

A decorative collage of circular images related to the oil and gas industry. It includes an offshore oil rig, an industrial facility with large storage tanks, solar panels, two workers in hard hats, and a close-up of industrial machinery.

Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Noviembre
2025

SOMOS CAMPETROL
Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



 ERAZO VALENCIA S.A.S. SOLUCIONES INTEGRALES	 ESTRELLA International Energy Services	 EXPRO		 FEP CO	 FIRE WORK WEAR	 GALQUI WATER SOLUTIONS	 Garrido Fonseca
 GEOCIVILES S.A.S.	 GEODIS	 GOE GeoOilEnergy	GERS	 GIE GROUP	 GIP Gestión Integral de Proyectos	 gradex	 GRS General Rigs Services S.A.S.
Grupo Abstract es productividad	 GSI General services international	 GTC		 GVERSE GeoGraphix Potential to Production		HALLIBURTON	 HEXAGON
 Helistar AVIACION	 HNA INGENIERÍA	 ICG Industrial Consulting Group	 ikm Information & Knowledge Management	 ILN CONSULTING	 Imantt	Impact A D-S&P DESIGN COMPANY	 Independence
 INDUVACOL S.A.S.	 ingecontrol 1976	 IR Ingersoll Rand.	 innergy	 inngtech	 INNOVEX	 insurcol Gente que sabe lo que hace.	 IONOS DIRECTIONAL SERVICES
 Ismocol	 ISenergy	 JEOPROBE GEOTECNIA ESPECIALIZADA	Jerrell	 JMP	 JOAPETROL COMPANY	 Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	
LAMOR	 LEONARDO	 Levare	LIPESA	 MACHINE TOOLS & SERVICES	 MD Maestranza Diesel	 MAGNEX	 Factoring MALAIKA

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados





VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

 **Save the Date**

19 al **21** de **NOV 2025**

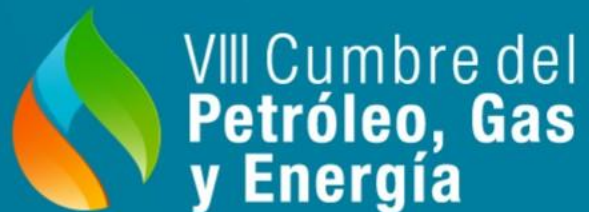
 Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





VIII Cumbre del
**Petróleo, Gas
y Energía**

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo



Maximiza tu participación en la **VIII Cumbre**
con la **Rueda de Negocios**

La Rueda de Negocios es la oportunidad perfecta para concretar reuniones de alto impacto con empresas clave del sector.

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

Conoce los **ejes temáticos**
de nuestra



Agenda Técnica

de Producción

Con el apoyo de
SPE Colombia



ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





Octubre de 2025

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

Balance PETROLERO

Primer semestre de 2025



Oleoductos, área Caño Limón
Arauca, Colombia
Fuente: Ecopetrol



Taladro, área Caño Limón
Arauca, Colombia
Fuente: SierraCol



Refinería de Barrancabermeja
Santander, Colombia
Fuente: Ecopetrol

campetrol.org

Ya está disponible

Balance PETROLERO

Primer semestre de 2025

Para conocer este y los demás Balances



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



Haga clic aquí



O escanee el
código QR

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 21](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 26](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 39](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 40](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 68](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 72](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 110](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 114](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 124](#)

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

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.

Misión

Ser el **aliado estratégico**¹ de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**² 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

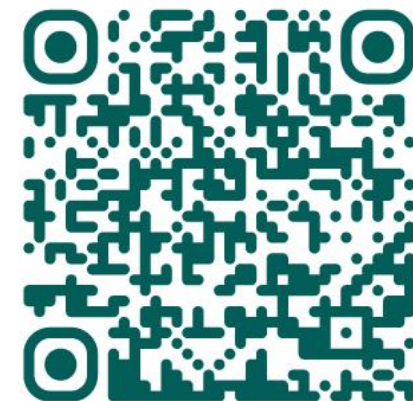


Visite ahora nuestro

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de CAMPETROL es un documento con más de nueve 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.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.

Presidente Ejecutivo

presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.

Director de Asuntos Económicos y Comerciales

deconomico@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.

Coordinadora Técnica
de O&G&E

ltecnico@CAMPETROL.org

JAVIER MEJIA.

Análisis Económico

aeconomico1@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.

Coordinador Técnico
de O&G&E

ltecnico2@CAMPETROL.org

Todos los derechos reservados

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.



CAMPETROL

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

Participe en las **MISIONES INTERNACIONALES**

Permiten establecer **alianzas estratégicas**, conocer nuevas **oportunidades de negocio** y fortalecer la presencia en mercados internacionales. Además, brindan acceso a **información actualizada** sobre el sector energético y conectan con **actores clave** de la industria.

*No dejes pasar la oportunidad de **impulsar el crecimiento** de tu empresa y **expandir tu red de contactos**.*



Mayor información:



Paola Rincón

Coordinadora Comercial

(+57) 317 655 4940

comercial@campetrol.org

PREMIOS
**SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL**

2025

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



¡MUCHAS GRACIAS!
a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

**74 iniciativas
inscritas**

Conózcalas todas en nuestro documento:

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

2025

Léalo aquí



O escaneando el
código QR



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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Ya disponible



Reporte de **SOSTENIBILIDAD** 2024

Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



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

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora 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

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora de Mercadeo
eventos@CAMPETROL.org

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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



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



Resumen

Entre enero y septiembre de 2025:

- De acuerdo con la ANH, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,8 KBPD, lo que representa una disminución del 3,8% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 29,3 KBPD menos.
- La producción comercializada de gas fue de 808,5 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 17,0% (165,0 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2024.
- El promedio diario de importaciones de gas fue de 170,8 MPCD, lo que representa una reducción del 9,4% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 188,4 MPCD.
- De acuerdo con el DANE, se han exportado un total de **\$9.613 MUSD FOB en petróleo y sus derivados**, un 16,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.
- Según el DANE, durante el tercer trimestre de 2025 el PIB del sector hidrocarburos (que comprende tanto la extracción de petróleo crudo y gas natural como la refinación) registró una contracción del 0,3% frente al tercer trimestre de 2024.



Resumen

En Septiembre de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 751,6 mil barriles por día (KBPD), reflejando un incremento del 0,1% (1,0 KBPD más) frente al mismo periodo del año anterior y del 0,2% (1,4 KBPD más) comparado con agosto de 2025.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.243 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 10,7% (148,3 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2024 y un incremento del 2,1% respecto a agosto de 2025 (25,0 MPCD).
- La producción comercializada de gas nacional fue de 814 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 10,2% respecto al mismo mes en 2024 (92,0 MPCD menos), y un incremento del 1,8% respecto a agosto de 2025 (14,0 MPCD más).
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.027 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 13,5% frente al mismo mes de 2024 y un aumento del 3,9% respecto a agosto de 2025
- En el primer semestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,5 billones de pesos, registrando una disminución del 14,9% frente al mismo periodo de 2024, cuando se causaron \$4,2 billones

Resumen

En Octubre de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a septiembre de 2025 en un 5,1%, ubicándose en un promedio de \$64,6 USD/Bl. Respecto a octubre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 14,7%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, 110 taladros activos (30 de perforación y 80 de reacondicionamiento), evidenciando un aumento de 6,8% frente a octubre de 2024 (siete equipos más) y una disminución del 1,8% (dos equipos menos) respecto al mes anterior, septiembre de 2025.
 - Se reportaron 30 taladros de perforación: seis equipos más respecto a octubre de 2024 (+25,0%) y una disminución del 3,2% (un equipo menos) frente a septiembre de 2025.
 - Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento: un equipo más respecto a octubre de 2024 (+1,3%) y un equipo menos respecto a septiembre de 2025 (-1,2%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **Meta (Acacias y Guamal) y Santander (Barrancabermeja)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales**. Los bloqueos en Acacias por parte de asociaciones laborales fueron una de las causas principales que afectaron movilizaciones de equipos y operaciones de los campos.



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

Tabla resumen de indicadores

Septiembre - Octubre 2025

Indicador	Fuente	Octubre 2025	Mensual		Anual	
			Septiembre 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Octubre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$64,6	\$68,0	▼ -\$3,4 (-5,1%)	\$75,6	▼ -\$11,1 (-14,7%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	751,6 ¹	750,1	▲ +1,4 (0,2%)	750,6 ¹	▲ +1,0 (0,1%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	814,0 ¹	800,0	▲ +14,0 (1,8%)	906,0 ¹	▼ -92,0 (-10,2%)
Total de Taladros	CAMPETROL	110	112	▼ -2,0 (-1,8%)	103	▲ +7,0 (6,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	31	▼ -1,0 (-3,2%)	24	▲ +6,0 (25,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	80	81	▼ -1,0 (-1,2%)	79	▲ +1,0 (1,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.027 (pr) ²	\$989 (pr)	▲ +\$38 (3,9%)	\$1.188 ²	▼ -\$161 (-13,5%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$752(pr) ³	\$762(pr)	▼ -\$10 (-1,3%)	\$630 ³	▲ +\$122 (19,4%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	428,8 ⁴	413,3	▲ +15 (3,8%)	401,3 ⁴	▲ +27,5 (6,9%)

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 septiembre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a septiembre de 2024 y mensual frente a agosto de 2025.

2. Datos de exportaciones de septiembre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a septiembre de 2024 y mensual frente a agosto de 2025.

3. Dato trimestral de IED. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A B&B COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSION			
	 Creamos Valor Para Sus Operaciones		 Minería • Industria • Construcción		 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.			
					 Powering Business Worldwide		 Hacemos rentables sus residuos.	
								
								
								

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

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



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Promedio mensual
Octubre 2025

\$64,6 USD/Bl

▼ -14,7% anual (-\$11,1 USD/Bl)

▼ -5,1% mensual (-\$3,4 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$70,3 USD/Bl

▼ -14,1% anual (-\$11,5 USD/Bl)

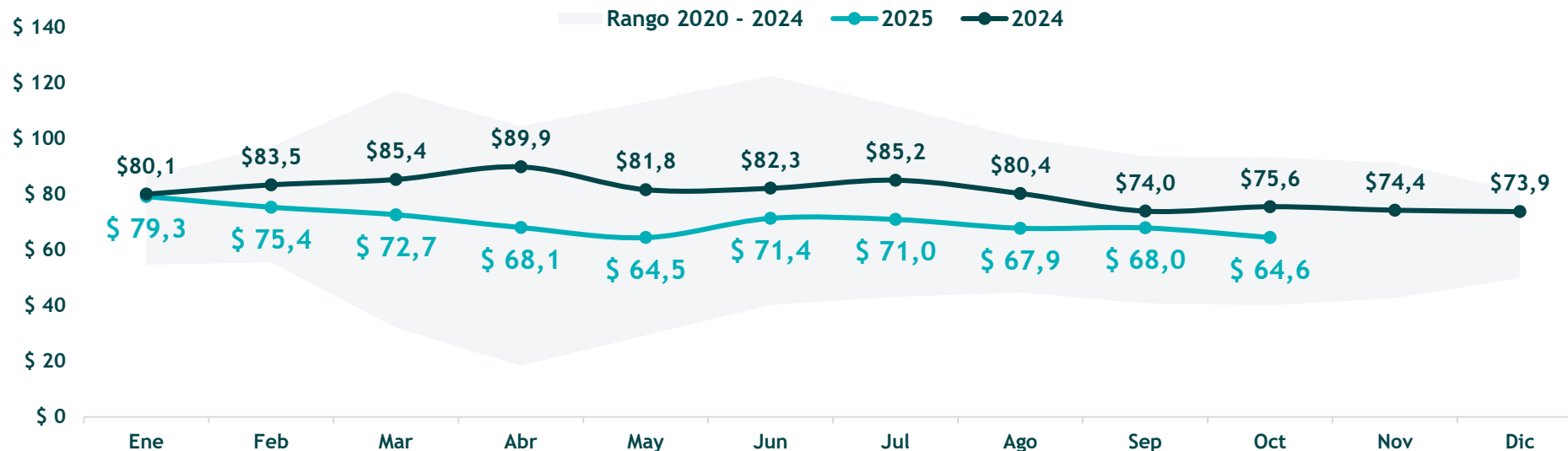
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

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

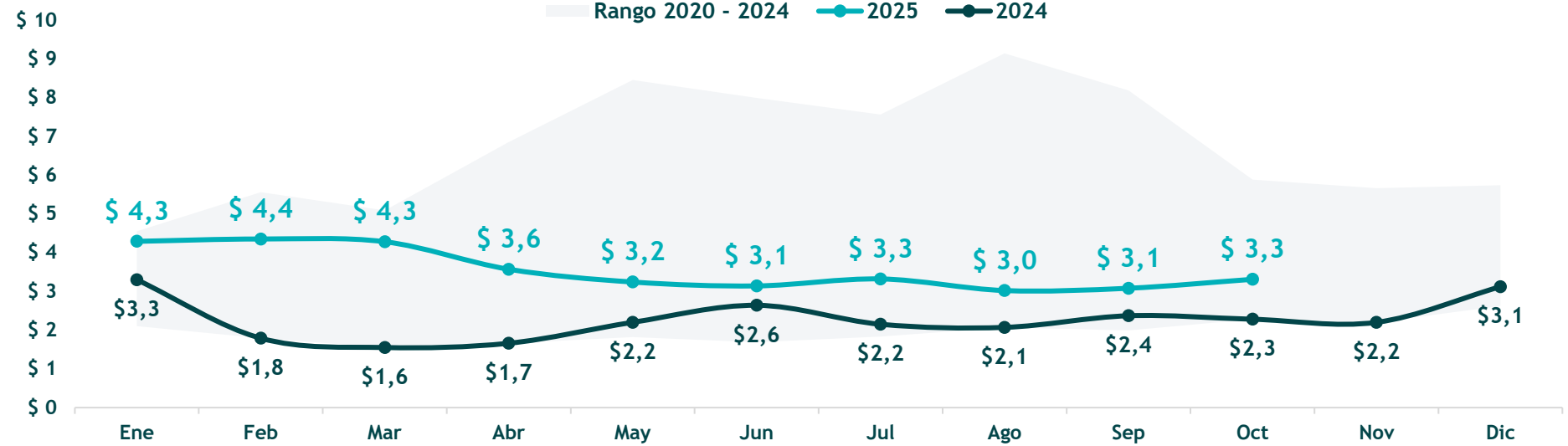
En octubre de 2025, la referencia del precio del petróleo Brent se contrajo respecto a septiembre de 2025 en un 5,1%, ubicándose en un promedio de \$64,6 USD/Bl. Respecto a octubre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 14,7%.

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

La EIA proyecta que el precio del petróleo Brent podría disminuir hasta \$59 USD/Bl hacia finales de 2025, alcanzando un mínimo de \$51 USD/Bl entre marzo y abril de 2026. A partir de ese momento se espera una estabilidad de precios entre \$52 USD/Bl y \$53 USD/Bl hasta finales de 2026, dependiendo de la evolución de la oferta y la demanda globales.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En octubre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 7,5% frente a septiembre de 2025, ubicándose en un promedio de 3,3 USD/MPC. En comparación con octubre de 2024, el aumento fue del 45,2%.

Según la [IEA](#), se prevé un aumento gradual de los precios hacia el invierno, hasta alcanzar 4,35 USD/MPC en febrero de 2026, con un promedio de 4,16 USD/MPC para 2026, cerca de 0,07 USD/MPC superior a lo proyectado el mes anterior.

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

Promedio mensual
Octubre 2025

\$3,3 USD/MPC

▲ +45,2% anual (\$1,0 USD/MPC)

▲ +7,5% mensual (\$0,2 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$3,6 USD/MPC

▲ +61,7% anual (\$1,4 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Valor mensual Ecopetrol BVC
Octubre 2025

\$1.758 COP

▼ -3,0% mensual (-\$55 COP)

▼ -6,3% anual (-\$121 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Octubre 2025

\$1.870 COP

▼ -14,0% anual (-\$304 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Octubre 2025

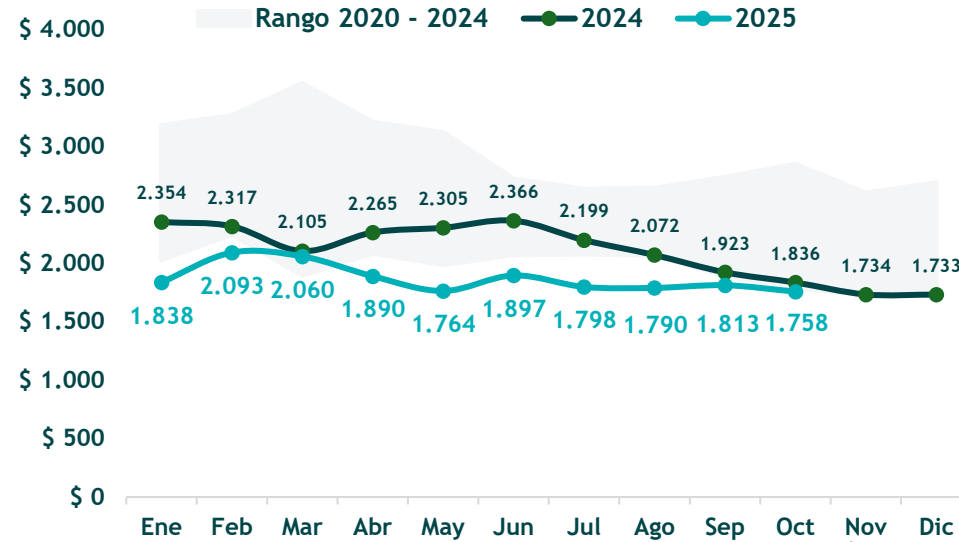
\$87,6 USD

▼ -1,8% mensual (-\$1,6 USD)

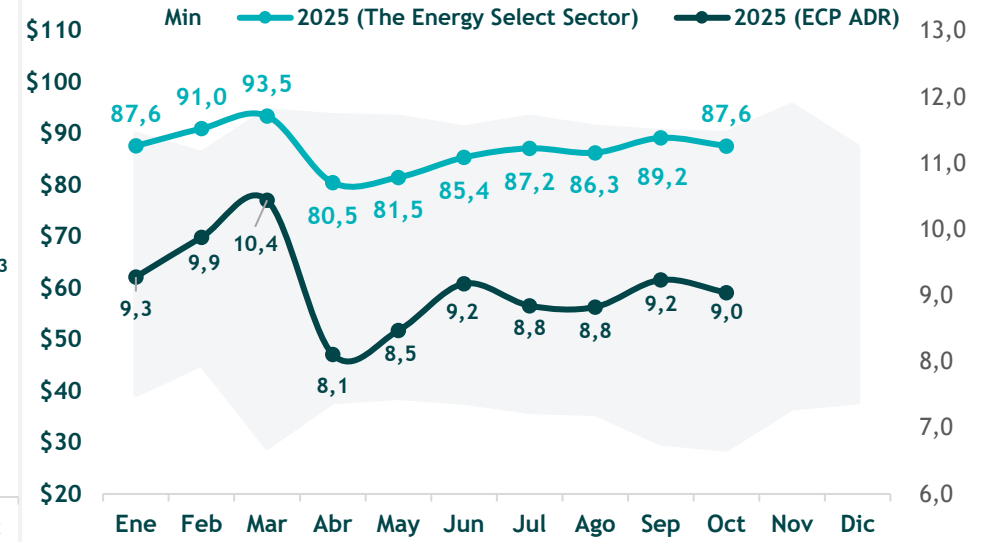
▼ -1,1% anual (-\$1,0 USD)

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector* SPDR (USD), 2025



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 denominado 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 octubre de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$1.758 COP, lo que representa una reducción de 3,0% frente a septiembre de 2025. En comparación con octubre de 2024, presentó una reducción de 6,3%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector registró un promedio de \$87,6 USD, lo que equivale a una disminución del 1,8% frente a septiembre de 2025 y del 1,1% en relación con octubre de 2024.

La acción de Ecopetrol ha venido cayendo en línea con la disminución de los precios internacionales del crudo, que pasaron de niveles cercanos a 85 USD/bl a alrededor de 67 USD/bl. Este descenso en los precios del Brent ha presionado los ingresos de la compañía y afectado la percepción del mercado frente a su desempeño financiero.

Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual
Octubre 2025*

108,2 MBPD

▲ +4,7% anual (4,9 MBPD)

▼ -0,3% mensual (-0,3 MBPD)

Consumo mensual
Octubre 2025*

103,8 MBPD

▲ +0,8% anual (0,8 MBPD)

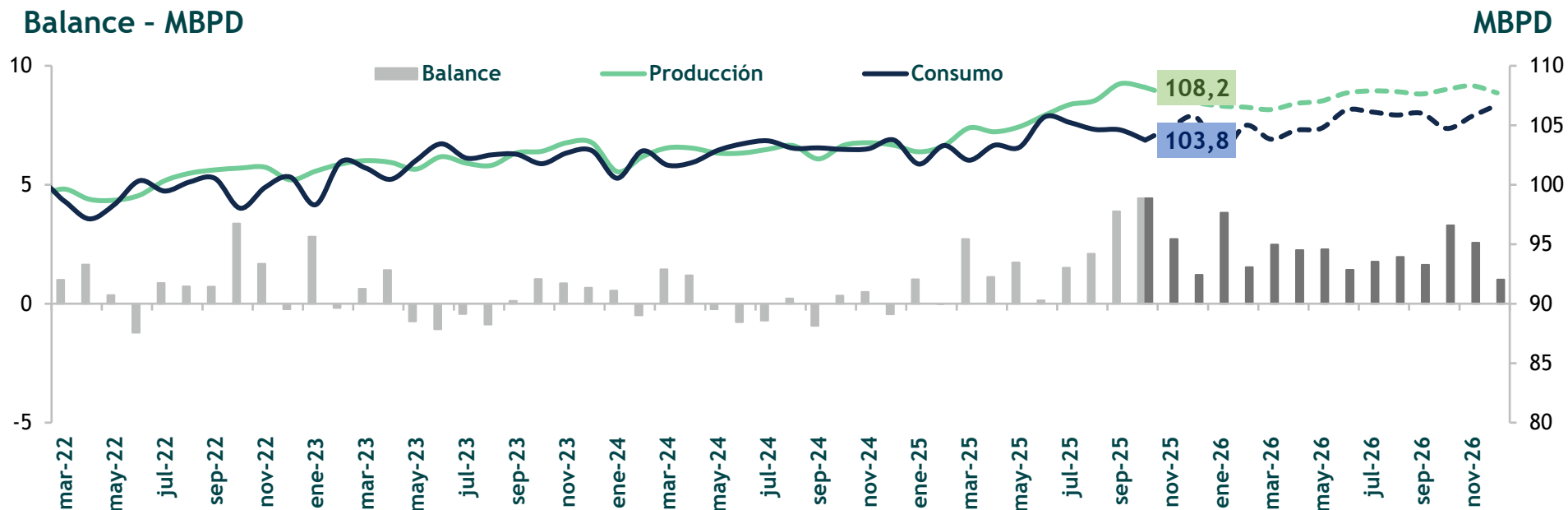
▼ -0,8% mensual (-0,9 MBPD)

Balance mensual
Octubre 2025*

4,4 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBPD



Fuente: [EIA](#). Los datos de 2025 corresponden a información proyectada, cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

Para el mes de octubre de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 4,4 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 108,2 MBPD, lo que significó un aumento del 4,7% respecto a octubre de 2024. Respecto a septiembre de 2025, la producción disminuyó un 0,3%.

Asimismo, en octubre de 2025, el consumo global se ubicó en 103,8 MBPD, aumentando 0,8% respecto a octubre de 2024, y una reducción del 0,9 MBPD respecto a septiembre de 2025.

El exceso de oferta proyectado por la EIA para el mes de octubre de 2025, 4,4 MBPD es el más alto registrado desde abril de 2020.

Producción OPEP**
Octubre 2025

23,4 MBPD

▲ +0,8% mensual (0,2 MBPD)

▲ +7,7% anual (1,7 MBPD)

Producción No OPEP
Octubre 2025

35,8 MBPD

▼ -0,4% mensual (-0,1 MBPD)

▲ +2,4% anual (0,8 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)**
Octubre 2025

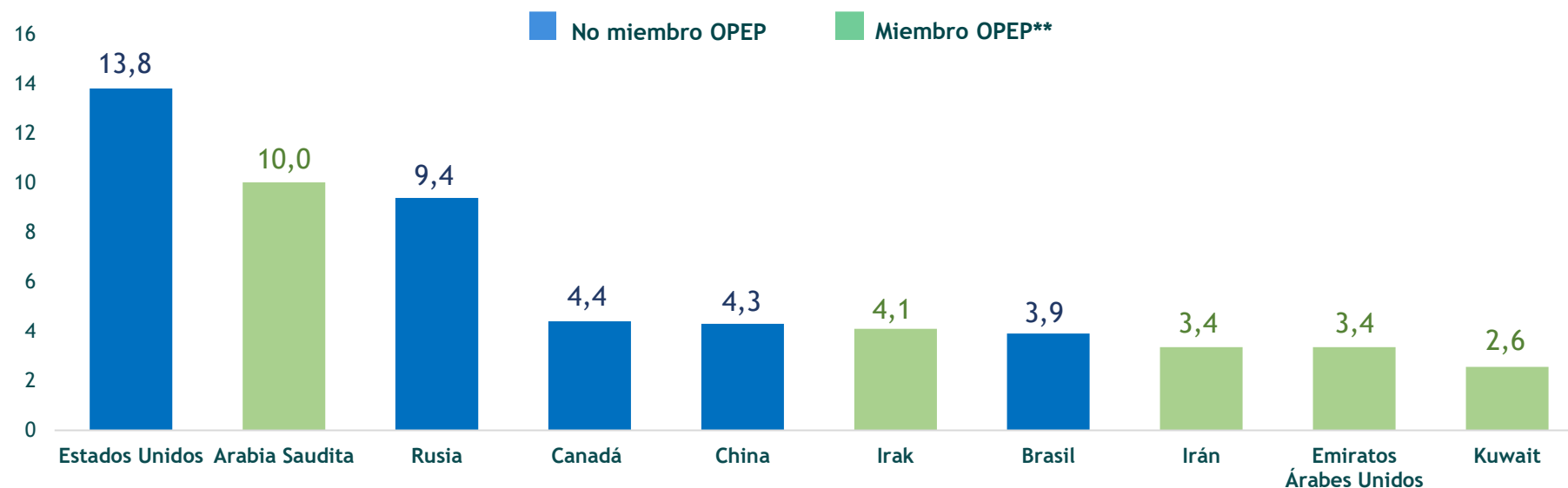
59,2 MBPD

▲ +0,0% mensual (0,0 MBPD)

▲ +5,1% anual (2,8 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Octubre 2025



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 cinco países OPEP con producción más alta.

Para octubre de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,7% (59,2 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,8% de la producción, con un total de 13,8 MBPD.

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 23,4 MBPD, y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,8 MBPD de la producción.

Consumo mundial
Año 2024

103,0 MBPD
▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica
Año 2024

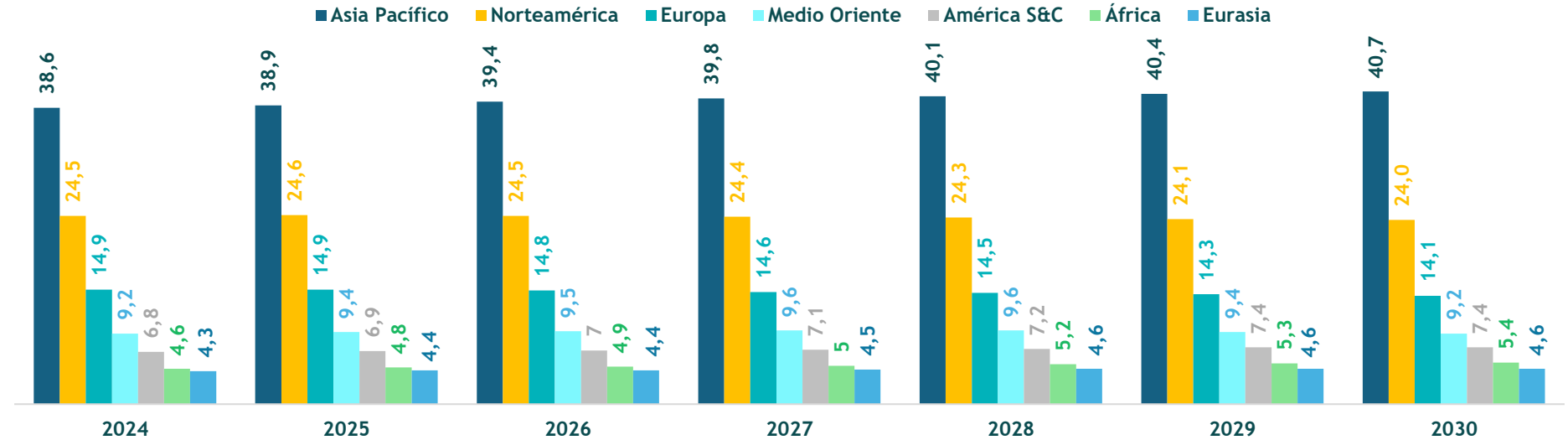
24,5 MBPD
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Consumo América S&C
Año 2024

6,8 MBPD
▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

Demanda mundial de petróleo crudo

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.

Conteo mensual taladros global Octubre 2025

1.800 Equipos

▲ +2,6% anual (42 Equipos)

▼ -0,6% mensual (-11,6 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global Enero - Octubre 2025

1.694 Equipos

▼ -2,9% anual (-51 Equipos) vs.
(Ene - Oct) 2024

Conteo mensual tal. OPEP* Octubre 2025

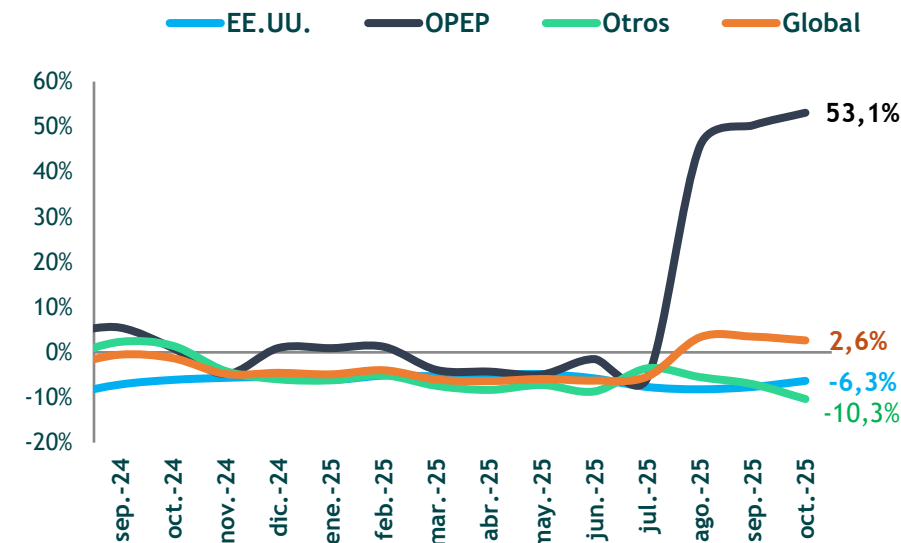
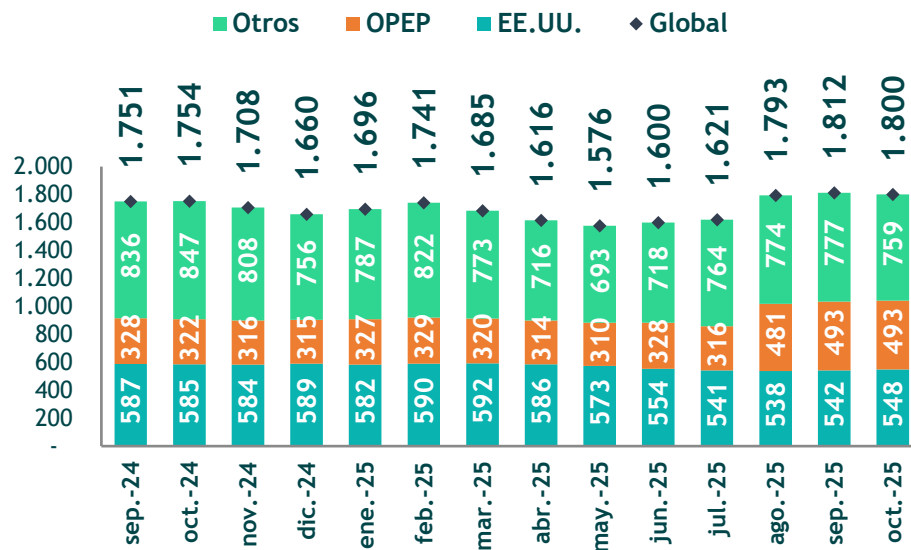
493 Equipos

▲ +53,1% anual (171,0 Equipos)

= mensual (0,0 Equipos)

Actividad de taladros global

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 1.800 equipos en octubre de 2025. Esta cifra aumentó 2,6% en comparación con el mismo período del año anterior (42 taladros más). Respecto a septiembre de 2025 el número disminuyó 0,6% (11 equipos menos).

En octubre de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 493 equipos activos, de los cuales 28 operaron en costa afuera -representando el 9% del total- cuatro equipos más frente al mes anterior (+16,7%). Este nivel de actividad reflejó un aumento del 53,1% frente a octubre de 2024 (171 taladros más) y respecto a septiembre de 2025 permaneció igual. Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron: Arabia Saudita aumentó 155 equipos (+201%) y Nigeria, con el aumento de cinco equipos (+45%).

