



# Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



**Mayo**  
**2026**

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados






# Hidrocarburos para el desarrollo de Colombia

Este documento recopila seis position papers elaborados de manera conjunta por gremios del sector petróleo y gas de Colombia, que abordan los principales desafíos, oportunidades y lineamientos estratégicos de la industria en el país.



Invitan:



Asociación  
Colombiana  
de Ingenieros



Asociación Colombiana  
del Petróleo y Gas



**NATURGAS**  
ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GAS NATURAL



# Hidrocarburos para el desarrollo de Colombia

Este documento recopila seis *position papers* elaborados de manera conjunta por gremios del sector petrolero y gas de Colombia, que abordan los principales desafíos, oportunidades y lineamientos estratégicos de la industria en el país.

Abril, 2026



## PANORAMA ACTUAL Y DESAFÍOS DEL SECTOR O&G EN COLOMBIA

746,5 kbpd  
Producción de petróleo en 2025

3,4% frente a 2024

65% del consumo energético depende de petróleo y gas

42% proviene de combustibles líquidos

794,2 MPCD  
Producción de gas en 2025

17,1% frente a 2024

-36,4% Caída del gas comercializado desde 2022

25% ya es importado

7,2 años de reservas probadas de petróleo

5,9 años de reservas probadas de gas



### Principales desafíos

- Caída en exploración e inversión
- Disminución de producción de petróleo y gas
- Déficit de gas natural
- Conflictividad social y afectaciones al orden público

## PROPUESTAS DEL SECTOR

- 1 Reactivar la exploración
- 2 Desarrollar nuevos proyectos y reservas
- 3 Fortalecer tecnologías de recobro
- 4 Agilizar licenciamientos
- 5 Impulsar diálogo con comunidades
- 6 Garantizar seguridad energética

Mantener la producción nacional de hidrocarburos es una decisión estratégica para la soberanía, la estabilidad económica y el desarrollo de Colombia.



## ENTORNO Y COMPETITIVIDAD DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS EN COLOMBIA

**-42%** caída en inversión exploratoria entre 2022 y 2025

**~40** pozos exploratorios comprometidos hasta 2030

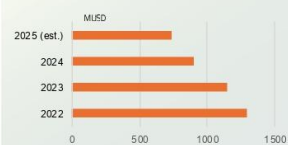
**1.363** bloqueos a operaciones registrados en 2025

**31** voladuras de oleoductos en 2025 (29 en Arauca)

**1.078** conexiones ilícitas a infraestructura en 2025

### INVERSIÓN EXPLORATORIA COLOMBIA Vs. REGIÓN

Caída de **42%** en cuatro años, mientras a nivel global, creció 20%



Si no se toman medidas, la exploración obligatoria podría agotarse a finales de la década. La sísmica continúa rezagada.



- **Brasil:** líder regional en actividad contractual, ~200 contratos firmados 2023-2025.
- **Perú, Trinidad, Ecuador, Argentina, Venezuela, Uruguay y otros** han mantenido firma de contratos.
- **Colombia no ha firmado contratos desde 2022.**
- **Venezuela inicia apertura** a inversión extranjera, aumentando competencia regional por capital.

#### FACTORES QUE FRENAN LA INVERSIÓN

Incremento e inestabilidad en carga fiscal

Aumento de conflictividad social

Retrasos licenciamientos ambientales y consulta previa

Incertidumbre normativa

#### PRODUCCIÓN Y AUTOSUFICIENCIA



Colombia está perdiendo su autosuficiencia energética en petróleo y gas.

- **La producción viene cayendo**, no ha recuperado niveles prepandemia ni máximos históricos.
- **Cada vez más lejos** de la meta de los 800 mil barriles de petróleo por día.
- **Un proyecto en tierra** puede tardar aproximadamente 6 años en llegar a producción comercial.

#### FEPC Y COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

- El FEPC superó el déficit en 2025, pero la coyuntura internacional que elevó el precio del petróleo y derivados lo está impactando de nuevo.
- **Déficit acumulado** estimado a marzo 2026: **~\$1,2** billones.



Colombia dependerá cada vez más de importaciones estructurales

Combustible	Importaciones	
	2025	Proyección 2031
Gasolina	43%	hasta 50%
Diésel	Puntual	hasta 3%
Jet	Nacional	hasta 20% (desde 2027)

Riesgo sistémico en la cadena: refinación → transporte por poliductos → distribución mayorista → distribución minorista. Una falla en cualquier eslabón se propaga a toda la cadena.

## PROPUESTAS DEL SECTOR

### EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

1. Reducir y estabilizar la carga impositiva para aumentar competitividad
- Retomar asignación de áreas y firma de nuevos contratos con estabilidad jurídica
- Agilizar trámites ambientales y de consulta previa
- Viabilizar los Yacimientos No Convencionales (YNC)
- Incentivar la exploración voluntaria en contratos existentes, recobro mejorado y producción incremental

### GAS NATURAL

2. Incentivar exploración y desarrollo de gas local
- Desarrollar proyectos costa afuera como pilar de largo plazo (esquema PINES)
- Priorizar áreas: Sinú-San Jacinto, Valle inferior del Magdalena, Piedemonte Llanero y La Guajira

### COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

3. Crear instancia centralizada para gestión operativa en tiempo real de la cadena
- Definir esquemas de administración para inventarios estratégicos
- Impulsar etanol como mecanismo de abastecimiento en escasez
- Impulsar combustible sostenible de aviación (SAF)

### ENTORNO Y SEGURIDAD

4. Garantizar seguridad jurídica en consulta previa y ordenamiento territorial
- Fortalecer la Estrategia Territorial de Hidrocarburos (ETH)
- Diseñar protocolo de prevención y atención a la conflictividad social
- Definición de competencias de comunidades étnicas y sus territorios.
- Garantía de orden público para protección de infraestructura energética.
- Fortalecer el Sistema General de Regalías -SGR asegurando mayor participación social, transformando los OCAD con sistema de Seguimiento, Evaluación y Control con participación de la Fiscalía General de la Nación y veedurías ciudadanas.

### AMBIENTAL

5. Establecer criterios unificados de evaluación para incrementar efectividad en licenciamiento ambiental
- Dinamizar la Inversión de no menos del 1% y compensaciones del componente biótico
- Actualizar los instrumentos de ordenamiento territorial
- Establecer mecanismos efectivos de participación liderados por el Gobierno nacional para la viabilización y gestión eficiente de la consulta previa.

Sin decisiones oportunas de política pública y estímulos para reactivar la actividad petrolera, Colombia podría perder su autosuficiencia energética hacia finales de la década, comprometiendo su sostenibilidad fiscal y el bienestar de los colombianos.



## GAS NATURAL Y ADICIÓN ENERGÉTICA – OFFSHORE



10% generación energía diaria, hasta 30% en fenómenos El Niño



La declinación natural de los principales yacimientos ha obligado al país a importar gas natural licuado (GNL), hoy hasta el **25%** de la demanda total nacional

La pobreza energética continúa afectando a **8,1 millones** de colombianos, especialmente en zonas rurales

## PROPUESTAS DEL SECTOR

- 1 Implementar medidas que aceleren la ejecución de los proyectos estratégicos para garantizar el abastecimiento a precios competitivos, ej.: Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos (PINES) y ventanilla única.
- 2 Incentivar expansión del gas natural para reducción de pobreza energética y de emisiones, especialmente en el sector industrial.
- 3 Impulsar uso de gas natural para respaldar la generación de energía, ej.: en obligaciones de energía en firme (OEF) para respaldar renovables.
- 4 Incentivar la producción nacional de fertilizantes a partir del gas natural para fortalecer seguridad alimentaria y no depender de fertilizantes importados.



## DESARROLLO DE YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES EN COLOMBIA

**Los Recursos No Convencionales** son hidrocarburos cuya extracción requiere:

- Más tecnología
- Más energía
- Más inversión

**Tipo de recursos**

- Shale Gas
- Shale Oil
- Arenas aceitosas
- Petróleo extrapesado
- Gas asociado al carbón

El **fracking** es la combinación de dos tecnologías:

**Fracturamiento hidráulico**  
Inyección de agua, arena y fluidos a alta presión para generar microfracturas

**Perforación horizontal**  
Pozos que recorren kilómetros dentro de la roca productora



**Resultado:**  
Fracturamiento hidráulico multietapa + perforación horizontal

### POTENCIAL ESTRATÉGICO



**Valle Medio del Magdalena**

- Duplicar las reservas
- Multiplicar x9 reservas de gas

### RIESGO ACTUAL

Colombia podría importar: **37%** del gas en 2027. (Fuente: Corficolombiana / UPME)

### IMPACTO ESTRATÉGICO

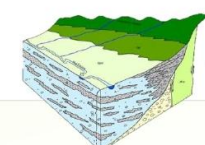
- Mayor seguridad energética
- Mayor soberanía energética
- Menor dependencia de importaciones

### EXPERIENCIA INTERNACIONAL

**Más de:**  
**15 años** de experiencia

- Estados Unidos
- Argentina – Vaca Muerta

- Producción a gran escala
- Transformación económica
- Avances tecnológicos
- Mayor eficiencia operativa
- Control de riesgos



### GESTIÓN AMBIENTAL

- La regulación contempla:**
- Protección de acuíferos
  - Monitoreo de sismicidad
  - Manejo de materiales
  - Uso y disposición de agua
- Herramientas existentes**
- Regulación ambiental vigente
  - Licenciamiento ambiental obligatorio
  - Monitoreo y control

## PROPUESTA DEL SECTOR

- Proyectos de desarrollo integrales:**  
Con enfoque en:
- Gestión progresiva del riesgo
  - Monitoreo continuo
  - Ajuste adaptativo
  - Protección ambiental
  - Gestión del agua
  - Confianza con comunidades

La seguridad energética de Colombia requiere decisiones basadas en ciencia, tecnología y gestión responsable del riesgo.





La innovación y sostenibilidad energética impulsan el crecimiento económico, la seguridad energética y el bienestar social del país.

- PROPUESTAS**
- 1 Implementar mantenimiento predictivo y gemelos digitales para anticipar fallas, reducir paradas y disminuir costos de intervención.
  - 2 Fomentar economías de escala mediante clústeres operativos y logística compartida, especialmente en zonas remotas.
  - 3 Revisar incentivos fiscales y contractuales, por ejemplo: exenciones o bonos por eficiencia operativa, para hacer rentable la recuperación en campos marginales.
  - 4 Fortalecer e implementar nuevos incentivos para tecnologías de recobro mejorado (EOR) en campos maduros.
  - 5 Implementar esquemas piloto integrados EOR-CCUS en campos agotados, permitiendo sinergias entre producción incremental y reducción de emisiones a través de captura y almacenamiento geológico de CO<sub>2</sub>.
  - 6 Expedir incentivos a la producción incremental desde el Ministerio de Minas y Energía.
  - 7 Revisar la regulación para habilitar incentivos contractuales, como extensiones de contrato o beneficios fiscales, para proyectos que demuestren aumentos significativos en el factor de recobro.
  - 8 Incrementar los factores de recobro último de las cuencas del Caguán-Putumayo (16,7 %) y Valle Medio del Magdalena (15,2 %) mediante incentivos adicionales a la producción incremental.



La inversión social de la industria entre 2021 y 2024 superó los \$1,98 BCOP

- PROPUESTAS DEL SECTOR**
- 1 Reactivación de la inversión y estímulo a la producción
  - 2 Reducir y estabilizar la carga impositiva de la industria, la cual se ha incrementado en los últimos años
  - 3 Dinamizar los contratos actuales, acordar nuevas condiciones para producción incremental: disminuir factores X, aplicar regalías variables, entre otras medidas.
  - 4 Extender los contratos hasta el límite económico
- La falta de nuevos contratos de exploración pone en riesgo la estabilidad económica del país: Sin reposición de reservas, se comprometen las exportaciones, los ingresos fiscales y el desarrollo de las regiones productoras en el mediano plazo.



# MISIÓN INTERNACIONAL

CAMPETROL EN

*Venezuela*



Título sección



**CONECTAMOS  
OPORTUNIDADES**



**IMPULSAMOS  
ALIANZAS**



**GENERAMOS  
VALOR**



**TRANSFORMAMOS  
EL FUTURO  
ENERGÉTICO**

*Unidos por el desarrollo sostenible  
del sector de petróleo, gas y energía.*

# AGENDA INVITACIONAL CAMPETROL



Foro CAMPETROL. Oportunidades en Venezuela

Martes 28 de abril de 2026

Caracas, Venezuela

Valle Arriba Athletic Club

Salón Valle Arriba (salón principal del club)

Avenida Principal Colinas de Valle Arriba, 2do retorno, Caracas 1040

HORA INICIO	HORA FIN	ACTIVIDAD	SPEAKER
-------------	----------	-----------	---------

SALUDO Y BIENVENIDA			
8:00	8:30	Registro, acomodación y saludo de bienvenida	LEGA + CAMPETROL

LEGAL Y REGULATORIO			
8:30	9:30	Marco regulatorio de la industria de hidrocarburos y su régimen tributario. Aspectos transversales e impacto en los prestadores de servicios. Soft landing en Venezuela a partir de las figuras societarias	LEGA - Miguel Rivero, Elina Pou y Carlos García Soto

SECTOR O&G			
9:30	10:00	Asociación Venezolana de la Industria Química y Petroquímica	Reinaldo Gabaldón - Presidente ASOQUIM
10:00	10:30	REPSOL	Luis García - Presidente REPSOL Venezuela y Ludwing Mercado - Operations Manager
10:30	11:00	Maurel & Prom	Jean Michel Bonnet - Country Manager Venezuela, Maurel & Prom
11:00	11:30	Break	
11:30	12:00	Asociación Venezolana de Hidrocarburos (AVHI)	Cristina Tovar - Presidente Ejecutivo AVHI
12:00	12:30	Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG)	Luis Terrero - Presidente AVPG

PERSPECTIVAS VENEZUELA			
12:30	1:00	Escenarios Políticos Venezuela	Benigno Alarcón - Analista
1:00	1:30	Perspectivas Económicas	Efraín Velásquez - AGPV Asesores, Presidente Consejo de Economía Nacional
1:30	2:00	Cámara Petrolera Venezolana (CPV)	Enrique Novoa - Presidente CPV

CIERRE, CONCLUSIONES Y PASOS A SEGUIR			
2:00	2:15	Síntesis, preguntas y próximos pasos	LEGA + CAMPETROL

\* Agenda sujeta a cambios por confirmaciones o declinaciones

¡Gracias por ser parte!



Misión internacional: Venezuela

## AFILIADOS


## ALIADOS


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

Abril de 2026

# Balance **PETROLERO**

## Segundo semestre de 2025



campetrol.org



Ya está disponible

# Balance **PETROLERO**

## Segundo semestre de 2025

Para conocer este y los demás Balances



Haga clic aquí



O escanee el  
código QR



## CONTENIDO

### RESUMEN

[Página 27](#)

### CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 34](#)

### CONTEXTO NACIONAL

[Página 49](#)

#### ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 51](#)

#### MONITOREO DE ENTORNO

[Página 80](#)

#### SEGMENTO UPSTREAM

[Página 83](#)

#### SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 123](#)

#### SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 127](#)

#### SOSTENIBILIDAD

[Página 140](#)

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de CAMPETROL, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo [comercial2@CAMPETROL.org](mailto:comercial2@CAMPETROL.org)



Fotografía: Caño Limón, Arauca  
Cortesía de SierraCol.

## Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 200 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

Trabajamos por un mejor ambiente de negocios para nuestros afiliados asociados, con un enfoque que privilegie los más altos objetivos del sector y del país alrededor de tres ejes fundamentales: el desarrollo regional sostenible, la seguridad energética y el crecimiento económico.

Hacemos parte del Comité Gremial Petrolero, conformado desde 2017 por las cinco asociaciones gremiales empresariales y profesionales que representan al sector de hidrocarburos en el país: ACP, CAMPETROL, ACIPET, ACGGP y ACIEM. Igualmente, desde 2025 CAMPETROL es parte del Consejo Gremial Nacional (CGN)

## Misión

Ser el **aliado estratégico**<sup>1</sup> de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**<sup>2</sup> en un marco de sostenibilidad.

## Visión

Ser reconocidos por los afiliados como la agremiación líder del sector, que protege sus intereses, con información técnica oportuna para los públicos de interés.

## Meta 2030

Ser el gremio líder de las compañías de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía.

1. **Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

2. **Sector:** Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

# NUESTROS PILARES



## Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de CAMPETROL es un documento con más de diez años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de CAMPETROL.

## Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base a los análisis, proyecciones y opiniones de CAMPETROL, sin embargo, en ningún caso constituye compromiso y/o garantía para sus usuarios. La información aquí contenida no puede ser distribuida, comercializada, copiada o alterada por sus usuarios sin obtener autorización expresa y escrita por parte de CAMPETROL.

Todos los derechos reservados  
[www.CAMPETROL.org](http://www.CAMPETROL.org)  
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603  
Bogotá - Colombia

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

## Estudios Económicos

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
[presidenteejecutivo@CAMPETROL.org](mailto:presidenteejecutivo@CAMPETROL.org)

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**  
Director de Asuntos Económicos y Comerciales  
[deconomico@CAMPETROL.org](mailto:deconomico@CAMPETROL.org)

**PATRICIA ROMERO A.**  
Coordinadora Técnica  
de O&G&E  
[ltecnico@CAMPETROL.org](mailto:ltecnico@CAMPETROL.org)

**JAVIER MEJIA.**  
Análisis Económico  
Consultor  
[aeconomico1@CAMPETROL.org](mailto:aeconomico1@CAMPETROL.org)

**MARCOS VELA P.**  
Coordinador Técnico  
de O&G&E  
[ltecnico2@CAMPETROL.org](mailto:ltecnico2@CAMPETROL.org)

Save the Date

\*Exclusivo para jugadores federados

# Torneo invitacional de Golf 2026

Petróleo, Gas y Energía

## CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

JUEVES 30 JULIO 2026 6:00 A.M.

### Gracias a los Aportes Voluntarios

8 viviendas construidas en Barrancabermeja y Cantagallo.

388 kits escolares entregados en Barrancabermeja.

2 escuelas embellecidas impactando a 350 estudiantes.

CLUB LOS LAGARTOS  
Campo: David Gutiérrez  
Calle 116#72A-80, Bogotá

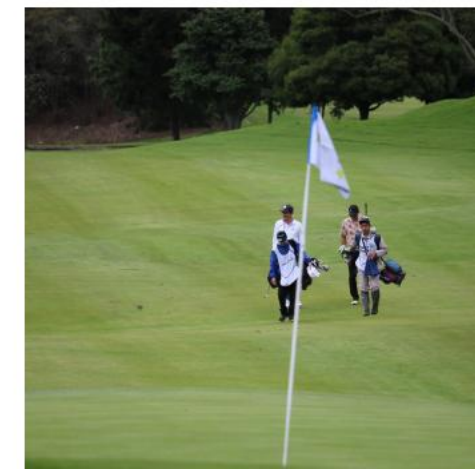
Apoyan:  Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

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

Mayor información:



**Ricardo Barbosa**  
Coordinador de Mercadeo y Eventos  
(+57) 310 297 2386  
eventos@campetrol.org



# ¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

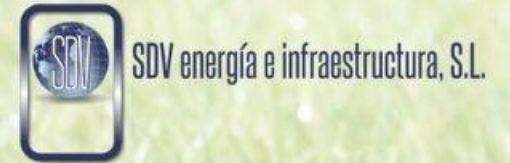
APOYA

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

acp



ORGANIZA





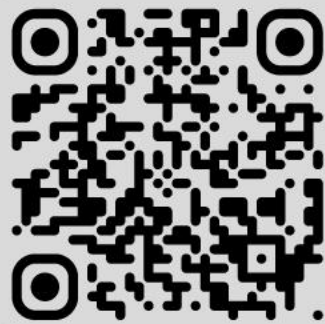
# IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

 Save the Date

**4 al 6 de noviembre del 2026**

 Centro de Convenciones **Cartagena de Indias**

Escanea el QR para separar  
tu fecha en el calendario



Organizan:



## Junta Directiva CAMPETROL

**T. EN COLOMBIA**  
Riccardo Nicoletti  
Presidente

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney  
Primer Vicepresidente

**HALLIBURTON LATIN AMERICA**  
Álvaro Rocha  
Segundo Vicepresidente

**AZUL ENERGY COLOMBIA**  
Javier Vega

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo

**BAKER HUGHES DE COLOMBIA**  
Jaime Romero

**GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.**  
Sebastián Calderón

**BOND ENERGY SOLUTIONS**  
Julio Albán

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**C&CO SERVICES**  
Ricardo Correa

**INNERGY**  
Jorge Iván Torres

**COLOMBIA WIRELINE SERVICES**  
Ivar Rojas

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

**MARCELA FAJARDO A.**  
Directora de Asuntos Públicos y  
Corporativos  
dasuntospublicos@CAMPETROL.org

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**  
Director de Asuntos Económicos  
y Comerciales  
deconomico@CAMPETROL.org

**ARIEL SUÁREZ G.**  
Gerente Administrativo y  
Financiero  
cfinanciero@CAMPETROL.org

**ÁNGELA HERNÁNDEZ T.**  
Coordinadora de Comunicaciones  
comunicaciones@CAMPETROL.org

**PATRICIA ROMERO A.**  
Coordinadora Técnica de O&G&E  
ltecnico@CAMPETROL.org

**CAMILO RODRÍGUEZ C.**  
Coordinador Financiero  
financiero@CAMPETROL.org

**DANIEL BUITRAGO M.**  
Coordinador de Entorno  
entorno@CAMPETROL.org

**MARCOS VELA P.**  
Coordinador Técnico de O&G&E  
ltecnico2@CAMPETROL.org

**JORGE MORAD A.**  
Diseñador de Producto e Imagen  
diseno@CAMPETROL.org

**DANIEL VARGAS.**  
Coordinador Comercial  
comercial@CAMPETROL.org

**CLAUDIA M. VERGARA**  
Coordinadora Jurídica  
juridico@CAMPETROL.org

**LUIS NIETO M.**  
Coordinador de Gestión  
comercial2@CAMPETROL.org

**FRANCISCO SANTAMARIA I.**  
Analista de Comunicaciones  
comunicaciones2@CAMPETROL.org

**RICARDO BARBOSA.**  
Coordinador de Mercadeo  
eventos@CAMPETROL.org

**DANIEL MANOSALVA L.**  
Analista de Sostenibilidad  
sostenibilidad@CAMPETROL.org

## MÁS INFORMACIÓN

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

# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2026



### Potenciado con el poder de la IA

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



### Sigue nuestros eventos

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



### Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



### Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



### Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



### Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

# Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando  
este código QR

Ya disponible

# MAGAZINE

Edición no. 16

Participación especial:



**Diego Pérez-Claramunt:**

Más que energía: un compromiso que transforma vidas y ecosistemas.

Especial:



Invitado internacional:



Léalo ahora en  
[campetrol.org](http://campetrol.org)

Haciendo clic aquí



o escaneando el  
código QR





**FLOW CONTROL.**  
Sistemas Integrales de  
Dosificación de Químicos

**SOLAGER.**  
Sistemas Solares de  
Dosificación de Químicos

**DOSIPOINT.**  
Sistemas Portátiles de  
Dosificación de Químicos

Más de 40 años

# Fluyendo por la eficiencia y sostenibilidad de la industria de petróleo y gas

Diseñamos y fabricamos **sistemas de dosificación de químicos**, ofreciendo **asesoramiento completo en todas las etapas del proyecto**, desde el diseño hasta la puesta en marcha. **Nuestro objetivo es optimizar la inyección de químicos** en procesos relacionados con la exploración, producción, transporte, almacenamiento y refinación del petróleo.

**ESCANEA EL QR**  
y conoce más de nuestras  
soluciones confiables para la  
industria de petróleo y gas





# Resumen

## En el primer trimestre de 2026

- La producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 740,8 KBPD, equivalente a una variación de -2,2% frente al mismo período de 2025 (17,0 KBPD menos).
- La producción comercializada de gas promedio se ubicó en 692,6 MPCD, lo que representa una caída del 15,7% (129,0 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2025.
- Según el DANE, el PIB del sector de hidrocarburos (que comprende tanto la extracción de petróleo crudo y gas natural, así como las actividades de coquización y refinación, registró un crecimiento del 0,4% frente al primer trimestre de 2025.
- De acuerdo con la información del DANE, en el primer trimestre de 2025, las actividades de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvieron una contracción del 2,7%, mientras que las actividades de coquización y refinación registraron un crecimiento del 7,6%.
- Según el DANE, se exportaron \$3.438 millones de dólares FOB, un 0,8% superior (\$28 MUSD) al valor registrado para el mismo período en 2024.



Fotografía: Refinería de Cartagena  
Cortesía de Ecopetrol.



# Resumen

## En marzo de 2026:

- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 740,5 KBPD, lo que representa una disminución del 1,0% frente a marzo de 2025 (7,4 KBPD menos) y un incremento del 0,8% respecto a febrero de 2026 (5,6 KBPD más).
- La producción de gas comercializado promedió 700,0 MPCD en marzo de 2026. Esto es una reducción de -14,7% (-129,0 MPCD) frente a marzo de 2025, cuando alcanzó 821,0 MPCD. A nivel mensual, se registró un incremento de +0,7% (5,0 MPCD) respecto a febrero de 2026.
- Según el DANE, se exportaron un total de \$1.564 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un crecimiento del 7,2% anual (\$105 MUSD). Comparado con el mes anterior (febrero de 2026), las exportaciones evidenciaron un incremento del 78,8% (\$689 MUSD).
- De acuerdo con el Índice de Producción Industrial (IPI) del DANE, las actividades de extracción en el mes tuvieron una contracción del 1,8% frente a un crecimiento de las actividades de coquización y refinación del 7,0%



Fotografía: Refinería de Cartagena  
Cortesía de Ecopetrol.



# Resumen

En abril de 2026:

- La referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a marzo de 2026 en 13,7%, ubicándose en un promedio de \$117,3 USD/Bl. Respecto a abril de 2025, la referencia Brent tuvo un incremento del 72,2%, equivalente a \$49,2 USD/Bl.
- En abril de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 9,5% (\$-0,3 USD/MPC) frente a marzo de 2026, ubicándose en un promedio de \$2,9 USD/MPC. En comparación con abril de 2025, la disminución se ubicó en 19,6%, equivalentes a \$0,7 USD/MPC.
- Se reportaron, en el territorio nacional, 113 taladros activos (33 de perforación y 80 de mantenimiento de pozos), evidenciando un aumento de 1,8% frente a abril de 2025 (dos equipos más) y una reducción del 3,4% (cuatro equipos menos) respecto al mes anterior, marzo de 2026.
  - Se reportaron 33 taladros de perforación: tres equipos más respecto a abril de 2025 (+10,0%) y en comparación con marzo de 2026, la actividad se mantuvo estable.
  - Se registraron 80 taladros de mantenimiento de pozos: Un equipo menos respecto a abril de 2025 (-1,2%) y cuatro equipos menos frente a marzo de 2026 (-4,8%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de Arauca (Arauca, Arauquita), Bolívar (Cantagallo), Meta (Cabuyaro, Puerto Gaitán) y Santander (Puerto Wilches), relacionados con relacionamiento sindical, contratación de mano de obra local, inversión social y otros asuntos relevantes derivados de la desinversión en operaciones del sector. Los bloqueos tuvieron una duración promedio de 12 días, resaltando la situación presentada en el Valle del Magdalena Medio por la desinversión en operaciones del sector



Fotografía: Refinería de Cartagena  
Cortesía de Ecopetrol.



If you want to download the summary in English, scan the QR code.

# Tabla resumen de indicadores

## (Marzo - Abril) 2026

Indicador	Fuente	Abril 2026	Mensual		Anual	
			Marzo 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$117,3	\$103,1	▲ \$14,2 (+13,7%)	\$68,1	▲ \$49,2 (+72,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	740,5 <sup>1</sup>	734,9 <sup>1</sup>	▲ 5,6 (+0,8%)	747,9 <sup>1</sup>	▼ -7,4 (-1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	700,0 <sup>1</sup>	695,0 <sup>1</sup>	▲ 5,0 (+0,7%)	821,0 <sup>1</sup>	▼ -121,0 (-14,7%)
Total de Taladros	CAMPETROL	113	117	▼ -4,0 (-3,4%)	111	▲ 2,0 (+1,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	33	33	0,0 (0,0%)	30	▲ 3,0 (+10,0%)
Taladros de Mantenimiento de pozos	CAMPETROL	80	84	▼ -4,0 (-4,8%)	81	▼ -1,0 (-1,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.564 (pr) <sup>2</sup>	\$875 (pr) <sup>2</sup>	▲ \$689 (+78,8%)	\$1.459 <sup>2</sup>	▲ \$105 (+7,2%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$634 (pr) <sup>3</sup>	\$615(pr)	▲ \$19 (+3,1%)	\$394 <sup>3</sup>	▲ \$240 (+61,0%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	417,5 <sup>4</sup>	430,0	▼ -12,3 (-2,9%)	396,0 <sup>4</sup>	▲ 21,6 (+5,4%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día. MPCD: Millones de pies cúbicos diarios. MUSD: Millones de dólares. FOB: Free on board. CIF: Cost, insurance and freight. (pr): Preliminar


1. Datos de producción de marzo de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2025 y mensual frente a febrero de 2026.


2. Datos de exportaciones de marzo 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2025 y mensual frente a febrero de 2026.

3. Dato trimestral de IED. Cuarto trimestre de 2025. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Primer trimestre de 2026. Comparación anual frente al primer trimestre de 2025 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2025.

SÍGUENOS

 FEPCO

 Fepco\_oficial

 FEPCO

## EFICIENCIA QUE IMPULSA CADA OPERACIÓN

Somos una empresa metalmecánica multilatina con más de 40 años de experiencia, especializada en la fabricación, instalación y reparación de árboles de producción y cabezales. Nuestro conocimiento técnico, sumado a un equipo altamente calificado, nos permite ofrecer soluciones confiables y eficientes para la industria energética, acompañando a nuestros clientes en cada etapa de sus operaciones.



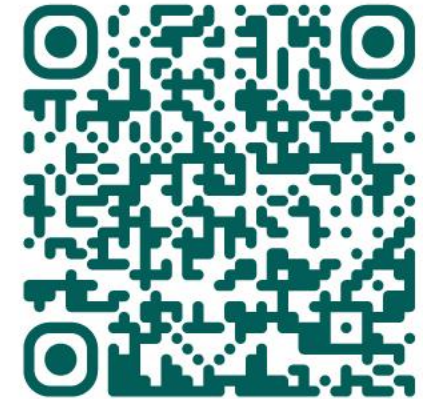
[WWW.FEPCO.COM.CO](http://WWW.FEPCO.COM.CO)

Visite ahora nuestro

# Directorio Interactivo



Consulte las memorias de nuestros eventos y comités a través de la **Biblioteca de Recursos**

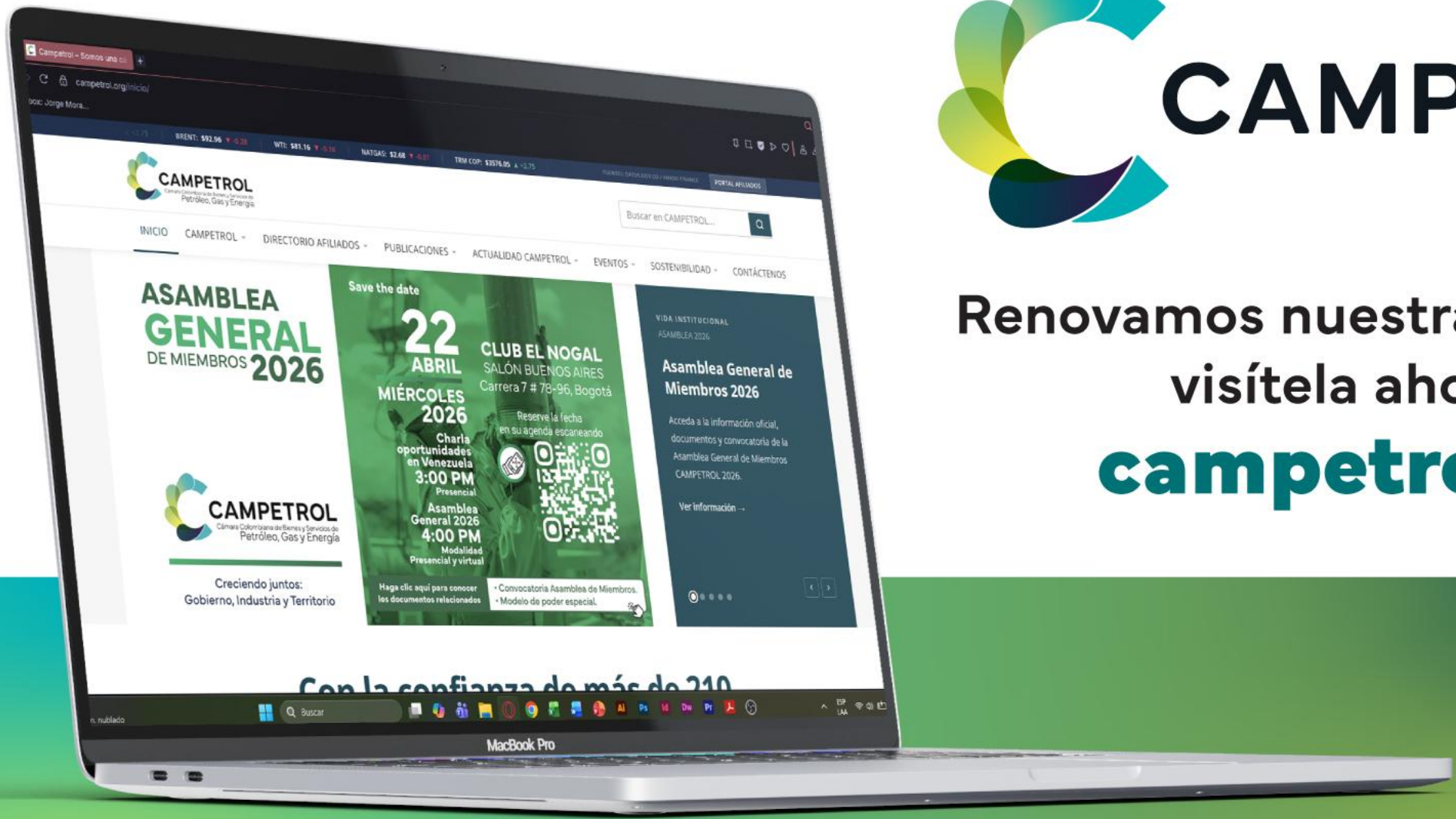


**CAMPETROL**

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



Para mayor información contacte a  
**Luis Nieto** escaneando el código QR o  
escribiendo a [comercial2@campetrol.org](mailto:comercial2@campetrol.org)



# CAMPETROL .org

Renovamos nuestra página web,  
visítela ahora en  
**campetrol.org**



# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

No seguimos a nadie.

Lideramos.

Optimiza tus operaciones con el Alpha™ Shaker.



¡Descúbrelo!



## Promedio mensual

Abril 2026\*

**\$117,3** USD/Bl

▲ +72,2% anual (\$49,2 USD/Bl)

▲ +13,7% mensual (\$14,2 USD/Bl)

## Promedio año acumulado

Enero - Abril 2026

**\$89,5** USD/Bl

▲ +21,1% anual (\$15,6 USD/Bl)

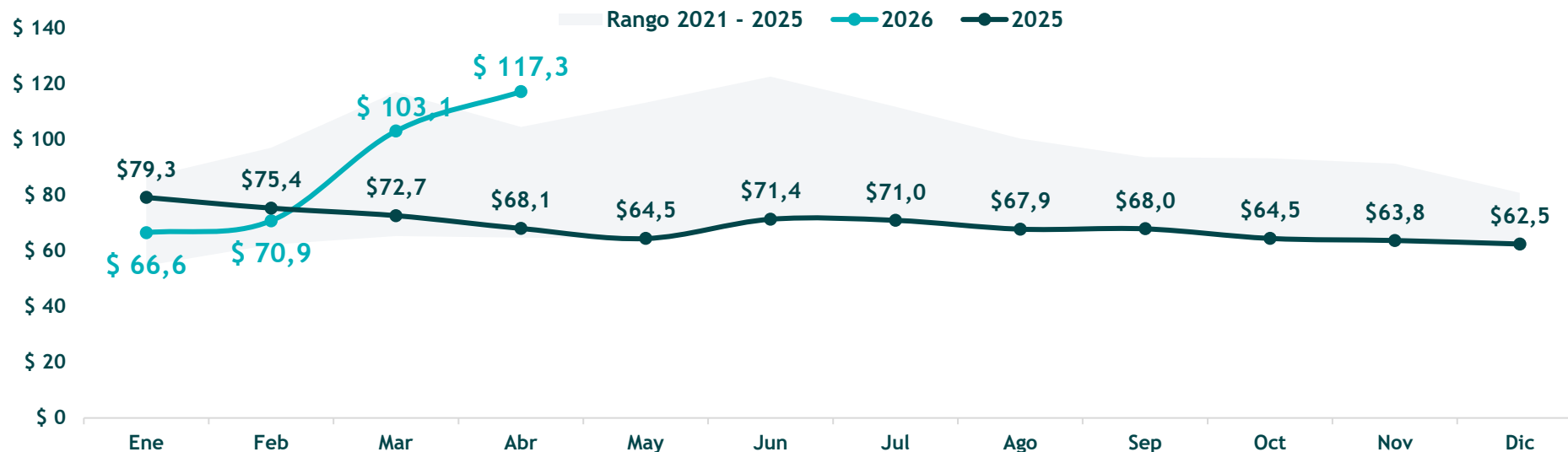
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

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

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

## 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.

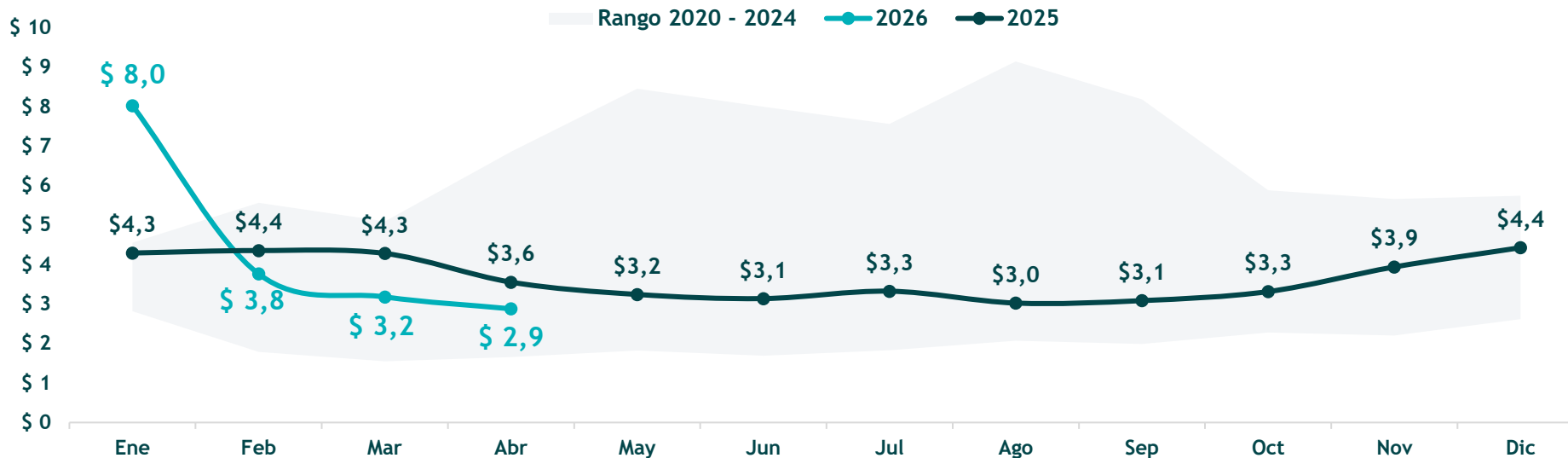
En abril de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a marzo de 2026 en un 13,7% (\$14,2 USD/Bl), ubicándose en un promedio de \$117,3 USD/Bl. Respecto a abril de 2025, la referencia Brent tuvo un aumento del 72,2%, equivalente a \$49,2 USD/Bl.

El resultado de abril de 2026 ubica por segundo mes consecutivo al promedio mensual por encima de los \$100 USD/Bl. Este resultado obedeció a un entorno geopolítico afectado por la situación en Oriente Medio.

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

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: EIA, XTB. MPC: miles de pies cúbicos. \*Dato proyectado.

En abril de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 19,0% (\$-0,7 USD/MPC) frente a abril de 2025, ubicándose en un promedio de \$2,9 USD/MPC. En comparación con marzo de 2026, la disminución se ubicó en 9,5%, equivalentes a \$0,3 USD/MPC.

Durante los primeros cuatro meses del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en \$4,5 USD/MPC, este resultado es un 8,2% (\$0,3 USD/MPC) superior al registrado en el mismo periodo de 2025, cuando promedió \$4,1 USD/MPC.

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

Promedio mensual

Abril 2026\*

**\$2,9** USD/MPC

▼ -19,0% anual (-\$0,7 USD/MPC)

▼ -9,5% mensual (-\$0,3 USD/MPC)

Promedio año acumulado

Enero - Abril 2026

**\$4,5** USD/MPC

▲ +8,2% anual (\$0,3 USD/MPC)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

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

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

# Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual  
Abril 2026\*

**94,6** MBPD

▼ -9,5% anual (-9,9 MBPD)

▼ -2,6% mensual (-2,5 MBPD)

Consumo mensual  
Abril 2026\*

**103,2** MBPD

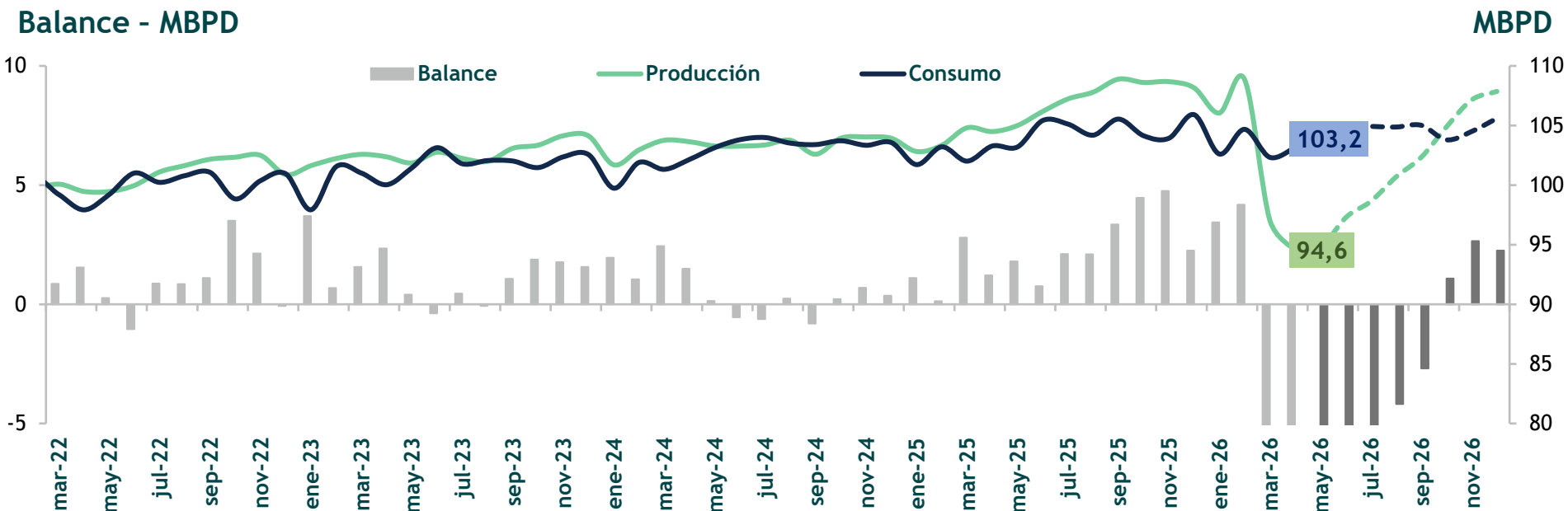
▼ -0,1% anual (-0,1 MBPD)

▲ +0,8% mensual (0,8 MBPD)

Balance mensual  
Abril 2026\*

**-8,6** MBPD

Déficit de oferta



Fuente: EIA. Los datos de 2025 corresponden a información proyectada, cálculos CAMPETROL. \*Información proyectada.

