

A decorative collage of five circular images is positioned on the left side of the page. The images include: an offshore oil rig in the ocean, a close-up of industrial piping and valves, a tall drilling derrick against a cloudy sky, a large solar panel array, and two workers in hard hats reviewing documents.

Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Diciembre
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	feel CONSULTING	FEP CO	FIRE WORK WEAR	GALQUI WATER SOLUTIONS	gf Garrido Fonseca
GEODIS	GeOilEnergy	GERS	GHENOVA ENERGY & WATER	GIE GROUP	GIP Gestión Integral de Proyectos	gradex	GRS General Rigs Services S.A.S.
Grupo Abstract es productividad	GSI General services international	GTC		GVERSE GeoGraphix Potential to Production		HALLIBURTON	HALTUNG
HEXAGON	Helistar AVIACIÓN	HNA INGENIERÍA	ICG INDUSTRIAL CONSULTING GROUP	ikm Information & Knowledge Management	ILN CONSULTING	Imantt	Impact A D-SCHIFF GROUP COMPANY
Independence	INDUVACOL SAS	ingecontrol 1976	IR Ingersoll Rand.	innergy	innotech	INNOVEX	insurcol® Gente que sabe lo que hace.
IONOS DIRECTIONAL SERVICES	ISenergy®	Ismocol®	JEOPROBE GEOTECNIA ESPECIALIZADA	Jerrell		JOAPETROL COMPANY	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía
Kodiak	LAMOR	LEONARDO	Levare	LIPESA	MACHINE TOOLS & SERVICES	MD Maestranza Diesel	MAGNEX

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados





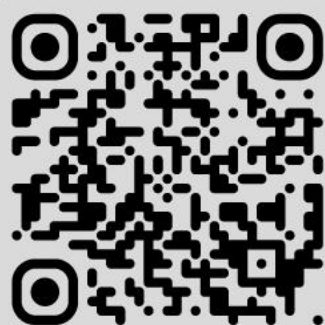
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

 Save the Date

4 al 6 de noviembre del 2026

 Centro de Convenciones **Cartagena de Indias**

Escanea el QR para separar
tu fecha en el calendario



Organizan:

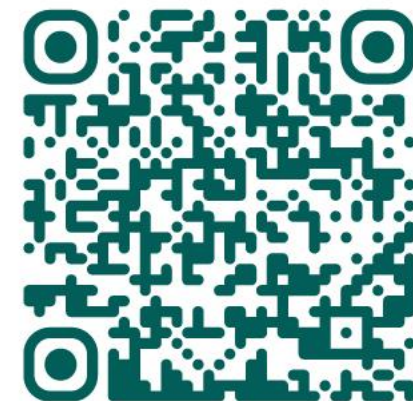


Visite ahora nuestro

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

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 19](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 24](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 36](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 37](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 64](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 68](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 106](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 110](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 118](#)

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



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.

Todos los derechos reservados
www.CAMPETROL.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá - Colombia

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

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2025

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



Léalo aquí

O escaneando el
código QR



¡FELICITAMOS A LOS GANADORES!



CATEGORÍA SOCIAL

RELIANZ
INDUSTRIAL SOLUTIONS

Programa Integral
de Sostenibilidad



CATEGORÍA AMBIENTAL

SLA COL
Una compañía del BCP

Programa MAGNETA



CATEGORÍA GOBERNANZA

SKF®

Rodamientos Magnéticos



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

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



AYÚDANOS A CUMPLIR
LOS SUEÑOS DE
MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS

Gracias a los Aportes Voluntarios

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

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

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



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



Ya disponible **MAGAZINE**

Edición no. **16**

Participación especial:



Diego Pérez-Claramunt:
Más que energía: un compromiso que
transforma vidas y ecosistemas.

Especial:



Invitado internacional:



**Léalo ahora en
campetrol.org**

Haciendo clic aquí



o escaneando el
código QR





Resumen

Entre enero y octubre de 2025:

- La producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,6 KBPD, equivalente a una variación de -3,8% frente al mismo período de 2024 (29,2 KBPD menos).
- La producción promedio se ubicó en 807,5 MPCD, lo que representa una caída del 16,6% (161,1 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 968,5 MPCD.
- De acuerdo con el DANE, se han exportado un total de \$10.595 MUSD FOB en petróleo y sus derivados, un 16,5% 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 octubre de 2025:

- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue **736,3 KBPD**, lo que representa una disminución del 3,7% frente a octubre de 2024 (28,2 KBPD menos) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (15,3 KBPD menos).
- La producción fiscalizada de gas en Colombia fue **1.269 millones de pies cúbicos diarios (MPCD)**, lo que representa una disminución del 9,2% frente al mismo mes de 2024 (129,0 MPCD menos) y un incremento del 2,1% respecto a septiembre de 2025 (26,0 MPCD más).
- La producción comercializada de gas natural en Colombia fue **798,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD)**, lo que representa una disminución del 13,6% frente al mismo mes de 2024 (126,0 MPCD menos) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (16,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de **\$957 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar)**, registrando un descenso del 22,1% frente al mismo mes de 2024 y del 9,1% respecto a septiembre 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 noviembre de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a octubre de 2025 en un 1,1%, ubicándose en un promedio de \$63,8 USD/BI. Respecto a noviembre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 14,2%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, 111 taladros activos (30 de perforación y 81 de reacondicionamiento), evidenciando un aumento de 6,7% frente a noviembre de 2024 (siete equipos más) y del 0,9% (un equipo más) respecto al mes anterior, octubre de 2025.
 - Se reportaron 30 taladros de perforación: cuatro equipos más respecto a noviembre de 2024 (+15,4%) y se mantuvo constante respecto al mes anterior, octubre de 2025.
 - Se registraron 81 taladros de reacondicionamiento: tres equipos más respecto a noviembre de 2024 (+3,8%) y un equipo más respecto a octubre de 2025 (+1,3%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **Meta (Acacías, Guamal y Puerto Gaitán) y Santander (Barrancabermeja)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales y relacionamiento sindical**. Los bloqueos a la operación en La Cira Infantas por parte de asociaciones de conductores fue una de las causas principales que afectaron movilizaciones de equipos y la normalidad del campo.