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Septiembre 2025

542 Equipos

▼ -7,7% anual (-45 Equipos)

▲ +0,7% mensual (+4 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Septiembre 2025

566 Equipos

▼ -6,2% anual (-38 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Septiembre 2025

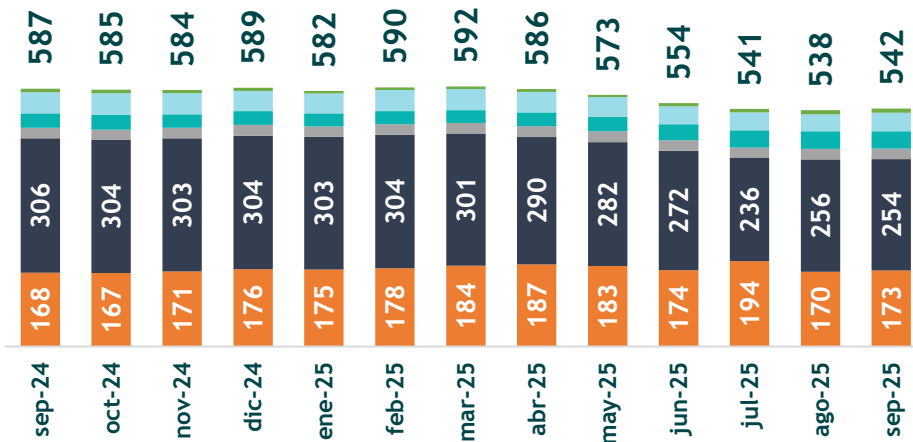
172 Equipos

▼ -25,8% anual (-60 Equipos)

▲ +4,1% mensual (+7 Equipos)

N° Taladros

■ Otras ■ Permian ■ Marcellus ■ Haynesville ■ Eagle Ford ■ DJ-Niobrara



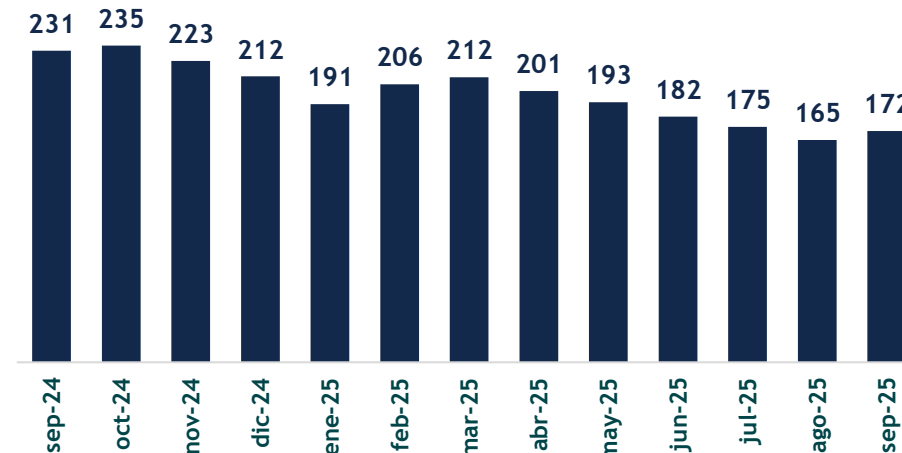
Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

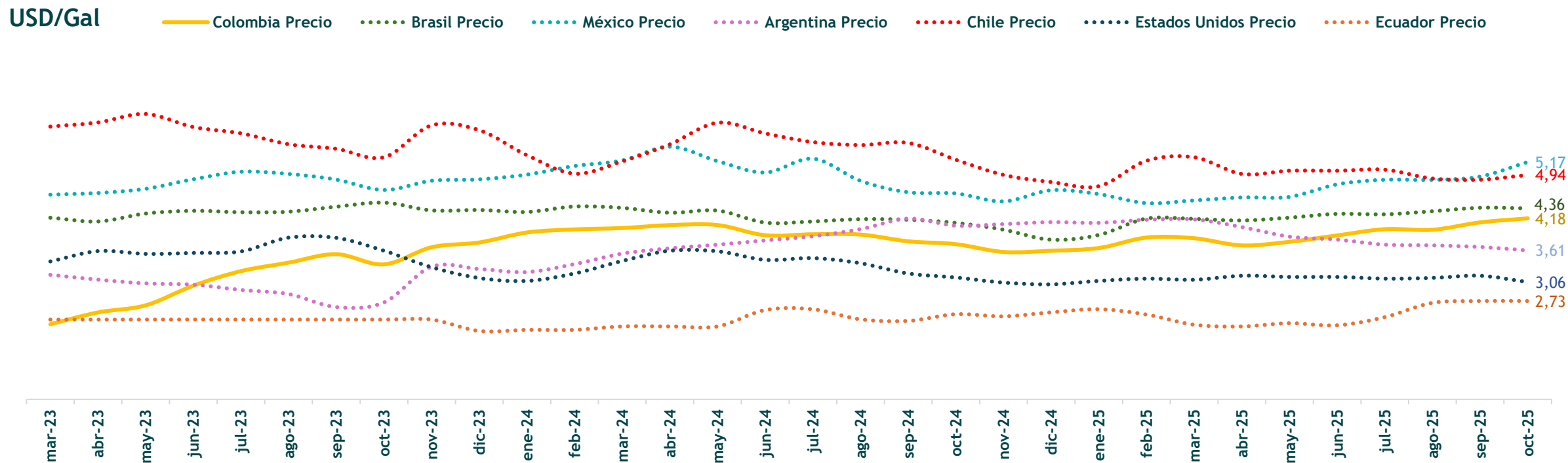
En el mes de septiembre de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 542 equipos en promedio, registrando una disminución de 7,7%, correspondiente a 45 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas de Permian con la disminución de 52 taladros (-17,0%) e Eagle Ford con la disminución de seis equipos (-18,2%). Según [Reuters](#), la reducción del número de taladros está superando las mejoras de eficiencia en la industria, lo que pone en riesgo la estabilidad o incluso el crecimiento de la producción onshore hacia 2026. Respecto al mes anterior, agosto de 2025, el número de taladros aumentó 0,7% (4 equipos más), principalmente en la cuenca de Eagle Ford con el aumento de tres taladros (+7,7%).

En septiembre de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 172 unidades, lo que representó un descenso del 25,8% en comparación con el mismo período de 2024 (60 unidades menos), y un incremento del 4,1% en comparación con agosto de 2025 (7 unidades más).

■ Unidades de fracturamiento activas



Precios Internacionales de la gasolina



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 octubre de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,18 USD/gal (\$16.220 COP), un 2,5% superior al registrado en octubre de 2024. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

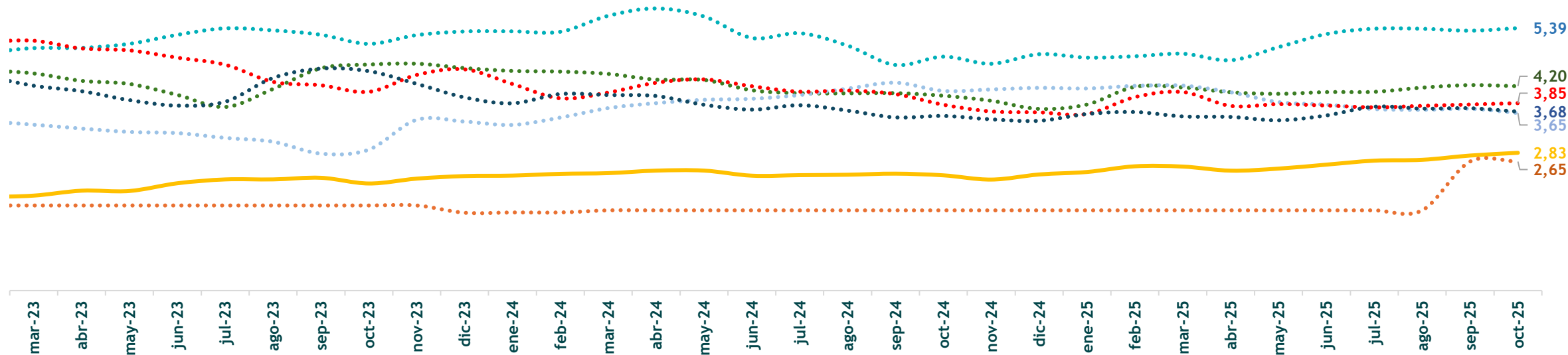
- México (\$5,2 USD/gal)
- Chile (\$4,9 USD/gal)
- Brasil (\$4,4 USD/gal)

Es superior a los precios observados en Argentina (\$3,6 USD/gal), Estados Unidos (\$3,1 USD/gal) y Ecuador (\$2,7 USD/gal).

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

Precios Internacionales del diésel

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 octubre de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,83 USD/gal (\$10.993 COP), un 9,2% superior al precio registrado en octubre de 2024. El precio del diésel en Colombia es inferior en relación con:

- México (\$5,4 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Chile (\$3,9 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,7 USD/gal)
- Argentina (\$3,7 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador (\$2,7 USD/gal), tras la aplicación del nuevo precio establecido por la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH), conforme al Decreto Ejecutivo No. 126 expedido el 12 de septiembre de 2025.

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



MAGAZINE

Edición no. 16

¡PRÓXIMAMENTE!



Solicite mayor información
a **Ángela Hernández**
escaneando el código QR o
escribiendo a:
comunicaciones@campetrol.org





CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.

Fuente: Shutterstock.



ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

TRANSPORTE AÉREO HELICOPORTADO

Apoyamos operaciones especializadas con una flota de helicópteros competitiva, tripulaciones altamente entrenadas y cumplimiento estricto de estándares internacionales.

Movilizamos carga y personal a los lugares más exigentes, con seguridad, eficiencia y confiabilidad.

CONTÁCTENOS

info@helistaraviacion.com
comercialfbo@helistaraviacion.com
601 7424958 – 316 444 7526

www.helistaraviacion.com



Helistar
AVIACIÓN



Promedio mensual
Octubre 2025

\$3.881 COP/USD

▼ -8,8% anual (-\$376,3 COP)

▼ -1,1% mensual (-\$42,8 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$4.106 COP/USD

▲ +2,4% anual (\$96,2 COP)

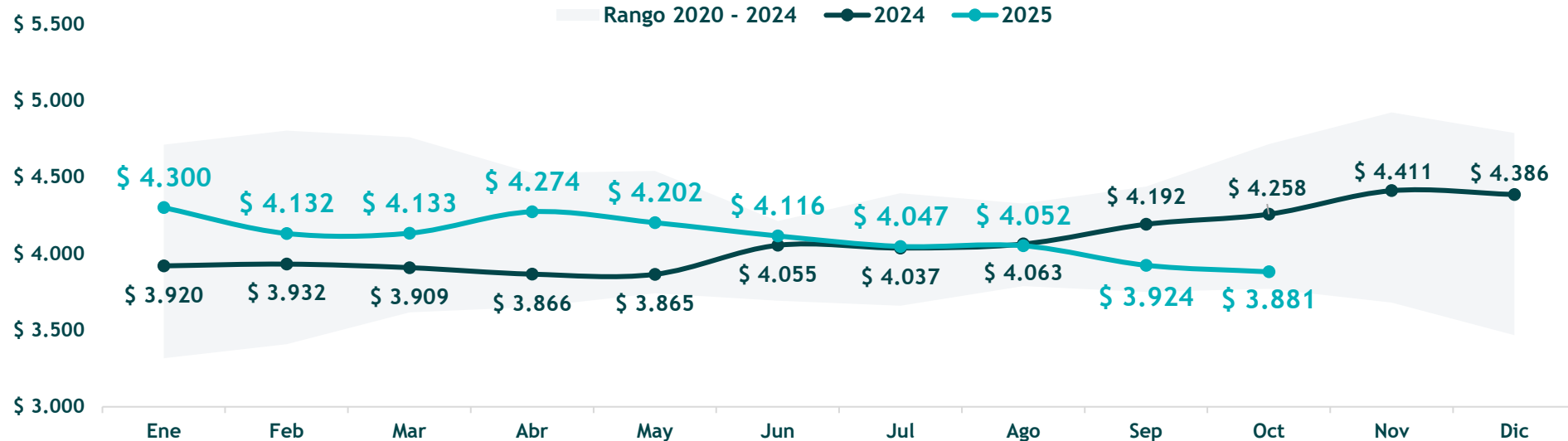
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



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

Para octubre de 2025, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.881 COP (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 8,8% del peso colombiano frente al mismo mes de 2024 y del 1,1% en comparación con el promedio registrado en septiembre de 2025.

De acuerdo con [Bloomberg](#), la disminución de la TRM durante octubre estuvo impulsada principalmente por la monetización de recursos que realizan las empresas de hidrocarburos, así como por una producción récord de café y mayores remesas de colombianos en el exterior.

El promedio del mes de octubre es el más bajo registrado en lo corrido de 2025, hay que regresar hasta abril de 2024 para encontrar una cifra inferior.

Crecimiento % Colombia
III Trim 2025 vs. III Trim 2024

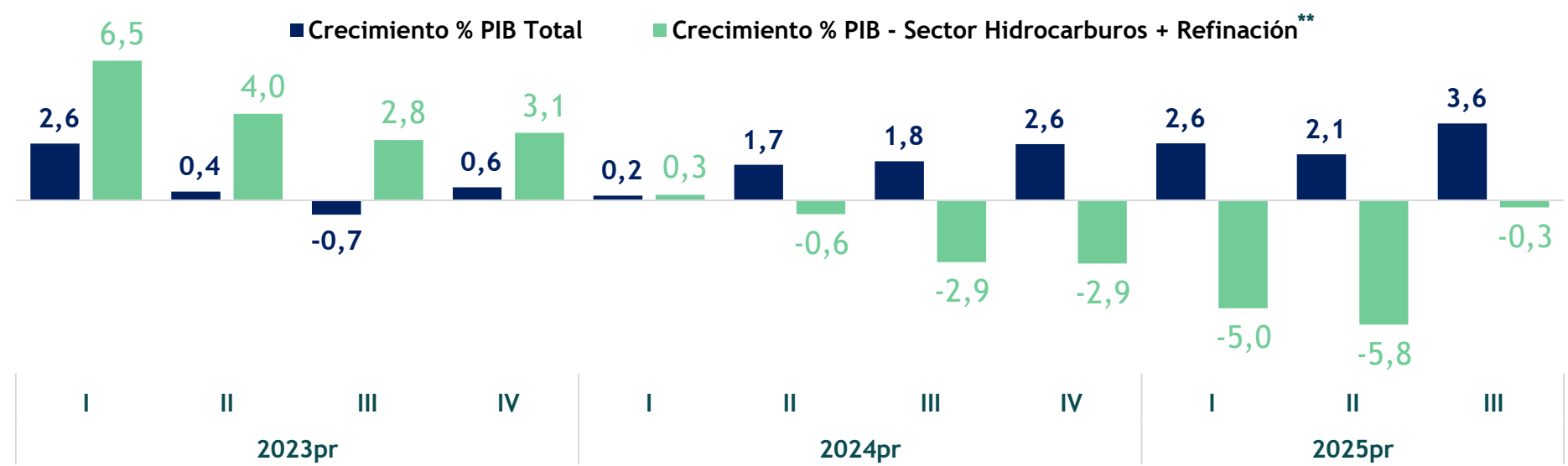
3,6* %
▲ +1,8 pps. vs. III Trim 2024
▲ +1,5 pps. vs. II Trim 2025

Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)
III Trim 2025 vs. III Trim 2024

-0,3* %
▲ +2,6 pps. vs. III Trim 2024
▲ +5,5 pps. vs. II Trim 2025

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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 tercer trimestre de 2025, la economía colombiana creció anualmente un 3,6%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una contracción del 0,3% respecto al mismo período de 2024. Esta disminución se suma a cinco trimestres previos consecutivos de variaciones negativas en el sector, de -0,6%, -2,9%, -2,9%, -5,0% y -5,8% desde el segundo trimestre de 2024.

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,6% para el tercer trimestre de 2025, 0,1 pp. inferior a la registrada en el tercer trimestre de 2024, cuando ascendía a 3,7%.

Crecimiento % sector hidrocarburos (extracción + refinación)

III Trim 2025 vs. III Trim 2024

-0,3* %

▲ +2,6 pps. vs. III Trim 2024

▲ +5,5 pps. vs. II Trim 2025

Crecimiento % Extracción O&G

III Trim 2025 vs. III Trim 2024

-3,7* %

▼ -2,3 pps. vs. III Trim 2024

▲ +3,2 pps. vs. II Trim 2025

Crecimiento % Refinación

III Trim 2025 vs. III Trim 2024

7,3* %

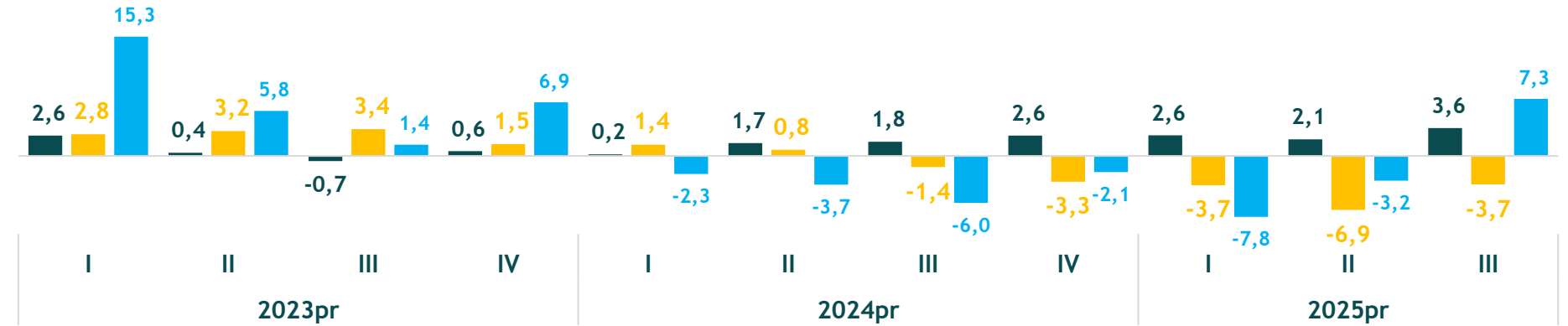
▲ +13,3 pps. vs. III Trim 2024

▲ +10,5 pps. vs. II Trim 2025

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual

- Crecimiento % PIB Total
- Crecimiento % PIB - Extracción de petróleo crudo y gas natural
- Crecimiento % PIB - Coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles



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 tercer trimestre de 2025, la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 3,7% frente al mismo período de 2024.

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 7,3% frente al mismo período de 2024.

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

Var. % del mes
Septiembre 2025

4,0* %

▲ +3,0 pps. anual

▲ +1,8 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

2,8* %

▲ +1,5 pps. anual

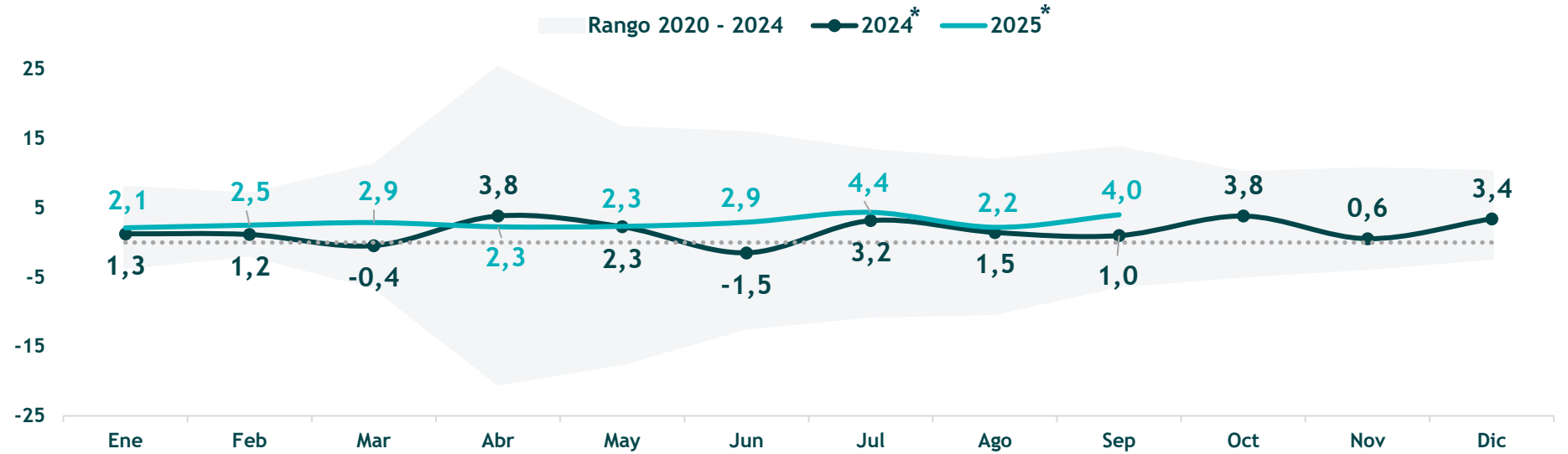
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1,7* %

▲ +0,6 pps. anual

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % 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. Pps.: puntos porcentuales

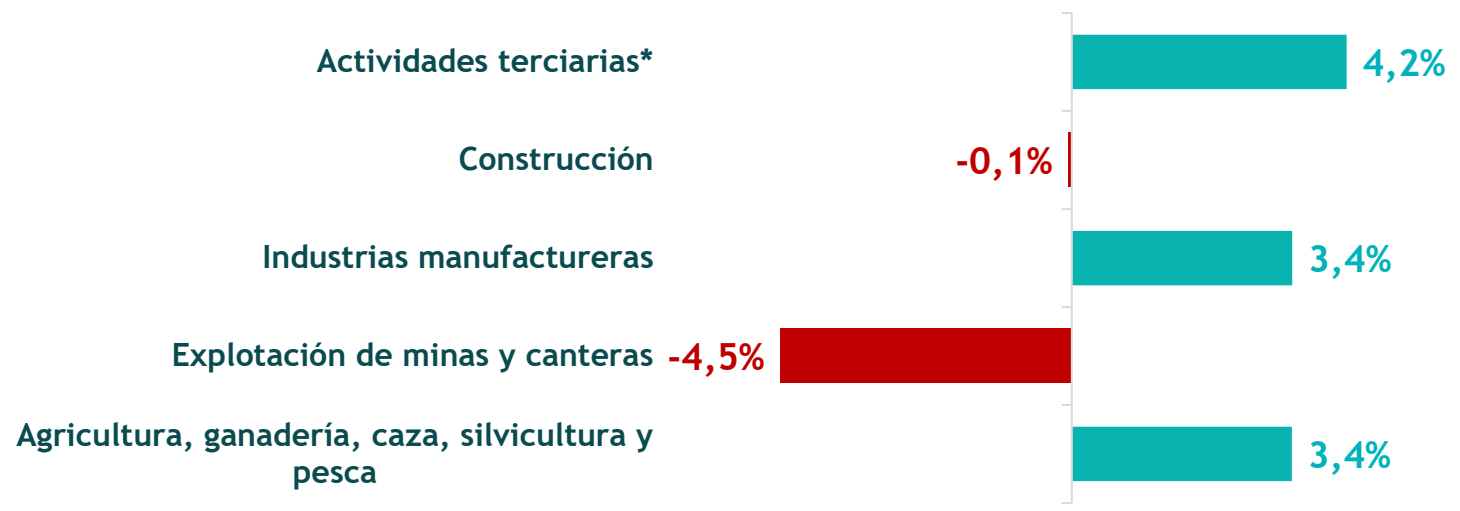
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró un crecimiento anual del 4,0% en septiembre de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024, cuando se ubicó en 1,0%. El incremento fue 3,0 pp superior al observado en septiembre de 2024. Respecto al mes anterior (agosto de 2025), el ISE experimentó un aumento de 1,8 pp en su variación anual.

La variación anual del ISE en septiembre de 2025 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades terciarias (+4,54%), mientras que las actividades primarias y secundarias registraron crecimientos de 2,33% y 3,48%, respectivamente.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un valor de 1,7%, el cual fue 0,6 pp. superior al mismo período del año 2023.

Actividad Económica - ISE

Septiembre/2025*



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 septiembre de 2025 (último dato disponible), por actividades económicas, las actividades terciarias, la industria manufacturera y la agricultura presentaron variaciones positivas respecto al mismo período del año anterior.

Por su parte, la construcción y la explotación de minas y canteras presentaron variaciones negativas de 0,1% y 4,5% respecto a septiembre de 2024.

Var. % del mes
Septiembre 2025

-4,5* %

▲ +3,8 pps. anual

▲ +1,0 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

-7,0* %

▼ -2,3 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

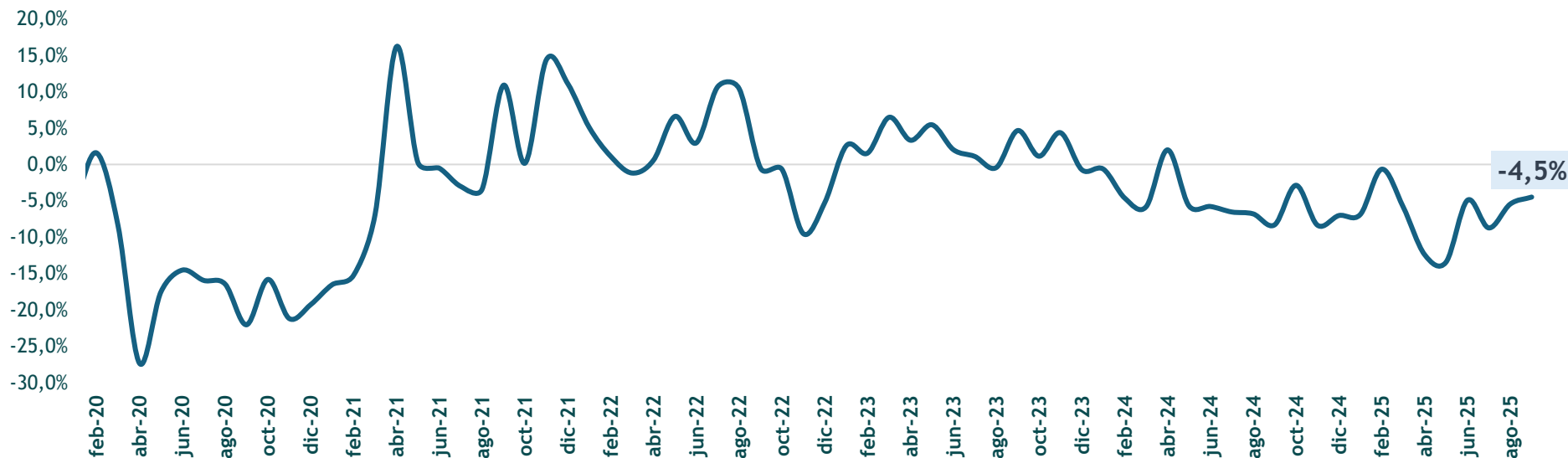
-5,0* %

▼ -7,7 pps. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



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.

En septiembre de 2025, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró una caída interanual del 4,5% frente a septiembre de 2024. Hasta comienzos de 2024, el sector había presentado en varios períodos crecimientos superiores al 10%, especialmente entre inicios de 2021 y finales de 2022. Sin embargo, desde diciembre de 2023 el ISE entró en terreno negativo y se ha mantenido por debajo de cero en los meses siguientes. La mayor contracción reciente se observó en mayo de 2025, con una disminución interanual del 13,4%.

Var. % anual del mes
Octubre 2025

13,6%

▲ +17,3 pps. anual

▲ +12,0 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

-1,2%

▲ +10,0 pps. anual

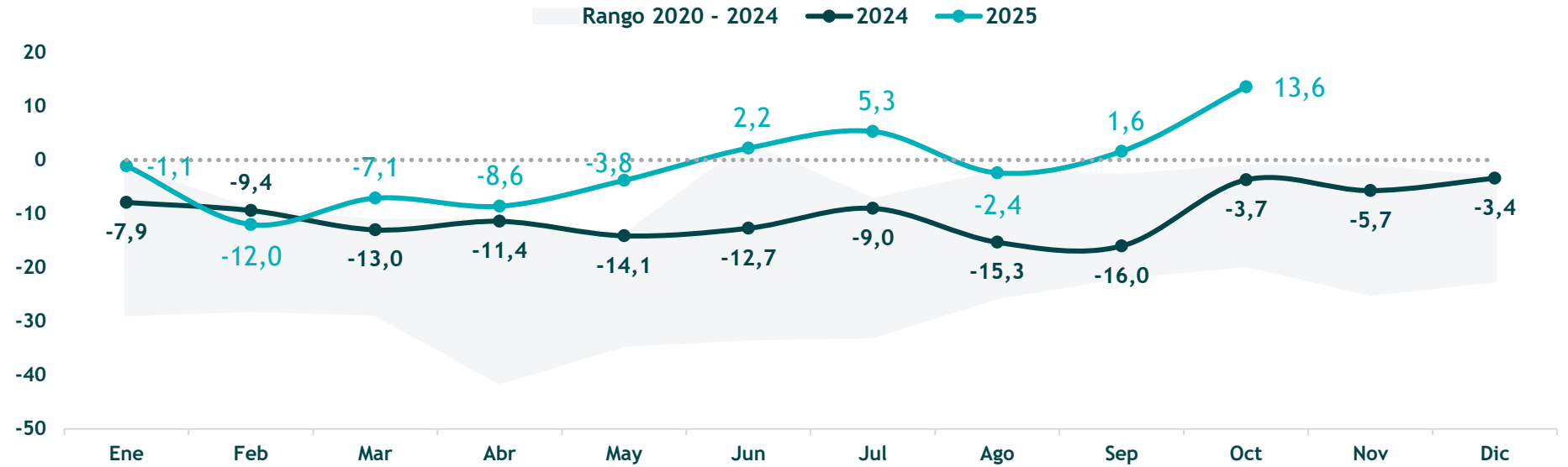
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: [Fedesarrollo](#), cálculos CAMPETROL.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de octubre de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de 13,6%, evidenciando un incremento anual de 17,3 pp. frente al nivel observado en octubre de 2024. Respecto al mes anterior (septiembre de 2025), el ICC experimentó un incremento de 12,0 pp.

De acuerdo con Fedesarrollo, la variación positiva del ICC en octubre se explicó por un incremento de 15,5 pps en el Índice de Expectativas del Consumidor y un aumento de 6,8 pp en el Índice de Condiciones Económicas.

El promedio entre enero y diciembre de 2024, registró un balance de -10,1%, 11,3 pp. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Octubre 2025

9,25%

▼ -1,0 pps. vs. Octubre 2024

0 pps. vs. Septiembre 2025

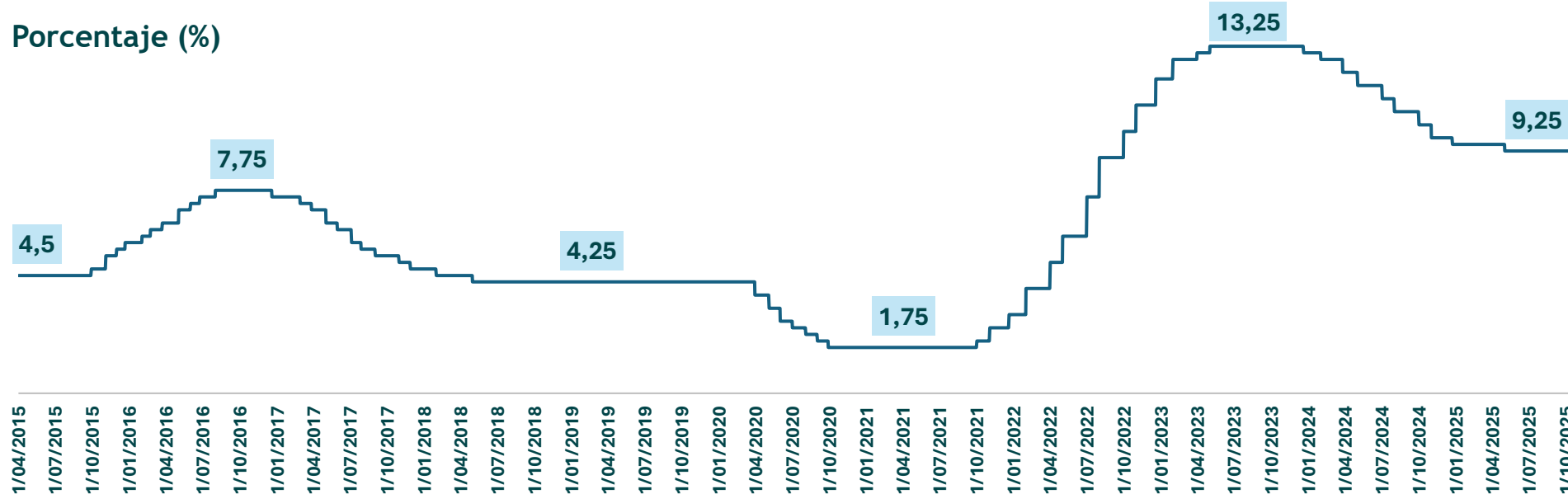
Tasa de interés
Diciembre 2024

9,5%

▼ -3,5 pps. vs. Diciembre 2023

▼ -0,25 pps. vs. Noviembre 2024

Porcentaje (%)



Fuente: [Banco de la República](#), cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 31 de octubre de 2025 la Junta Directiva del Banco decidió por mayoría mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 9,25%. Según el texto, "En el tercer trimestre la inflación subió y fue mayor a la esperada. La economía continúa creciendo, principalmente impulsada por el consumo de los hogares y por la recuperación de algunos segmentos de la inversión. El empleo se mantiene fuerte y la tasa de desempleo está en niveles históricamente bajos. Aunque la incertidumbre internacional ha disminuido, todavía existen algunos riesgos asociados a los conflictos geopolíticos y las tensiones comerciales".

En estas condiciones, cuatro directores votaron a favor de esta decisión, dos por una reducción de 50 pb. y uno por un recorte de 25 pb.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Octubre 2025

0,18%

▲ +0,33 pps. anual

▼ -0,14 pps. mensual

Variación anual

Octubre 2025

5,51%

▲ +0,10 pps. anual

▲ +0,33 pps. mensual

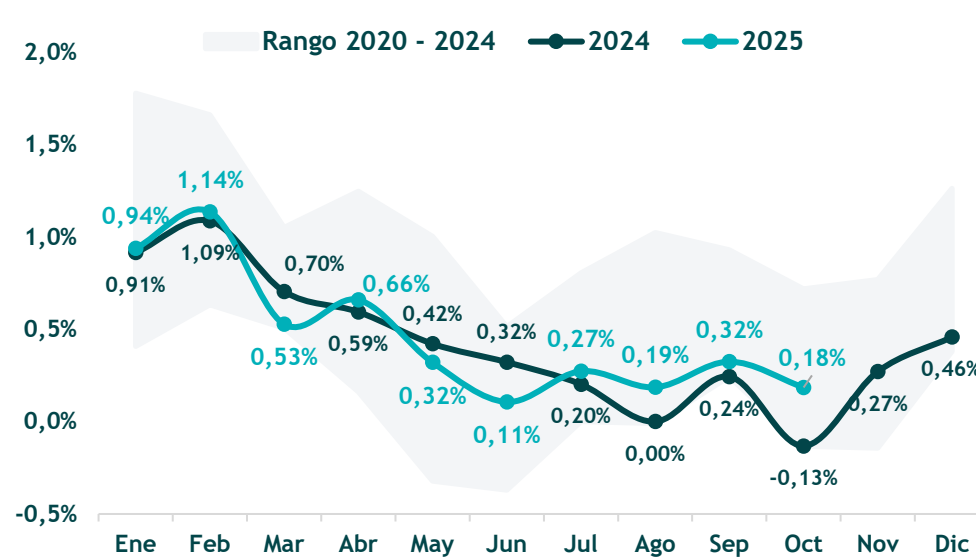
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



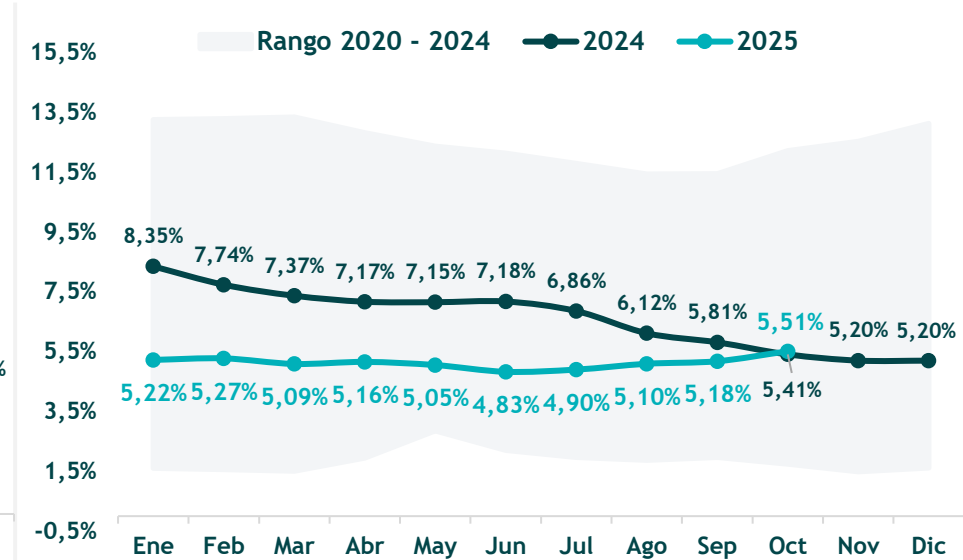
Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

En octubre de 2025, el IPC registró una variación mensual de 0,18% en comparación con septiembre de 2025. Las subclases que más contribuyeron al crecimiento de precios fueron: arriendo imputado, cuya variación fue 0,29%; carne de res y sus derivados (1,04%); arriendo efectivo (0,29%); suministro de agua (1,56%) y electricidad (0,44%).

