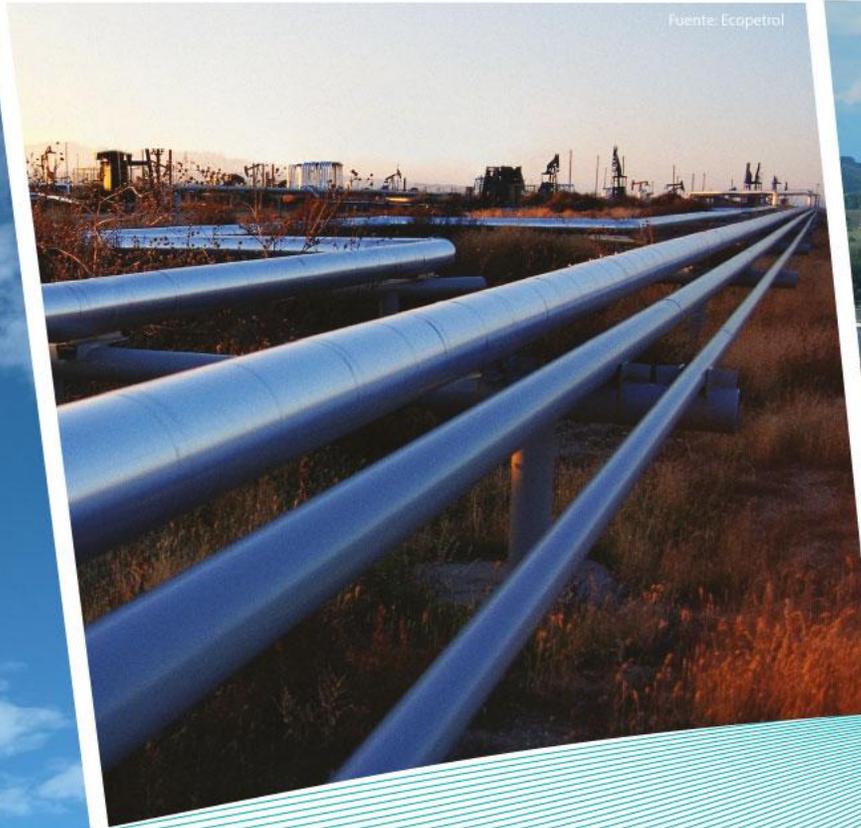


COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Mayo, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



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



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



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



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



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



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



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



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

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

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

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

NUESTRA APP



y página web

campetrol.org





CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2025
Video Corporativo

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 <p>Impact A DORCF KETTEL COMPANY</p>	 <p>INDUVACOL SAS</p>	 <p>montaserpet Montajes y servicios petroleros</p>	 <p>UNICO</p>	 <p>worley</p>	 <p>aplika CONTROL CORROSIÓN</p>
 <p>ENEROIL LATINOAMÉRICA</p>	 <p>Jerrell</p>	 <p>MACHINE TOOLS & SERVICES</p>	 <p>PROVETECMAR S.A.</p>	 <p>ACEVEDO Abogados Consultores</p>	 <p>Anbar Minería • Industria • Construcción</p>
 <p>CMG</p>	 <p>incopav CONSTRUIMOS EL PRESENTE. PENSANDO EN EL FUTURO.</p>	 <p>PacificRe CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.</p>	 <p>ProMinent[®]</p>	 <p>UPSISTEMAS</p>	 <p>JOAPETROL COMPANY</p>
 <p>ROLENOR</p>	 <p>HEXAGON</p>	 <p>DHL</p>	 <p>TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY</p>	 <p>BLC Oil & Gas</p>	 <p>EATON Powering Business Worldwide</p>
 <p>METAL FORMING LATINA</p>	 <p>NXL TECHNOLOGIES</p>	 <p>soluxionar Hacemos rentables sus residuos.</p>	 <p>EPF INGENIERÍA</p>		

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

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

14 de mayo de 2025

1. Bienvenida
2. Momento HSE
3. Contexto macroeconómico
4. Presentación del Informe de Taladros
 - 4.1. Actividad Oil & Gas
 - 4.2. Actividad de taladros
5. Mapa de entorno
6. Análisis cifras Grupo Ecopetrol - I trimestre 2025
7. Preguntas y comentarios de los asistentes
8. 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

Miércoles 8: Comité de Taladros
Jueves 16: Publicación Informe

Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros
Jueves 19: Publicación Informe

Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros
Jueves 18: Publicación Informe



Potenciado con el poder de la IA

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



Sigue nuestros eventos

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



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

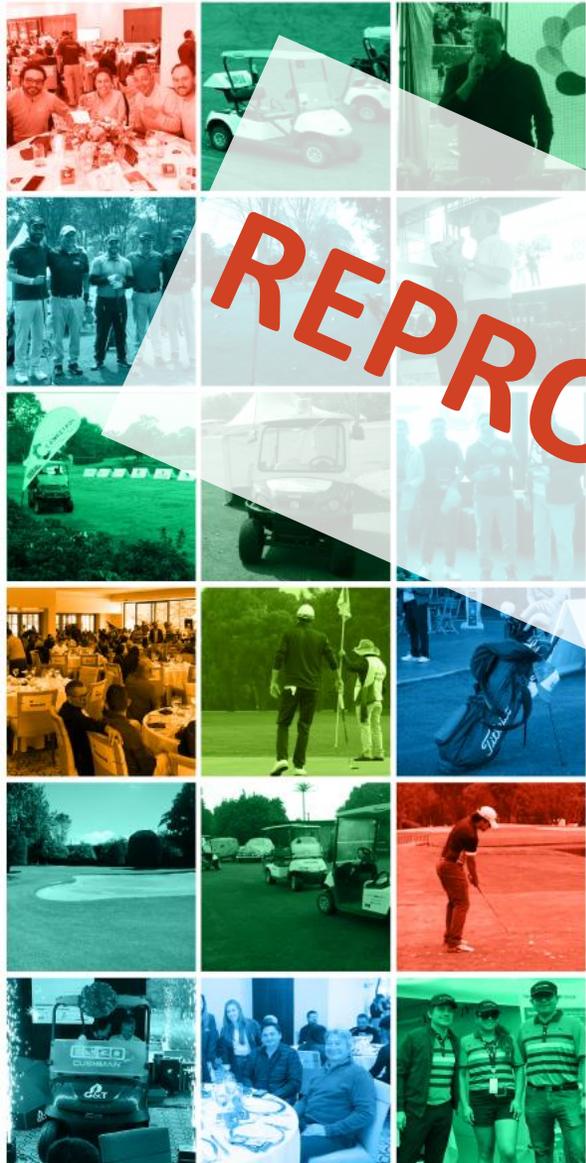
Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando
este código QR



Torneo invitacional de **Golf** | Petróleo, Gas y Energía **2025**

CON UN PROPÓSITO **SOSTENIBLE**

JUEVES CLUB **LAGARTOS**
Campo David Gutiérrez
Calle 116#72-90, Bogotá
6:00 a.m.

*Exclusivo para jugadores federados



Save the Date
Reserve en su calendario



Haciendo clic aquí

REPROGRAMADO POR MAL CLIMA

Mayor información:



Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoya:



Organiza:



Torneo invitacional de **Golf** 2025
 Petróleo, Gas y Energía
 CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE



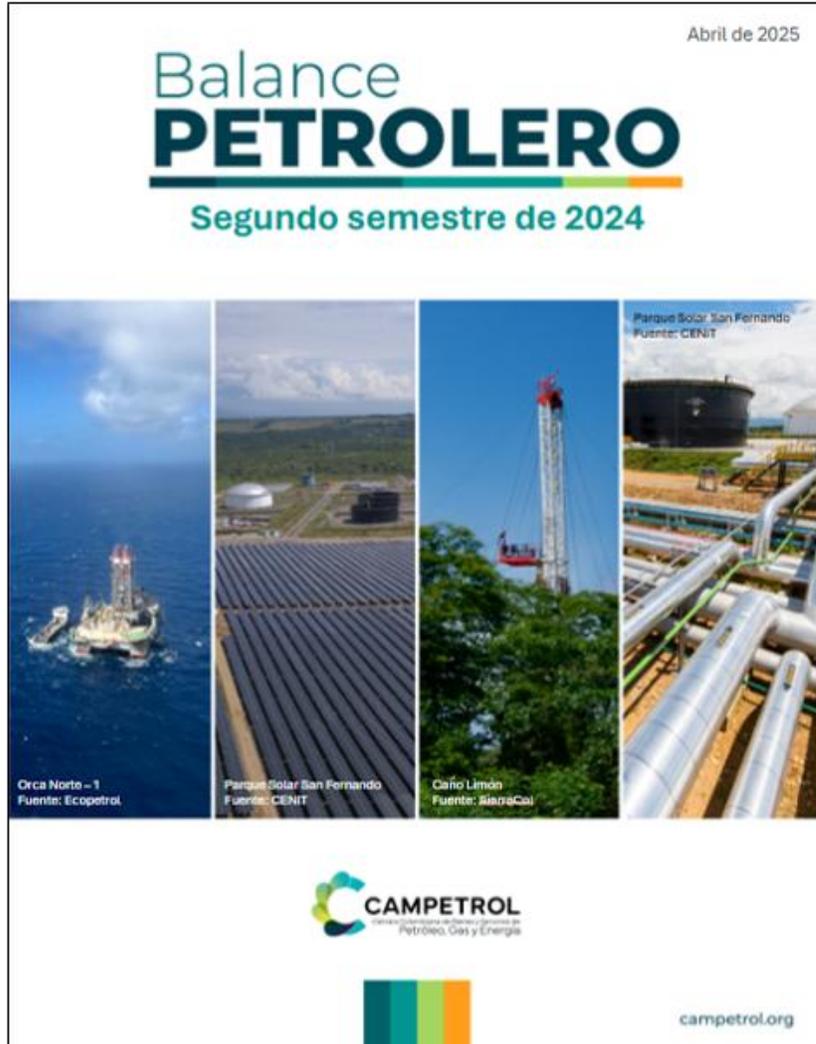
¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Torneo exclusivo: **taylorMade**

Apoya: **acp** Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

Organiza: **CAMPETROL** Petróleo, Gas y Energía

aggreko	Alkhorayef	AON	audubon	AZUL ENERGY <small>The Cable Company</small>	Baker Hughes	Bawer [®] Company	C&CO Group
CHAMPIONX	CSP DE COLOMBIA	DELRIO S. A. S.	Districargo Inc. <small>LOGISTICS COLOMBIA S.A.S.</small>	ESTRELLA <small>International Energy Services</small>	EXPRO	FEPACO	GALQUI <small>WATER SOLUTIONS</small>
G&T <small>movilidad sostenible</small>	HALLIBURTON	HEXAGON	Impact <small>A SISEP GROUP COMPANY</small>	innergy	MACHINE TOOLS & SERVICES	MAGNEX	Factoring MALAIKA
NOW	PEGSA <small>Generando energía limpia</small>	Petroil	POINTER INSTRUMENT SERVICES SAS	PUFFER	QMAX	RODATECH <small>Soluciones Eficientes</small>	SERTECPET [®]
KERUI <small>SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT CO. LTD.</small>	SLA COL <small>Una compañía del BCP</small>	SierraCol energy	Tenaris	terpel	TOP DRILLING COMPANY	ÓBERON TSI	TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY
VARICHEM DE COLOMBIA	Weatherford	wesco anixter					
Alianzas: BOCORÉ Café	CA CAPITALAIRES <small>INGENIERÍA & COMERT A SU ALIANZA</small>	COCOA FUSION	Electrolit	fundaciónGE	OPFS REALTY GROUP Miami	Samsønite	VOLVO



ÍNDICE

<p>Capítulo 1: Contexto Internacional</p> <ul style="list-style-type: none"> • Precio de referencia Brent y TRM • Balance de mercado global • Nota técnica: El sector O&G&E en Brasil <p>Capítulo 2: Contexto económico nacional</p> <ul style="list-style-type: none"> • Crecimiento económico de la industria O&G • Exportaciones de petróleo y sus derivados • Inversión extranjera directa del sector petrolero • Comportamiento de la inflación nacional • Regalías generadas por el sector de hidrocarburos • Nota técnica: Balanza comercial • Nota de interés uno (1): ¿De qué manera impacta la caída del precio Brent en los ingresos del país? • Nota de interés dos (2): Evaluación de la sensibilidad operativa de campos petroleros en Colombia ante escenarios de precios bajos del crudo • Haciendo Negocios con Brasil, México y Guyana - Puntaje <p>Capítulo 3: Industria nacional de O&G&E</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pozos exploratorios, de desarrollo y sísmica • Producción de petróleo • Actividad de taladros • Importación de gas vs. producción de gas en Colombia • Reservas de gas en Colombia • Balance de gas natural • Carga a refinerías • Segmento Midstream • Nota técnica: Importaciones de combustibles • Nota de interés tres (3): Resolución 40537 del 2024 del Ministerio de Minas y Energía (MME) 	<p>Capítulo 4: Industria eléctrica nacional</p> <ul style="list-style-type: none"> • Industria eléctrica en Colombia • Proyectos de generación eléctrica • Nota técnica: Actualización del Plan de Abastecimiento de gas natural (2023-2038) • Nota de interés cuarto (4): Regasificación en el Pacífico y nuevos procesos de comercialización de gas de Ecopetrol <p>Capítulo 5: Perfiles departamentales</p> <ul style="list-style-type: none"> • Arauca • Boyacá • Casanare • Córdoba • La Guajira • Meta • Putumayo • Santander • Sucre <p>Capítulo 6: Encuesta trimestral y anual - 2024</p> <ul style="list-style-type: none"> • Resultados trimestrales • Resultados anuales <p>Capítulo 7: Retos y Propuestas para la Reactivación de la Industria O&G</p> <p>Capítulo 8: Conclusiones</p>
---	--

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

P. 5





2. Momento HSE

Carmen Galvis – Gerente de HSEQ
Shandong Kerui Petroleum

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Abril 2025

\$68,1 USD/Bl

▼ -24,3% anual (-\$21,8 USD/Bl)
▼ -6,4% mensual (-\$4,6 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

\$73,9 USD/Bl

▼ -12,8% anual (-\$10,9 USD/Bl)

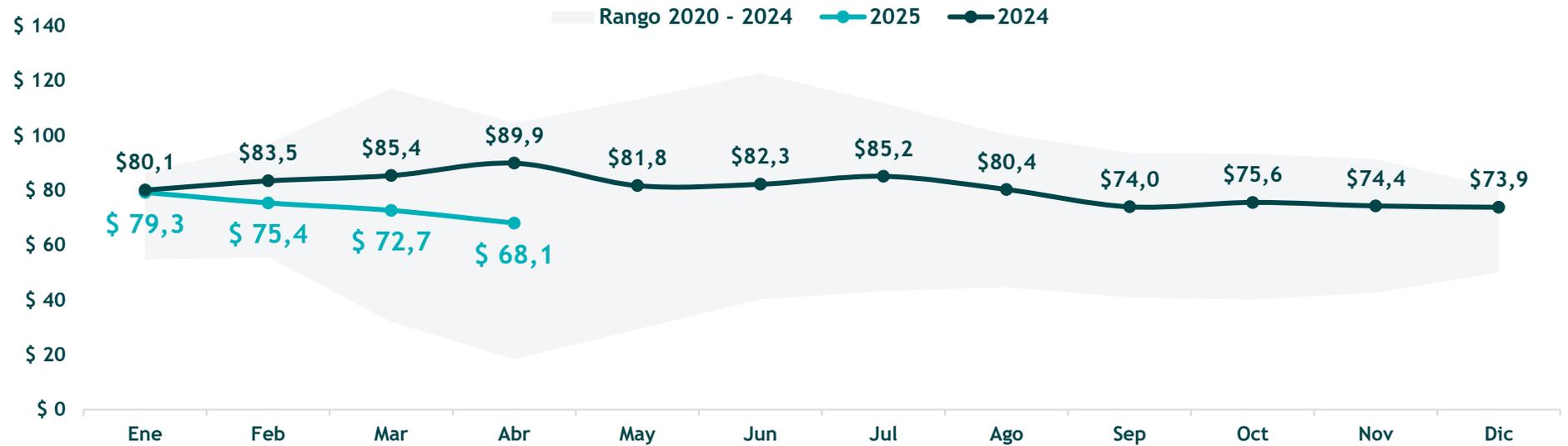
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

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

En abril de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 6,4%, ubicándose en un promedio de \$68,1 USD/Bl. Respecto a abril de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 24,3%. La reducción del precio de referencia Brent ha sido consecuencia de lo siguiente:

1. Desde el punto de vista de la demanda, las expectativas de consumo de petróleo se han debilitado, de acuerdo con una revisión a la baja de las proyecciones de crecimiento económico de las principales economías del mundo ([Corficolombiana](#)). Esta situación se hizo más profunda a raíz de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China.
2. Desde la perspectiva de la oferta, los anuncios de la OPEP+ sobre el aumento gradual de su producción de petróleo durante 2025 ejercieron presiones adicionales a la baja sobre los precios, llevando la cotización del crudo de referencia Brent a niveles incluso inferiores a los \$60 USD/Bl.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Abril 2025

\$4.274 COP/USD

▲ +10,6% anual (\$408 COP)

▲ +3,4% mensual (\$140 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

\$4.210 COP/USD

▲ +7,8% anual (\$303 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](#), [El Espectador](#), [El País](#).