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

Tabla resumen de indicadores

Octubre - Noviembre 2025

Indicador	Fuente	Noviembre 2025	Mensual		Anual	
			Octubre 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Noviembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$63,8	\$64,5	▼ -\$0,7 (-1,1%)	\$74,4	▼ -\$10,6 (-14,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	736,3 ¹	751,6	▼ -15,3 (-2,0%)	764,5 ¹	▼ -28,2 (-3,7%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	798,0 ¹	814,0	▼ -16,0 (-2,0%)	924,0 ¹	▼ -126,0 (-13,6%)
Total de Taladros	CAMPETROL	111	110	▲ +1,0 (0,9%)	104	▲ +7,0 (6,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	30	0,0 (- %)	26	▲ +4,0 (15,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	80	▲ +1,0 (1,3%)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$957 (pr) ²	\$1.053 (pr)	▼ -\$96 (9,1%)	\$1.230 ²	▼ -\$272 (-22,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$584(pr) ³	\$700(pr)	▼ -\$116 (-16,6%)	\$435 ³	▲ +\$149 (34,3%)
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 octubre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a octubre de 2024 y mensual frente a septiembre de 2025.

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

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

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

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

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

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

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



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.



Ya está disponible

Balance PETROLERO

Primer semestre de 2025

Para conocer este y los demás Balances



Haga clic aquí



O escanee el
código QR

Promedio mensual
Noviembre 2025*

\$63,8 USD/Bl

▼ -14,2% anual (-\$10,6 USD/Bl)

▼ -1,1% mensual (-\$0,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

\$69,7 USD/Bl

▼ -14,1% anual (-\$11,4 USD/Bl)

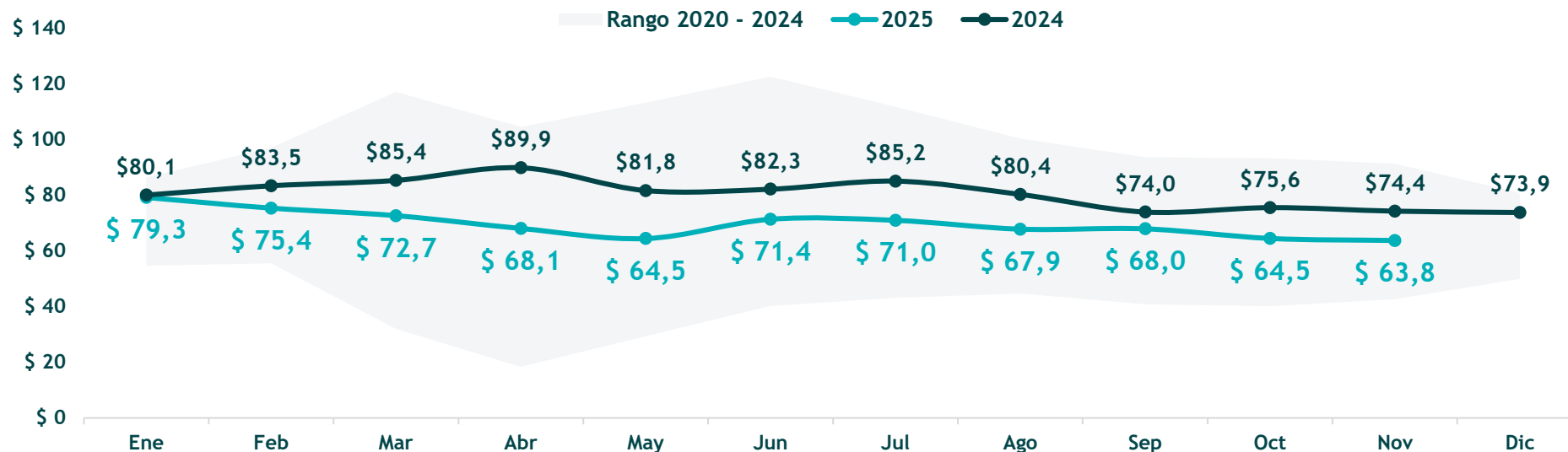
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

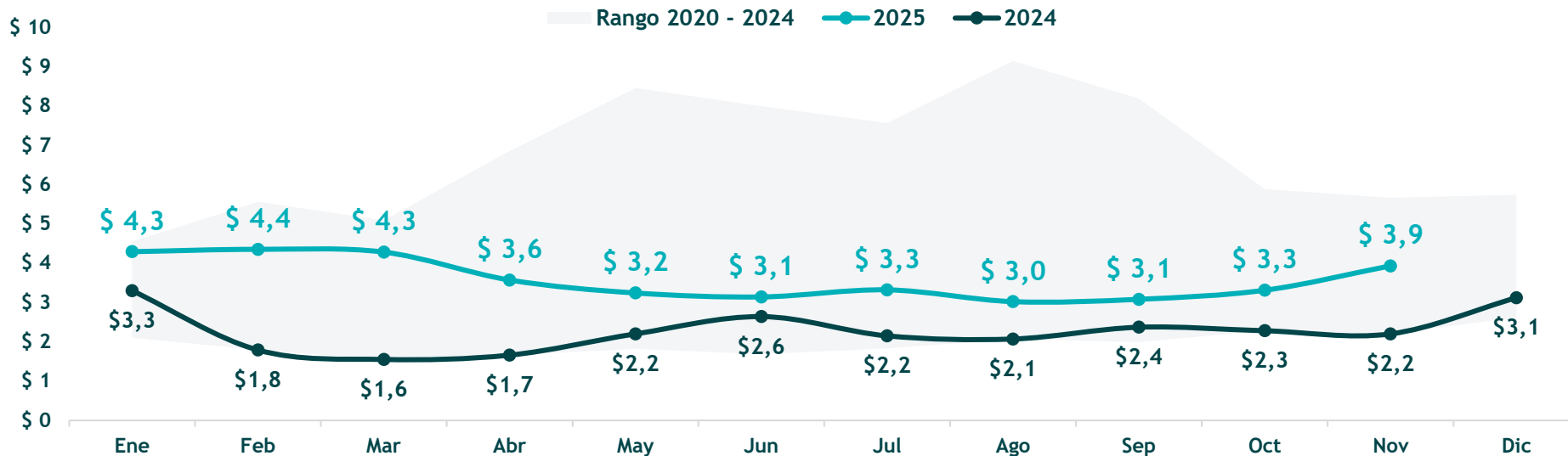
Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes. *Dato proyectado