En términos anuales, el IPC presentó una variación de 5,51% frente a octubre de 2024. Las subclases que más aportaron al crecimiento de precios en el último año fueron: arriendo imputado, cuya variación fue 5,13%; comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (7,79%); arriendo efectivo (5,37%); transporte urbano (9,25%) y carne de res y derivados (8,33%). Por su parte, el gas registró un incremento de 13,28% y aportó 0,15 puntos porcentuales al total de 5,51% del IPC.

Var. % Anual



Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual
Octubre 2025

0,04%

▲ +0,53 pps. anual

▲ +0,99 pps. mensual

Variación anual
Octubre 2025

13,28%

▲ +5,93 pps. anual

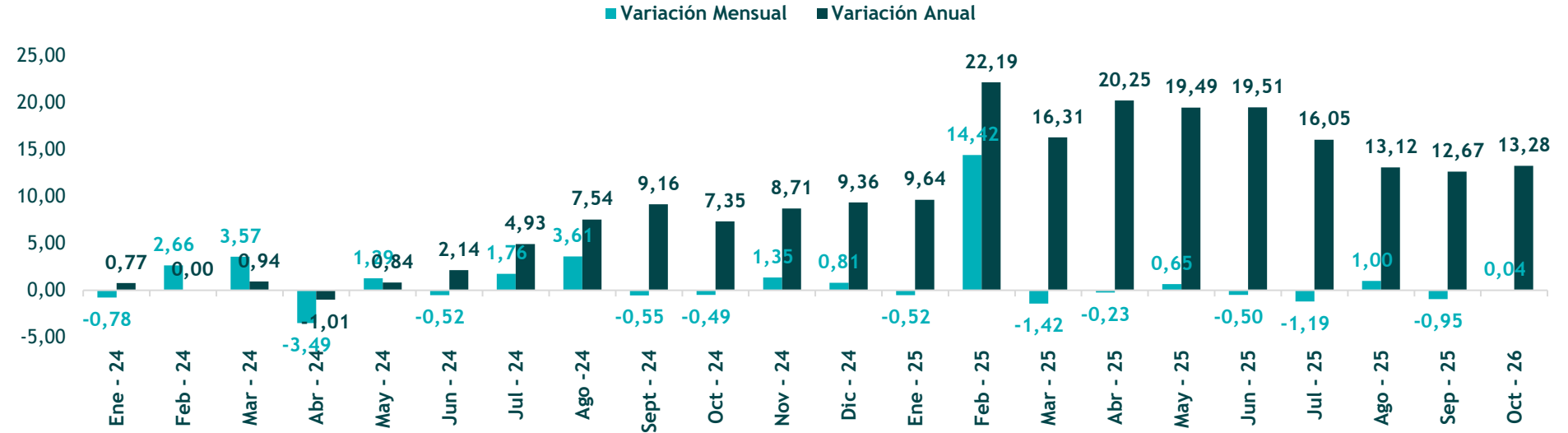
▲ +0,61 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual



Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subclase de gas ha mostrado variaciones de precios consistentemente superiores a las registradas en 2024. En febrero, la variación de precios alcanzó un pico, al registrar un incremento del 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024.

En el mes de octubre de 2025 el IPC de la subclase de gas se ubicó en un 13,28%, cifra 5,93 puntos porcentuales superior a la registrada en el mismo mes de 2024, cuando fue de 7,35%. Por ciudades, se observa que aquellas con mayores incrementos fueron: Tunja (28,87%); Bogotá D.C. (26,95%); Riohacha (24,09%); Montería (18,61%) y Sincelejo (18,12%).

Variación mensual
Octubre 2025*

-0,69%

▼ -1,82 pps. anual

▼ -1,24 pps. mensual

Variación anual
Octubre 2025*

1,80%

▲ +0,79 pps. anual

▼ -1,87 pps. mensual

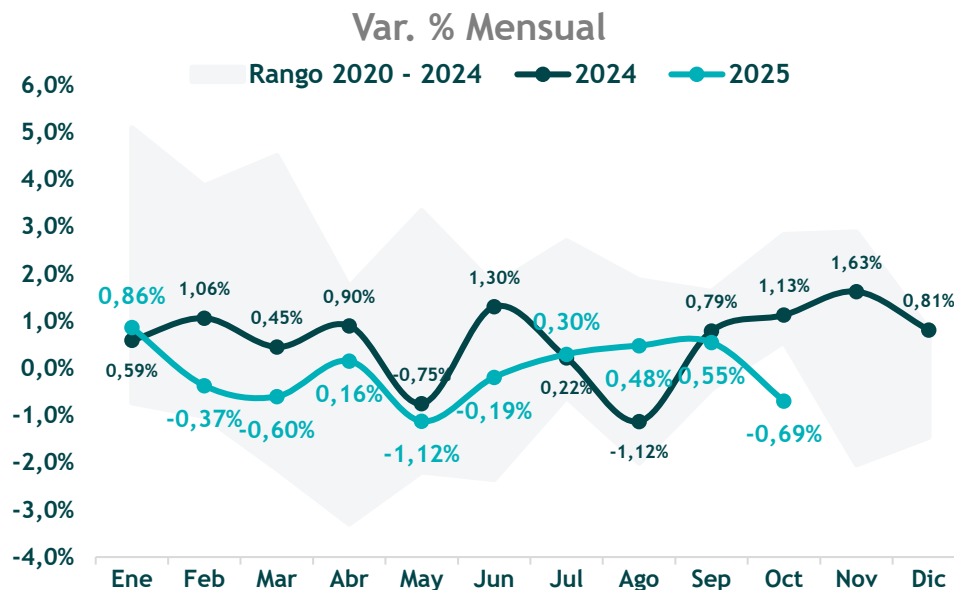
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP

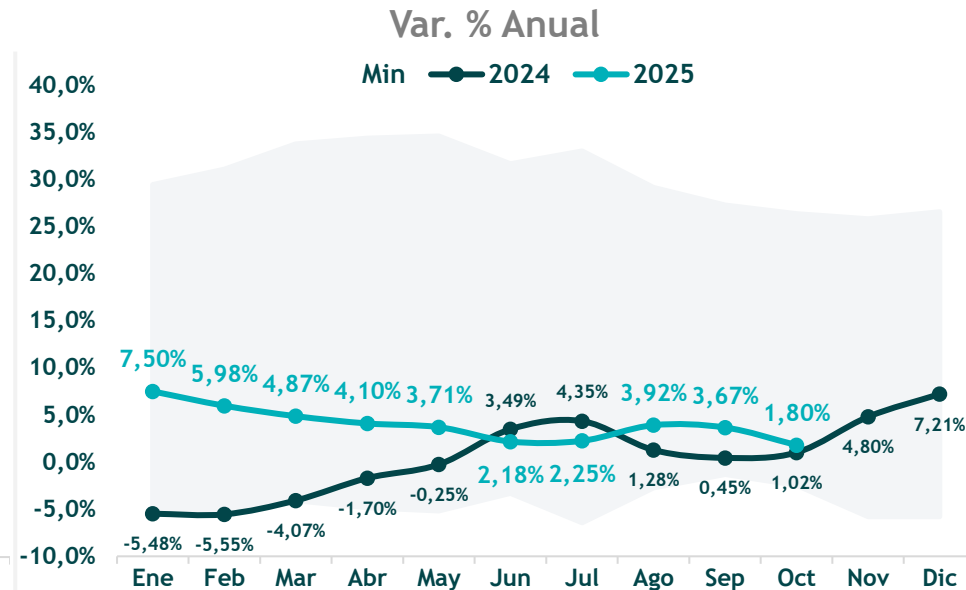


*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en octubre de 2025 presentó una variación de -0,69% respecto a septiembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de -4,85% y aportó 0,63 puntos porcentuales negativos a la variación mensual. Este resultado obedeció principalmente a una contracción de los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-6,42%).

Por otra parte, en este mes, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 1,80% comparado con octubre de 2024. El único sector que registró una variación negativa fue el de minas y canteras (-14,72%). De forma similar al resultado mensual, el resultado de este sector se explica principalmente por una contracción de aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-19,6%).



Índice de Costos del Transporte de Carga por Carretera (ICTC)

Variación mensual
Septiembre 2025

0,04%

▼ -2,07 pps. anual

▼ -0,09 pps. mensual

Variación anual
Septiembre 2025

5,60%

▼ -0,80 pps. anual

▼ -2,19 pps. mensual

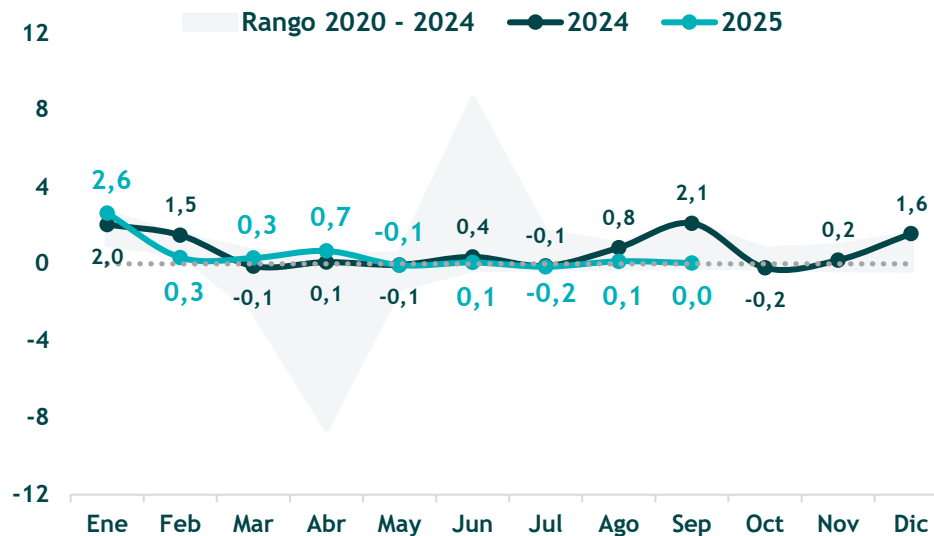
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual

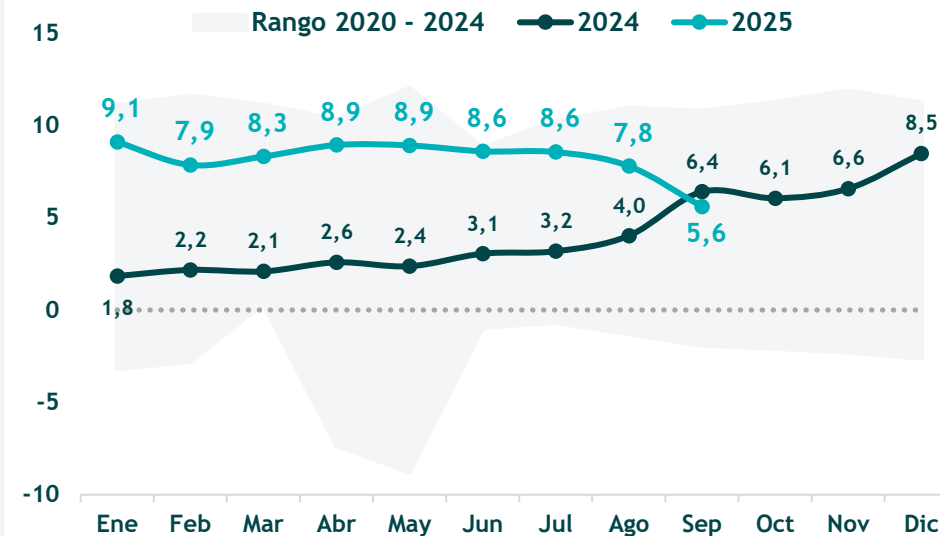


*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en septiembre de 2025, la variación mensual del ICTC fue 0,04%, en comparación con agosto de 2025. El grupo Combustibles (0,49%) registró la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,03%), Insumos (-0,02%) y Costos fijos y peajes (-0,31%), presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

En septiembre de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 5,60% en comparación con septiembre de 2024. Los grupos Combustibles (7,03%) y Costos fijos y peajes (5,66%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,75%) e Insumos (1,24%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

Var. % Anual



Variación anual - IPI Total
Agosto 2025

0,40%*

▲ +2,49 pps. anual

▼ -2,51 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Agosto 2025

-4,22%*

▼ -3,04 pps. anual

▲ +1,48 pps. mensual

Variación anual - IPI Coquización
Julio 2025

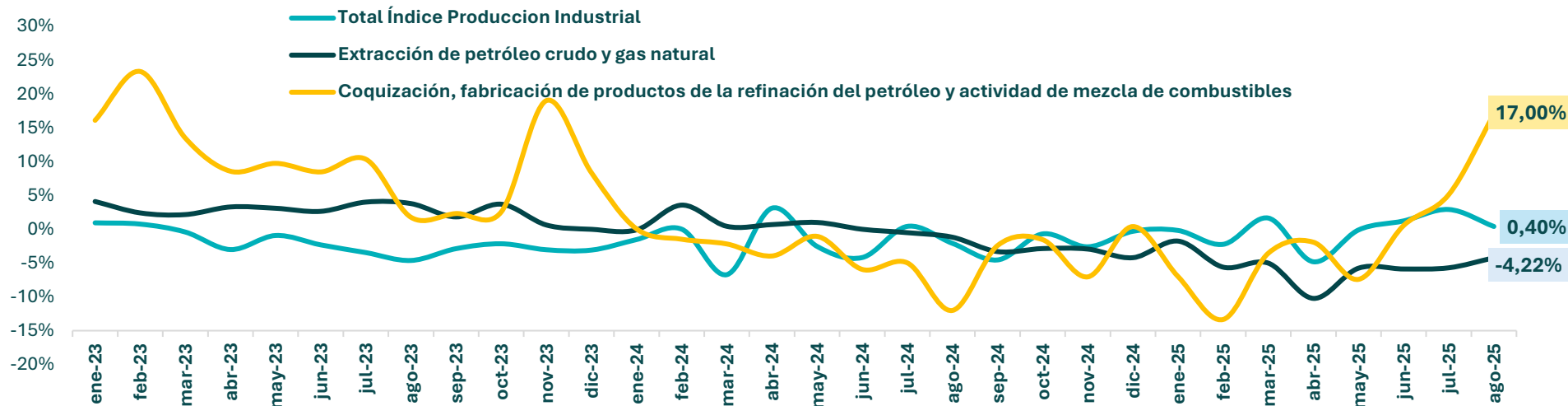
17,00%*

▲ +29,01 pps. anual

▲ +11,89 pps. mensual

Índice de Producción Industrial (IPI)

Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

En agosto de 2025, frente a agosto de 2024, tres de los cuatro sectores industriales registraron variaciones positivas: el de industria manufacturera presentó una variación de 1,0%; el de suministro de electricidad y gas, de 1,5% y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 3,9%. En contraste, el sector que registró una variación negativa fue el de explotación de minas y canteras, con -3,6%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -4,22%. La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 17,00%.

Valor mensual
Septiembre 2025

\$1.027 MUSD

▼ -13,5% anual (-\$161 MUSD)

▲ +3,9% mensual (+\$38 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2025

\$9.613 MUSD

▼ -16,1% anual (-\$1.846 MUSD)

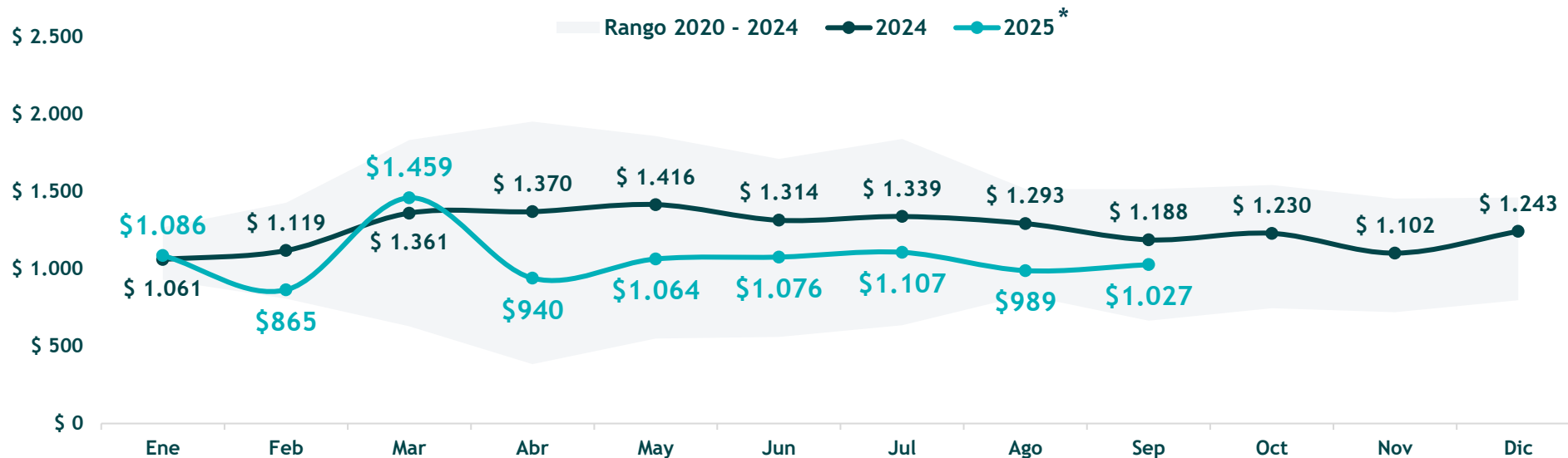
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

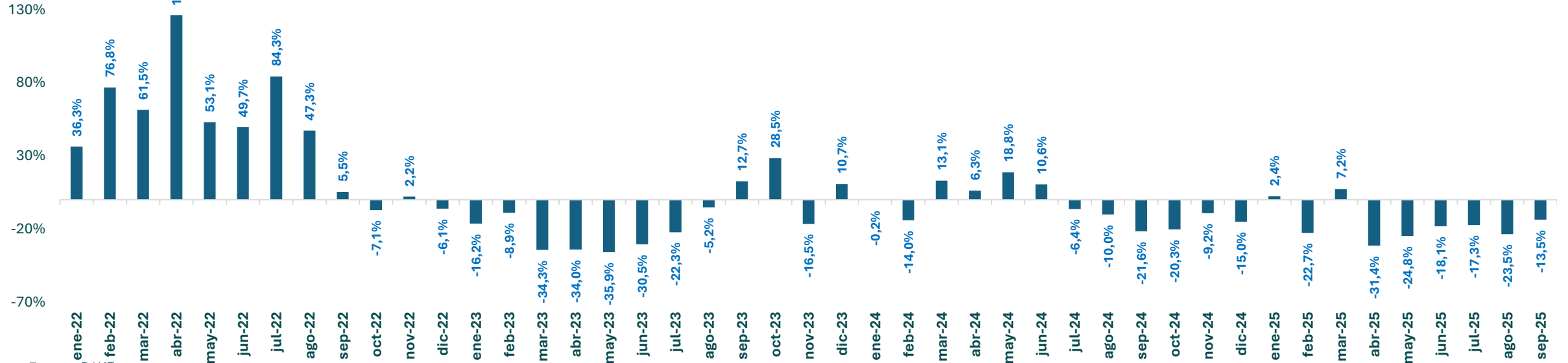
De acuerdo con información preliminar del DANE, en septiembre de 2025 las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.027 MUSD FOB, lo que representó una disminución del 13,5% frente al mismo mes de 2024 y un aumento del 3,9% respecto a agosto de 2025. En septiembre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,2% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y septiembre de 2025, se han exportado \$9.613 MUSD FOB, un 16,1% inferior al valor registrado durante el mismo período en 2024, cuando se ubicaron en \$11.459 MUSD FOB.

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

Exportaciones - Petróleo y derivados

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 años posteriores, la mayoría de los meses presentó variaciones anuales negativas, alcanzando -13,6% en septiembre de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Septiembre 2025

457 KBPD

▼ -8,8% anual (-44 KBPD)

▲ +26,4% mensual (95 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Septiembre 2025

437 KBPD

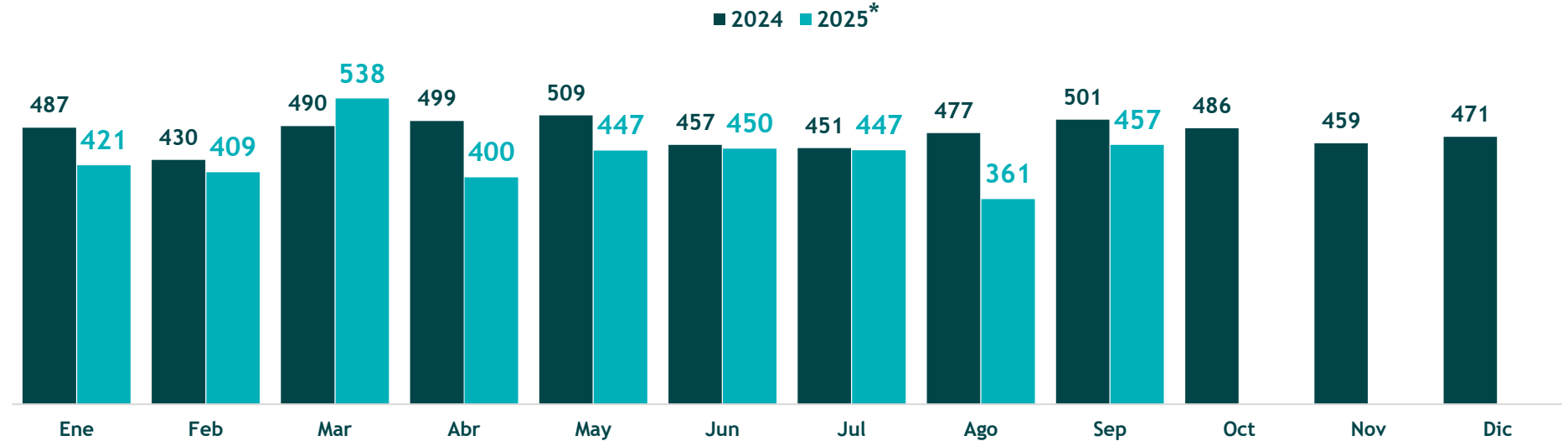
▼ -8,6% anual (-41 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En septiembre de 2025 se exportó un total de 457 KBPD, evidenciando un aumento del 26,4% frente a agosto de 2025. Comparado con el mismo período del año anterior (septiembre de 2024), se registró una disminución del 8,8%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en septiembre de 2025 representaron el 61% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Entre enero y agosto de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 435 KBPD, lo que implica una reducción del 8,6% (-41 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

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

Estados Unidos
Septiembre 2025

\$310* MUSD

▼ -37,5% anual (-\$186 MUSD)

Panamá
Septiembre 2025

\$381* MUSD

▲ +77,5% anual (+\$166 MUSD)

India
Septiembre 2025

\$119* MUSD

▼ -17,2% anual (-\$25 MUSD)

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD FOB)

2025

\$ 600.000

\$ 500.000

\$ 400.000

\$ 300.000

\$ 200.000

\$ 100.000

\$ 0

Septiembre -

Var. %

■ Septiembre - 2024p * ■ Septiembre - 2025p ● Var. %

100%

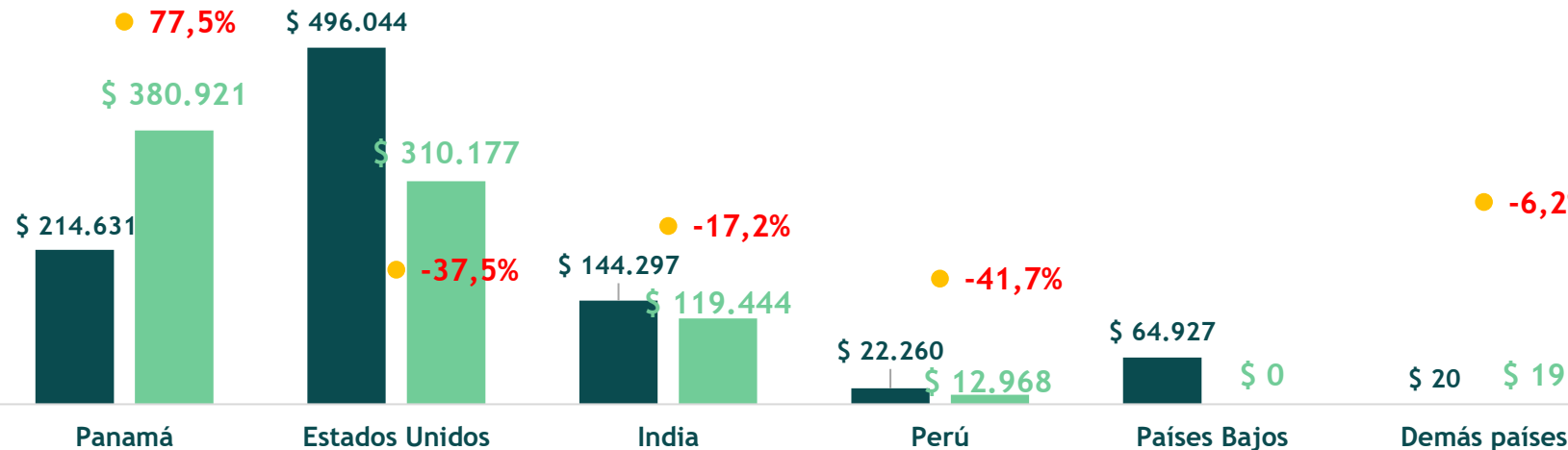
60%

20%

-20%

-60%

-100%



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 septiembre de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo colombiano fueron Panamá, Estados Unidos, India y Perú, los cuales representaron el 99,9% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo periodo de 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, India y Perú registró disminuciones de 37,5%, 17,2% y 41,7%, respectivamente. Asimismo, las exportaciones hacia Países Bajos se redujeron en un 100%, es decir, no se registraron exportaciones de crudo hacia ese destino durante el mes analizado.

Por otro lado, las exportaciones hacia Panamá aumentaron en 166 millones de USD.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Agosto 2025

\$406_{MUSD}

▼ -37,3% anual (-\$241 MUSD)

▼ -32,9% mensual (-\$199 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Agosto 2025

\$4.723_{MUSD}

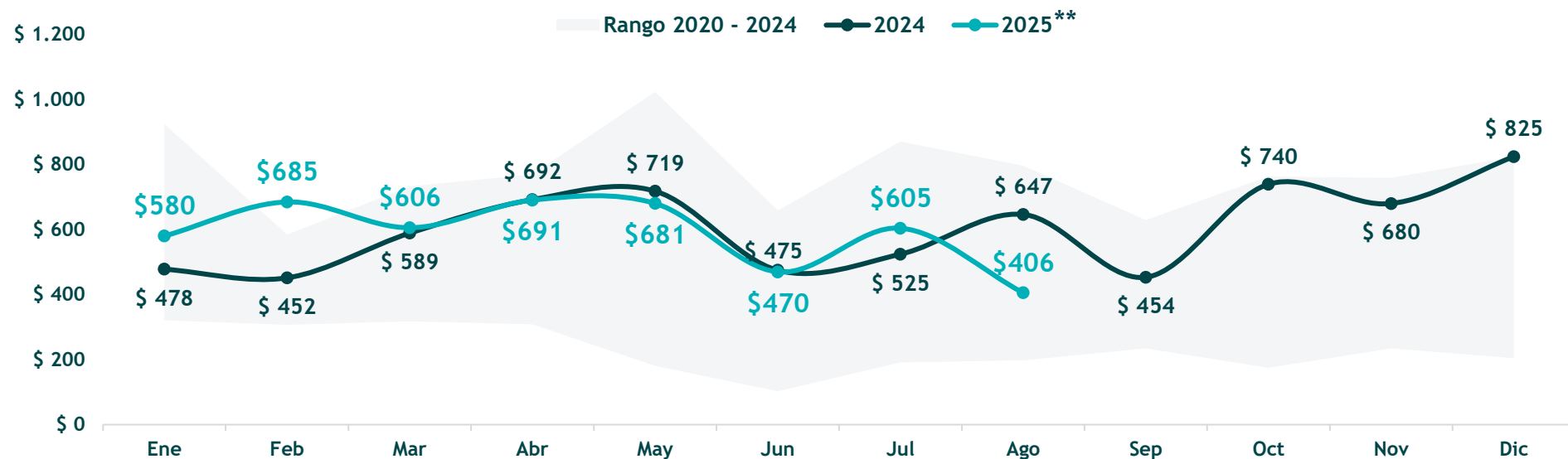
▲ +3,2% anual (\$147 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$7.275_{MUSD}

▼ -3,2% anual (-\$242 MUSD) vs
2023

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 agosto de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$406 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando una disminución del 37,3% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (julio de 2025), las importaciones evidenciaron una disminución del 32,9%. En agosto de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 6,9% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y agosto de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron \$4.723 MUSD CIF, un 3,2% adicional frente al mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se importaron un total de \$7.275 MUSD CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 3,2% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Valor mensual
Agosto 2025

\$3.205 MUSD

▼ -6,9% mensual (-\$237 MUSD)

▲ +16,3% anual (\$450 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Agosto 2025

\$23.701 MUSD

▲ +10,4% anual (\$2.227 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

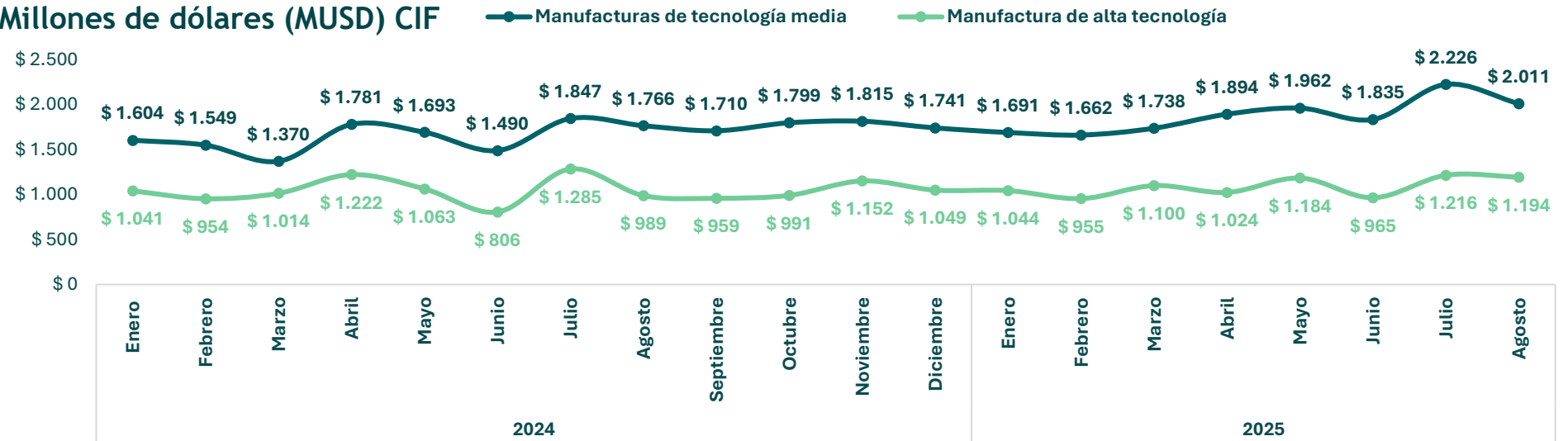
\$32.692 MUSD

▲ +2,7% mensual (\$850 MUSD)

Importación de bienes industrializados

Manufactura de alta y media tecnología*

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 agosto de 2025 se importaron \$1.194 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.011 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.205 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 16,3% frente a agosto de 2024 y una reducción del 6,9% en comparación con julio de 2025.

En el acumulado entre enero y agosto de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$23.701 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 10,4% respecto al mismo periodo de 2024. Durante todo el año 2024, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$32.692 MUSD CIF, registrando un aumento del 2,7% frente al valor importado en 2023.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2025

\$752* MUSD

▲ +19,4% anual (\$122 MUSD)

▼ -1,3% (-\$10 MUSD) vs. I Trim 2025

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2025

\$1.514* MUSD

▲ +15,6% anual (\$204 MUSD)

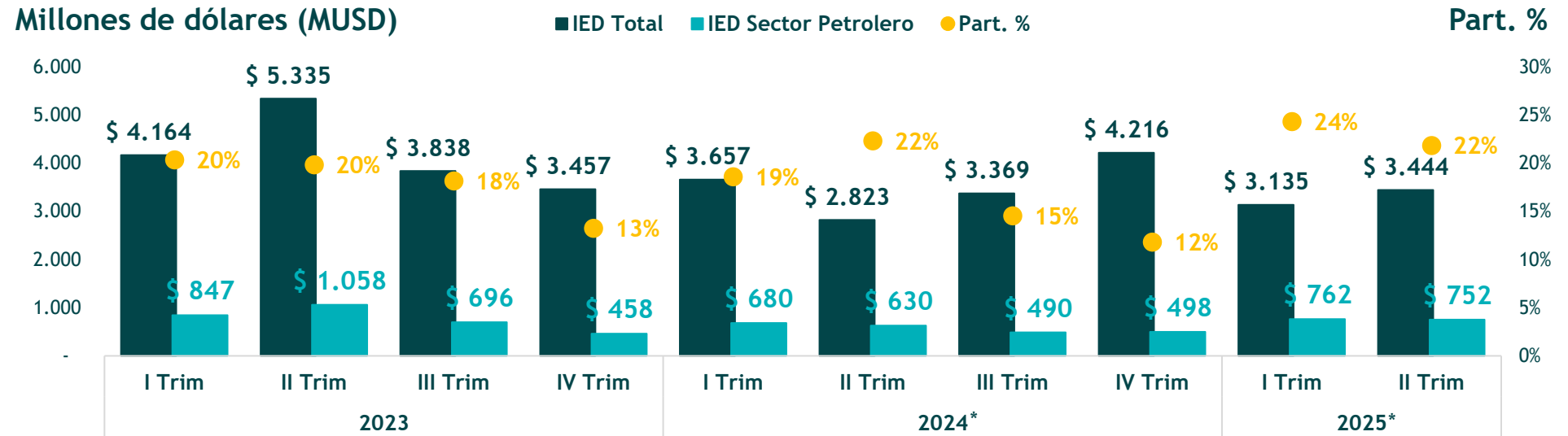
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.298* MUSD

▼ -24,9% anual (-\$760 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#) - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.

*Dato preliminar y último disponible

En el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$752 millones de dólares, registrando un crecimiento del 19,4% frente al mismo trimestre de 2024.