Para abril de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.274 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 10,6% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (marzo de 2025), la TRM tuvo un aumento del 3,4%.

El comportamiento de la TRM estuvo asociado a la combinación de factores externos e internos. A nivel internacional, la caída en los precios del petróleo —principal producto de exportación del país— y las tensiones comerciales impulsadas por Estados Unidos generaron una mayor demanda de dólares como activo refugio. Asimismo, la expectativa de tasas de interés elevadas en EE. UU. incentivó la salida de capitales de mercados emergentes como Colombia. En el ámbito local, la reducción de la tasa de interés por parte del Banco de la República, el estancamiento de la inflación en niveles superiores a la meta del 3%, y la incertidumbre fiscal tras la suspensión del acceso a la Línea de Crédito Flexible del FMI incrementaron la percepción de riesgo país. Estos elementos, en conjunto, presionaron al alza la tasa de cambio durante ese período.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Abril 2025

0,66%

▲ +0,07 pps. anual

▲ +0,13 pps. mensual

Variación anual

Abril 2025

5,16%

▼ -2,01 pps. anual

▲ +0,07 pps. mensual

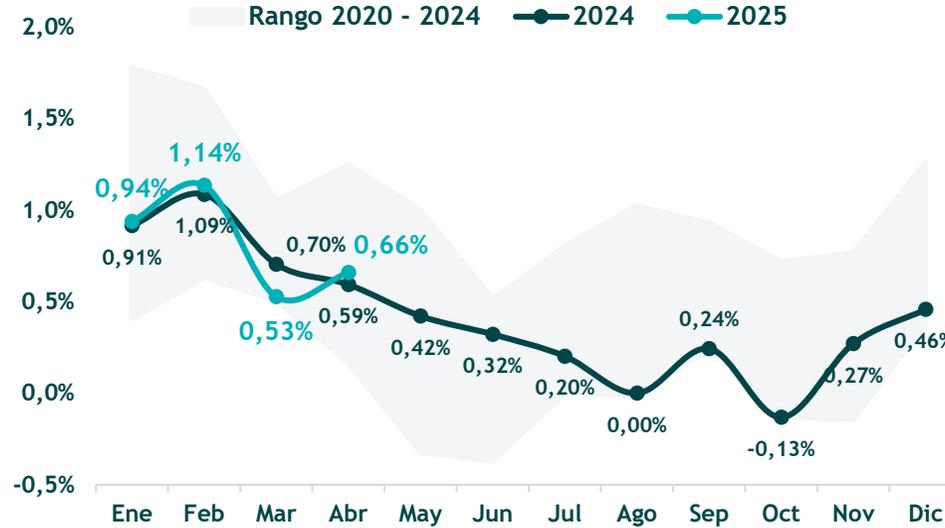
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

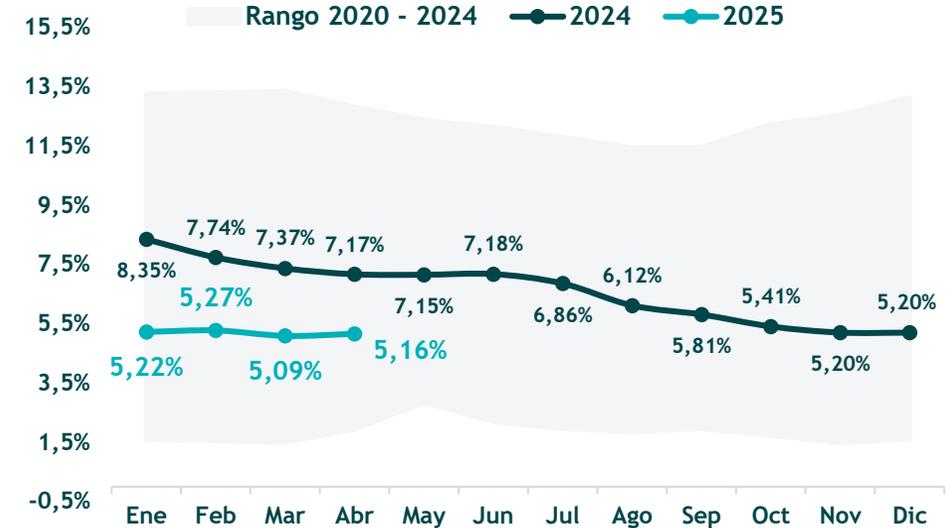
5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, en el mes de abril de 2025, el IPC registró una variación de 0,66% en comparación con marzo de 2025, dos divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (1,10%) y Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,74%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,16% en comparación con abril de 2024. Las divisiones Restaurantes y hoteles (7,71%), Educación (7,38%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,09%), Salud (5,31%) y, por último, Transporte (5,29%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Variación mensual
Abril 2025*

0,14%

▼ -0,76 pps. anual

▲ +0,74 pps. mensual

Variación anual
Abril 2025*

4,09%

▲ +5,79 pps. anual

▼ -0,79 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

7,21%

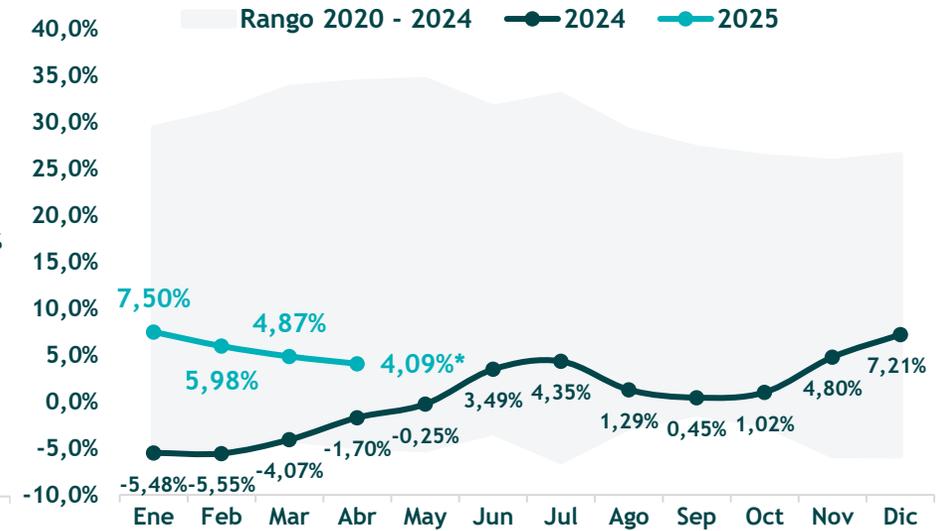
▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, El IPP de la producción nacional, en abril de 2025 presentó una variación de 0,14% respecto a marzo de 2025. El único sector que registró una variación positiva fue Industrias manufactureras con 1,44%. Los sectores de Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-2,07%) y Explotación de minas y canteras (-2,33%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en abril de 2025 el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,09% comparado con abril de 2024. Los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (11,50%) e Industria (5,57%) presentaron variaciones superiores a la media (4,09%), mientras que el sector de Minería (-11,56%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Marzo 2025

\$1.399 MUSD

▲ +2,9% anual (\$39 MUSD)

▲ +61,8% mensual (\$535 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Marzo 2025

\$3.350 MUSD

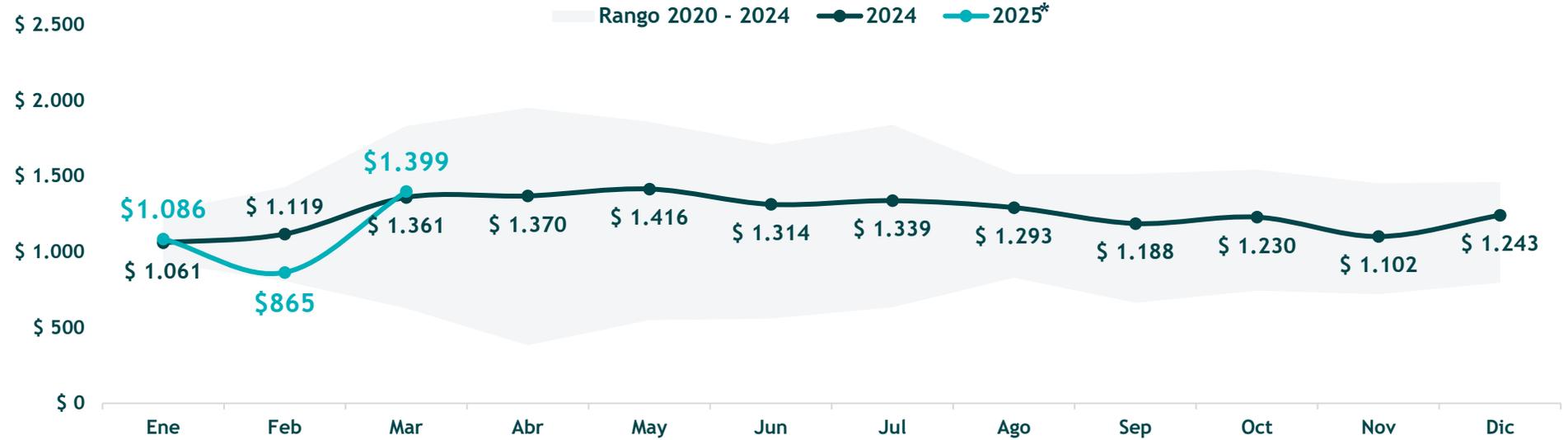
▼ -5,4% anual (-\$190 MUSD)

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

Según el DANE, en marzo de 2025, se exportó un total de \$1.399 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 2,9% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (febrero de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 61,8%. En marzo de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 32,3% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y marzo de 2025, se han exportado \$3.350 millones de dólares FOB, un 5,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

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

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Marzo 2025

538 KBPD

▲ +9,9% anual (48 KBPD)

▲ +31,8% mensual (129 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Marzo 2025

458 KBPD

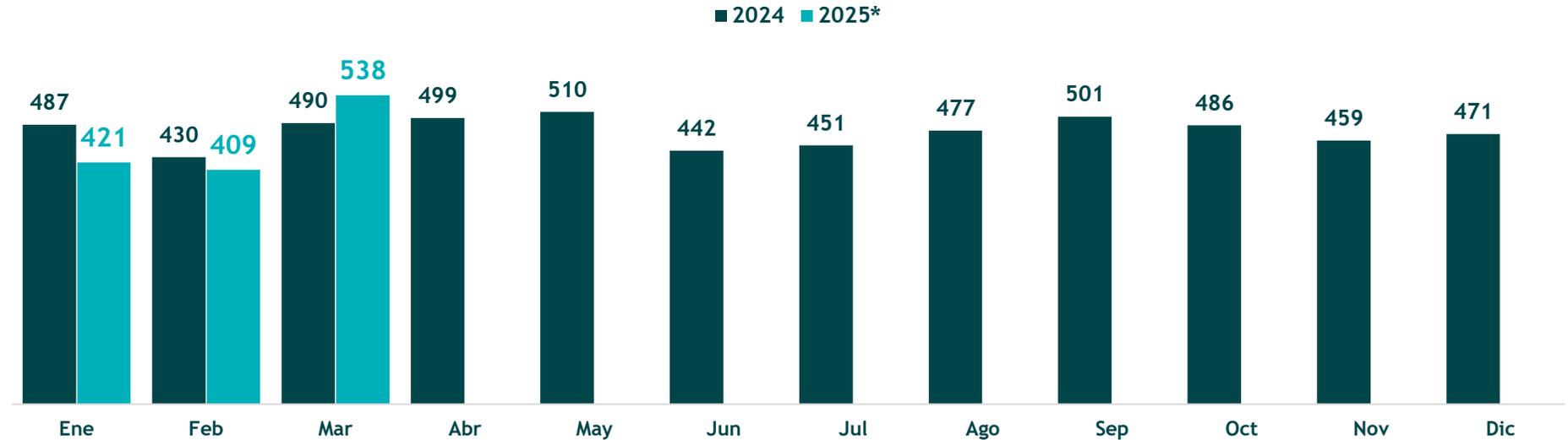
▼ -2,6% anual (-12 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En marzo de 2025 se exportó un total de 538 KBPD, evidenciando un aumento del 31,8% respecto a febrero de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (marzo de 2024), se registró un incremento del 9,9%.

Es importante señalar que el aumento en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el incremento de la cantidad de petróleo exportado pese a la disminución de los precios que se viene evidenciando desde marzo de 2025.

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

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Perforación de pozos exploratorios

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

9 pozos

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

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

51 pozos

▼ -41,4% anual (-36 pozos) vs.
2022

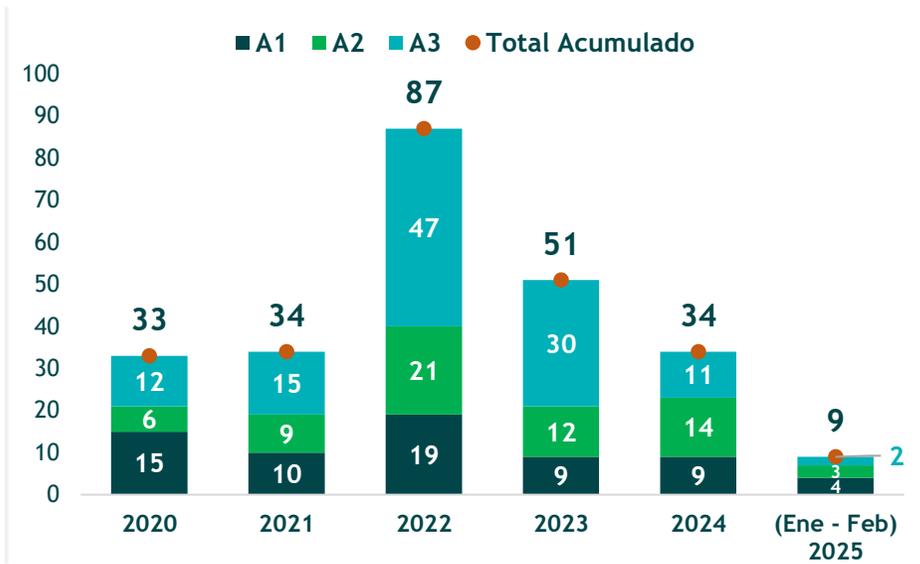
N° de Pozos



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

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

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



Perforación de pozos de desarrollo

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

61 pozos

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

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

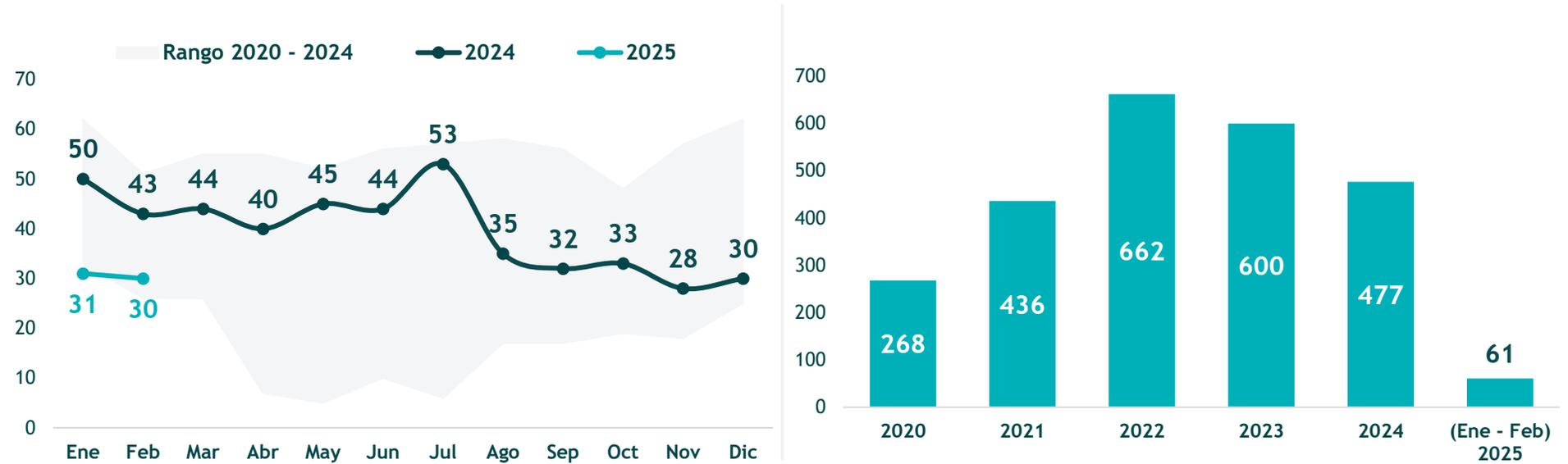
▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs.
2023