Para el mes de abril de 2026 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un déficit de oferta de 8,6 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 94,6 MBPD, lo que significó una reducción del 9,5% respecto a abril de 2025. Respecto a marzo de 2026, la producción se redujo un 2,6%.

Asimismo, en abril de 2026, el consumo global se ubicó en 103,2 MBPD, una reducción de 0,1% respecto a marzo de 2025, y un incremento de 0,8 MBPD respecto a enero de 2025 (0,8%).

El déficit de oferta proyectado por la EIA para el mes de abril de 2026 fue de 8,6 MBPD, lo que implica una reducción de 3,3 MBPD frente a marzo de 2026.

# Balance petrolero mensual

Resultado mensual  
Abril 2026\*

**-8,6** MBPD

▼ -9,8 MBPD anual

▼ -3,4 MBPD mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2026

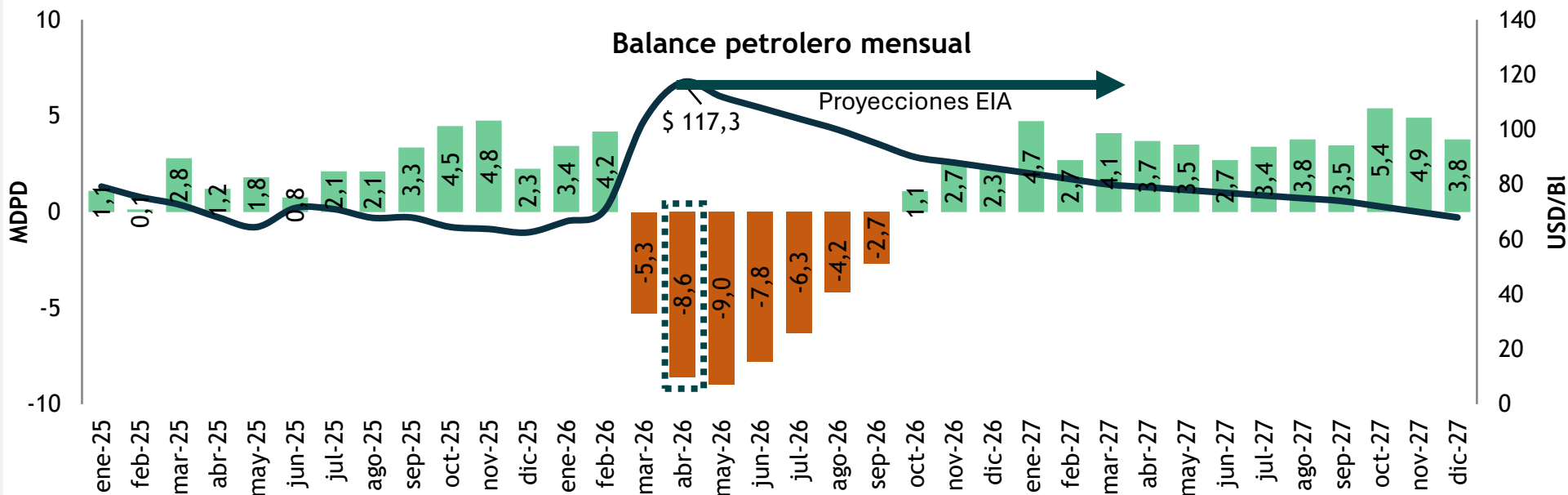
**-1,6** MBPD

▼ -2,9 MBPD anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**2,2** MBPD

▲ +1,6 MBPD vs. 2024



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.

Para abril de 2026, el balance petrolero mensual registró un déficit de -8,6 MBPD. Este resultado se explica por una demanda global que se ubicó en 103,2 MBPD, la cual superó la oferta de 94,6 MBPD, nivel que representa el punto más bajo de producción desde abril de 2021. Lo anterior significó una reducción de 3,4 MBPD respecto al mes anterior y una caída anual de 9,8 MBPD.

En lo corrido de 2026 (enero a abril), el promedio del balance petrolero se situó en -1,6 MBPD. A pesar de los saldos negativos de los últimos dos meses, esta cifra es inferior en 2,9 MBPD al registrado en igual periodo de 2025. Este resultado obedeció a un entorno geopolítico afectado por la situación en Oriente Medio.

Durante 2025, el balance promedio anual fue de 2,2 MBPD, lo que representó un aumento de 1,6 MBPD frente a los 0,6 MBPD promedio de 2024.

# Mercado de futuros Brent

Promedio en largo  
Abril 2026

**16.982** Títulos

▲ +16.146 Títulos anual

▼ -1.753 Títulos mensual

Promedio en corto  
Abril 2026

**2.686** Títulos

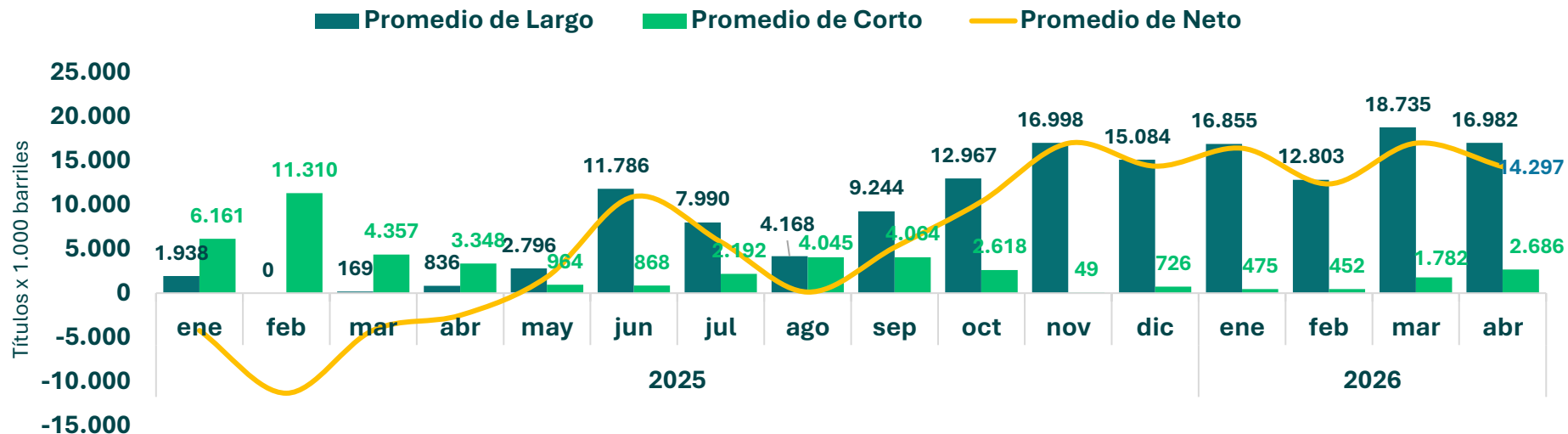
▼ -663 Títulos anual

▲ +904 Títulos mensual

Sentimiento del mercado  
Abril 2026

**Alcista**

## Mercado de futuros Brent



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.

Para abril de 2026, el mercado de futuros Brent registró un promedio en largo de 16.982 títulos, lo que representa un incremento neto de 16.146 títulos frente al mismo mes del año anterior y una reducción de 1,753 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

Por su parte, el promedio de corto se ubicó en 2.686 títulos, con una disminución de 663 títulos respecto al mismo mes del año anterior y un incremento de 904 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

En el mes de abril de 2026, el promedio neto del período se ubicó en 14.297 títulos con lo cual el mercado de futuros acumuló doce meses consecutivos con sentimiento alcista.

**Producción OPEP\*\***  
Abril 2026

**14,7** MBPD

▼ -34,9% anual (-7,9 MBPD)

▼ -22,9% mensual (-4,4 MBPD)

**Producción No OPEP**  
Abril 2026

**36,2** MBPD

▲ +2,6% anual (0,9 MBPD)

▲ +0,8% mensual (0,3 MBPD)

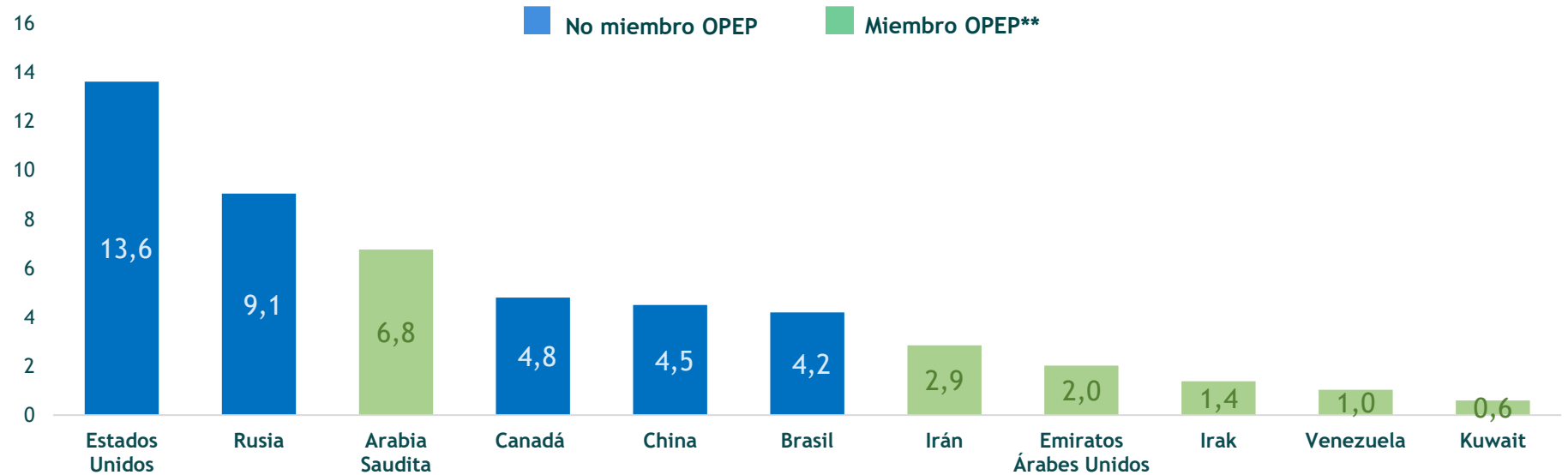
**Producción (OPEP\*\* + No OPEP)**  
Abril 2026

**50,8** MBPD

▼ -12,0% anual (-7,0 MBPD)

▼ -7,4% mensual (-4,1 MBPD)

**MBPD - Abril 2026**



Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.

\*Último dato disponible: países OPEP y Rusia (septiembre 2025), demás países no OPEP (agosto 2025), Estados Unidos (julio 2025). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

\*\* Los seis países OPEP con producción más alta.

Para abril de 2026, los diez países que han tenido tradicionalmente la mayor producción de petróleo en el mundo más Venezuela aportaron un 53,8% (50,8 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 14,4% de la producción, con un total de 13,6 MBPD.

Dentro de los países estudiados, seis son países de la OPEP, cuya producción totalizó 14,7 MBPD, un 34,9% inferior a la registrada en igual mes del año anterior (-7,9 MBPD), y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 36,2 MBPD de la producción, un 2,6% superior a igual mes del año anterior (0,9 MBPD).

Emiratos Árabes Unidos anunció su retiro de la OPEP a partir del primero de mayo, por lo que este será el último informe en el que se contabilizará como parte de esta organización.

# Índice dólar DXY

Promedio mensual  
Abril 2026

**\$98,8** USD

▼ -1,9% anual (-\$1,9 USD)

▼ -0,7% mensual (-\$0,7 USD)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2026

**\$98,5** USD

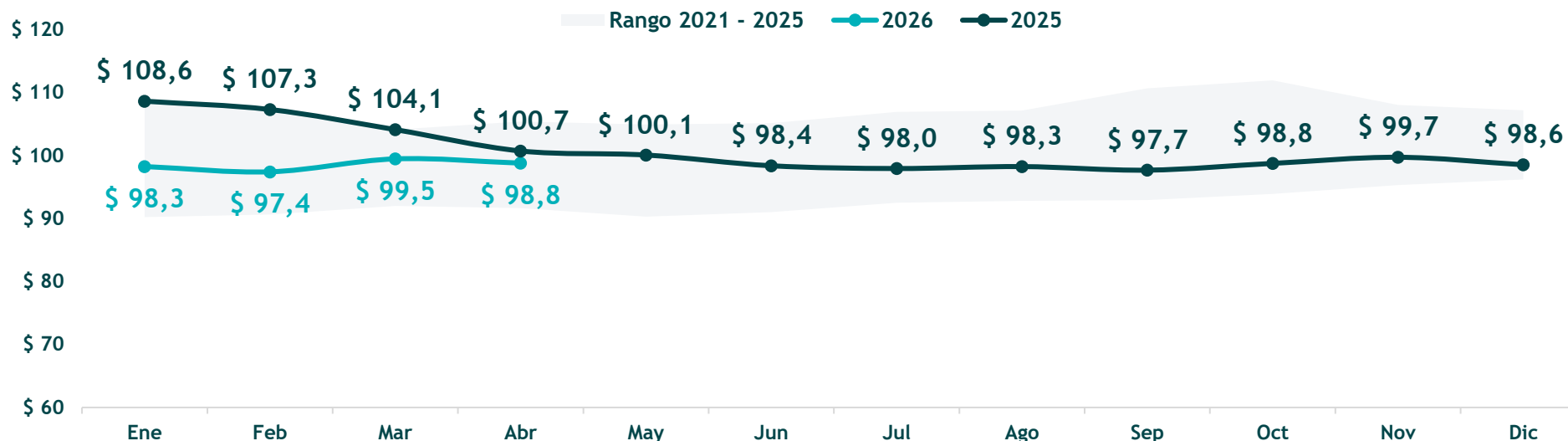
▼ -6,4% anual (-\$6,7 USD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$100,8** USD

▼ -3,2% anual (-\$3,4 USD) vs  
2024

USD



Fuente: [Investing](#).

Para abril de 2026, el índice dólar (DXY) registró un promedio de \$98,8 USD. Este resultado representa una contracción anual del 1,9% frente a abril de 2025 (-\$1,9 USD) y una disminución del 0,7% (-\$0,7 USD) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026 (enero a abril), el promedio del índice se ubicó en \$98,5 USD. Esta cifra es un 6,4% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2025, lo que evidencia una tendencia a la baja en la fortaleza del dólar frente a la canasta de divisas de referencia durante el primer cuatrimestre del año.

Durante 2025, el DXY promedió \$100,8 USD, lo que significó un descenso del 3,2% (-\$3,4 USD) respecto al promedio observado en 2024. El comportamiento anual de 2025 estuvo marcado por una senda descendente, iniciando en niveles de \$108,6 USD en enero y cerrando el mes de diciembre en \$98,6 USD.

**Consumo mundial**  
Año 2024

**103,0** MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

**Consumo Norteamérica**  
Año 2024

**24,5** MBPD

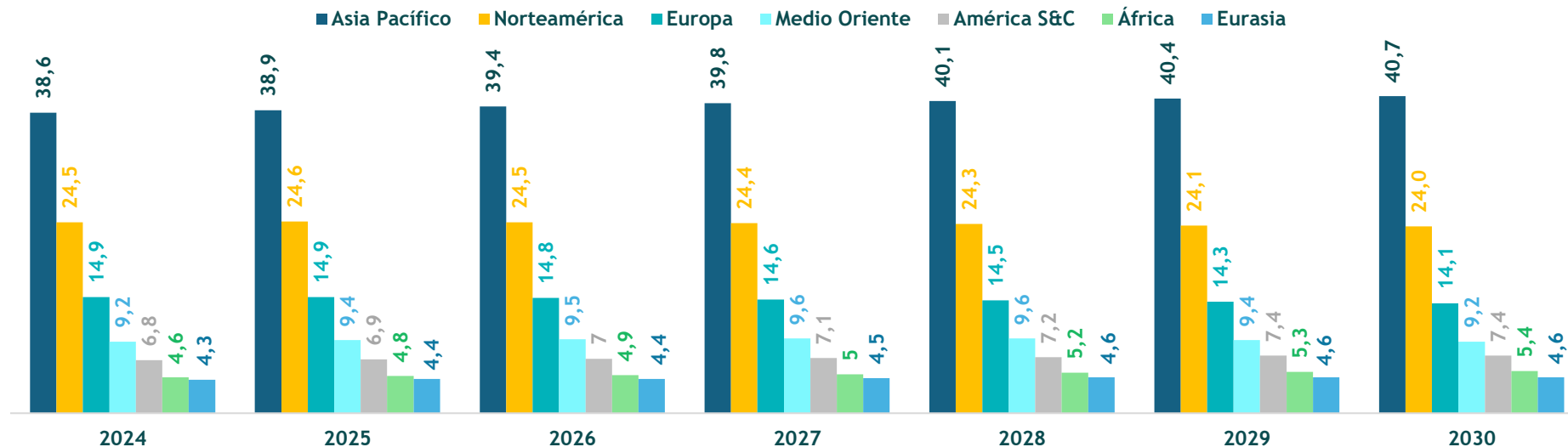
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

**Consumo América S&C**  
Año 2024

**6,8** MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

**MBPD**



Fuente: IEA.  
MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

De acuerdo con el [Outlook de 2025 de la IEA](#), para el año 2030, se espera que la demanda mundial de petróleo crudo sea de 105,5 MBPD.

A nivel regional, para 2030, Asia Pacífico será la mayor región consumidora con 40,7 MBPD, seguida por Estados Unidos con una demanda de 24,0 MBPD. Europa y Medio Oriente ocupan el tercer y cuarto lugar con demandas proyectadas de 14,1 y 9,2 MBPD, respectivamente.

América Latina se ubicará en la quinta posición entre siete regiones, con una demanda de 7,4 MBPD, seguida por África con 5,4 MBPD y Eurasia con 4,6 MBPD.

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Abril 2026

**1.715** Equipos

▼ -5,3% anual (-96 Equipos)

▼ -4,2% mensual (-76 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero - abril 2026

**1.803** Equipos

▼ -4,0% anual (-76 Equipos) vs.  
(Ene - Abr) 2025

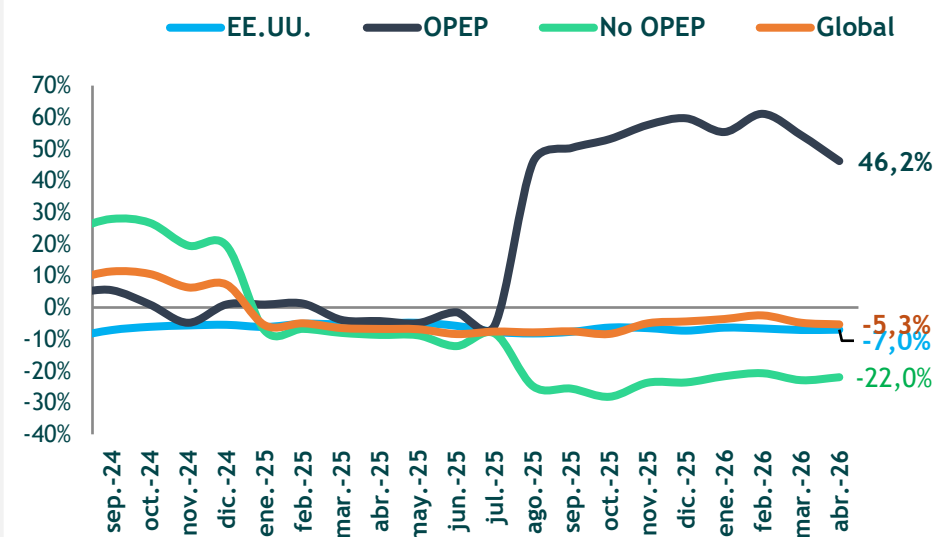
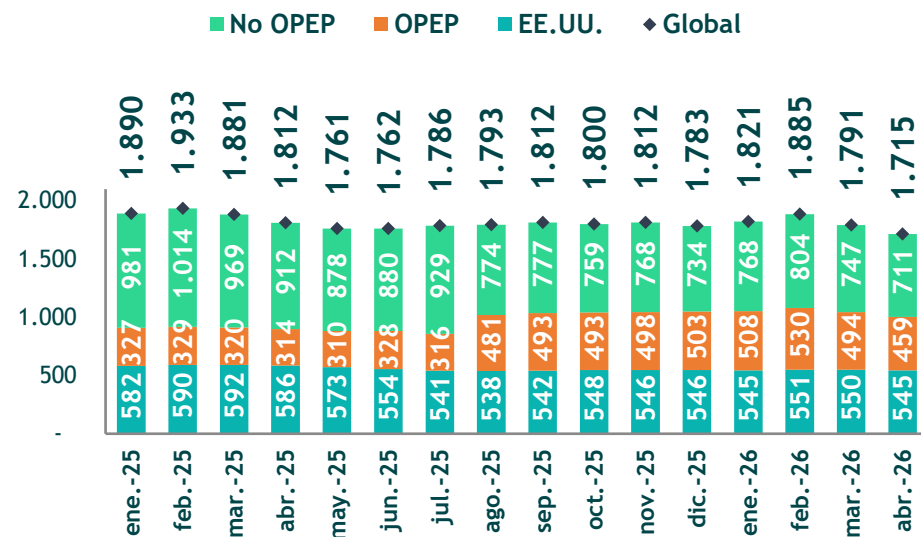
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Abril 2026

**459** Equipos

▲ +46,2% anual (145 Equipos)

▼ -7,1% mensual (-35 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos CAMPETROL.

\*Países miembros de la OPEP\*: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.715 equipos en abril de 2026. Esta cifra disminuyó 5,3% en comparación con el mismo período del año anterior (96 taladros menos) y 4,2% frente a marzo de 2026 (76 equipo menos).

En abril de 2026, la actividad de taladros de la OPEP registró 459 equipos activos, de los cuales operaron en costa afuera - representando el 17% del total- un equipo más frente al mes anterior. Este nivel de actividad reflejó un aumento del 46,0% frente a abril de 2025 (145 taladros más) y disminuyó 7,0% respecto a marzo de 2026 (35 equipos menos). El país que presentó la mayor variación anual en la actividad de taladros fue: Arabia Saudita aumentó 195 equipos (+279%)

## Conteo mensual tal. EE.UU Abril 2026

# 545

 Equipos

▼ -7,0% anual (-41 Equipos)

▼ -0,9% mensual (-5 Equipos)

## Promedio año acumulado tal. EE.UU Enero - Abril 2026

# 548

 Equipos

▼ -6,8% anual (-40 Equipos)

## Conteo mensual Ufr.\* EE.UU Abril 2026

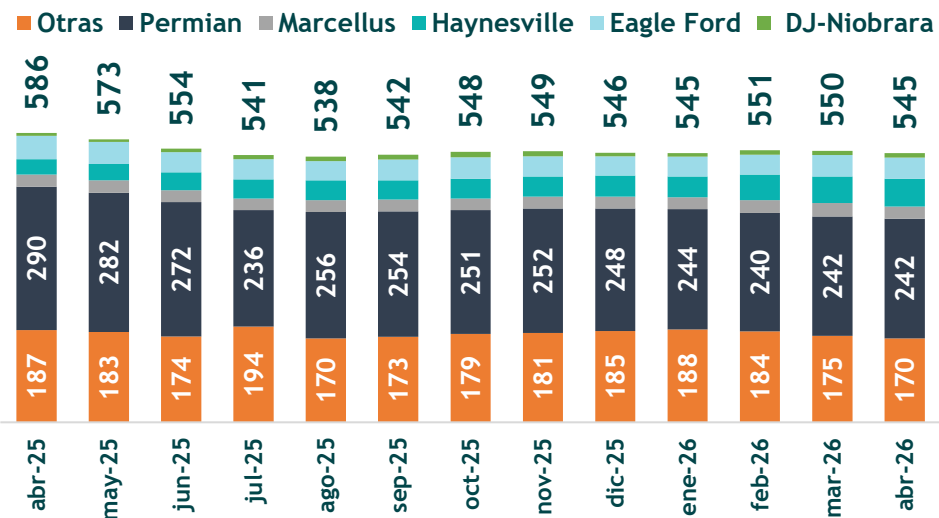
# 168

 Equipos

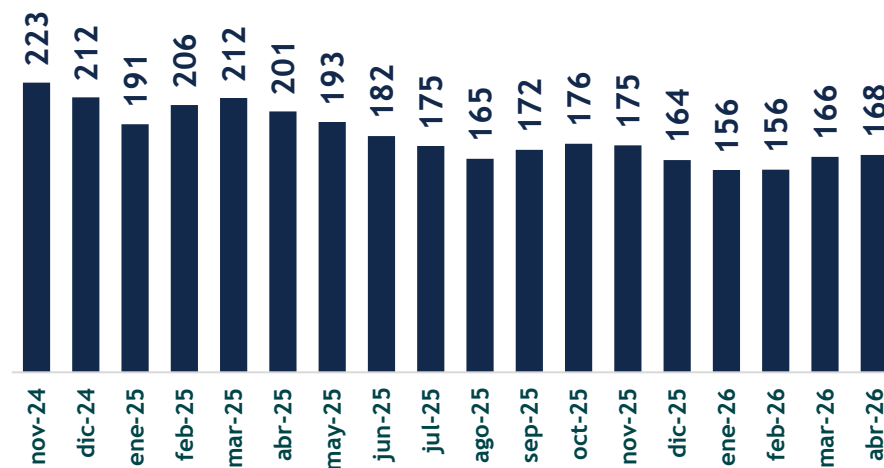
▼ -16,6% anual (-34 Equipos)

▲ +0,9% mensual (2 Equipos)

## N° Taladros



## ■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR\*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de abril de 2026, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 545 equipos en promedio, registrando una disminución de 7,0%, correspondiente a 41 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en la cuenca de Permian con una contracción de 48 taladros (-17,0%).

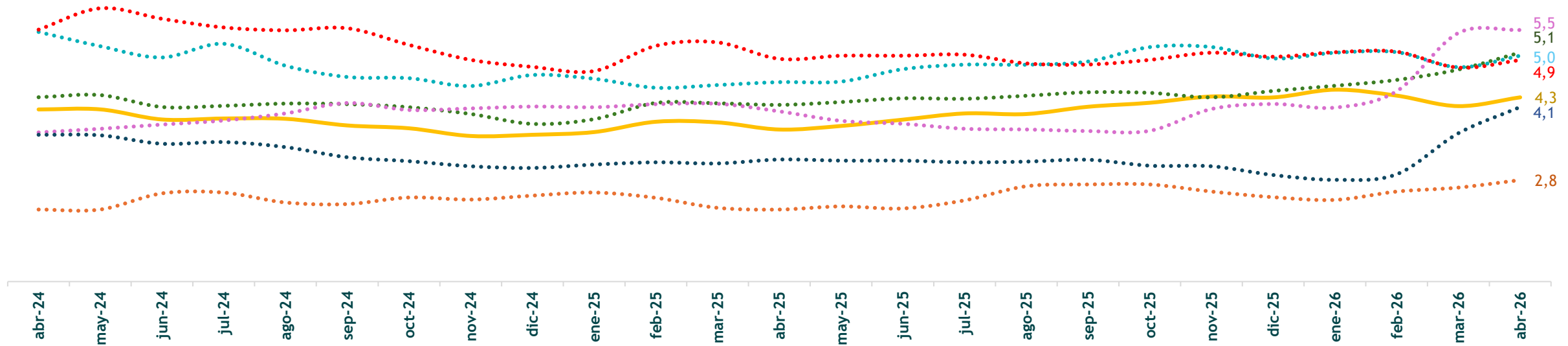
Respecto al mes anterior, marzo de 2026, el número de descendió 0,9% (5 equipos menos), principalmente en la cuenca de Marcellus donde se observó la contracción de dos taladros (-7.4%).

En abril de 2026, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 168 unidades, lo que representó un descenso del 17,0% en comparación con el mismo período de 2025 (34 unidades menos), y aumentó 0,9% frente a marzo de 2026.

# Precios Internacionales de la gasolina

USD/Gal

— Colombia Precio    ●●●●● Brasil Precio    ●●●●● México Precio    ●●●●● Argentina Precio    ●●●●● Chile Precio    ●●●●● Estados Unidos Precio    ●●●●● Ecuador Precio



Fuente: [UPME](#), [CREG](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos CAMPETROL.  
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para abril de 2026, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,3 USD/gal (\$15.449 COP), un 0,9% superior al registrado en marzo de 2026 (\$136 COP). El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Argentina (\$5,5 USD/gal)
- Brasil (\$5,1 USD/gal)
- México (\$5,0 USD/gal)
- Chile (\$4,9 USD/gal)

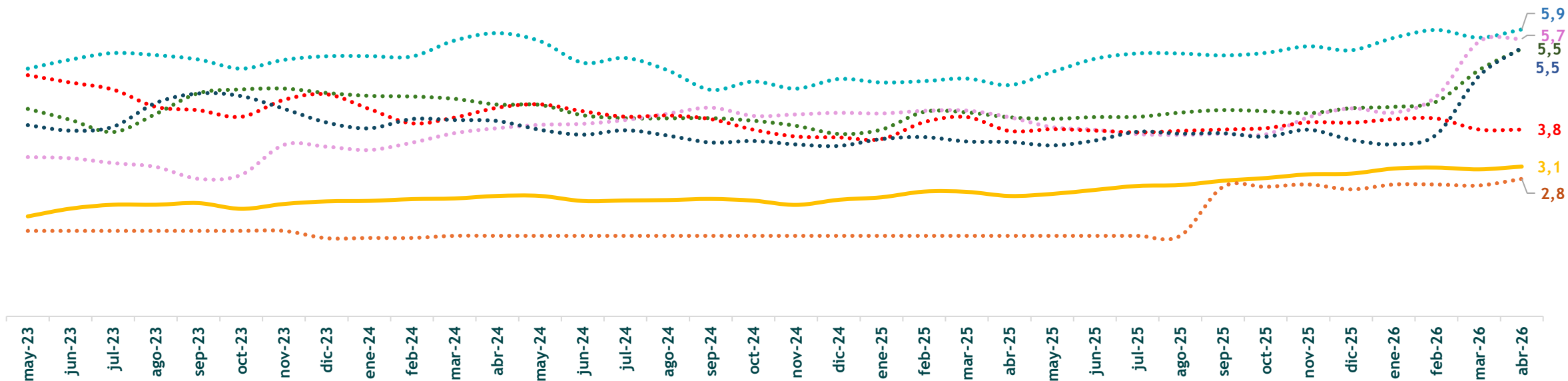
Es superior a los precios observados en: Estados Unidos (\$4,1 USD/gal) y Ecuador (\$2,8 USD/gal).

\*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

# Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

— Colombia Precio    ●●●●● Brasil Precio    ●●●●● México Precio    ●●●●● Argentina Precio    ●●●●● Chile Precio    ●●●●● Estados Unidos Precio    ●●●●● Ecuador Precio



Fuente: [UPME](#), [CREG](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos CAMPETROL.

Para abril de 2026 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$3,1 USD/gal (\$11.082 COP), un 1,0% inferior al precio registrado en marzo de 2026 (-\$106 COP). El precio del diésel en Colombia es inferior en relación con:

- México (\$5,9 USD/gal)
- Argentina (\$5,7 USD/gal)
- Estados Unidos (\$5,5 USD/gal)
- Brasil (\$5,5 USD/gal)
- Chile (\$3,8 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador (\$2,8 USD/gal).

\*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.



Ya disponible

# REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2025

Léalo ahora en [campetrol.org](https://campetrol.org)

**CLIC AQUÍ**





# CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.  
Fuente: Shutterstock.



AYÚDANOS A CUMPLIR  
LOS SUEÑOS DE  
**MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS**

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

## Gracias a los Aportes Voluntarios

De nuestros afiliados y aliados, hemos logrado la construcción de **ocho (8) nuevas viviendas**, brindando así **más hogares dignos a familias en Barrancabermeja y Cantagallo.**

Para el año 2026, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.



# ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fotografía: Trabajador en la planta de Tenaris Tubocaribe.  
Cortesía de Tenaris.

# SPOTLIGHT



# Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**  
CAMPETROL



Nuestros **AFILIADOS**  
son los **protagonistas**

Vea el video ahora  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**





Maximizando el desempeño de sus activos de manera segura, siempre.



OPERACIONES  
SEGURAS



EJECUCIÓN  
CONFIABLE



DESEMPEÑO  
INTELIGENTE



GESTIÓN



EJECUCIÓN

ASESORÍA

Magnex

@magnexgrouplatam

WWW.MAGNEXGROUP.COM

Promedio mensual  
Abril 2026

**\$3.614** COP/USD

▼ -15,5% anual (-\$660,3 COP)

▼ -2,8% mensual (-\$103,8 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2026

**\$3.675** COP/USD

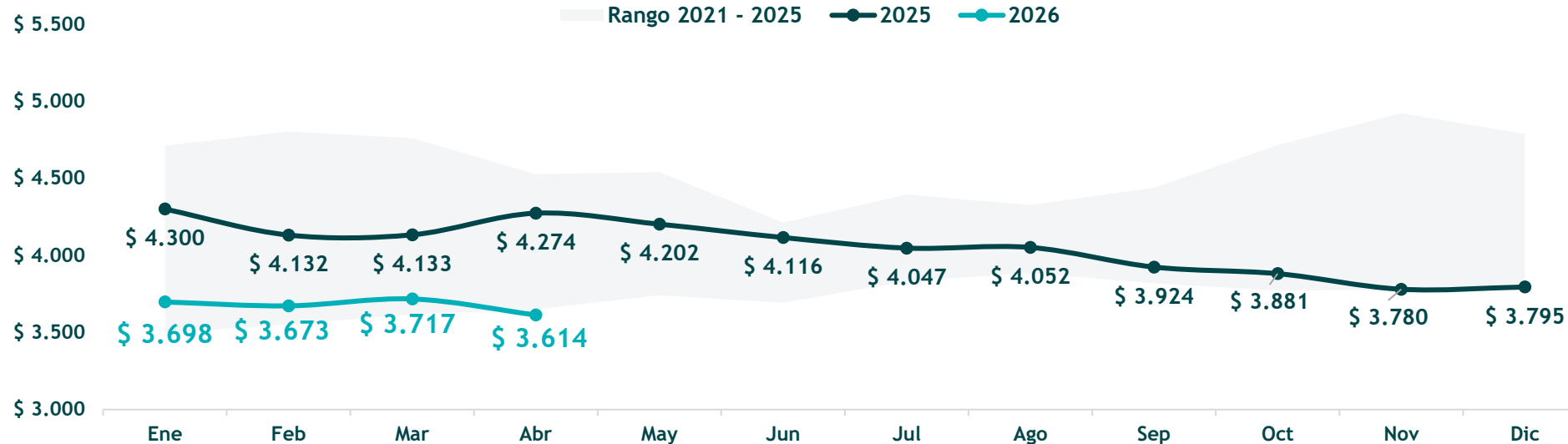
▼ -12,7% anual (-\$534,6 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$4.053** COP/USD

▼ -0,5% anual (-\$22 COP) vs  
2024

COP/USD



Fuente: Banco de la República.

Para abril de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.614 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 15,5% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025 (-\$660,3), y del 2,8% (-\$103,8) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026, enero a abril, la tasa de cambio se ubicó en \$3.675, esta cifra es un 12,7% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, cuando se ubicó en \$4.210, esta diferencia es equivalente a \$535.

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

# Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % Colombia  
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

**2,2\*** %

▼ -0,6 pp. vs. I Trim 2025

▲ +0,2 pp. vs. IV Trim 2025

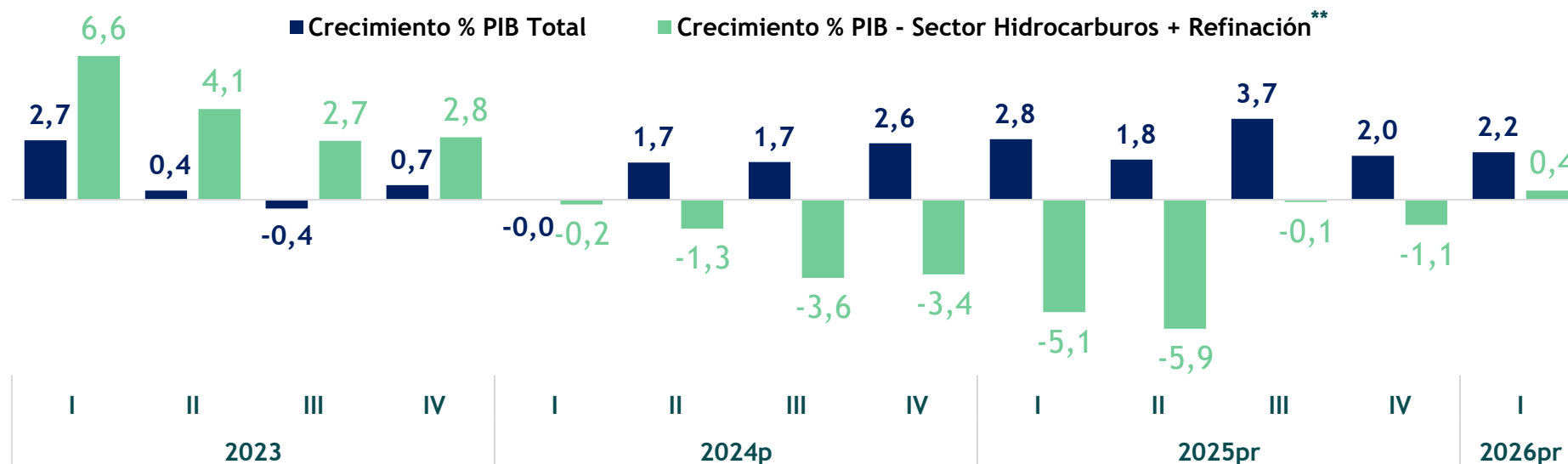
Crecimiento % sector hidrocarburos  
(extracción + refinación)  
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

**0,4\*** %

▲ +5,5 pp. vs. I Trim 2025

▲ +1,5 pp. vs. IV Trim 2025

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes desestacionalizados. \*Dato preliminar y último disponible. \*\*Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

En el primer trimestre de 2026, la economía colombiana creció anualmente un 2,2%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró un crecimiento del 0,4% respecto al mismo período de 2025. Este es el primer crecimiento luego de ocho trimestres consecutivos de variaciones negativas en el sector.

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,49% para el primer trimestre de 2026, 0,06 pp. inferior a la registrada en el primer trimestre de 2025, cuando ascendía a 3,55%.

# Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

**Crecimiento % sector hidrocarburos  
(extracción + refinación)**  
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

**0,4\*** %

▲ +5,5 pps. vs. I Trim 2025  
▲ +1,6 pp. vs. IV Trim 2025

**Crecimiento % Extracción O&G**  
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

**-2,7\*** %

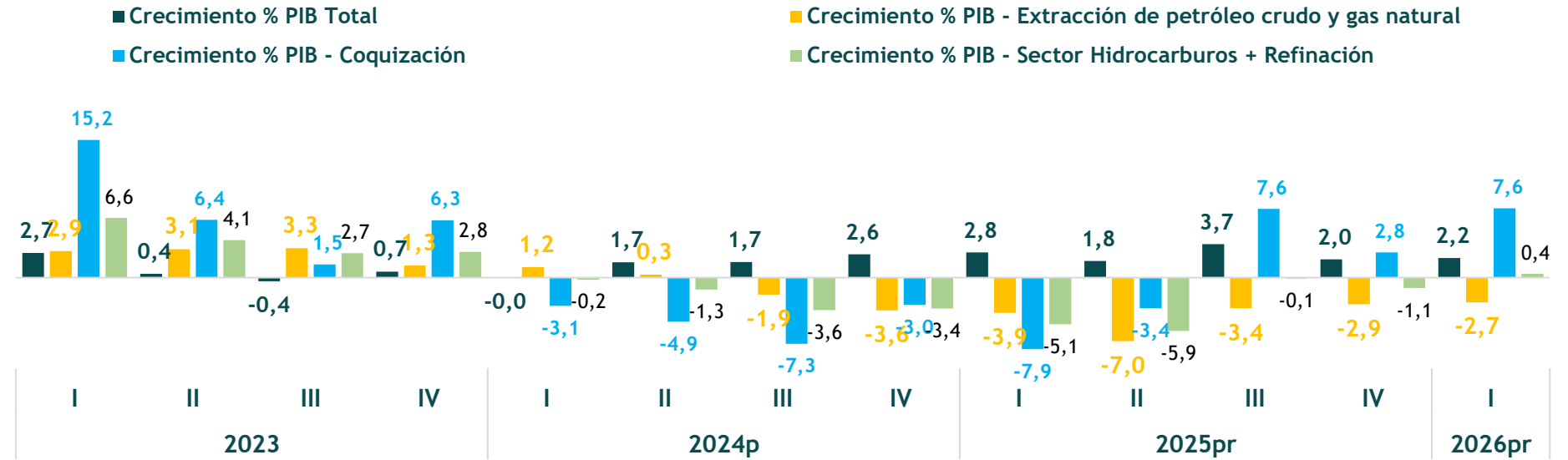
▲ +1,2 pps. vs. I Trim 2025  
▲ +0,2 pps. vs. IV Trim 2025

**Crecimiento % Refinación**  
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

**7,6\*** %

▲ +15,5 pps. vs. I Trim 2025  
▲ +4,9 pps. vs. IV Trim 2025

## Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. \*Dato preliminar y último disponible. \*\*Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

En el primer trimestre de 2026, la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 2,7% frente al mismo período de 2025.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) registraron un crecimiento del 7,6% frente al mismo período de 2025.

Es importante mencionar que, mientras la extracción de petróleo crudo y gas natural mantiene variaciones negativas desde el tercer trimestre de 2024 y se mantiene en recesión técnica, la refinación revirtió su tendencia decreciente desde el tercer trimestre de 2025, al crecer por primera vez desde el cuarto trimestre de 2023.

# Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

## Var. % Anual

Var. % del mes  
Marzo 2026

**4,0\*** %

▲ +1,3 pp. anual

▲ +2,7 pp. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

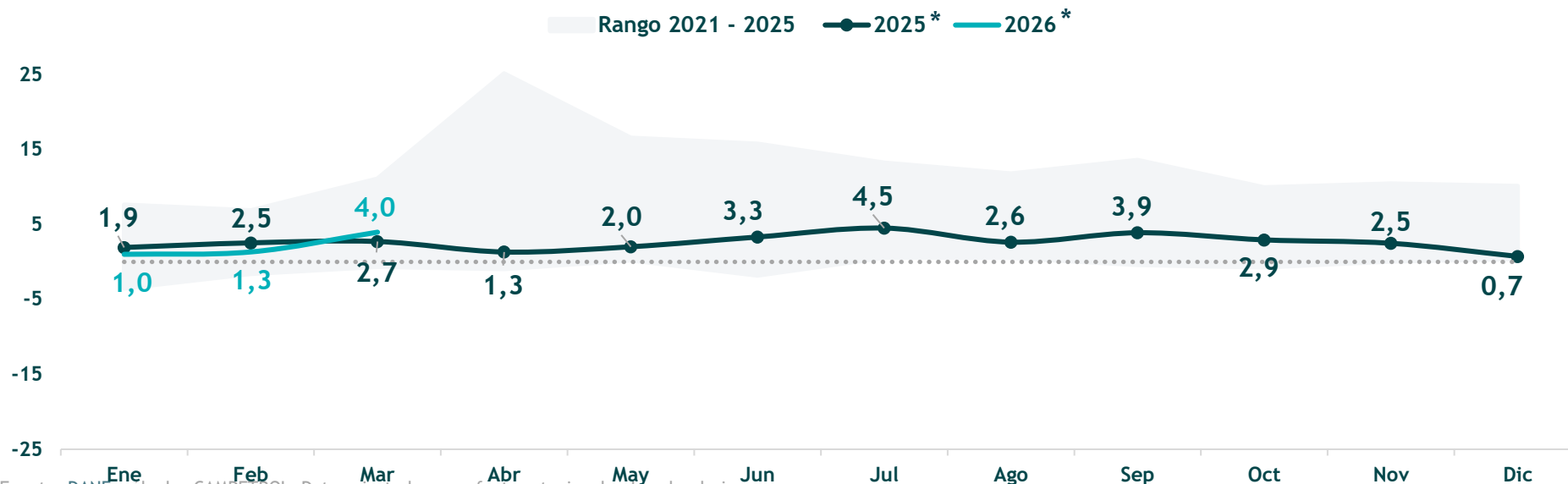
**2,1\*** %

▼ -0,3 pp. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**2,6\*** %

▲ +1,0 pp. anual



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

\*Dato preliminar y último disponible. ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. Pp.: puntos porcentuales

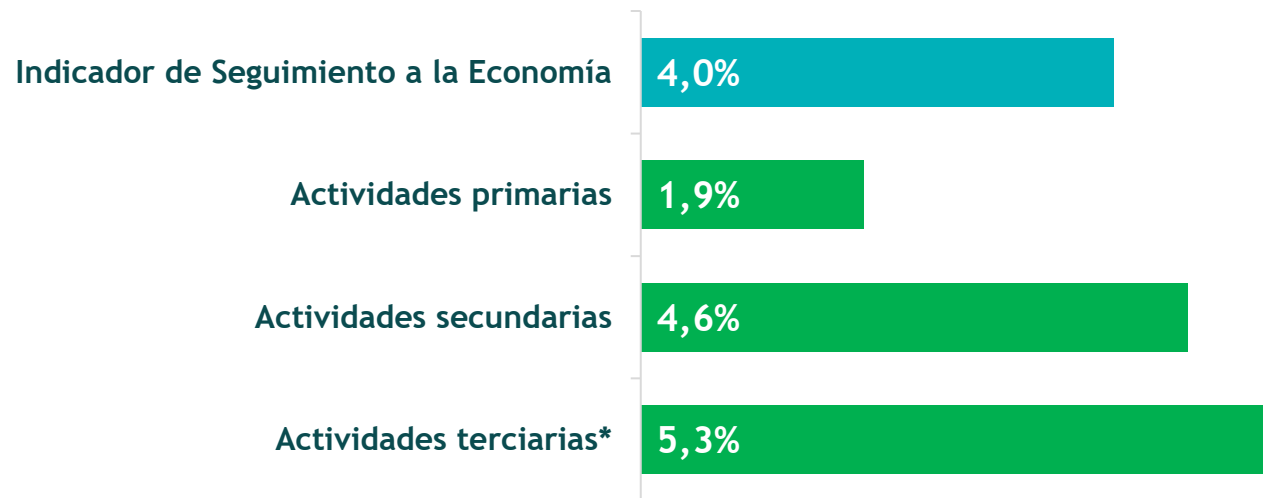
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró un crecimiento anual del 4,0% en marzo de 2026 (último dato disponible), variación superior en 1,3 p.p. a la observada en el mismo mes de 2025, cuando se ubicó en 2,7%. Respecto al mes anterior (febrero de 2026), el ISE experimentó un crecimiento de 2,7 pp en su variación anual.