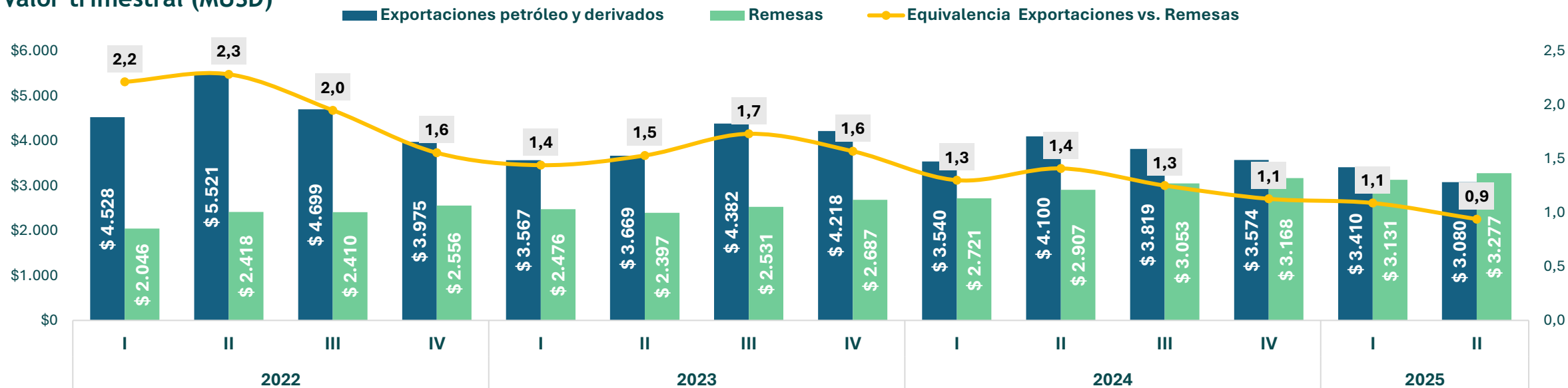
En comparación con el primer trimestre de 2025, se registró una disminución de la IED petrolera del 1,3%.

En el acumulado del primer semestre del año 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$1.514 millones de dólares, valor que fue superior en \$204 millones de dólares (+15,6%) frente al mismo período en el año 2024.

En cuanto a su participación dentro de la IED total, el sector petrolero representó el 22% en el segundo trimestre de 2025, lo que significó una reducción de 2,0 pp respecto al primer trimestre de 2025.

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 segundo trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de \$3.277 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 9,0% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$2.907 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (primer trimestre de 2025), que alcanzó los \$3.131 MUSD, se observa un incremento del 4,7%.

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.

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

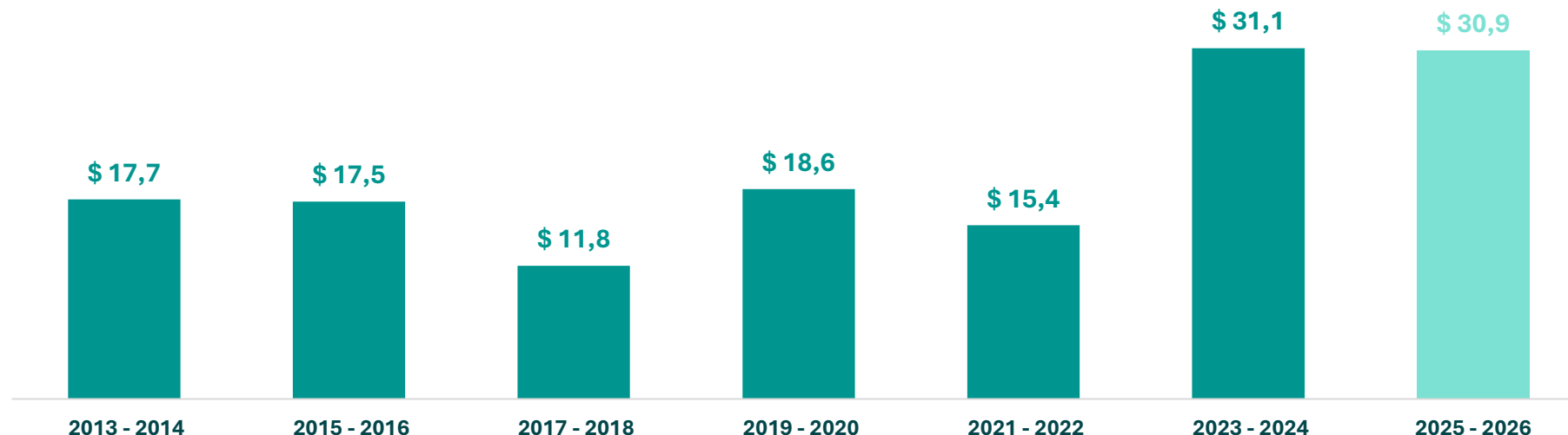
▲ +65,2% superior al promedio
2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio

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 - Junio 2025

\$3,5 B. COP

▼ -14,9% anual (-\$619 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$8,1 B. COP

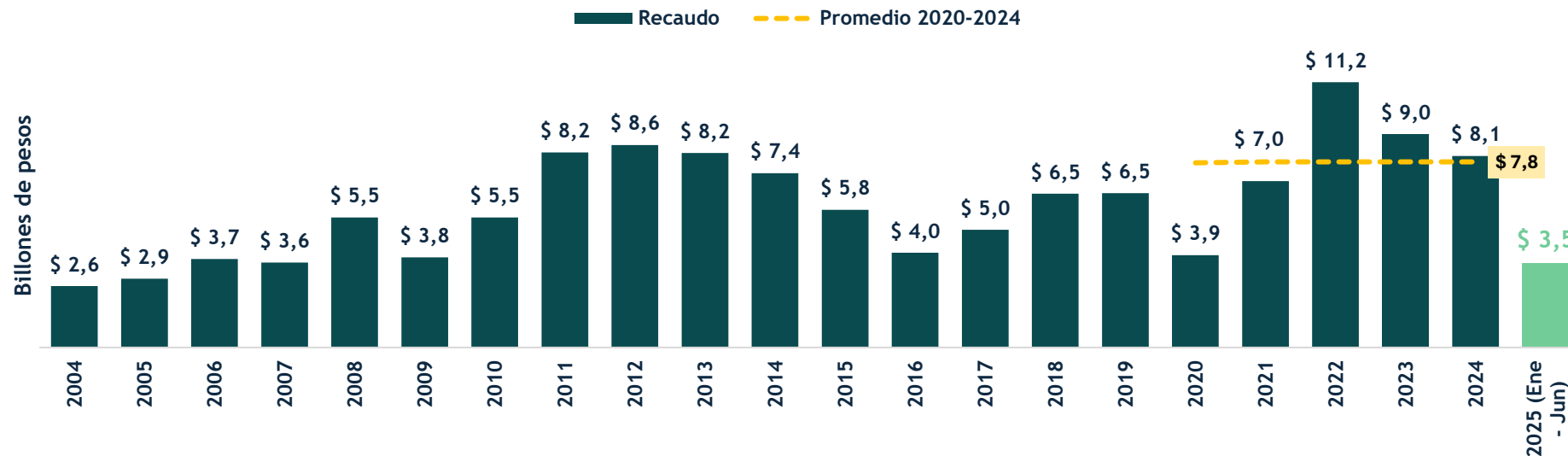
▼ -10,1% anual (-\$0,9 B. COP)

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

Regalías causadas promedio

Promedio año 2020-2024

\$7,8 B. COP



* Corresponde a las regalías liquidadas.

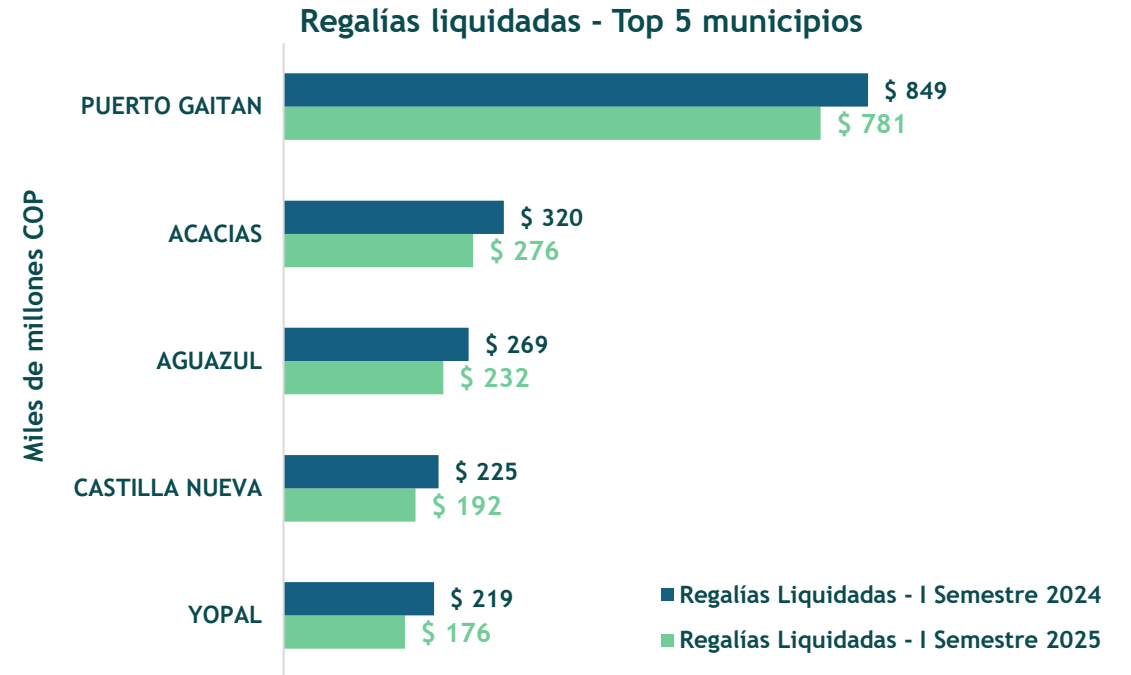
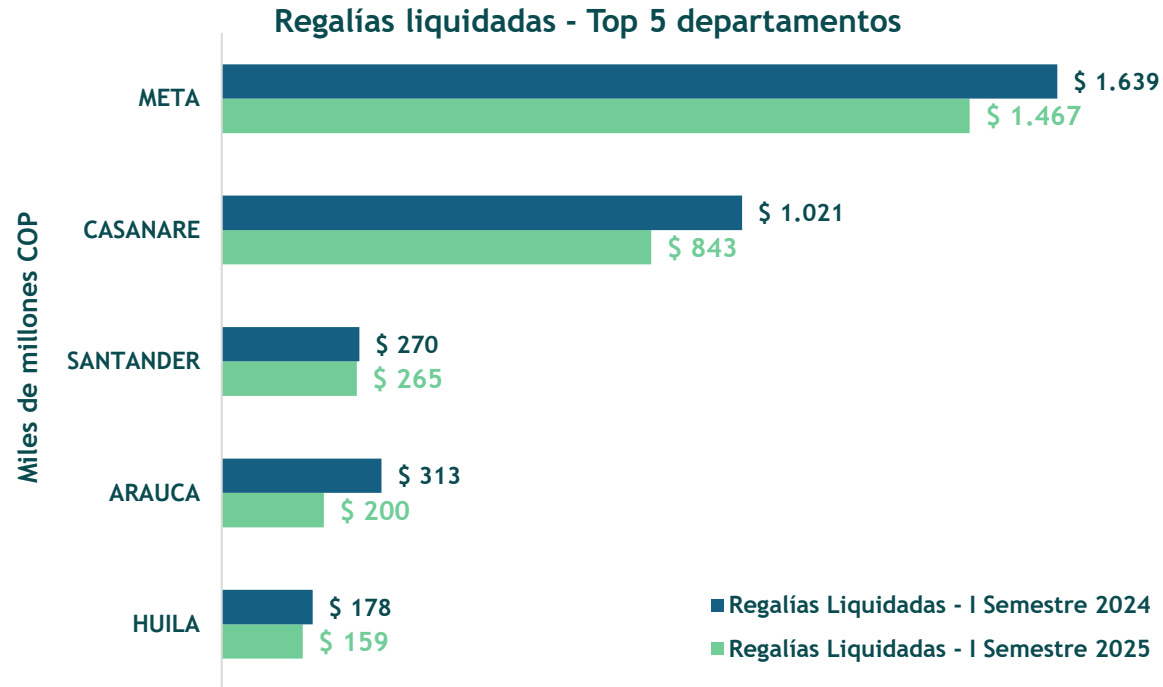
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - [SOLAR](#), cálculos CAMPETROL.

En el primer semestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,5 billones de pesos, registrando una disminución del 14,9% frente al mismo periodo de 2024, cuando se causaron \$4,2 billones.

Esta contracción se explica principalmente por la reducción en el precio del crudo (-14,2%; -11,9 USD/Bl), que pasó de un promedio de 83,8 USD/Bl en el primer semestre de 2024 a 71,9 USD/Bl en el mismo periodo de 2025. ([EIA](#))

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

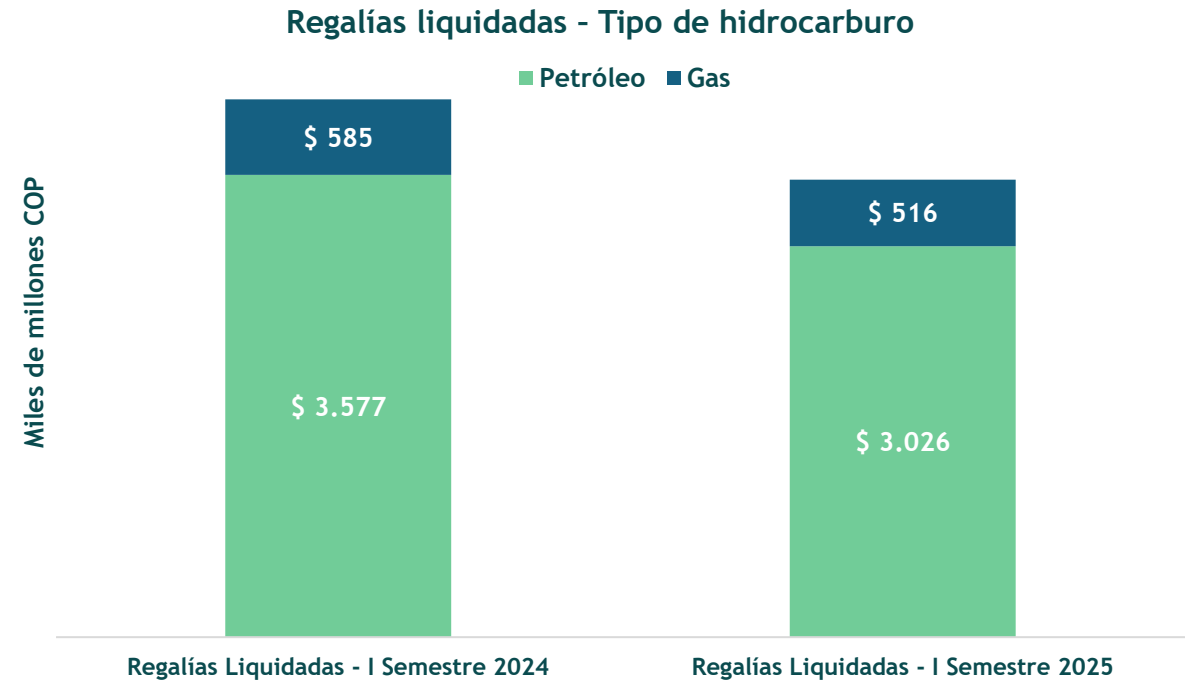
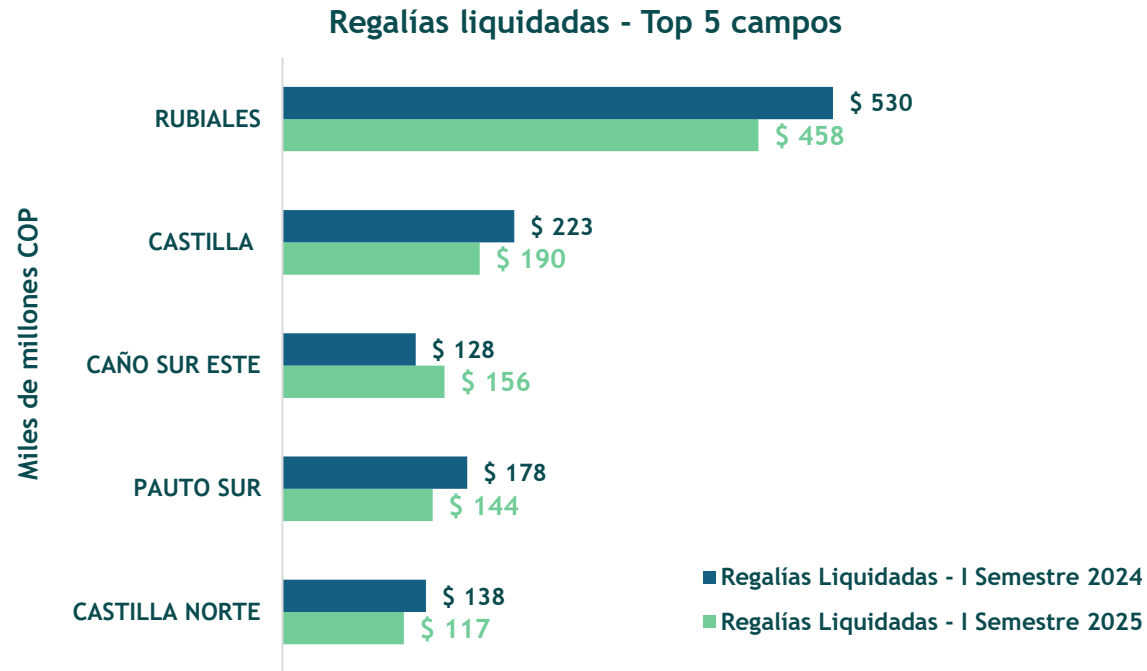


* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer semestre de 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 82,8% equivalente a \$2,9 billones de pesos. Estos cinco departamentos registraron descensos frente al mismo período del año anterior: Meta (-10,5%;-\$172 MMCOP), Casanare (-17,5%;-\$178 MMCOP), Santander (-1,8%;-\$5 MMCOP), Arauca (-36,1%;-\$113 MMCOP) y Huila (-11%;-20 MMCOP).

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 46,8% (\$1,6 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 12,0% en el monto liquidado, siendo Yopal el que tuvo la mayor reducción (-19,3%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



* Corresponde a las regalías liquidadas.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer semestre de 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 30,0% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 21,9% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-18,7%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -15,4% y -11,8%, respectivamente, en relación con el primer semestre de 2024. Se destaca la participación del 85,4% del petróleo en el valor causado total de regalías.

SPOTLIGHT



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



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ





MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.



Redefinimos la seguridad corporativa transformando los riesgos en oportunidades para impulsar la competitividad y el crecimiento a largo plazo de nuestros aliados de negocios.

Carrera 7 No. 60A-24
Bogotá - Colombia
PBX: (601) 580 64 00 ext. 3306 / 3307
(310) 214 16 19

www.oberontsi.com



Más que vigilancia, una arquitectura viva de seguridad que actúa antes de que el riesgo se materialice recolectando datos; analizando la información para ofrecer un modelo único, ágil y preventivo.

Estrategia, movilidad y análisis en una sola solución de seguridad.



Somos la línea que protege lo que no puede detenerse. Diseñamos y ejecutamos operaciones con control en tiempo real a través de la tecnología y el talento especializado asegurando cada movimiento, cada entrega, cada misión.

Porque cuando la operación es crítica, la seguridad no puede ser convencional.



Analizamos riesgos en los procesos que sostienen tu operación y de los entornos digitales que la exponen. Conectamos información clave para ayudar a anticipar fallas, validar decisiones y actuar anticipadamente.

Diseñado para prevenir, intervenir y fortalecer, incluso lo invisible.

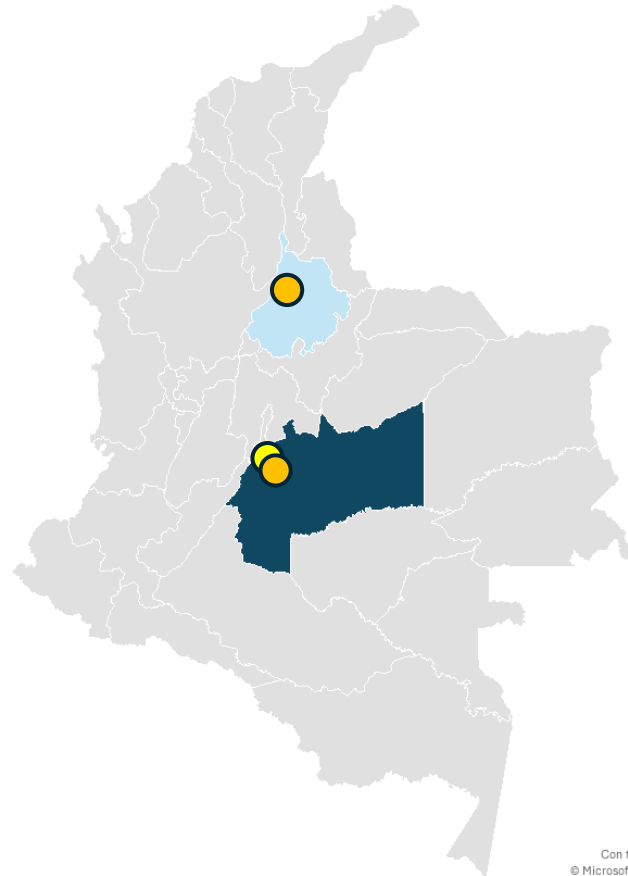
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Octubre 2025

Entre los meses de septiembre y octubre, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos de **Meta (Acacías y Guamal)** y **Santander (Barrancabermeja)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local y contratación de bienes y servicios locales**.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de septiembre y octubre en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 3 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de las afectaciones en Acacías por los bloqueos a operaciones y movilizaciones por parte de asociaciones de contratación de mano de obra local.



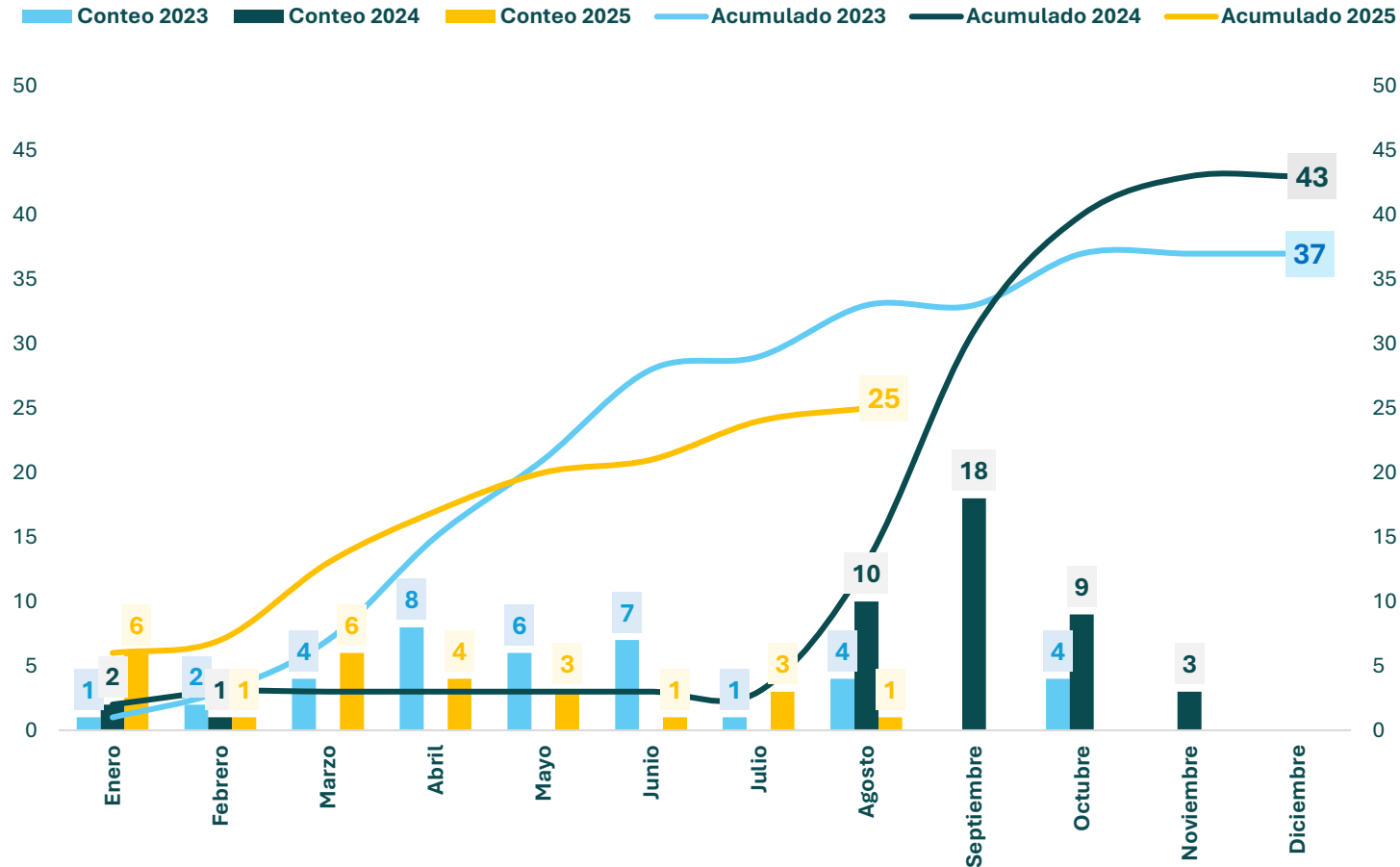
Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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

De acuerdo con el Ministerio de Defensa, durante el año 2024 se reportaron en total 43 voladuras de oleoductos, seis casos más (+16,2%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

Entre enero y agosto (último dato disponible) de 2025, se reportaron 25 voladuras de oleoductos, un 92% más comparado con el acumulado entre enero y agosto de 2024 cuando se registraban 13 voladuras.

En el año de análisis, enero y marzo de 2025 fueron los meses en que más voladuras se registraron:

- En enero se registraron seis voladuras, +4 casos en comparación con enero de 2024.
- En marzo se registraron seis voladuras, +6 casos en comparación con marzo de 2024.

En 2025, Arauca ha sido el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 92% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 56,5% de los incidentes ocurridos.

SEGMENTO UPSTREAM

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



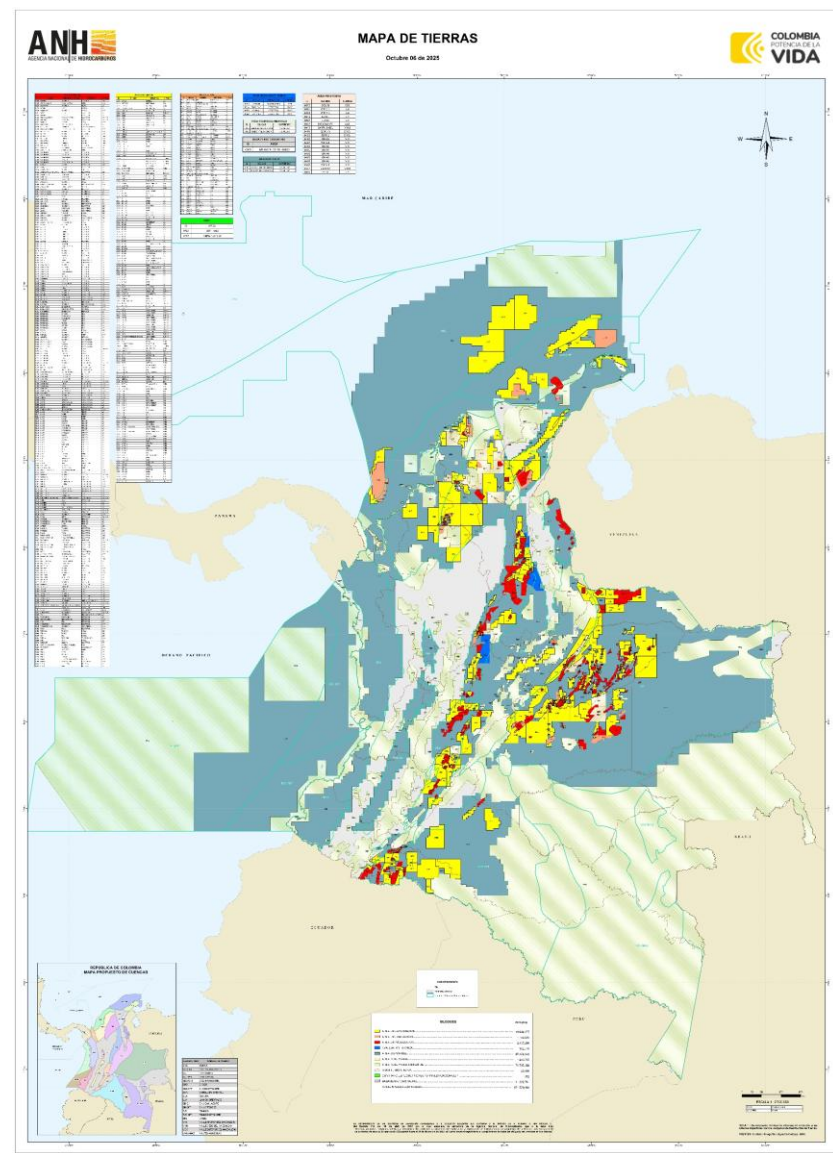


**Facilidades de
Producción**

**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 (Octubre 06 de 2025) se encuentra la siguiente información:

TIPO DE CONTRATOS	ÁREA (Ha)	Nº CONTRATOS
Contrato de exploración y producción (E&P)	12.647.743,1	183
Contrato de asociación con Ecopetrol	1.326.052,3	46
Contrato de exploración y explotación (E&E)	1.263.271,9	24
Convenio de explotación	1.001.222,0	53
Contrato de evaluación técnica ANH	332.970,1	4
Convenio de exploración y producción (E&P)	241.222,4	8
Convenio de exploración y explotación (E&E)	165.068,7	4
Contrato de propiedad privada	3.198,6	1
Contrato especial proyecto investigación	911,9	2
TOTAL	16.981.661,3	325

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Reservas probadas (1P) de petróleo
2024

2.035 Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)
vs. 2023

Producción anual de petróleo
2024

283 Mbl

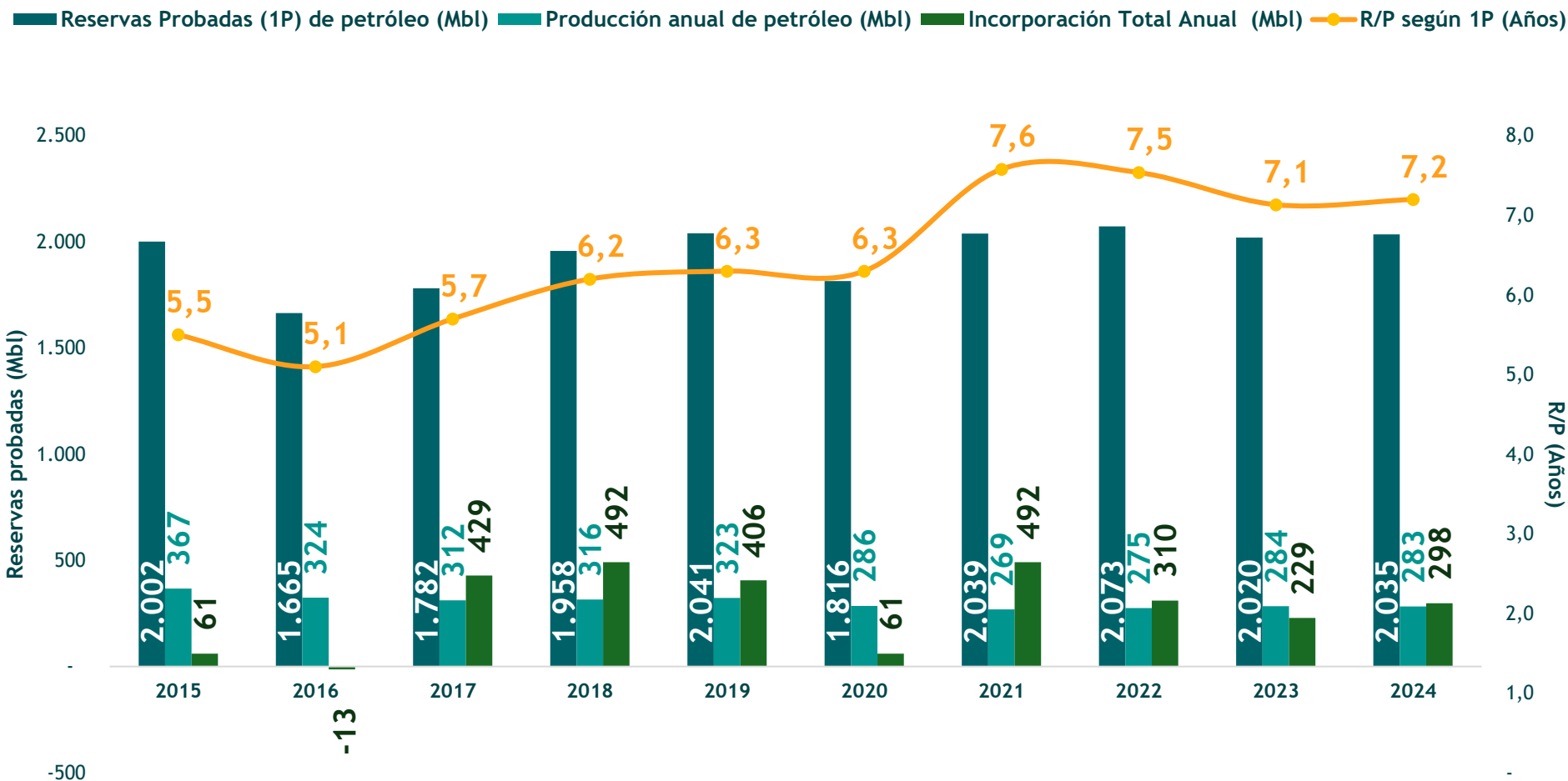
▼ -0,4% anual (-1 Mbl)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

298 Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl)
vs. 2023

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



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Reservas probadas (1P) de gas
2024