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

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

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

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

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

Promedio mensual

Noviembre 2025*

\$3,9 USD/MPC

▲+78,6% anual (\$1,7 USD/MPC)

▲+18,7% mensual (\$0,6 USD/MPC)

Promedio año acumulado

Enero - Noviembre 2025

\$3,6 USD/MPC

▲+44,5% anual (\$1,0 USD/MPC)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Valor mensual Ecopetrol BVC
Noviembre 2025

\$1.870 COP

▲ +6,4% mensual (\$111,8 COP)

▲ +7,8% anual (\$136,1 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Noviembre 2025

\$1.870 COP

▼ -12,4% anual (-\$264 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Noviembre 2025

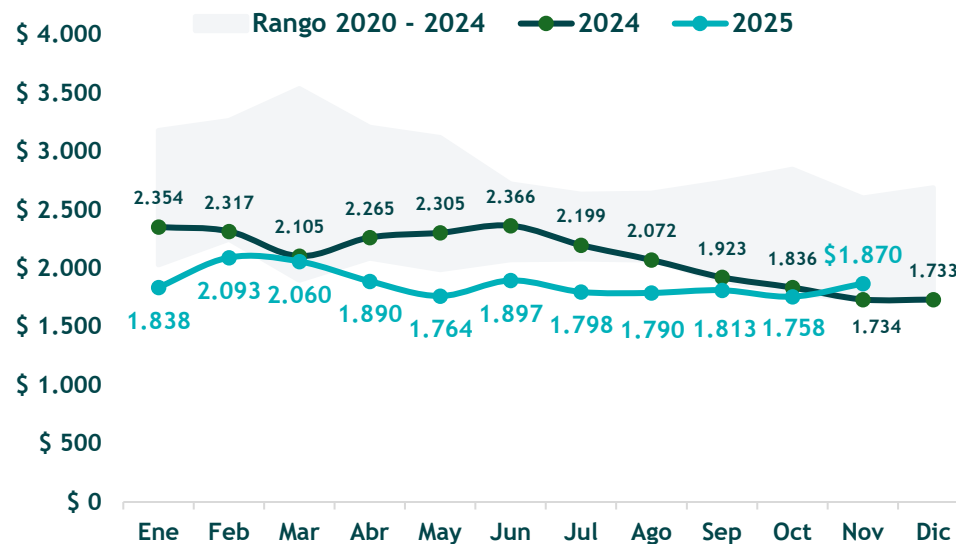
\$44,8 USD

▲ +2,2% mensual (\$1,0 USD)

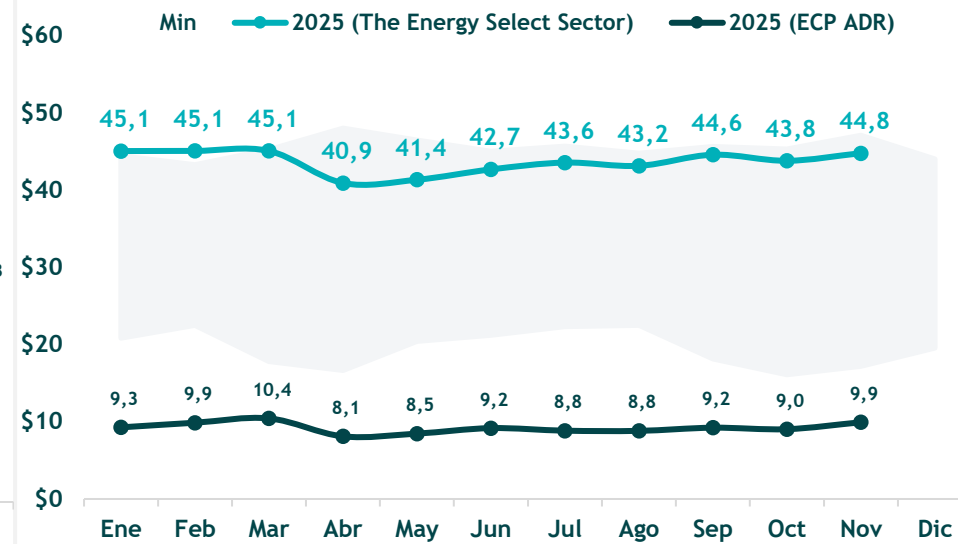
▼ -4,9% anual (-\$2,3 USD)

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 noviembre de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$1.870 COP, registrando un incremento mensual de 6,4% y un aumento interanual de 7,8%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector registró un promedio de \$44,8 USD, lo que equivale a un incremento del 2,2% frente a octubre de 2025 y una reducción del 4,9% en relación con noviembre de 2024.

La acción de Ecopetrol revirtió la tendencia bajista observada en los últimos meses al incrementar su precio en \$111,8 en el mes de noviembre.