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

600 pozos

▼ -9,4% anual (-62 pozos) vs.
2022

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Último dato disponible

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

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

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

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

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Marzo 2025

747,9 KBPD

▼ -4,1% anual (-31,7 KBPD)

▼ -1,0% mensual (-7,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

757,8 KBPD

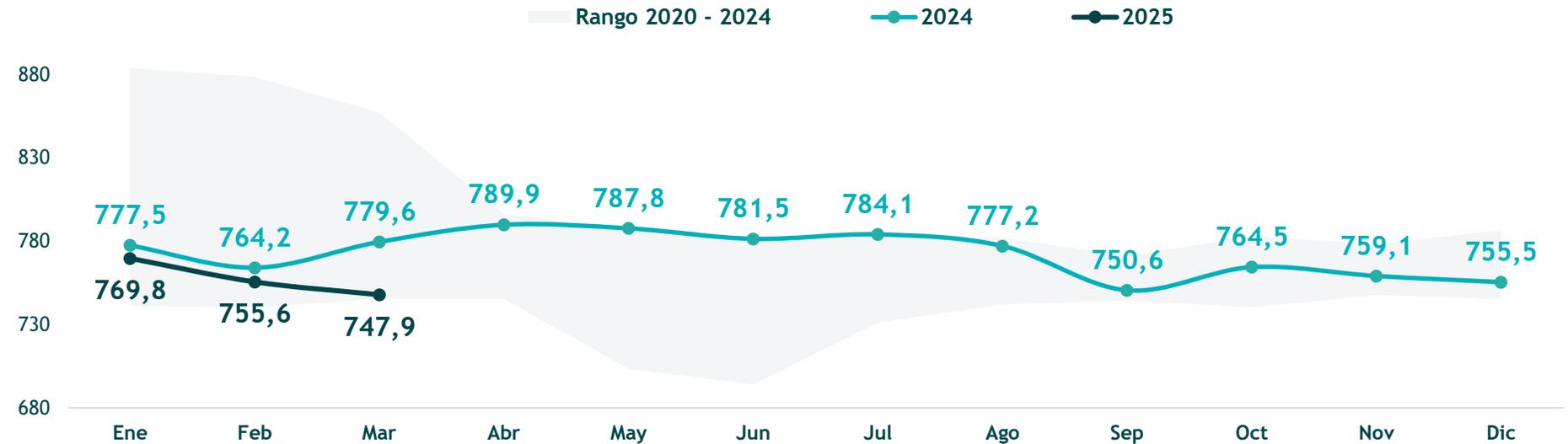
▼ -2,1% anual (-16,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -6,0% 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 marzo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 747,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 4,1% frente al mismo mes de 2024, equivalente a 31,7 KBPD menos. En comparación con febrero de 2025, la caída fue del 1,0%, es decir, 7,7 KBPD menos. Esta variación se debe principalmente por la menor producción registrada en el departamento del Arauca (-5,7 KBPD), destacándose las disminuciones en los campos Rex Ne, con una caída de 1,7 KBPD (-9,6%) y Caño Limón 1,4 KBPD (-1,0%).

Durante el primer trimestre de 2025, la producción promedio fue de 757,8 KBPD, lo que refleja una reducción del 2,1% (16,2 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

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

Promedio mensual
Marzo 2025

100,4 KBPD

▲ +8,7% anual (8,0 KBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

100,0 KBPD

▲ +11,7% anual (10,5 KBPD) vs.
(Ene - Mar) 2024

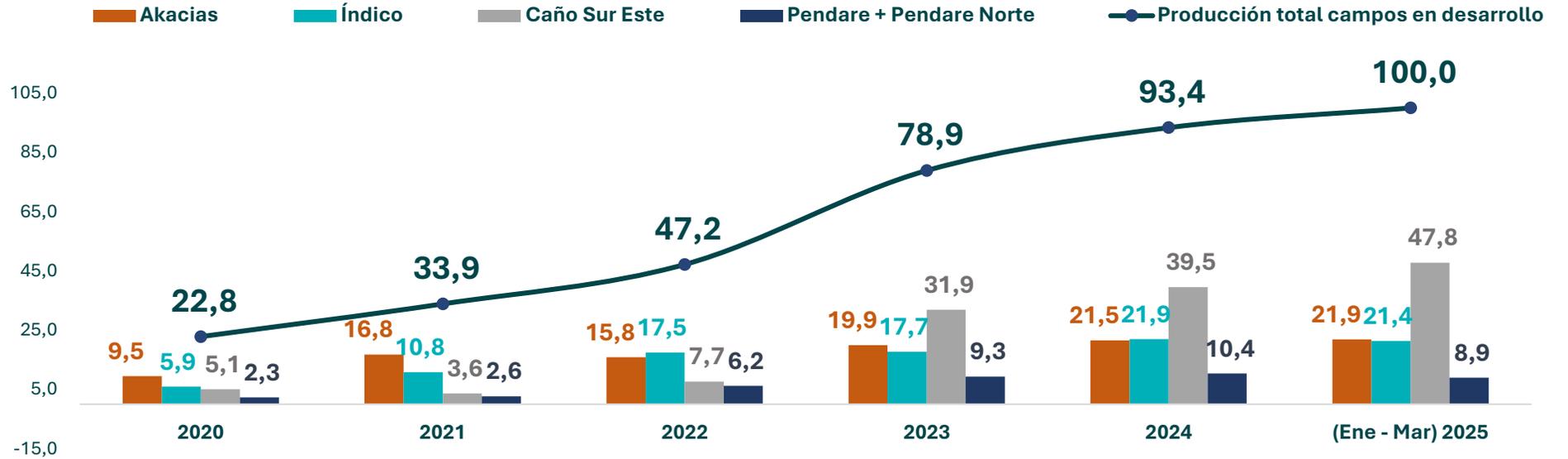
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



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

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

En marzo de 2025, Caño Sur produjo 48,3 KBPD, lo que representa un aumento del 1,5% (0,7 KBPD) en comparación con febrero de 2025. Desde 2020, la producción de este campo ha experimentado un incremento del 846% (43,2 KBPD), pasando de 5,1 KBPD a 48,3 KBPD, consolidándose como un referente en la producción de hidrocarburos. Durante dicho mes, Caño Sur se posicionó como el tercer campo con mayor producción en Colombia, solo superado por Rubiales, con 92,8 KBPD, y Castilla, con 56,9 KBPD.

Promedio mensual
Marzo 2025

1.273 MPCD

▼ -11,9% anual (-171,7 MPCD)

▼ -1,6% mensual (-21,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

1.294 MPCD

▼ -11,1% anual (-160,8 MPCD)

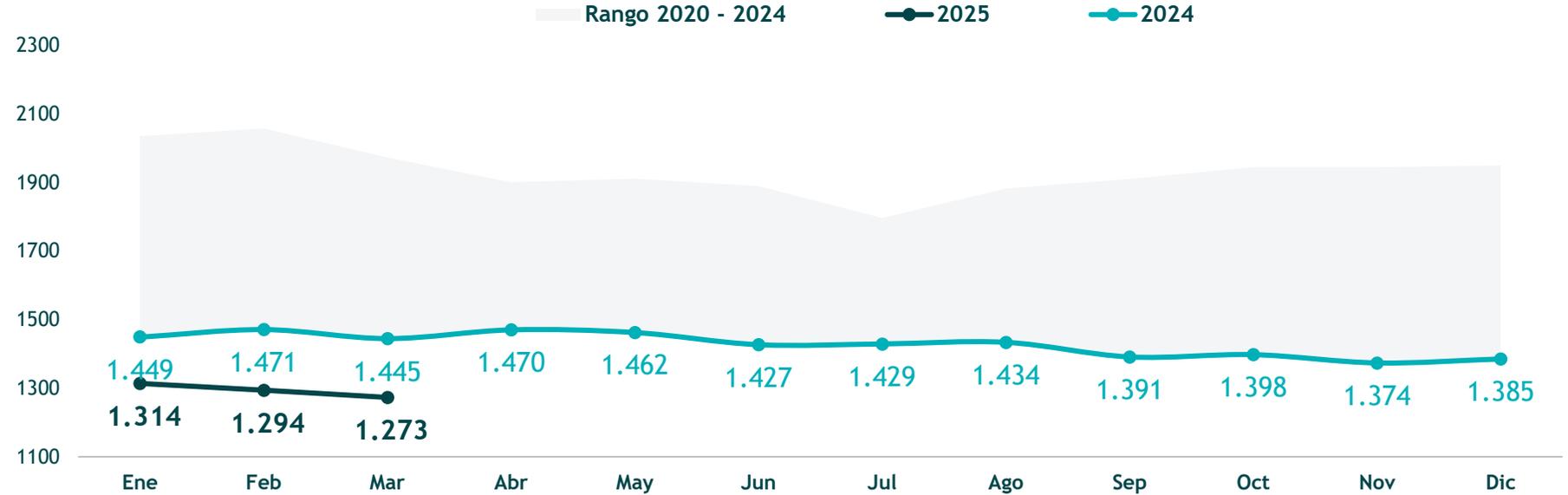
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 marzo de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.273 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,9% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 171,7 MPCD menos. En relación con febrero de 2025, se experimentó una disminución del 1,6%, es decir, 21,1 MPCD menos.

Durante el primer trimestre de 2025, la producción promedio fue de 1.294 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,1% (160,8 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

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

Promedio mensual
Marzo 2025

821,0 MPCD

▼ -17,9% anual (-179,0 MPCD)

▼ -0,4% mensual (-3,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

821,6 MPCD

▼ -17,5% anual (-173,8 MPCD)

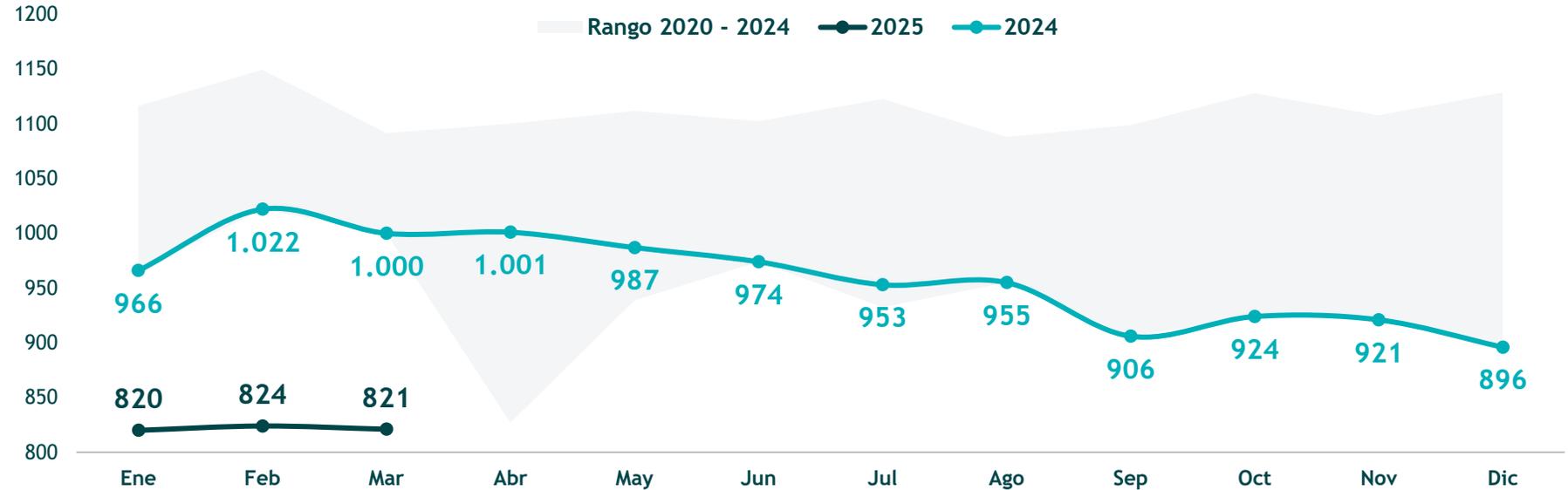
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

Producción comercializada de gas

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En marzo de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 821,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 17,9% frente al mismo mes de 2024 (179,0 MPCD menos) y una disminución del 0,4% respecto a febrero de 2025 (equivalente a 3,0 MPCD menos).

En el acumulado del primer trimestre de 2025, la producción promedio se ubicó en 821,6 MPCD, lo que representa una caída del 17,5% (173,8 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 995,4 MPCD.

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



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Abril 2025

111 Equipos

▲ +0,9% anual (1 Equipos)

▼ -0,9% mensual (-1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

108 Equipos

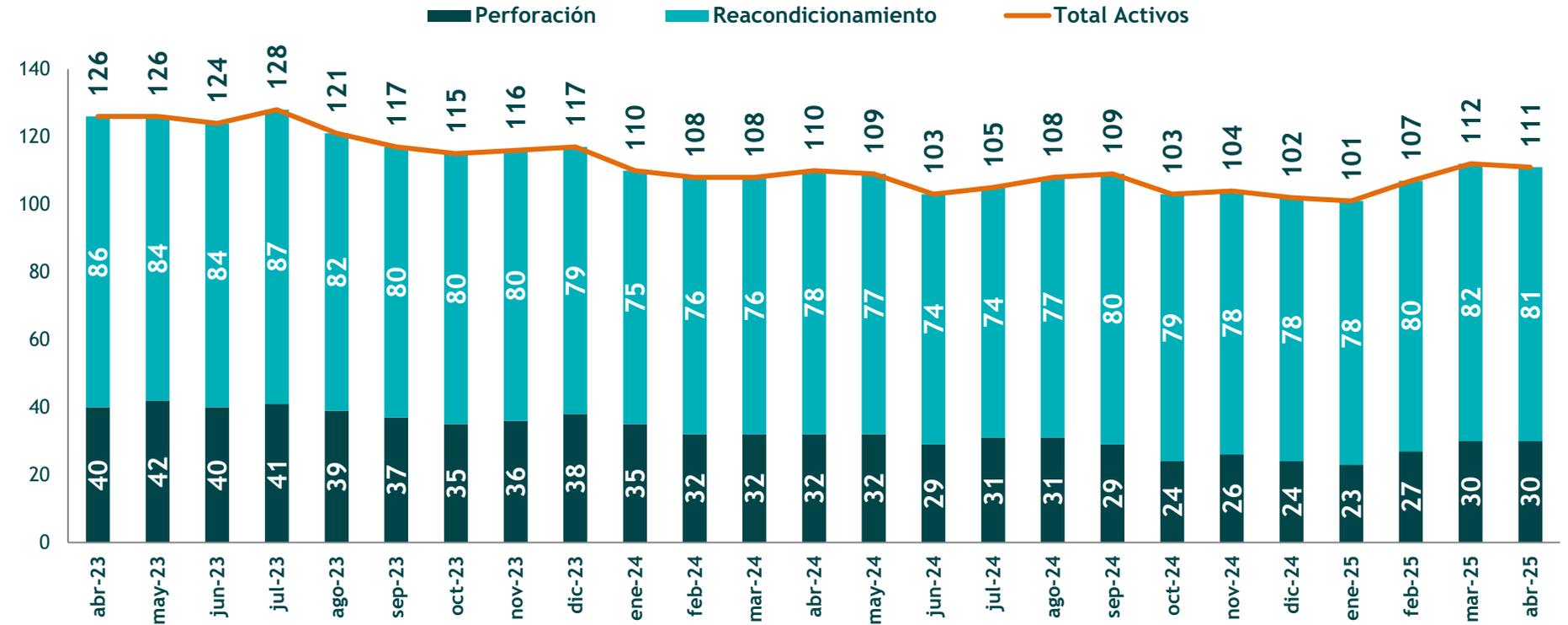
▼ -1,1% anual (-1 Equipos) vs.
(Ene - Abril) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En abril de 2025, se registraron un total de 111 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban destinados a operaciones de perforación y 81 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a un equipo más. Comparado con marzo de 2025, el número disminuyó 0,9%, correspondiente a un equipo menos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Abril 2025