La variación anual del ISE en marzo de 2026 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades secundarias (+3,17%), mientras que las actividades primarias y terciarias registraron crecimientos de 1,94% y 0,67%, respectivamente.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2025 registró un valor de 2,6%, el cual fue 1,0 pp. superior al mismo período del año 2024.

# Actividad Económica - ISE

## Marzo/2026\*



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

\* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. \*Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental, Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas; Transporte y almacenamiento; Alojamiento y servicios de comida, Información y comunicaciones, Actividades financieras y de seguros, Actividades inmobiliarias, Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo, Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales, Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; Actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio.

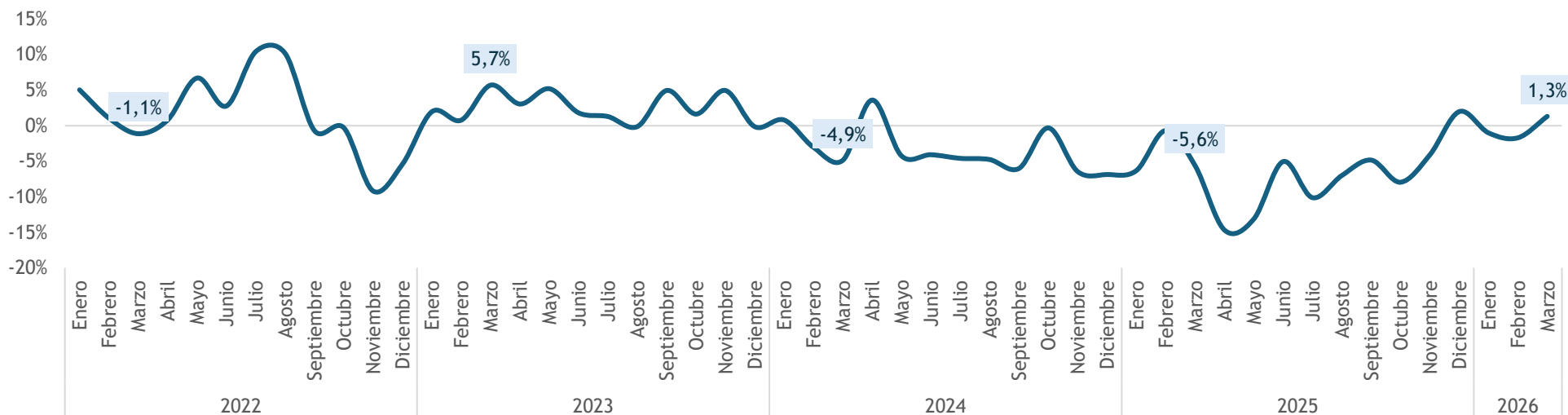
En marzo de 2026 (último dato disponible), por actividades económicas, todas las actividades presentaron variaciones positivas respecto al mismo mes del año anterior.

En detalle, las actividades secundarias y terciarias presentaron variaciones anuales del 4,6% y el 5,3% en ambos casos superior al ISE nacional de 4,0%. Por su parte, las actividades primarias presentaron una variación positiva de 1,9% la cual fue inferior al ISE nacional.

# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual

## Explotación de Minas y Canteras



Var. % del mes  
Marzo 2026

**1,3\*** %

▲ +6,9 pp. anual

▲ +3,0 pp. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

**-0,5\*** %

▲ +3,7 pp. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**-6,5\*** %

▼ -3,1 pp. anual

En marzo de 2026, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró un crecimiento interanual del 1,3% frente a marzo de 2025. Este resultado es 6,9 p.p. superior al registrado en igual mes de 2025 cuando se ubicó en -5,6%.

En los tres primeros meses de 2026, el ISE del sector de explotación de minas y canteras, presenta un crecimiento promedio del -0,5%, este resultado es 3,7 p.p. superior al promedio del mismo periodo de 2025 cuando se ubicó en -4,2%.

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes  
Abril 2026

**13,7%**

▲ +22,3 pp anual

▼ -5,6 pp mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2026

**17,4%**

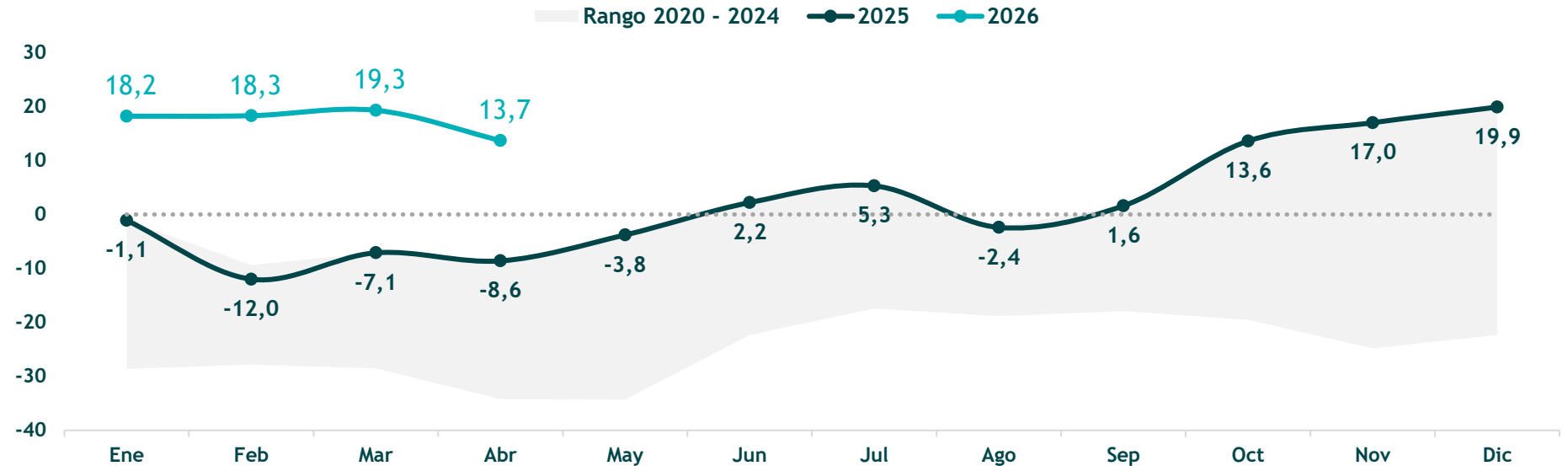
▲ +24,6 pp anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**2,1%**

▲ +12,2 pp anual

## Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo, cálculos CAMPETROL.  
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de abril de 2026, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de 13,7%, evidenciando un incremento anual de 22,3 pp. frente al nivel observado en abril de 2025. Respecto al mes anterior (marzo de 2026), el ICC experimentó un descenso de 5,6 pp.

De acuerdo con Fedesarrollo, la disminución en la confianza de los consumidores en abril con respecto al mes de marzo de 2026 obedeció a una caída de 6,4 puntos porcentuales en el Índice de Expectativas del Consumidor y de 4,2 puntos porcentuales en el Índice de Condiciones Económicas.

El promedio entre enero y diciembre de 2025 registró un balance de 2,1%, 12,2 pp. más que el balance promedio en el mismo período de 2024.

# Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés  
Abril 2026

**11,25%**

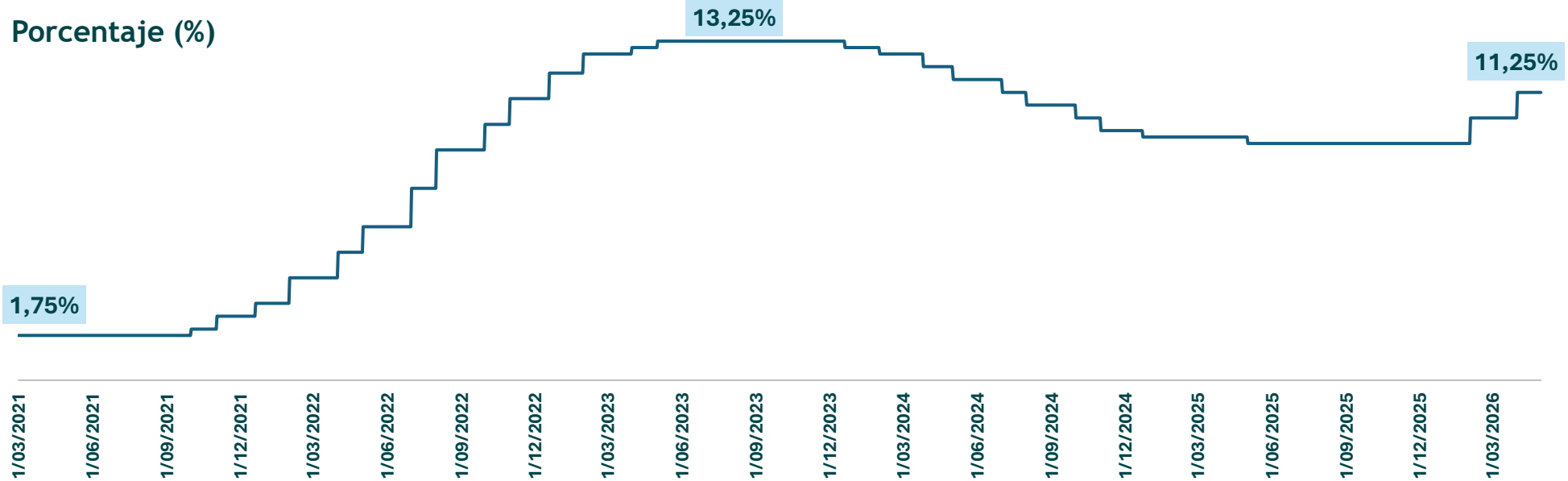
▲ +1,75 pp. vs. Abril 2025

▲ +1,0 pp. vs. Marzo 2026

Tasa de interés  
Diciembre 2025

**9,25%**

▼ -0,25 pp. vs. Diciembre 2024



Fuente: Banco de la República, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 30 de abril de 2026, la Junta Directiva del Banco decidió por consenso mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 11,25%. Según el texto, *La decisión adoptada por unanimidad de mantener inalterada la tasa de interés de política envía un mensaje de consenso y respeto entre los miembros de la Junta Directiva para mostrar que, si bien existen opiniones diversas sobre el manejo de la tasa de interés, es posible lograr acuerdos en medio de las diferencias y evitar que las políticas del Banco sean interpretadas como elementos relacionados con el proceso electoral.*

En estas condiciones, todos los codirectores votaron a favor de esta decisión.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

## Variación mensual

Abril 2026

**0,78%**

▲ +0,12 pp. anual

0,00 pp. mensual

## Variación anual

Abril 2026

**5,68%**

▲ +0,52 pp. anual

▲ +0,12 pp. mensual

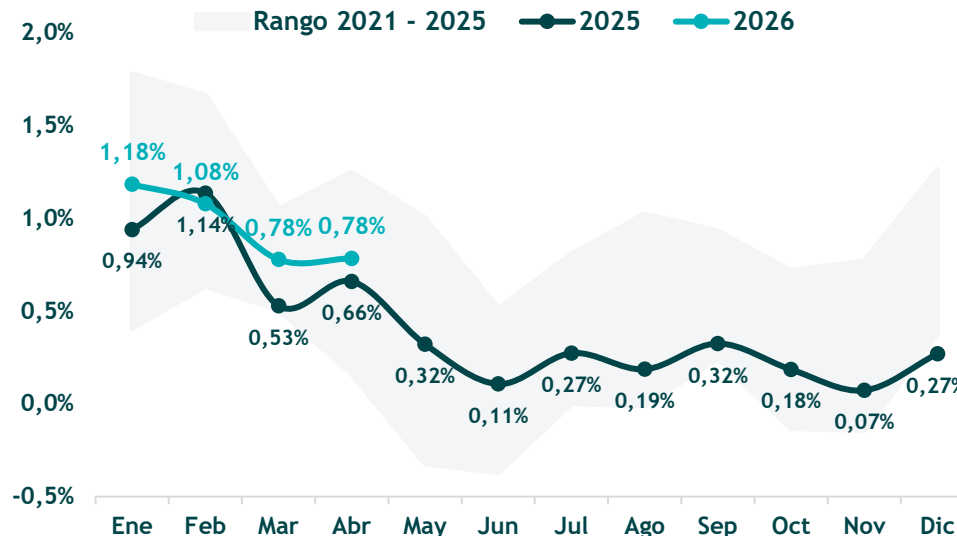
## Año anterior

Enero - Diciembre 2025

**5,10%**

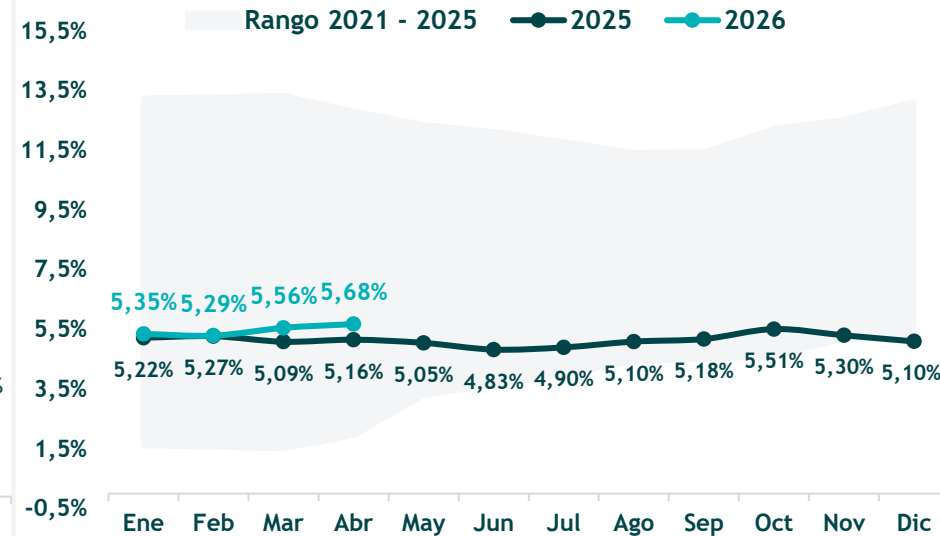
▼ -0,10 pp. anual

## Var. % Mensual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: DANE.

## Var. % Anual



Según el DANE, en abril de 2026 el IPC registró una variación de 0,78% en comparación con marzo de 2026. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: frutas frescas (5,52%), combustibles para vehículos (2,48%), arriendo imputado (0,55%), arriendo efectivo (0,61%) y servicios relacionados con la copropiedad (3,82%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,68% en comparación con abril de 2025. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (9,64%), arriendo imputado (4,77%), transporte urbano (10,76%), arriendo efectivo (4,84%) y carne de res y derivados (13,20%).

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

## Var. % Mensual

Variación mensual  
Abril 2026

**2,13%**

▲ +2,36 pp. anual

▲ +0,74 pp. mensual

Variación año corrido  
Abril 2026

**4,32%**

▼ -7,63 pp. anual

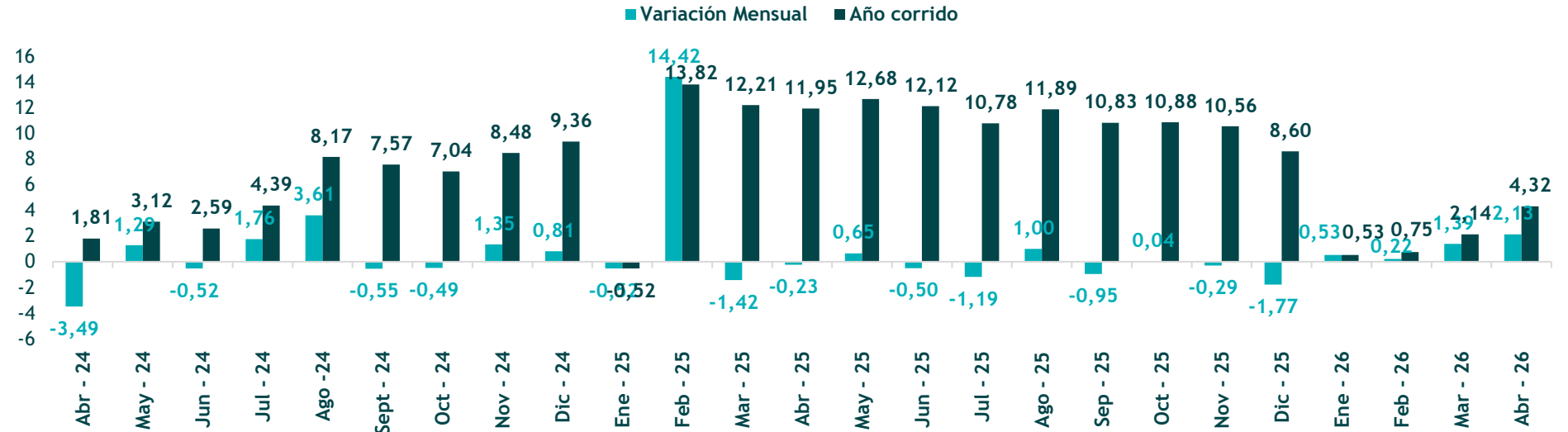
▲ +2,18 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

**8,60%**

▼ -2,58 pp. anual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: DANE.

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante abril de 2026 de 2,13%, frente a marzo de 2026, este resultado es 0,74 p.p. superior al registrado en el mes anterior cuando se ubicó en 1,39%.

En lo corrido de 2026, enero - abril, la subclase de gas tuvo una variación acumulada de 4,32%, un resultado 7,63 p.p. inferior al registrado en el mismo período de 2025 cuando se ubicó en 11,95%.

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

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Abril 2026\*

**4,48%**

▲ +0,38 pp. anual

▼ -0,56 pp. mensual

Variación anual  
Abril 2026\*

**-0,38%**

▼ -0,54 pp. anual

▼ -5,13 pp. mensual

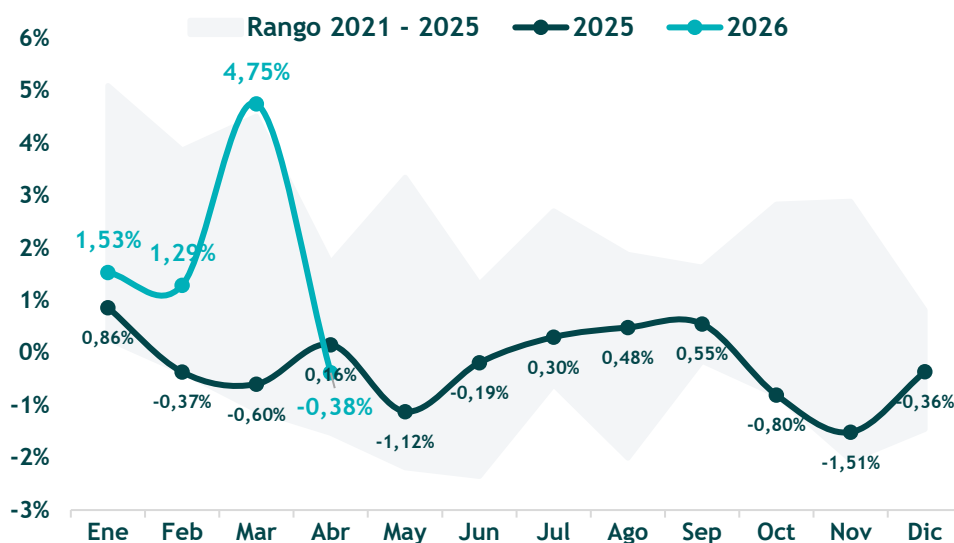
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

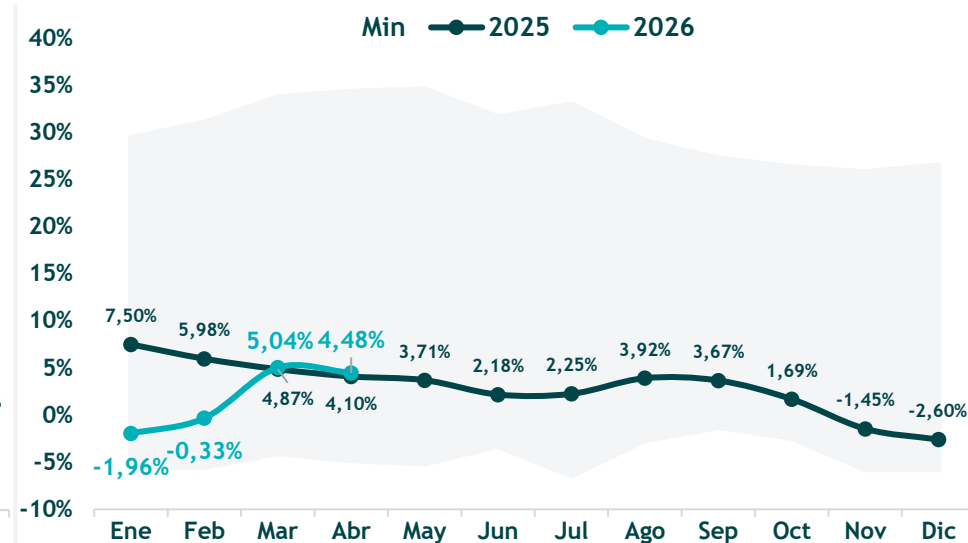
**-2,60%**

▼ -9,81 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



\*Dato preliminar. Pp puntos porcentuales  
Fuente: DANE.

Según el DANE el IPP preliminar de la producción nacional en abril de 2026 presentó una variación de -0,38% respecto a marzo de 2026. El sector de minas y canteras presentó una variación de -0,91% y aportó -0,14 puntos porcentuales de los -0,38% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron una reducción de sus precios de 0,54% aportando -0,06 p.p. a la variación del IPP.

Por otra parte, en abril de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,48%, comparado con el mismo mes de 2025. El único sector que registró una variación superior a la media fue Minería con 16,61%. Los sectores Agricultura, ganadería y pesca (3,49%) e Industria (2,31%) presentaron variaciones inferiores a la media (4,48%).

## Variación mensual

Marzo 2026

**0,2%**

▼ -0,1 pp. anual

▼ -0,7 pp. mensual

## Variación anual

Marzo 2026

**5,8%**

▼ -2,5 pp. anual

▼ -0,1 pp. mensual

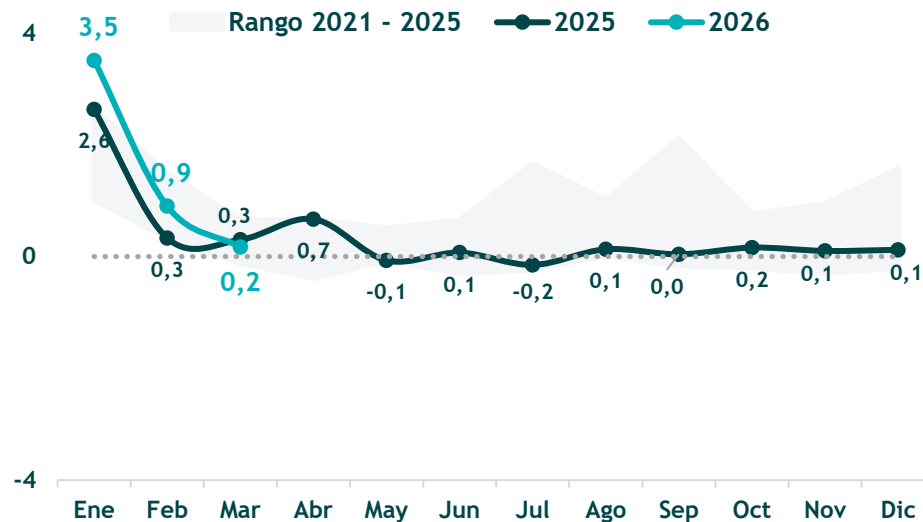
## Año anterior

Enero - Diciembre 2025

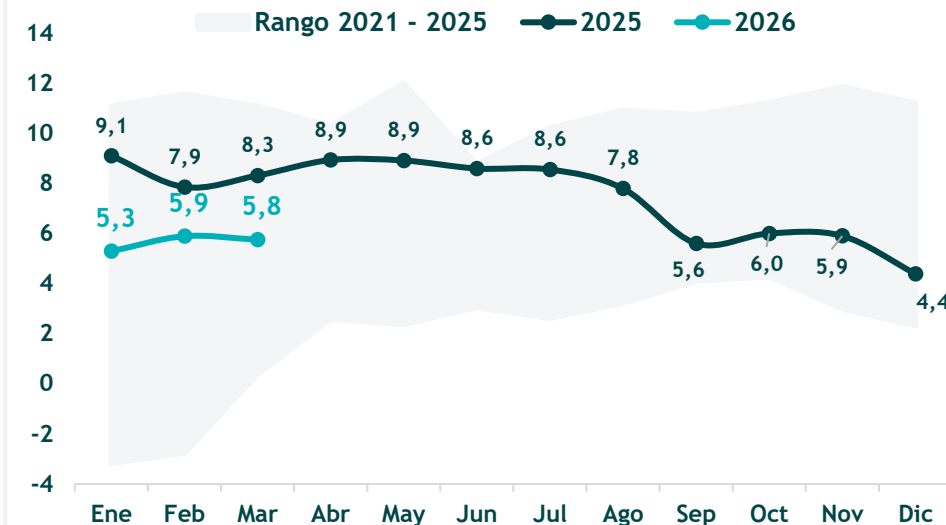
**7,5%**

▼ -3,4 pp. anual

### Var. % Mensual



### Var. % Anual



\*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en marzo de 2026, la variación mensual del ICTC fue del 0,17%, en comparación con febrero de 2026. Los grupos Costos fijos y peajes (0,40%) y Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,37%) registraron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Combustibles (-0,09%) e Insumos (-0,11%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

En marzo de 2026, el ICTC presentó una variación anual del 5,75% en comparación con marzo 2025. El grupo Costos fijos y peajes (8,27%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Combustibles (4,24%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (4,01%) e Insumos (0,62%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

# Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total  
Marzo 2026

**4,0\***  
%

▼ -1,2 pp. anual

▲ +2,6 pp. mensual

Variación anual - IPI Extracción  
Marzo 2026

**-1,8\***  
%

▼ -1,8 pp. anual

▼ -1,6 pp. mensual

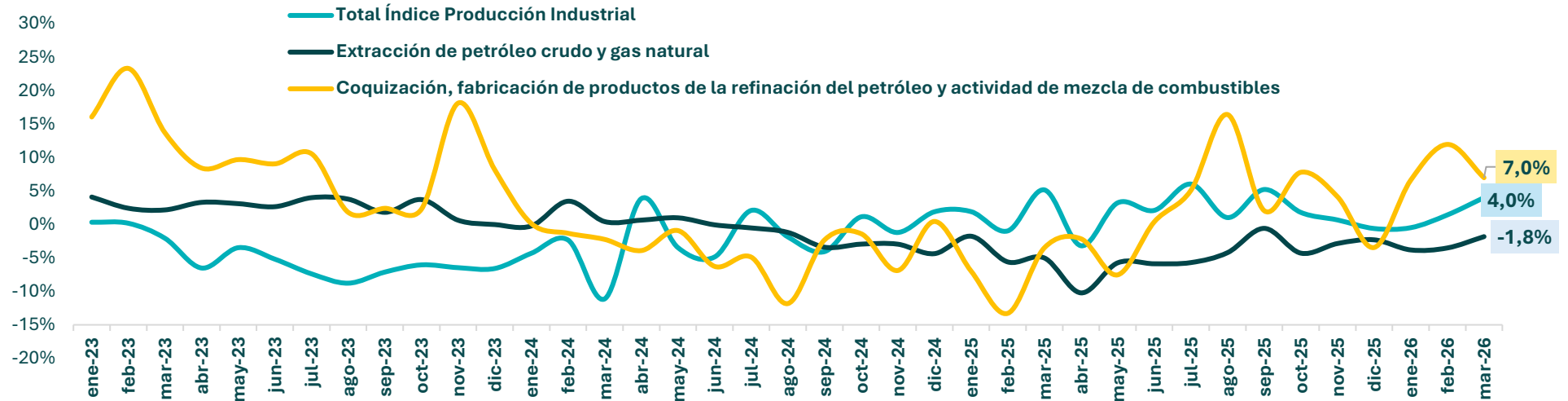
Variación anual - IPI Coquización  
Marzo 2026

**7,0\***  
%

▲ +10,5 pp. anual

▼ -5,0 pp. mensual

Var. % Anual



\*Dato preliminar. PP: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

En marzo de 2026, frente a marzo de 2025, tres de los cuatro sectores registraron variaciones positivas: el de industria manufacturera presentó un crecimiento del 3,9%; el de suministro de electricidad y gas aumentó un 4,9%; y el de captación, tratamiento y distribución de agua registró una variación positiva de 2,8%. En contraste, el sector de explotación de minas y canteras presentó una disminución de 4,5%.

Al detallar las actividades de extracción y coquización, se encuentra que la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo una contracción anual del 1,8%, siendo la segunda actividad que más restó al crecimiento del IPI, al aportar 0,2 pp negativos a la variación general. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un crecimiento del 7,0% y aportó 0,3 pp a la variación total del IPI.

## Valor mensual

Marzo 2026

**\$1,564**MUSD

▲ +7,2% anual (\$105 MUSD)

▲ +78,8% mensual (\$689 MUSD)

## Acumulado anual

Enero - Marzo 2026

**\$3.438**MUSD

▲ +0,8% anual (\$28 MUSD)

## Acumulado año anterior

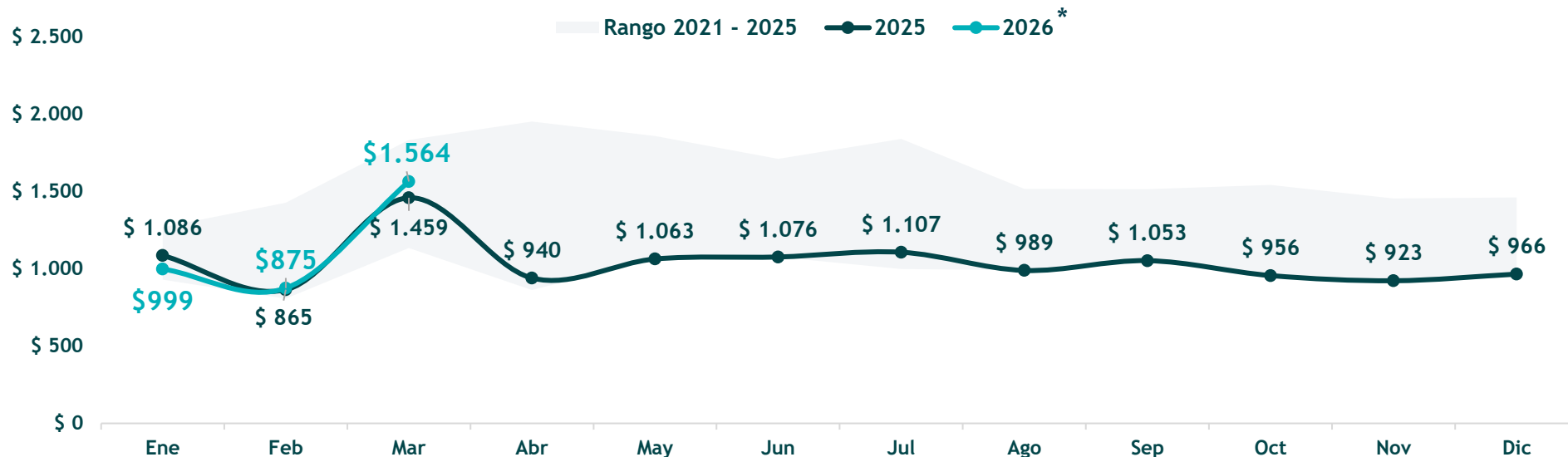
Enero - Diciembre 2025

**\$12.482**MUSD

▼ -17,0% anual (-\$2.550 MUSD)

vs. 2024

## Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

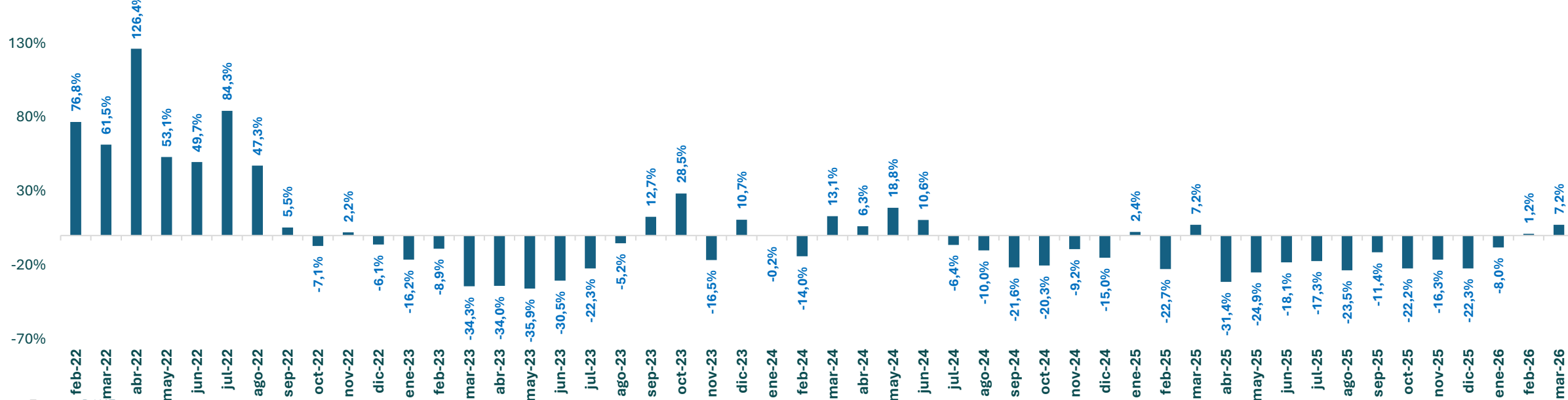
\*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

De acuerdo con información preliminar del DANE, en marzo de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.564 MUSD FOB, un 7,2% más que en el mismo mes de 2025 (\$105 MUSD) y un 78,8% superior a febrero de 2026. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 29,4% de las exportaciones totales. El resultado de marzo es el más alto para un mes desde julio de 2022. El crecimiento obedece al crecimiento de los precios visto previamente, dado que como se detalla más adelante, las cantidades exportadas se redujeron en este mes.

En lo corrido de 2026, enero a marzo, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$3.438 MUSD FOB, un 0,8% superior a los \$3.410 MUSD FOB alcanzados en igual periodo de 2025, crecimiento equivalente a \$28 MUSD FOB.

Entre enero y diciembre de 2025, se exportaron un total de \$12.482 MUSD FOB, un 17,0% inferior al valor registrado durante el mismo período en 2024 cuando se ubicaron en \$15.033 MUSD FOB. Durante 2025, las exportaciones en mención representaron el 24,9% del total de exportaciones del país.

## Var. % Anual



Fuente: DANE

\*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en 2022, las variaciones anuales de las exportaciones de petróleo y sus derivados fueron principalmente positivas, con picos superiores al 50% entre febrero y julio (llegando al 126,4% en abril) y aun en septiembre se mantenían en terreno positivo (5,5%).

A partir de enero de 2023 se comenzaron a registrar caídas interanuales más frecuentes en las exportaciones de petróleo y sus derivados –precedidas por una variación de -6,1% en diciembre de 2022 y seguidas por una caída de 16,2% en enero de 2023—, que se profundizaron a lo largo del año, con reducciones que en algunos meses superaron el 30%.

En los primeros tres meses de 2026, se ha presentado un cambio en la tendencia, registrando variaciones positivas en los meses de febrero y marzo del 1,2% y el 7,2% respectivamente.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Marzo 2026

**471** KBPD

▼ -17,5% anual (-100 KBPD)

▲ +3,1% mensual (14 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Marzo 2026

**456** KBPD

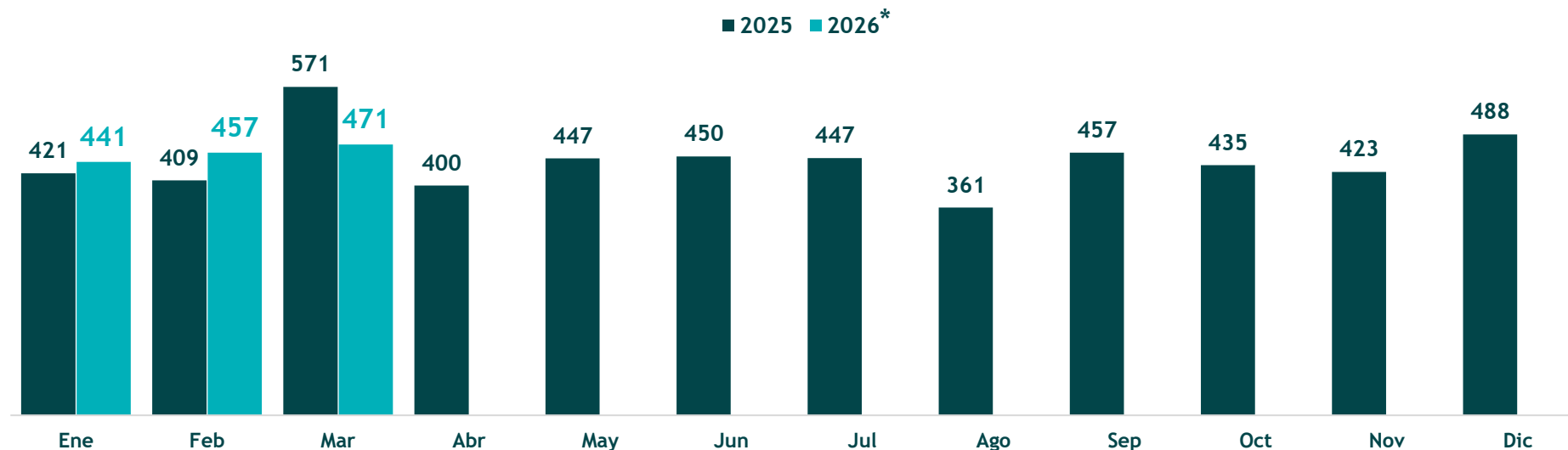
▼ -2,7% anual (-13 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**440** KBPD

▼ -7,7% anual (-37 KBPD) vs.  
2024

KBPD



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En Marzo de 2026 se exportó un total de 471 KBPD, evidenciando una contracción del 17,5% (-100 KBPD) frente a igual mes de 2025. Comparado con el mes de febrero de 2026, se registró un incremento del 3,1%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 64% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En los primeros tres meses de 2026, las exportaciones de crudo se ubican en 456 KBPD, un 2,7% inferior a los 469 KBPD registrados en igual periodo de 2025, esta reducción es equivalente a 13 KBPD.

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

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos  
Marzo 2026

**\$290\*** MUSD

▼ -34,6% anual (-\$153 MUSD)

Países Bajos  
Marzo 2026

**\$89\*** MUSD

▲ +38,8% anual (+\$25 MUSD)

Demás países  
Marzo 2026

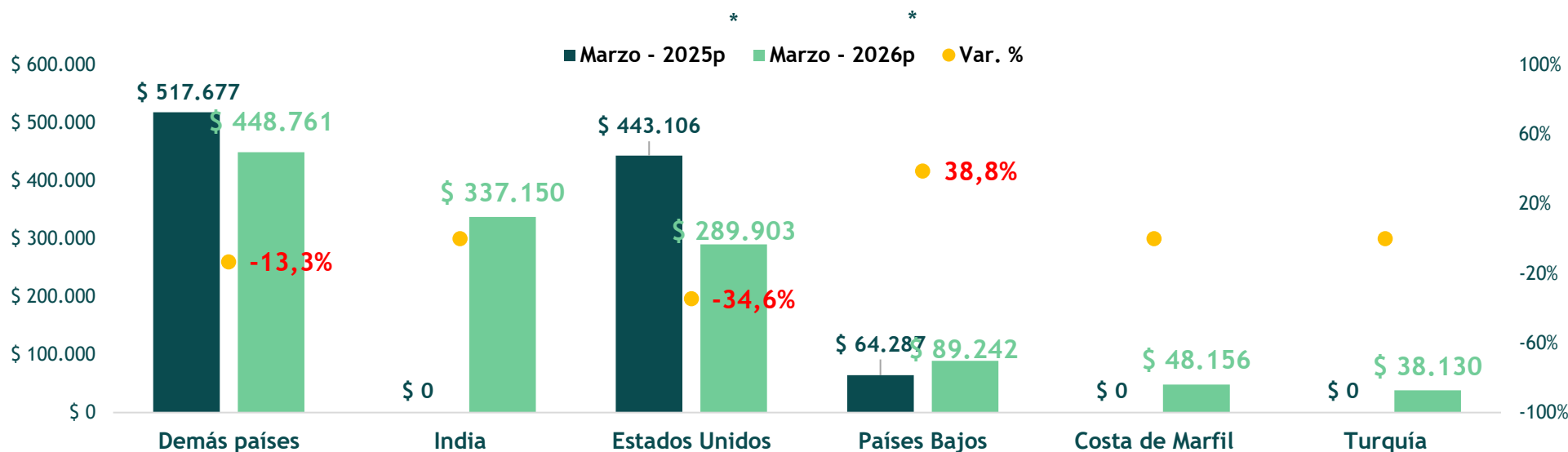
**\$449\*** MUSD

▼ -13,3% anual (-\$69 MUSD)

Miles de dólares

Marzo - 2026

Var. %



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Nota: la categoría "Demás países" incluye aquellos países no precisados.

\*Dato preliminar y último disponible. p: Dato preliminar - FOB: Free on board

En marzo de 2026, los principales destinos de exportación de petróleo crudo colombiano fueron Demás países, India y Estados Unidos, los cuales representaron el 86,0% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo mes de 2025, se registraron disminuciones en el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos y Demás países de 34,6% y 13,3% respectivamente. Asimismo, las exportaciones hacia Países Bajos se incrementaron en un 38,8%.

Por otro lado, las exportaciones hacia India, Costa de Marfil y Turquía aglutinaron el 33,8% del total de exportaciones de petróleo crudo y sus derivados en el mes de marzo de 2026.