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

Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual
Noviembre 2025*

108,7 MBPD

▲ +4,6% anual (4,8 MBPD)

▲ +0,4% mensual (0,5 MBPD)

Consumo mensual
Noviembre 2025*

104,7 MBPD

▲ +1,6% anual (1,6 MBPD)

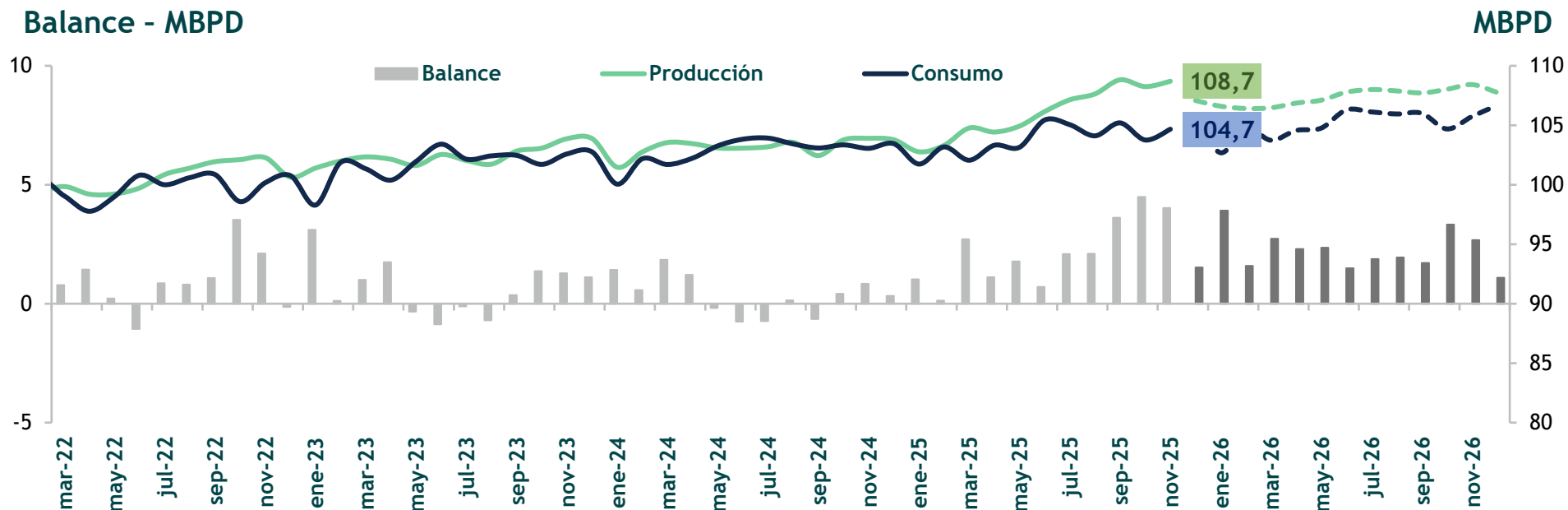
▲ +0,9% mensual (0,9 MBPD)

Balance mensual
Noviembre 2025*

4,0 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBPD



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

Para el mes de noviembre de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 4,0 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 108,7 MBPD, lo que significó un aumento del 4,6% respecto a noviembre de 2024. Respecto a octubre de 2025, la producción se incrementó un 0,4%.

Asimismo, en noviembre de 2025, el consumo global se ubicó en 104,7 MBPD, aumentando 1,6% respecto a noviembre de 2024, y un incremento de 0,9 MBPD respecto a octubre de 2025.

El exceso de oferta proyectado por la EIA para el mes de noviembre de 2025, 4,0 MBPD, lo que implica una reducción de 0,5 MBPD frente a octubre de 2025.

Producción OPEP**
Noviembre 2025

23,3 MBPD

▲ +0,3% mensual (0,1 MBPD)

▲ +7,6% anual (1,7 MBPD)

Producción No OPEP
Noviembre 2025

36,1 MBPD

▲ +1,1% mensual (0,1 MBPD)

▲ +4,7% anual (1,6 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)**
Noviembre 2025

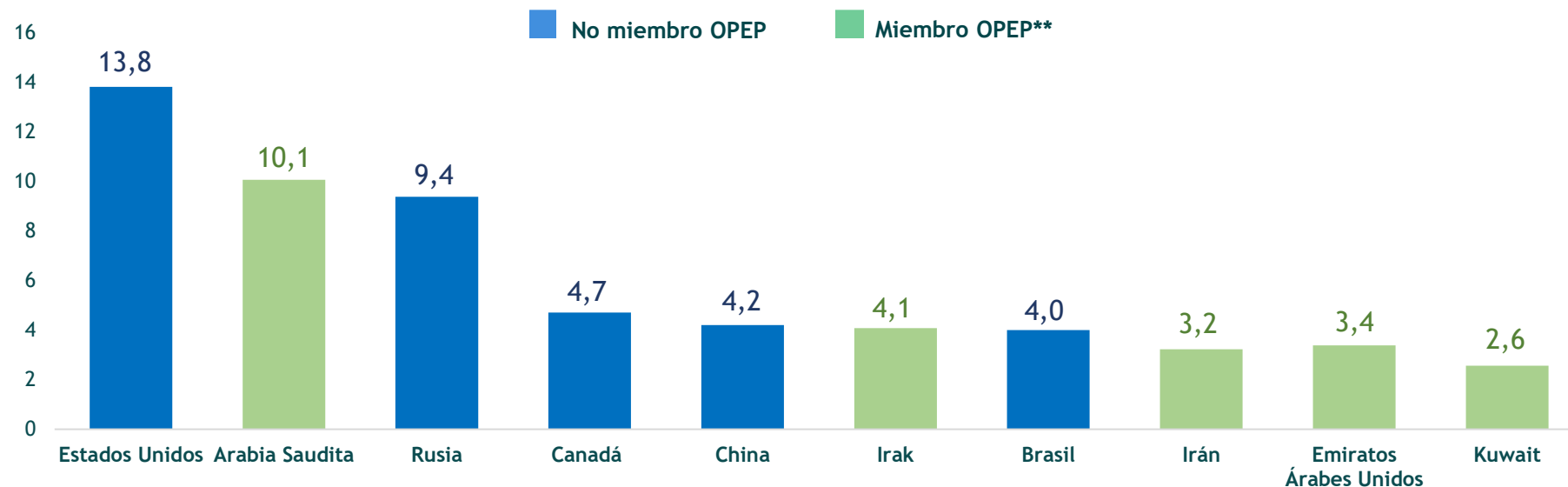
59,4 MBPD

▲ +0,8% mensual (0,5 MBPD)