2.064 Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)
vs. 2023

Producción anual de gas
2024

351 Gpc

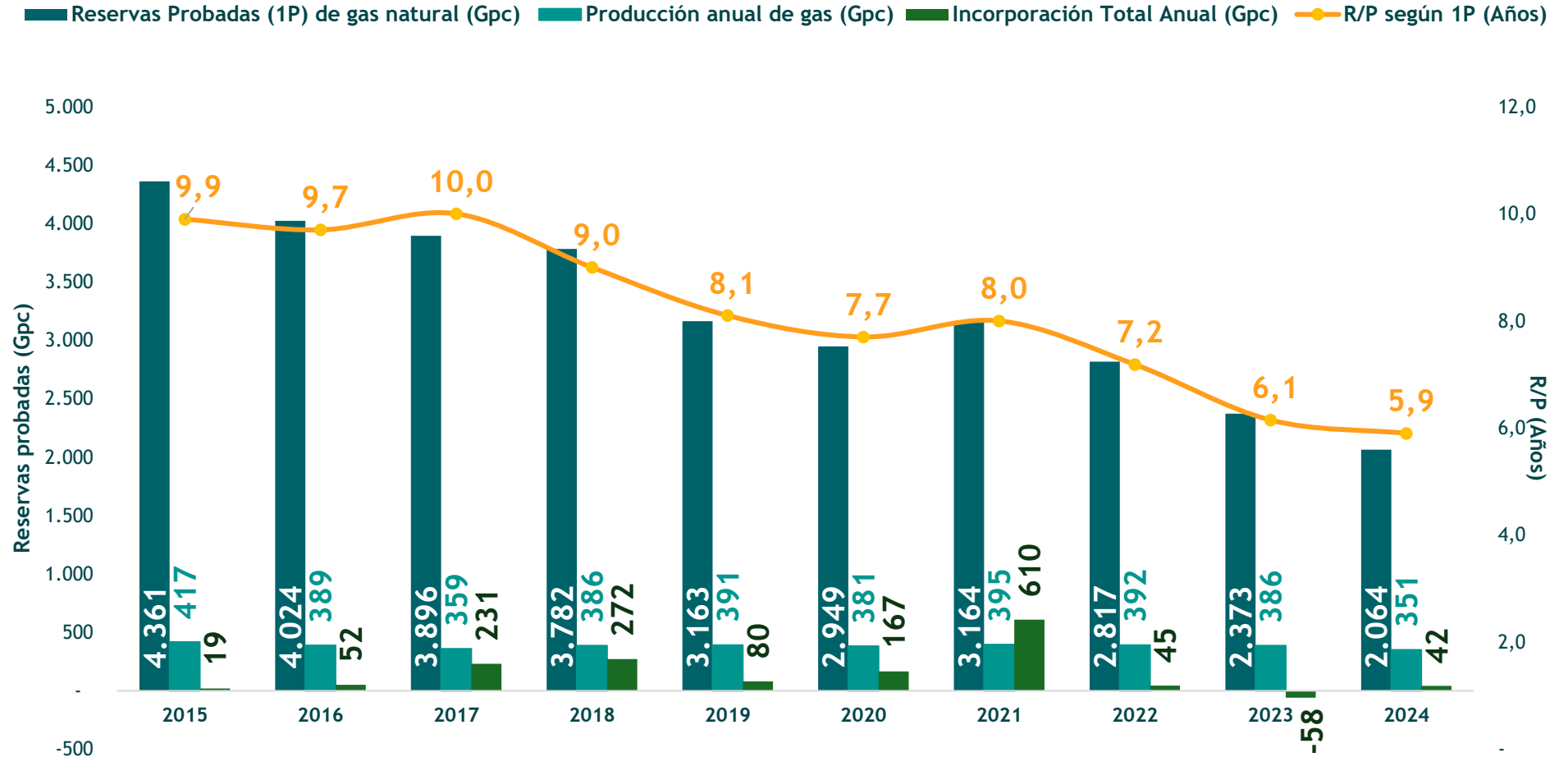
▼ -9,1% anual (-35 Gpc)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

42 Gpc

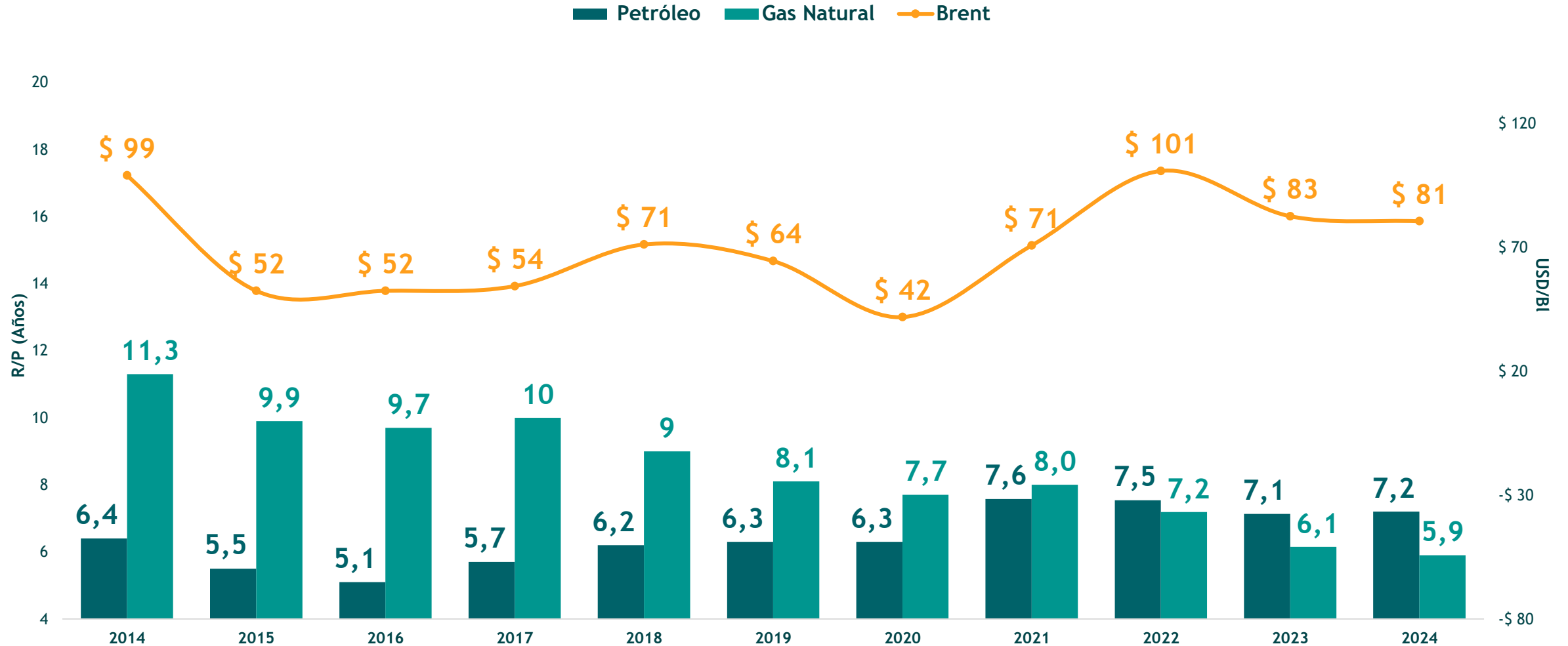
▲ +172,4% anual (100 Gpc)
vs. 2023

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



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
GPC: Giga pies cúbicos

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia (IRR 2024, ANH)

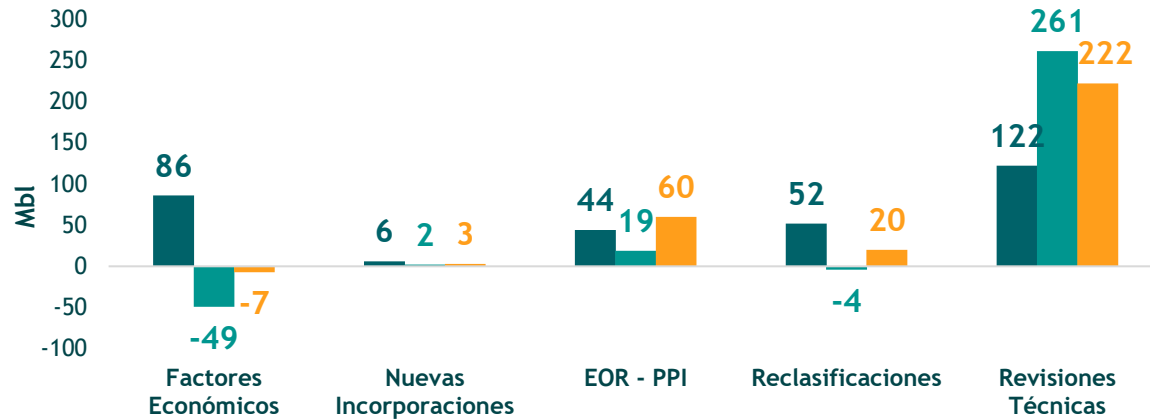


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
GPC: Giga pies cúbicos.

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo y gas (IRR 2024, ANH)

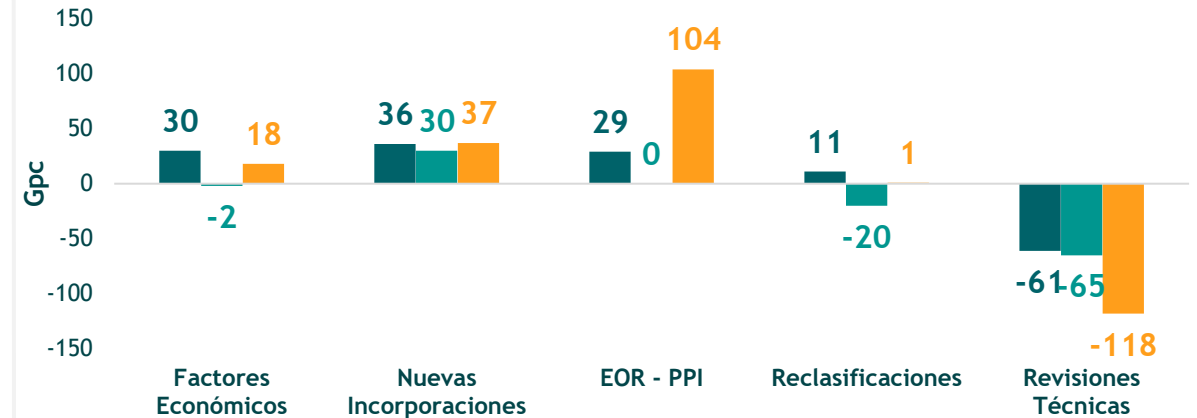
Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)

■ 2022 ■ 2023 ■ 2024



Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)

■ 2022 ■ 2023 ■ 2024



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 Mejorador (EOR).

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

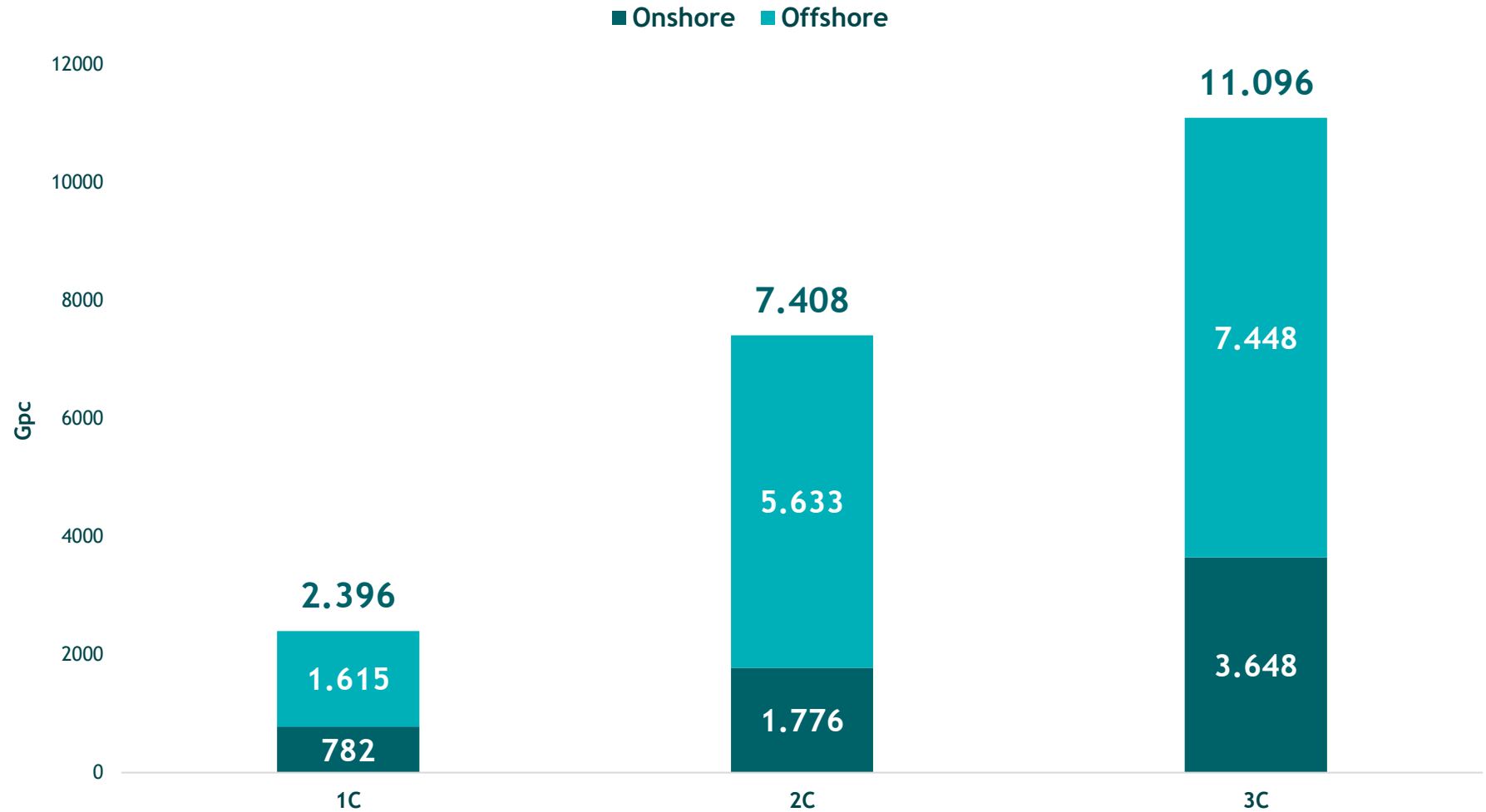
Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Recursos Contingentes de gas

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

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

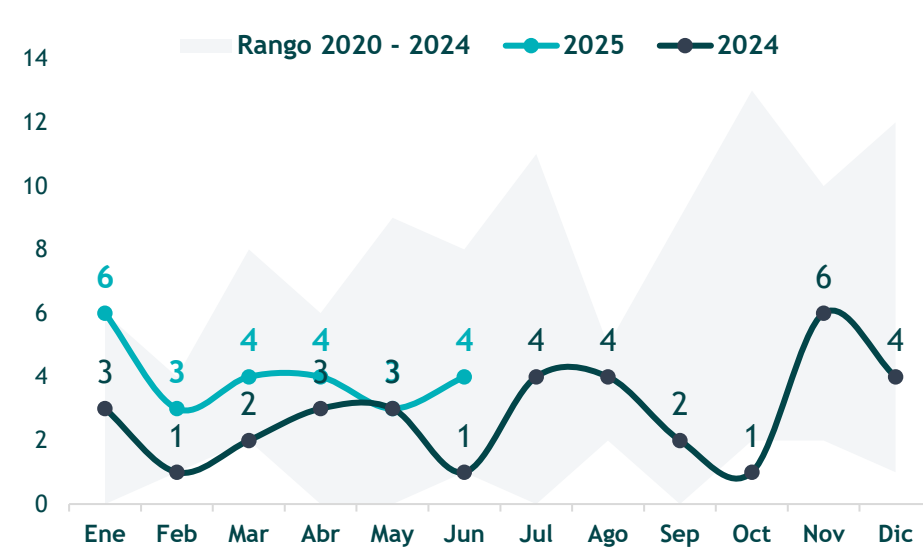
▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

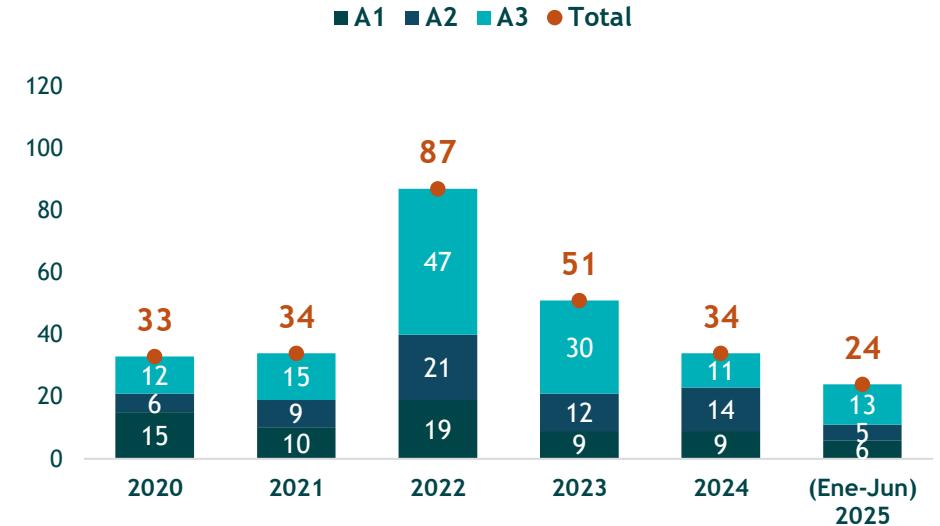
N° de Pozos



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

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

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



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Octubre 2025

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

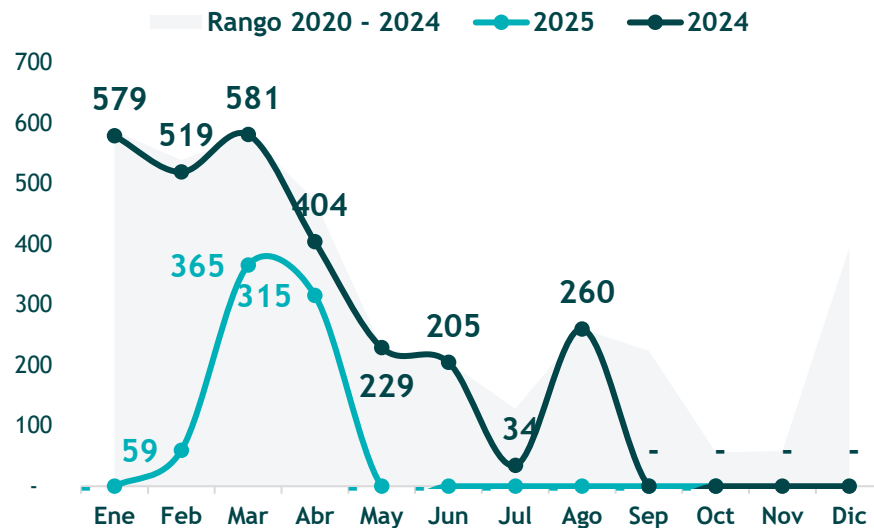
Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Oct) 2025

740,2 Km 2D Eq.
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Oct) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

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

Km 2D Eq

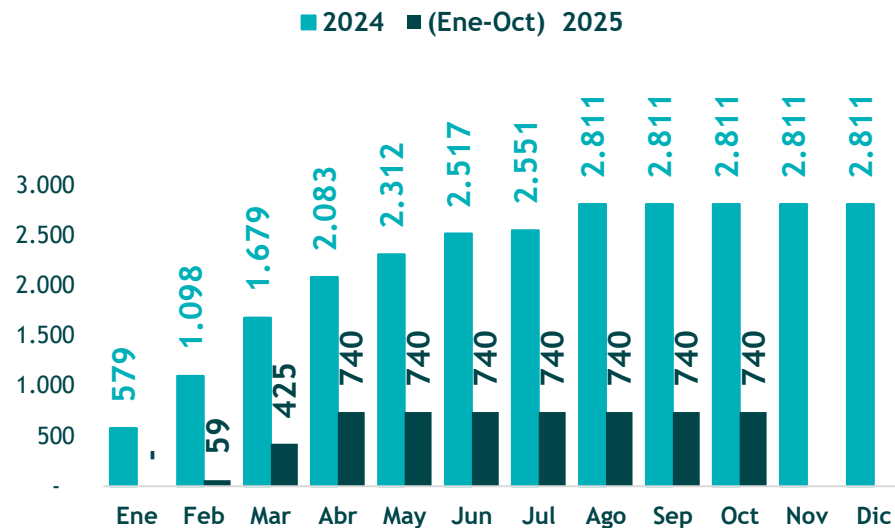


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

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

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



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

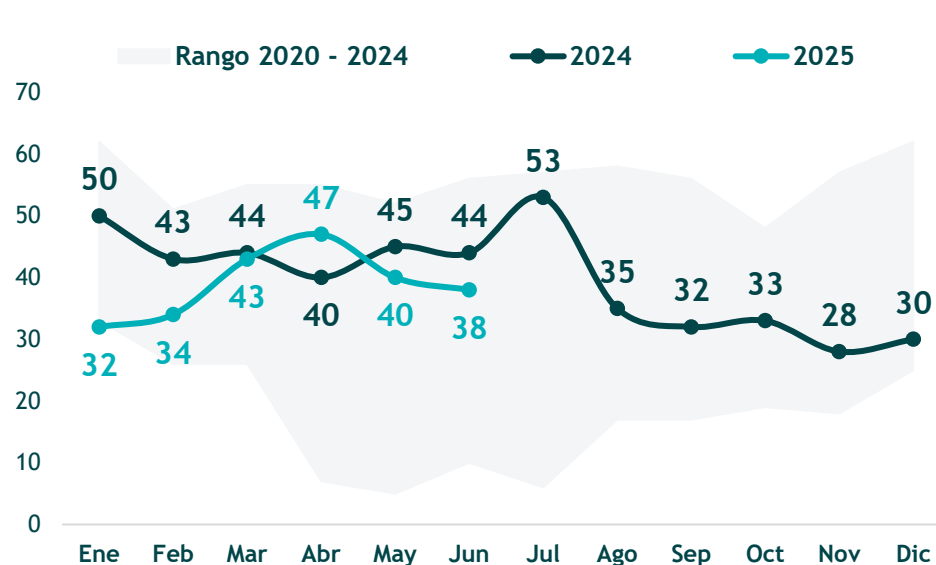
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

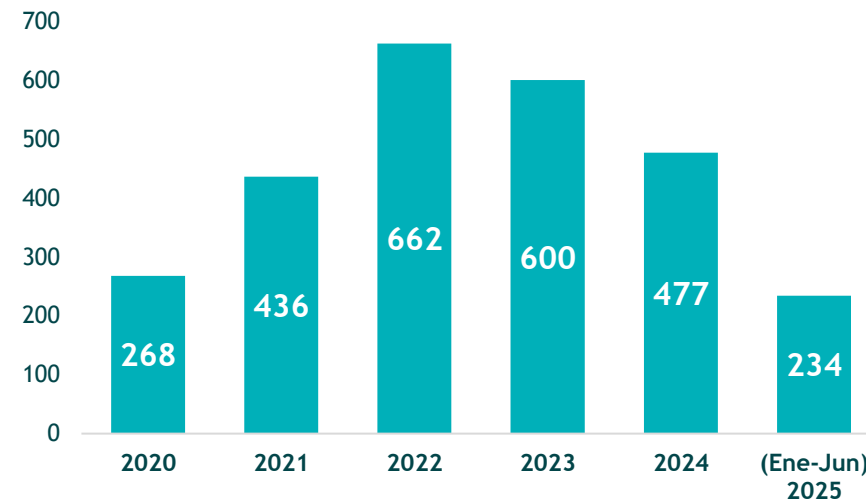
477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



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

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

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

Promedio mensual
Septiembre 2025

751,6 KBPD

▲ +0,1% anual (1,0 KBPD)

▲ +0,2% mensual (1,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

747,8 KBPD

▼ -3,8% anual (-29,3 KBPD)

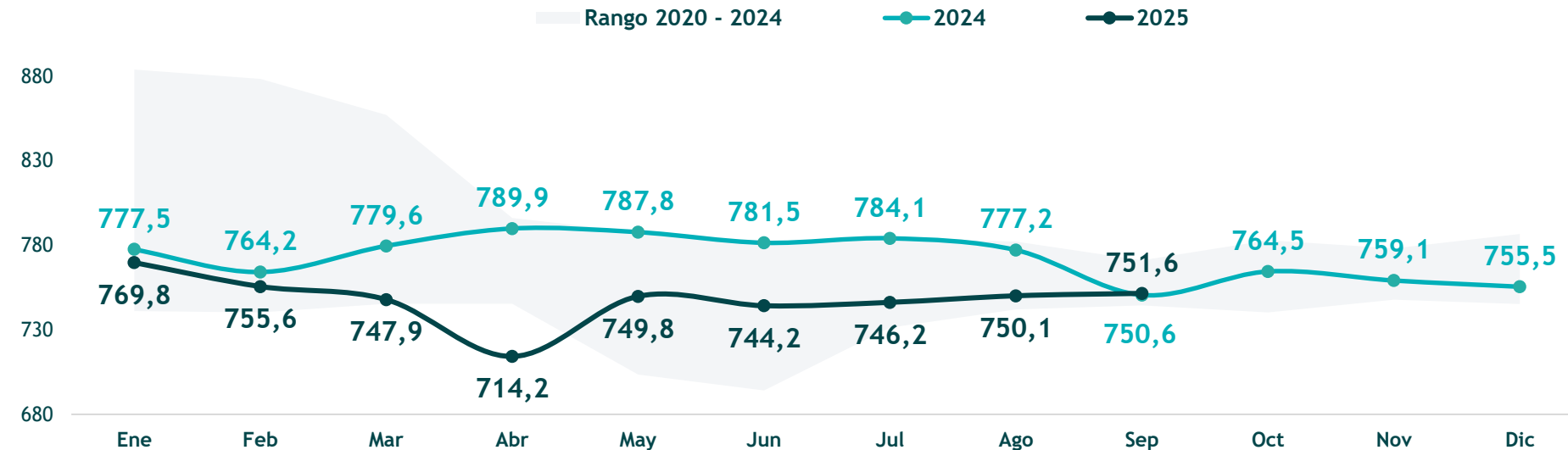
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

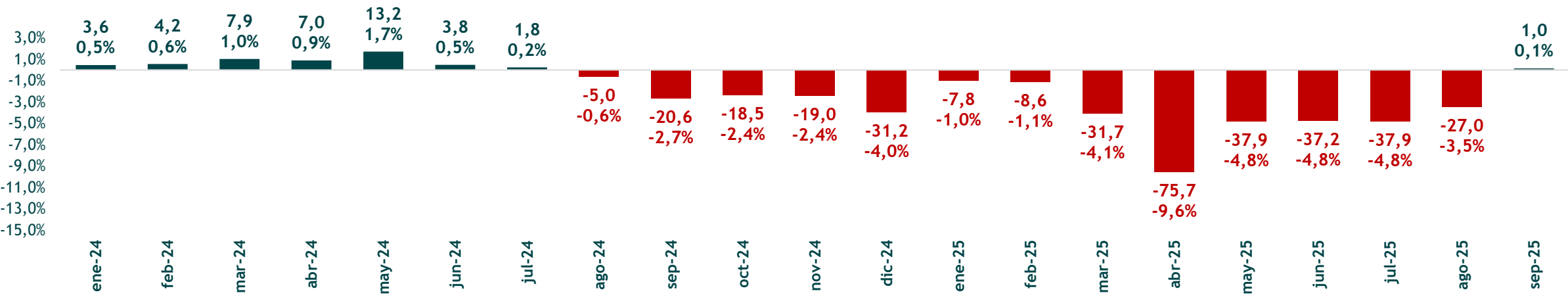
En septiembre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia ascendió a 751,6 KBPD, lo que representa un incremento del 0,1% frente a agosto de 2024 (1,0 KBPD) y un incremento 0,2% respecto a agosto de 2025 (1,4 KBPD).

El incremento mensual se explica principalmente por el desempeño del departamento de Casanare, cuya producción pasó de 106,3 KBPD a 107,8 KBPD (+1,4 KBPD). Dentro de este departamento, destaca la inclusión del campo Namero, ubicado en el municipio de Tauramena, en el reporte de la ANH, con una producción de 1,2 KBPD, campo que no registraba producción en meses anteriores.

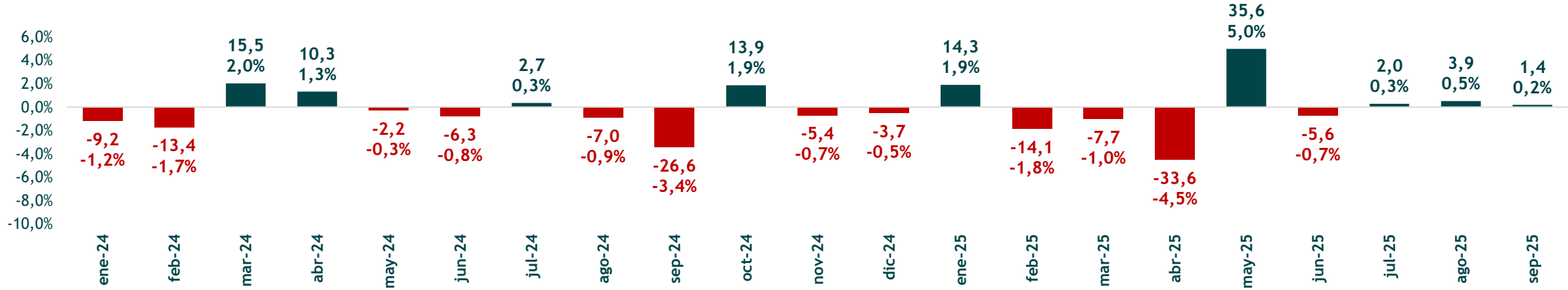
En el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 747,8 KBPD, equivalente a una variación de -3,8% frente al mismo período de 2024 (-29,3 KBPD).

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.

Producción Petróleo: Cinco campos

Promedio mensual cuatro campos
Septiembre 2025

112,1 KBPD

▲ +38,8% anual (31,3 KBPD)

▲ +0,7% mensual (0,7 KBPD)

Promedio año acumulado cuatro
campos
Enero - Septiembre 2025

104,2 KBPD

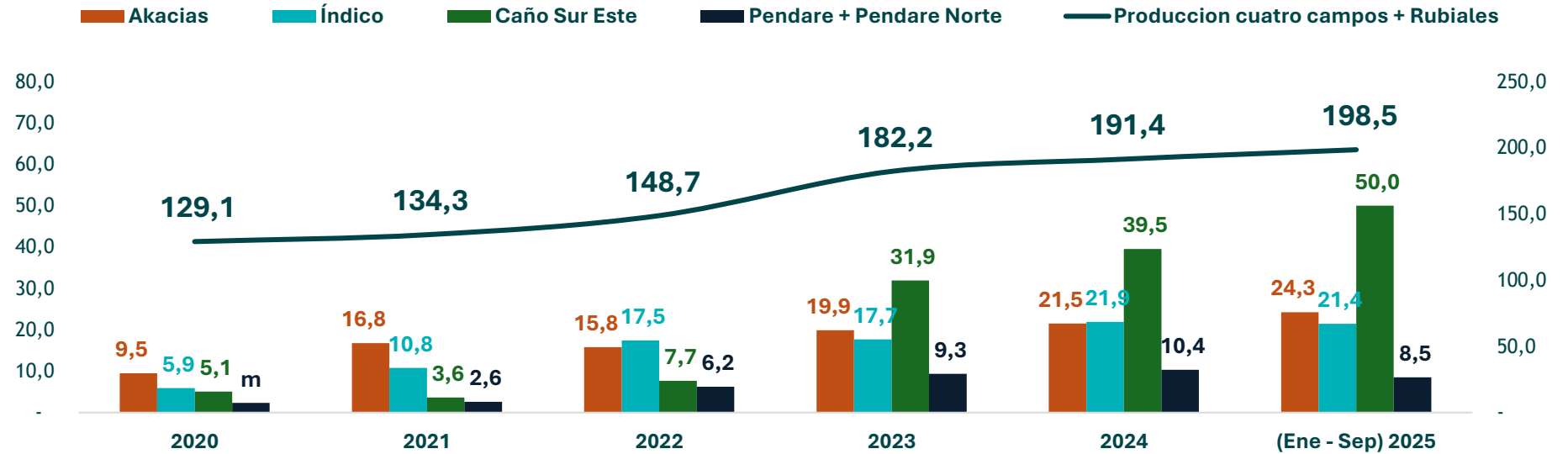
▲ +10,3% anual (9,8 KBPD) vs.
(Ene - Sep) 2024

Promedio cuatro campos + Rubiales
Enero - Septiembre 2025

198,5 KBPD

▲ +2,9% (5,6 KBPD) vs.
(Ene - Sep) 2024

KBPD



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

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 112,1 KBPD (15%) en septiembre de 2025. Si se suma la producción del campo Rubiales (94,3 KBPD), estos campos representaron entre enero y septiembre de 2025 el 26,5% (198,5 KBPD) de la producción nacional.

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

- Caño Sur presentó una disminución de 3,4% (1,9 KBPD), registrando una producción de 52,3 KBPD.
- Akacias registró un incremento de 11,3% (2,9 KBPD), produciendo 28,8 KBPD.
- Índico disminuyó su producción en 1,8% (0,4 KBPD), produciendo 22,8 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte incrementaron su producción en 1,4% (0,1 KBPD), alcanzando 8,1 KBPD.