## Valor mensual

Febrero 2026

**\$612** MUSD

▼ -10,8% anual (-\$74 MUSD)

▲ +41,0% mensual (+\$178 MUSD)

## Acumulado anual

Enero - Febrero 2026

**\$1.045** MUSD

▼ -17,4% anual (-\$220 MUSD)

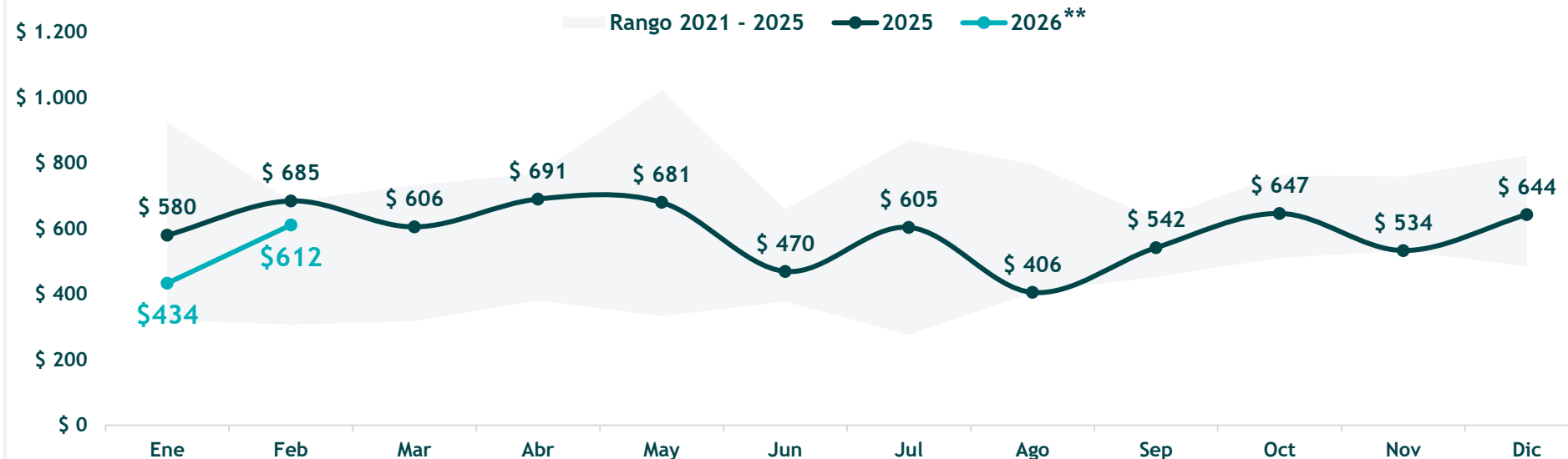
## Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2025

**\$7.090** MUSD

▼ -2,5% anual (-\$185 MUSD) vs  
2024

## Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: [DANE](#). \*Combustibles y productos de las industrias extractivas (Incluyen: Hulla, coque y briquetas; petróleo, productos derivados del petróleo y productos conexos; Gas natural y manufacturado; Corriente Eléctrica; Abonos brutos; Menas y desechos metales; y Metales no ferrosos). \*\*Dato preliminar y último disponible. CIF: Cost, Insurance and Freight.

Según el DANE, en febrero de 2026 (última información disponible), se importó un total de \$612 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un descenso del 10,8% respecto al mismo mes de 2025. Comparado con el mes anterior, las importaciones evidenciaron un incremento del 41,0%. En febrero de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 10,7% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y febrero de 2026, las importaciones de combustibles totalizaron \$1.045 MUSD CIF, un 17,4% inferior al valor registrado en el mismo período en 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, se importó un total de \$7.090 MUSD CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 2,5% inferior al valor registrado durante el mismo período de 2024.

# Importación de bienes industrializados

## Manufactura de alta y media tecnología\*

Valor mensual  
Febrero 2026

**\$3.122** MUSD

▲ +19,3% anual (\$505 MUSD)

▼ -2,3% mensual (-\$74 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Febrero 2025

**\$6.318** MUSD

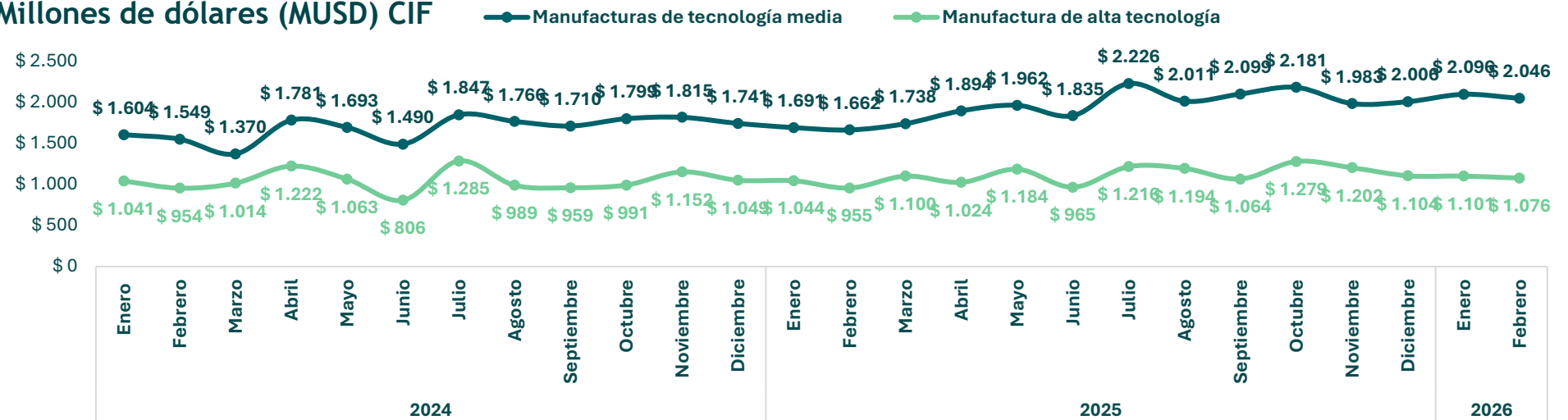
▲ +18,1% anual (\$967 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$36.618** MUSD

▲ +12,0% anual (\$3.927 MUSD)

Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. CIF: Cost, Insurance and Freight.

\*Manufacturas de alta tecnología: Las manufacturadas de alta tecnología incluyen máquinas para procesamiento de datos, de telecomunicaciones, equipos de televisión, y transistores, turbinas, equipos generadores de energía. Artículos farmacéuticos, aviones, instrumentos ópticos y de precisión, cámaras fotográficas. Las manufacturadas de tecnología media se refieren a vehículos de pasajeros y sus partes, vehículos comerciales, motocicletas y sus partes. Fibras sintéticas, químicos y pinturas, fertilizantes, plásticos, hierro y acero, cañerías y tubos. Maquinaria y motores, máquinas industriales, bombas, barcos y relojes.

Al analizar las importaciones de bienes industrializados, específicamente aquellos correspondientes a manufacturas de alta y media tecnología, se observa que en febrero de 2026 se importaron \$1.076 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.046 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.122 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 19,3% frente a febrero de 2025 y una reducción del 2,3% en comparación con enero de 2026.

En lo corrido de 2026, las importaciones de ambos niveles de tecnología totalizaron \$6.318 MUSD CIF, registrando un crecimiento del 18,1% (\$967 MUSD CIF) frente a igual período de 2025.

Durante todo el año 2025, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$36.618 MUSD CIF, registrando un aumento del 12,0% frente al valor importado en 2024.

Valor trimestral - Sector Petrolero  
Octubre - Diciembre 2025

**\$634\*** MUSD

▲ +61,0% anual (\$240 MUSD)

▲ +3,1% (\$19 MUSD) vs. IV Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2025

**\$2.498\*** MUSD

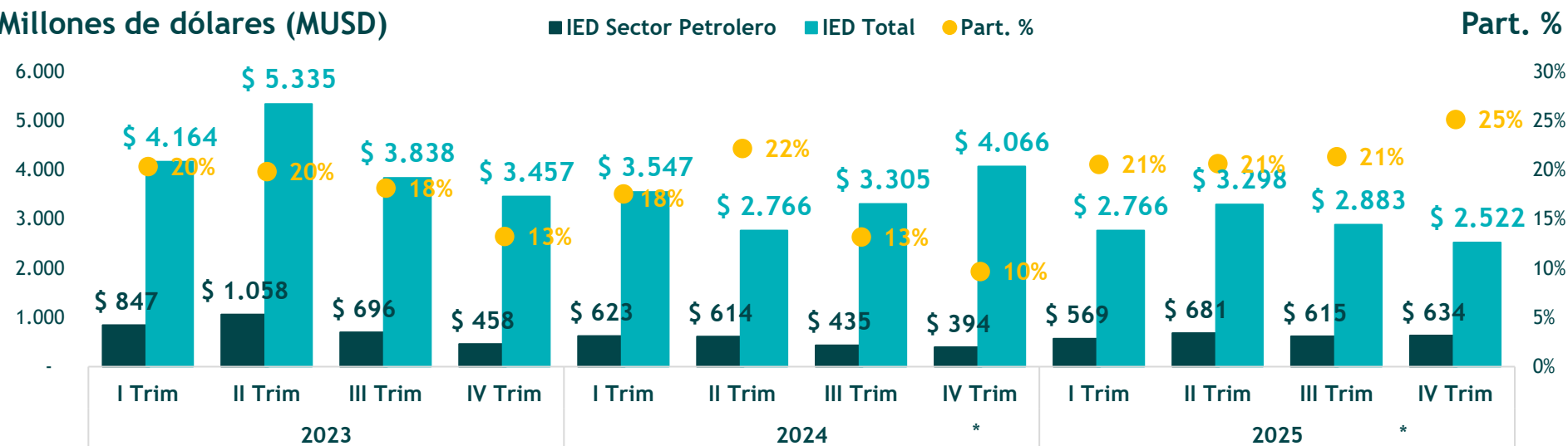
▲ +20,9% anual (\$432 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2024

**\$2.066\*** MUSD

▼ -32,4% anual (-\$992 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.

\*Dato preliminar y último disponible

En el cuarto trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$634 millones de dólares, registrando un crecimiento del 61,0% frente al mismo trimestre de 2024.

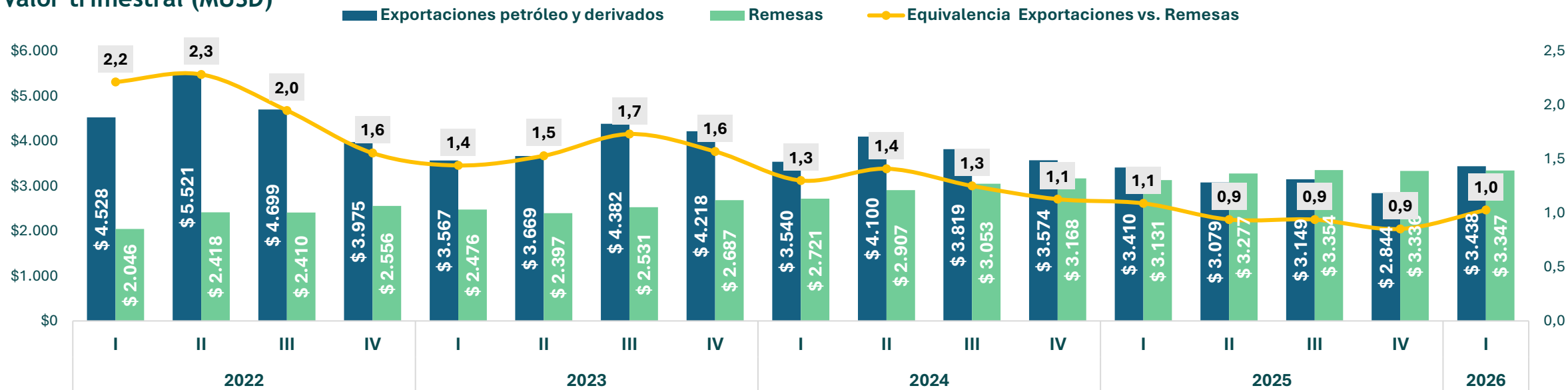
En comparación con el tercer trimestre de 2025, se registró un incremento de la IED petrolera del 3,1%.

Durante 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$2.498 millones de dólares, valor que fue superior en \$432 millones de dólares (+20,9%) frente a 2024.

En cuanto a su participación dentro de la IED total, el sector petrolero representó el 21,8% en 2025, lo que significó un incremento de 6,7 pp respecto a 2024.

# Remesas vs Exportaciones de Petróleo

Valor trimestral (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#).

Remesas: comprenden las transferencias corrientes realizadas por los emigrantes a su país de origen, ya sea en dinero y/o en especie y hacen parte de las transferencias registradas en la Balanza de Pagos ([Banco de la República](#)).

De acuerdo con el Banco de la República, en el primer trimestre de 2026, el valor de las remesas fue de \$3.347 MUSD, lo que representa un incremento del 6,9% (\$216 MUSD) frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$3.131 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (cuarto trimestre de 2025), el cual alcanzó los \$3.336 MUSD, se observa un incremento del 0,3% (\$11 MUSD).

Las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente. En el primer trimestre de 2022, el valor de las exportaciones de petróleo y sus derivados fue 2,2 veces superior al de las remesas recibidas; sin embargo, en el segundo trimestre de 2025 la relación cayó por debajo de uno, marcando la primera ocasión en que las remesas superan a las exportaciones de petróleo y sus derivados. Esta dinámica evidencia un cambio en la composición del ingreso de divisas del país, con una participación creciente de las remesas frente a las exportaciones del sector hidrocarburos, en un contexto donde la generación de divisas mediante actividades productivas continúa siendo un componente relevante para el equilibrio externo y la estabilidad macroeconómica.

# Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC  
Abril 2026

**\$2.533** COP

▲ +34,0% anual (\$643 COP)

▼ -0,8% mensual (-\$21 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC  
Enero - Abril 2026

**\$2.382** COP

▲ +20,9% anual (\$412 COP)

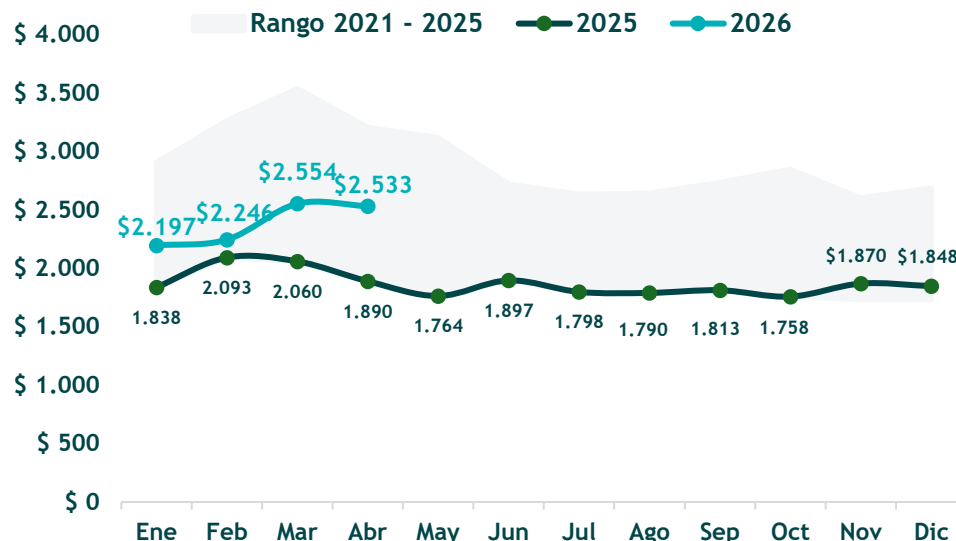
Valor mensual Energy Select Sector  
Abril 2026

**\$57,4** USD

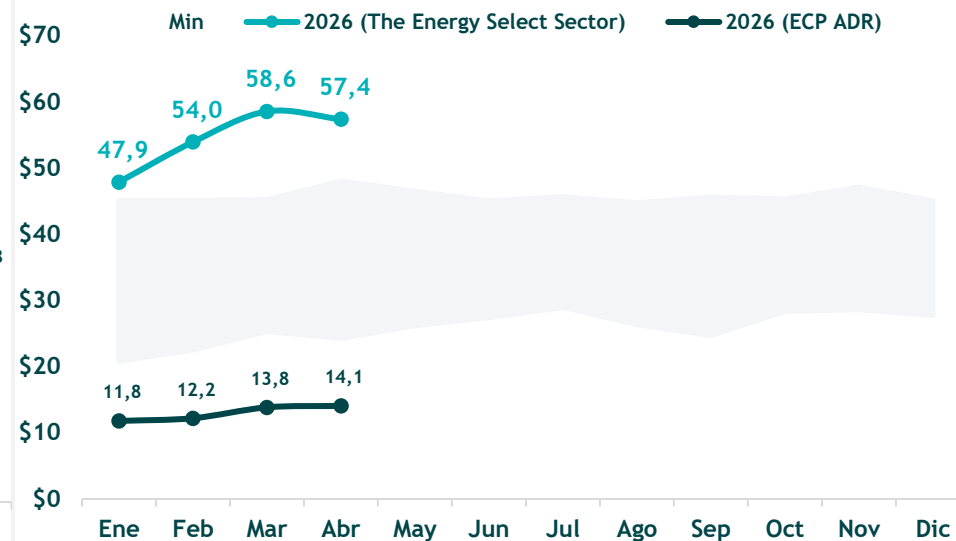
▲ +40,2% anual (\$16,5 USD)

▼ -2,0% mensual (-\$1,2 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector\* SPDR (USD) 2026



Fuente: Investing, [Forbes](#), cálculos CAMPETROL. BVC: Bolsa de Valores de Colombia. Índice "[The Energy Select Sector](#)": es un fondo cotizado en bolsa (ETF) que replica el comportamiento del Energy Select Sector Index. Está denominados en dólares estadounidenses (USD) y es uno de los ETF más populares para invertir específicamente en el sector energético dentro del mercado accionario de Estados Unidos. Activo subyacente: Energy Select Sector Index (parte del S&P 500). Objetivo: Reflejar el desempeño de las principales empresas energéticas de EE.UU.

En abril de 2026, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$2.533 COP, registrando un incremento anual de 34,0% (\$643 COP) y una reducción intermensual de 0,8% (-\$21 COP). Asimismo, la acción de The Energy Select Sector registró un promedio de \$57,4 USD, lo que equivale a un incremento del 40,2% (\$16,5 USD) frente a abril de 2025 y una contracción del 2,0% en relación con marzo de 2026 (\$1,2 USD).

La acción de Ecopetrol cerró el 2025 en \$1.848 COP, \$115 COP por encima de los \$1.733 COP con los que finalizó el 2024 equivalente a un 6,6%.

En el mes de diciembre de 2025 se realizó un split en el Energy Select Sector. Dicho desdoblamiento fue con una relación de 2 a 1, por lo tanto, a partir de este mes, los precios se observan aproximadamente 50% inferiores en términos nominales a los vistos en informes previos.

# Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas  
Bienio 2025-2026

**\$30,9** B. COP

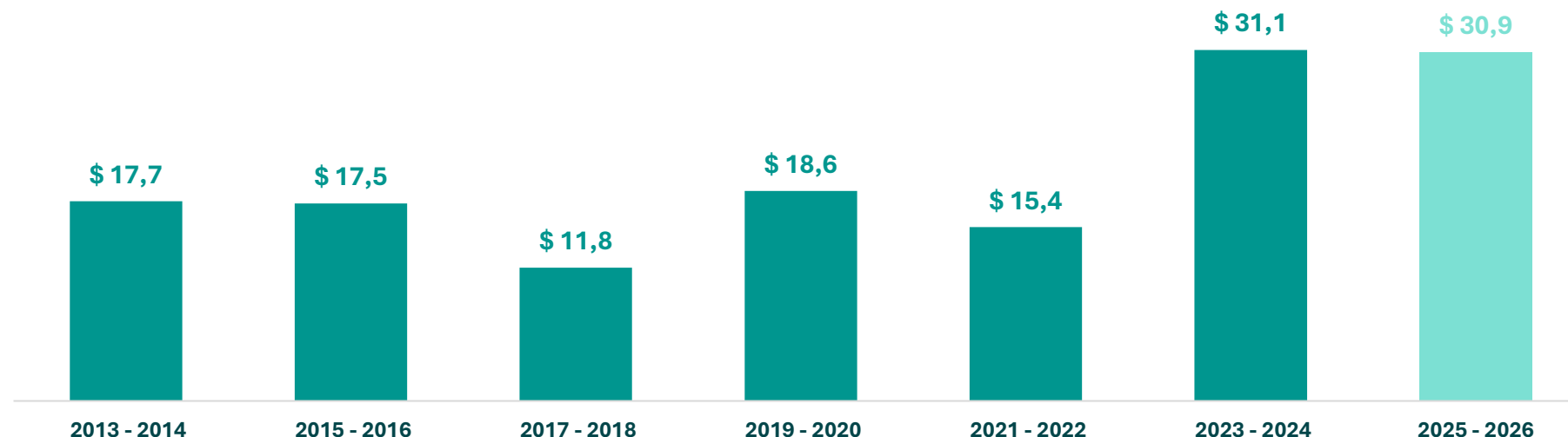
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +65,2% superior al promedio  
2013-2024

Regalías presupuestadas promedio  
Promedio Bienios 2013-2024

**\$18,6** B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos CAMPETROL.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 - 2026 el valor presupuestado equivale a \$30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del bienio anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

Las regalías presupuestadas a nivel de las regiones son indispensables para el desarrollo de proyectos que propendan por el desarrollo regional y el cierre de las brechas sociales y económicas.

# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas  
Enero - Diciembre 2025

**\$8,5** B. COP

▲ 5,1% anual (\$409 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior  
Enero - Diciembre 2024

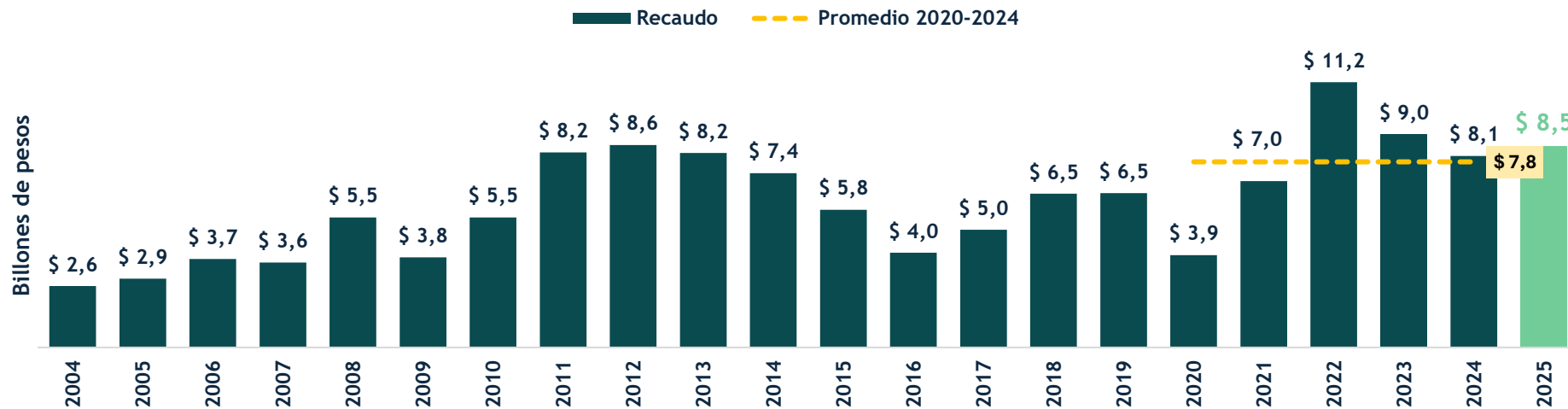
**\$8,1** B. COP

▼ -10,1% anual (-\$0,9 B. COP)

▲ +3,1% superior al promedio  
2020-2024

Regalías causadas promedio  
Promedio año 2020-2024

**\$7,8** B. COP



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

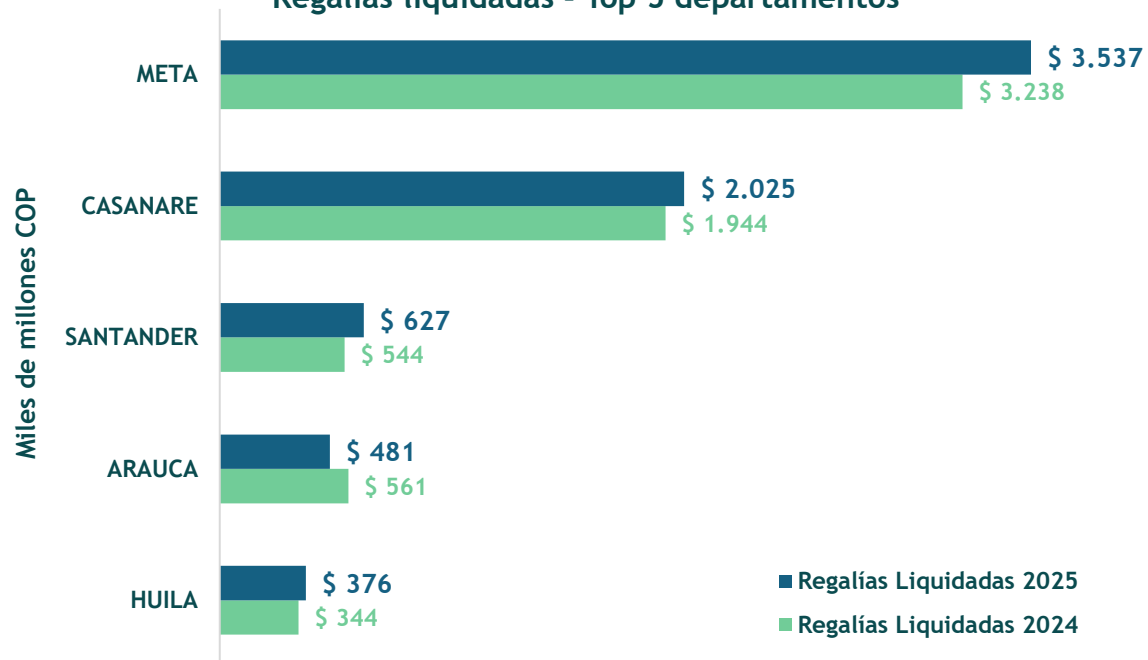
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - SOLAR, cálculos CAMPETROL.

Durante de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$8,5 billones de pesos, registrando un incremento del 5,1% frente a 2024 (\$409 MM), cuando se causaron \$8,1 billones.

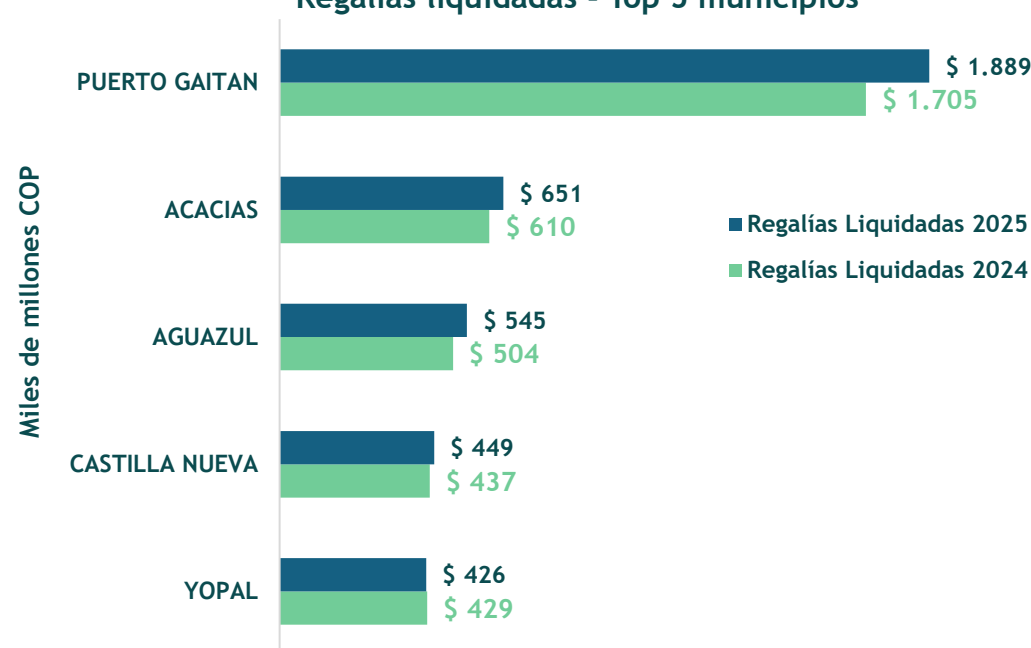
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



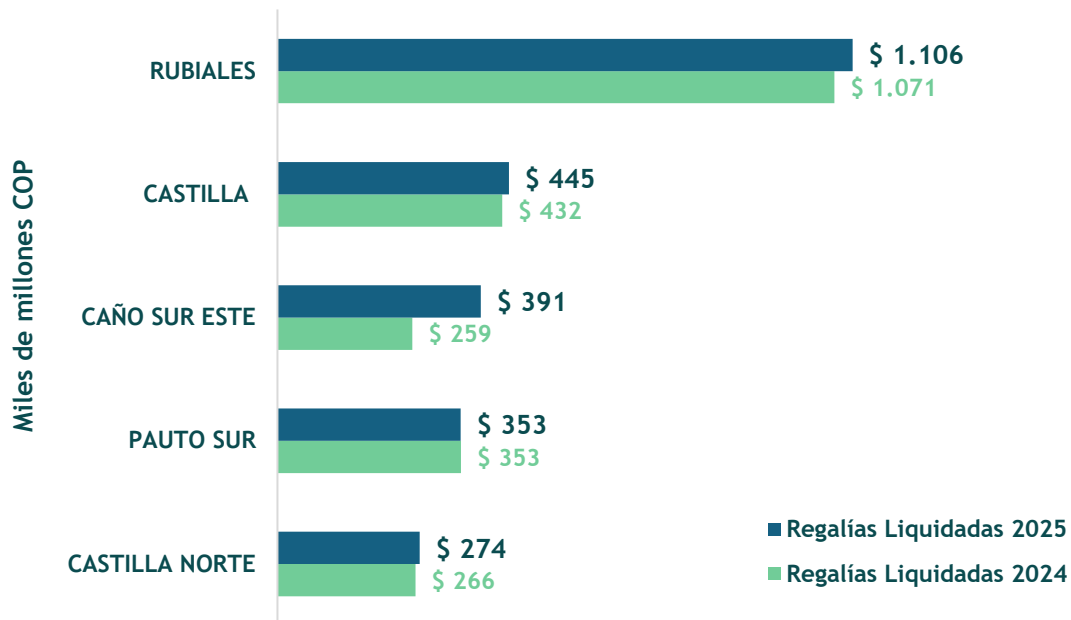
\* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos  
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante 2025, los departamentos que más aportaron al valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, con una participación conjunta del 83,0% equivalente a \$7,0 billones de pesos. De estos cinco departamentos sólo Arauca registró un descenso frente al año anterior al retroceder un 14,3% (-\$80 MMCOP). Por su parte, Meta (9,2%;\$298 MMCOP), Casanare (4,2%;\$81 MMCOP), Santander (15,3% \$83 MMCOP) y Huila (9,4%; 32 MMCOP), presentaron crecimientos.

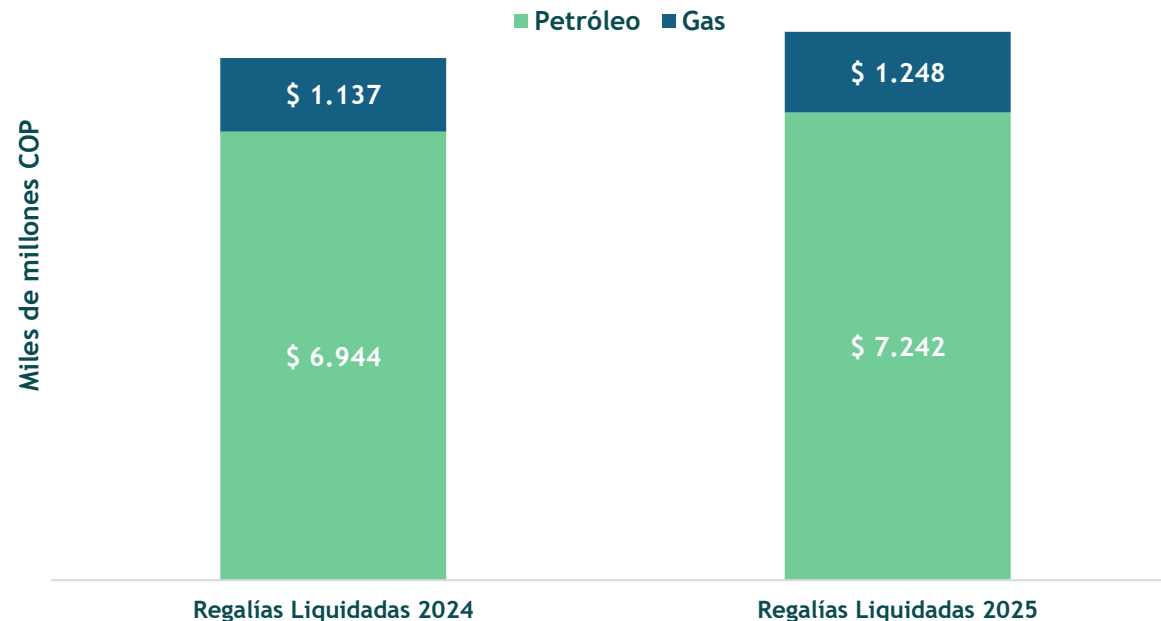
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,6% (\$4,0 billones de pesos). Exceptuando a Yopal que presentó un retroceso del 0,6%, todos los municipios registraron incrementos, siendo Puerto Gaitan el que tuvo el mayor incremento (10,8%).

# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 campos



Regalías liquidadas - Tipo de hidrocarburo



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante 2025, los campos que mayor contribución tuvieron en la causación de regalías por la explotación de hidrocarburos fueron Rubiales, Castilla, Caño Sur Este, Pauto Sur y Castilla Norte, cuya participación ascendió al 30,3% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 50,8% en relación con el año anterior, los campos de Rubiales (3,2%), Castilla (3,0%) y Castilla Norte (3,0%) también presentaron incrementos, por el contrario, Pauto Sur fue el único de los cinco que experimentó un descenso (-0,1%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron un incremento del 4,3% y 9,8%, respectivamente, en relación con 2024. Se destaca la participación del 85,9% del petróleo en el valor causado total de regalías.



# MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.  
Cortesía de Ecopetrol.

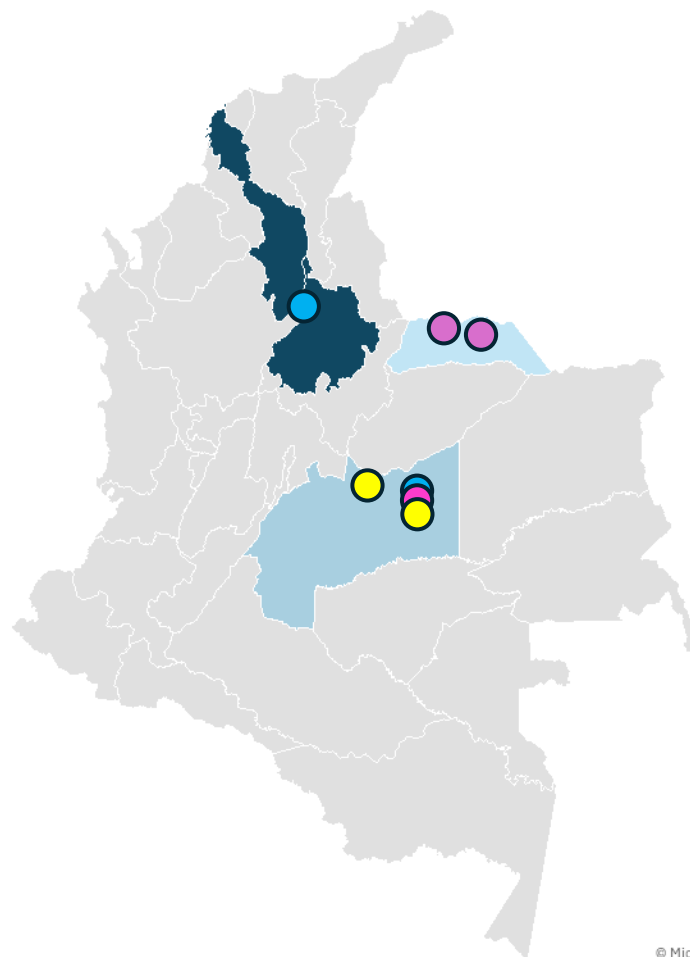
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Marzo - Abril 2026

Entre los meses de marzo y abril, se presentaron diferentes eventos de orden público que afectaron la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos del Arauca (Arauca y Arauquita), Bolívar (Cantagallo), Meta (Cabuyaro y Puerto Gaitán), Santander (Puerto Wilches).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **relacionamiento sindical, contratación de mano de obra local, inversión social y otros asuntos relevantes** derivados de la desinversión en las operaciones del sector

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de marzo y abril en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 12 días**, entre los que se destacaron, los bloqueos en municipios del Valle del Magdalena Medio por los planes de desinversión de las operadoras en las actividades de la región.



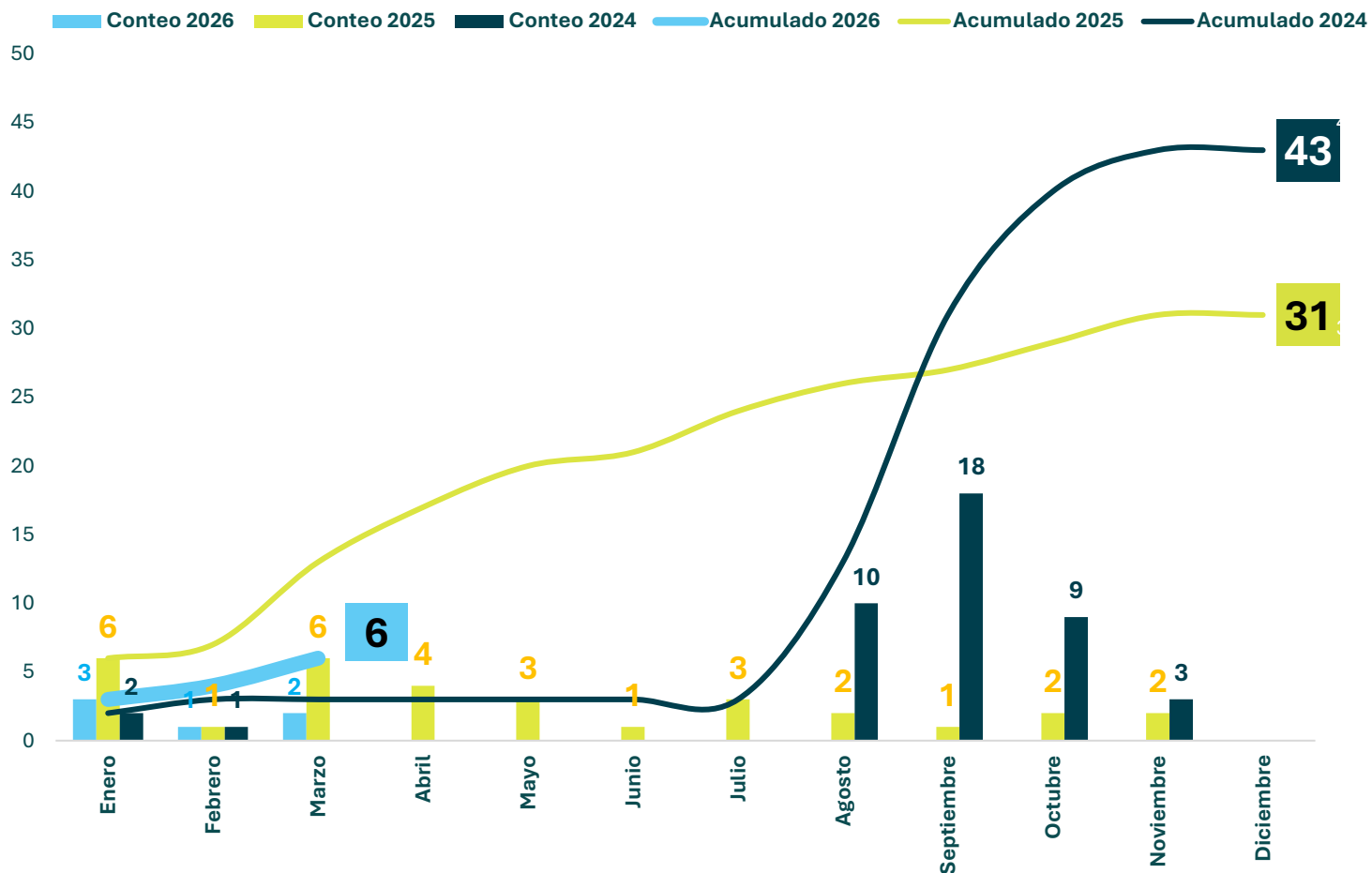
Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

### Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (1)
- Contratación de bienes y servicios locales (0)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (2)
- Inversión social (1)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (2)

Fuente: CAMPETROL

## Número de voladuras mensuales y acumuladas



De acuerdo con el Ministerio de Defensa, en 2025, se reportaron 31 voladuras de oleoductos, un 28% menos comparado con el acumulado de 2024 cuando se registraban 43 voladuras.

Es este año, Arauca ha sido el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 94% del total de los casos.

Entre enero y marzo de 2026 se han reportado seis voladuras de oleoductos, lo que representa una reducción del 53,8% (siete eventos menos) frente al mismo periodo de 2025. La totalidad de estos eventos se ha registrado en el departamento de Arauca.

Fuente: [Ministerio de Defensa](#), última información disponible, cálculos CAMPETROL.



# SEGMENTO UPSTREAM

Fotografía: Plataforma offshore, pozo Sirius-2.  
Cortesía de Ecopetrol.



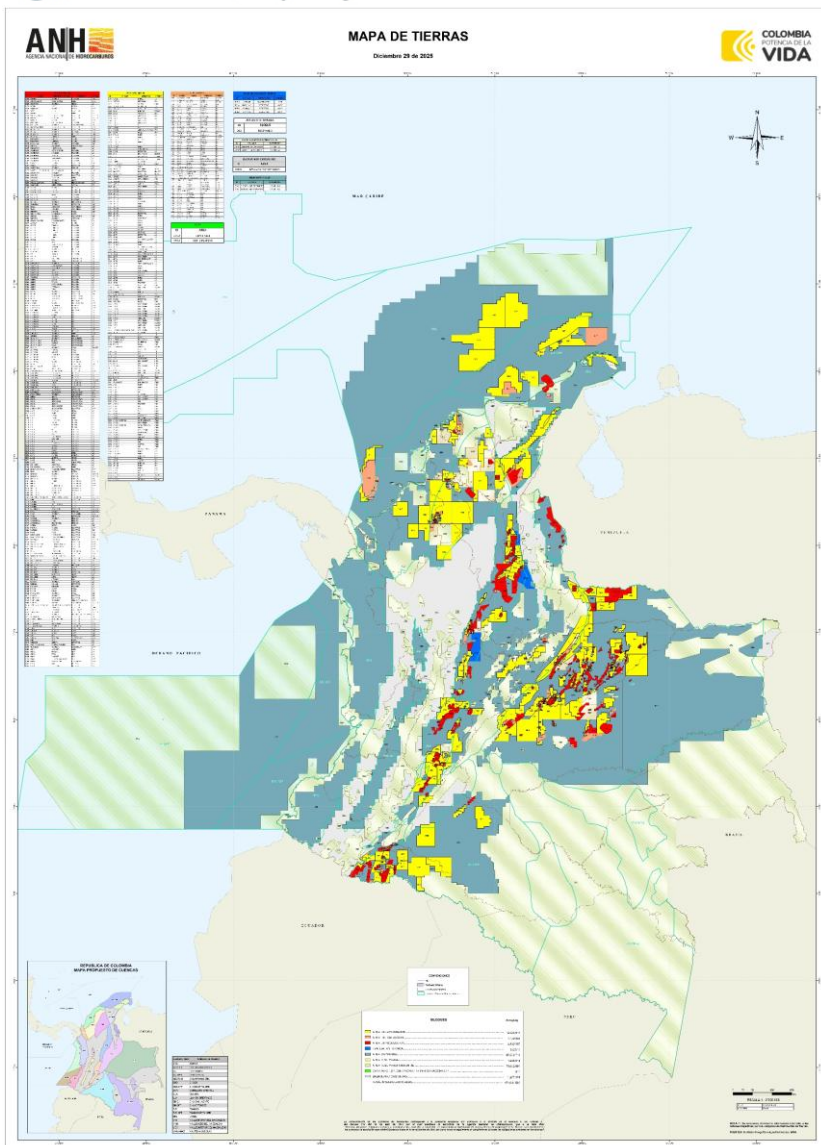
Facilidades de  
Producción

Levantamiento  
Artificial

Servicios  
Wireline

**Nuestra fortaleza no está solo en lo que ofrecemos,  
sino en cómo nos adaptamos a los desafíos.**

# Mapa de tierras - ANH



La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de administrar y regular las actividades relacionadas con hidrocarburos en el país.