▲ +5,8% anual (3,3 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Noviembre 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 noviembre de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,6% (59,4 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,7% de la producción, con un total de 13,8 MBPD.

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 23,3 MBPD, y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 36,1 MBPD de la producción.

Consumo mundial Año 2024

103,0 MBPD
▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica Año 2024

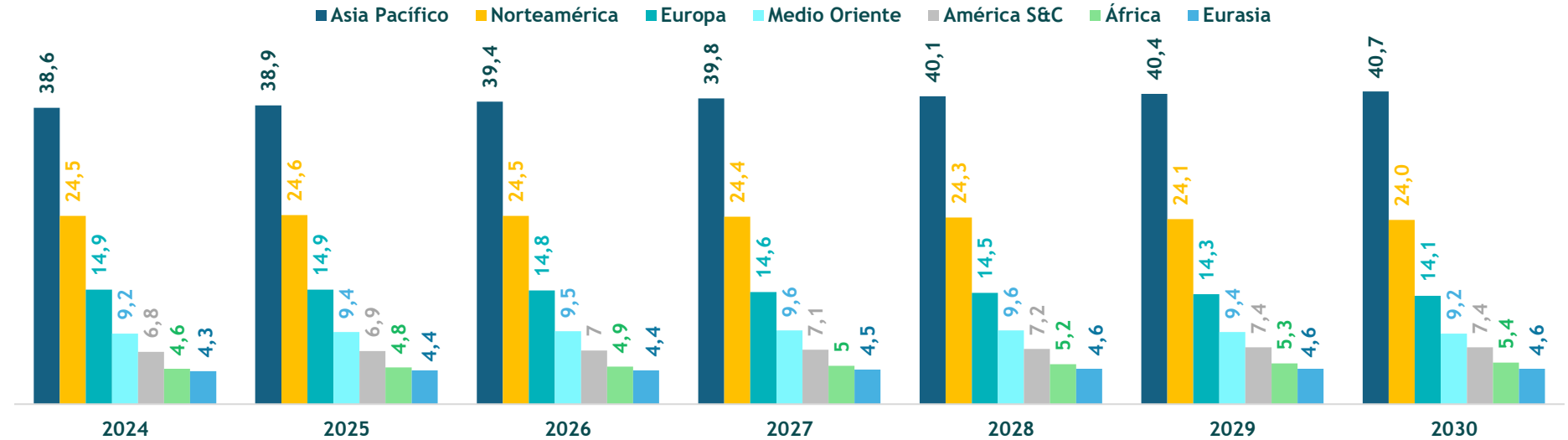
24,5 MBPD
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

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 Noviembre 2025

1.812 Equipos

▲ +6,1% anual (104 Equipos)

▲ +0,6% mensual (12 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global Enero - Noviembre 2025

1.705 Equipos

▼ -2,1% anual (-37 Equipos) vs.
(Ene - Oct) 2024

Conteo mensual tal. OPEP* Noviembre 2025

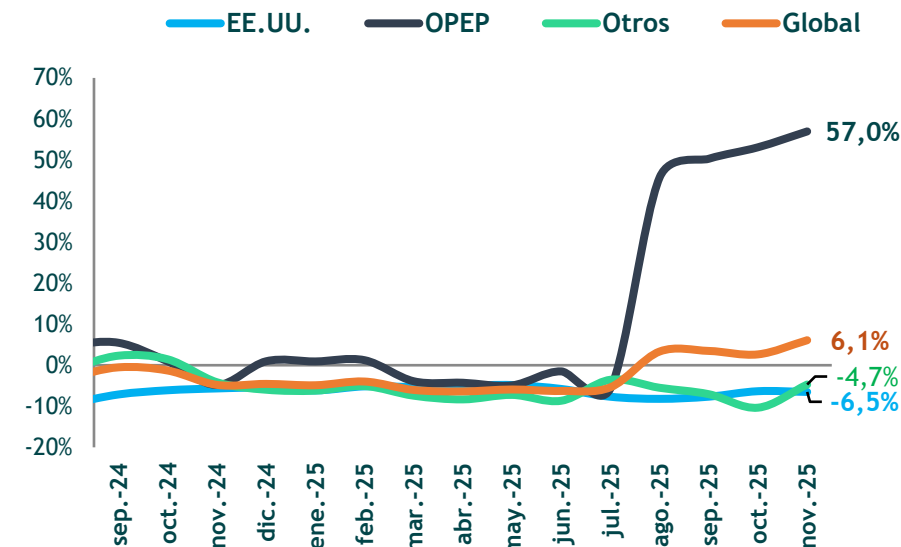
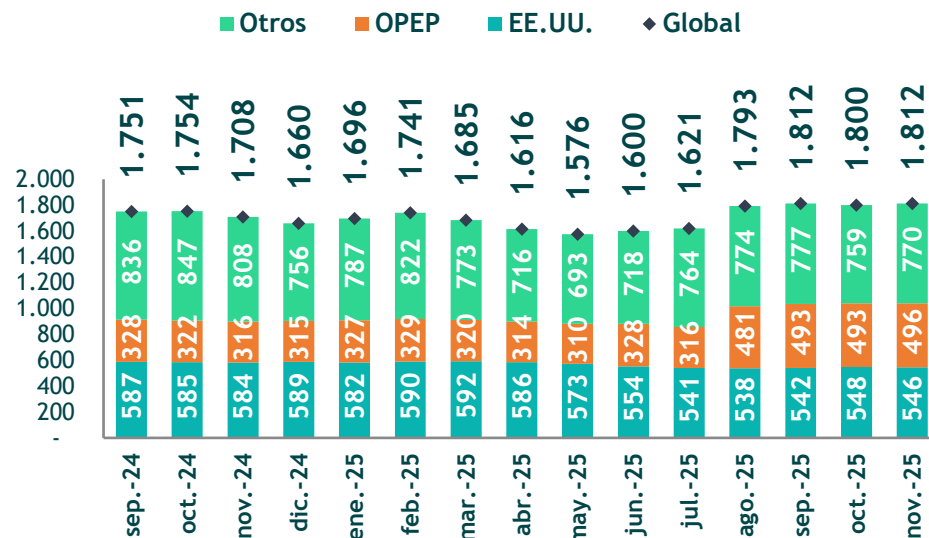
496 Equipos