30 Equipos

▼ -6,3% anual (-2 Equipos)

-% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Abril 2025

28 Equipos

▼ -16,0% anual (-5 Equipos) vs.
(Ene - Abril) 2024

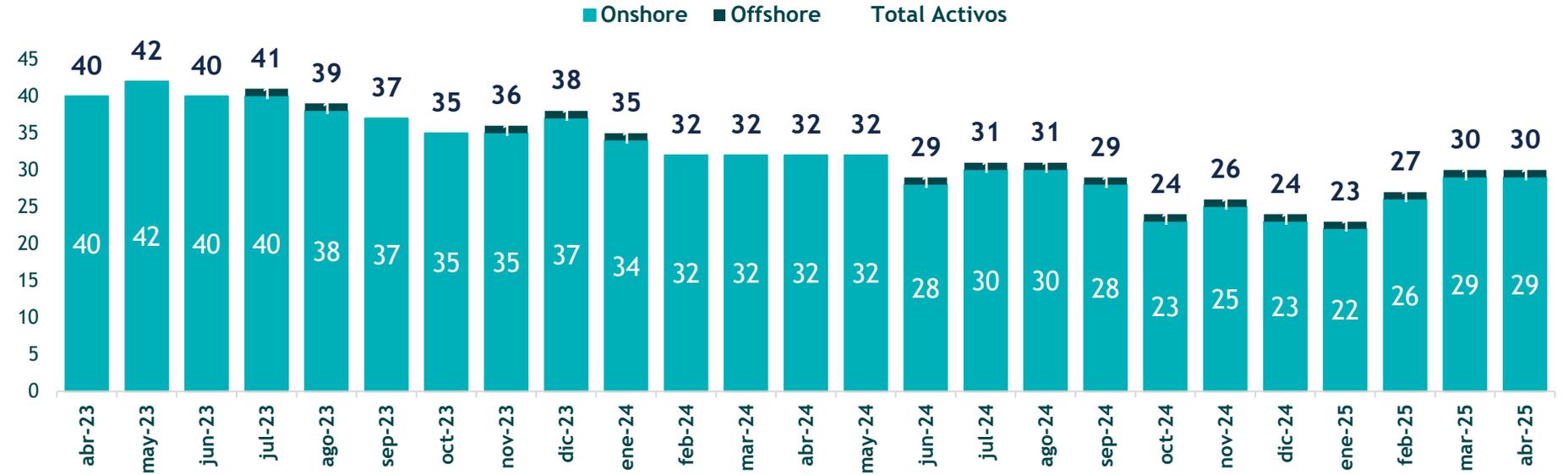
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol

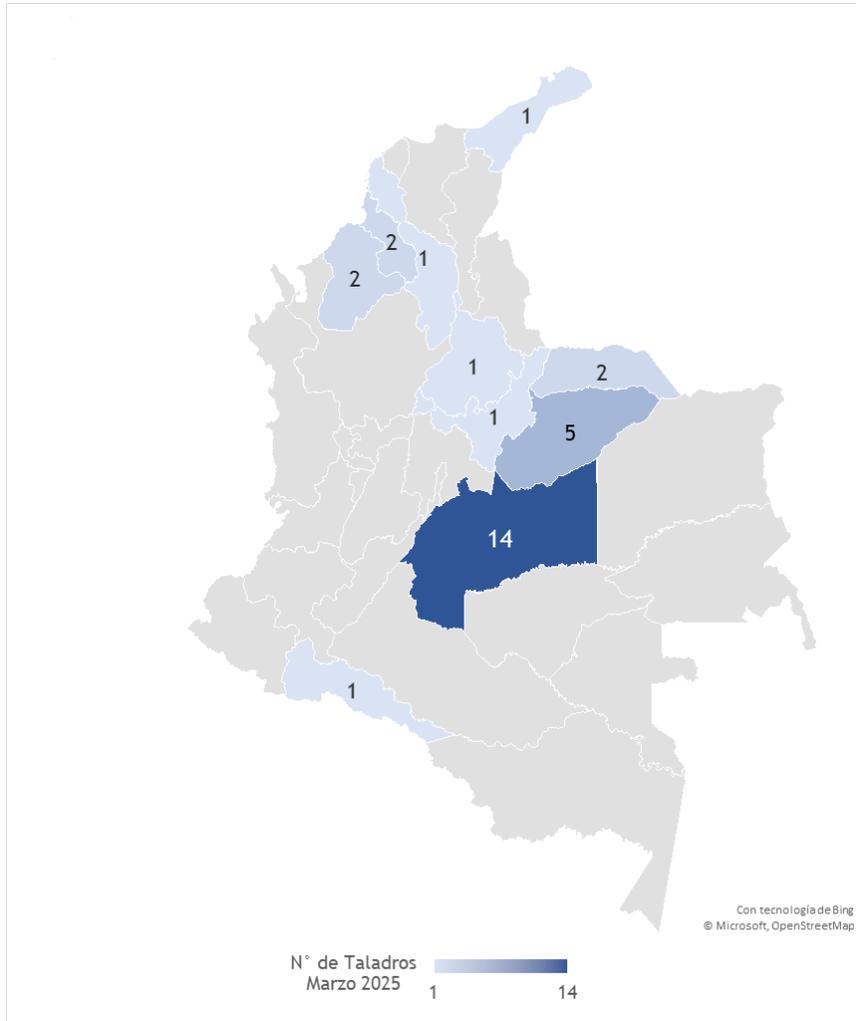
*Offshore: Taladro costa afuera

En abril de 2025, se registraron 111 equipos activos en Colombia, de los cuales 30 estuvieron destinados a operaciones de perforación. Esta cifra representa una disminución del 6,3% frente a abril de 2024 (dos equipos menos), mientras que en comparación con marzo de 2025 no se observaron variaciones en el total de equipos activos.

El balance operativo mensual refleja un incremento de tres taladros en los departamentos de Boyacá, Córdoba y Casanare, compensado por una reducción equivalente en Putumayo, Casanare y Córdoba.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Abril 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		abr-25	mar-25	abr-24
1	META	14	14	15
2	CASANARE	5	5	9
3	ARAUCA	2	2	3
4	BOYACÁ	1	0	1
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	0
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	2	2	1
9	PUTUMAYO	1	2	1
10	BOLIVAR	1	1	0
	Total	30	30	32

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Abril 2025

81 Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▼ -1,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

80 Equipos

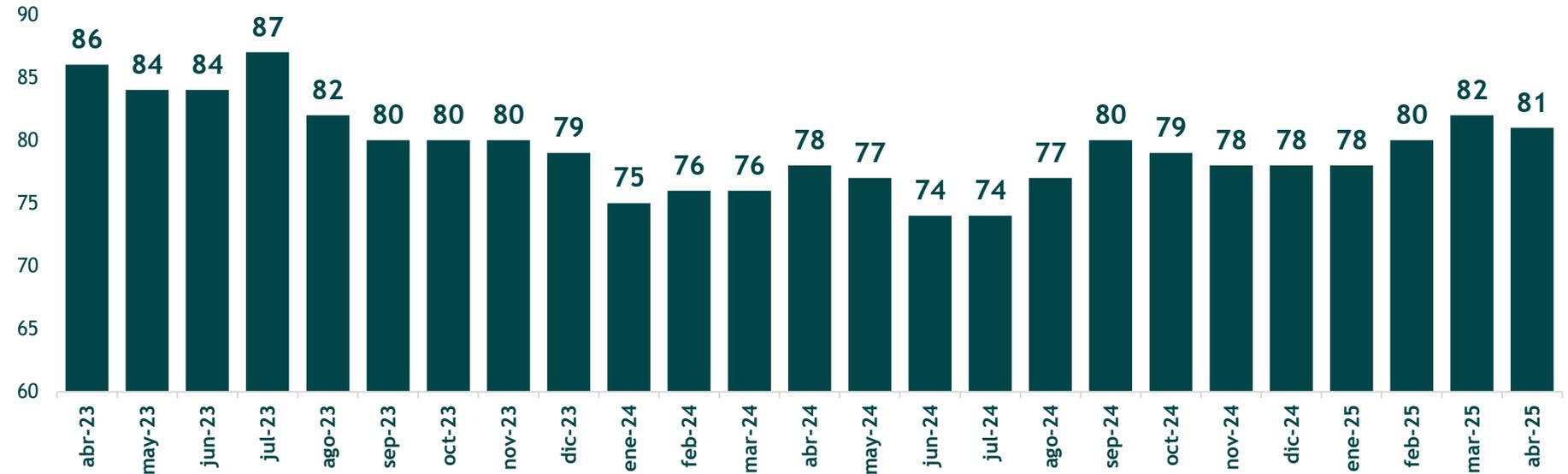
▲ +5,2% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Abr) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol

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

En comparación con marzo de 2025, el número de equipos disminuyó 1,2% (un equipo menos)

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

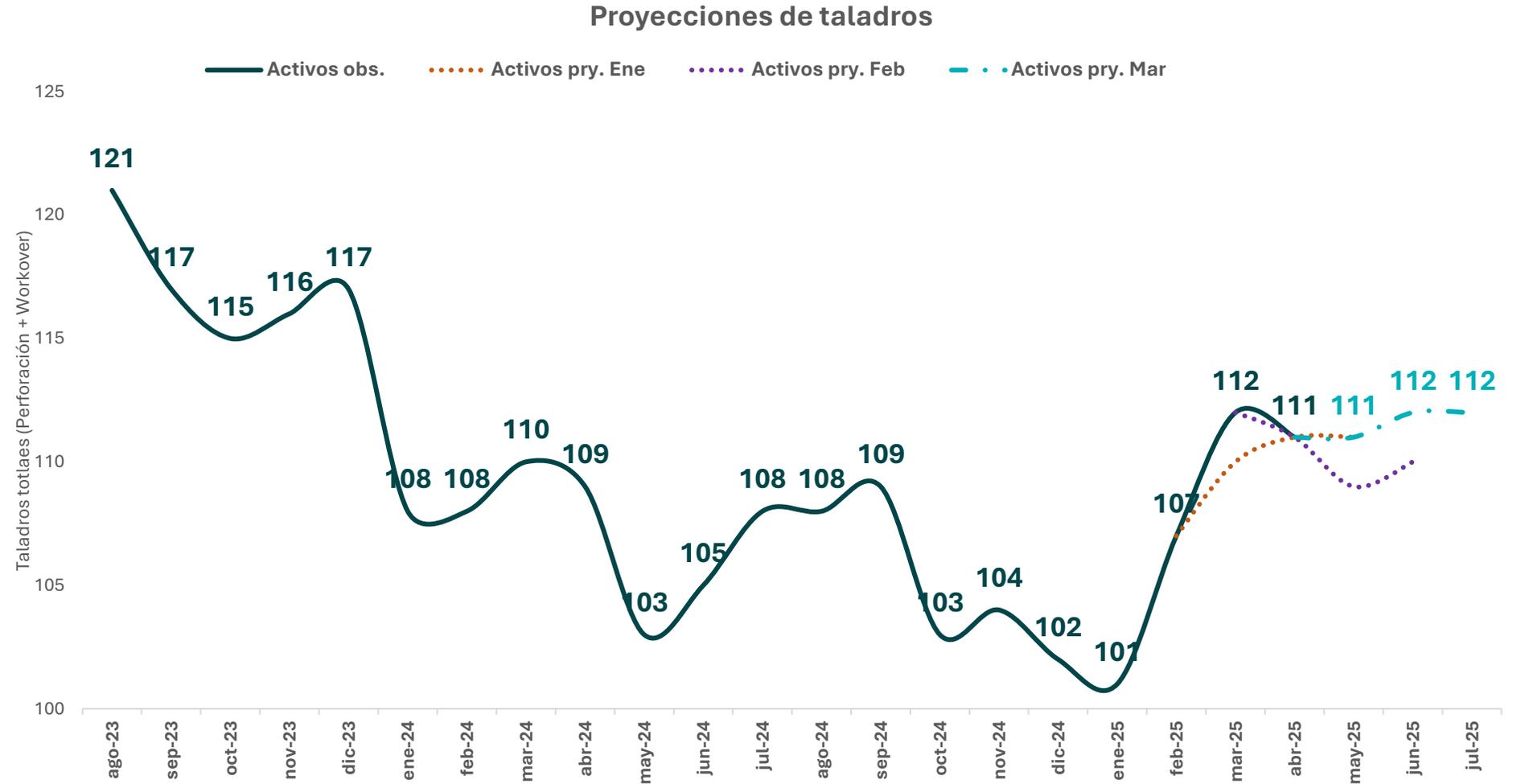
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en mayo, 112 en junio y 112 en julio.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 31 taladros operativos en mayo. Para junio, se estima un ajuste a 32. En julio, el total proyectado es de 32 taladros.