En cuanto al mapa de tierras, disponible [aquí](#), la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (Marzo 26 de 2025) se encuentra la siguiente información:

Balance de áreas por tipo de contratos	%	Área (Ha)	Contrato
Contrato de Exploración y Producción (E&P)	7.18095 %	12.325.423,1142	178
Contrato de asociación con Ecopetrol	0.770886 %	1.323.152,5714	46
Contrato de Exploración y Explotación	0.731399 %	1.255.376,9977	24
Convenio de Explotación	0.57638 %	989.301,5797	52
Contrato de Evaluación Técnica ANH	0.193729 %	332.516,6972	4
Convenio de Exploración y Producción (E&P)	0.140292 %	240.798,3678	9
Convenio de Exploración y Explotación (E&E)	0.0960613 %	164.880,1391	4
Contrato de Propiedad Privada	0.00186171 %	3.159,45	1
Contrato de Operación y Admistración	0.000790934 %	1.357,56	1
Contrato Especial Proyecto Investigación (CEPI)	0.000530593 %	910,7131	2
<b>Total</b>		<b>16.636.913,3918</b>	<b>321</b>

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

## Petróleo

Reservas probadas (1P) de petróleo  
2024

**2.035** Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)  
vs. 2023

Producción anual de petróleo  
2024

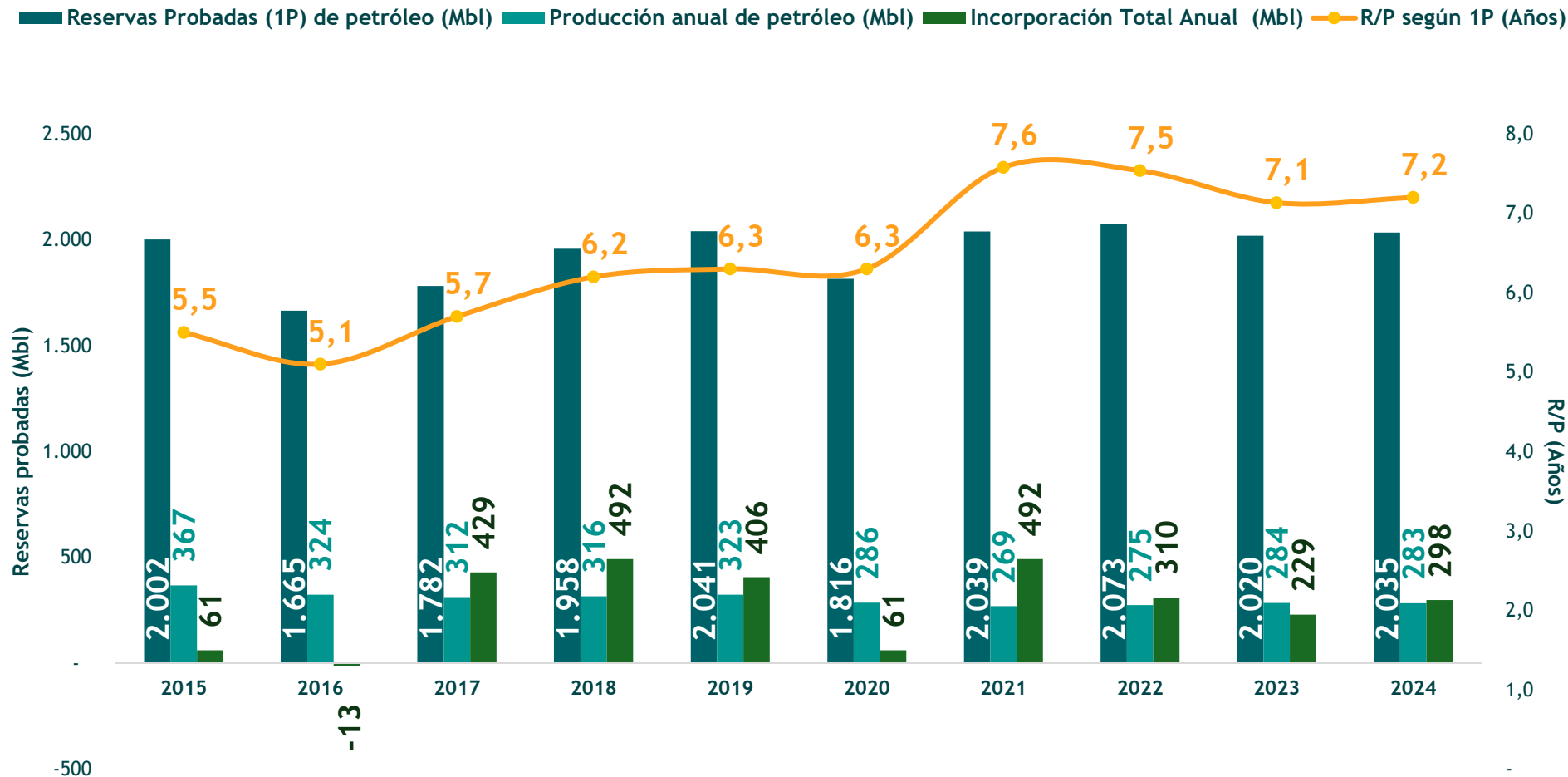
**283** Mbl

▼ -0,4% anual (-1 Mbl)  
vs. 2023

Incorporación total anual  
2024

**298** Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl)  
vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH - (IRR 2024)

Mbl: Millones de barriles de petróleo

## Gas

Reservas probadas (1P) de gas  
2024

**2.064** Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)  
vs. 2023

Producción anual de gas  
2024

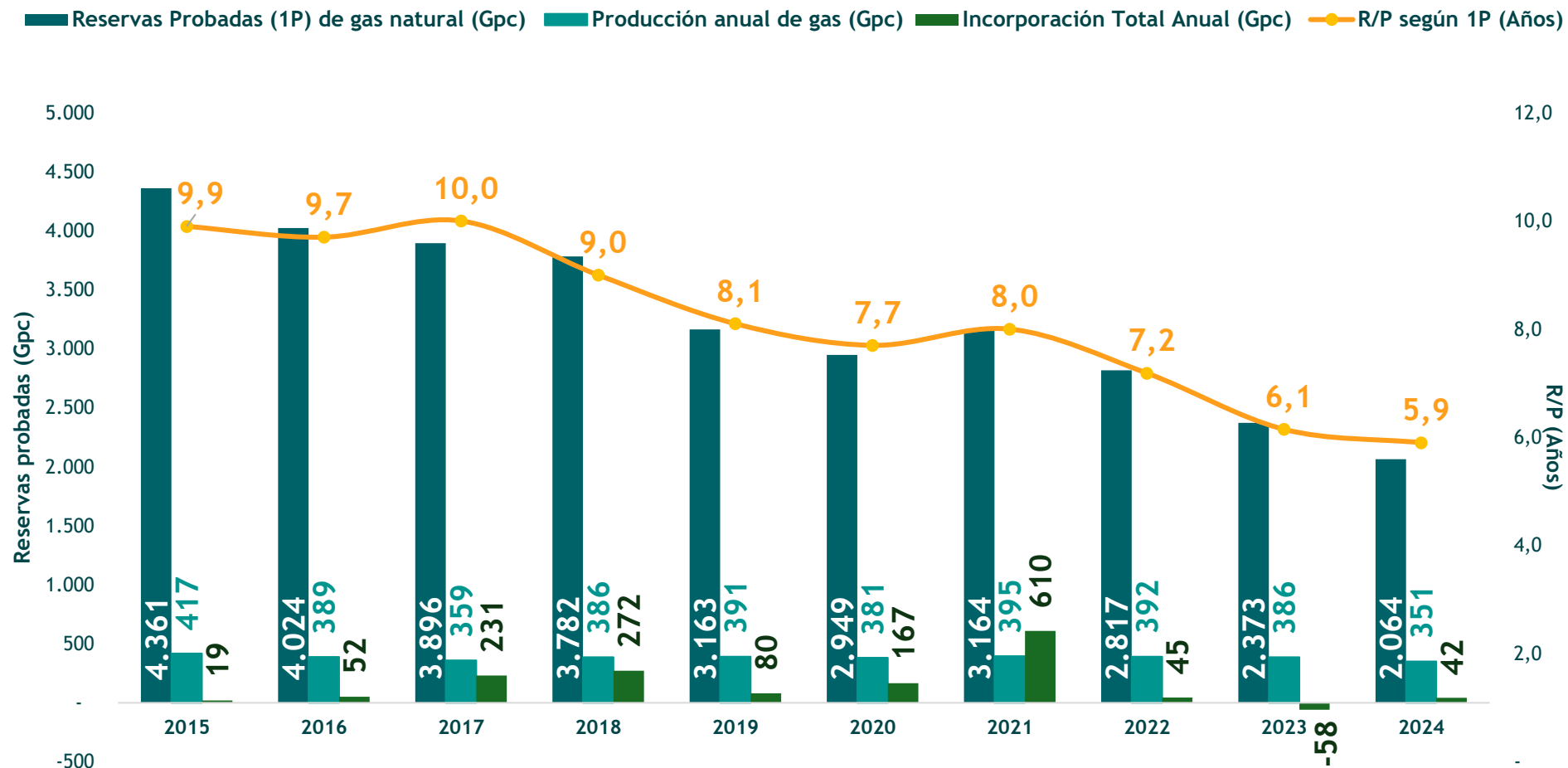
**351** Gpc

▼ -9,1% anual (-35 Gpc)  
vs. 2023

Incorporación total anual  
2024

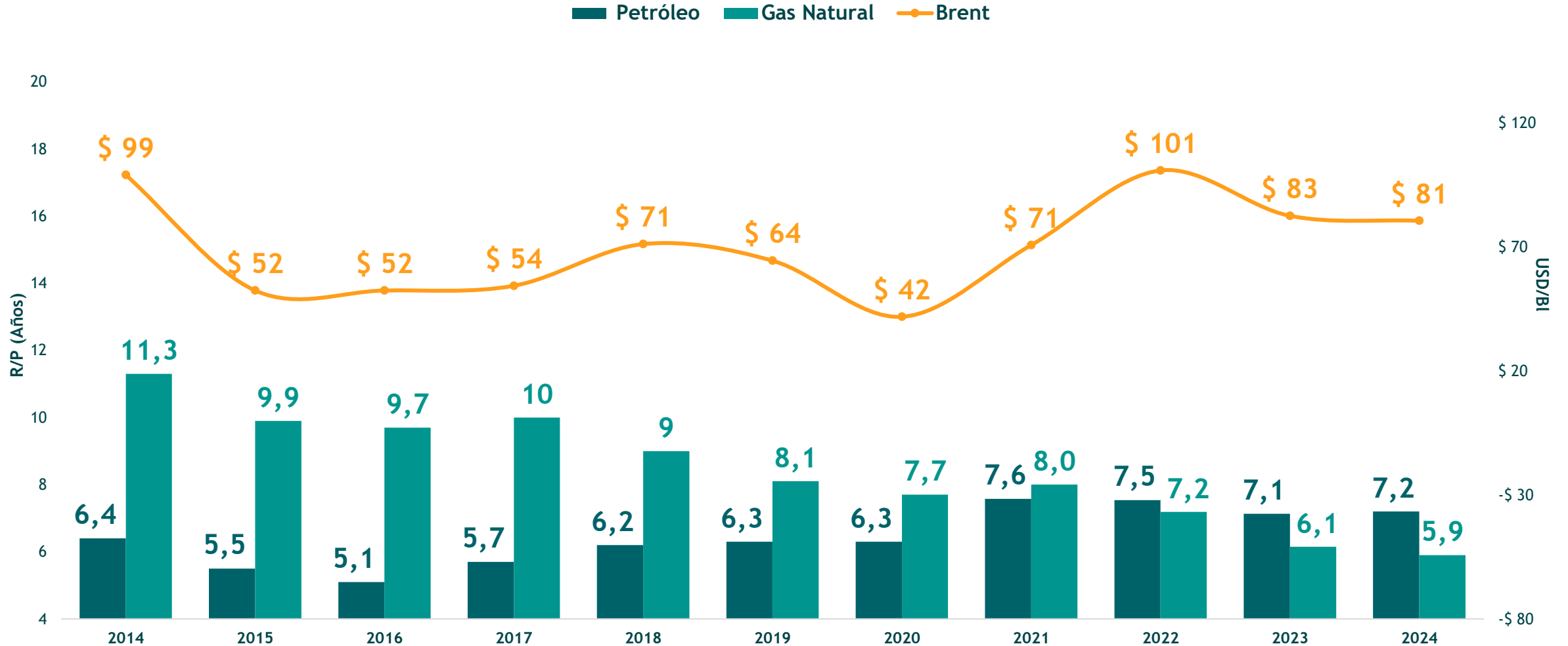
**42** Gpc

▲ +172,4% anual (100 Gpc)  
vs. 2023



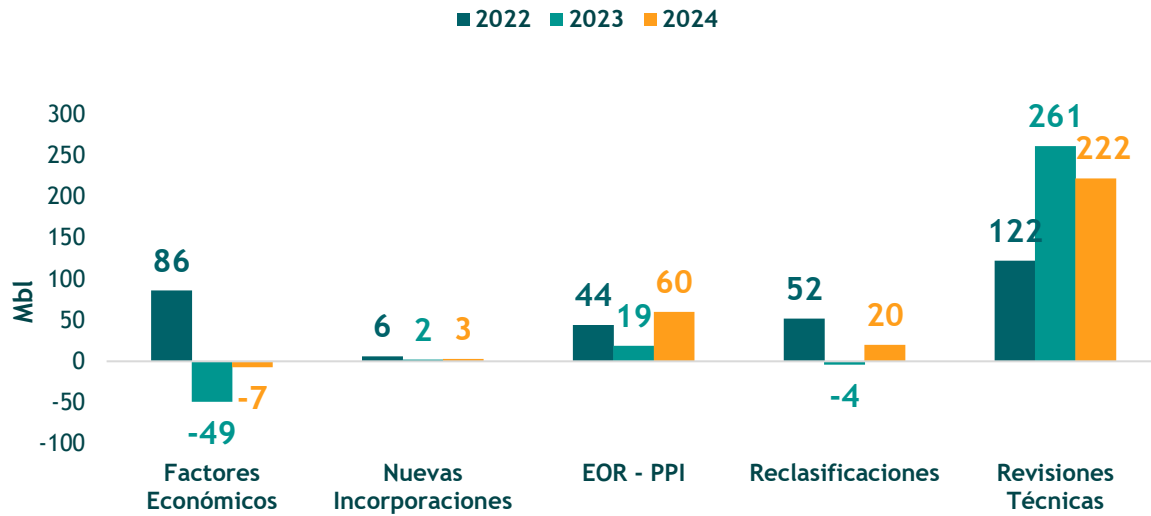
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH - (IRR 2024)  
GPC: Giga pies cúbicos

# Años de reservas probadas de petróleo y gas natural

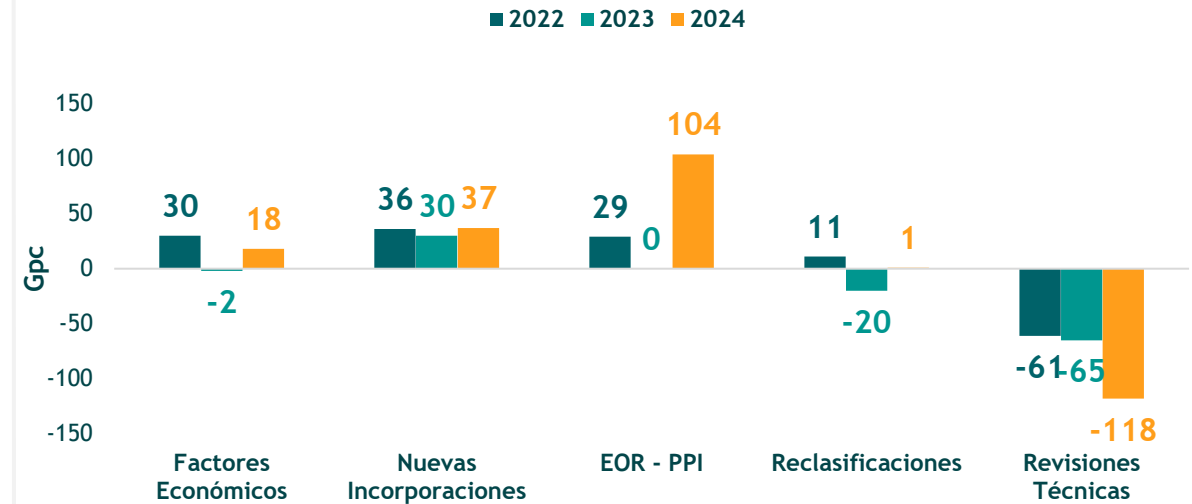


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).  
GPC: Giga pies cúbicos.  
Reservas de Colombia (IRR 2024, ANH)

## Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



## Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



En petróleo, del total incorporado en 2024, el 6,7% (20 Mbl) correspondió a reclasificaciones, el 20,1% (60 Mbl) a proyectos EOR - PPI, y el 74,5% (222 Mbl) a revisiones técnicas.

En gas, las nuevas incorporaciones por descubrimientos en 2024 sumaron 37 Gpc, lo que representa un aumento de 7 Gpc (23,3%) frente a 2023, 1 Gpc (2,8%) respecto a 2022, y 11 Gpc (44,0%) en comparación con el promedio de la última década (26 Gpc). Adicionalmente, se registraron 104 Gpc asociados a proyectos de Producción Incremental (PPI) y Recobro Mejorada (EOR).

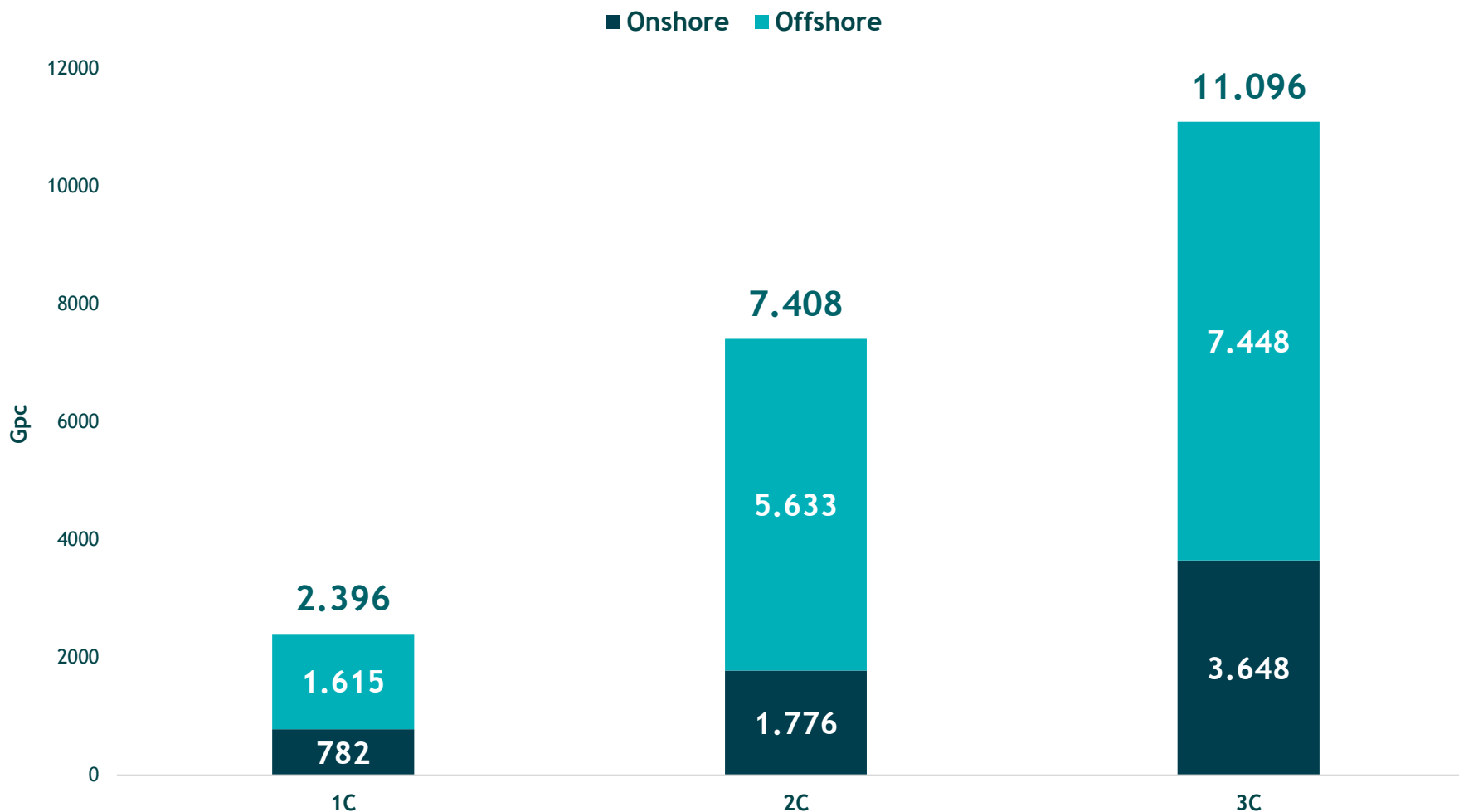
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH - (IRR 2024)

Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

A 31 de diciembre de 2024, los recursos contingentes de gas (3C) alcanzaron un volumen total de **11.096 Gpc**, lo que representa un incremento de **3.590 Gpc (+47,8%)** frente al valor reportado en 2023 (**7.506 Gpc**) y un aumento de **5.289 Gpc (+91,1%)** respecto a 2022 (**5.807 Gpc**).

Del total estimado, el **67,1%** (**7.448 Gpc**) corresponde a volúmenes asociados a **proyectos offshore**, mientras que el **32,9%** restante (**3.648 Gpc**) está relacionado con desarrollos en áreas terrestres (**onshore**).



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)  
GPC: Giga pies cúbicos

# Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida  
Marzo 2026

**126,6** Km 2D Eq.

▼ -65,3% anual (-238,8 Km 2D eq.)

▲ % mensual (+127,0 Km 2D eq.)

Acumulado Sísmica Adquirida  
(Ene - Mar) 2026

**126,6** Km 2D Eq.

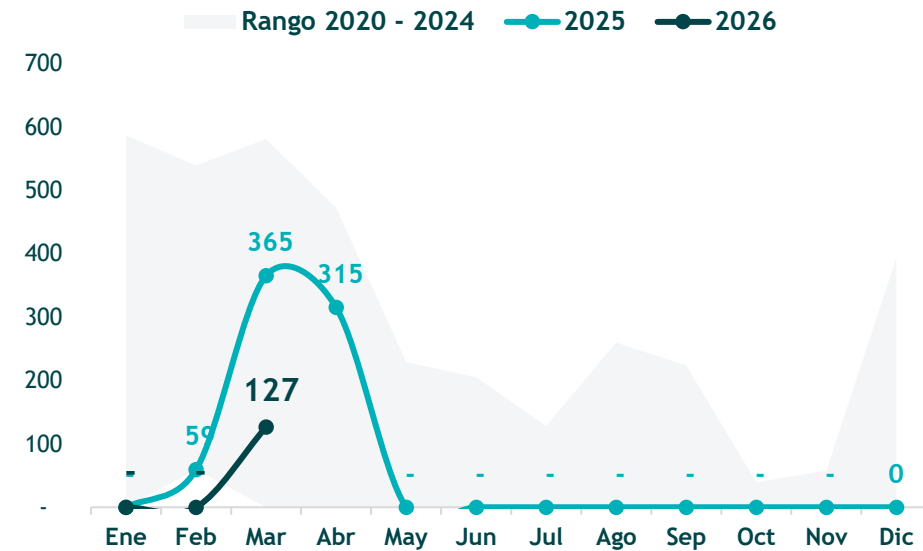
▼ -70,2% anual (-298,2 Km 2D eq)  
vs. (Ene - Mar) 2025

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**740,2** Km 2D Eq.

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

Km 2D Eq

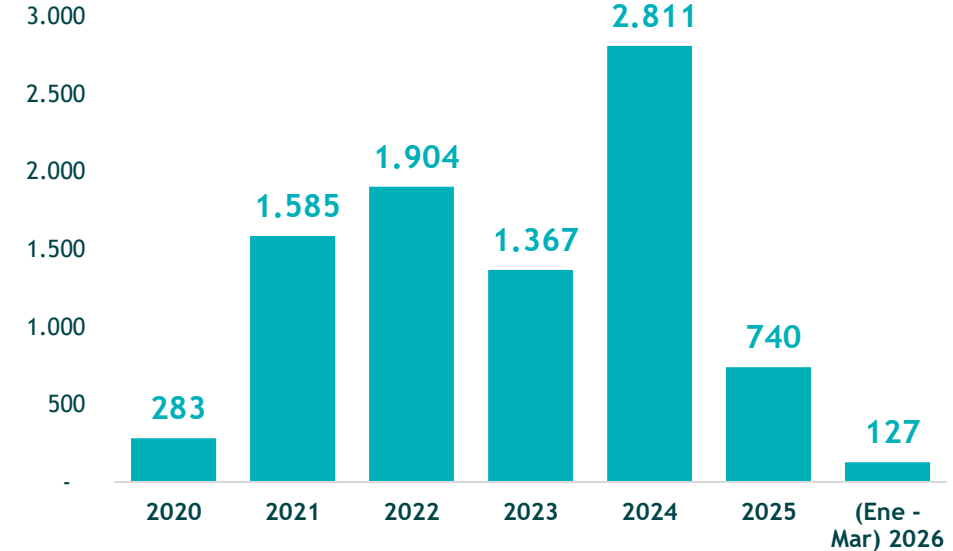


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

Durante marzo de 2026 se registró la adquisición de 126,6 km equivalentes de sísmica 2D, cifra inferior en 65,3% frente a marzo de 2025 (-238,8 km 2D eq). Este comportamiento se presentó luego de diez meses consecutivos sin actividad de adquisición sísmica en el país. Frente a febrero de 2026, se observó un incremento de 126,6 km 2D eq, teniendo en cuenta que durante ese mes no se reportó actividad sísmica.

En el acumulado enero-marzo de 2026, la adquisición sísmica alcanzó 126,6 km 2D equivalentes, lo que representó una reducción de 70,2% respecto al mismo periodo de 2025, cuando se registraron 365,5 km.

Para el cierre de 2025, la adquisición sísmica totalizó 740,2 km 2D equivalentes, reflejando una disminución de 73,7% frente a 2024 (-2.071 km). Por su parte, en 2024 la actividad sísmica alcanzó 2.811 km 2D equivalentes, con un incremento de 105,7% respecto a 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.





## Tenemos un propósito: **acercar a las personas la energía que necesitan para avanzar en sus vidas.**

En **PECOM energía de Colombia** brindamos soluciones integrales en tratamiento químico y artificial lift para la industria petrolera.

Diseñamos, producimos y aplicamos productos a la medida de cada yacimiento, optimizando la producción y la operación de nuestros clientes.

Con **experiencia, innovación y respuesta proactiva**, PECOM energía de Colombia potencia la producción con ingeniería especializada.

**PECOM**



 [www.pecomenergia.com](http://www.pecomenergia.com)

# Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados  
Febrero 2026

**4** pozos

▼ -66,7% anual (-2 pozos)

▼ -75,0% mensual (-3 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Febrero 2026

**5** pozos

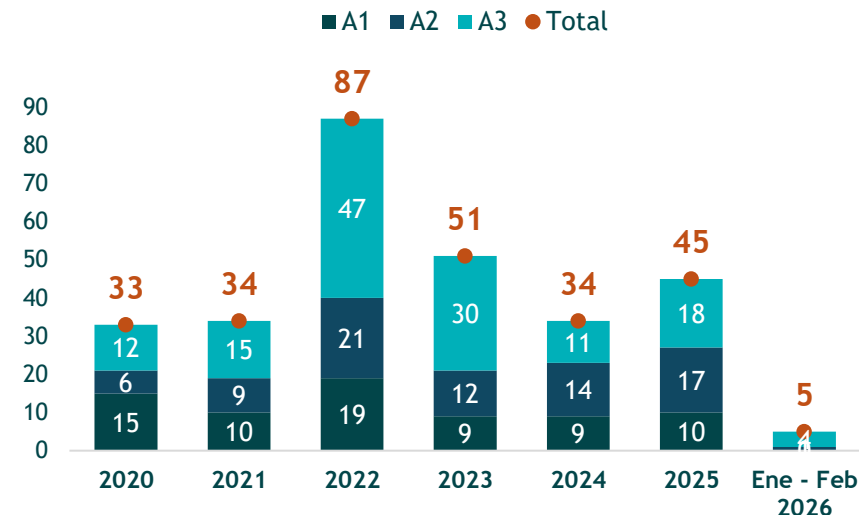
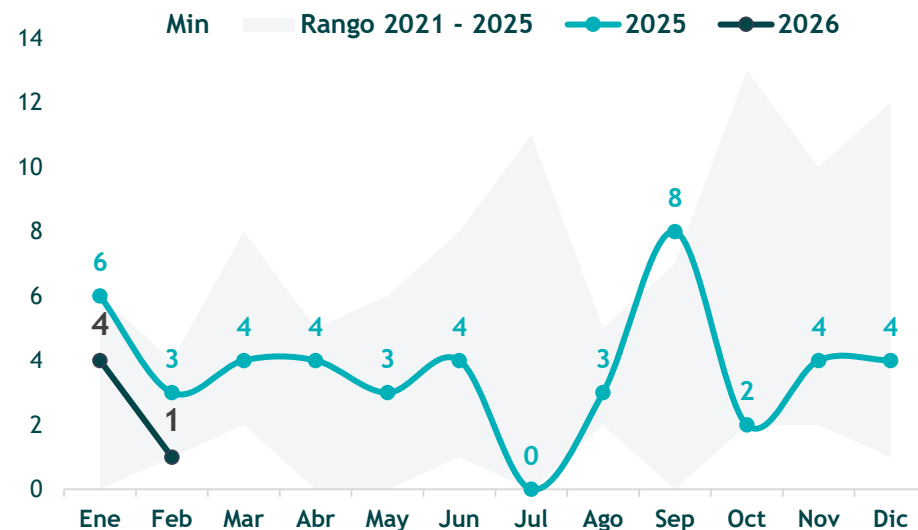
▼ -44,4% anual (-4 pozos) vs.  
(Ene - Feb) 2025

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**45** pozos.

▲ +32,4% anual (11 pozos) vs.  
2024

N° de Pozos



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

En Febrero de 2026, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra representa una reducción de dos pozos en comparación con febrero de 2025 (-66,7%) y de tres pozos respecto a enero de 2025 (-75,0%).

Durante el 2025, se perforaron 45 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 32,4% (11 pozos más) en comparación con lo perforado en 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.

# Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados  
Febrero 2026

**38** pozos

▲ +22,6% anual (7 pozos)

▲ +8,6% mensual (3 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Febrero 2026

**73** pozos

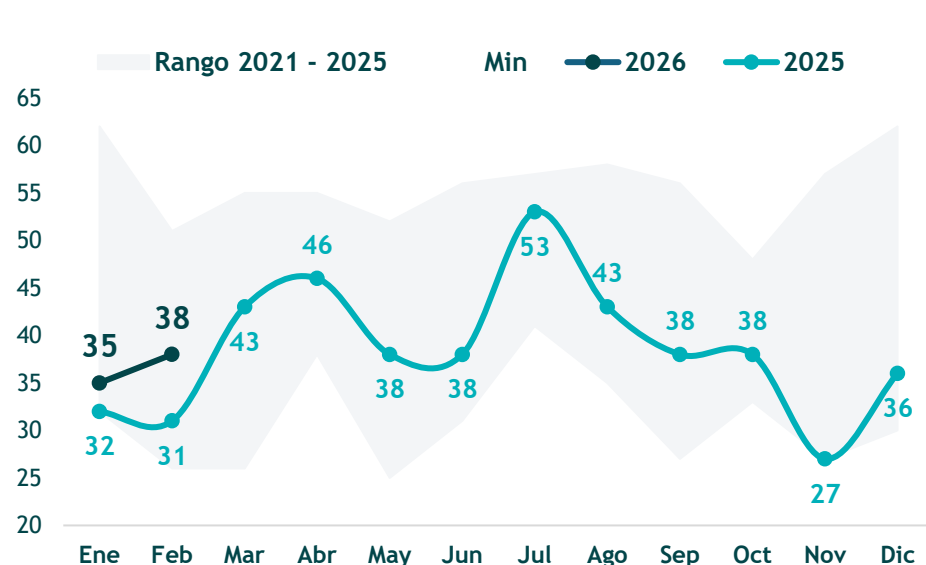
▲ +15,9% anual (10 pozos) vs.  
(Ene - Feb) 2025

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2025

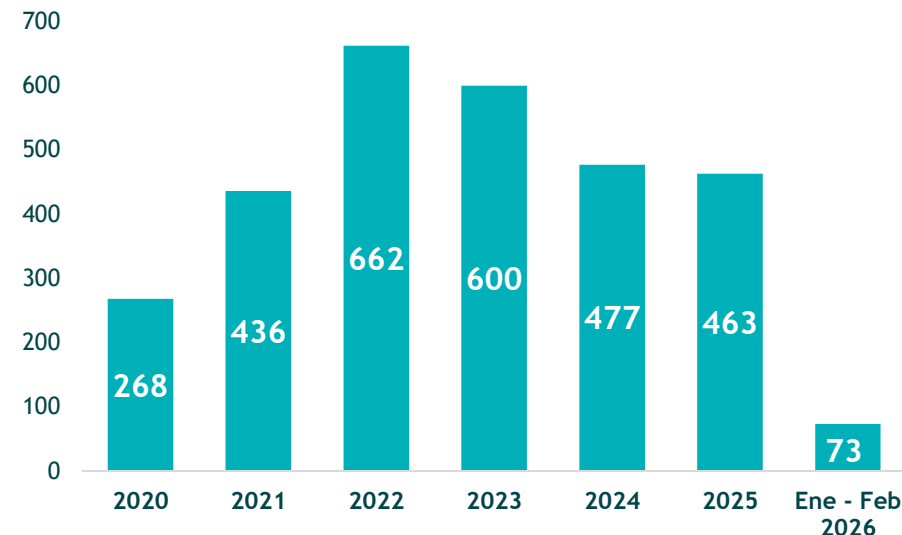
**463** pozos

▼ -2,9% anual (-14 pozos) vs  
2024

## N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.  
Último dato disponible



En febrero de 2026 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo, lo que representa un incremento de siete pozos frente al mismo mes de 2025 (+22,2%) y de tres pozos respecto a enero de 2026 (+8,6%).

Durante el primer bimestre de 2026 se registraron 73 pozos de desarrollo, equivalente a un aumento de 10 pozos frente al mismo periodo de 2025 (+15,9%).

A nivel anual, en 2025 se perforaron 463 pozos de desarrollo, cifra inferior en 14 pozos frente a 2024 (-2,9%). Cabe resaltar que en 2024 ya se había observado una reducción de 20,5% respecto a 2023, pasando de 601 a 477 pozos perforados. Asimismo, en 2023 se presentó una disminución de 9,6% frente a 2022, año en el que se alcanzaron 665 pozos de desarrollo.

# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Marzo 2026

**740,5** KBPD

▼ -1,0% anual (-7,4 KBPD)

▲ +0,8% mensual (5,6 KBPD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**740,8** KBPD

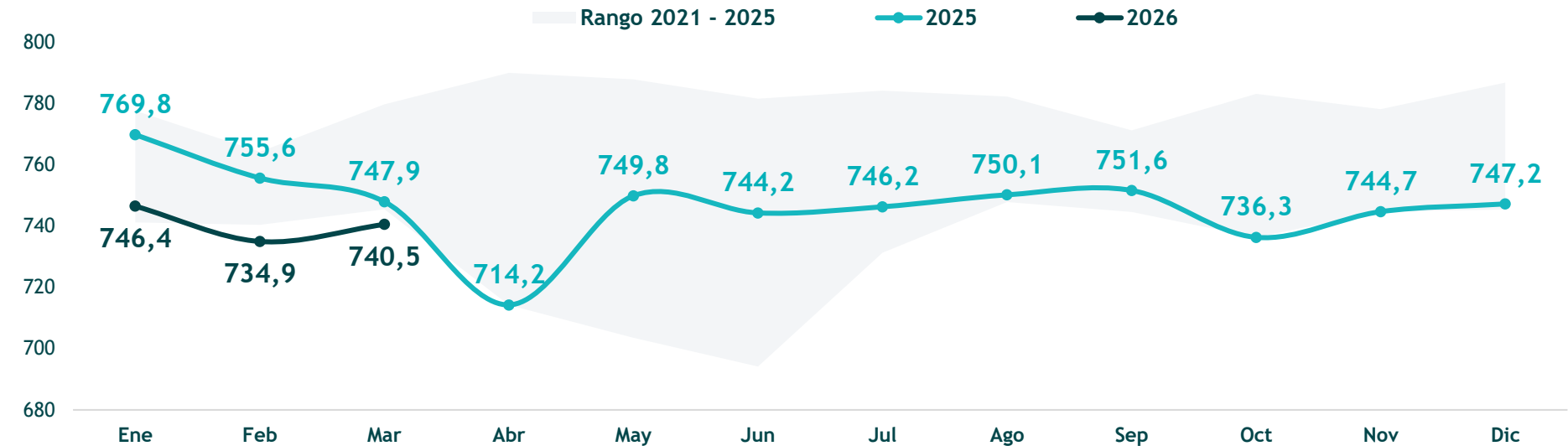
▼ -2,2% anual (-17,0 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**746,5** KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.  
2024

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.

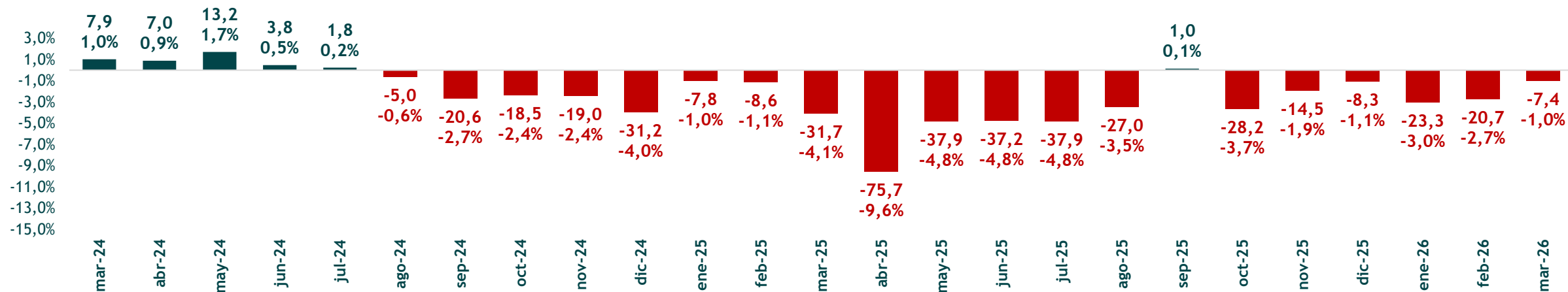
En marzo de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 740,5 KBPD, lo que representa una disminución del 1,0% frente a marzo de 2025 (7,4 KBPD menos) y un incremento del 0,8% respecto a febrero de 2026 (5,6 KBPD más).

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), el incremento mensual estuvo asociado principalmente a la recuperación de producción del campo Indico, con un aporte adicional cercano a 6,5 KBPD frente a febrero, tras la superación de eventos de entorno. Asimismo, se reportó el aporte de nuevos pozos en Mateguafa, con aproximadamente 1,9 KBPD adicionales, y la entrada en operación de dos pozos en Castilla Norte. Adicionalmente, la ANH señaló que la producción se vio afectada por la declinación natural de campos maduros, incrementos en el corte de agua en Arauca y Casanare, y eventos eléctricos en campos del Meta.

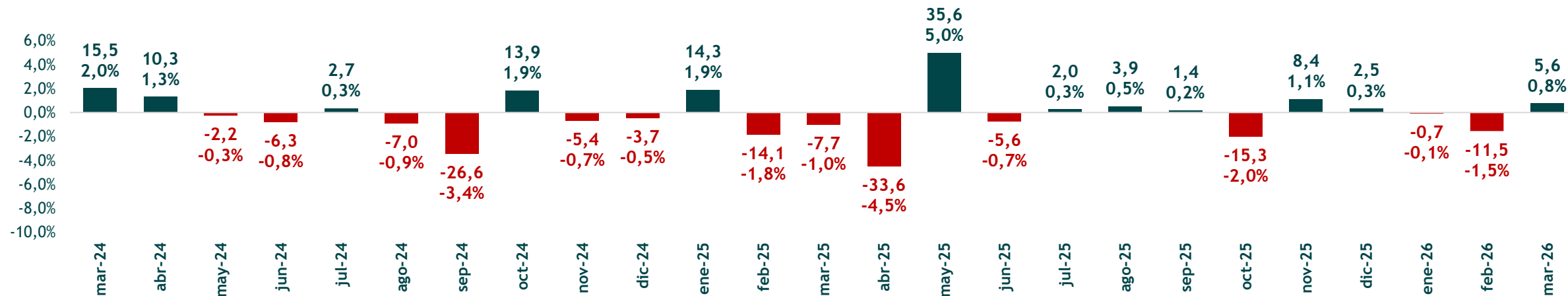
Durante el período enero - marzo de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 740,8 KBPD, lo que representa una disminución del 2,2% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 17,0 KBPD menos.

# Producción fiscalizada de petróleo

## Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



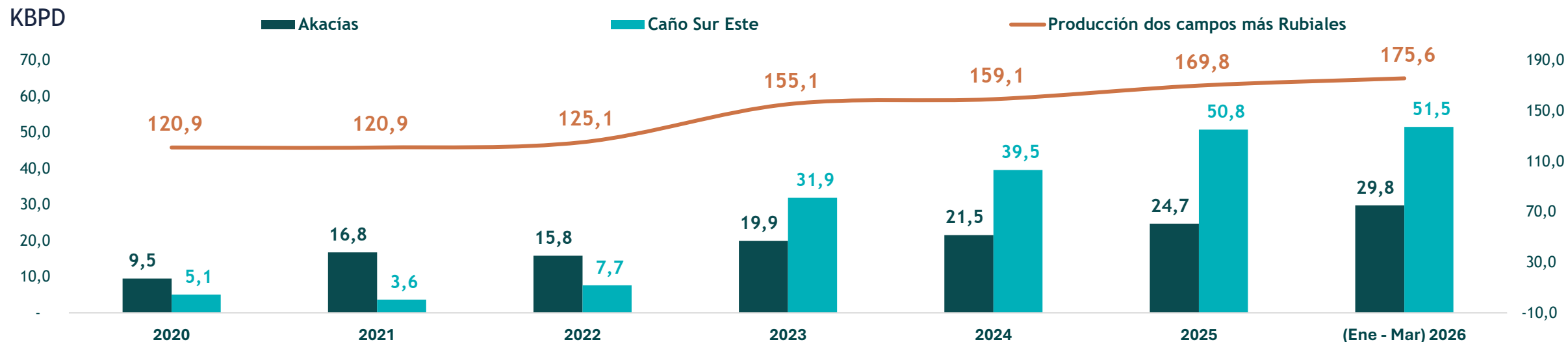
## Variación Mensual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

# Tres campos clave con campañas de perforación

## Producción de petróleo



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

\*Producción dos campos más Rubiales: Se refiere a la suma de la producción de Akacías + CSE + Rubiales

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**169,8** KBPD

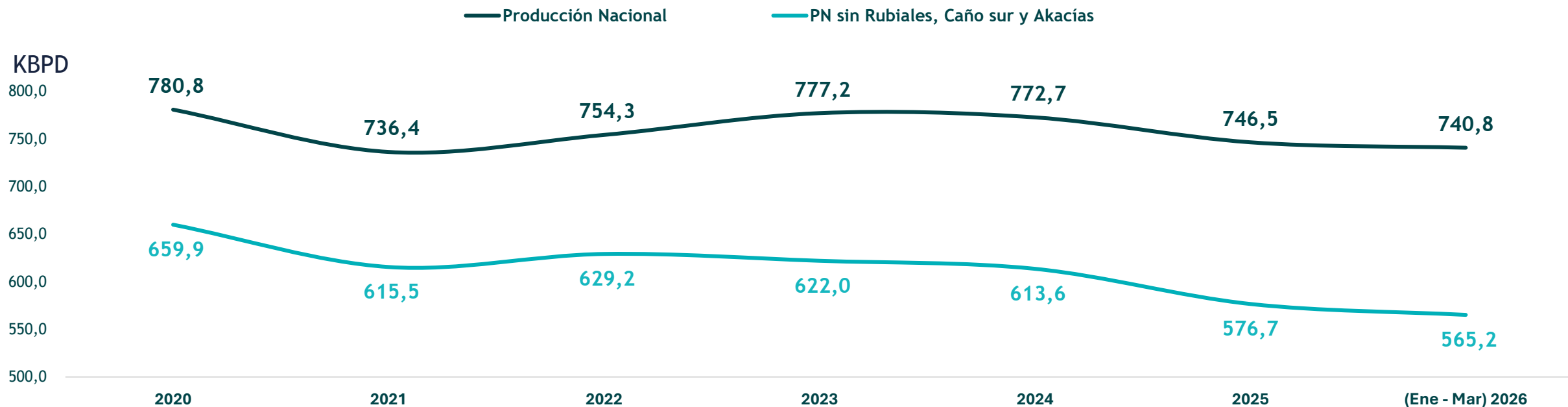
▲ +40,5% anual (49,0 KBPD) vs.  
(Ene - Dic) 2020

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su contribución a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, que igualmente registra actividad de perforación, se consolida una tendencia creciente en la producción conjunta durante los últimos seis años, fortaleciendo su peso relativo dentro del total nacional: 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y 169,8 KBPD (22,8%) en 2025.