▲ +57,0% anual (180,0 Equipos)

▲ +0,6% mensual (3,0 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 1.812 equipos en noviembre de 2025. Esta cifra aumentó 6,1% en comparación con el mismo período del año anterior (104 taladros más). Respecto a octubre de 2025 el número incrementó 0,6% (12 equipos más).

En noviembre de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 496 equipos activos, de los cuales 80 operaron en costa afuera -representando el 16% del total- dos equipos menos frente al mes anterior (-2,4%). Este nivel de actividad reflejó un aumento del 57,0% frente a noviembre de 2024 (180 taladros más) y del 0,6% respecto a octubre de 2025 (3 equipos más). El país que presentó la mayor variación anual en la actividad de taladros fue: Arabia Saudita aumentó 154 equipos (+197%)

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Noviembre 2025

549 Equipos

▼ -6,0% anual (-35 Equipos)

▲ +0,2% mensual (+1 Equipos)

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

563 Equipos

▼ -6,2% anual (-37 Equipos)

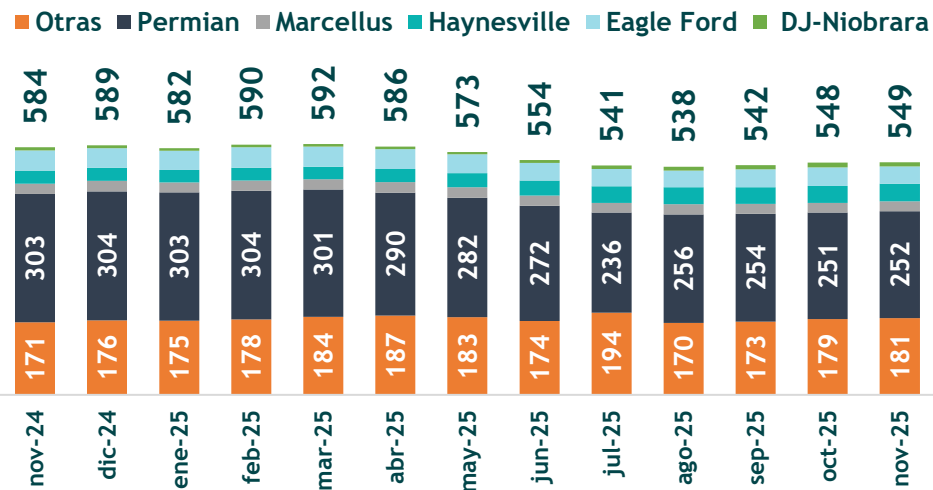
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Noviembre 2025

175 Equipos

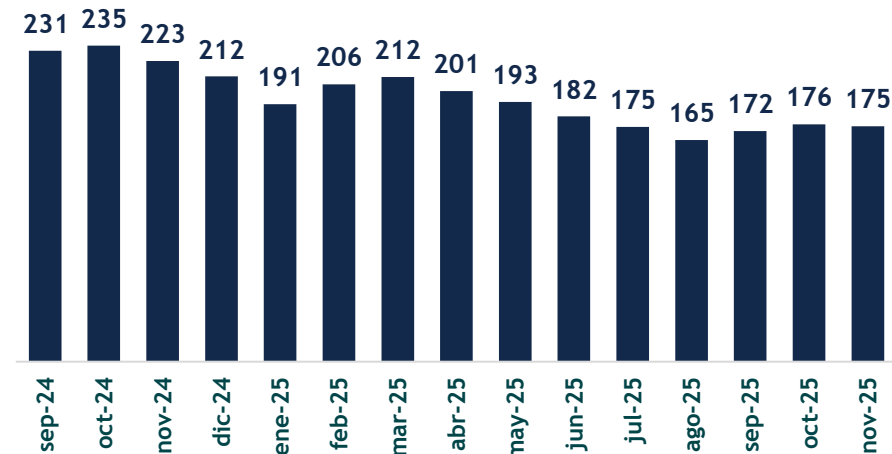
▼ -21,7% anual (-48 Equipos)

▼ -0,8% mensual (-1 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de noviembre de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 549 equipos en promedio, registrando una disminución de 6,0%, correspondiente a 35 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas de Permian con la disminución de 51 taladros (-17,0%) e Eagle Ford con la disminución de siete equipos (-43,0%).