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

549,3 KBPD

▼ -5,5% (-32,0 KBPD)
Vs. 2024

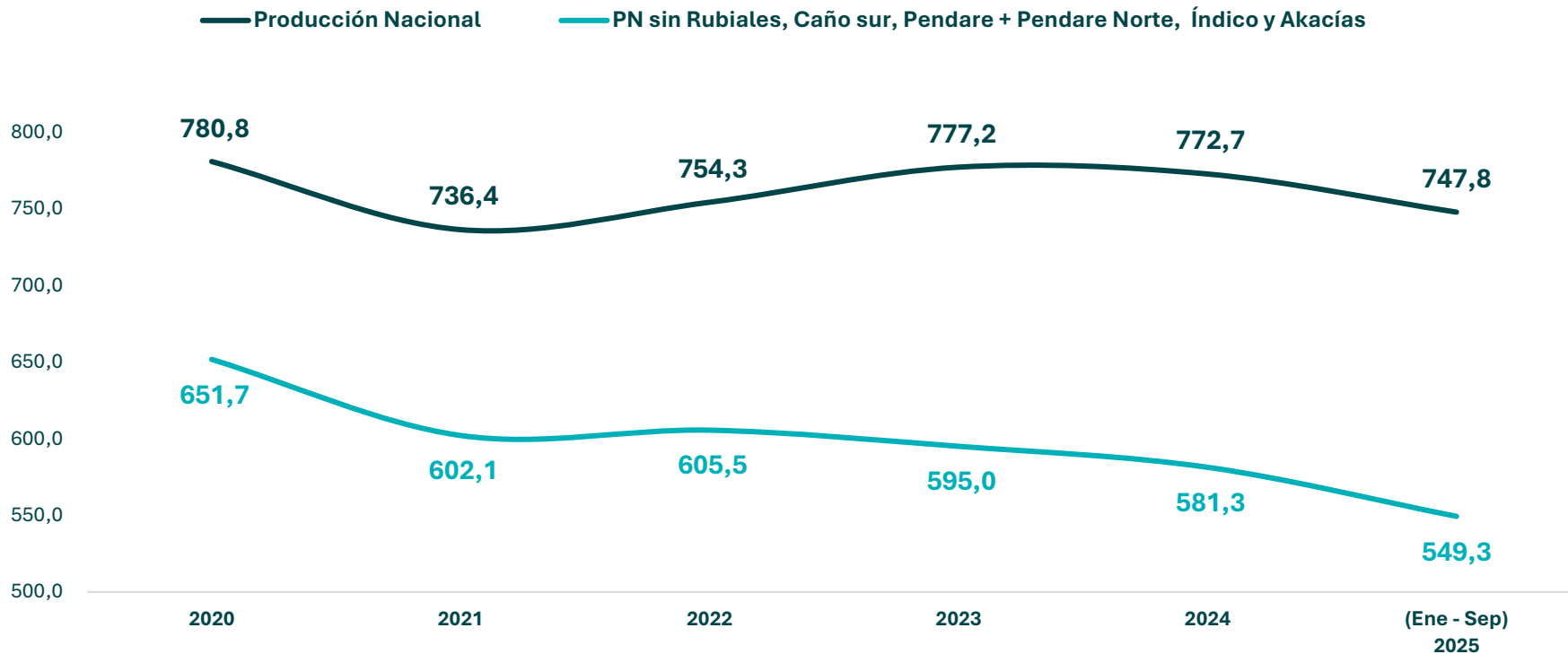
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

581,3 KBPD

▼ -10,8% anual (-70,4 KBPD)
vs. (Ene - Dic) 2020

Producción de petróleo nacional sin cinco campos

KBPD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

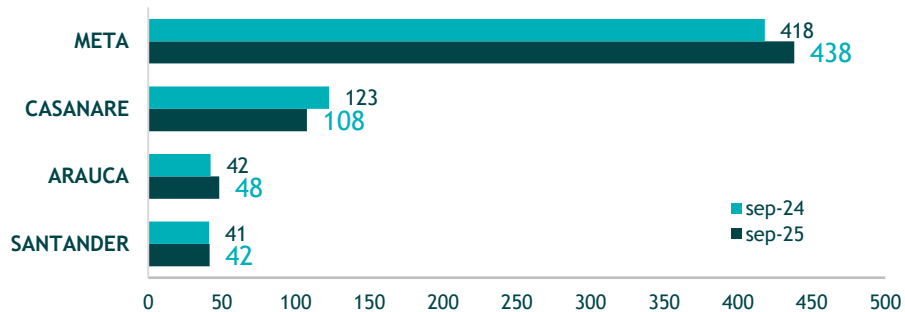
Entre enero y septiembre de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Rubiales, Caño Sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías habría sido de 549,3 KBPD. Esto representaría una disminución del 5,5% frente al promedio nacional sin estos campos en 2024, lo que equivale a una diferencia de 32,0 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

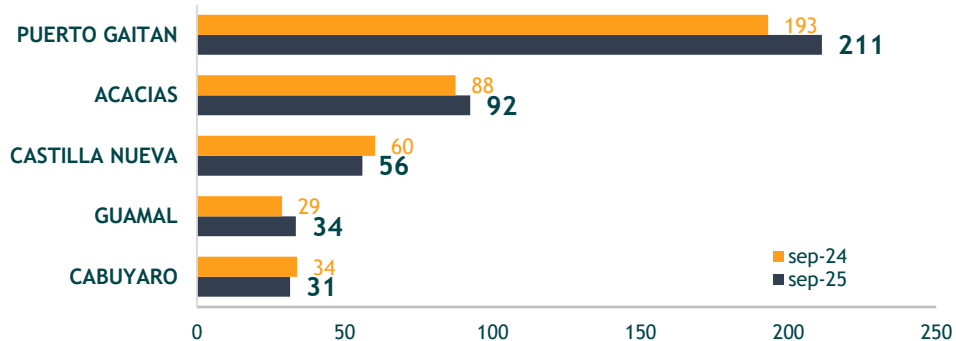
Septiembre, 2025

KBPD

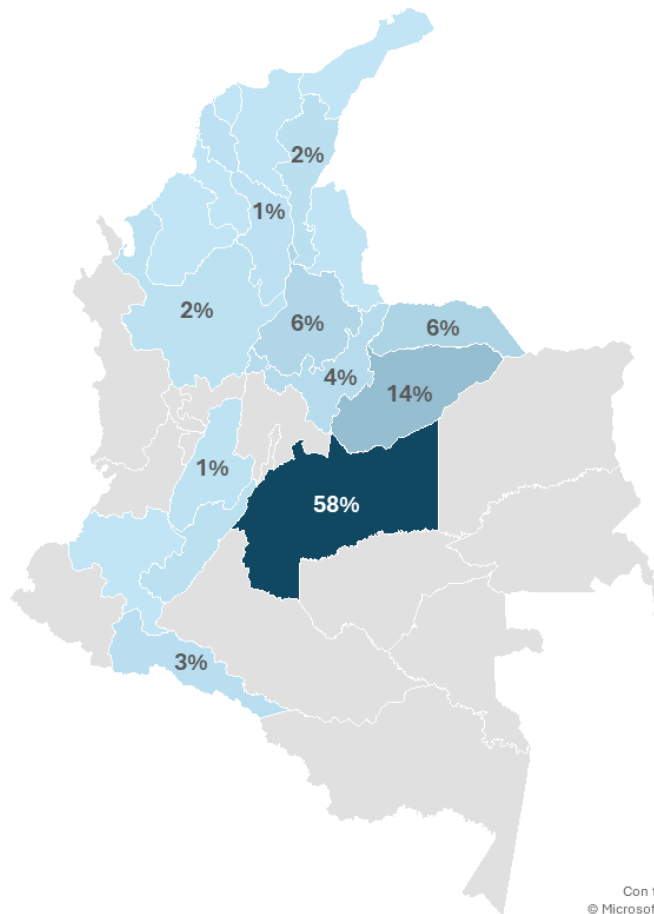
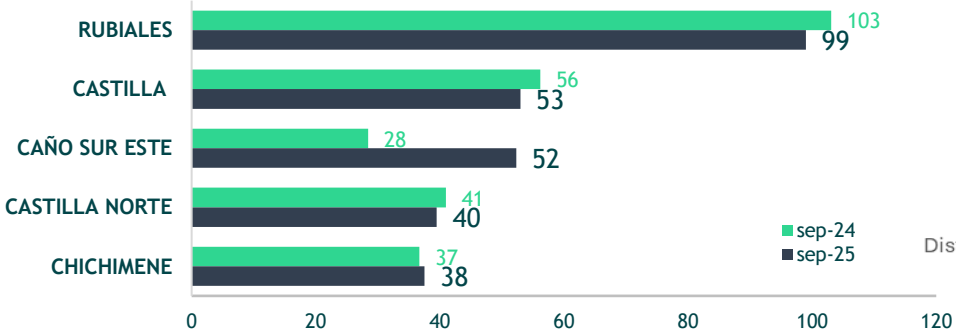
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En septiembre de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 88,2% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,3% del total, registrando un aumento de 4,8% frente a septiembre de 2024.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 56,5% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,1% y, respecto a septiembre de 2024, la producción del municipio aumentó un 9,4%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,4% del total. En septiembre de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13,2% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 4,0%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Septiembre 2025

438,2 KBPD

▲ +4,8% anual (20,0 KBPD)

▲ +0,2% mensual (0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

431,4 KBPD

▲ +1,3% anual (5,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

425,4 KBPD

▲ +1,9% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Meta



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En septiembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue de 438,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un incremento del 4,8% frente al mismo mes de 2024 (20,0 KBPD) y del 0,2% respecto a agosto de 2025 (0,7 KBPD).

La producción del Meta en septiembre de 2025 se originó en 58 campos. Los de mayor variación positiva mensual fueron Akacias, con un aumento del 11,3% (+2,9 KBPD), y Rubiales, con un incremento del 2,0% (+1,9 KBPD). En contraste, varios campos presentaron reducciones frente a agosto de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Caño Sur(-3,4%; -1,8 KBPD) y Castilla (-2,5%; -1,4 KBPD).

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el Meta se ubicó en 431,4 KBPD, lo que representó un aumento del 1,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a +5,5 KBPD.

Promedio mensual
Septiembre 2025

107,8 KBPD

▼ -12,1% anual (-14,9 KBPD)

▲ +1,4% mensual (1,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

109,0 KBPD

▼ -12,4% anual (-15,4 KBPD)

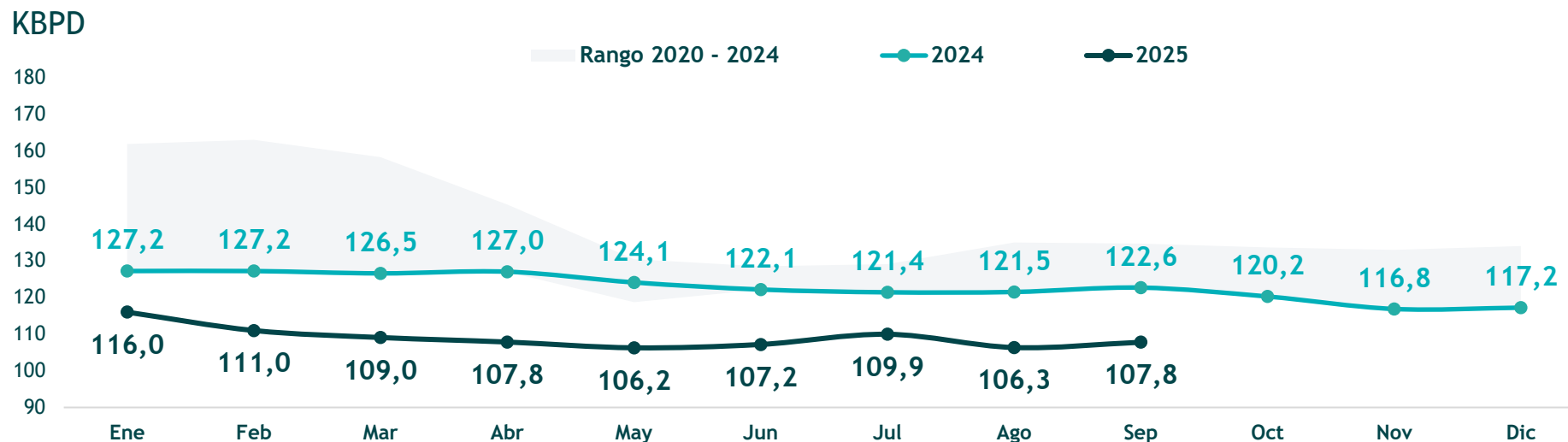
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

122,8 KBPD

▼ -4,6% anual (-6,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Casanare



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

En Septiembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue de 107,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 12,1% frente al mismo mes de 2024 (-14,9 KBPD) y un incremento del 1,4% respecto a agosto de 2025 (1,4 KBPD).

En Septiembre de 2025, la producción en el departamento de Casanare provino de 108 campos. Se destaca la entrada en producción del campo Namero, ubicado en el municipio de Tauramena, el cual registró 1,2 KBPD según el reporte de la ANH, después de no haber reportado producción en meses anteriores. Por otro lado, el campo que presentó la mayor reducción en producción fue Jacana, con una disminución de 4,9% (-0,9 KBPD) respecto al mes previo.

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare se ubicó en 109,0 KBPD, lo que representa una disminución del 12,4% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 15,4 KBPD menos.

Promedio mensual
Septiembre 2025

48,3 KBPD

▲ +13,8% anual (5,9 KBPD)

▲ +0,2% mensual (0,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

47,2 KBPD

▼ -14,8% anual (-8,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

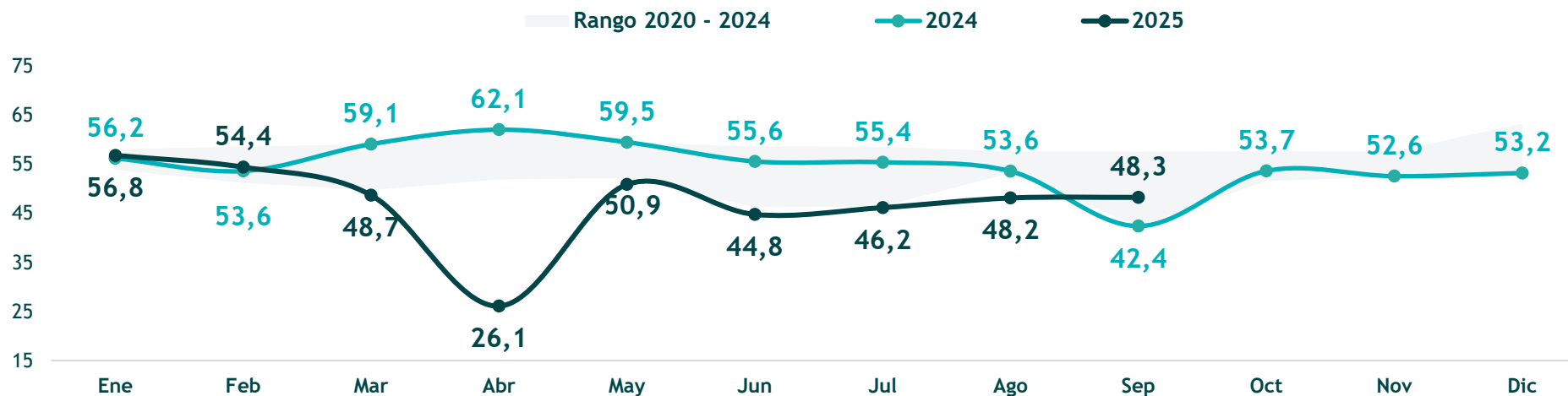
54,8 KBPD

▲ +3,8% anual (2,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Arauca

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

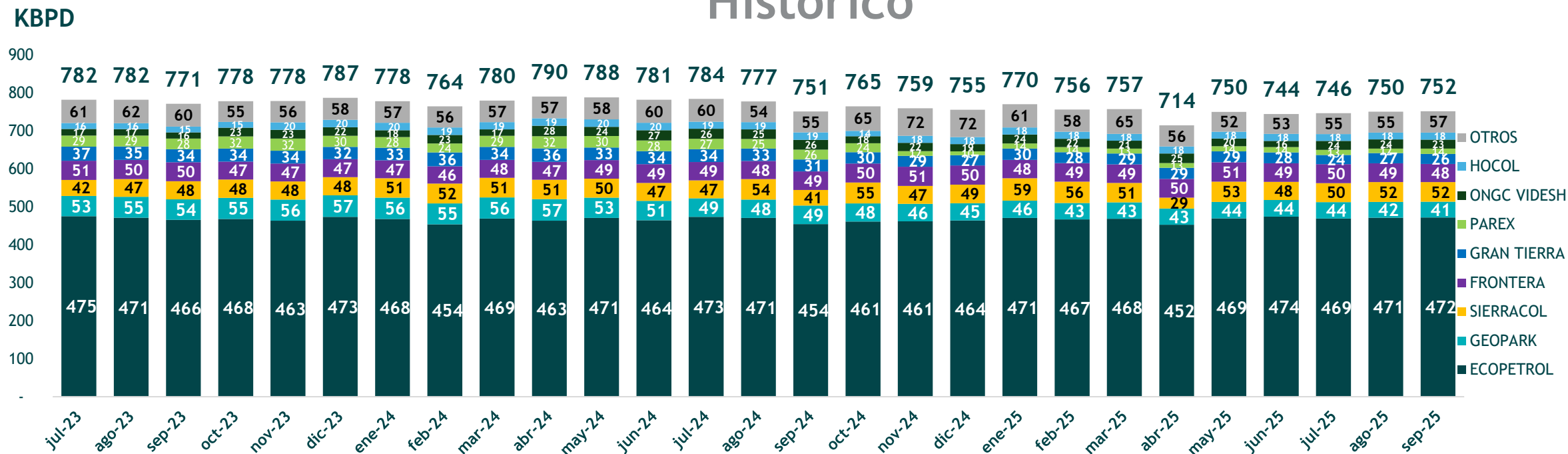
En septiembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue de 48,3 mil barriles por día (KBPD), lo que representa un incremento del 13,8% frente al mismo mes de 2024 (5,9 KBPD) y del 0,2% respecto al mes anterior, agosto de 2025, (0,1 KBPD).

La producción registrada en el mes provino de 20 campos. El campo con la mayor variación positiva mensual fue Terecay, con un incremento del 100,9% (+1,8 KBPD), manteniendo una tendencia al alza desde junio de 2025, cuando registraba una producción de 0,8 KBPD.

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 47,2 KBPD, lo que representa una disminución del 8,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 8,2 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

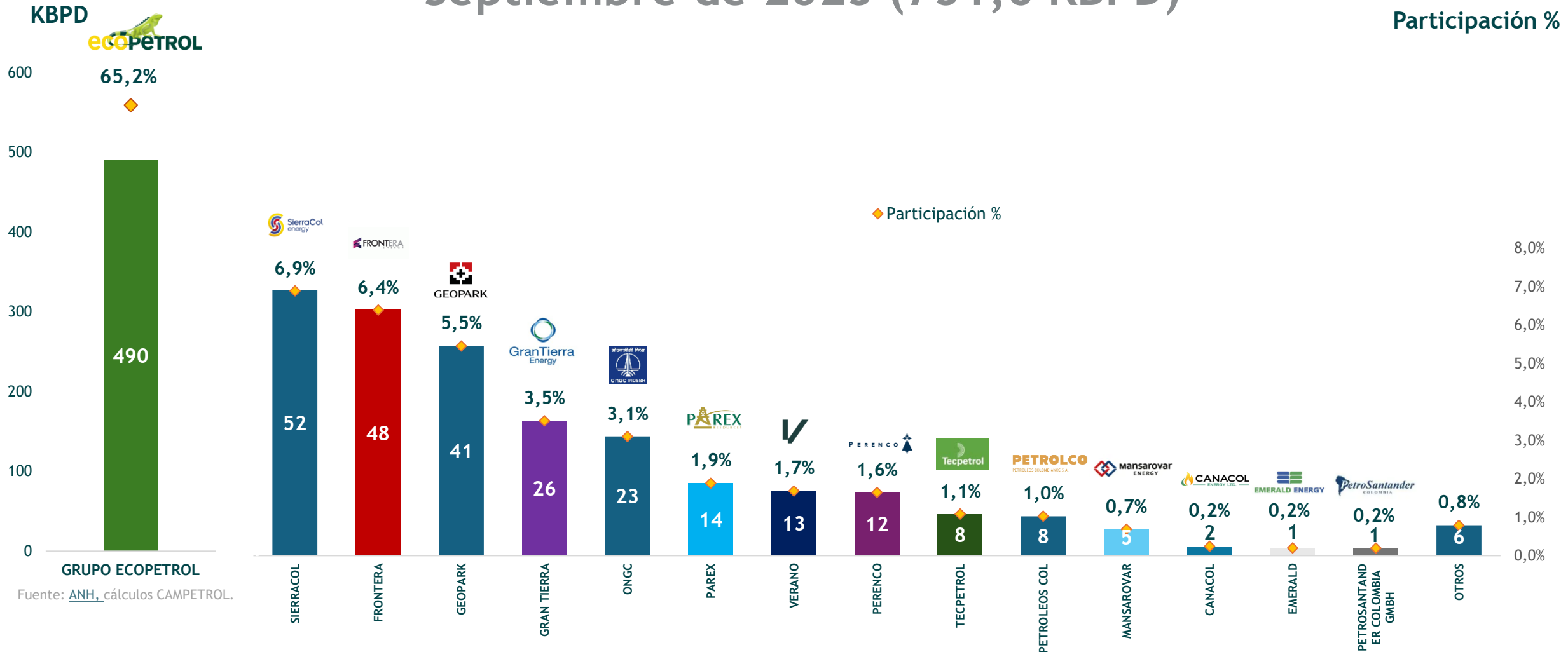
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 9,3 KBPD) y SierraCol (42,5 KBPD).

En septiembre de 2025, las compañías Ecopetrol S.A., Frontera, SierraCol, Geopark, y ONGC concentraron en conjunto el 85,0% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 472 KBPD, equivalentes al 62,8% del total, con una variación de +0,2% frente a agosto de 2025. Frontera alcanzó 48 KBPD, correspondientes al 6,4%, con una variación de -2,1% mensual. SierraCol reportó 52 KBPD, lo que representó el 6,9% de la producción, con una variación de -0,9%. Geopark registró 41 KBPD, equivalentes al 5,5%, con una variación de -1,3%. Finalmente, ONGC produjo 23 KBPD, correspondientes al 3,1%, con una variación de -1,8% frente al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Septiembre de 2025 (751,6 KBPD)



El 99,2% de la producción de crudo en Colombia durante septiembre de 2025 estuvo concentrada en quince empresas operadoras.

Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 9,3 KBPD) y SierraCol (42,5 KBPD), y el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (472 KBPD) y Hocol (18 KBPD).

Promedio mensual
Septiembre 2025

1.243 MPCD

▼ -10,7% anual (-148,3 MPCD)

▲ +2,1% mensual (25,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

1.266 MPCD

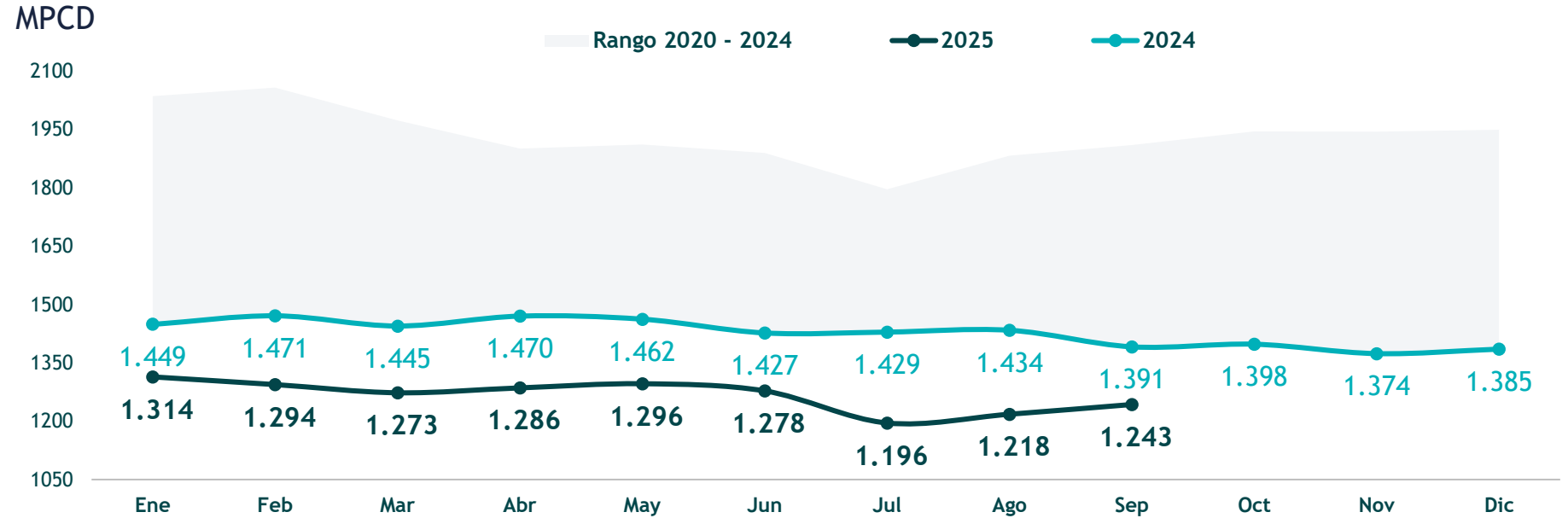
▼ -12,2% anual (-175,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En septiembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue 1.243 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 10,7% frente al mismo mes de 2024 (-148,3 MPCD) y un incremento del 2,1% respecto a agosto de 2025 (25,0 MPCD).

El incremento mensual se explica principalmente por el aumento en la producción del departamento de Boyacá, que pasó de 31,9 a 40,9 MPCD, lo que equivale a un crecimiento del 28,3% (+9,0 MPCD), y en Casanare, donde la producción aumentó de 759,5 a 777,1 MPCD (+2,3%; 17,6 MPCD) impulsado por la recuperación de producción en los campos Floreña y Floreña Mirador, que registraron un aumento conjunto de 82,2 a 101,0 MPCD (+18,8 MPCD).

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio fue de 1.266 MPCD, lo que refleja una reducción del 12,2% (175,9 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Septiembre 2025

814,0 MPCD

▼ -10,2% anual (-92,0 MPCD)

▲ +1,8% mensual (14,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

808,5 MPCD

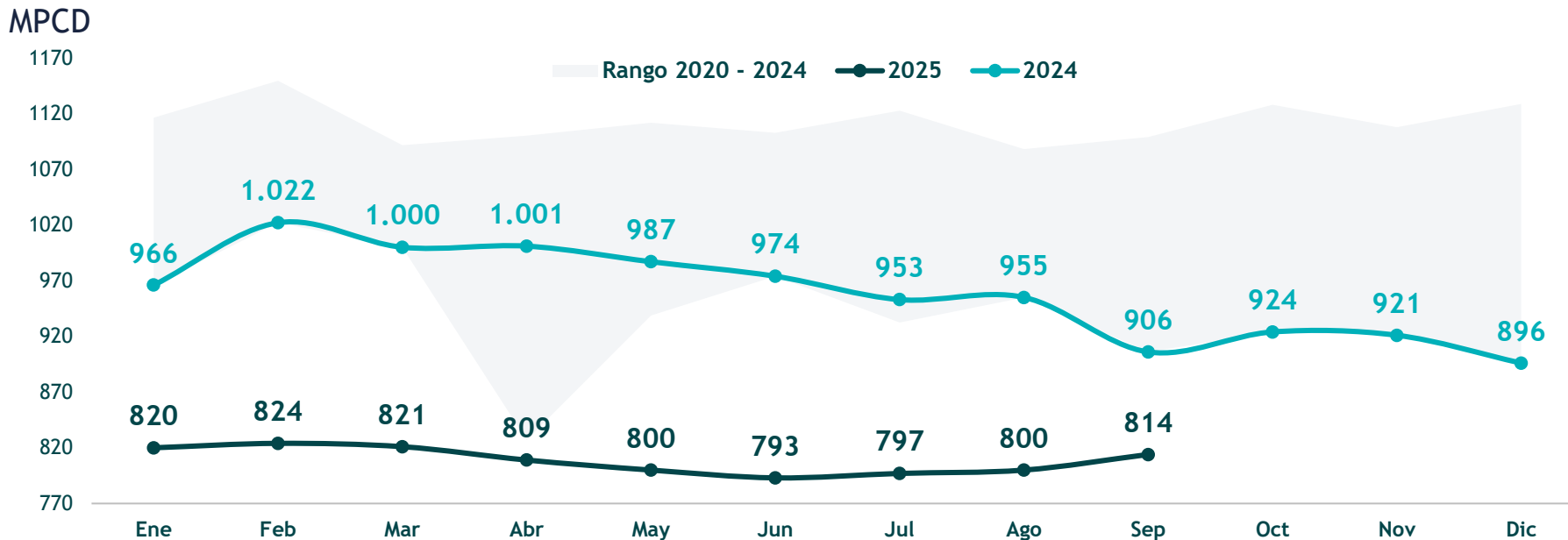
▼ -17,0% anual (-165,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

Producción comercializada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

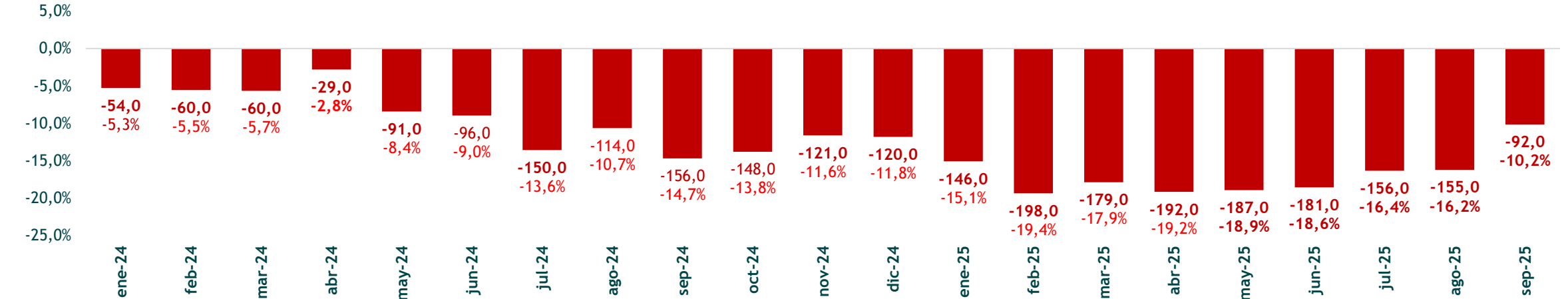
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En septiembre de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 814,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 10,2% frente al mismo mes de 2024 (92,0 MPCD menos) y un incremento del 1,8% respecto a agosto de 2025 (equivalente a 14,0 MPCD más).

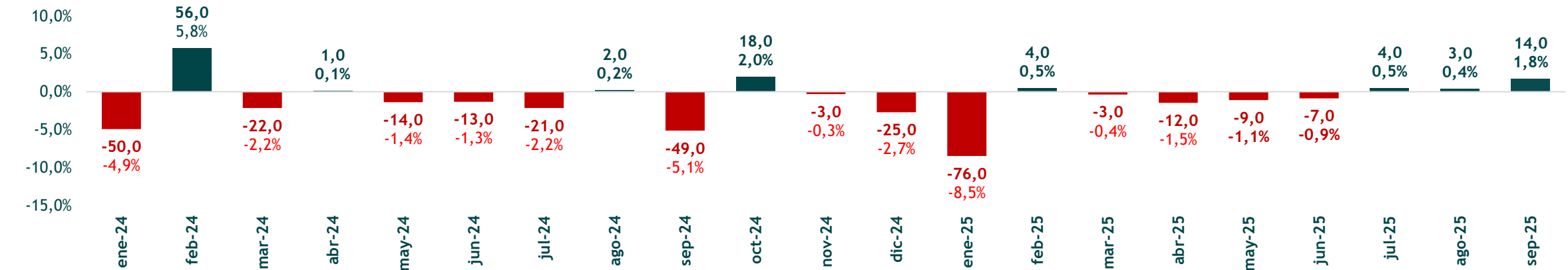
Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio se ubicó en 808,5 MPCD, lo que representa una caída del 17,0% (165,0 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 973,6 MPCD.

Producción comercializada de gas

Variación anual de producción de gas (MPCD / %)



Variación mensual de producción de gas (MPCD / %)



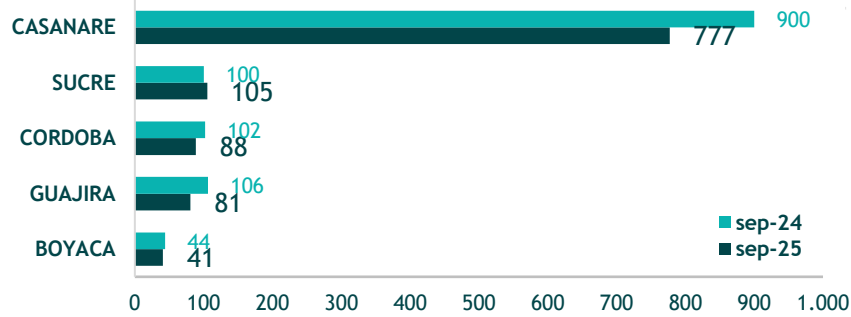
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

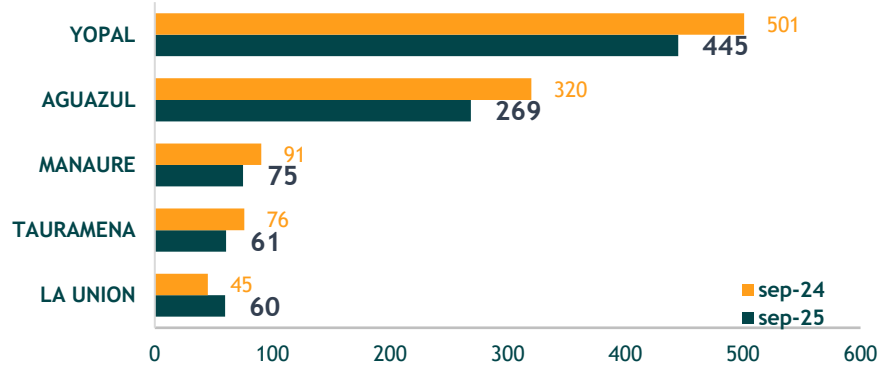
Septiembre, 2025

MPCD

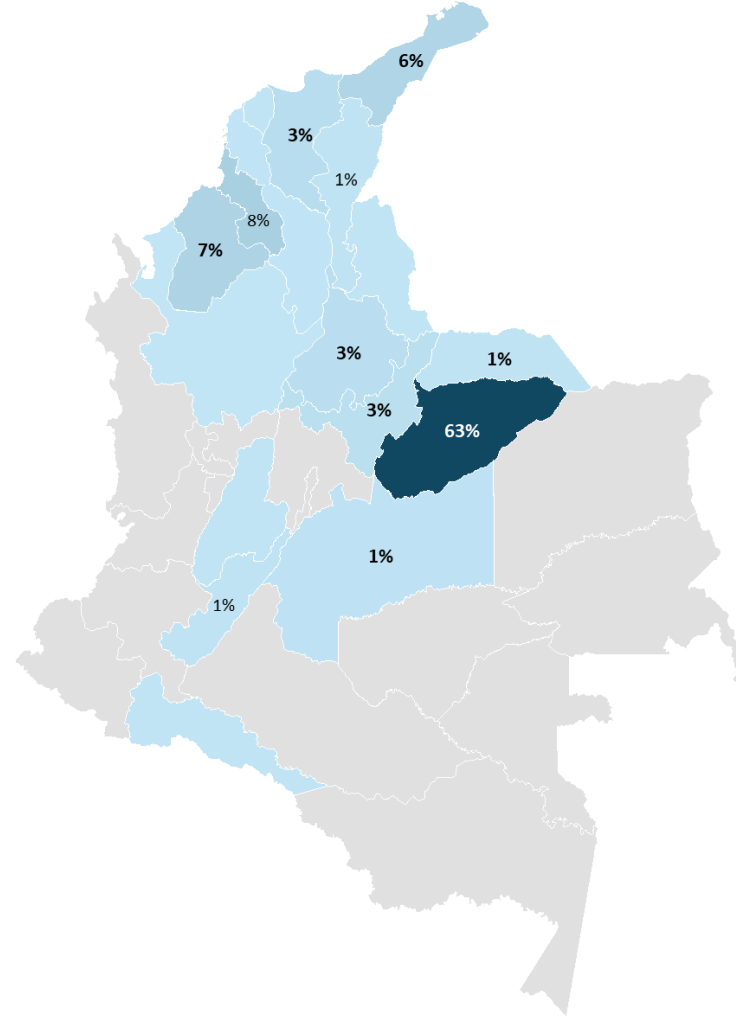
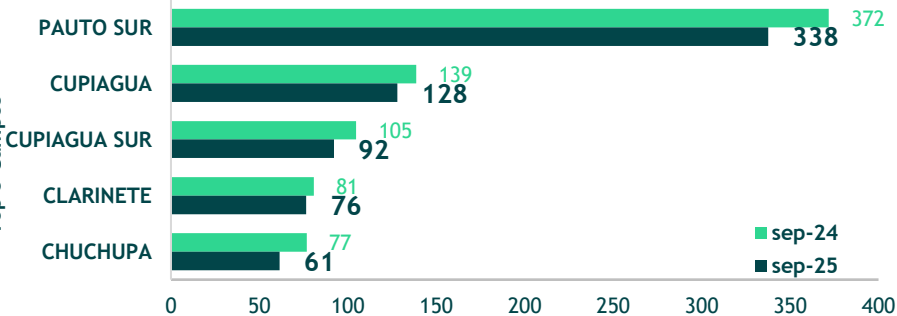
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En septiembre de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,9% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos Casanare con una participación del 62,5%. En comparación con septiembre de 2024, el departamento experimentó una disminución de 13,7%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,2% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 35,8% y presentó un descenso del 11,2% respecto a septiembre de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 56,0% del total. En septiembre de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,2% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 9,2%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Promedio mensual
Septiembre 2025

777,1 MPCD

▼ -12,5% anual (-111,3 MPCD)

▲ +2,3% mensual (17,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

811,8 MPCD

▼ -10,7% anual (-97,3 MPCD)

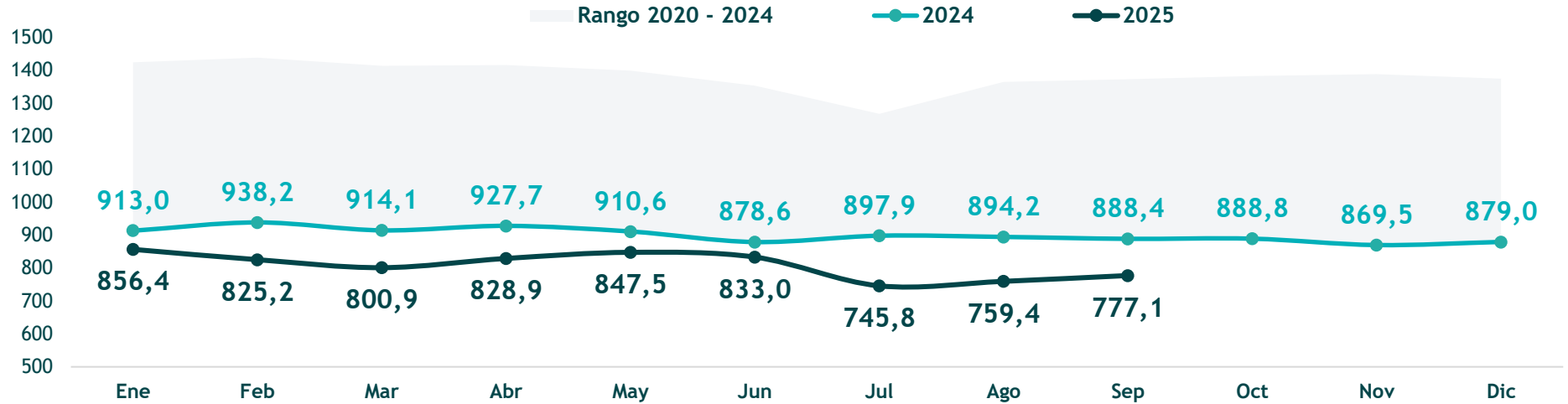
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

899,9 MPCD

▼ -8,8% anual (-87,1 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas Departamento de Casanare

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En agosto de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 759,4 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 15,0% en comparación con el mismo mes de 2024 (-134,7 MPCD) y un incremento del 1,8% (+13,6 MPCD) en comparación con julio de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado principalmente con el campo Floreña Mirador, que pasó de 28,8 MPCD a 50,1 MPCD en suma (+74,0%, +21,3 MPCD).

