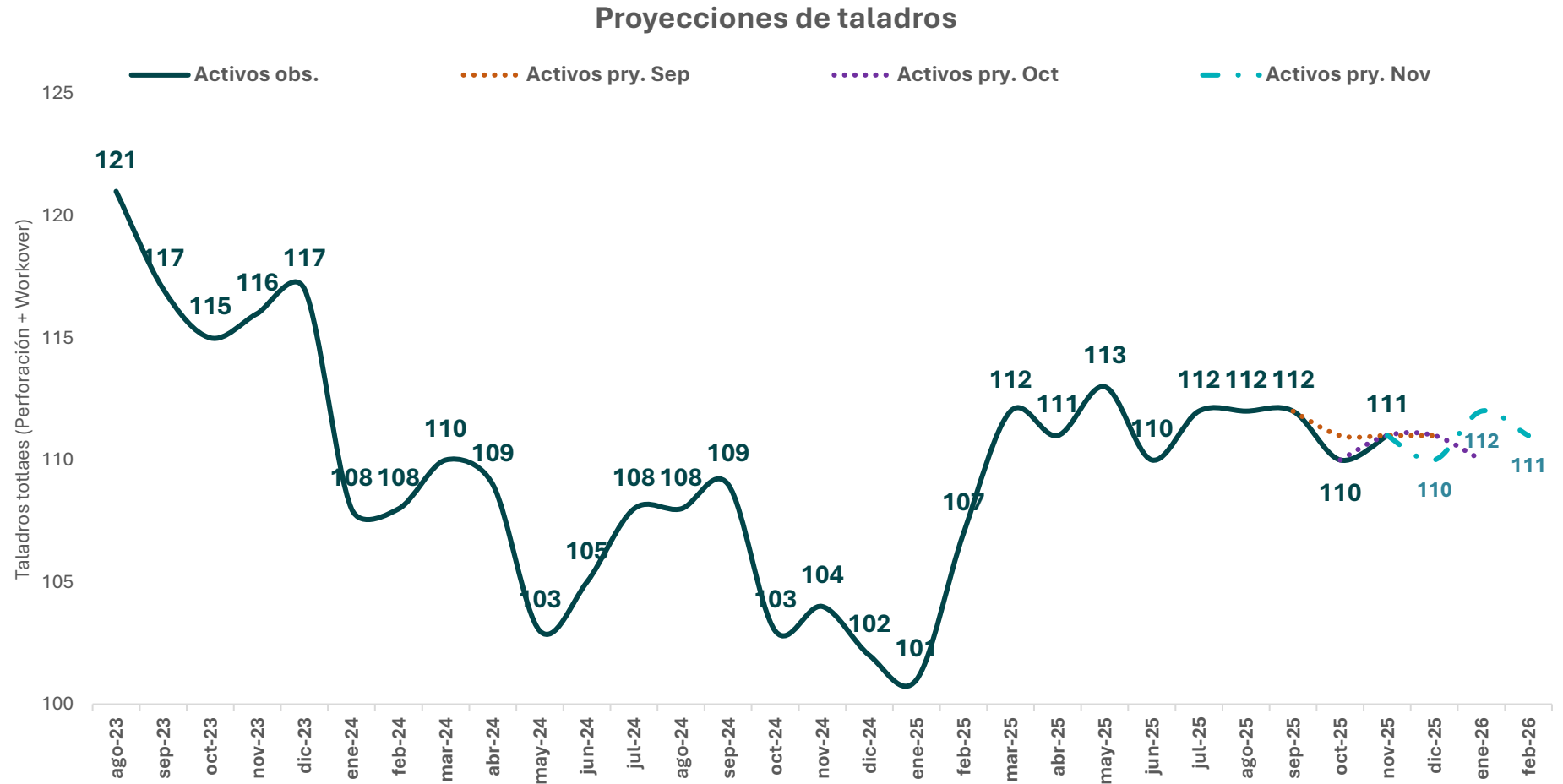
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 110 taladros activos en diciembre, 112 en enero de 2026 y 111 en febrero de 2026.

En la actividad de perforación, se estima la operación de 29 equipos en diciembre, 30 en enero de 2026 y 29 en febrero de 2026.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se prevé un nivel de 81 unidades en diciembre y de 82 unidades tanto en enero como en febrero de 2026.



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. Sep	pry. Oct	pry. Nov	obs.	pry. Sep	pry. Oct	pry. Nov	obs.	pry. Sep	pry. Oct	pry. Nov
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31				82				113			
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	31			80	80			110	111		
nov-25	0	2	28	30	31	31		81	80	80		111	111	111	
dic-25					31	31	29		80	80	81		111	111	110
ene-26						30	30			80	82			110	112
feb-26							29				82				111

Fuente: CAMPETROL



5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Noviembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
15 de oct - 16 de oct	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en el km 80 vía Campo Rubiales. 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en el km 80 de la vía Rubiales por parte de comunidad indígena reclamando acuerdos con alcaldía. Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento de las vías de hecho al terminar el día. 	Cerrado
15 de oct - 17 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en Chichimene por transportadores 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Chichimene por transportadores solicitando contratación. Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos. 	Cerrado
15 de oct - 17 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Chichimene por parte de UNIGREMIOS 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de Unigremios a estación Chichimene solicitando participación laboral. Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía y a la gobernación del Meta. 	Cerrado
15 de oct - 22 de oct	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operación de taladro por parte de la USO 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la USO a operación de taladro solicitando salarios convencionales para los aliados. Gestión con alcaldía y ETH y levantamiento del bloqueo el 22 de octubre. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Noviembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de oct - 22 de oct	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en vía campo rubiales por parte de la USO 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la USO hacia la estación EBR solicitando salarios convencionales. Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento de las vías de hecho al terminar el día. 	Cerrado
28 de oct - 4 de nov	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de sindicato UNIGREMIOS 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Acacías solicitando mayor contratación local en cumplimiento del Decreto 1668. Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos municipal y levantamiento del bloqueo el 4 de nov. 	Cerrado
28 de oct - 18 de nov	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operaciones en La Cira Infantas 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos parte de la asociación de transportadores ASOCOCCEN solicitando cambio del régimen salarial. Articulación con Ecopetrol y EHT. Mesa de seguimiento realizada el 18 de noviembre. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Diciembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
3 de nov - actualidad	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 parcial el 21 de nov. 	Abierto
28 de nov - actualidad	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 4 de diciembre, sin avance. 	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)





7. 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)