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



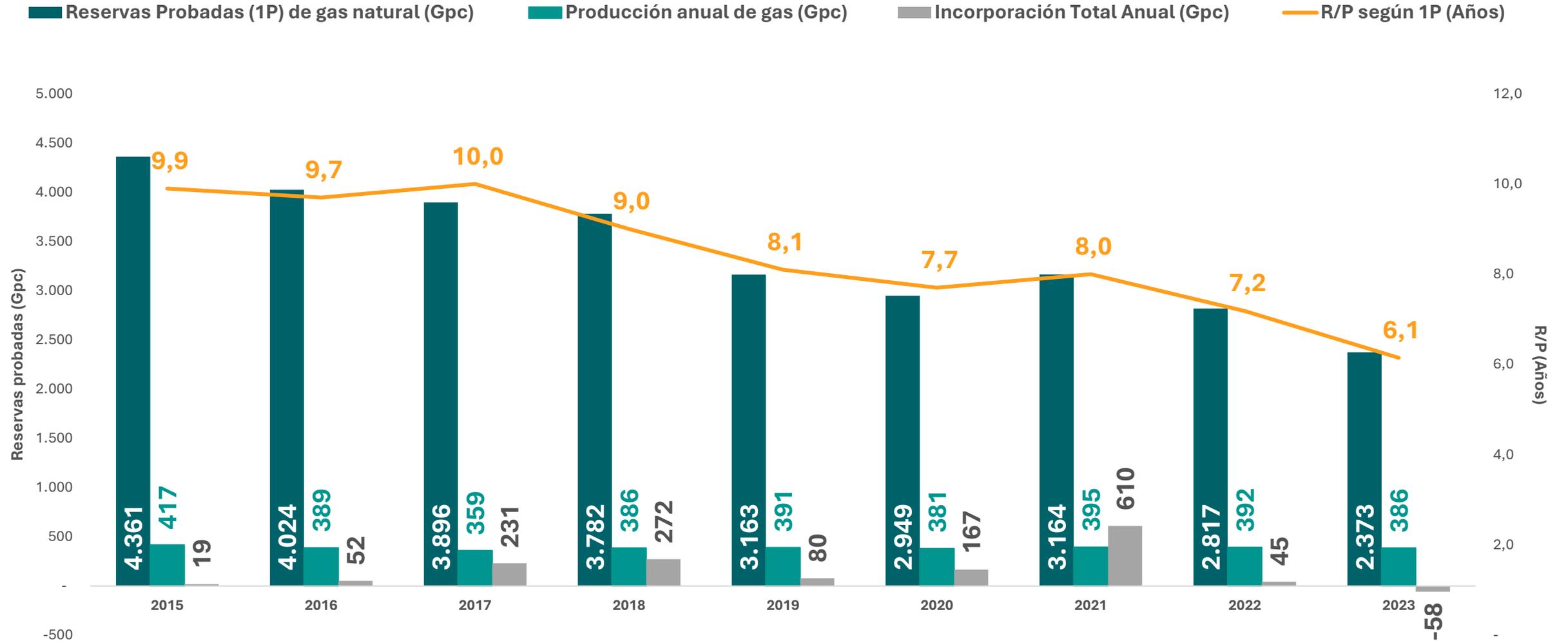
Fuente: Campetrol

Proyección de actividad de taladros Colombia

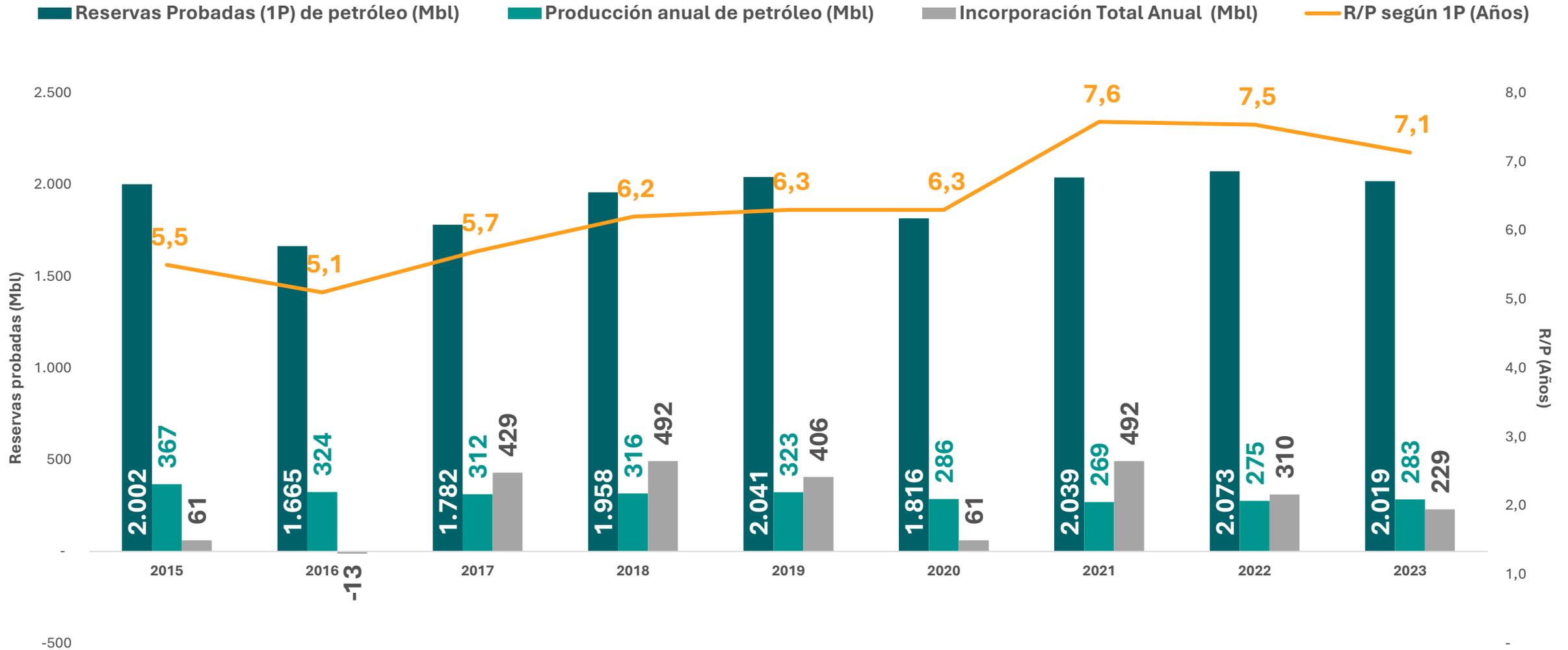
Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	Ene	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30	30			82	80			112	110		
abr-25	0	1	29	30	31	31		81	80	80		111	111	111	
may-25					31	29	31		80	80	80		111	109	111
jun-25						30	32			80	80			110	112
jul-25							32				80				112

Fuente: Campetrol

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de gas (IRR 2024, ANH)



Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de petróleo (IRR 2024, ANH)



5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Abril

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
1 de abril - 3 abril	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a campo rubiales por comunidad indígena (ASOUNUMA) 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de asociación indígena Asounuma por solicitudes relacionadas a tierras y agro. Articulación con la institucionalidad y asistencia a la mesa de hidrocarburos del 7 de abril. 	Cerrado
31 de marzo - 3 de abril	Meta - Acacías, Castilla	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a libre circulación por comunidad escolar 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a la libre movilización por solicitud de rutas escolares para los colegios municipales. Articulación con gobernación del Meta y alcaldías locales para instalación del PMU. 	Cerrado
15 de abril - 16 de abril	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilización por parte de empresas de transporte local 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilización en campo por solicitud de contratación de transporte local en campo Quifa. Solicitud de apoyo al enlace de minas de alcaldía y secretaria de minas de Gob. Meta. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Mayo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de abril - 2 de mayo	Meta - Acacías, Castilla	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones por parte de gremios y asociaciones 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones por asociaciones y gremios solicitando No TAC y RX en exámenes de ingreso. Articulación con alcaldías, Gob. del Meta y Ecopetrol y asistencia a mesas de diálogo del 29 y 30 de abril 	Cerrado
6 de mayo - actualidad	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a vías de acceso de campo Quifa. 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a vías de acceso de campo Quifa e ingreso ilegal a las locaciones solicitando atención del gobierno. Articulación y solicitud de apoyo institucional a través de la gobernación y alcaldía y pronunciamiento el 13 de mayo. 	Abierto
30 de abril - actualidad	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo al Cluster 66. 	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por solicitud de pagos extralegales por parte de gremio de maquinaria amarilla. Solicitud de apoyo a la gobernación del Meta para reunión de seguimiento el 13 de mayo. 	Abierto



6. Análisis Cifras Grupo Ecopetrol I Trimestre 2025

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Resumen



En el primer trimestre de 2025 (1T25):

- Los **resultados financieros del Grupo Ecopetrol** reflejan que los **ingresos por ventas** alcanzaron COP \$31,4 billones, lo que representa un aumento de 0,2% en comparación con el 1T24. La **utilidad neta atribuible a accionistas** ascendió a COP \$3,1 billones, con una caída de 22,1% respecto al 1T24. Finalmente, un **margen EBITDA** de 42%, 3,2 puntos porcentuales menos que en el 1T24.
- La **producción del Grupo Ecopetrol** alcanzó **745,5 mil barriles de petróleo equivalente por día (KBPED)**. Esto representa un **aumento de 4,4 KBPED (+0,6%)** frente al 1T24 y de **15,3 KBPED** respecto al 4T24.
- La producción total del **Permian** alcanzó los **95,9 mil barriles de petróleo equivalente por día (KBPED)**, lo que representa el **12,9% de la producción total**. Esto representa un aumento de **11,3 KBPED (+13,4%)** frente al primer trimestre de 2024.
- Se registró una **producción diferida de -3,2 KBPED** debido a eventos de entorno, entre ellos, los **bloqueos en Rubiales y Caño Sur** entre finales de marzo y abril, así como la **indisponibilidad del oleoducto Bicentenario** a raíz de los atentados con afectación de los campos del norte de Arauca.
- El **Grupo Ecopetrol** realizó **inversiones por USD \$1.215 millones (COP \$5,1 billones)**, un 5,7% menos (**USD -\$74 millones**) comparado con el 1T de 2024.
- Se observó una caída de \$4,8 USD/Bl en los precios de la canasta de crudo pasando de **\$73,5 USD/Bl a \$68,7 USD/Bl**, explicado principalmente por el **debilitamiento del precio del Brent por las amenazas arancelarias por parte de Estados Unidos y desaceleración de la economía china**.

Resumen



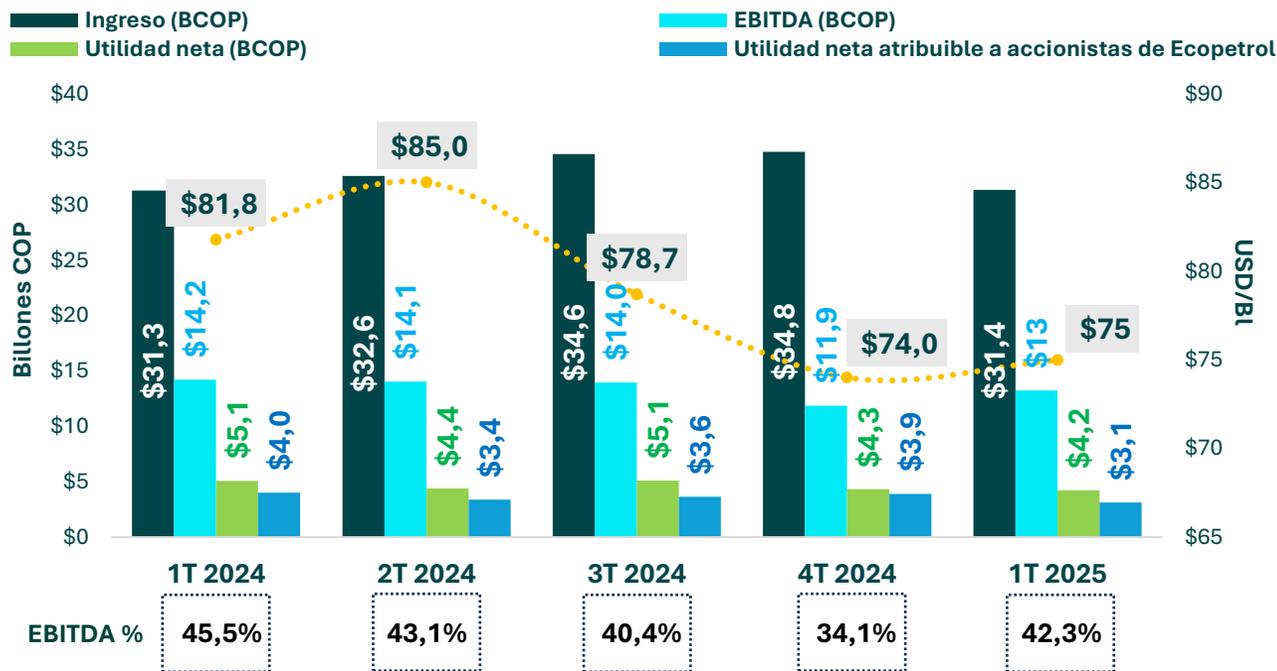
En el primer trimestre de 2025 (1T25):

- El volumen total transportado de crudo y productos fue **1.091,7 KBPD**, disminuyendo **26,8 KBPD** frente al 1T24.
- La carga total de las refinerías (Barrancabermeja y Cartagena) fue de **395,9 KBPD**, disminuyendo en **5,5 KBPD** frente al 1T24.
- Las ventas totales del grupo Ecopetrol ascendieron a **956,0 KBPED** de las cuales **418,8 KBPED (43,8%) correspondieron a la venta local** y **537,2 KBPED (56,2%) se destinaron a exportación**. Asimismo, las compras totales e importaciones ascendieron a **401,1 KBPED** de las cuales **202,8 KBPED (50,6%) correspondieron a importaciones** y **198,3 KBPED (49,4%)** se destinaron a compra local.
- Se avanzó con la **perforación de cuatro pozos exploratorios** de los **diez planeados** para 2025, lo que representa **dos pozos más** que en el primer trimestre de 2024 (**+100%**).
- En cuanto a la **actividad de pozos desarrollo**, el **Grupo Ecopetrol** finalizó y completó **114 pozos**, es decir, **dos menos** que en el mismo periodo del año anterior (**-1,7%**).
- El **costo de levantamiento** fue de \$11,3 USD/Bl, un 7,0% inferior al valor del primer trimestre de 2024. El **costo de dilución** fue de \$5,5 USD/Bl, un 0,6% superior al valor del primer trimestre de 2024. El **costo por barril transportado** fue de \$3,0 USD/Bl, un 4,1% superior al valor del primer trimestre de 2024. El **costo de caja de refinación** fue de \$5,6 USD/Bl, un 2,4% superior al valor del primer trimestre de 2024.



En el primer trimestre de 2025, Ecopetrol generó una utilidad neta de COP \$3,1 billones, un 22,1% menos comparado con el mismo periodo en 2024.

Resultados financieros - Grupo Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Hitos importantes: las siguientes variables de orden nacional e internacional impactaron los resultados:

- Depreciación de la tasa de cambio.
- Disminución en el precio de referencia Brent.
- Menor volumen de ventas locales de gas, GLP, gasolina.
- Mayores costos asociados a incrementos de importaciones de combustibles.
- Incremento en tarifas de contratos por inflación.

Ingresos: en el 1T 2025, los ingresos por ventas totalizaron COP \$31,4 billones, un 0,2% adicional comparado con el 1T de 2024.

La variación estuvo explicada por la variación anual entre:

- Disminución del 1,6% (-\$299 mil millones) en el upstream.
- Aumento del 11,5% (+\$411 mil millones) en el midstream.
- Disminución del 2,1% (-\$370 mil millones) en el upstream.
- Aumento del 9,4% (+\$344 mil millones) en ISA.

Utilidad neta: en el 1T 2025, la utilidad neta atribuible a accionistas de Ecopetrol, totalizó COP \$3,1 billones, un 22,1% inferior (-\$885 mil millones) comparado con el 1T de 2024. La variación estuvo explicada por el la variación anual entre:

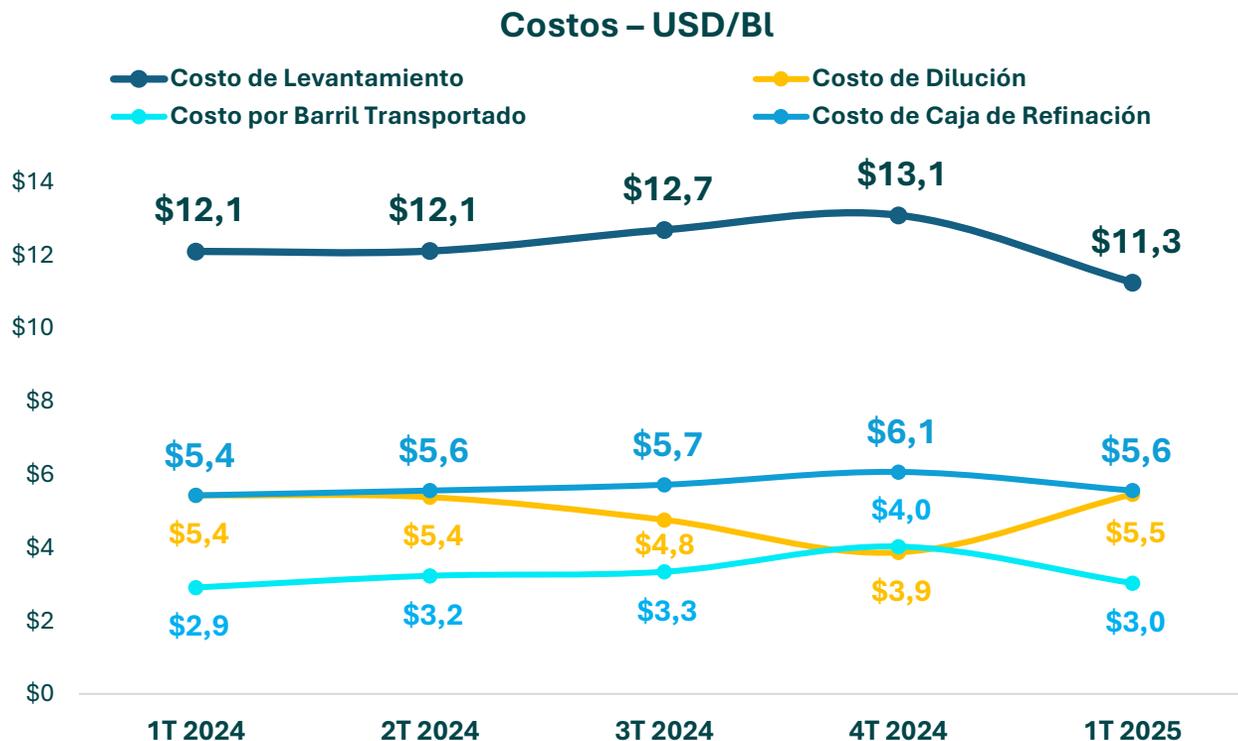
- Disminución del 9,3% (-\$214 mil millones) en el upstream.
- Disminución del 2,8% (-\$37 mil millones) en el midstream.
- Disminución del 307,5% (-\$612 mil millones) en el upstream.
- Disminución del 11,5% (-\$21 mil millones) en ISA.

Respecto a las refinerías: el resultado se dio por:

- Mantenimientos en ambas refinerías.
- Apagado no programado en Reficar.
- Disminución de ventas industriales y petroquímicas asociadas a que las refinerías estuvieron paradas, y a los apagados no programados.
- Compra de más combustibles para mantener el suministro de gasolina nacional y asegurar la continuidad operativa.



En el primer trimestre de 2025, el costo de levantamiento fue de \$11,3 USD/Bl, un 7,0% inferior al costo de levantamiento en el primer trimestre de 2024.