Durante el período enero-agosto de 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 811,8 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,7% (-97,3 MPCD) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Septiembre 2025

105,2 MPCD

▲ +8,2% anual (7,9 MPCD)

▲ +3,3% mensual (3,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

95,8 MPCD

▼ -2,6% anual (-2,5 MPCD)

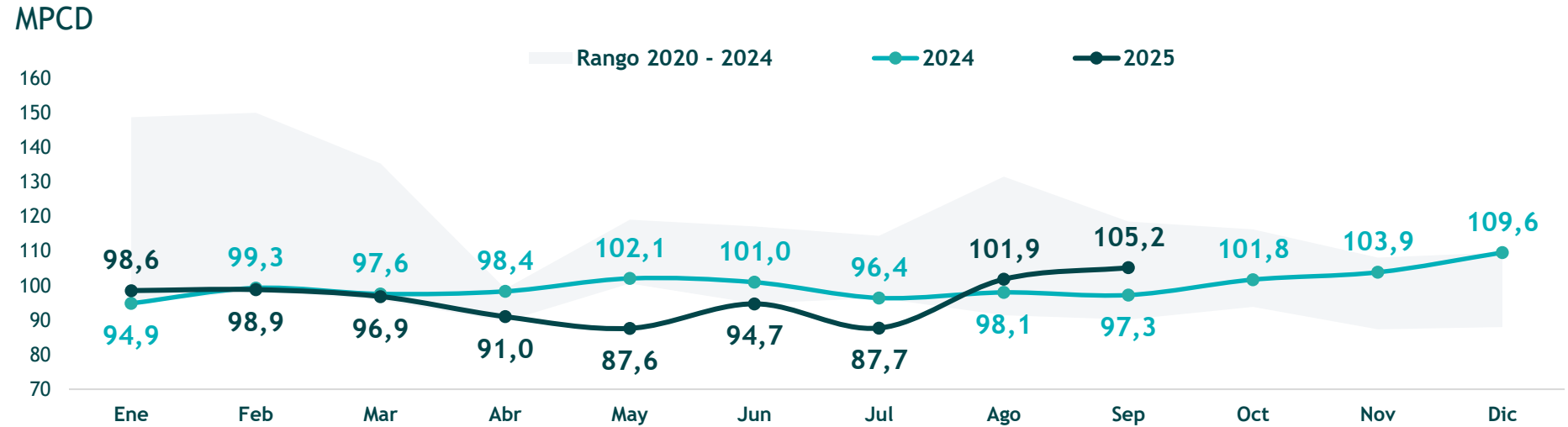
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

100,0 MPCD

▼ -4,8% anual (-5,1 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Sucre



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En septiembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 105,2 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa un incremento del 8,2% en comparación con el mismo mes de 2024 (+7,9 MPCD) y del 3,3% (+3,3 MPCD) frente a agosto de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con el campo Clarinete, que pasó de 53,4 MPCD a 59,8 MPCD (12,1%, +6,5 MPCD).

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 95,8 MPCD, lo que refleja una reducción del 2,6% (2,5 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Septiembre 2025

88,5 MPCD

▼ -10,6% anual (-10,5 MPCD)

▼ -6,4% mensual (-6,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

84,7 MPCD

▼ -17,7% anual (-18,2 MPCD)

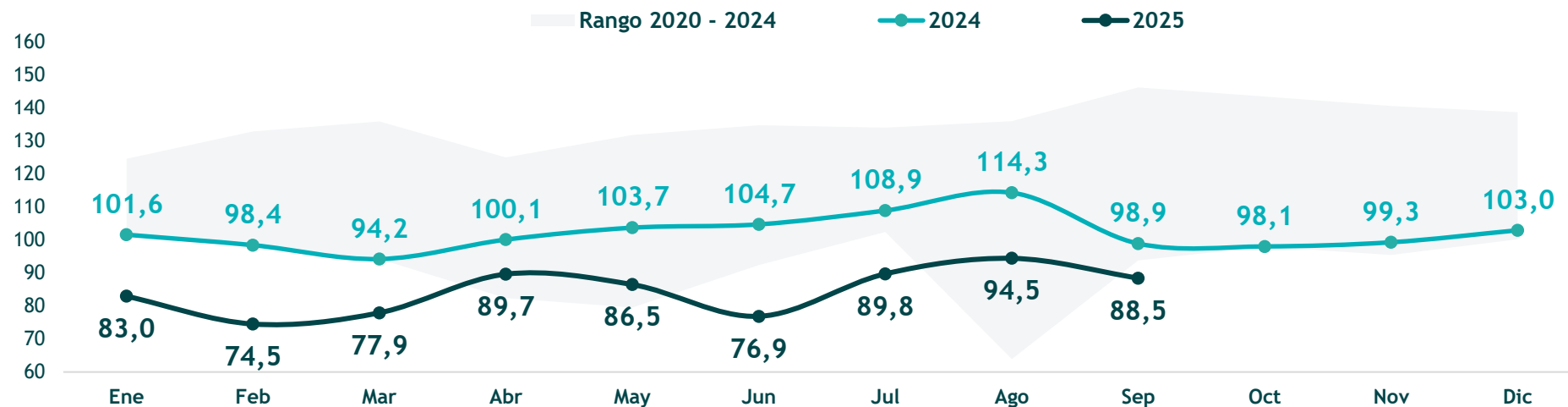
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

102,2 MPCD

▼ -12,4% anual (-14,4 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas Departamento de Córdoba

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En septiembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 88,5 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 10,6% en comparación con el mismo mes de 2024 (-10,5 MPCD) y del 6,4% (-6,0 MPCD) frente a agosto de 2025.

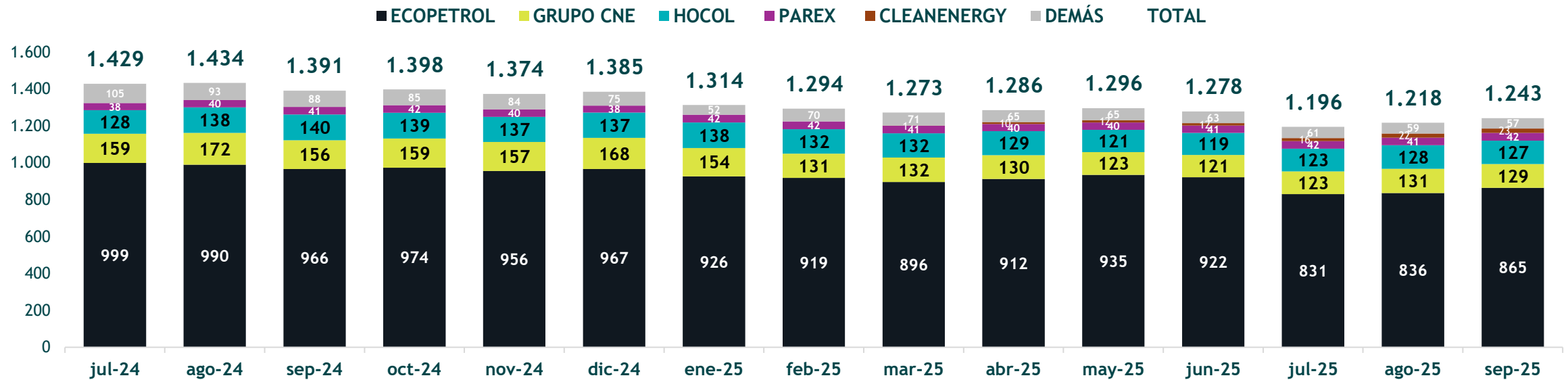
Este resultado mensual estuvo relacionado con el campo Arandala, que pasó de 17,7 MPCD a 15,3 MPCD (-2,4 MPCD).

Durante el período enero-septiembre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 84,7 MPCD, lo que refleja una reducción del 17,7% (18,2 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

MPCD



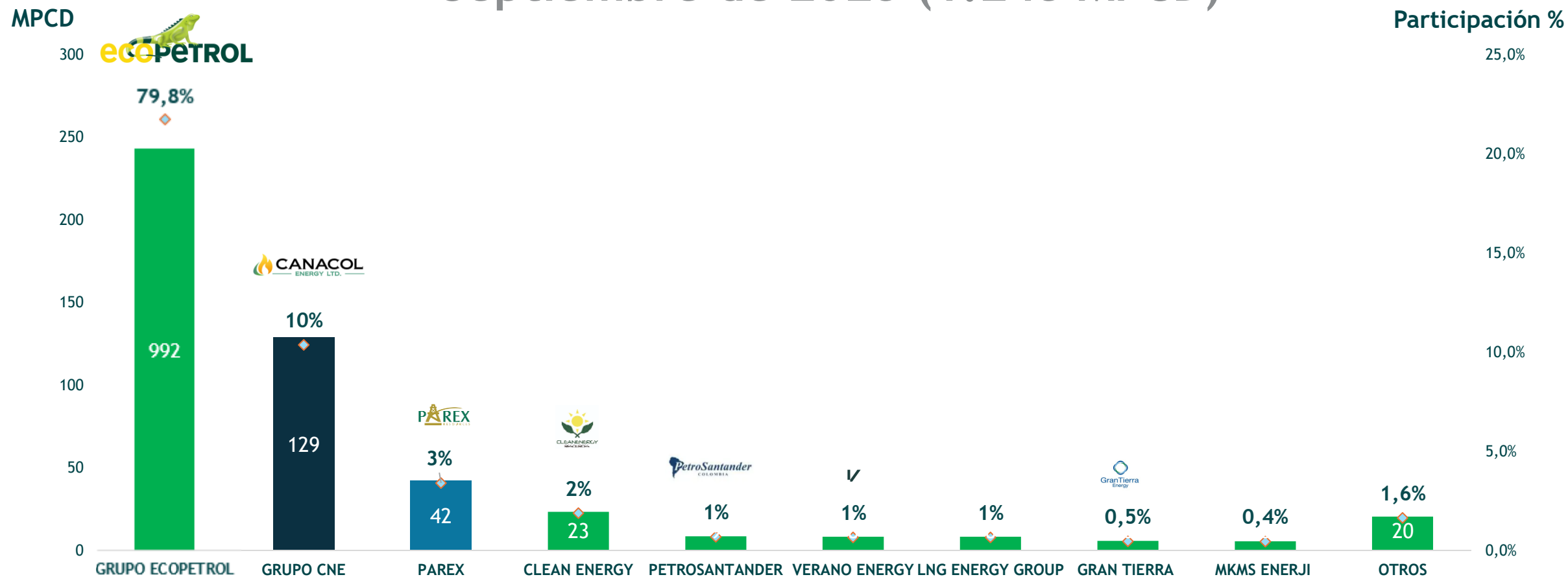
Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

En septiembre de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y Clean Energy registraron una participación conjunta del 95,4% en la producción fiscalizada de gas.

En septiembre de 2025, Ecopetrol S.A. aportó 865 MPCD, equivalentes al 69,6% de la producción nacional de gas, con una variación de -10,3% respecto a septiembre de 2024. Grupo CNE registró 129 MPCD (10,4%), con una variación de -15,7% anual. Hocol S.A. reportó 127 MPCD, correspondientes al 10,2%, con una variación de -9,5%. La producción de Parex alcanzó 42 MPCD (3,4%), con una variación de 2,7%. Finalmente, Clean Energy reportó 23 MPCD (1,9%), con una variación de 22 MPCD frente al año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Septiembre de 2025 (1.243 MPCD)



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Para septiembre de 2025, el 98,4%, 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 (864 MPCD) y Hocol (127 MPCD).

Promedio mensual
Septiembre 2025

174,6 MPCD

▼ -42,5% anual (-128,8 MPCD)

▲ +16,0% mensual (24,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

170,8 MPCD

▼ -9,4% anual (-17,6 MPCD) vs.
(Ene - Sep) 2024

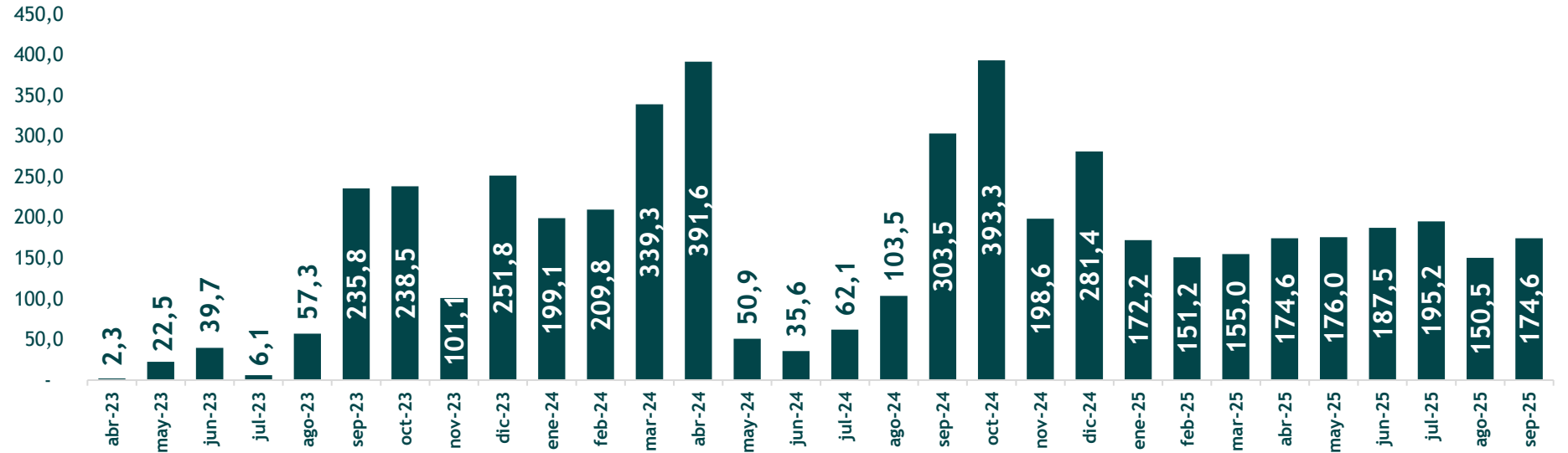
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

Gas importado en Colombia

MPCD



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

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

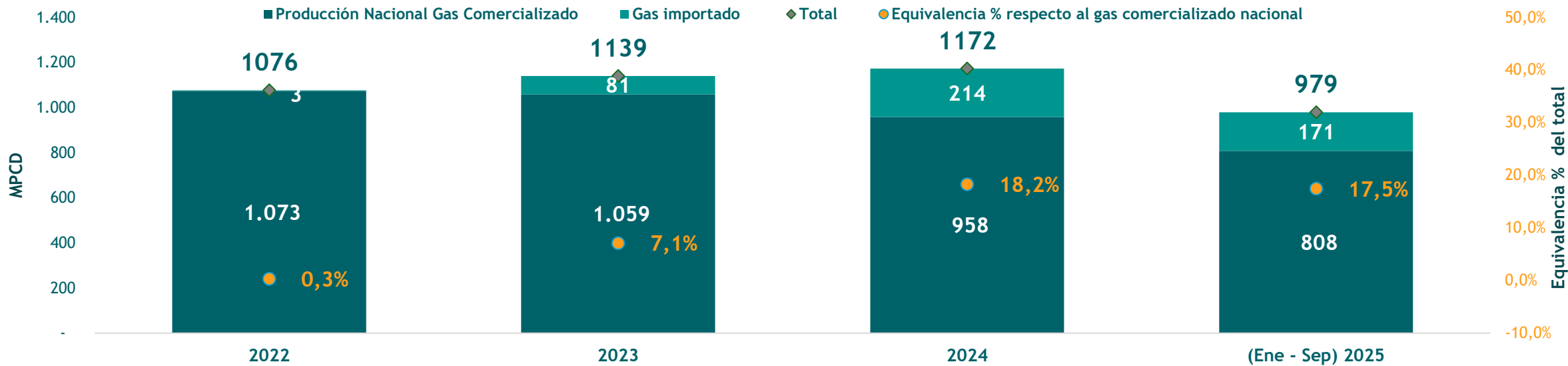
En Septiembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.239,0 MPC, con un promedio diario de 174,6 MPCD. Este valor representó una disminución del 42,5% (128,8 MPCD menos) frente al promedio registrado en septiembre de 2024, cuando se importaron 9.103,9 MPC, equivalentes a 303,5 MPCD. En comparación con agosto de 2025, se observó un incremento del 16,0% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 24,1 MPCD más.

Entre enero y septiembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,8 MPCD, lo que representa una reducción del 9,4% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 188,4 MPCD.

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

Gas importado en Colombia vs Total

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

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

Durante enero y septiembre de 2025, las importaciones de gas promediaron 171 MPCD, equivalentes al 17,5% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 808 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Octubre 2025

110 Equipos

▲ +6,8% anual (7 Equipos)

▼ -1,8% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

110 Equipos

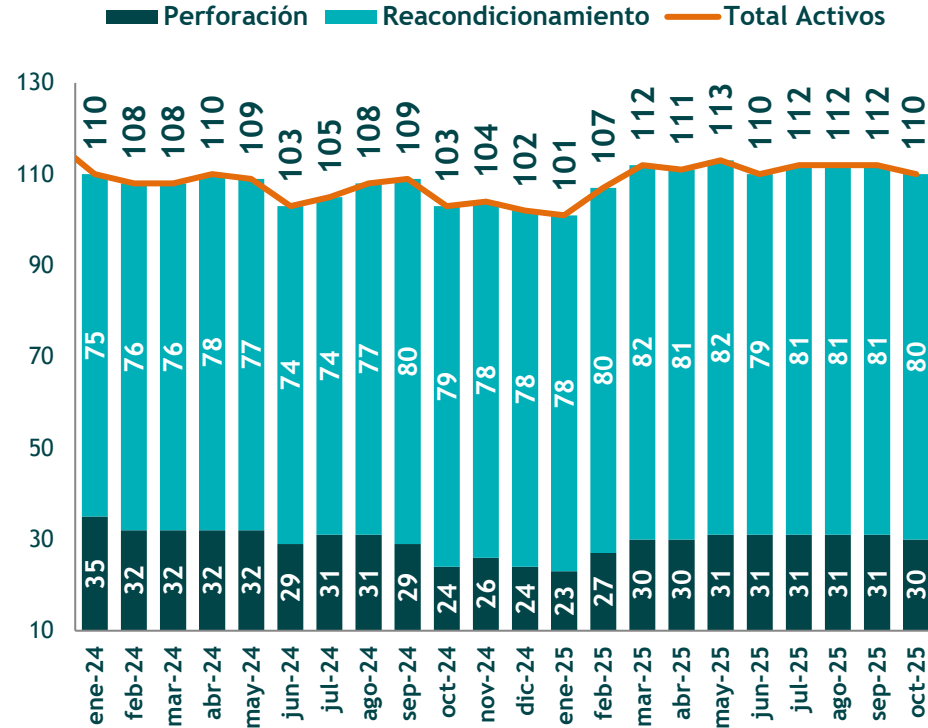
▲ +2,5% anual (3 Equipo) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

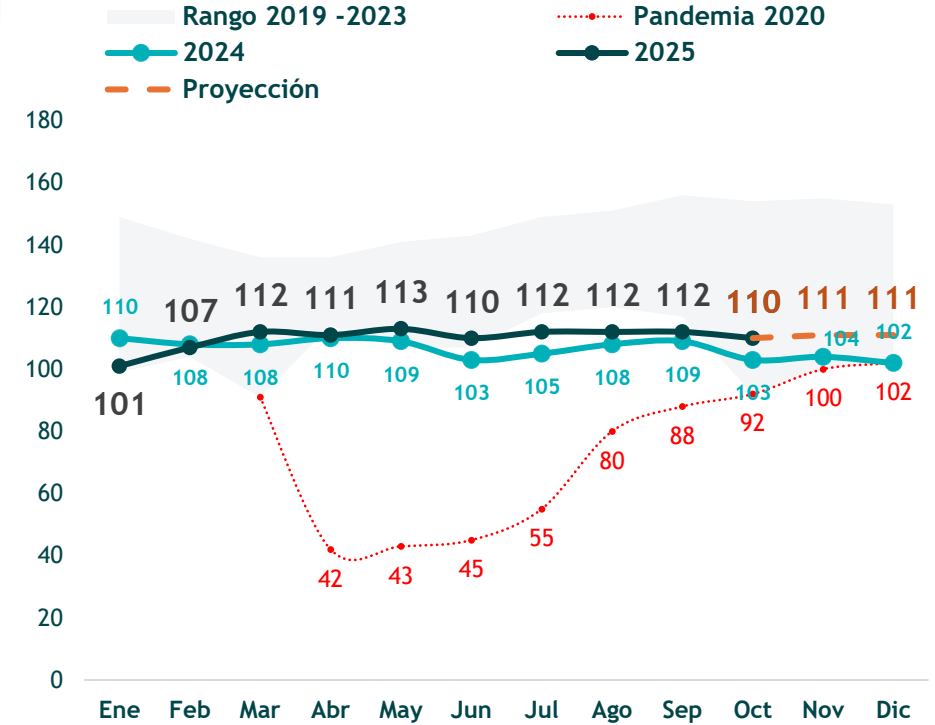
N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En octubre de 2025, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban en operaciones de perforación y 80 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 6,8% en comparación con el mismo mes del año anterior (siete taladros más) y una reducción de 1,8% frente septiembre de 2025.

Durante los primeros diez meses del año, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,5% respecto al mismo periodo en 2024, tres talados más.



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Octubre 2025

30 Equipos

▲ +25,0% anual (6 Equipos)

▼ -3,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

30 Equipos

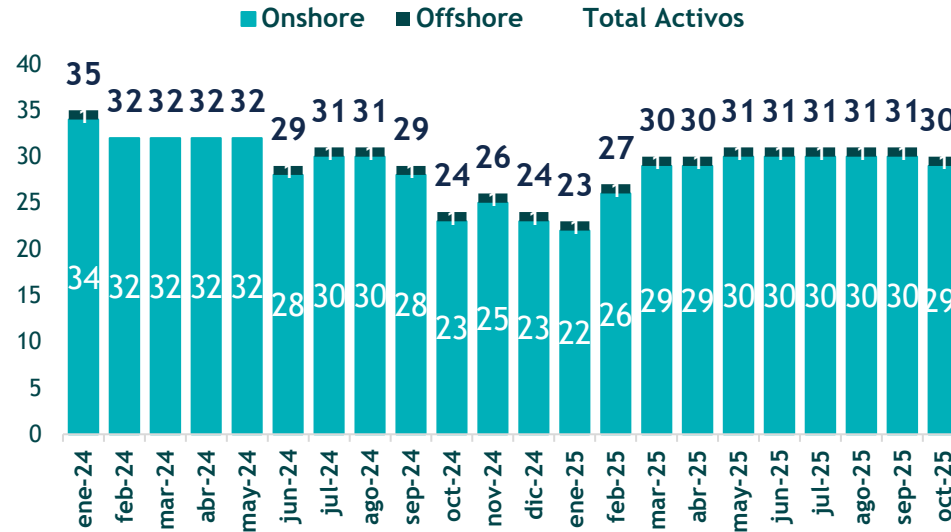
▼ -3,9% anual (-1 Equipo) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



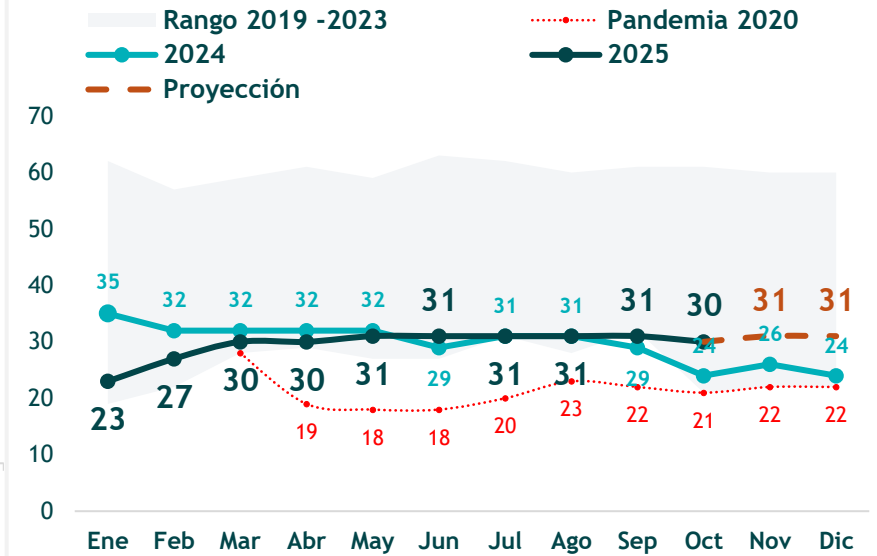
Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

En octubre de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 30 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore*. El número de equipos aumentó 25,0% frente al mismo mes de 2024 (octubre de 2024) y disminuyó 3,2% respecto al mes anterior, septiembre de 2025.

El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de un equipo en el departamento del Meta. Asimismo, dos equipos que estuvieron en operación durante septiembre en el mismo departamento finalizaron actividades en octubre.

Entre enero y octubre de 2025, los equipos promediaron 30 taladros, representando una disminución de 3,9% (un equipo menos) frente a lo reportado en el mismo período de 2024.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Octubre 2025



Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Octubre 2025

80 Equipos

▲ +1,3% anual (1 Equipo)

▼ -1,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

81 Equipos

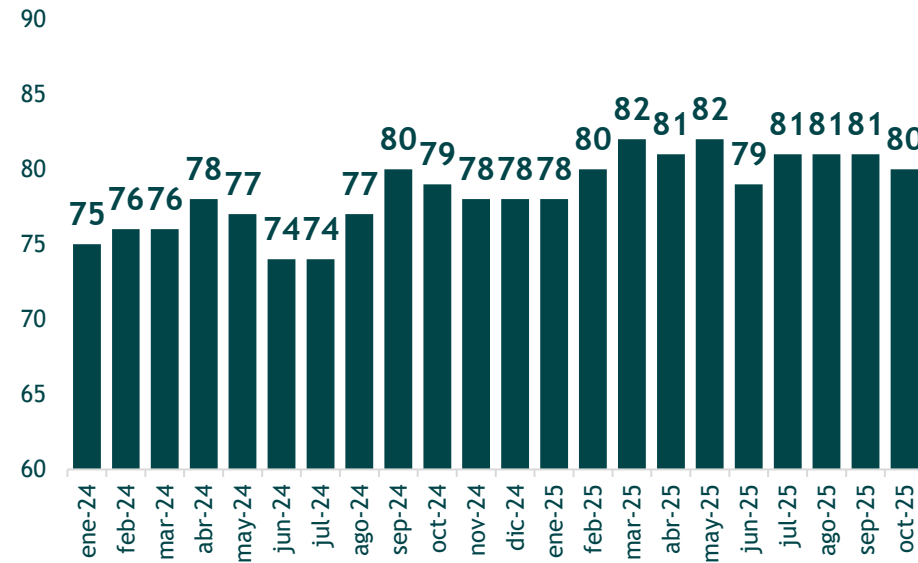
▲ +5,1% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



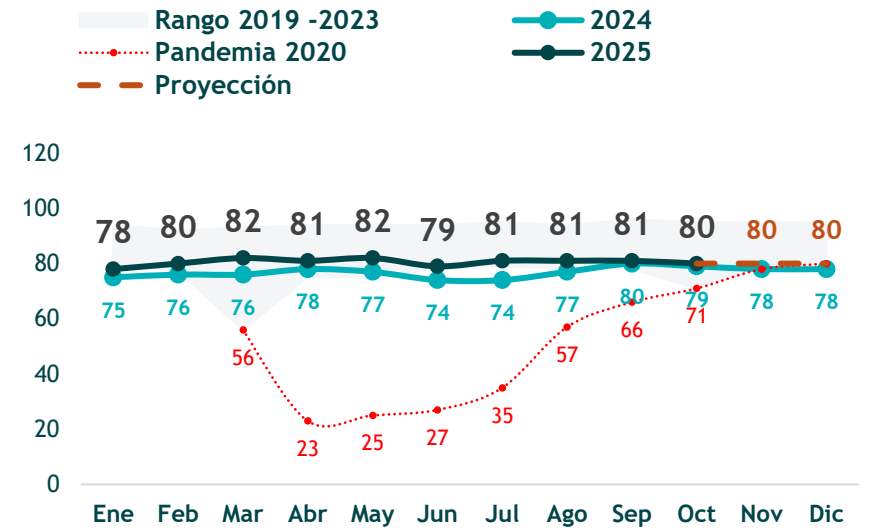
Fuente: CAMPETROL

En octubre de 2025, se registraron 80 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 1,3% (un equipo más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a septiembre de 2025, el número de equipos disminuyó 1,2% (un equipo menos). Durante el mes, ingresó un equipo en el departamento de Boyacá y dos equipos que habían estado activos en septiembre en Boyacá y Cundinamarca cesaron operaciones.

Con el reporte de octubre, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 5,1% respecto al mismo período en 2024.

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



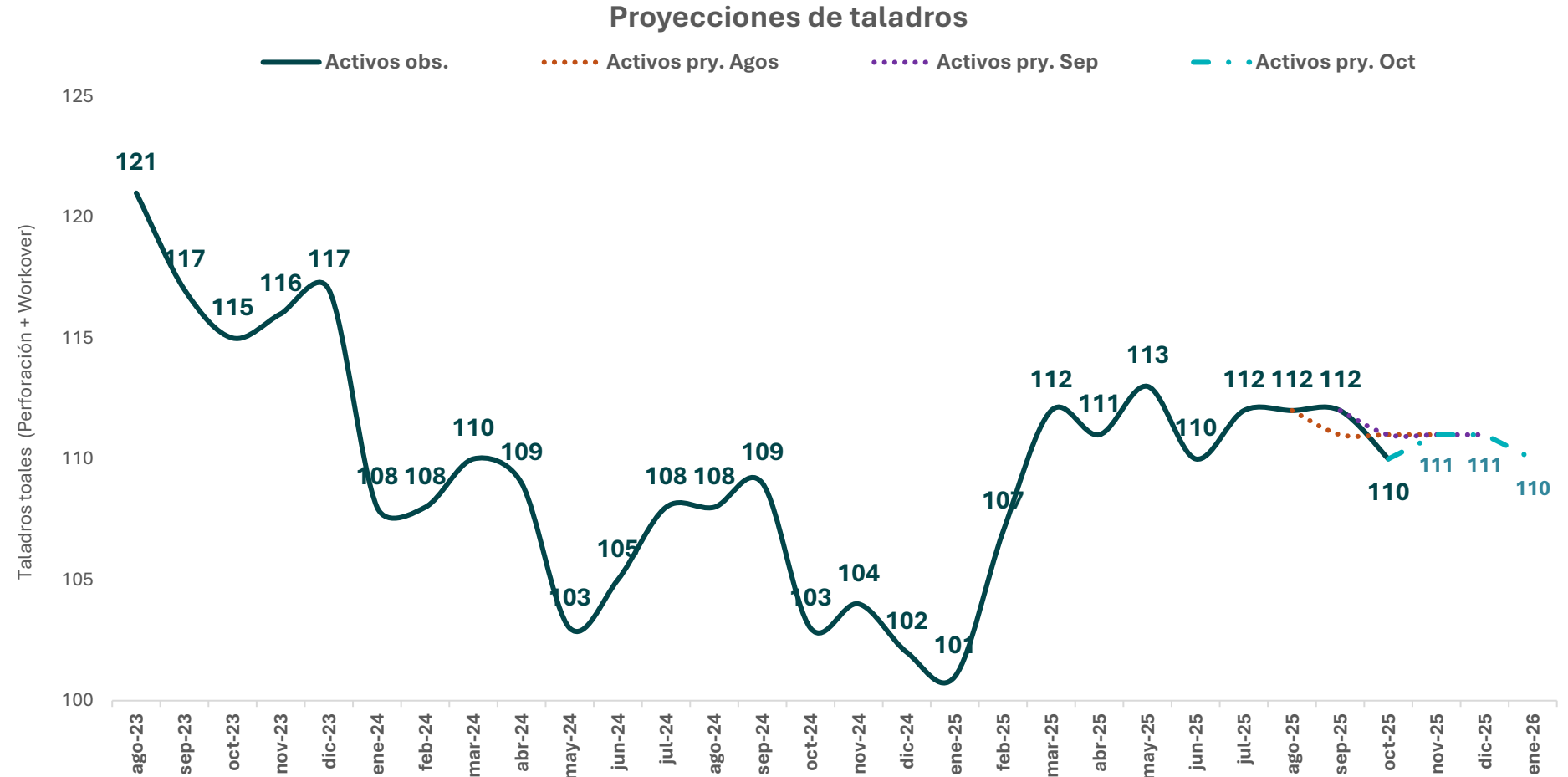
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 111 taladros activos en noviembre y diciembre de 2025 y, 110 en enero de 2026.

En la actividad de perforación, se estima que operen 31 equipos los próximos dos meses (noviembre y diciembre de 2025) y, 30 equipos en enero de 2026.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 80 unidades durante el periodo analizado.



Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Agos	pry. Sep	pry. Oct	Ene	pry. Agos	pry. Sep	pry. Oct	obs.	pry. Agos	pry. Sep	pry. Oct
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31				82				113			
jun-25	2	1	28	31				79				110			
jul-25	1	3	27	31				81				112			
ago-25	1	0	30	31				81				112			
sep-25	1	1	29	31	31			81	80			112	111		
oct-25	0	0	30	30	31	31		80	80	80		110	111	111	
nov-25					31	31	31		80	80	80		111	111	111
dic-25						31	31			80	80			111	111
ene-26							30				80				110

Fuente: CAMPETROL



SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Estación Mansanilla, Troncal Andina.
Cortesía de Cenit.



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.



www.tenaris.com/es

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



Evacuación de crudos por oleoductos

KBPD

Promedio Trimestral
III Trimestre 2025

814,7 KBPD

▲ +0,8% anual (6,3 KBPD)

▲ +3,6% trimestral (28,0 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sep) 2025

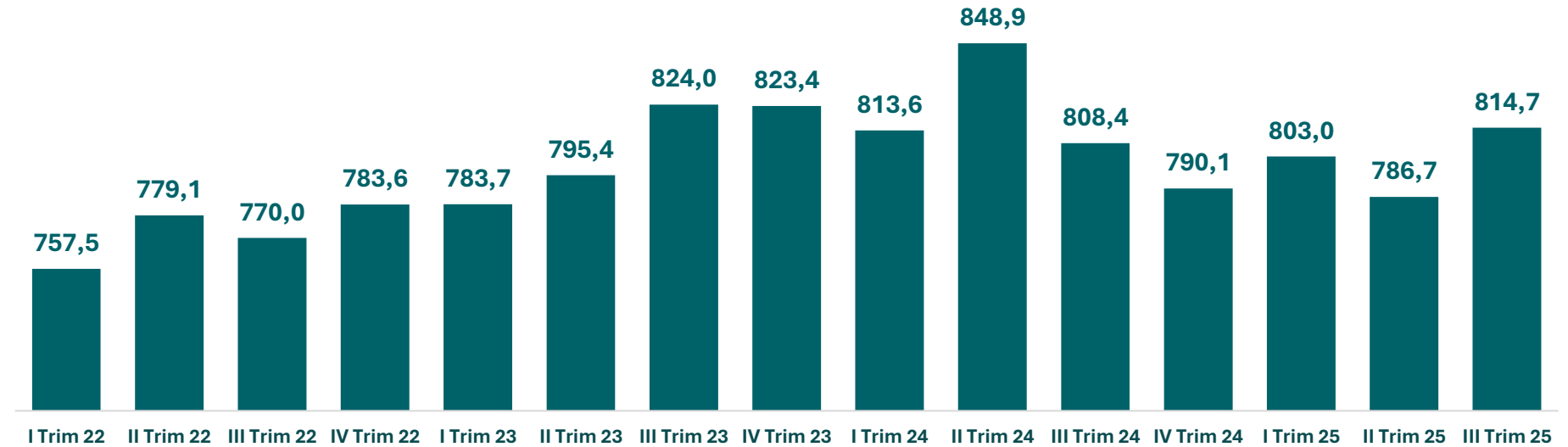
801,5 KBPD

▼ -2,7% anual (-22,2 KBPD) vs.
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

815,3 KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs.
2023



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

Durante el tercer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 814,7 mil barriles por día, lo que representa un incremento del 0,8% (6,3 KBPD más) frente al mismo trimestre del año 2024 y del 3,6% (28,0 KBPD más) respecto al trimestre anterior. Este comportamiento se explica por la operación contingente que permitió evacuar inventarios y garantizar la producción del área de Llanos Norte. Adicionalmente, se incorporó el transporte de volúmenes de terceros, incluyendo la producción del campo Acordionero, antes fuera de la red de oleoductos.

Durante los nueve meses del 2025, los volúmenes se redujeron 2,7% (-22,2 KBPD) por menor producción de terceros, bloqueos y afectaciones a la infraestructura.

Durante el 3T25 se inició la conexión operativa entre Coveñas y la Refinería de Barrancabermeja mediante la reversión del sistema Coveñas-Ayacucho (16”), lo que habilitó la importación de crudos livianos y optimizó el uso de la infraestructura existente. En lo corrido del 2025 aproximadamente el 91,1% del volumen de crudo transportado fue de propiedad del Grupo Ecopetrol.

Evacuación de refinados por poliductos

KBPD

Promedio Trimestral
III Trimestre 2025

303,0 KBPD

▲ +1,2% anual (3,6 KBPD)

▲ +1,9% trimestral (5,6 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sep) 2025

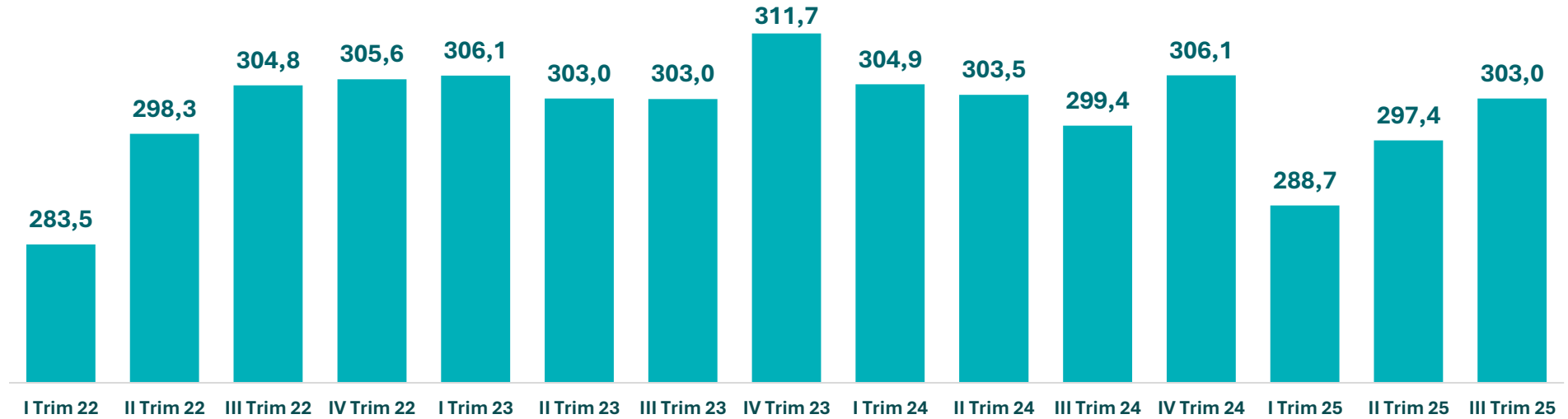
296,4 KBPD

▼ -2,1% anual (-6,2 KBPD) vs.
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.
2023



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

Durante el tercer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 303,0 mil barriles por día, lo que representó un incremento de 1,2% (3,6 KBPD más) frente al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (II trimestre de 2025), esta cifra aumentó 1,9% (5,6 KBPD más), apalancada en la recuperación de entregas tras los mantenimientos de las refinerías del 1S25.

Es importante destacar que, según [Ecopetrol](#), entre enero y septiembre de 2025 se registraron 26 eventos (6 en el 3T25), frente a 30 en los 9M24 (28 en el 3T24). Por su parte, en el 3T25 aumentó en 40% el retiro de válvulas ilícitas frente al 3T24, y en 10% para los 9M25 frente a los 9M24.



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

Seguimos creciendo con responsabilidad.

¡5 años consecutivos con certificación RUC!

Tras la auditoría del 13 y 14 de agosto de 2025, obtuvimos una calificación de **96,00%**, reafirmando nuestro compromiso con la seguridad, salud en el trabajo y el cuidado del medio ambiente.

PERFORACIÓN



PRODUCCIÓN



GAS Y PROCESOS



TRANSPORTE



REFINACIÓN



Somos una empresa comprometida con la calidad y la seguridad:



Orgullosamente asociados a:



Escanea el QR



www.blackstone.com.co

Promedio trimestral total refinерías
III Trimestre 2025

428,8 KBPD

▲ +6,9% anual (27,5 KBPD)

▲ +3,8% trimestral (15,5 KBPD)

Promedio refinерía Barrancabermeja
III Trimestre 2025

228,6 KBPD

▲ +5,7% anual (+12,3 KBPD)

▲ +4,3% trimestral (9,4 KBPD)

Promedio refinерía Cartagena
III Trimestre 2025

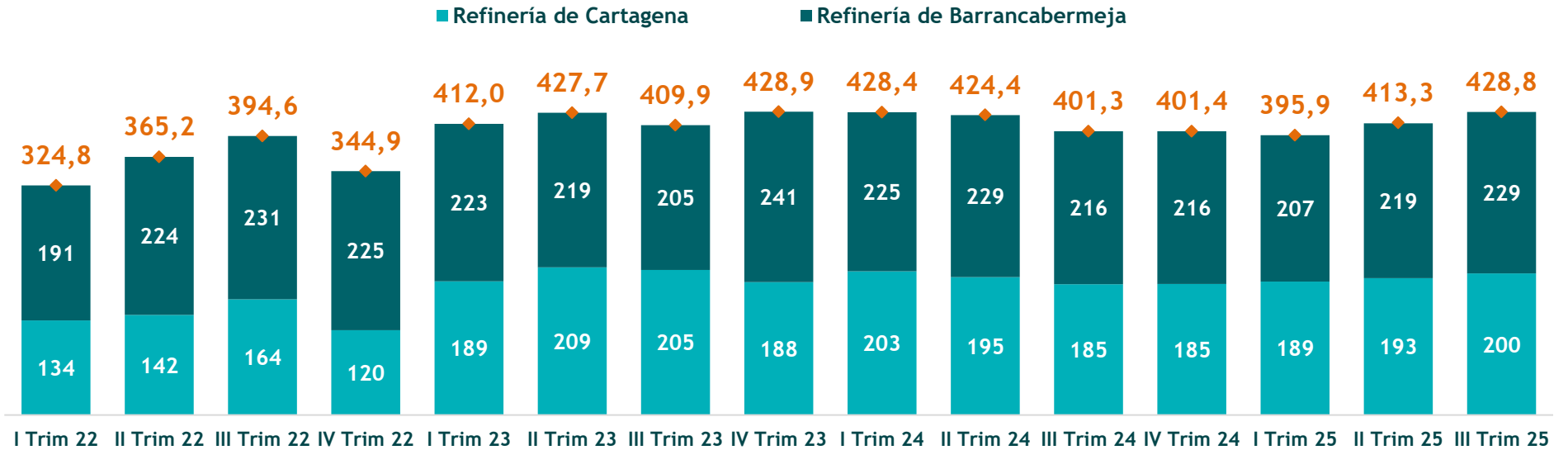
200,2 KBPD

▲ +8,2% anual (15,2 KBPD)

▲ +3,5% trimestral (6,8 KBPD)

Carga a refinерías

KBPD



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

En el tercer trimestre de 2025, las refinерías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 428,8 KBPD, un 6,9% más interanual (+27,5 KBPD), y un 3,8% más frente al segundo trimestre (+15,5 KBPD). Este desempeño fue respaldado por acciones tácticas y comerciales de Ecopetrol que permitieron lanzar el suministro de combustible marino con biodiésel en el Caribe colombiano, alineado con la estrategia de sostenibilidad y diversificación.

La refinерía de Barrancabermeja registró 228,6 KBPD, con un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2024 y del 4,3% respecto al trimestre previo. Este resultado fue impulsado por la recuperación de la disponibilidad operativa de la Hidrotratadora de Diésel y, una vez asegurados los mantenimientos, a la decisión estratégica de maximizar la carga para incrementar la producción de gasolina, destilados medios y petroquímicos.

En Cartagena, la carga promedió 200,2 KBPD, con una variación de +8,2% interanual y +3,5% frente al trimestre anterior. Este desempeño se explicó por una dieta centrada en crudo nacional, que compensó los menores volúmenes de Caño Limón.

Precio mensual Gasolina
Octubre 2025

\$16.220 COP

▲ +2,5% anual (\$392 COP)

▲ +0,6% mensual (\$99 COP)

Precio mensual Diésel
Octubre 2025

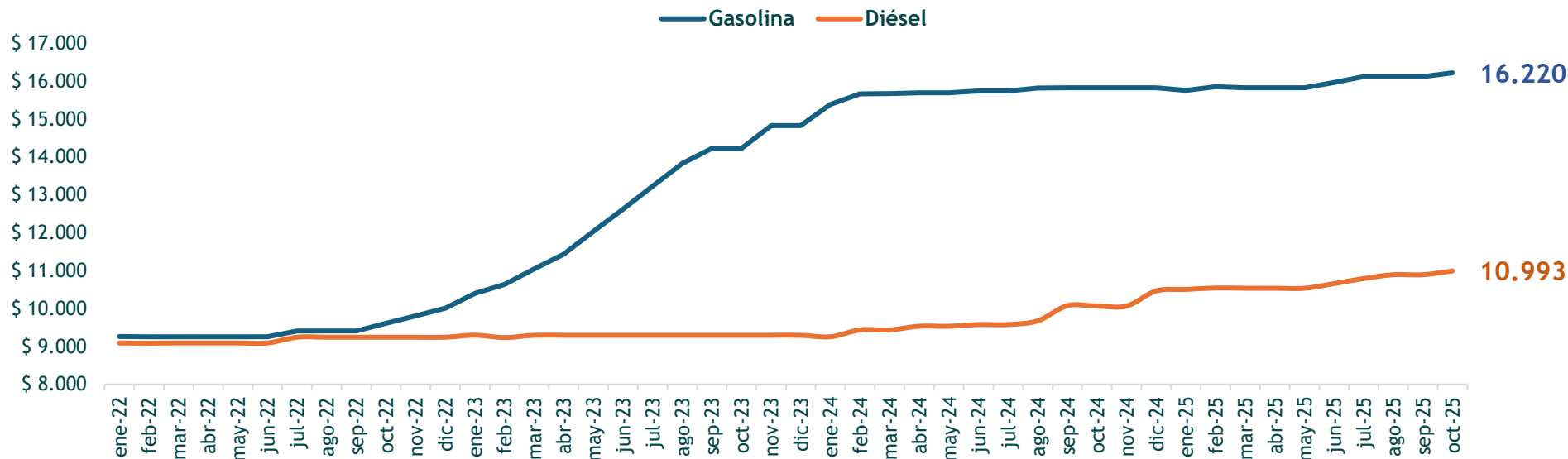
\$10.993 COP

▲ +9,2% anual (\$926 COP)

▲ +0,9% mensual (\$100 COP)

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2025



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha 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 octubre de 2025, el cual fue de \$16.220/gal para la gasolina y de \$10.993/gal para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 2,5% y 9,2%, respectivamente en relación con octubre de 2024.

Respecto al mes anterior (septiembre de 2025), el diésel experimentó un incremento del 0,9%. Se espera que los ajustes se sigan realizando a lo largo del año.

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Septiembre 2025

846,7 MPCD

▼ -18,7% anual (-195,2 MPCD)

▲ +3,5% mensual (28,6 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - Septiembre) 2025

829,9 MPCD

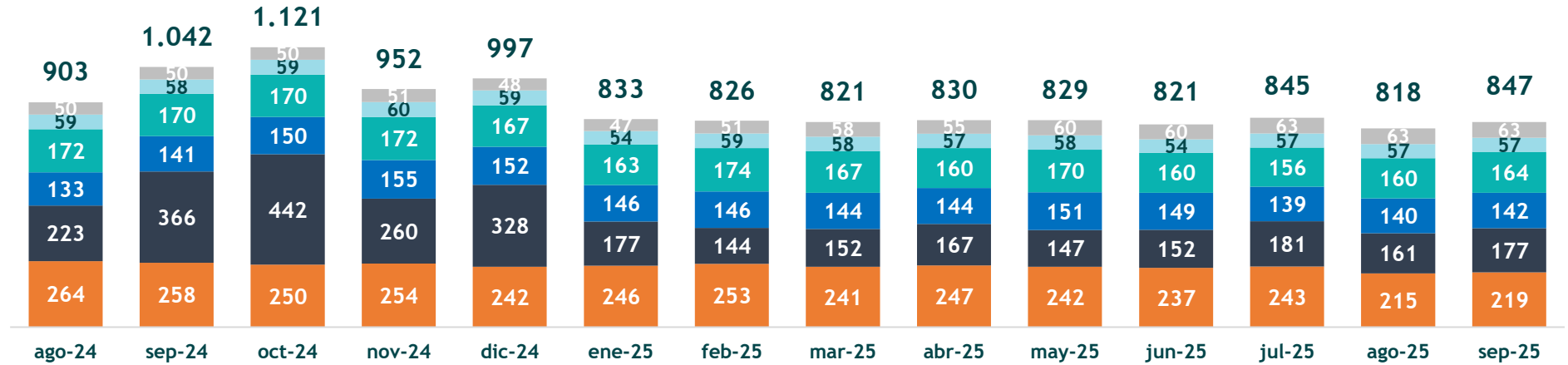
▼ -15,1% anual (-147,7 MPCD)
vs. (Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.
2023

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



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 septiembre de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue de 846,7 MPCD, una disminución del 18,7% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 195,2 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el Industrial, con una disminución de 39,0 MPCD (-15,1%) y el de Generación Térmica, con una reducción de 188,6 MPCD (-52,6%).

En comparación con agosto de 2025, la demanda total de gas natural registró un aumento del 3,5%, equivalente a 28,6 MPCD más. Esta variación estuvo principalmente asociada a la contracción del 10,1% (-16,2 MPCD) en el consumo del sector de generación térmica y del 1,8% (-3,8 MPCD) en el sector industrial.

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

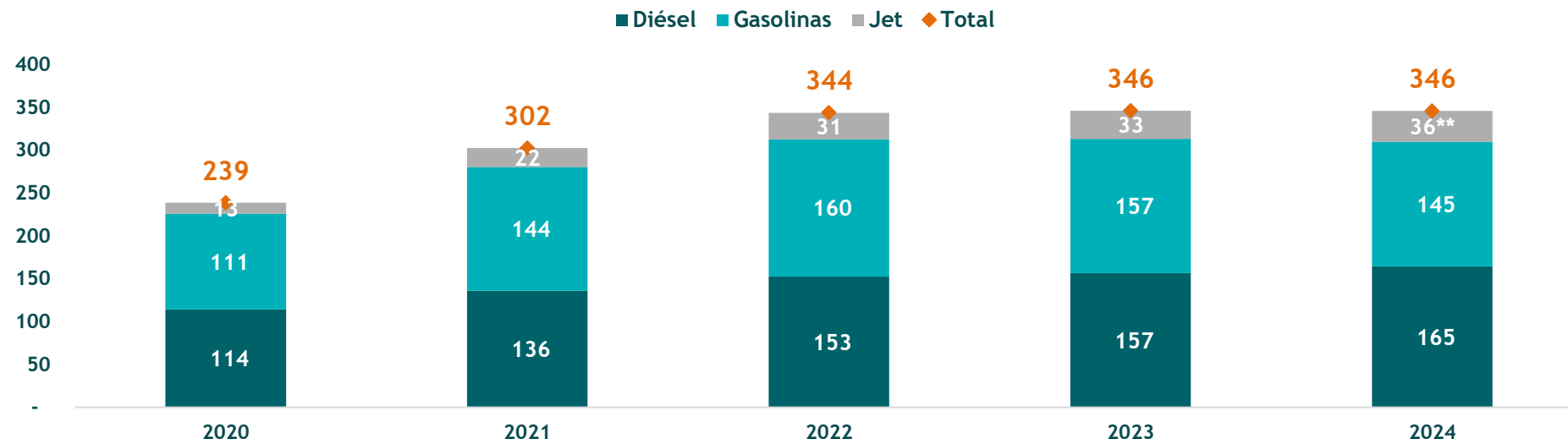
36 KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD) vs.
2023

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

KBPD



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.

Promedio gasolina corriente
II Trimestre 2025

141,2 KBPD

▲ +0,9% anual (1,2 KBPD) vs. II Trimestre 2024

Promedio ACPM
II Trimestre 2025

121,5 KBPD

▲ +3,3% anual (3,9 KBPD) vs. II Trimestre 2024

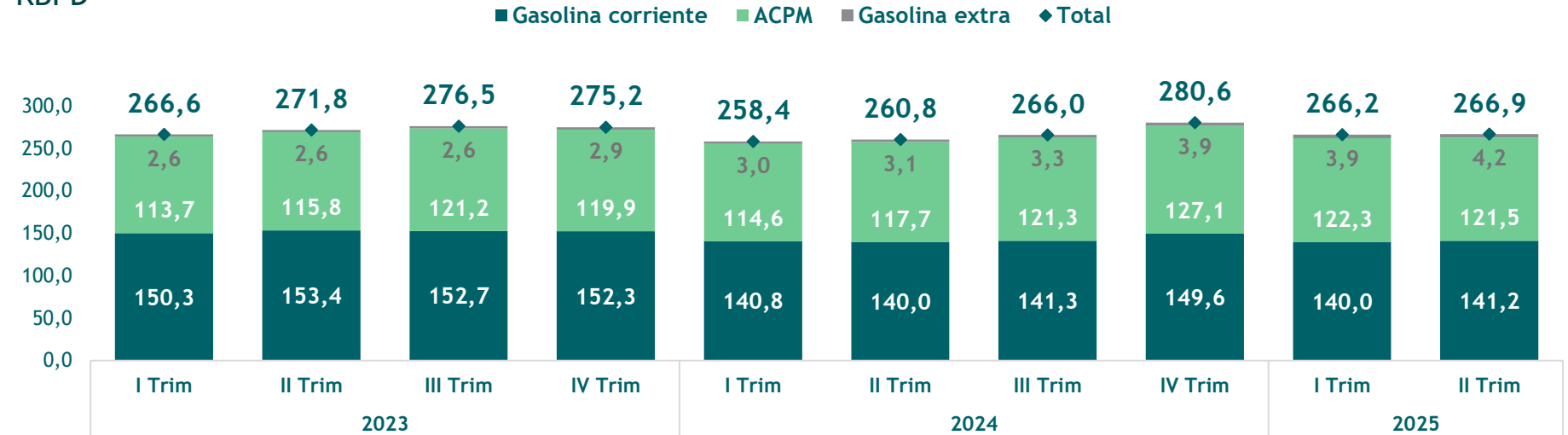
Promedio gasolina extra
II Trimestre 2025

4,2 KBPD

▲ +35,3% anual (1,1 KBPD) vs. II Trimestre 2024

Demanda de combustibles líquidos Estaciones de servicio

KBPD



Fuente: [COMCE](#), cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Durante el segundo trimestre de 2025, la demanda total de combustibles líquidos en estaciones de servicio (gasolina motor corriente, ACPM y gasolina motor extra) alcanzó 266,9 KBPD, lo que representó un aumento de 2,4% frente al mismo periodo de 2024 y de 0,3% respecto al primer trimestre de 2025. La demanda, discriminada por combustible, registró el siguiente comportamiento:

- **Gasolina corriente:** el consumo durante el segundo trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 141,2 KBPD, lo cual fue un 0,9% superior a lo registrado en el segundo trimestre de 2024.
- **ACPM:** durante el segundo trimestre la demanda se ubicó en 121,5 KBPD, correspondiente a un aumento del 3,3% respecto al periodo abril - junio de 2024.
- **Gasolina extra:** el consumo durante el segundo trimestre de 2025 alcanzó un nivel de 4,2 KBPD, un 35,5% superior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Agosto 2025

1.368 Ton/día

▼ -12,1% anual (-188,4 Ton/día)

▲ +2,3% mensual (30,7 Ton/día)

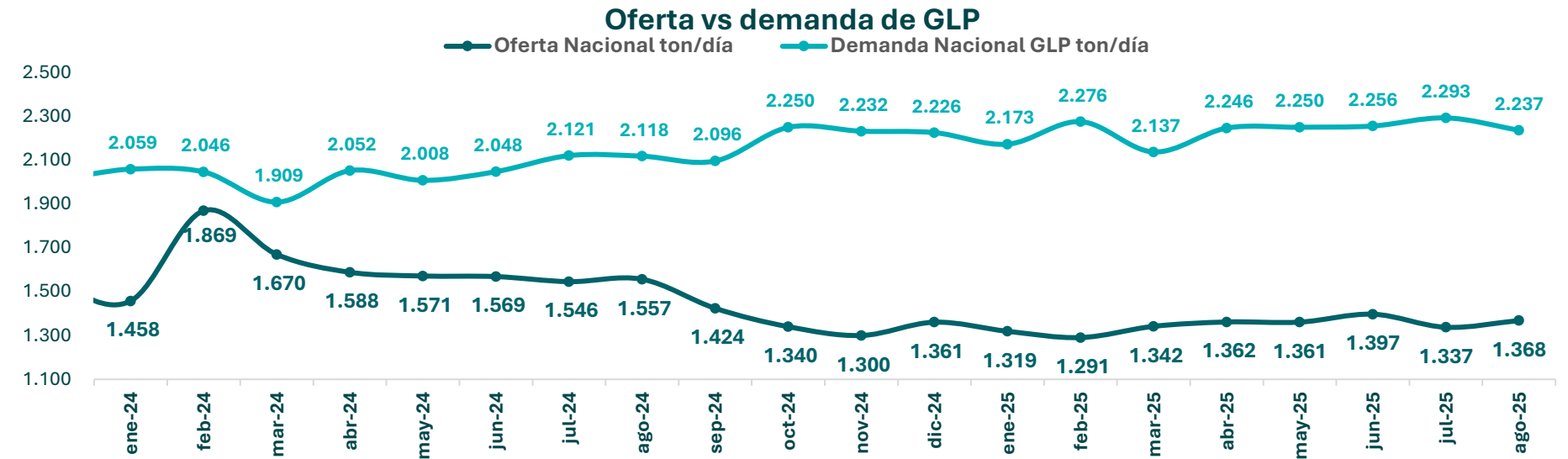
Demanda Nacional
Promedio mensual
Agosto 2025

2.237 Ton/día

▲ +5,6% anual (118,5 Ton/día)

▼ -2,5% mensual (-56,3 Ton/día)

Ton/día



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

En agosto de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 42.412 toneladas mensuales, equivalente a 1.368 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 12,1% en comparación con agosto de 2024 y un aumento del 2,3% respecto al mes anterior, julio de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 17.389 toneladas mensuales (41% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 7.635 toneladas mensuales (18%) y La Refinería de Cartagena con 4.113 toneladas mensuales (10%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en agosto de 2025 se importó un promedio de 19.000 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en agosto de 2025 se registró una demanda de 69.332 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.237 toneladas. Esto representa un incremento del 5,6% respecto al mismo mes del año anterior y una reducción del 2,5% en comparación con julio de 2025.

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

CAMPET **aggreko**

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo Gas y Energía

Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

Reportes de Sostenibilidad Afiliadas 2024

 Ciencia. Aplicada a la vida.		 ENERGY SOLUTIONS		 CONSULEC INTERNATIONAL INC		Endress+Hauser 	
		 HEXAGON	 NABORS		Life Is On 		
	 TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES	 Ingeniería y Construcción	 TechnipFMC	 Tenaris	 Weatherford®		



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

Reportes de Sostenibilidad Operadoras 2024



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

Ya disponible

Reporte de
SOSTENIBILIDAD
2024



Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Sostenibilidad

En CAMPETROL reafirmamos el compromiso de ser el aliado estratégico de nuestras empresas afiliadas en el camino hacia la sostenibilidad. Reconocemos que el desarrollo sostenible no solo es una responsabilidad ética, sino también una oportunidad para fortalecer la competitividad y la resiliencia de nuestras organizaciones en el sector de hidrocarburos y energía. Por ello, hemos desarrollado una agenda de formación especializada enfocada en integrar la sostenibilidad en las estrategias corporativas de nuestras afiliadas. Esta formación está diseñada para facilitar la elaboración de reportes de sostenibilidad robustos y alineados con los principales estándares internacionales, como el GRI (Global Reporting Initiative) y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

Nuestra visión es que, a través de estas herramientas, las empresas no solo reporten sus avances, sino que integren la sostenibilidad como principio rector de su gestión corporativa, contribuyendo así a una industria más innovadora, ética y comprometida con el desarrollo del país.

En esta oportunidad, presentamos nuestro Reporte de Sostenibilidad 2024, el primero bajo la metodología del GRI (Global Reporting Initiative), en el cual consolidamos los avances del gremio en gobernanza, gestión ambiental y compromiso social. Este informe refleja cómo articulamos esfuerzos con nuestras empresas afiliadas para promover prácticas responsables, fortalecer el relacionamiento con comunidades, y generar valor en toda la cadena de bienes y servicios del sector. Más que un documento, es una muestra del liderazgo gremial hacia una industria más ética, resiliente y sostenible.

Reporte de Sostenibilidad CAMPETROL

En el Reporte de Sostenibilidad 2024, en CAMPETROL consolidamos los principales avances en materia de sostenibilidad, bajo los estándares del *Global Reporting Initiative* (GRI). El reporte presenta una visión integral de la gestión, destacando acciones en ambiental, social y gobernanza. Además, se identificaron los temas materiales que guían la estrategia de sostenibilidad del gremio, se definieron indicadores clave y se trazaron compromisos para fortalecer el impacto positivo de CAMPETROL en el sector y en el país.



Un futuro energético más limpio

- I. **Voluntariado por el Planeta:** Jornada con la ACP y la Fundación Pedalazos donde se sembraron 761 árboles en Guasca, Cundinamarca
- II. **Gestión ambiental interna:** Campañas de reciclaje en CAMPETROL



Un negocio transparente y ético

Implementación de políticas de ética, integridad y anticorrupción, con canales de denuncia confidenciales para garantizar transparencia y confianza.



Compromiso Social

- I. **Construcción de Vivienda Digna:** Se entregaron siete viviendas a familias en Barrancabermeja y Cantagallo, mejorando las condiciones de vida
- II. **Entrega de regalos en Puerto Gaitán:** Más de 850 obsequios fueron entregados a niños, de los cuales 518 fueron para comunidades indígenas
- III. **Premios Sostenibilidad CAMPETROL:** Reconocimiento a iniciativas destacadas de empresas afiliadas en Gobernanza, ambiental y social



Fuente: CAMPETROL

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

Reporte de Sostenibilidad Tassaroli

Tassaroli impulsa una gestión sostenible e integrada, apoyada en los pilares de gobernanza, impacto social y ambiental. Con más de 70 años de historia, la compañía combina innovación y experiencia para liderar el cambio hacia una industria responsable. Su estrategia se centra en la transparencia, la ética y la mejora continua, alineada con los principios de sostenibilidad.



Ambiental

Tassaroli trabaja activamente en la reducción de su huella de carbono y la transición energética. En 2024, la empresa midió 3.822,63 toneladas de CO₂ equivalente y avanzó en su plan de mitigación al 2030, que busca reducir un 50% las emisiones de categorías 1 y 2 respecto al año base 2019. Además, puso en marcha el segundo parque solar Helios Santa Rosa II, alcanzando una potencia instalada de 10,2 MW y generando energía limpia para abastecer más de 9.000 hogares. Se gestionaron más de 400 toneladas de residuos reciclados y se optimizó el consumo de agua con sistemas de recirculación.



Gobernanza

Tassaroli mantiene una estructura de gobernanza sólida, con políticas éticas y mecanismos de control que garantizan transparencia y cumplimiento normativo. En 2024, se implementaron políticas clave como la de sostenibilidad, conflicto de intereses y regalos, además de un canal de denuncias proyectado para 2025. La empresa adhirió al Pacto Global de Naciones Unidas y certificó normas ISO 9001:2015, API Spec Q1 y ISO 14001 en sus parques solares. Se desarrolló una matriz de riesgos organizacional y una matriz de materialidad para priorizar temas críticos como bienestar laboral, innovación sostenible y economía circular.



Social

La compañía promueve la diversidad, la inclusión y el desarrollo del talento. En 2024, se invirtieron \$64 millones en programas de capacitación, alcanzando un 90,57% de cumplimiento en acciones prioritarias. Se consolidó la Academia de Líderes y se lanzó el programa Next Gen para jóvenes profesionales. Además, el Centro de Formación Carlos José Tassaroli capacitó a 59 personas en oficios técnicos, otorgando becas y articulando con instituciones educativas. La encuesta de clima laboral “Great Place to Work®” reflejó una favorabilidad del 65%, fortaleciendo la cultura organizacional.



Fuente: Tassaroli

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

Reporte de Sostenibilidad Tecpetrol

Tecpetrol impulsa una gestión sostenible basada en innovación, eficiencia y responsabilidad social. Su estrategia se apoya en la transición energética, la reducción de emisiones y el desarrollo de comunidades, alineada con los Objetivos de Desarrollo Sostenible y los principios de sostenibilidad. Con operaciones en Argentina, México, Colombia y Ecuador, la compañía combina excelencia técnica con compromiso ambiental y social.

Ambiental

En 2024, Tecpetrol avanzó en la descarbonización de sus operaciones, reduciendo emisiones mediante proyectos de eficiencia energética y la generación de energía limpia en la Central Eléctrica Pesquería (900 MW), que abastece a más de 1,3 millones de hogares. Se implementaron sistemas para optimizar el consumo de agua y se fortaleció la gestión de residuos industriales. Además, se desarrollaron planes para la captura y reducción de emisiones en Fortín de Piedra, uno de los principales yacimientos de gas no convencional en Argentina.

Gobernanza

Tecpetrol mantiene una estructura de gobernanza sólida, con políticas de ética, transparencia y cumplimiento normativo. En 2024, se reforzaron los mecanismos de control interno y se implementaron auditorías en toda la cadena de valor. La compañía adhirió al Pacto Global de Naciones Unidas y consolidó su sistema de gestión basado en estándares internacionales, garantizando prácticas responsables y sostenibles en todas sus operaciones.

Social

La compañía incrementó en un 150% la inversión social en comunidades, impulsando programas educativos como GenEra Neuquén y el Programa de Becas Gregorio Álvarez, beneficiando a estudiantes en la provincia de Neuquén. Más de 1.400 colaboradores participaron en iniciativas de voluntariado y seguridad vial. Se promovieron espacios de formación técnica y programas de inclusión laboral, fortaleciendo la relación con instituciones educativas y organizaciones sociales.



Fuente: Tecpetrol

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

PREMIOS
**SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL**

2025

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



¡MUCHAS GRACIAS!
a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

**74 iniciativas
inscritas**

Conózcalas en nuestro documento:

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

2025

Léalo aquí



O escaneando el
código QR



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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

Ya disponibles nuestros

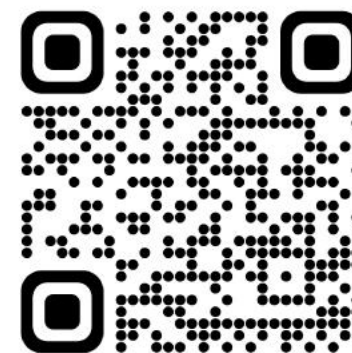
Monitores

Legislativo Relacionamiento

SEPTIEMBRE 2025

Conozca el Monitoreo Legislativo y Relacionamiento y entérese sobre la actualidad legislativa y política del país que impactan el sector energético colombiano.

Haciendo Click aquí



Escaneando aquí

Para más información contacte a:
Claudia Vergara al correo juridico@campetrol.org

Creciendo juntos:

Gobierno, Industria y Territorio



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



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



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



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



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



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



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



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

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

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

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

NUESTRA APP



y página web

campetrol.org



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



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