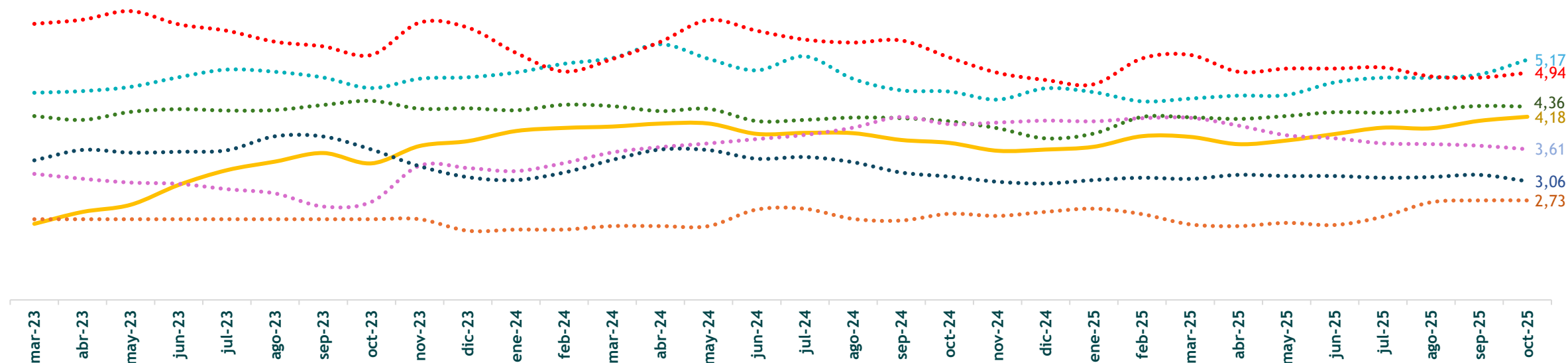
Respecto al mes anterior, octubre de 2025, el número de taladros aumentó 0,2% (1 equipos más), principalmente en la cuenca de Permian con el aumento de un taladro.

En noviembre de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 175 unidades, lo que representó un descenso del 21,7% en comparación con el mismo período de 2024 (48 unidades menos), y del 0,8% en comparación con octubre de 2025 (una unidad menos).

Precios Internacionales de la gasolina

USD/Gal

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



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

La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

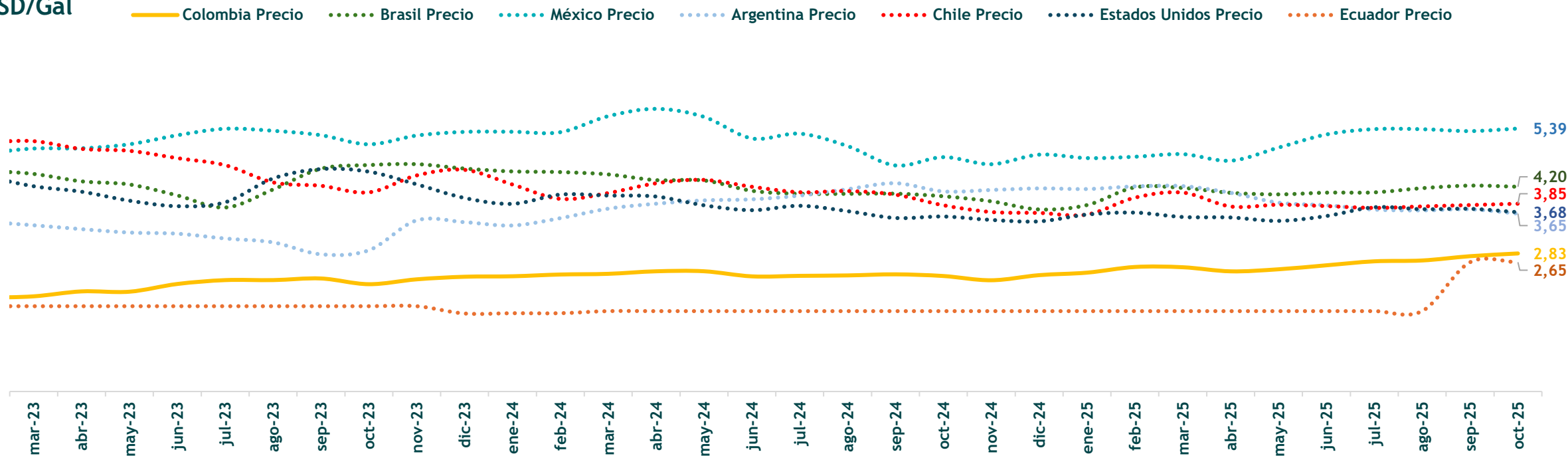
Para octubre de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,18 USD/gal (\$16.220 COP), un 2,5% superior al registrado en octubre de 2024. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- 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



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.

CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.

Fuente: Shutterstock.





ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

aplika
CONTROL CORROSIÓN



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Promedio mensual
Noviembre 2025

\$3.780 COP/USD

▼ -14,3% anual (-\$630,8 COP)

▼ -2,6% mensual (-\$101,1 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

\$4.076 COP/USD

▲ +0,7% anual (\$29,9 COP)