Fuente: Ecopetrol

El costo de caja de refinación aumentó en \$0,13 USD/ Bl en el 1T25 frente al 1T24, explicado **por menor carga de crudo en refinерías, mayores costos asociados a efecto inflacionario y depreciación de la tasa de cambio.**

El costo de levantamiento del 1T25 disminuyó en -\$0,85 USD/Bl frente al mismo periodo del año anterior, apalancado principalmente por **el efecto de tasa de cambio, las eficiencias capturadas y los mayores niveles de producción.**

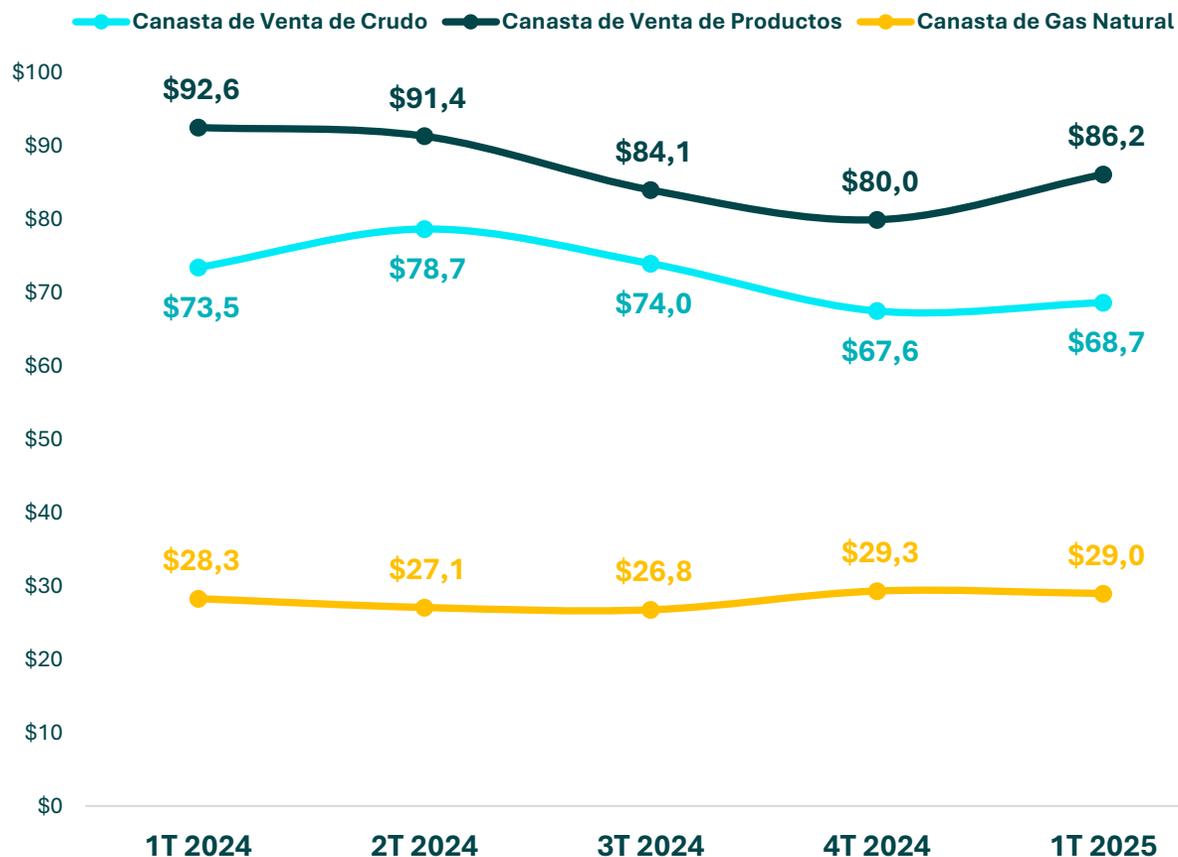
El costo de dilución del 1T25 aumentó \$0,03 USD/Bl versus 1T24, explicado principalmente por **menor volumen de diluyente requerido, menor precio de compra de nafta, menores barriles de crudo comercializados en el segmento por menores cargas a refinерías y fluctuación de los inventarios.**

El costo por barril transportado en el 1T25 aumentó \$0,12 USD/Bl frente al 1T24 explicado principalmente **por mayores costos y gastos por efecto inflacionario sobre tarifas de contratos de mantenimiento, costos de áreas de soporte a la operación y laborales, mayor tasa de cambio y mayor consumo y aumento de tarifas en gas.**

En el primer trimestre de 2025, el precio de la canasta de venta de crudo fue equivalente a \$68,7 USD/Bl, un 6,5% inferior comparado con el mismo periodo en 2024.



Precio de Venta Promedio Ponderado - USD/Barril



Fuente: Ecopetrol

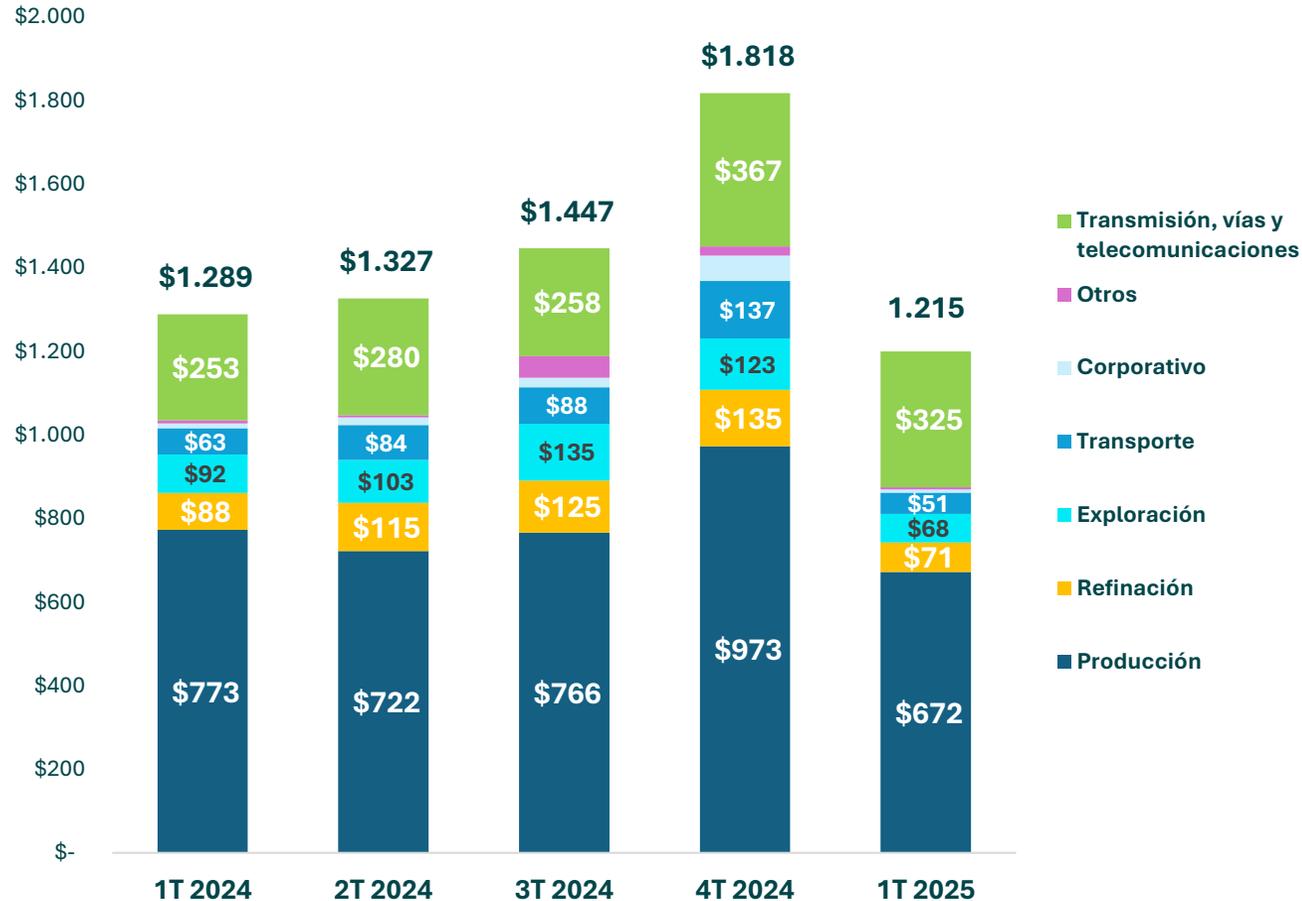
Crudos: En el 1T25 versus 1T24, se observó una caída de \$4,8 USD/Bl en los precios de la canasta de crudo pasando de \$73,5 USD/Bl a \$68,7 USD/Bl, explicado principalmente por el debilitamiento del precio del Brent en \$6,8 USD/Bl **por las amenazas arancelarias por parte de EE. UU y desaceleración de la economía china.**

Gas Natural: El precio de las ventas de gas se fortaleció \$0,7 USD/Bl, pasando de \$28,3 USD/Bl a \$29,0 USD/Bl debido principalmente a la **indexación de precios al Índice de Precios al Productor (IPP) de EE.UU.**

En el primer trimestre de 2025, Ecopetrol realizó inversiones por USD \$1.215 millones, un 5,7% inferior comparado con el primer trimestre de 2024.



Capex - Millones USD



Fuente: Ecopetrol

Al cierre del 1T25 el Grupo Ecopetrol realizó inversiones por USD \$1.215 millones (COP \$5,1 billones), un 5,7% menos (USD -\$74 millones) comparado con el 1T de 2024, las cuales se concentran en Colombia con una participación del 63% y el restante 37% a nivel internacional, principalmente en Estados Unidos (20%), Brasil (12%) y otras Geografías (5%).

Por segmento, se evidenciaron las siguientes disminuciones anuales:

- **Producción:** -13,1% (USD -\$101 millones)
- **Refinación:** -19,5% (USD -\$17 millones)
- **Exploración:** -26,1% (USD -\$24 millones)
- **Transporte:** -19,3% (USD -\$12 millones)
- **Corporativo:** -30,9% (USD -\$4 millones)
- **Otros:** -33,4% (USD -\$3 millones)
- **Transmisión:** -28,3% (USD -\$72 millones)



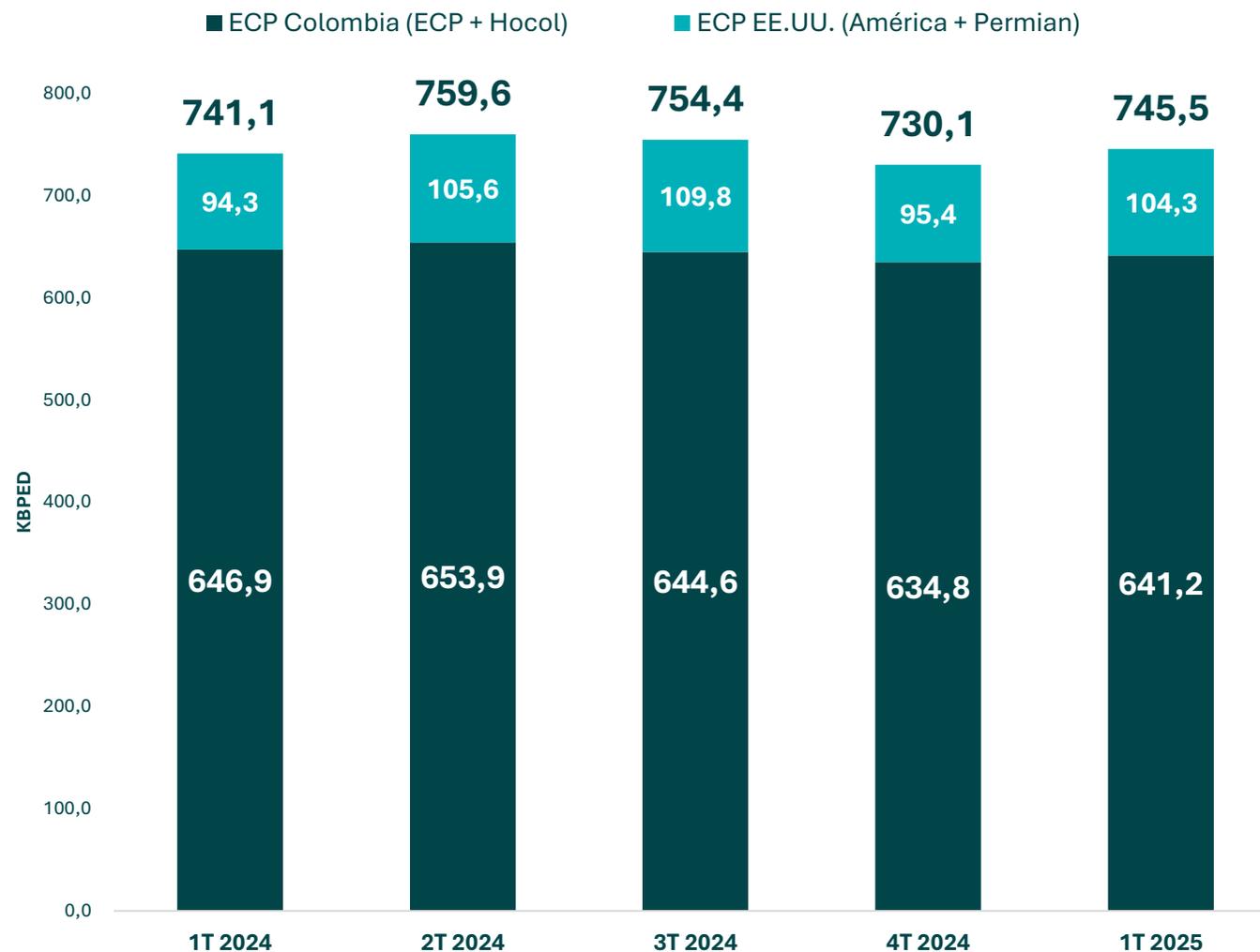
En el primer trimestre de 2025, Ecopetrol destacó la fortaleza del negocio tradicional manteniendo la producción en 745,5 KBPED.

Respecto al 4T24 incrementó **15,3 KBPED** debido principalmente a:

- El incremento de producción del **campo Akacias gracias a la adquisición del 45% del bloque CPO09** principalmente **(+12,7 KBPED)**
- El aporte de producción incremental de las filiales, **especialmente Permian (+6,3 KBPED)**
- El aumento de producción en **Caño Sur gracias a la ampliación de procesamiento de agua + 300 KBWPD** en la estación **Centauros (+5,7 KBPED)**.

Fuente: Ecopetrol

Producción equivalente del Grupo Ecopetrol



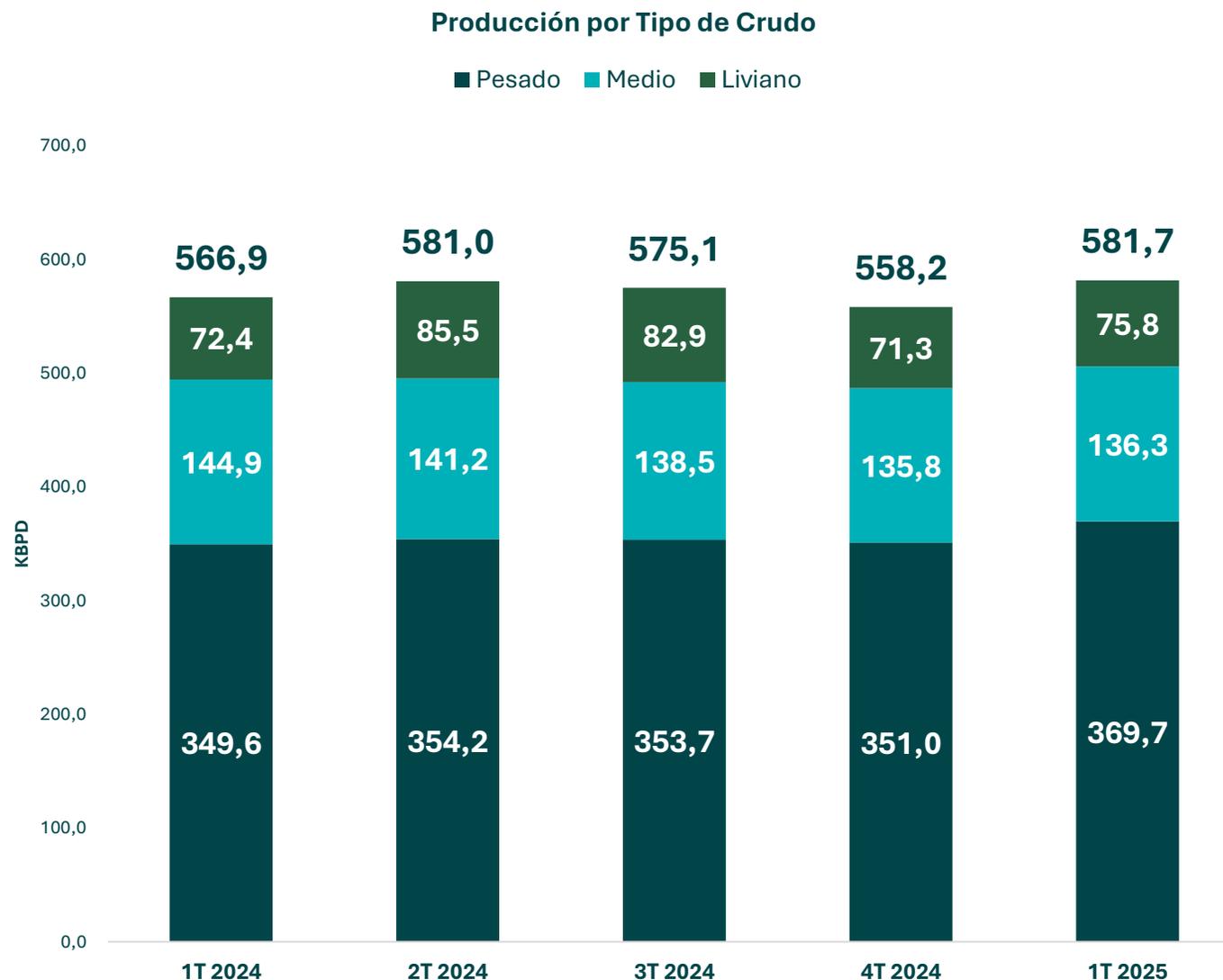


El volumen total producción de crudo al cierre del primer trimestre de 2025 fue de 581,7 KBPD, aumentando en 14,8 KBPD frente al 1T24.