Entre enero y marzo de 2026, la producción agregada de los campos en mención alcanzó 175,6 KBPD lo que representa un incremento del 45,3% frente a 2020 (+54,7 KBPD), cuando se registraron 120,9 KBPD.

Para 2025, la producción conjunta de Akacías, Caño Sur y Rubiales se ubicó en 169,8 KBPD, un aumento del 40,5% frente a 2020, 49,0 KBPD más.

# Producción de petróleo sin Rubiales, Caño Sur y Akacías\*



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios. \*Caño Sur, Akacías y Rubiales son campos en desarrollo que tienen en común campañas activas de perforación.

**Producción Nacional promedio  
sin Rubiales, Caño Sur y Akacías  
Enero - Diciembre 2025**

**576,7** KBPD

▼ -12,6% anual (-83,3 KBPD) vs.  
(Ene-Feb) 2020

Entre enero y marzo de 2026, la producción nacional de petróleo, excluyendo los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías, se ubicaría en 565,2 KBPD. Este nivel implicaría una reducción del 14,3% frente al promedio registrado en 2020 bajo el mismo criterio, equivalente a una caída de 94,7 KBPD.

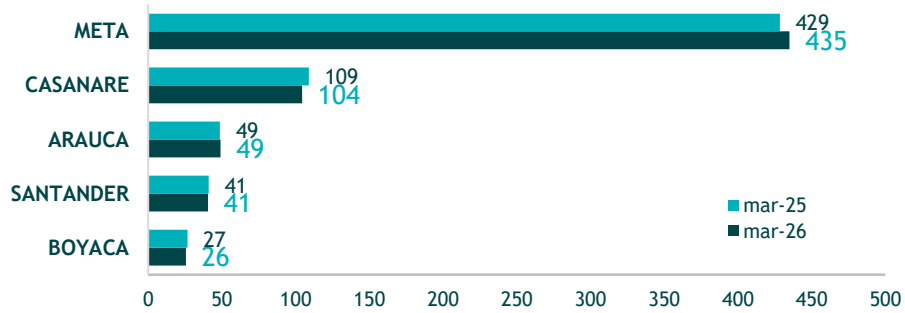
Para 2025, bajo este mismo supuesto de exclusión, la producción nacional se habría ubicado en 576,7 KBPD. En este caso, la contracción frente a 2020 sería del 12,6%, lo que corresponde a una diferencia de 83,3 KBPD.

Estos resultados evidencian la relevancia de los campos con actividad de perforación activa en el sostenimiento de la producción nacional, al aportar volúmenes significativos que mitigan la caída natural de los campos aproximada del 15%-20% (según datos de la ACP) .

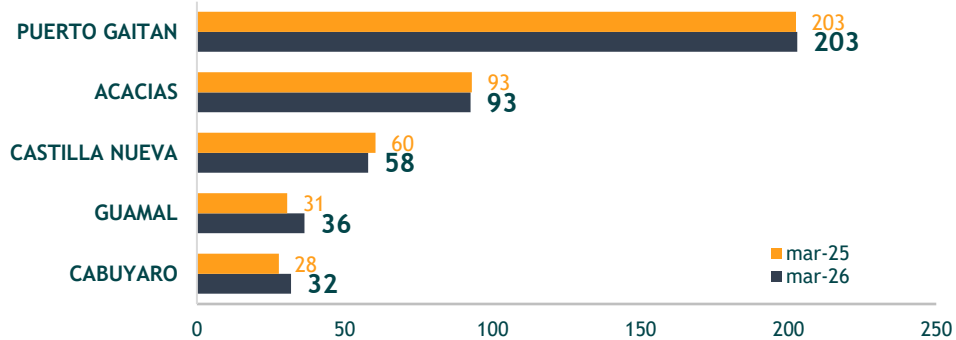
## KBPD

## Marzo, 2026

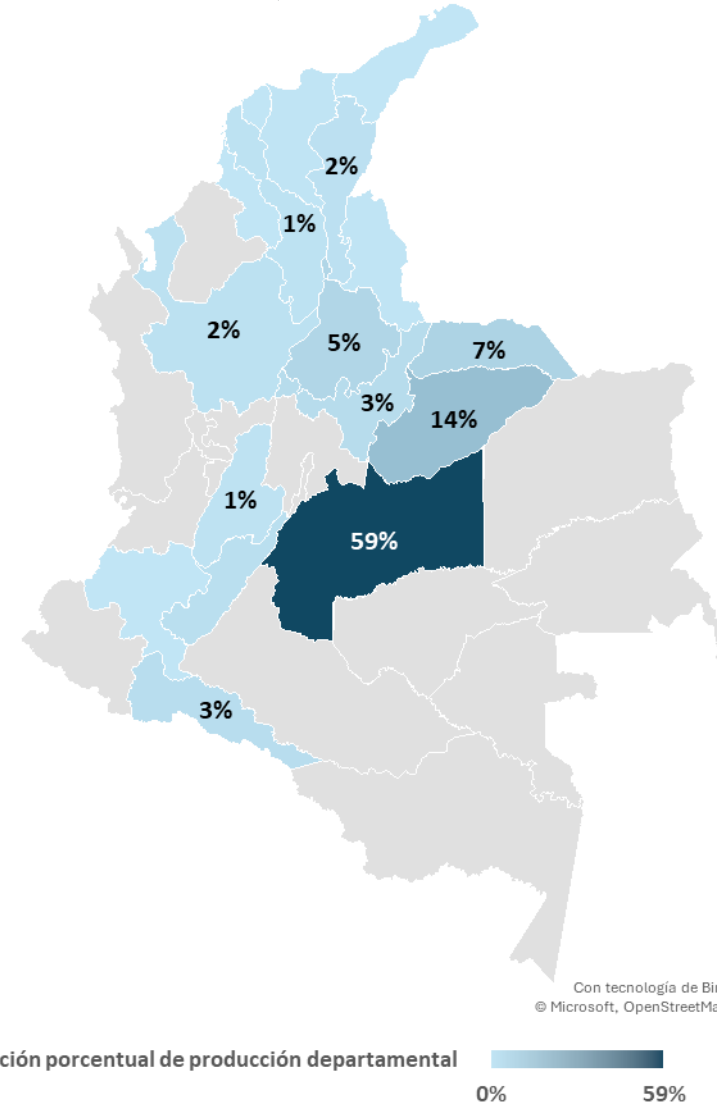
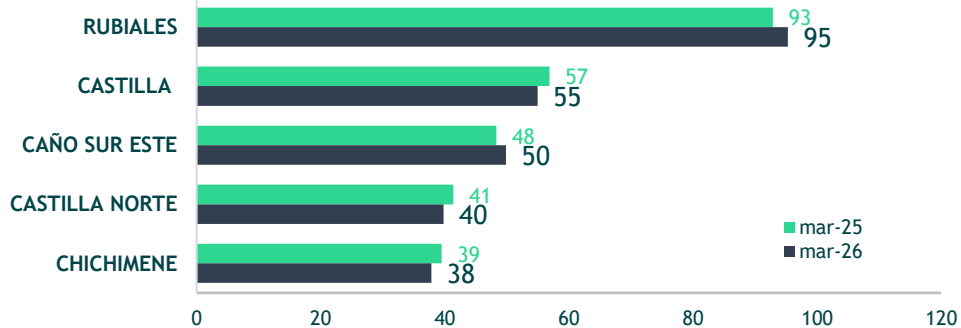
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En marzo de 2026, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 88,4% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,8% del total, registrando un incremento de 1,5% frente a marzo de 2025.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 57,0% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27,4% y, respecto a marzo de 2025, la producción del municipio incrementó un 0,2%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,5% del total. En marzo de 2026, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,9% y, respecto al mismo mes en 2025, la producción del campo incrementó 2,6%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de petróleo

## Departamento del Meta

Promedio mensual

Marzo 2026

**435,0** KBPD

▲ +1,5% anual (6,5 KBPD)

▲ +2,8% mensual (11,7 KBPD)

Promedio año acumulado

(Ene - Mar) 2026

**430,8** KBPD

▲ +0,2% anual (1,0 KBPD)

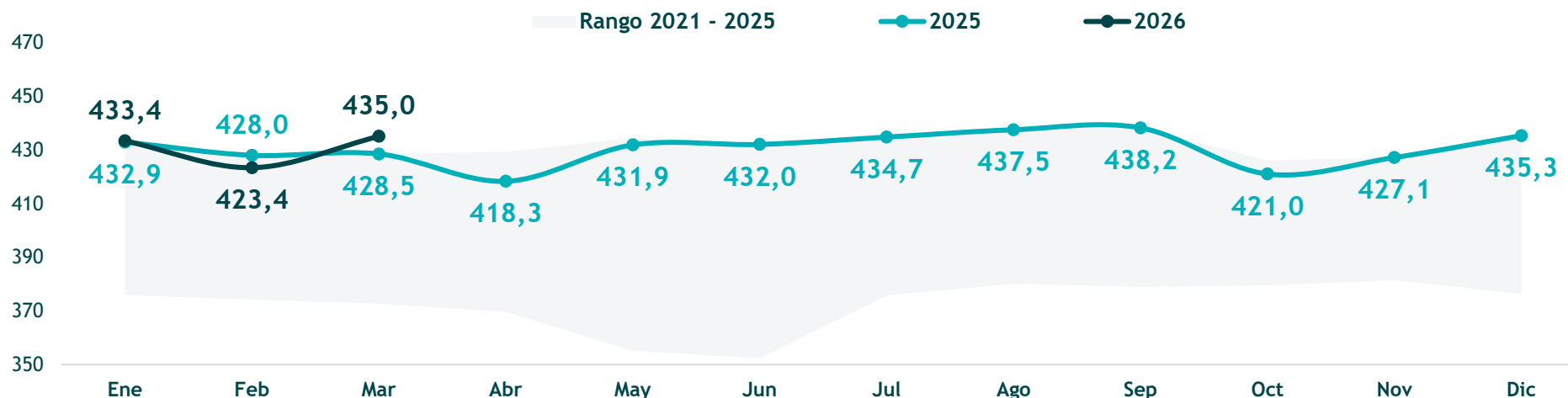
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**430,5** KBPD

▲ +1,2% anual (5,1 KBPD) vs.  
2024

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En marzo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta alcanzó 435,0 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un incremento del 1,5% frente al mismo mes de 2025 (+6,5 KBPD) y del 2,8% respecto a febrero de 2026 (+11,7 KBPD).

Durante este mes, la producción del Meta provino de 59 campos. Entre los campos con las principales variaciones mensuales se destacan:

- Indico: la producción aumentó de 15,8 KBPD a 22,2 KBPD, lo que representó una recuperación del 40,9% (+6,4 KBPD), tras la superación de eventos de entorno.
- Castilla Norte: registró un incremento del 4,4%, al pasar de 38,1 KBPD a 39,8 KBPD (+1,7 KBPD), debido a la entrada en operación de dos nuevos pozos.

En el año 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta se ubicó en 430,5 KBPD, un incremento del 1,2% frente al año 2024, equivalente a 5,1 KBPD adicionales.

# Producción fiscalizada de petróleo

## Departamento del Casanare

Promedio mensual  
Marzo 2026

**104,4** KBPD

▼ -4,3% anual (-4,6 KBPD)

▼ -0,4% mensual (-0,4 KBPD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**105,9** KBPD

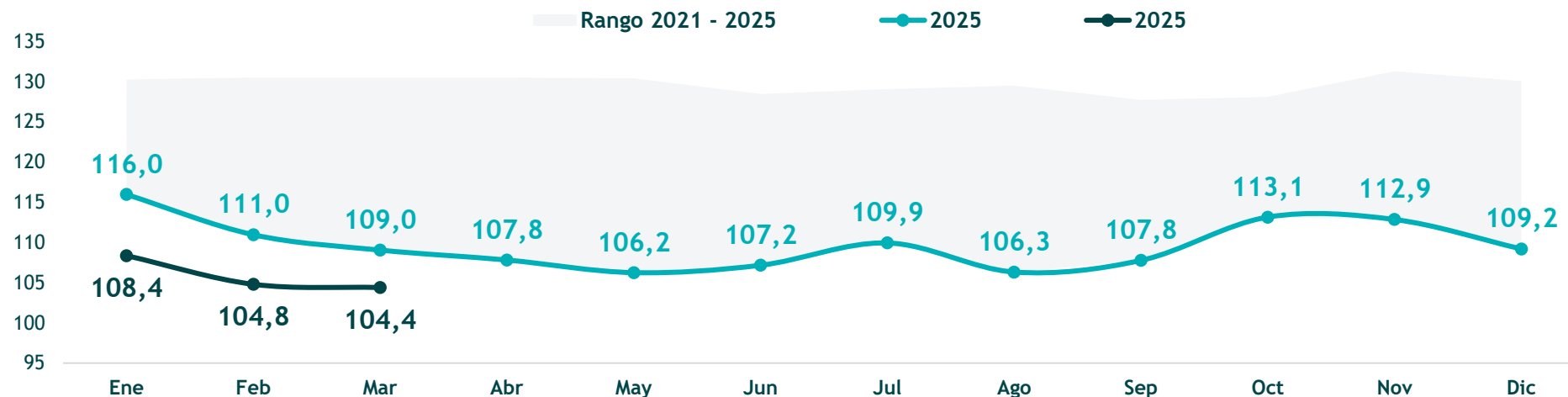
▼ -5,5% anual (-6,1 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**109,7** KBPD

▼ -10,7% anual (-13,1 KBPD) vs.  
2024

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En marzo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue de 104,4 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 4,3% frente al mismo mes de 2025 (4,6 KBPD menos) y del 0,4% respecto a febrero de 2026 (0,4 KBPD menos).

Durante este mes, la producción del departamento de Casanare provino de 110 campos. Los campos con mayor aporte fueron Jacana, con el 15,6% de la producción (16,3 KBPD), y Tigana, con el 14,4% (14,7 KBPD). Asimismo, se destacó el aporte de nuevos pozos en el campo Mateguafa, que adicionaron 1,9 KBPD a la producción del departamento.

Durante el año 2025, la producción promedio en el departamento del Casanare se ubicó en 109,7 KBPD, lo que representa una disminución del 10,7% frente al año 2024, equivalente a 13,1 KBPD menos.

# Producción fiscalizada de petróleo

## Departamento de Arauca

Promedio mensual

Marzo 2026

**49,1** KBPD

▲ +0,8% anual (0,4 KBPD)

▼ -8,0% mensual (-4,3 KBPD)

Promedio año acumulado

(Ene - Mar) 2026

**50,5** KBPD

▼ -5,2% anual (-2,8 KBPD)

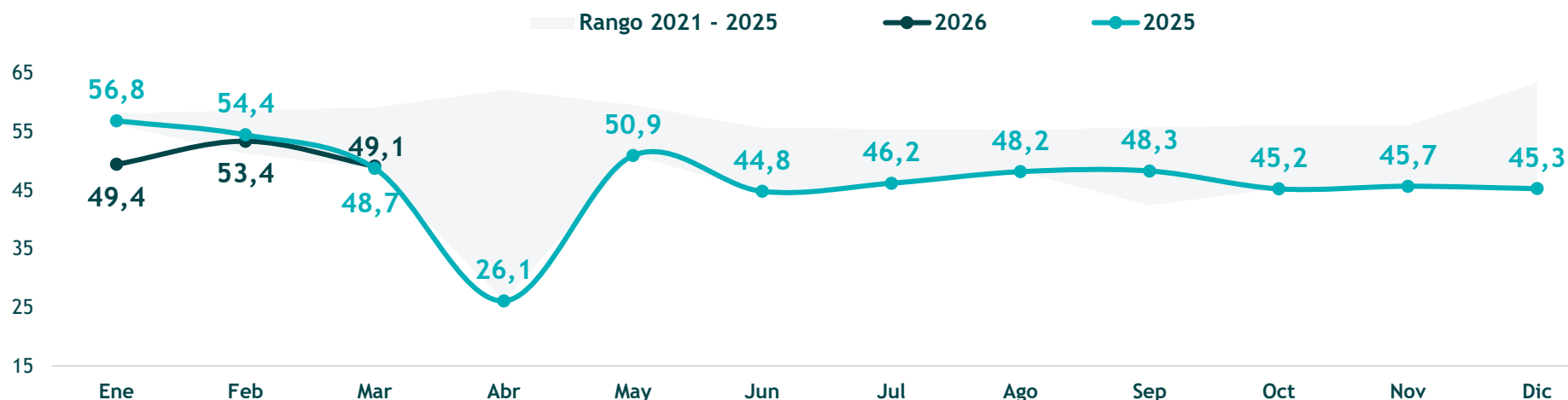
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**46,7** KBPD

▼ -14,8% anual (-8,1 KBPD) vs.  
2025

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En marzo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue de 49,1 mil barriles por día (KBPD), lo que representa un incremento del 0,8% frente al mismo mes de 2025 (0,4 KBPD más) y una disminución del 8,0% respecto al mes anterior, febrero de 2026, (4,3 KBPD menos).

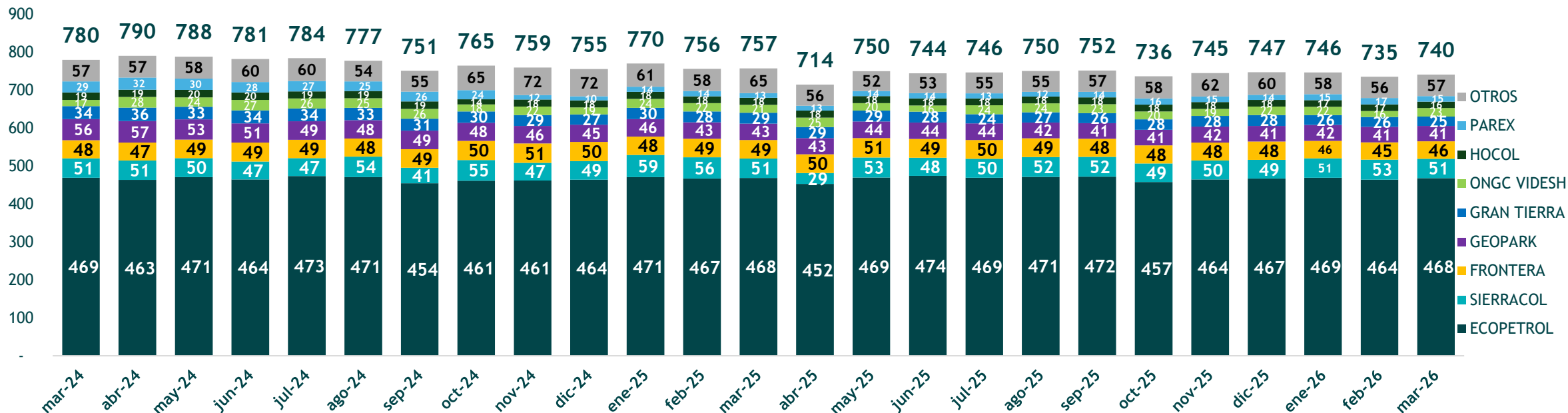
En marzo de 2026, la producción del departamento provino de 23 campos. Los campos Caño Limón y Rex NE concentraron el 55,4% de la producción total, con 27,2 KBPD. De este volumen, Caño Limón aportó 14,2 KBPD (29,0%), mientras que Rex NE contribuyó con 13,0 KBPD (26,5%).

Durante el año 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 46,7 KBPD, lo que representa una disminución del 14,8% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 8,1 KBPD menos.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

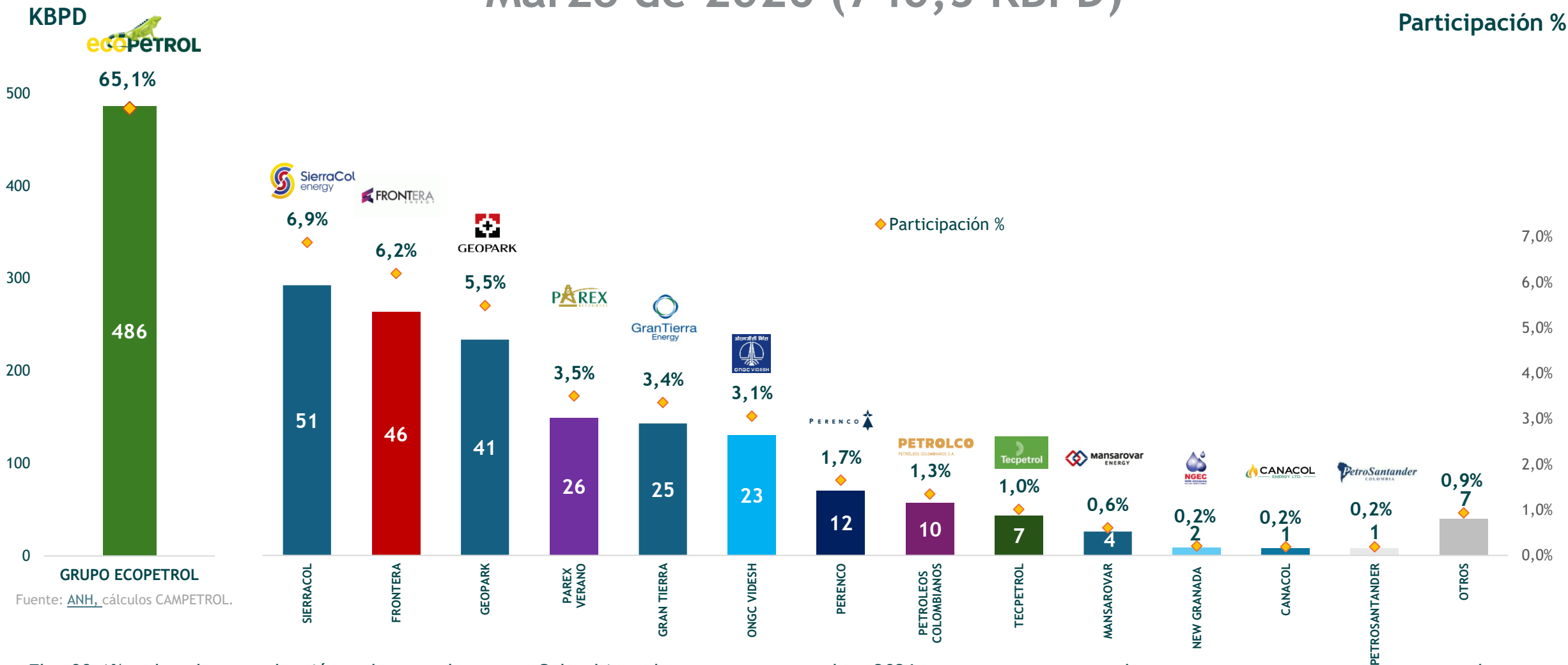
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,7 KBPD) y SierraCol (42,2 KBPD).

En marzo de 2026, las compañías Ecopetrol S.A., SierraCol, Frontera, Geopark y Gran Tierra concentraron en conjunto el 85,1% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 468 KBPD, equivalentes al 63,2% del total, con una variación de 0,9% frente a febrero de 2026. SierraCol reportó 51 KBPD, lo que representó el 6,9% de la producción, con una variación de -3,6%. Frontera registró una producción de 46 KBPD, equivalente al 6,2% del total, con un incremento mensual del 1,5%. GeoPark registró 41 KBPD, equivalentes al 5,5% del total, con una disminución mensual del 0,7%. Finalmente, ONGC produjo 23 KBPD, equivalentes al 3,1% del total, registrando un incremento del 41,7% frente al mes anterior.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Marzo de 2026 (740,5 KBPD)



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 99,1% de la producción de crudo en Colombia durante marzo de 2026 estuvo concentrada en catorce empresas operadoras.

Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,7 KBPD) y SierraCol (42,2 KBPD). Por su parte, el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (468,0 KBPD) y Hocol (16,4 KBPD). Asimismo, Parex - Verano incluye la producción de Parex Resources (14,7 KBPD) y Verano Energy (11,2 KBPD).

## Promedio mensual

Marzo 2026

**1.151** MPCD

▼ -9,6% anual (-122,3 MPCD)

▼ -1,0% mensual (-11,3 MPCD)

## Promedio año acumulado

Enero - Marzo 2026

**1.168** MPCD

▼ -9,7% anual (-125,9 MPCD)

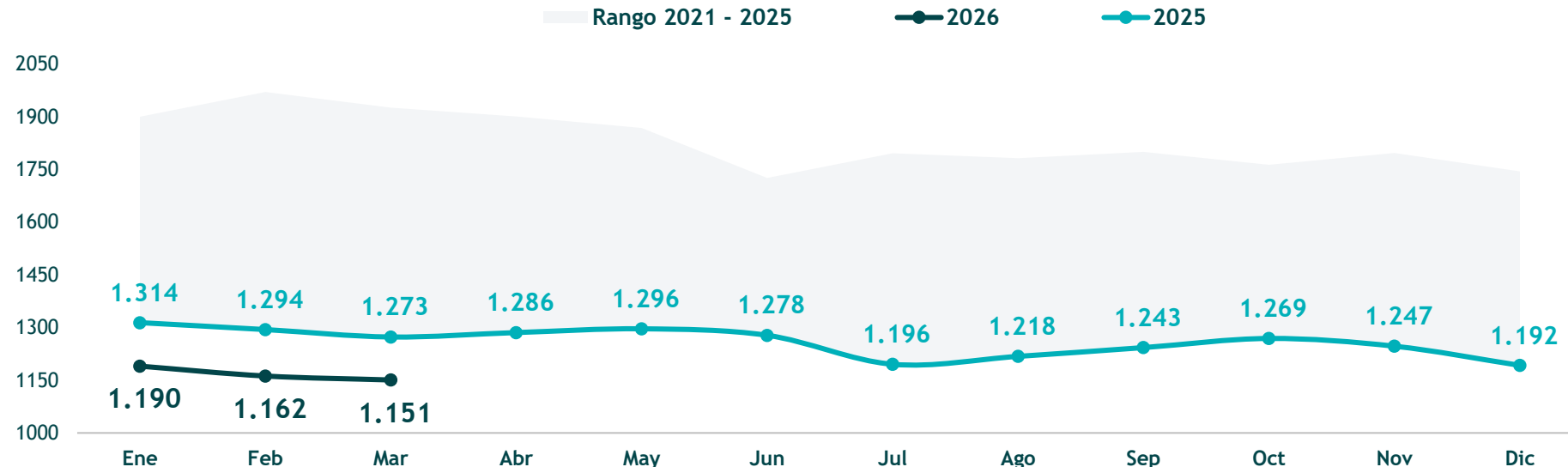
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**1.259** MPCD

▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)  
vs. 2024

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 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.151 MPCD, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de -9,6% (-122,3 MPCD) frente a marzo de 2025, cuando se reportaron 1.273 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos. Sucre registró una reducción de 39,4 MPCD (-40,7%), seguido por Casanare con 30,2 MPCD (-3,8%). Por su parte, Córdoba y La Guajira registraron caídas de 13,8 MPCD (-17,7%) y 11,2 MPCD (-12,5%), respectivamente.

Frente a febrero de 2026, la producción fiscalizada de gas registró una disminución de 1,0% (-11,3 MPCD), al pasar de 1.162 MPCD a 1.151 MPCD. Este comportamiento se explicó principalmente por variaciones en cuatro departamentos. Córdoba presentó la mayor reducción con -4,2 MPCD (-6,2%), seguido por La Guajira con -4,1 MPCD (-5,1%), Casanare con -3,9 MPCD (-0,5%) y Arauca con una reducción de -3,0 MPCD (-22,2%).

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Marzo 2026

**700,0** MPCD

▼ -14,7% anual (-121,0 MPCD)

▲ +0,7% mensual (5,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

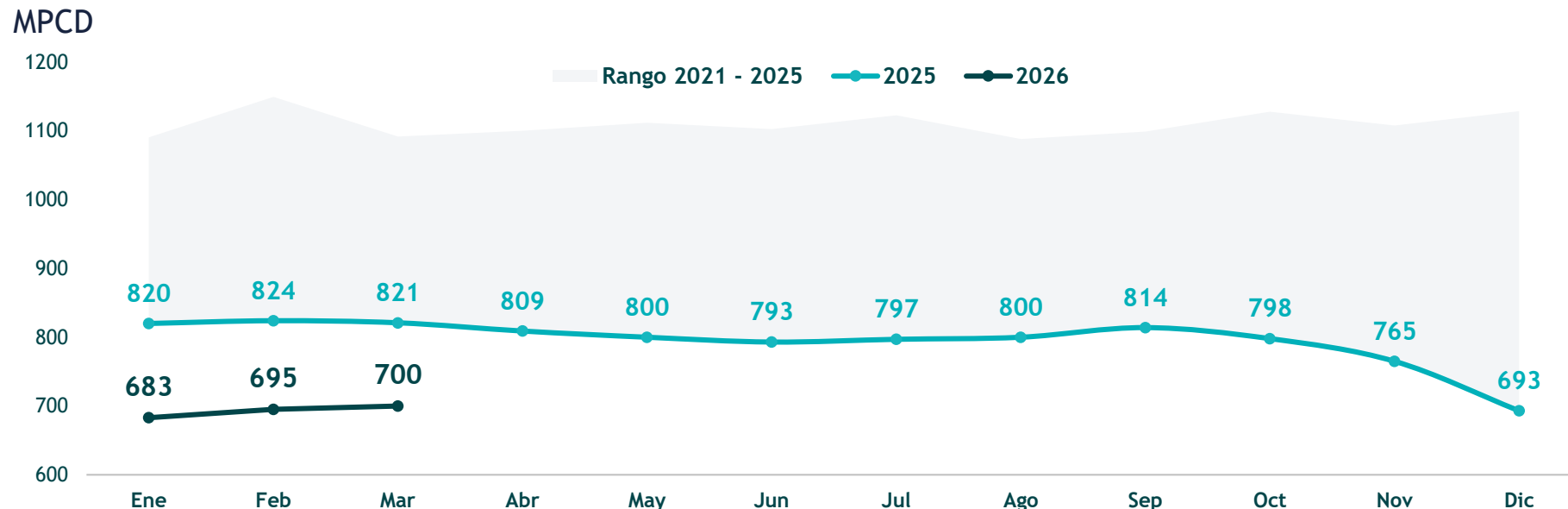
**692,6** MPCD

▼ -15,7% anual (-129,0 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**794,2** MPCD

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



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

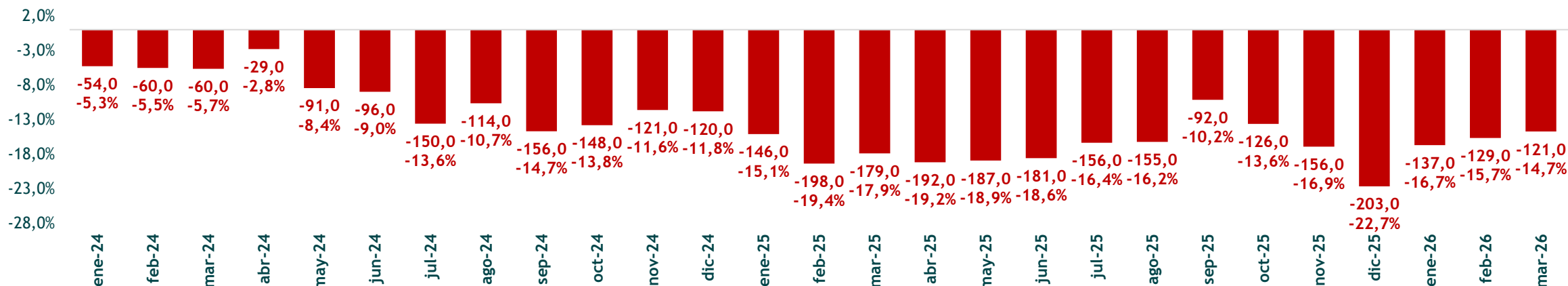
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

La producción de gas comercializado promedió 700,0 MPCD en marzo de 2026. Esto es una reducción de -14,7% (-129,0 MPCD) frente a marzo de 2025, cuando alcanzó 821,0 MPCD. A nivel mensual, se registró un incremento de +0,7% (5,0 MPCD) respecto a febrero de 2026.

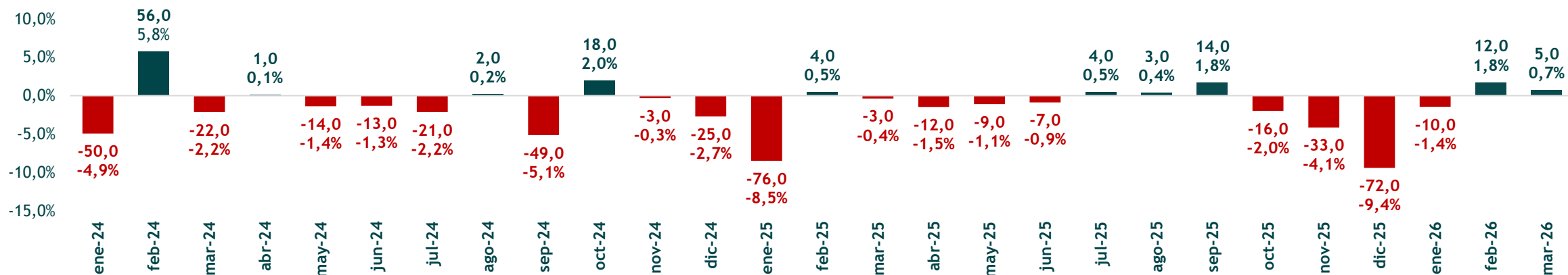
Durante el período enero - marzo de 2026, la producción comercializada de gas promedió 692,6 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 15,7% (-129,0 MPCD). Según la [ANH](#), este comportamiento estuvo asociado principalmente a la declinación natural de presión en yacimientos productores, incrementos en el corte de agua y la ejecución de mantenimientos programados en equipos e instalaciones de producción.

Por otra parte, la [ANH](#) destacó la estabilización de la producción del campo Gibraltar durante marzo, así como la recuperación de volúmenes en los campos Pandereta y Cañahuat mediante trabajos de servicio a pozo.

## Variación anual de producción de gas (MPCD / %)



## Variación mensual de producción de gas (MPCD / %)



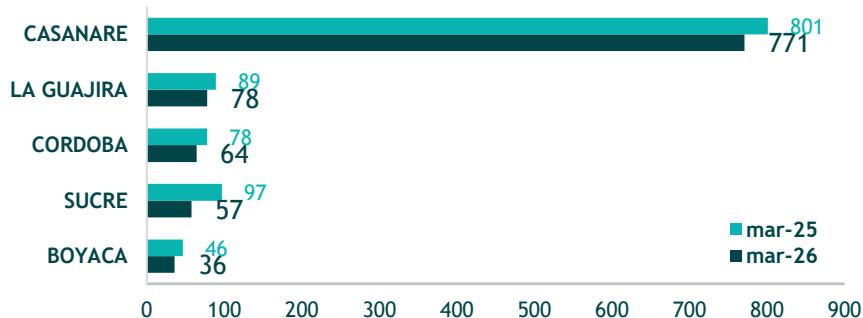
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

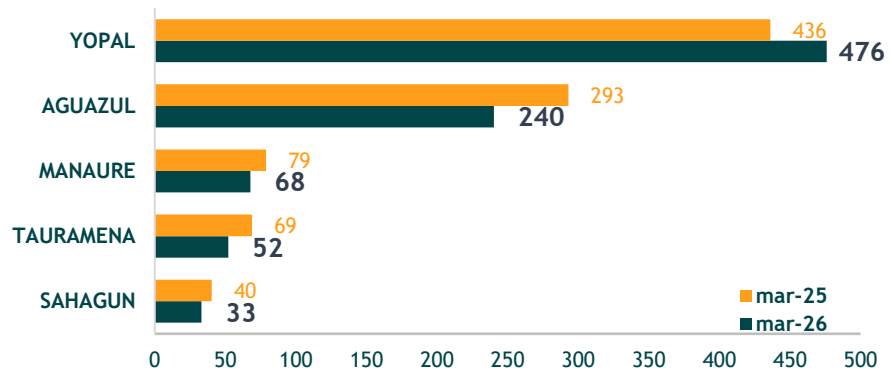
## Marzo, 2026

### MPCD

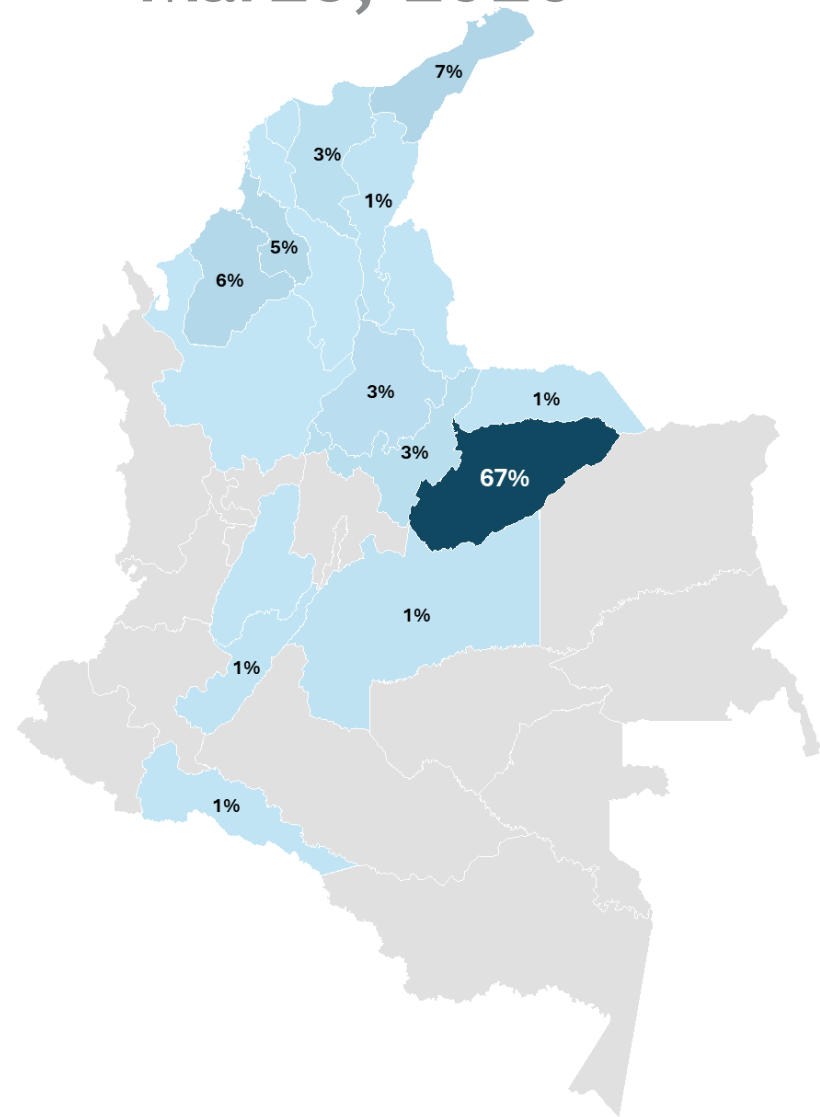
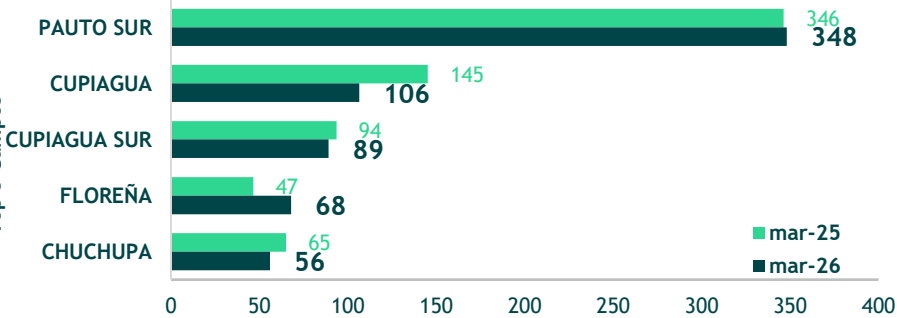
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En marzo de 2026, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,4% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos Casanare con una participación del 67,0%. En comparación con marzo de 2025, el departamento experimentó una disminución de 3,8%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 75,5% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 41,4% y presentó un incremento del 9,2% respecto a marzo de 2025.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 58,0% del total. En marzo de 2026, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 30,2% y, respecto al mismo mes en 2025, la producción del campo aumentó 0,5%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de gas

## Departamento de Casanare

Promedio mensual

Marzo 2026

**770,7** MPCD

▼ -3,8% anual (-30,2 MPCD)

▼ -0,5% mensual (-3,9 MPCD)

Promedio año acumulado

(Ene - Mar) 2026

**778,7** MPCD

▼ -5,9% anual (-48,8 MPCD)

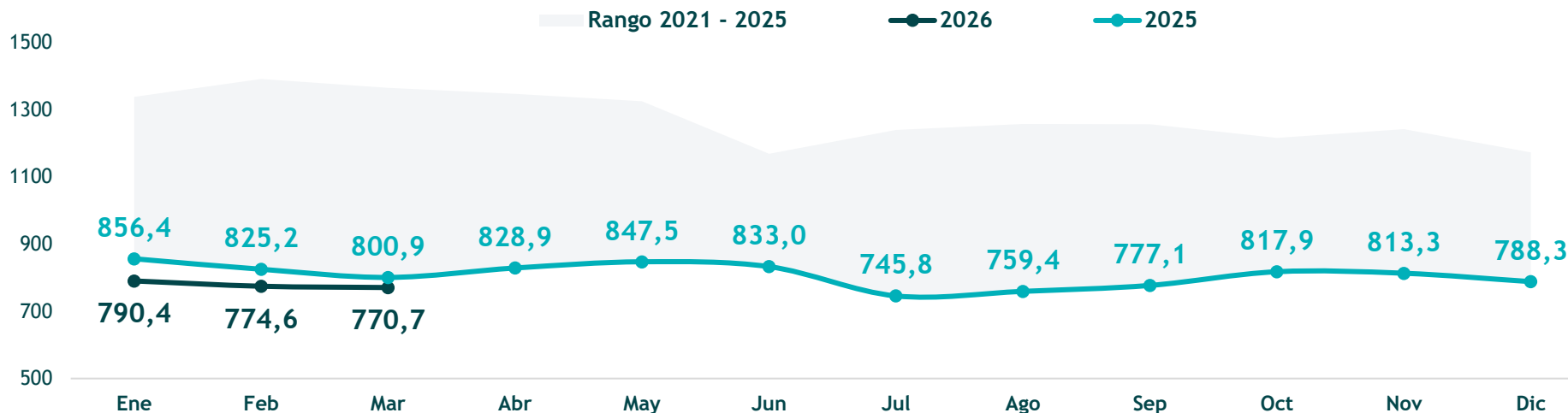
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**807,6** MPCD

▼ -10,3% anual (-92,3 MPCD) vs.  
2024

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En marzo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 770,7 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 3,8% en comparación con el mismo mes de 2025 (30,2 MPCD menos) y del 0,5% (3,9 MPCD menos) en comparación con febrero de 2026.