El crudo pesado mantuvo su papel, alcanzando un **369,7 KBPD en el 1T 2025**.

La producción de crudo medio registró una disminución a lo largo del año, pasando de **144,9 KBPD en el 1T 2024 a 136,3 KBPD en el 1T 2025**.

La producción de crudo liviano fue de **72,4 KBPD en el 1T 2024 y aumentó a 75,8 KBPD en el 1T 2025**.



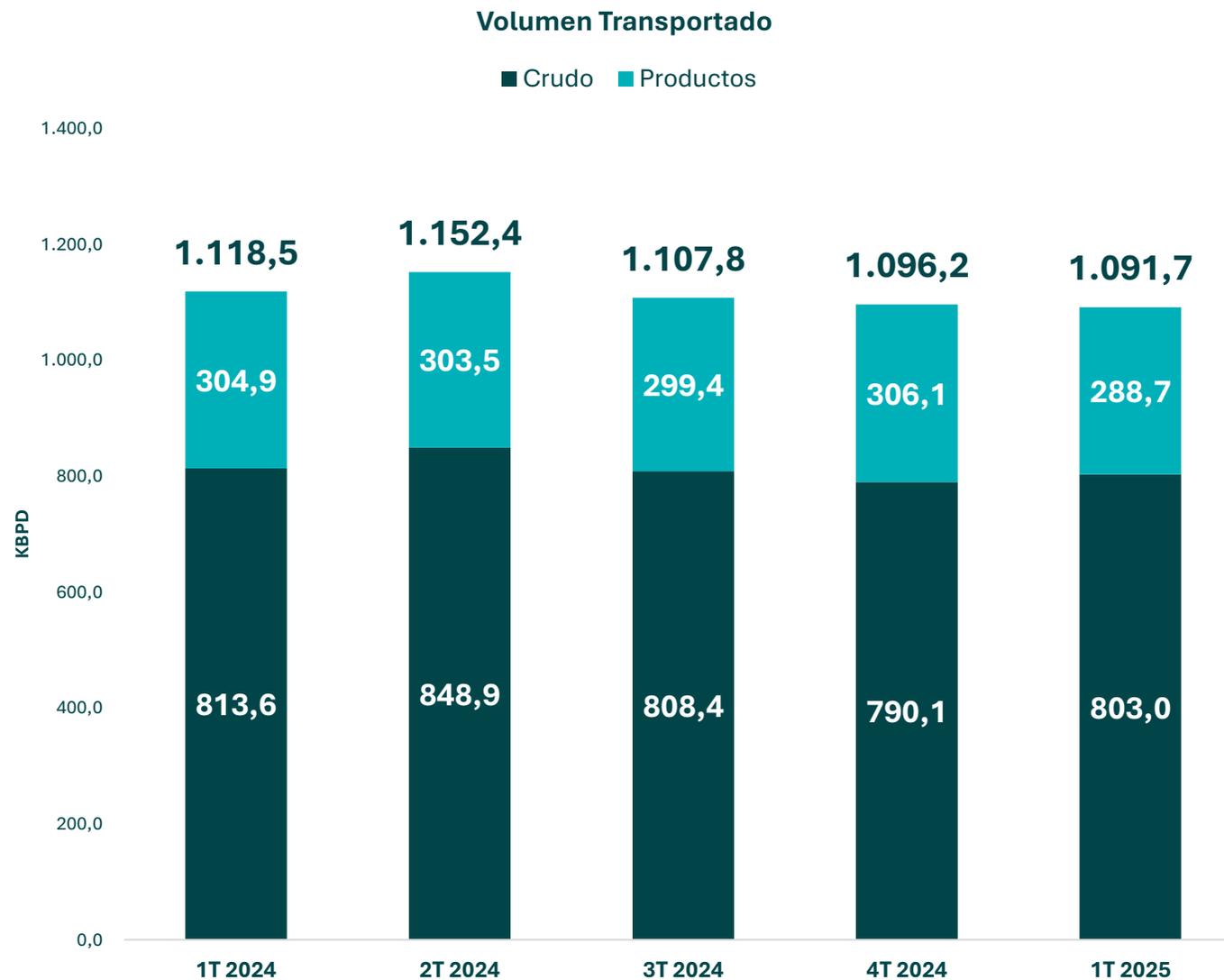
Fuente: Ecopetrol



El volumen total transportado de crudos y productos al cierre del primer trimestre de 2025 fue de **1,091.7 KBPD**, disminuyendo en 26,8 KBPD frente al 1T24.

Los volúmenes transportados disminuyeron un **1,3%** en el 1T25 comparado con 1T24, como resultado de:

- **Menor producción en el país** principalmente en Casanare
- **Menores entregas de crudo Castilla Norte** desde la refinería de Barrancabermeja
- **Afectaciones a la infraestructura de transporte por parte de terceros** que impidieron el normal desarrollo de las operaciones.



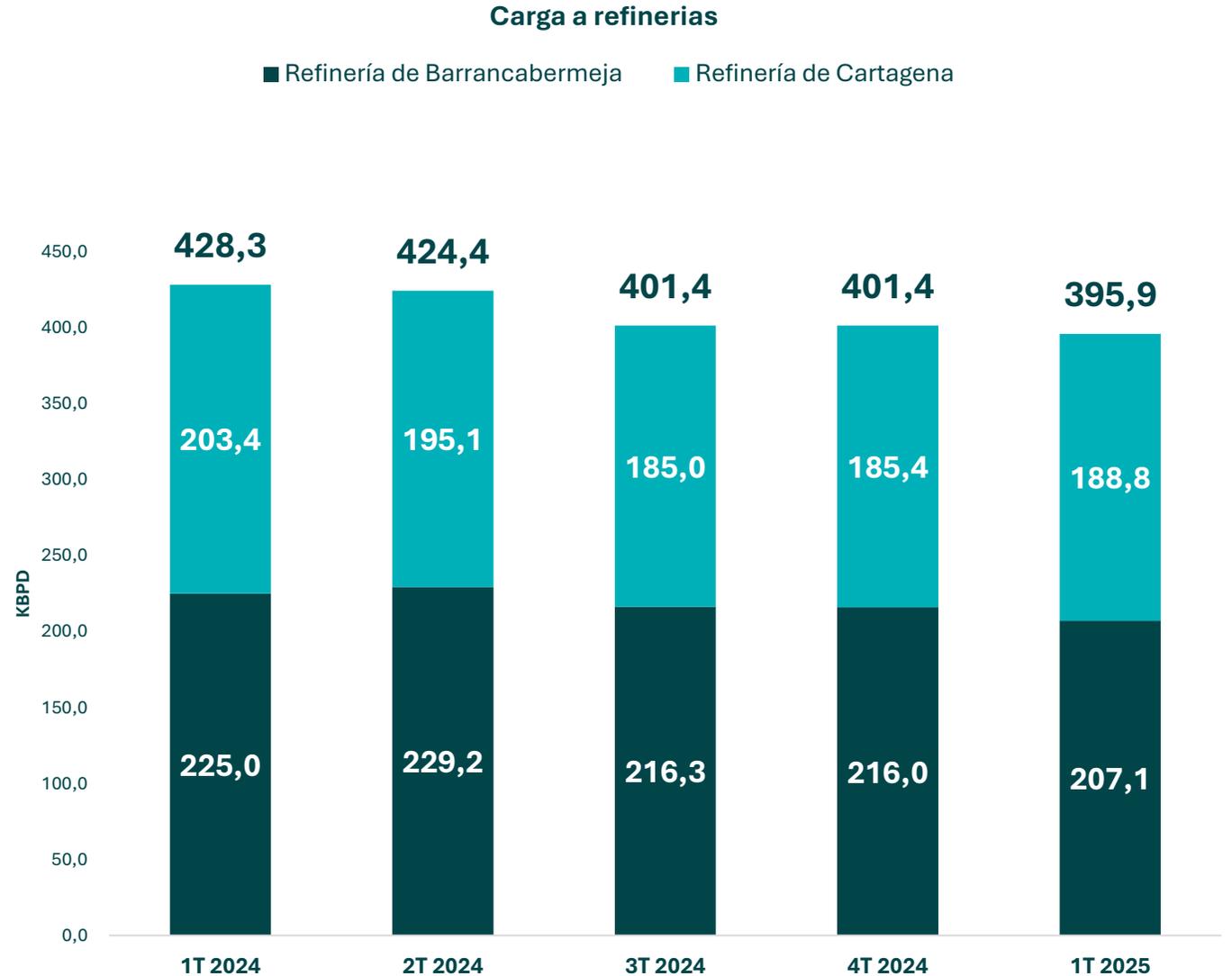
Fuente: Ecopetrol

En el primer trimestre de 2025, la carga total de las refinerías (Barrancabermeja y Cartagena) fue de 395,9 KBPD, disminuyendo en 5,5 KBPD frente al 4T24.



En el 1T25, en la refinería de Cartagena, se registró una carga de 188,8 KBPD, lo que representa **un aumento del 1,8% respecto al 4T24, pero una disminución del 7,2% en comparación con el 1T24**, afectada principalmente por la falla eléctrica **de la refinería del 14 al 21 de febrero**. El factor de utilización en este trimestre fue del 81,0%.

La carga en la refinería de Barrancabermeja fue de 207,1 KBPD en el 1T25, lo que supone una disminución del 8,0% en comparación con el **1T24, explicado principalmente por las paradas programadas de las unidades de Crudo y Prime Diesel**. El factor de utilización en este trimestre fue del 71,3%.



Fuente: Ecopetrol

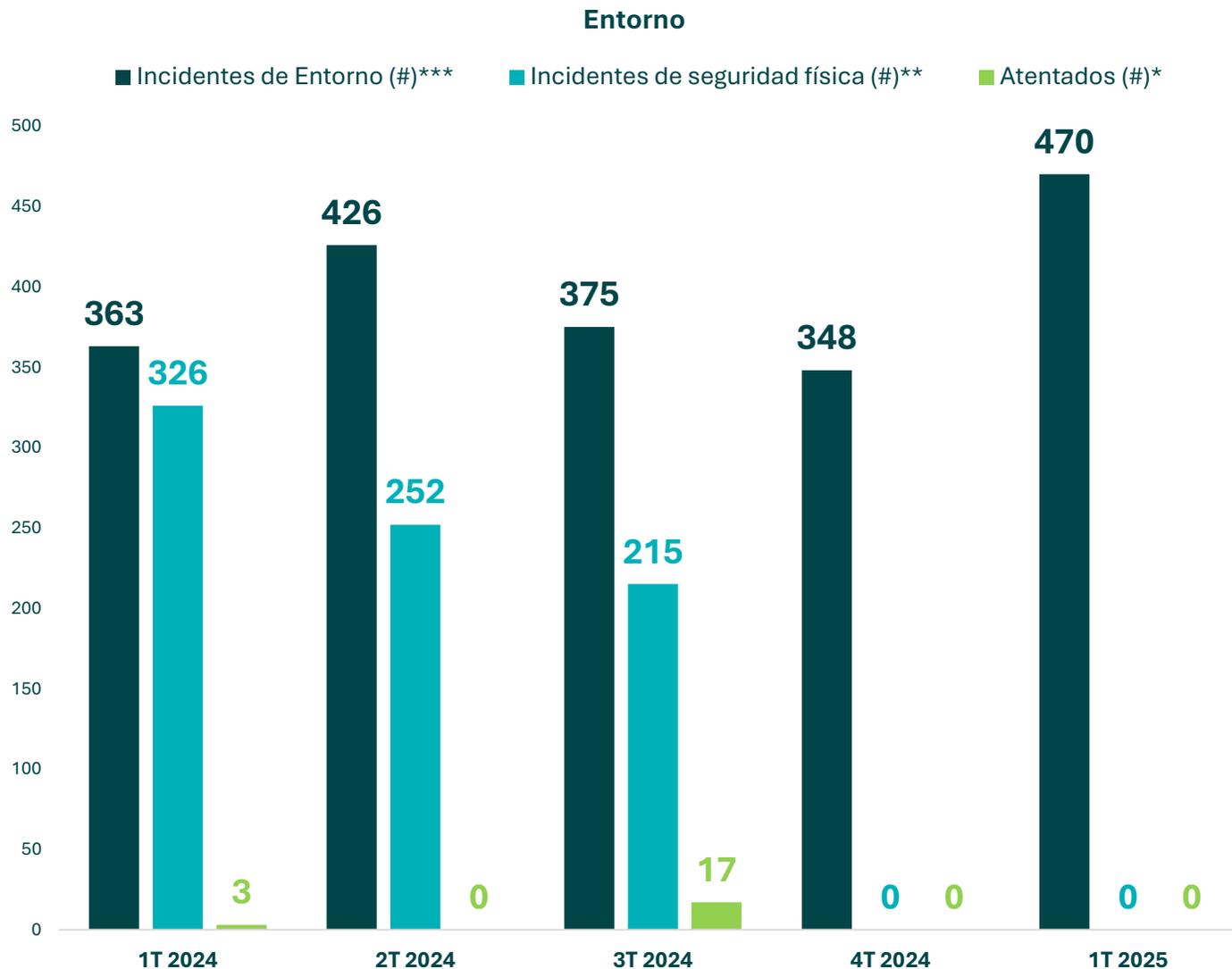


Durante el primer trimestre de 2025 (1T25), los eventos de entorno ocasionaron una producción diferida estimada en 3,2 KBPD menos

En el primer trimestre de 2025 (1T25), se registraron 470 incidentes de entorno, lo que representa un **incremento del 29,5% (+107 eventos) respecto al mismo periodo del año anterior**. En cuanto a atentados e incidentes de seguridad física, no se reportaron casos durante este trimestre.

Entre finales de marzo y abril se presentaron los siguientes eventos de entorno relevantes:

- **Bloqueos en los campos de Rubiales y Caño Sur** por parte de integrantes de las guardias indígenas, entre el 29 de marzo y el tres de abril
- **Indisponibilidad del oleoducto Bicentenario** a raíz de los atentados con afectación de los campos del norte de Arauca



Fuente: Ecopetrol

*Acumulado Ecopetrol S.A. + CENIT

**Acumulado. Desde el 2020 se incluyen las válvulas ilícitas.

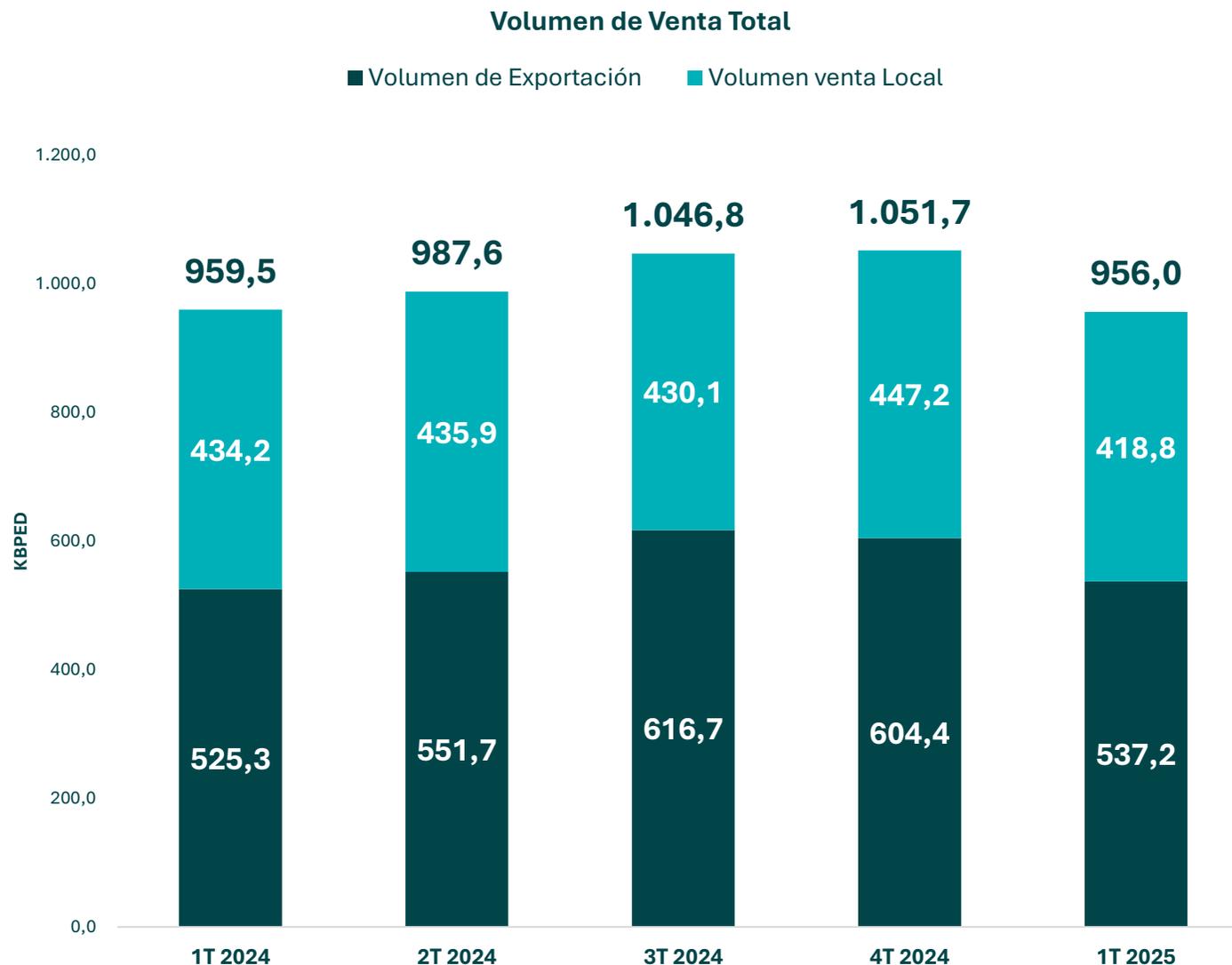
***Acumulado. No incluye Seguridad Física.



Durante el 1T25, las ventas totales ascendieron a 956,0 KBPED de las cuales 418,8 KBPED (43,8%) correspondieron a la venta local y 537,2 KBPED (56,2%) se destinaron a exportación.

El total de las ventas estuvieron distribuidas de la siguiente manera:

- **Productos:** 448,6 KBPED (46,9%).
- **Crudo:** 421,9 KBPED (44,1%).
- **Gas natural:** 85,6 KBPED (9,0%).



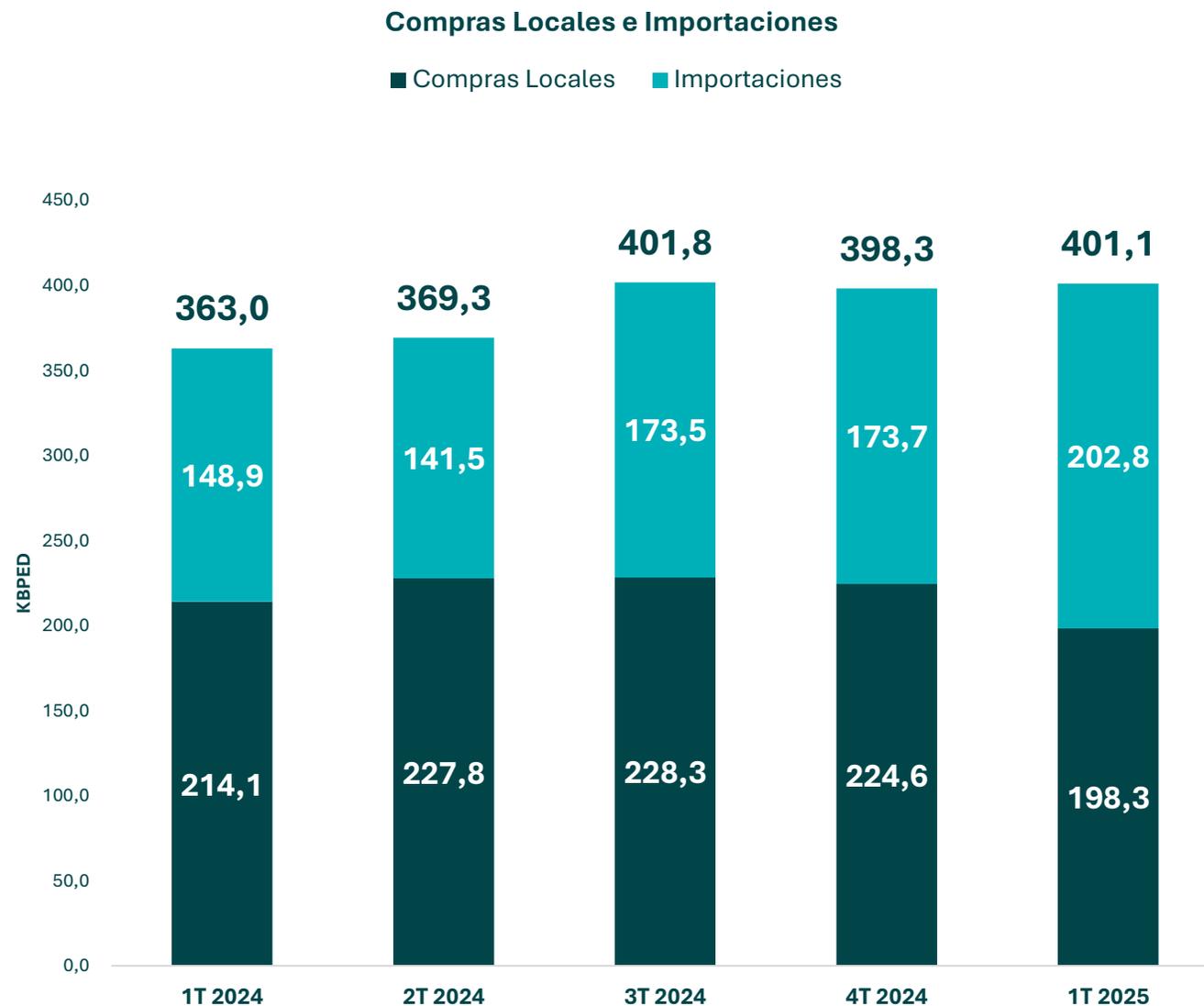
Fuente: Ecopetrol



Durante el 1T25, las compras totales e importaciones ascendieron a 401,1 KBPED de las cuales 202,8 KBPED (50,6%) correspondieron a importaciones y 198,3 KBPED (49,4%) se destinaron a compra local.

- La refinería de Barrancabermeja inició mantenimiento mayor.
- Como parte, **se aumentaron las importaciones de gasolina** para asegurar la confiabilidad e integridad de las unidades.

Fuente: Ecopetrol

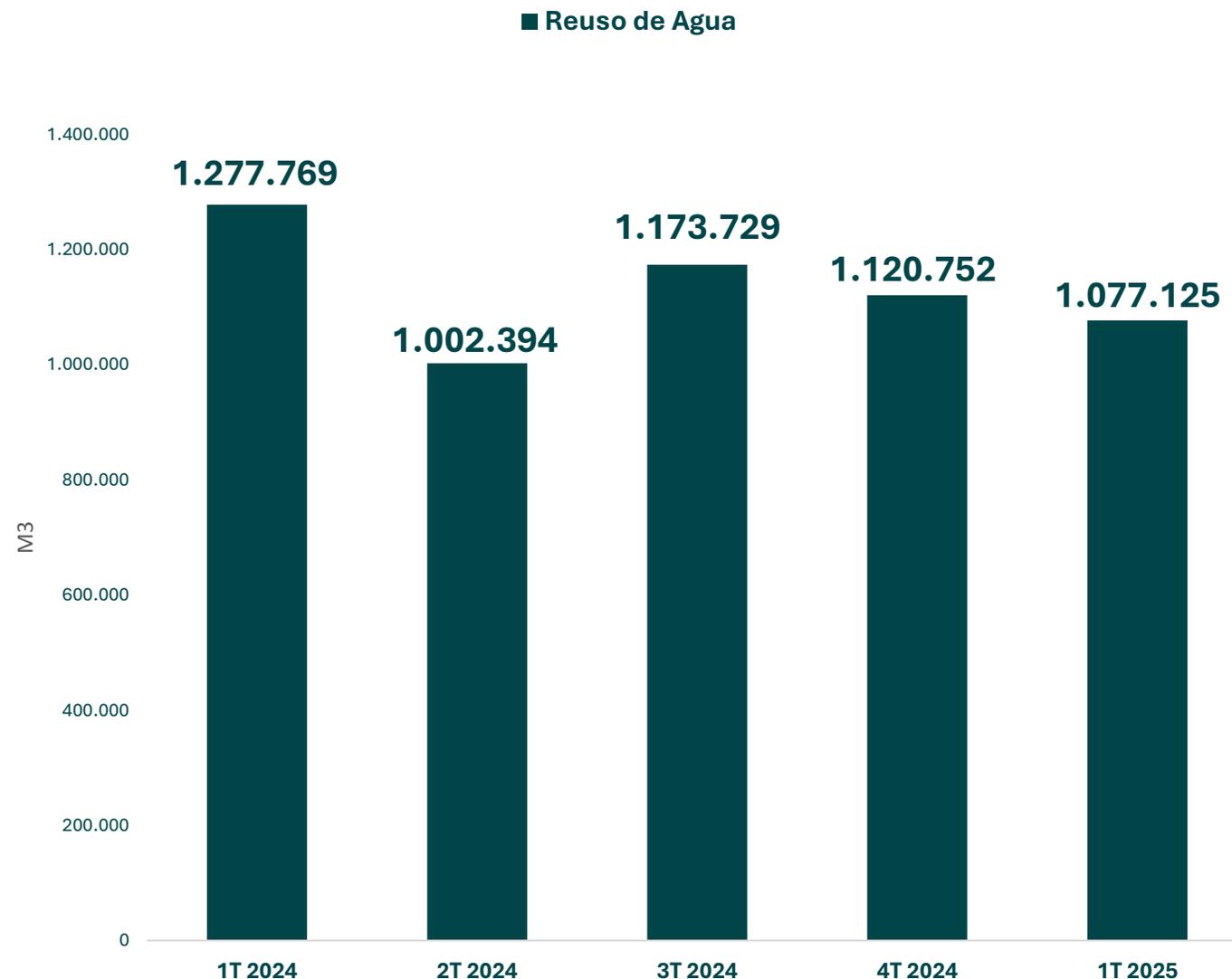




Durante el 1T25, el volumen de reúso de agua fue de 1.077.125 m³, lo que representa una disminución del 15,7% en comparación con el 1T24, cuando se registró 1.277.769 m³.

Durante el primer trimestre de 2025, la captación de agua fresca fue de aproximadamente **10 millones de metros cúbicos**.

En todo el año 2024, se captó un total de **41 millones de metros cúbicos**.



Fuente: Ecopetrol



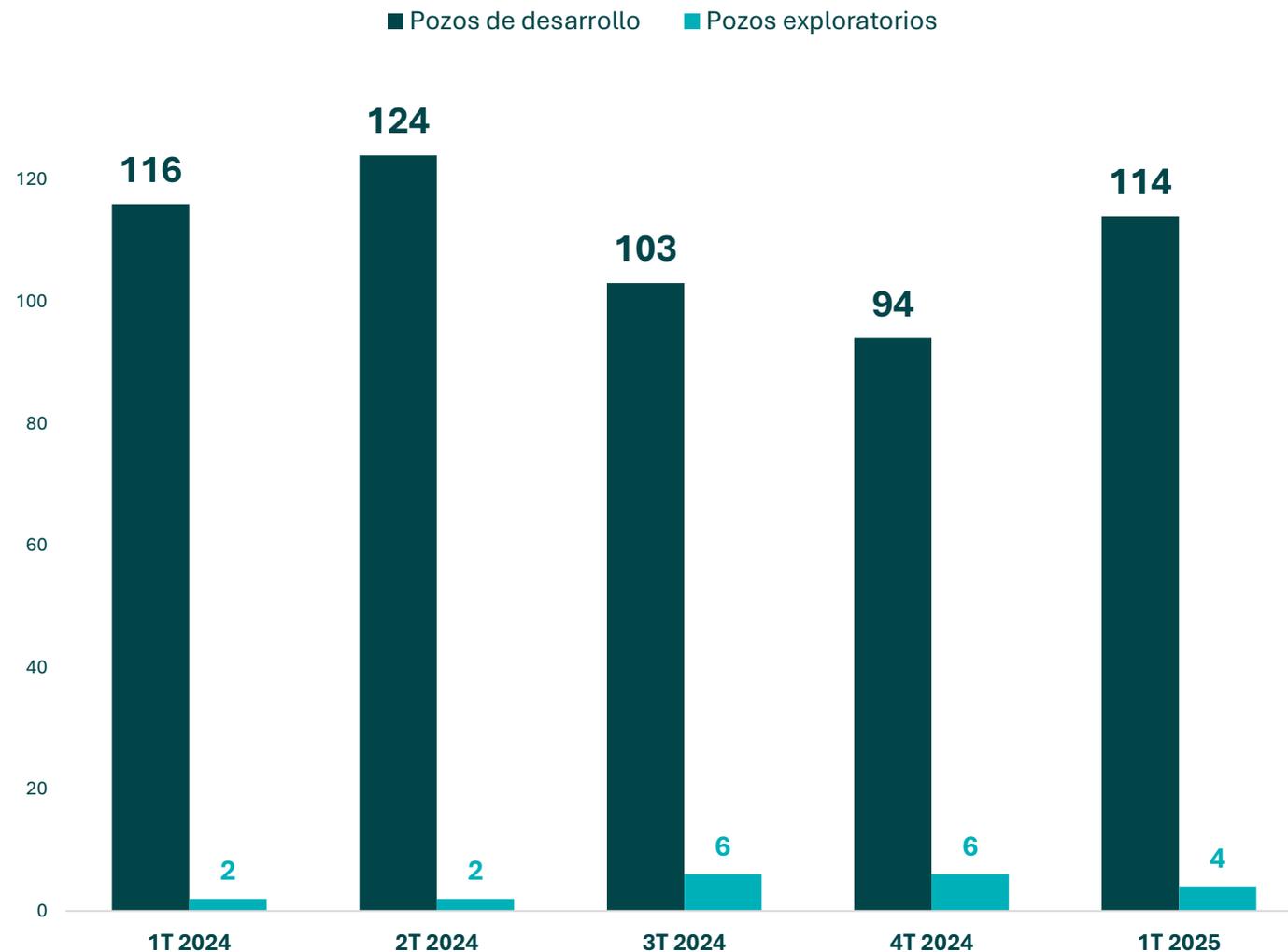
En el 1T25, el Grupo Ecopetrol finalizó y completo 114 pozos de desarrollo, dos menos que en el 1T24 (-1,7 %) y 20 más que en el 4T24 (+21,3 %).

Actividad Exploratoria

En 2024 se perforaron **16 pozos exploratorios**, lo que representa una **disminución de siete pozos** frente a los **23 perforados en 2023**, equivalente a una reducción del **30,4%** en la actividad.

Durante el **primer trimestre de 2025**, se han perforado **cuatro pozos exploratorios**, de **diez pozos programados** para el año. Costa adentro se perforaron tres pozos: **Toritos Oeste-1**, **Currucutu-1** (bloque LLA-123, en evaluación), y **Andina Este-1** (Piedemonte Llanero, sin manifestaciones de hidrocarburos). **En el ámbito offshore**, la perforación de **Sirius-2 ST2 fue exitosa en el Caribe**, concluyéndose las pruebas de formación y se adelantan los análisis de muestras de gas.

Fuente: Ecopetrol



7. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



8. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre: Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**



Ley 1340 de 2009

Normas en materia de protección de la competencia



Normas de competencia en Asociaciones de empresas y Asociaciones o Colegios de profesionales



GRACIAS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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