En marzo de 2026, la producción del departamento provino de 52 campos. Los campos Pauto Sur y Cupiagua concentraron el 59,0% de la producción total, equivalente a 454,6 MPCD. De este volumen, Pauto Sur aportó 348,1 MPCD (45,2%), mientras que Cupiagua contribuyó con 106,5 MPCD (13,8%).

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 807,6 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,3% (-92,3 MPCD) frente al año anterior.

# Producción fiscalizada de gas

## Departamento de Sucre

Promedio mensual  
Marzo 2026

**57,4** MPCD

▼ -40,7% anual (-39,4 MPCD)

▲ +1,9% mensual (1,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**57,0** MPCD

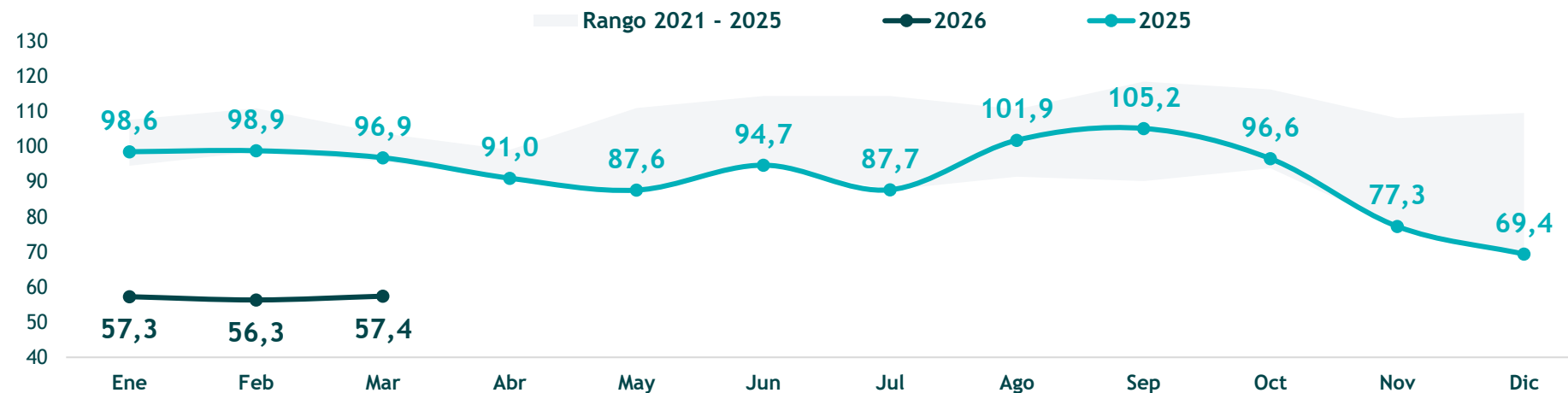
▼ -41,9% anual (-41,3 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**92,1** MPCD

▼ -7,9% anual (-7,9 MPCD) vs.  
2024

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En marzo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 57,3 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 40,7% en comparación con el mismo mes de 2025 (39,4 MPCD menos) y un incremento del 1,9% frente a febrero de 2026 (+1,1 MPCD).

En marzo de 2026, la producción del departamento provino de siete campos. Los campos Clarinete y Mamey concentraron el 84,6% de la producción total, equivalente a 48,6 MPCD. De este volumen, Clarinete aportó 26,6 MPCD (46,4%), mientras que Mamey contribuyó con 22,0 MPCD (38,3%).

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 92,1 MPCD, lo que refleja una reducción del 7,9% (7,9 MPCD menos) frente al año anterior.

# Producción fiscalizada de gas

## Departamento de Córdoba

Promedio mensual

Marzo 2026

**64,2** MPCD

▼ -17,7% anual (-13,8 MPCD)

▼ -6,2% mensual (-4,2 MPCD)

Promedio año acumulado

(Ene - Mar) 2026

**71,0** MPCD

▼ -9,7% anual (-7,6 MPCD)

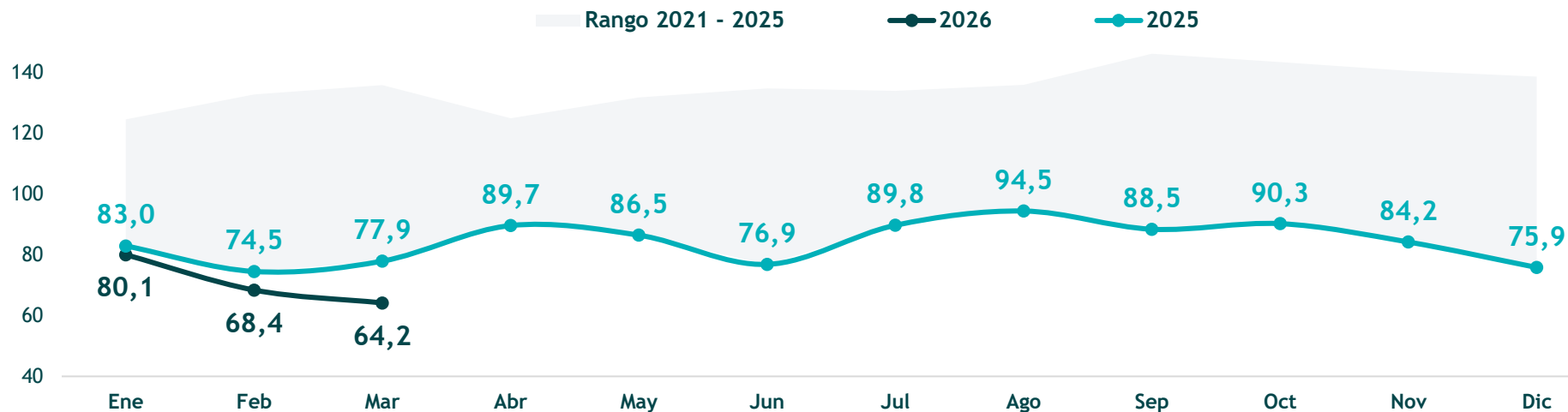
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**84,4** MPCD

▼ -17,4% anual (-17,8 MPCD) vs.  
2024

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En marzo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 64,2 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 17,7% en comparación con el mismo mes de 2025 (13,8 MPCD menos) y un del 6,2% (4,2 MPCD menos) frente a febrero de 2025.

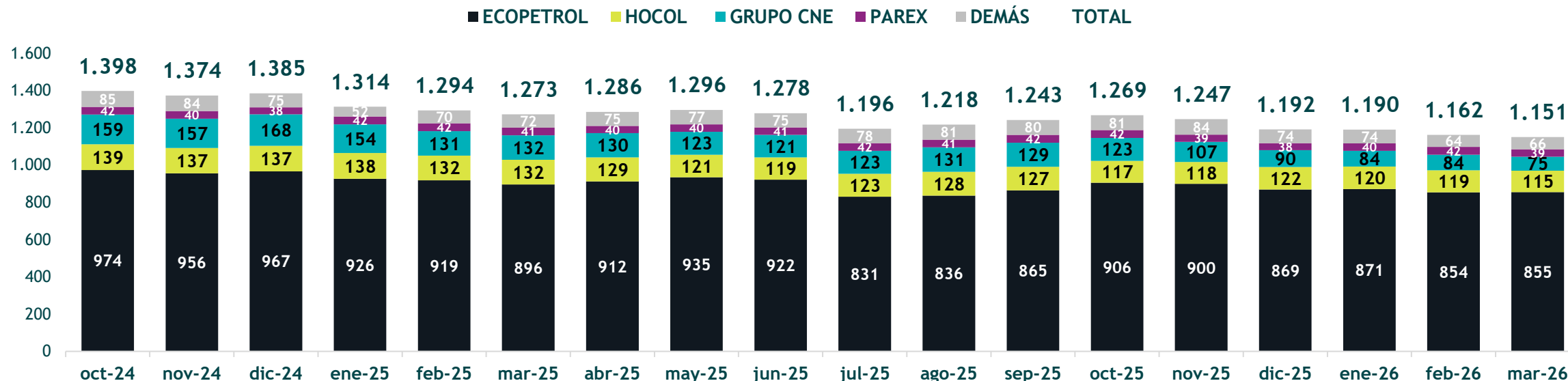
En marzo de 2026, la producción del departamento provino de 14 campos. Los campos Arrecife, Clarinete y Mágico Exploratorio, concentraron el 53,3% de la producción total, equivalente a 34,2 MPCD. De este volumen, Arrecife contribuyó con 13,3 MPCD (20,7%), Clarinete con 12,3 MPCD (19,2%) y Mágico Exploratorio aportó 8,6 MPCD (13,4%) .

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 80,1 MPCD, lo que refleja una reducción del 17,4% (17,8 MPCD menos) frente al año anterior.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras

## Histórico

### MPCD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En marzo de 2026, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol y Parex registraron una participación conjunta del 94,2% en la producción fiscalizada de gas.

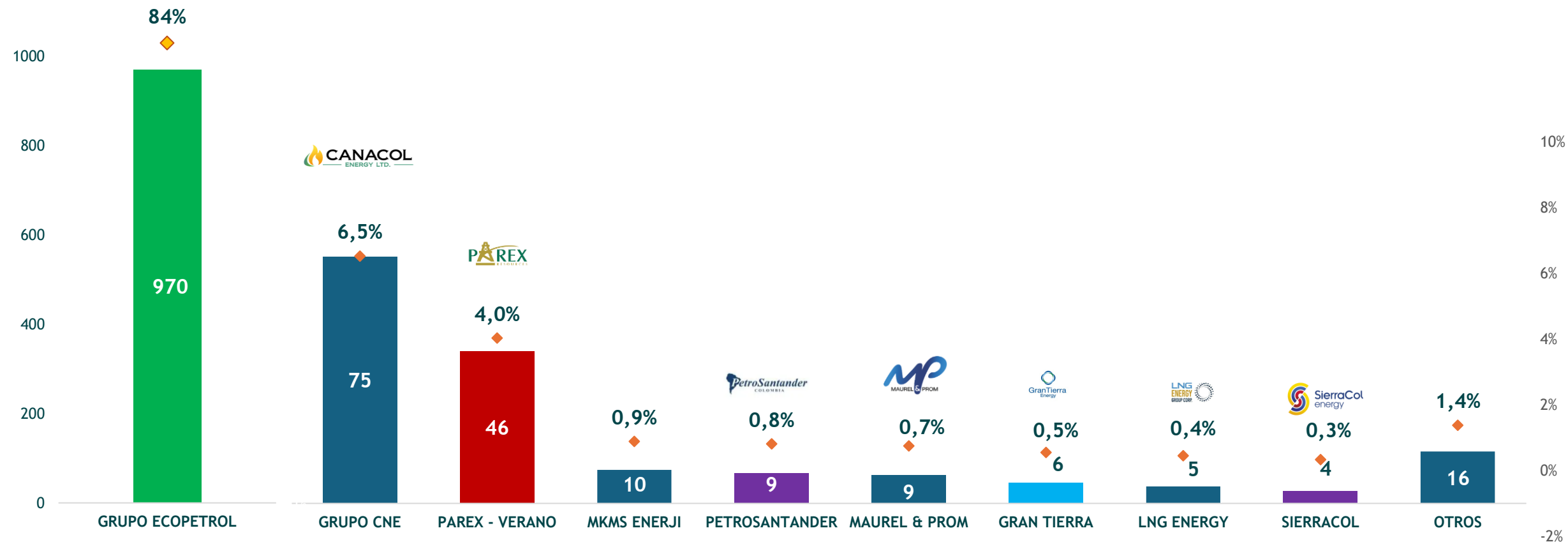
En este mes, Ecopetrol S.A. aportó 855 MPCD, equivalentes al 74,3% de la producción nacional de gas, con una variación de -4,6% respecto a marzo de 2025. Hocol S.A. reportó 115 MPCD, correspondientes al 10,0%, con una variación de -12,9%. Grupo CNE registró 75 MPCD (6,5%), con una variación de -43,1% anual. La producción de Parex alcanzó 39 MPCD (3,4%), con una variación de -3,3%. Finalmente, Clean Energy dejó de reportar producción, la cual pasó a ser registrada por Maurel & Prom, que reportó 9 MPCD. Este cambio se debe a que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) aprobó la cesión del contrato de exploración y producción del bloque Sinú-9 a finales de diciembre de 2025.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras

## Marzo de 2026 (1.151 MPCD)

MPCD **ecopetrol**

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para marzo de 2026, el 98,6%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en nueve empresas operadoras en el territorio.

Nota: La producción reportada a Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (855 MPCD) y Hocol (115 MPCD). Por su parte, Parex - Verano integra la producción de Parex (39,1 MPCD) y Verano (7,2 MPCD).

## Promedio mensual

Abril 2026

**215,7** MPCD

▲ +23,5% anual (41,1 MPCD)

▲ +6,4% mensual (13,1 MPCD)

## Promedio año acumulado

(Ene - Abr) 2026

**196,1** MPCD

▲ +20,0% anual (32,6 MPCD) vs.  
Ene - Abr 2025

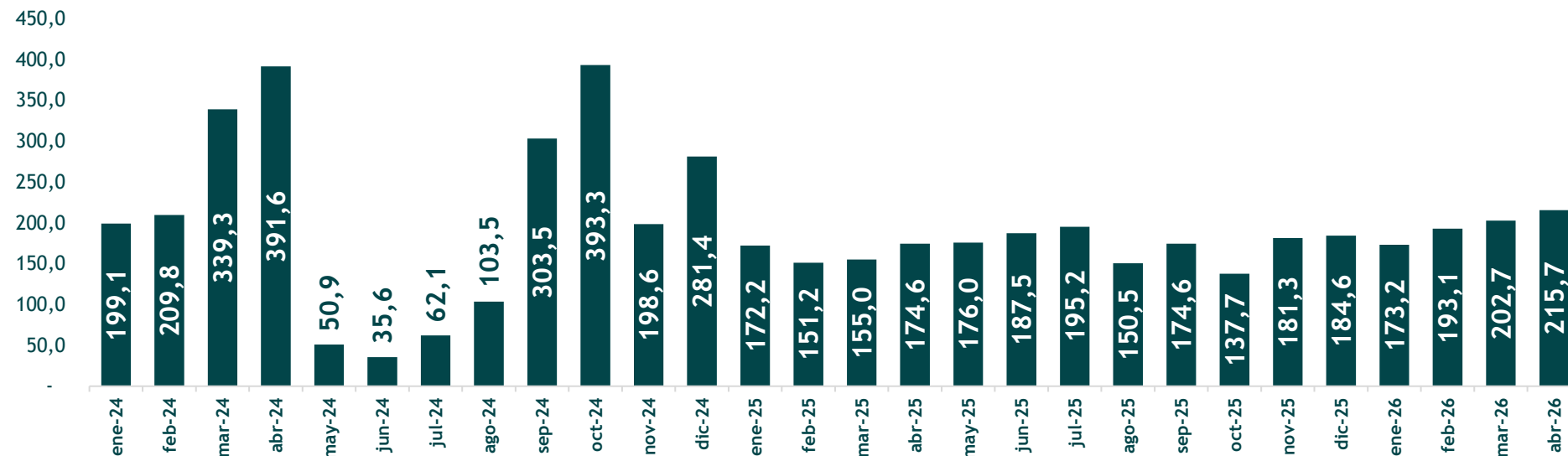
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

**170,0** MPCD

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

## MPCD



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

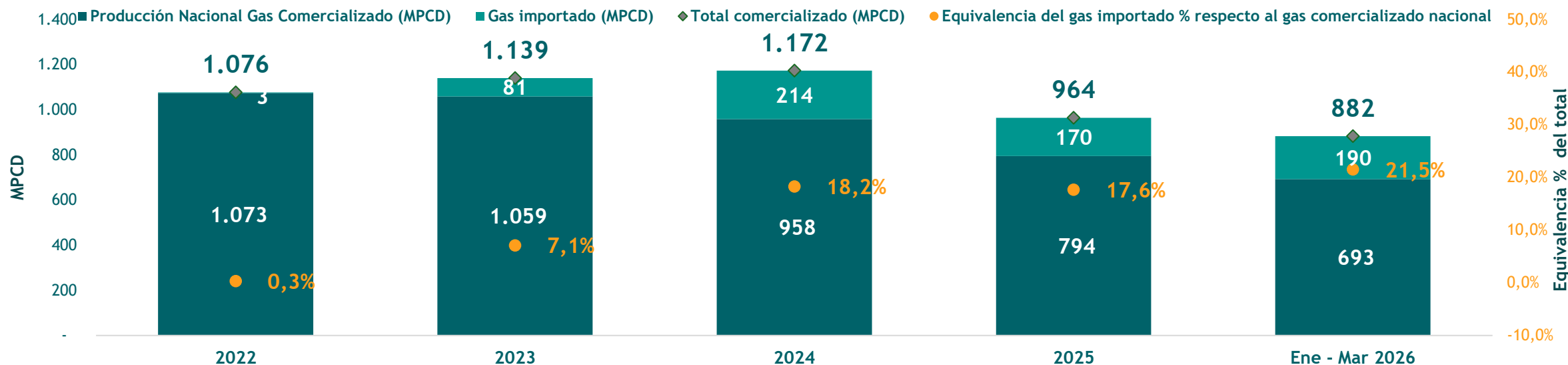
\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En abril de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.472,0 MPC, con un promedio diario de 215,7 MPCD. Este valor representó un incremento del 23,5% (41,1 MPCD más) frente al promedio registrado en abril de 2025, cuando se importaron 5.238,4 MPC, equivalentes a 174,6 MPCD. En comparación con marzo de 2026, se observó un incremento del 6,4% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 13,1 MPCD más.

Para el periodo comprendido entre enero y abril de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 196,1 MPCD. En el mismo periodo de 2025, el promedio fue de 163,5 MPCD, lo que representa una diferencia de 32,6 MPCD y una variación del 20,0%.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD. En el mismo periodo de 2024, el promedio fue de 214,1 MPCD.

## 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 marzo de 2026, el volumen total de gas comercializado en Colombia promedió 902,5 MPCD, compuesto por 700,0 MPCD de producción nacional y 202,5 MPCD de gas importado. De esta manera, las importaciones representaron el 22,4% del abastecimiento total del mercado. Entre enero y marzo de 2026, el promedio comercializado fue de 882,1 MPCD, de los cuales 692,6 MPCD correspondieron a producción nacional y 189,5 MPCD a gas importado, equivalente a una participación de 21,5%, reflejando una mayor dependencia de fuentes externas para complementar la oferta nacional y atender los requerimientos de demanda. Adicionalmente, las perspectivas climáticas asociadas a una alta probabilidad de intensificación de condiciones secas (fenómeno de El Niño) durante el segundo semestre de 2026 según el [Centro de Predicción Climática de EE.UU.](#) Esto podría incrementar los requerimientos de generación térmica y, en consecuencia, la demanda de gas natural importado para respaldo del sistema energético nacional.

Para el cierre de 2025, el balance anual del mercado de gas natural mantuvo la tendencia de menor disponibilidad observada durante el año. El volumen total disponible promedió 964,3 MPCD, integrado por 794,2 MPCD de producción nacional y 170,1 MPCD de gas importado, lo que representó una reducción de 17,7% frente a 2024. La participación de las importaciones alcanzó 17,7% del total disponible, consolidándose como un componente relevante dentro de la estructura de abastecimiento del mercado.

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Abril 2026

**113** Equipos

▲ +1,8% anual (2 Equipos)

▼ -3,4% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado  
(Ene - Abr) 2026

**113** Equipos

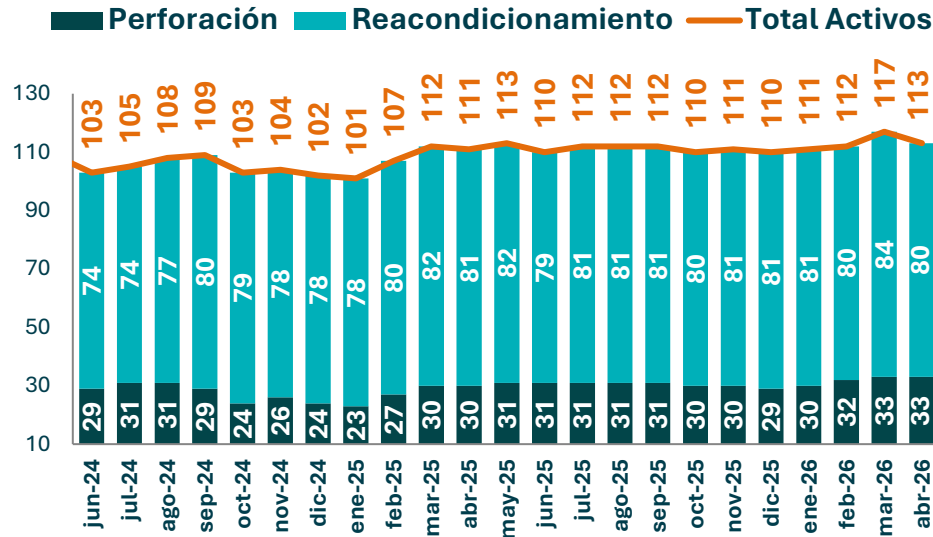
▲ +5,1% anual (6 Equipos) vs.  
(Ene - Abr 2025)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**110** Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

\*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En abril de 2026 se registraron 113 taladros activos en el territorio nacional, de los cuales 33 estuvieron en actividades de perforación y 80 en mantenimiento de pozos. Frente a abril de 2025, la actividad aumentó 1,8% (dos taladros más), mientras que respecto a marzo de 2026 disminuyó 3,4% (cuatro taladros menos).

El promedio de taladros activos durante los primeros cuatro meses de 2026 se ubicó en 113 equipos, cifra que representa un incremento del 5,1%, equivalente a seis equipos adicionales, frente al mismo periodo de 2025.

En 2025, el promedio de equipos reportados fue de 110 taladros, un aumento del 3,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a cuatro equipos más.



# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Abril 2026

**33** Equipos

▲ +10,0% anual (3 Equipos)

▬ % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
(Ene - Abr) 2026

**32** Equipos

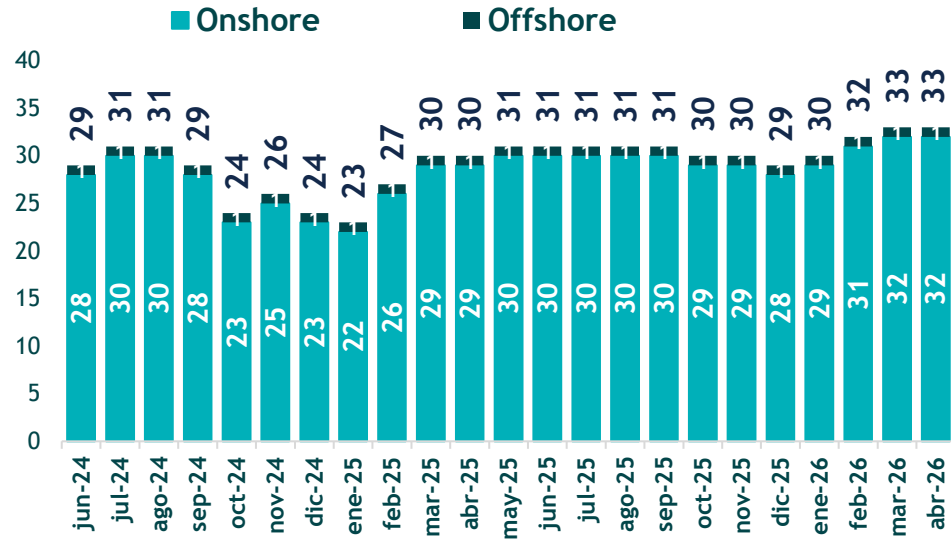
▲ +16,4% anual (5 Equipos) vs.  
(Ene - Abr) 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**30** Equipos

▬ -% anual vs. 2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

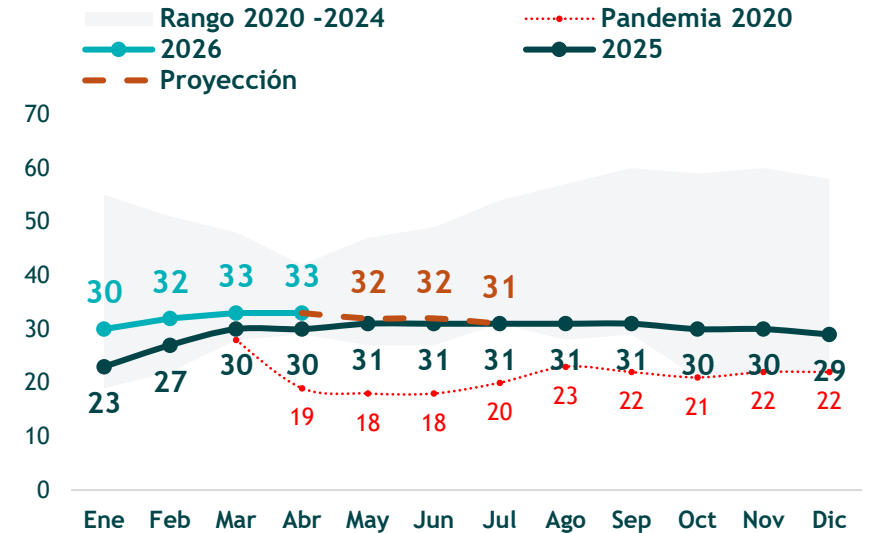
\*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En abril de 2026, de los 113 equipos activos en Colombia, 33 realizaron operaciones de perforación, tres permanecieron en espera por más de 15 días debido a problemas de entorno y dos se encontraban en movilización. Frente a abril de 2025, el número de equipos de perforación registró un incremento del 10,0%, equivalente a tres taladros adicionales. En comparación con marzo de 2026, la actividad se mantuvo estable.

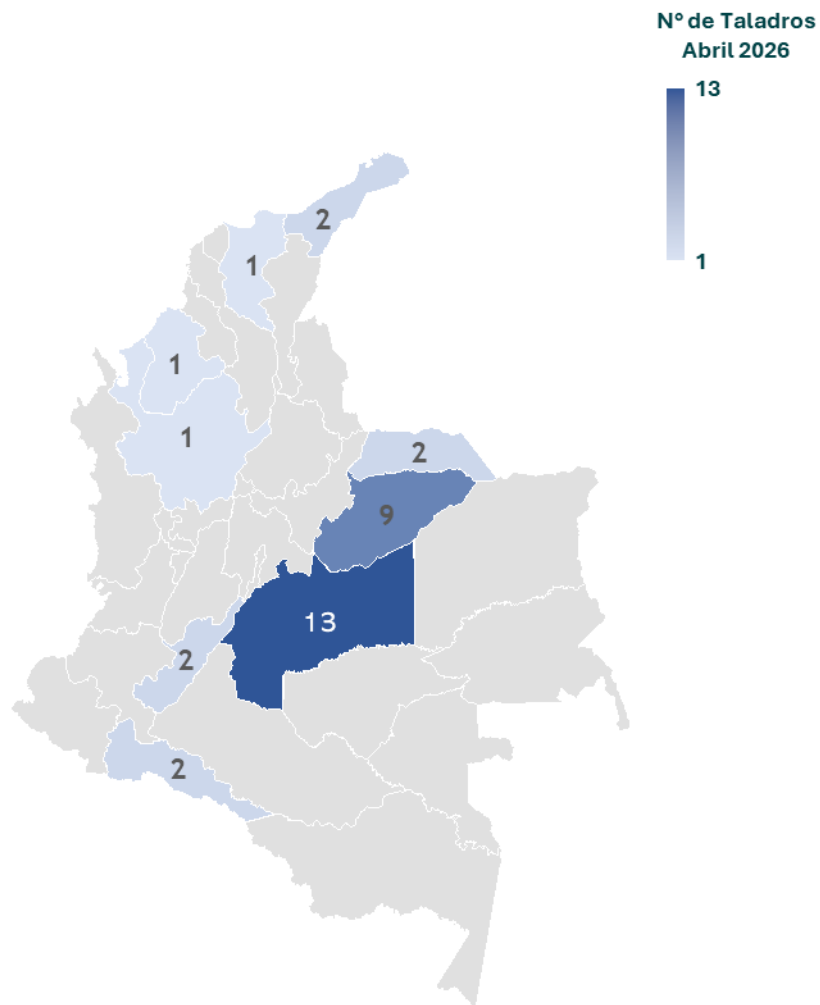
Durante abril de 2026, iniciaron operación dos equipos en Casanare, mientras que finalizaron operación dos equipos: uno en Meta y otro en Santander, respecto al mes anterior.

Asimismo, el promedio de equipos de perforación activos durante los primeros cuatro meses de 2026 se ubicó en 32, lo que representa un incremento del 16,4%, equivalente a cinco equipos adicionales, frente al mismo periodo de 2025.



# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Abril 2026



Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

#	Departamento	N° de Taladros		
		abr-25	mar-26	abr-26
1	META	14	13	13
2	CASANARE	5	7	9
3	PUTUMAYO	2	3	2
4	ARAUCA	2	2	2
5	HUILA	2	0	2
6	GUAJIRA	1	2	2
7	MAGDALENA	0	0	1
8	CÓRDOBA	1	2	1
9	ANTIOQUIA	0	1	1
10	CUNDINAMARCA	0	2	0
11	OTROS	3	1	0
	<b>Total</b>	<b>30</b>	<b>33</b>	<b>33</b>

# Actividad de taladros Colombia - Mantenimiento

Conteo mensual  
Abril 2026

**80** Equipos

▼ -1,2% anual (-1 Equipo)

▼ -4,8% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado  
(Ene - Abr) 2026

**81** Equipos

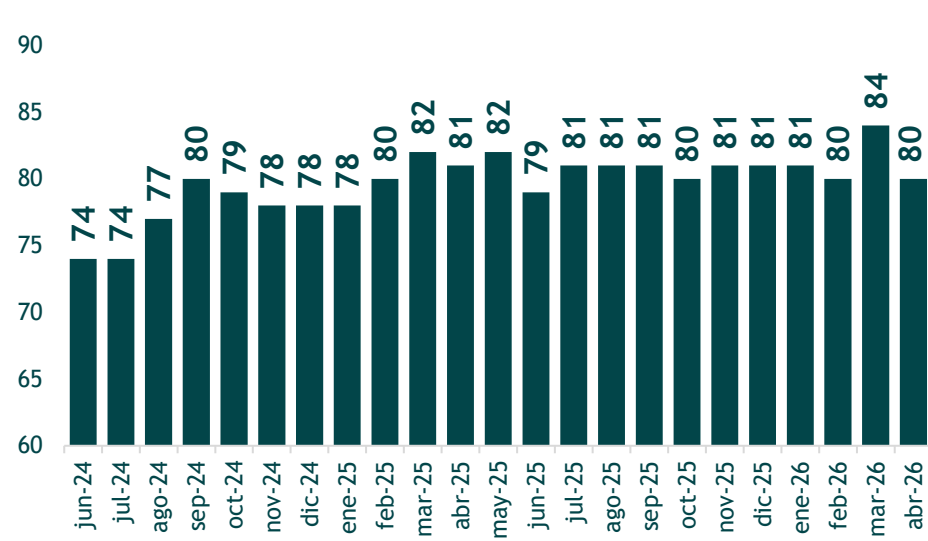
▲ +1,2% anual (1 Equipo) vs.  
(Ene - Abr) 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

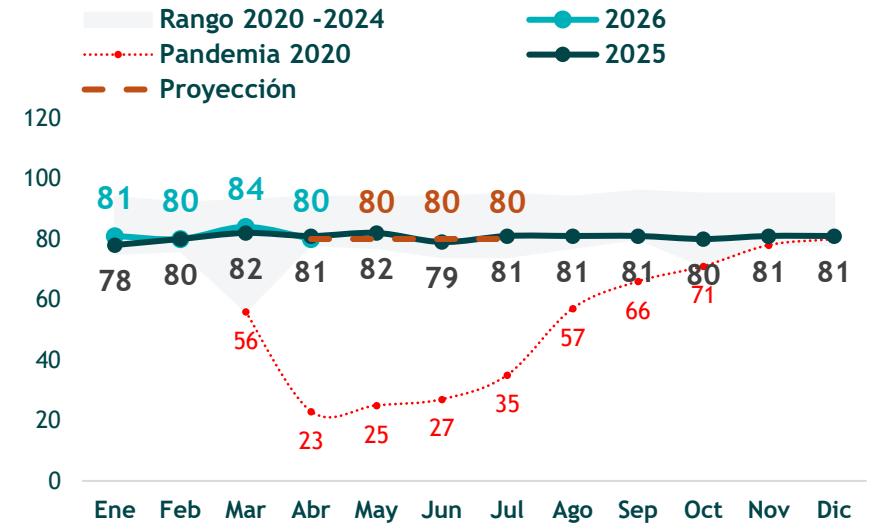
**81** Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL



En abril de 2026, se registraron 80 taladros de mantenimiento de pozos en operación. Frente a abril de 2025, el número de equipos presentó una disminución del 1,2%, equivalente a un taladro menos, mientras que frente a marzo de 2026 la reducción fue del 4,8%, correspondiente a cuatro equipos menos. De los equipos reportados, 16 registraron afectaciones asociadas a diferencias en la interpretación de la normativa laboral por parte de la USO Subdirectiva Meta. Se estima que esta situación ha impactado a más de 1.200 empleos en la región y persiste a la actualidad.

Durante abril de 2026 ingresó un equipo a operación en Huila, mientras que finalizaron operación cinco equipos: uno en Santander, uno en Sucre, uno en Casanare, uno en Putumayo y uno en Cesar, respecto al mes anterior.

Entre enero y abril de 2026, los taladros de mantenimiento de pozos registraron un promedio de 81 equipos activos, lo que representa un incremento del 1,2%, equivalente a un equipo adicional, frente al mismo período de 2025.

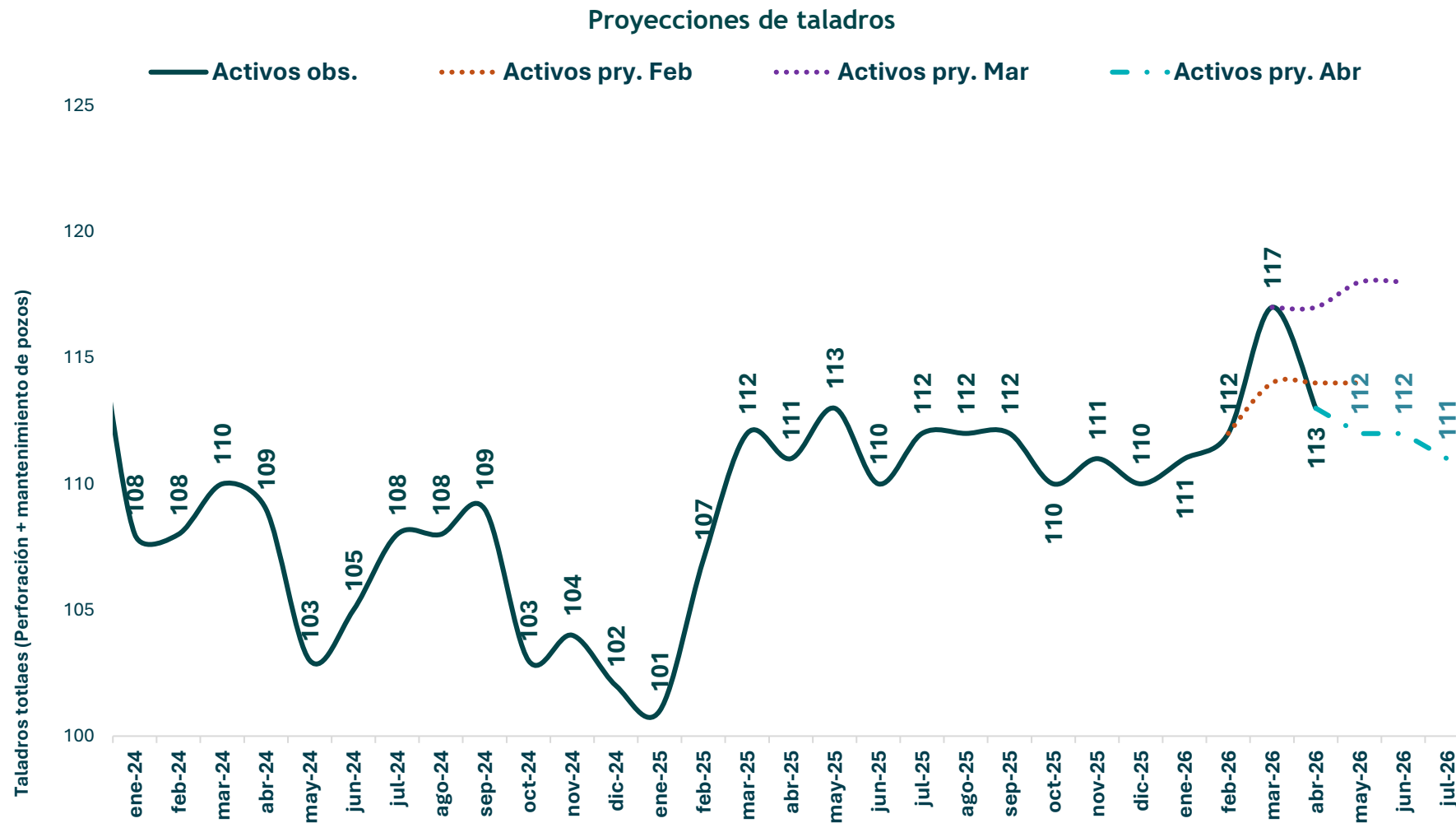
# Proyección de actividad de taladros Colombia

Para el trimestre comprendido entre mayo y julio de 2026, se proyecta la operación de 112 taladros activos a nivel nacional durante los meses de mayo y junio, mientras que para julio se estiman 111 equipos en operación. Estas cifras corresponden a los niveles reportados para el período proyectado y se ubican por debajo de las estimaciones previamente registradas.

De este total, la actividad de perforación concentraría 32 equipos estimados en operación durante mayo y junio, mientras que para julio se proyectan 31 unidades activas. En términos de participación, esta actividad continuaría representando cerca del 29% del total de taladros activos previstos a nivel nacional durante el trimestre analizado.

Por su parte, la actividad de mantenimiento de pozos registraría alrededor de 80 equipos en operación a lo largo del período evaluado, manteniendo la mayor participación dentro de la actividad total de taladros activos proyectados para el país.

## N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Fecha	Perforación							Mantenimiento de pozos				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr
sep-25	1	1	29	31				81				112			
oct-25	0	0	30	30				80				110			
nov-25	0	2	28	30				81				111			
dic-25	0	1	28	29				81				110			
ene-26	1	0	29	30				81				111			
feb-26	0	2	30	32				80				112			
mar-26	0	3	30	33	33			84	81			117	114		
abr-26	3	2	28	33	33	33		80	81	84		113	114	117	
may-26					33	33	<b>32</b>		81	85	<b>80</b>		114	118	<b>112</b>
jun-26						33	<b>32</b>			85	<b>80</b>			118	<b>112</b>
jul-26							<b>31</b>				<b>80</b>				<b>111</b>

Fuente: CAMPETROL

# PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2025

INICIATIVAS DE SOSTENIBILIDAD DE BIENES Y SERVICIOS DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA 2025



Léalo aquí

O escaneando el código QR



## ¡FELICITAMOS A LOS GANADORES!



### CATEGORÍA SOCIAL

**RELIANZ**  
INDUSTRIAL SOLUTIONS

Programa Integral de Sostenibilidad



### CATEGORÍA AMBIENTAL

**SLA COL**  
Una compañía del BCP

Programa MAGNETA



### CATEGORÍA GOBERNANZA

**SKF**®

Rodamientos Magnéticos



# Somos la **ENERGÍA** de COLOMBIA  
CAMPETROL

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



# SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.  
Cortesía de Ecopetrol.



[www.tenaris.com/es](http://www.tenaris.com/es)

[@](#) | [f](#) | [X](#) | [v](#) | [in](#)



# Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo

Una trayectoria inigualable en el sector y un centro industrial de nivel mundial, impulsado por un equipo de talento local muestran las capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.

KBPD

Promedio Trimestral  
I Trimestre 2026

**818,5** KBPD

▲ +1,9% anual (15,5 KBPD)

▲ +0,9% trimestral (7,0 KBPD)

Promedio año  
Enero - Diciembre 2025

**815,3** KBPD

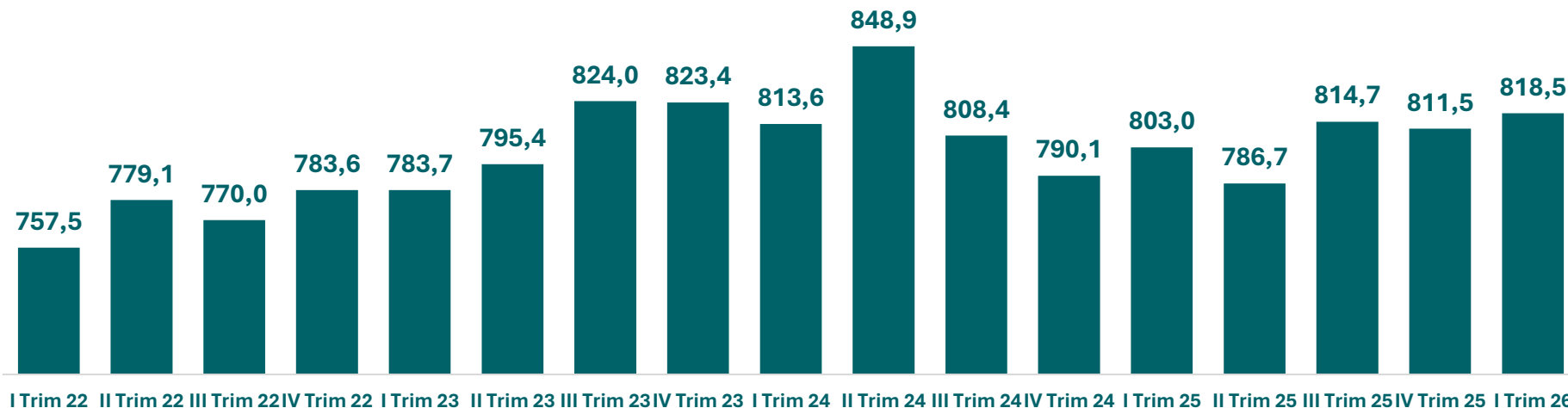
▼ -1,4% anual (-11,3 KBPD) vs.  
2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**815,3** KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs.  
2023

## Volúmen transportado por oleoductos



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2026, el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 818,5 mil barriles por día, un incremento del 1,9% (+15,5 KBPD) frente al mismo trimestre del año 2025, debido a estrategias operativas orientadas a incorporar crudos que anteriormente se movilizaban fuera de la red de transporte. Adicionalmente, la reversión Coveñas-Ayacucho de 16" permitió transportar crudo importado hacia la Refinería de Barrancabermeja, compensando parcialmente la menor producción nacional frente al año anterior.

Respecto al trimestre anterior (IV Trim 2025) hubo un incremento del 0,9% (7,0 KBPD más), impulsado por el récord de evacuación de crudo importado hacia Barrancabermeja y la optimización logística para el transporte de crudos pesados.

Durante el 2025, los volúmenes se redujeron 1,4% (-11,3 KBPD) por menor producción de terceros, bloqueos y afectaciones a la infraestructura, principalmente los primeros seis meses del año. Adicionalmente, en 2025 se realizaron pruebas exitosas de segregación de crudos –incluyendo Flamenco Caño Limón– para atender requerimientos de calidad del mercado, mientras que el 90,6% del crudo transportado en el año correspondió a volúmenes del Grupo Ecopetrol.

Promedio Trimestral  
I Trimestre 2026

**303,8** KBPD

▲ +5,2% anual (15,1 KBPD)

▼ -0,1% trimestral (-0,2 KBPD)

Promedio año  
Enero - Diciembre 2025

**298,3** KBPD

▼ -1,7% anual (-5,2 KBPD) vs.  
(Ene - Dic) 2024

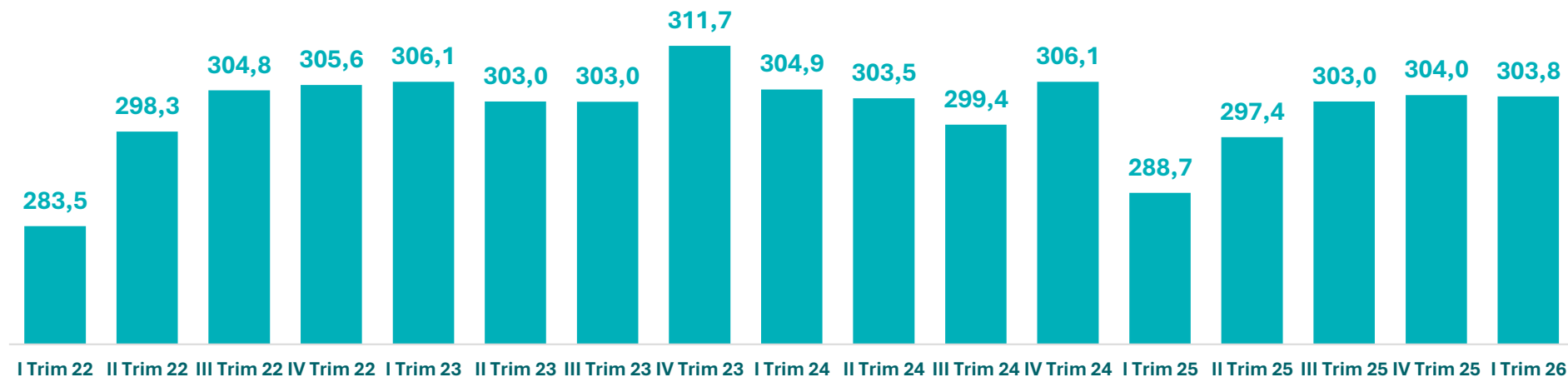
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**303,5** KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.  
2023

KBPD

Volúmen transportado por poliductos



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2026, el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 303,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un aumento de 5,2% (15,1 KBPD) frente al mismo trimestre de 2025, como resultado de mayores entregas desde la Refinería de Barrancabermeja y el aumento en la capacidad evacuación del sistema Galán-Bucaramanga. Durante este período se registraron 5 eventos a causa de afectaciones de terceros a la infraestructura de transporte (12 en el 1Trim25) y aumentó en 61% el retiro de válvulas ilícitas frente al 1T25, restringiendo cerca de 10,2 KBPD durante el periodo.

Frente al cuarto trimestre de 2025, el volumen registró una disminución del 0,1% (-0,2 KBPD).

En 2025, el volumen promedio transportado fue de 298,3 KBPD, lo que representó una reducción anual de 1,7% (-5,2 KBPD), explicada principalmente por menores entregas desde las refinerías debido a mantenimientos programados, con mayor impacto durante el primer semestre del año. En este contexto, los productos de Ecopetrol S.A. representaron el 31,5% del volumen total transportado por poliductos.



# SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.  
Cortesía de Ecopetrol.

Promedio trimestral total refinerías  
I Trimestre 2026

**417,5** KBPD

▲ +5,4% anual (21,6 KBPD)

▼ -2,9% trimestral (-12,3 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja  
I Trimestre 2026

**232,9** KBPD

▲ +12,5% anual (25,8 KBPD)

▼ -3,9% trimestral (-9,3 KBPD)

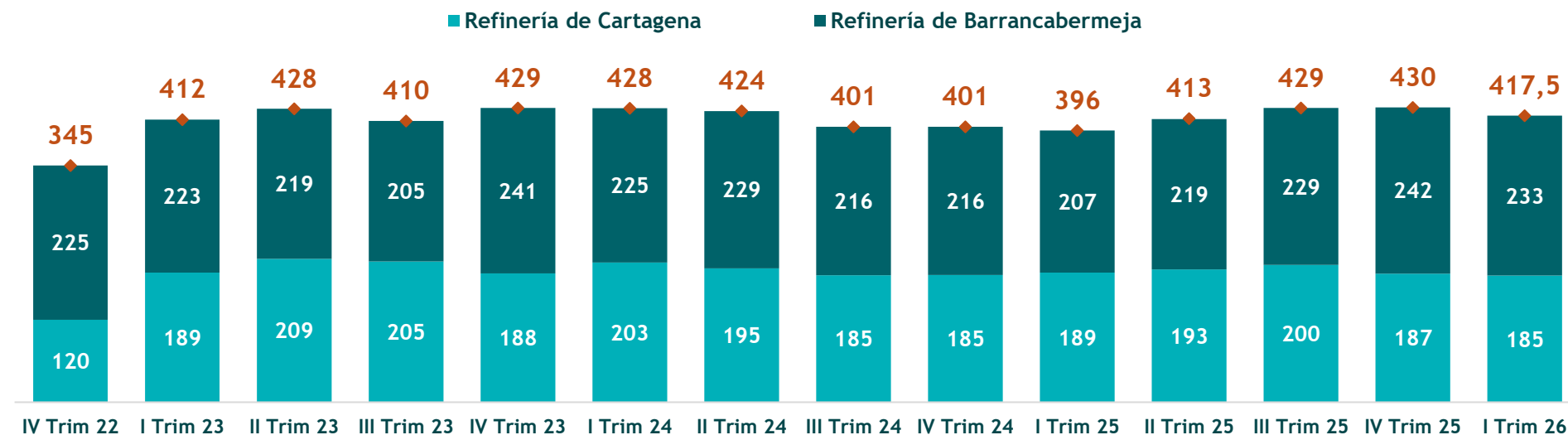
Promedio refinería Cartagena  
I Trimestre 2026

**184,6** KBPD

▼ -2,2% anual (-4,2 KBPD)

▼ -1,6% trimestral (-2,9 KBPD)

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

En el primer trimestre de 2026, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 417,5 KBPD, un 5,4% más interanual (+21,6 KBPD), y un 2,9% más frente al cuarto trimestre (+12,3 KBPD). El desempeño positivo estuvo impulsado principalmente por la mayor carga en la Refinería de Barrancabermeja, que alcanzó el tercer nivel más alto de su historia con 232,9 KBPD (+12,5%), favorecida por el desplazamiento programado de mantenimientos, una mejor calidad de la dieta de crudos y mayores entregas de Castilla Norte.

En paralelo, el Grupo Ecopetrol continuó fortaleciendo el Downstream mediante iniciativas orientadas a sostenibilidad, eficiencia operativa e innovación, destacándose la puesta en operación de la primera planta de peletizado húmedo de azufre del país en Cartagena y el desarrollo de soluciones de economía circular como el uso de plástico reciclado en pavimentación.

En Cartagena, la carga promedió 184,6 KBPD, una disminución de 2,2% frente al primer trimestre de 2025, debido principalmente a las afectaciones operativas asociadas al *blackout* registrado en marzo; sin embargo, la refinería mantuvo una gestión integrada de dieta y productos que permitió sostener la operación y el abastecimiento nacional.

# Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Precio mensual Gasolina  
Mayo 2026

**\$15.848** COP

▲ +0,1% anual (\$21 COP)

▲ +2,6% mensual (\$399 COP)

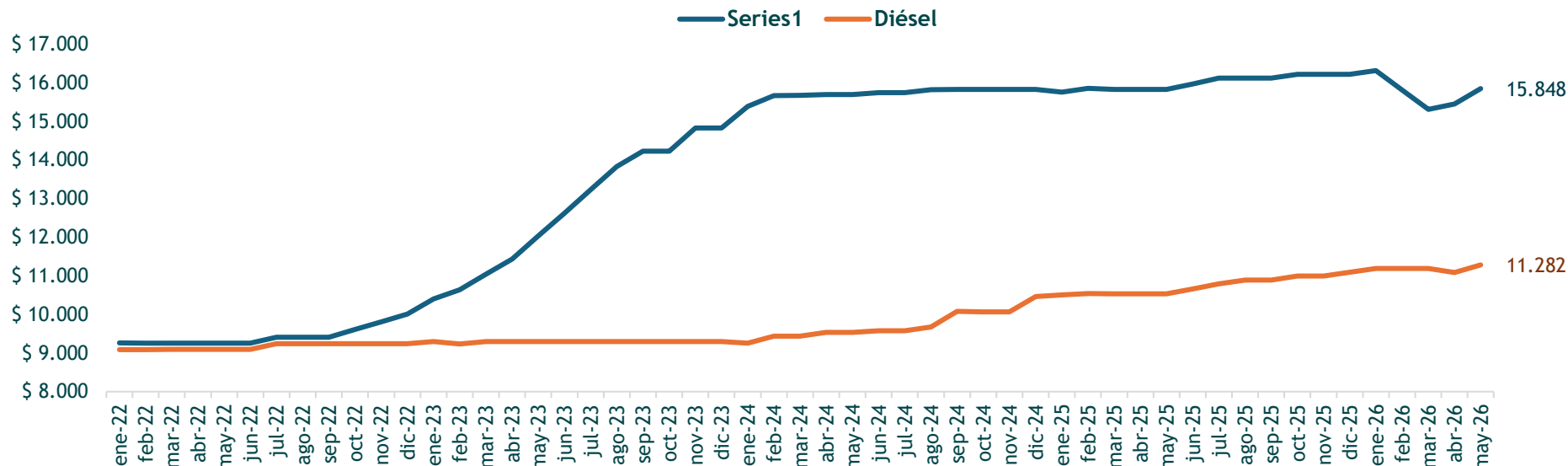
Precio mensual Diésel  
Mayo 2026

**\$11.282** COP

▲ +7,1% anual (\$746 COP)

▲ +1,8% mensual (\$200 COP)

## Pesos por galón, 2022 - 2026



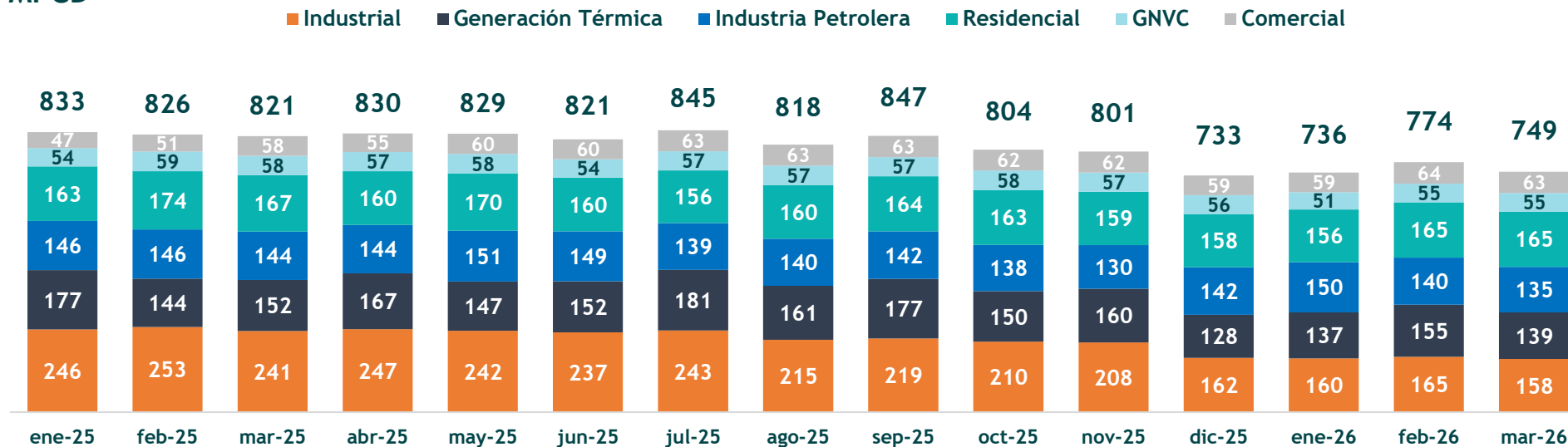
Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina había venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). Comparando el promedio observado en mayo de 2026, el cual fue de \$15.848/gal para la gasolina y de \$11.282/gal para el diésel, el primero presenta un aumento en el valor del galón de 0,1% frente a igual mes de 2025 (\$21/gal) mientras que el diésel subió anualmente un 7,1% en relación con mayo de 2025 (\$746).

Respecto al mes anterior (abril de 2026), la gasolina experimentó un aumento del 2,6% equivalente a un incremento del \$399/gal.

# Demanda de gas natural por sector

## MPCD



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

\*Se considera un poder calorífico promedio de 1.050 MBTUD/MPCD en el SNT, según la resolución CREG 050 de 2018, con un rango de 950-1150 MBTU/MPC.

En marzo de 2026, la demanda de gas natural en Colombia se ubicó en 748,6 MPCD, lo que representa una reducción de 8,8% frente al mismo mes de 2024 (-72,6 MPCD). La mayor contracción se registró en el sector industrial, con una caída de 83,3 MPCD (-34,5%), seguido por la generación térmica, que disminuyó su consumo en 12,8 MPCD (-8,4%).

En comparación con febrero de 2025, la demanda total de gas natural registró una contracción de 3,3%, equivalente a 25,7 MPCD menos. Explicada por la reducción en el consumo del sector de Generación Térmica 16,2 MPCD (-10,4%).

Entre y diciembre de 2025 la demanda de Gas Natural promedió 817,3 MPCD registrando una disminución de 17,4% frente al mismo período de 2024 (171,8 MPCD menos).

Promedio mensual  
Marzo 2026

**748,6** MPCD

▼ -8,8% anual (-72,6 MPCD)

▼ -3,3% mensual (-25,7 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

**753,0** MPCD

▼ -8,9% anual (-74,0 MPCD) vs.  
(Ene-Mar) 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**817,3** MPCD

▼ -17,4% anual (-171,8 MPCD)  
vs. 2024

# Demanda de combustibles líquidos

## Distribuidores mayoristas

KBPD

Promedio anual 2024

Gasolinas

**145** KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD) vs.  
2023

Promedio anual 2024

Diésel

**165** KBPD

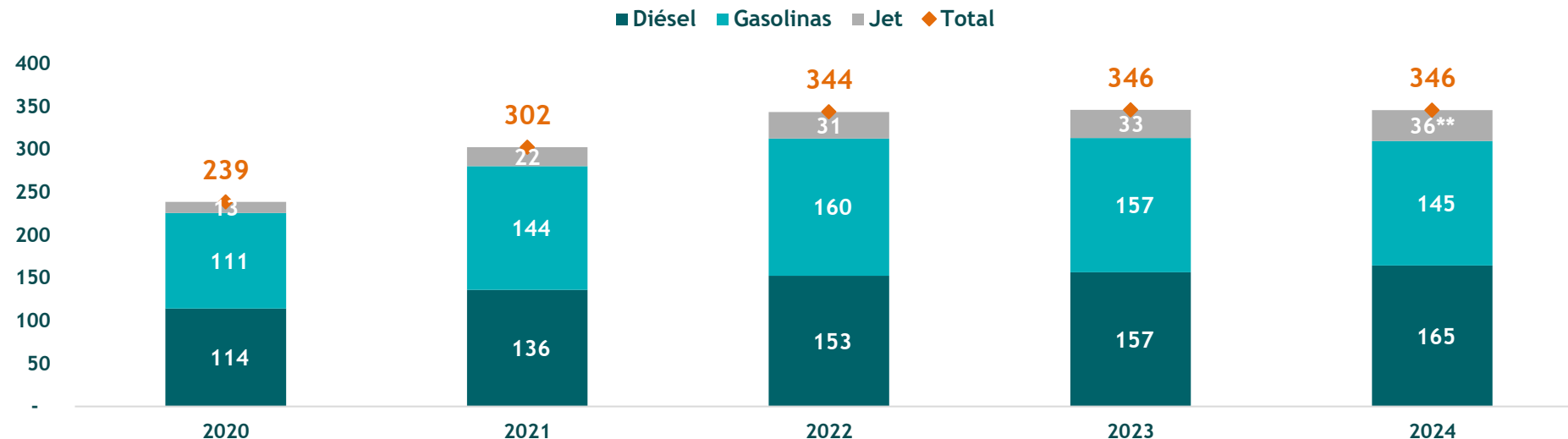
▲ +5,1% anual (8,0 KBPD) vs.  
2023

Promedio anual 2024

Jet

**36** KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD) vs.  
2023



Fuente: [ASGA](#), [SICOM](#), [ACP-Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles promedio diarios.

\* Gasolinas: incluye gasolina corriente básica, corriente oxigenada, corriente zona frontera, corriente zona frontera oxigenada, extra básica, extra oxigenada, extra zona frontera, extra zona frontera oxigenada, importada para zona frontera, nacional zonas especiales. Diésel (ACPM): incluye exento, importado, nacional, para zonas especiales de frontera. \*\*Proyección ACP.

Durante el año 2024, la demanda total por combustibles líquidos (diésel, gasolinas y Jet) en el territorio nacional alcanzó 346 KBPD, lo cual fue un 0,1% inferior al valor registrado durante el año 2023. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolinas:** el consumo de gasolinas durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 145 KBPD, lo cual fue un 7,2% inferior a lo registrado en 2023.
- **Diésel:** el consumo de diésel durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 165 KBPD, lo cual fue un 5,1% superior a lo registrado durante 2023.
- **Jet:** el consumo de Jet (A1) durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 36 KBPD, lo cual fue un 9,5% superior a lo registrado durante 2023.

# Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional  
Promedio mensual  
Marzo 2026

**1.323** Ton/día

▼ -1,4% anual (-18,3 Ton/día)

▲ +12,6% mensual (148,4 Ton/día)

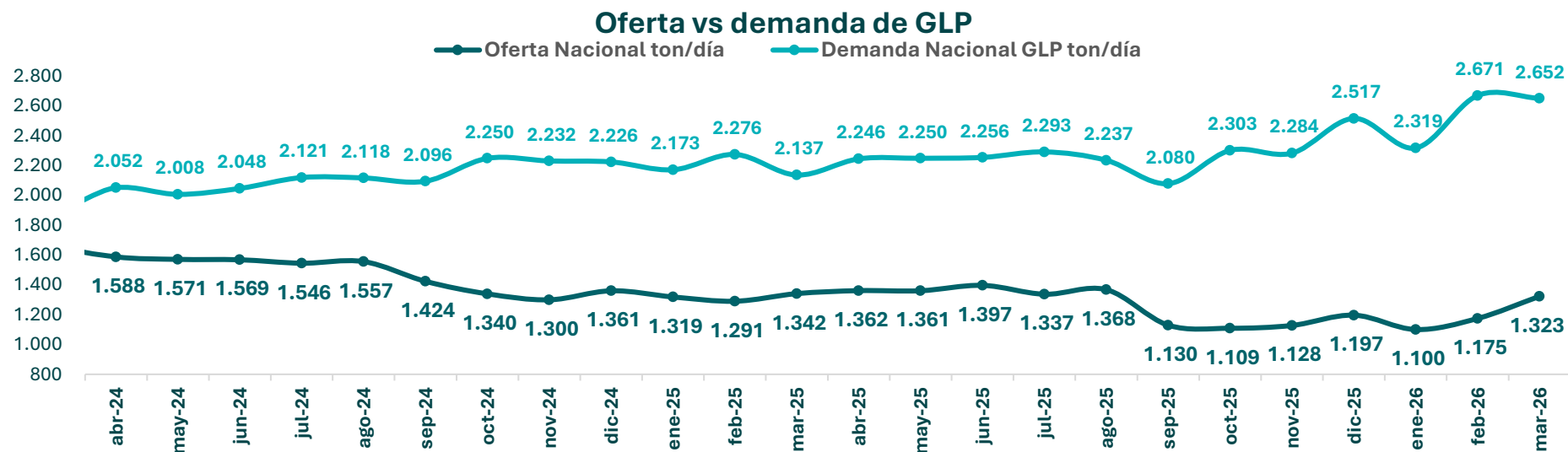
Demanda Nacional  
Promedio mensual  
Marzo 2026

**2.652** Ton/día

▲ +24,1% anual (514,6 Ton/día)

▼ -0,7% mensual (-19,3 Ton/día)

Ton/día



Fuente: Agremgas con base en información Sistema Único de Información de la SSPD, MME, Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

En marzo de 2026, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 41.028 toneladas mensuales, equivalente a 1.323 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 1,4% en comparación con marzo de 2025 y un aumento del 12,6% respecto al mes anterior, febrero de 2026. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 13.658 toneladas mensuales (33% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 4.404 toneladas mensuales (11%) y La Refinería de Cartagena con 7.903 toneladas mensuales (19%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en marzo de 2026 se importó un promedio de 32.000 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en diciembre de 2025 se registró una demanda de 82.211 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.652 toneladas. Esto representa un aumento del 24,1% (514,6 Ton/día más) respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 0,7% (19,3 Ton/día menos) en comparación febrero de 2026.



# Cifras HSE - SST

Fotografía: Trabajadora de la Industria  
Cortesía de Tenaris.



# Información de Auditorías RUC®

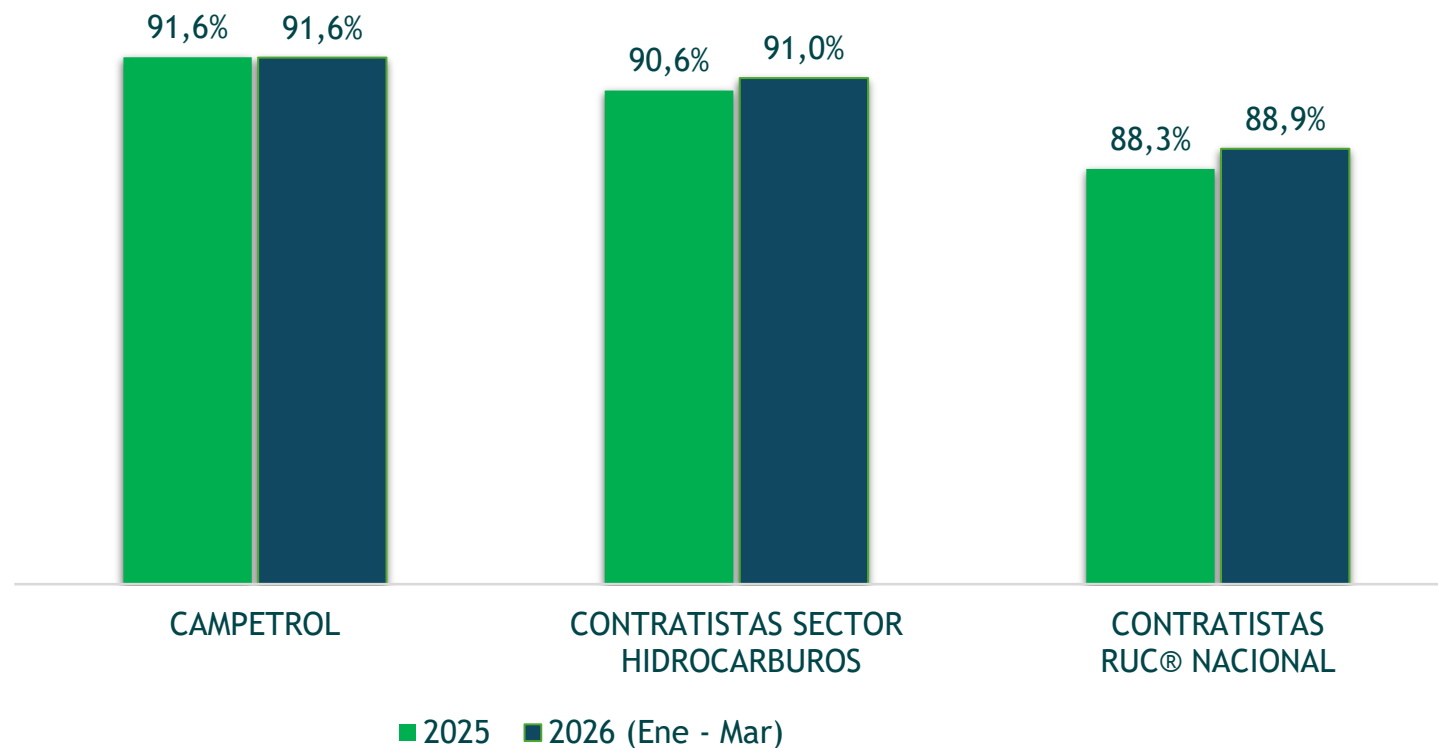
## Primer Trimestre 2026



RUC: Registro Único de Contribuyentes

# Desempeño del SG-SSTA RUC®

## Enero - Marzo 2026

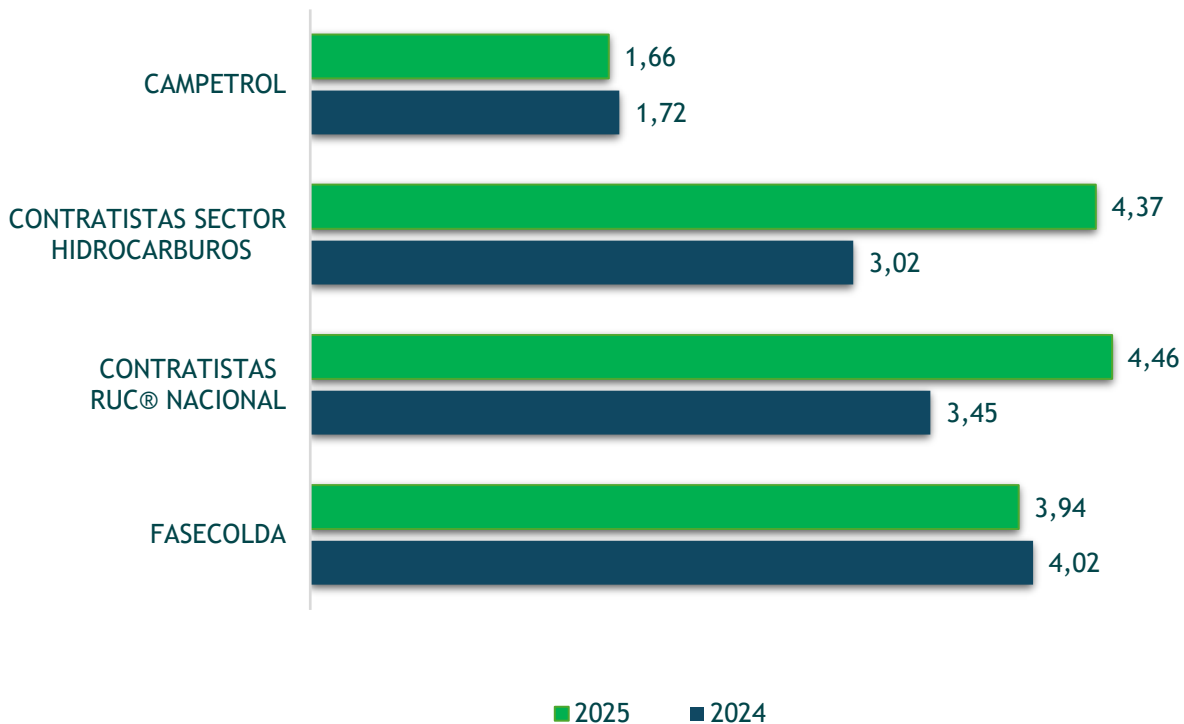


\* Comparativo del último año y año en curso del Desempeño RUC® de las empresas afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos y Población RUC®

# Indicadores de accidentalidad

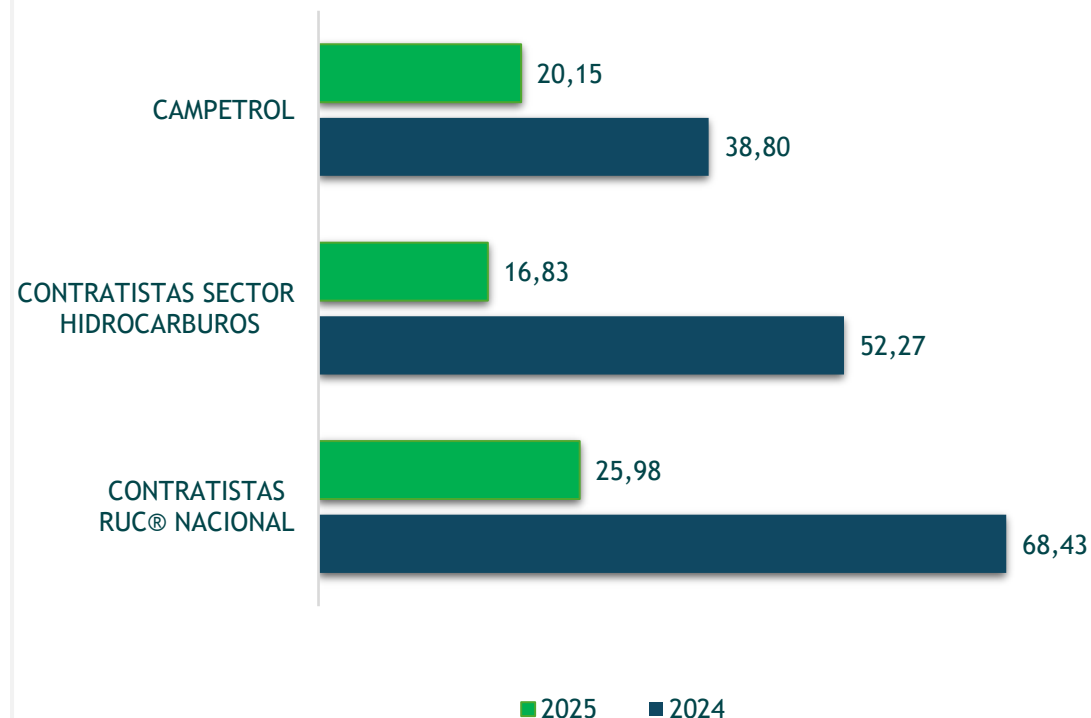
## 2024 - 2025

### Frecuencia AT



\*Comparativo de la tasa de accidentalidad por cada 100 trabajadores de las empresas Afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos, Población RUC® y Fasecolda.

### Severidad AT



\*Comparativo de la severidad de accidentes de trabajo medido en número de días perdidos por cada 100 trabajadores de las empresas Afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos y Población RUC®.

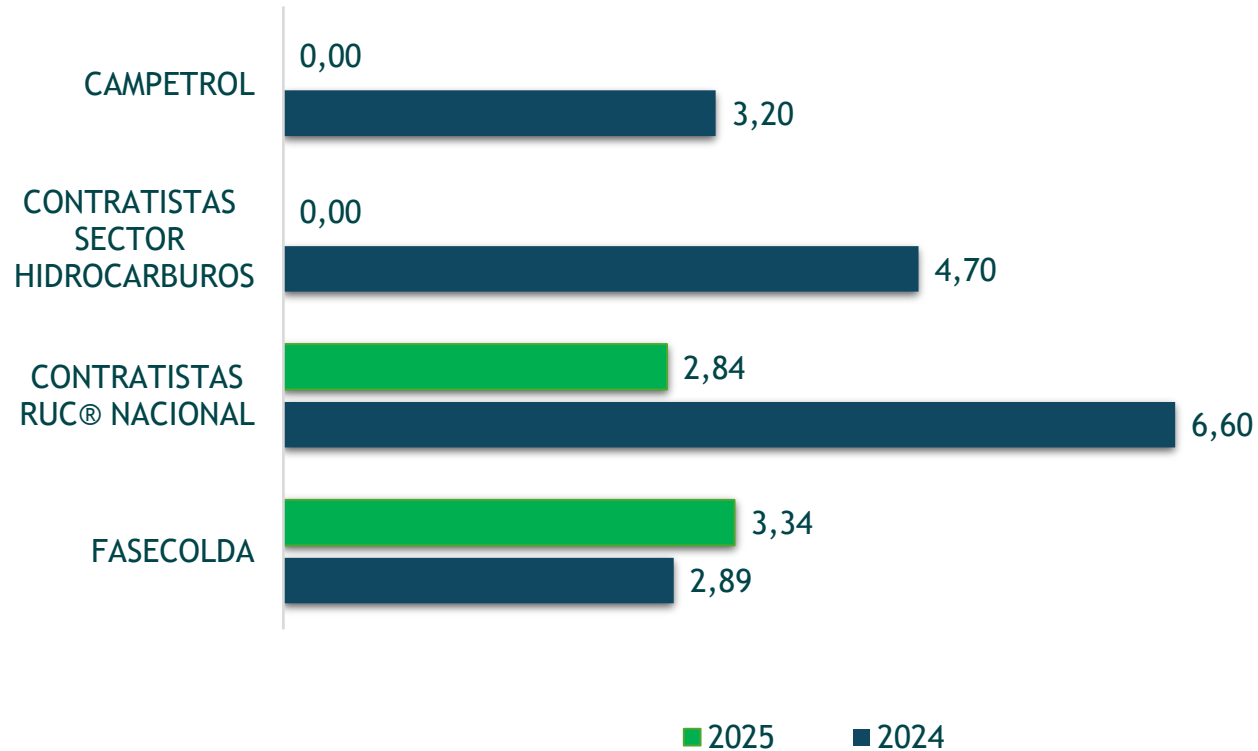
AT: Accidentes de Trabajo  
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:

# Indicadores de accidentalidad

## 2024 - 2025

Proporción AT Mortales

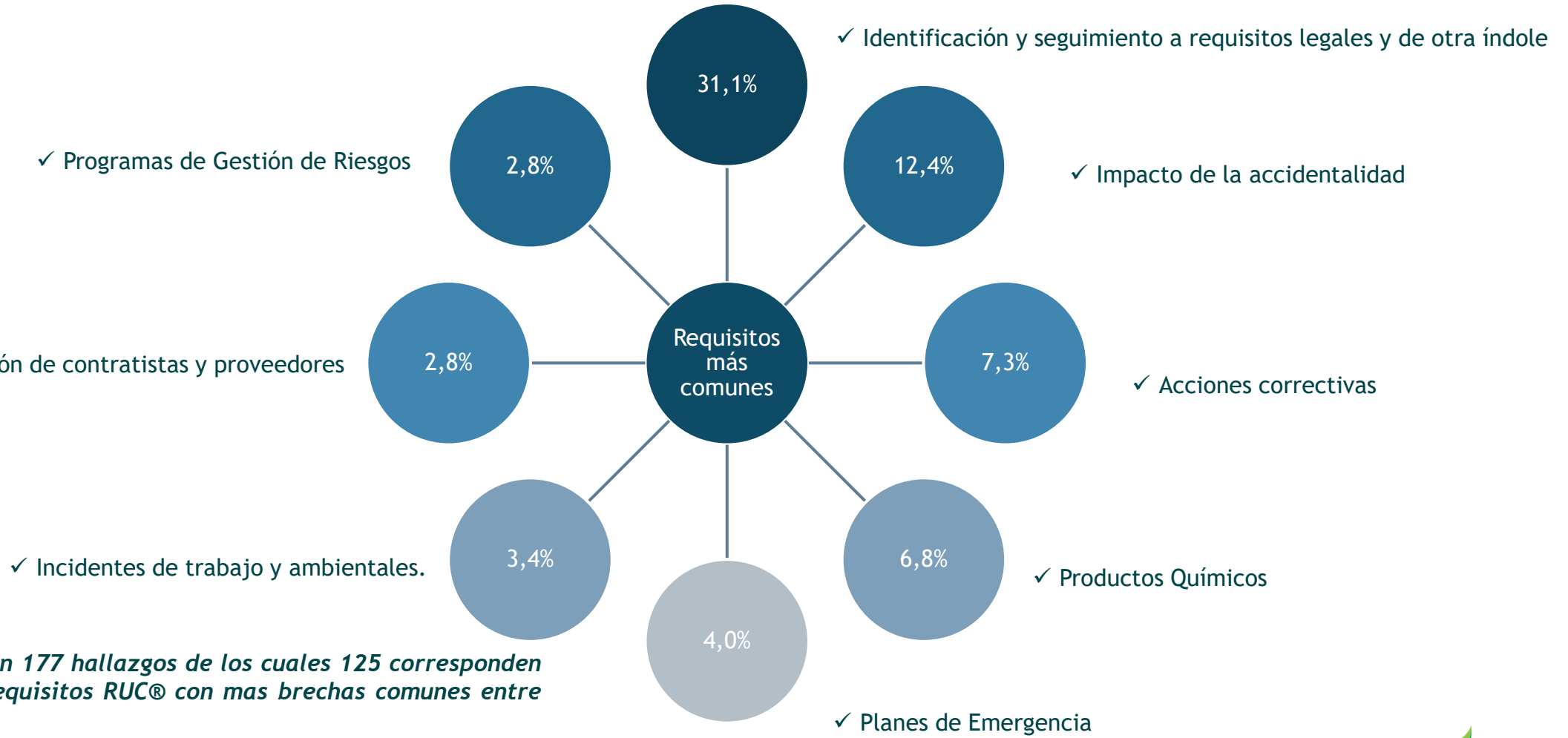


\*Comparativo de la tasa de accidentes de trabajo mortales por cada 100.000 trabajadores de las empresas Afiliadas de CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos, Población RUC® y Fasecolda.

AT: Accidentes de Trabajo  
RUC: Registro Único de Contribuyentes

# Desviaciones del SG-SSTA RUC® - Afiliados CAMPETROL

## Primer Trimestre 2026



*\* Se evidenciaron 177 hallazgos de los cuales 125 corresponden al 71% de los requisitos RUC® con mas brechas comunes entre los afiliados.*

SG-SSTA: Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo  
RUC: Registro Único de Contribuyentes



# UNA ORGANIZACIÓN AL SERVICIO DEL PAÍS

Síguenos en nuestras redes sociales



 [CCS.ORG.CO](https://www.ccs.org.co)



# SOSTENIBILIDAD



Fotografía: Caño Limón, Arauca  
Cortesía de SierraCol Energy.

 <b>3M</b> Ciencia. Aplicada a la vida.	 <b>Baker Hughes</b>	 <b>bonud</b> ENERGY SOLUTIONS	 <b>CONFIPETROL</b>	 <b>CONSULTEC</b> CONSULTEC INTERNATIONAL INC		Endress+Hauser 	<b>Enerflex</b>
	<b>HALLIBURTON</b>	 <b>OCTAVE</b>	 <b>NABORS</b>		Life Is On    <b>Schneider Electric</b>	<b>SKF</b>	
 <b>Superior</b> ENERGY SERVICES	 <b>summum</b> projects	 <b>TASSAROLI</b> COMPROMISO Y SOLUCIONES	 <b>TECHINT</b> Ingeniería y Construcción	 <b>TechnipFMC</b>	 <b>Tenaris</b>	 <b>Weatherford</b>	 <b>worley</b>



Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.



Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.

## REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2025



El Reporte de Sostenibilidad 2025 CAMPETROL reafirma el compromiso del gremio con el desarrollo sostenible del sector de petróleo, gas y energía en Colombia, promoviendo una gestión basada en la ética, la competitividad y la resiliencia empresarial. A través de este informe, elaborado bajo estándares internacionales como GRI y SASB, se consolidan los avances en gobernanza, desempeño ambiental y compromiso social. Asimismo, se evidencian los avances del gremio en la promoción de espacios de articulación, innovación y transferencia de conocimiento, orientados a fortalecer capacidades empresariales y fomentar una cultura organizacional basada en la sostenibilidad.

De igual manera, se destaca el compromiso de las empresas afiliadas con la reducción de impactos ambientales, la gestión eficiente de recursos, la construcción de relaciones de confianza con las comunidades y el desarrollo de iniciativas que contribuyan al crecimiento económico y social del país. El informe resalta además la importancia de integrar la sostenibilidad en la estrategia corporativa, impulsando prácticas responsables y promoviendo una industria más innovadora, transparente y comprometida con el desarrollo sostenible de Colombia.

En el Reporte de Sostenibilidad 2025, CAMPETROL consolidó los principales avances en materia de sostenibilidad, bajo los estándares internacionales Global Reporting Initiative (GRI) y Sustainability Accounting Standards Board (SASB). El informe presenta una visión integral de la gestión gremial, destacando acciones en gobernanza, desempeño ambiental, relacionamiento con grupos de interés y compromiso social. Asimismo, se identificaron los temas materiales que orientan la estrategia de sostenibilidad del gremio y se fortalecieron los indicadores y compromisos enfocados en generar valor para el sector y el país.



## Un futuro energético más limpio

- I. **Impulso a prácticas sostenibles:** Promoción de iniciativas y herramientas para fortalecer la sostenibilidad empresarial en las compañías afiliadas, alineadas con estándares internacionales y mejores prácticas del sector.
- II. **Gestión ambiental y prevención de riesgos:** Fortalecimiento de capacidades empresariales mediante espacios de formación e innovación sostenible.



## Un negocio transparente y ético

El informe destaca avances en ética, transparencia y gobierno corporativo, fortaleciendo la integridad y la confianza dentro del gremio y sus empresas afiliadas.



## Compromiso Social

En el componente social, el reporte resalta el trabajo adelantado para fortalecer el relacionamiento con comunidades y grupos de interés, promoviendo iniciativas que contribuyan al desarrollo económico y social de los territorios donde operan las empresas afiliadas. Asimismo, se destaca la articulación sectorial y la promoción de buenas prácticas orientadas a generar impacto positivo y valor compartido para el país.



Fuente: CAMPETROL

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad CAMPETROL](#)

H&P Inc. presenta una estrategia integral de sostenibilidad enfocada en la acción climática, la economía circular, la equidad digital y la gobernanza responsable. La compañía avanza en el cumplimiento de metas alineadas con estándares internacionales y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), integrando la sostenibilidad en toda su cadena de valor y promoviendo la innovación tecnológica con impacto ambiental y social positivo.



## Ambiental

H&P continúa fortaleciendo su estrategia climática con el objetivo de alcanzar cero emisiones netas para 2040 y reducir en un 50% las emisiones de gases de efecto invernadero para 2030, tomando como línea base 2019. En 2024, la compañía logró una reducción del 27% de su huella de carbono total y alcanzó un 62% de consumo de electricidad renovable en sus operaciones globales. Asimismo, avanzó en iniciativas de eficiencia energética, movilidad eléctrica y economía circular, incorporando materiales reciclados y renovables en productos y empaques.

## Social

La compañía fortaleció sus iniciativas de impacto social mediante programas de equidad digital, desarrollo de habilidades y acceso a tecnología. Desde 2021, H&P ha impactado a más de 65 millones de personas a través de programas orientados a cerrar brechas digitales y ampliar oportunidades económicas y educativas. Además, la empresa continúa promoviendo una cultura organizacional enfocada en diversidad, inclusión, bienestar y desarrollo profesional de sus colaboradores.

## Gobernanza

H&P mantiene una gobernanza corporativa enfocada en la ética, la transparencia y la gestión responsable del negocio. La compañía fortalece sus mecanismos de cumplimiento, gestión de riesgos y supervisión de sostenibilidad, alineando sus procesos con estándares internacionales de reporte y debida diligencia. Asimismo, impulsa estrategias de innovación sostenible y transparencia en toda su cadena de suministro, promoviendo prácticas responsables y resilientes en sus operaciones globales



*Fuente: Endress+Hauser*

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad de H&P Inc.](#)

Oleoducto de los Llanos Orientales (ODL) presenta su segundo Reporte Integrado de Gestión Sostenible, alineado con su estrategia corporativa Gen 2030 y el marco “Somos Sostenibles”. El informe consolida los principales avances de la compañía en sostenibilidad, integrando acciones ambientales, sociales y de gobernanza enfocadas en la gestión responsable del negocio, la generación de valor para los grupos de interés y el fortalecimiento de una operación segura, ética y eficiente.

## Ambiental

ODL fortaleció su gestión ambiental mediante acciones orientadas al uso responsable de recursos, la reducción de impactos ambientales y la gestión eficiente de riesgos asociados a la operación. La compañía avanzó en estrategias relacionadas con la huella de carbono, manejo de residuos, uso eficiente del agua y fortalecimiento de prácticas sostenibles dentro de su cadena de suministro, promoviendo además una cultura de respeto por la vida y la naturaleza

## Gobernanza

ODL continúa fortaleciendo su modelo de gobernanza corporativa mediante políticas y mecanismos orientados a la transparencia, la ética y la gestión integral de riesgos. La compañía promueve procesos alineados con principios de sostenibilidad, cumplimiento y debida diligencia, consolidando una cultura organizacional enfocada en la confiabilidad corporativa, la innovación y la toma de decisiones responsables.

## Social

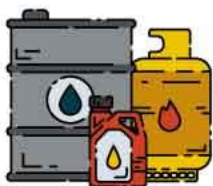
El informe destaca el compromiso de ODL con el desarrollo de capacidades y la generación de valor compartido en los territorios donde opera. La compañía impulsó iniciativas enfocadas en el fortalecimiento de comunidades, la empleabilidad local, la formación de proveedores y la promoción de habilidades en sostenibilidad. Asimismo, se fortalecieron las relaciones con grupos de interés mediante programas orientados al desarrollo social y económico de las regiones.



Fuente: ODL

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad de ODL](#)

## 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**



**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**



# CAMPETROL

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



Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las  
noticias más importantes del sector



[@CAMPETROLco](https://www.instagram.com/CAMPETROLco)



[@CAMPETROL](https://twitter.com/CAMPETROL)



[@CAMPETROL](https://www.facebook.com/CAMPETROL)



[CAMPETROLColombia](https://www.linkedin.com/company/CAMPETROLColombia)

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