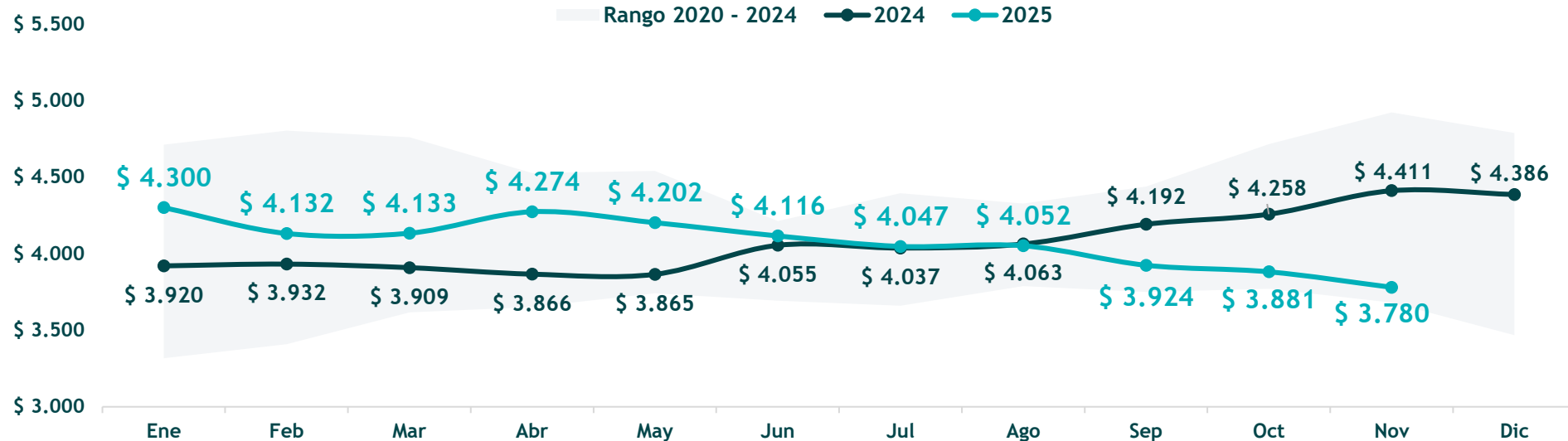
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



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

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

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

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

Crecimiento % Colombia
III Trim 2025 vs. III Trim 2024

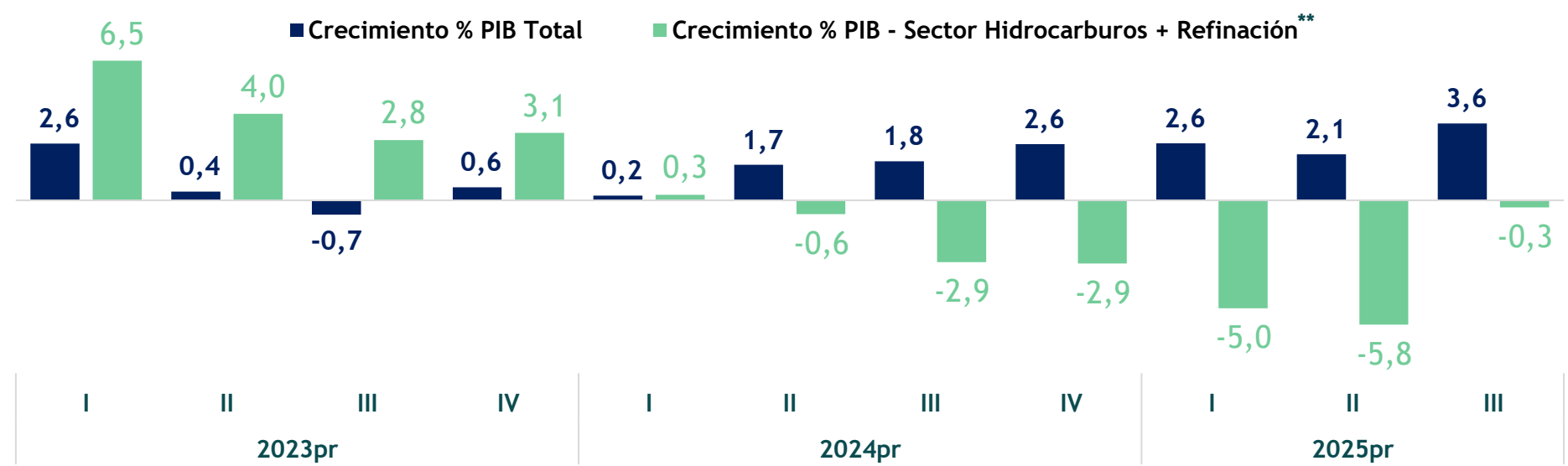
3,6* %
▲ +1,8 pps. vs. III Trim 2024
▲ +1,5 pps. vs. II Trim 2025

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* %

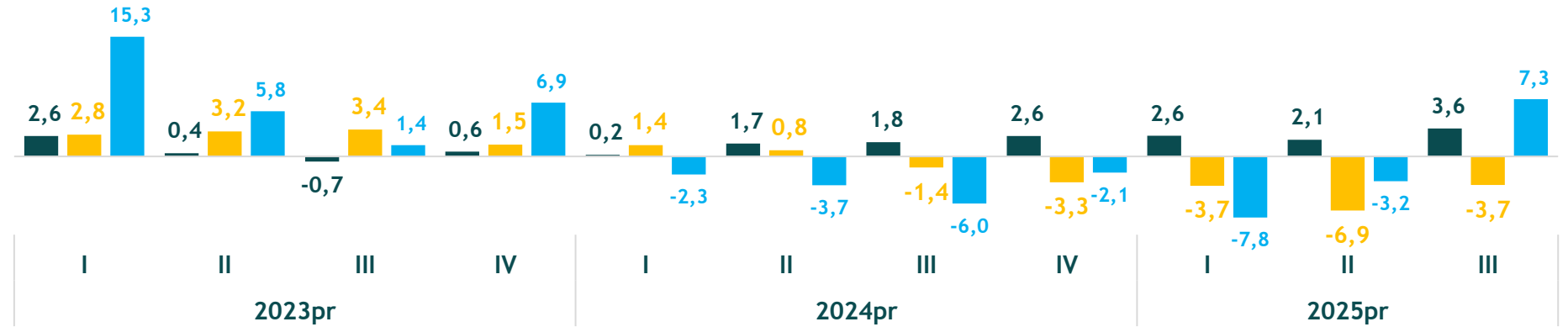
▲ +13,3 pps. vs. III Trim 2024

▲ +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

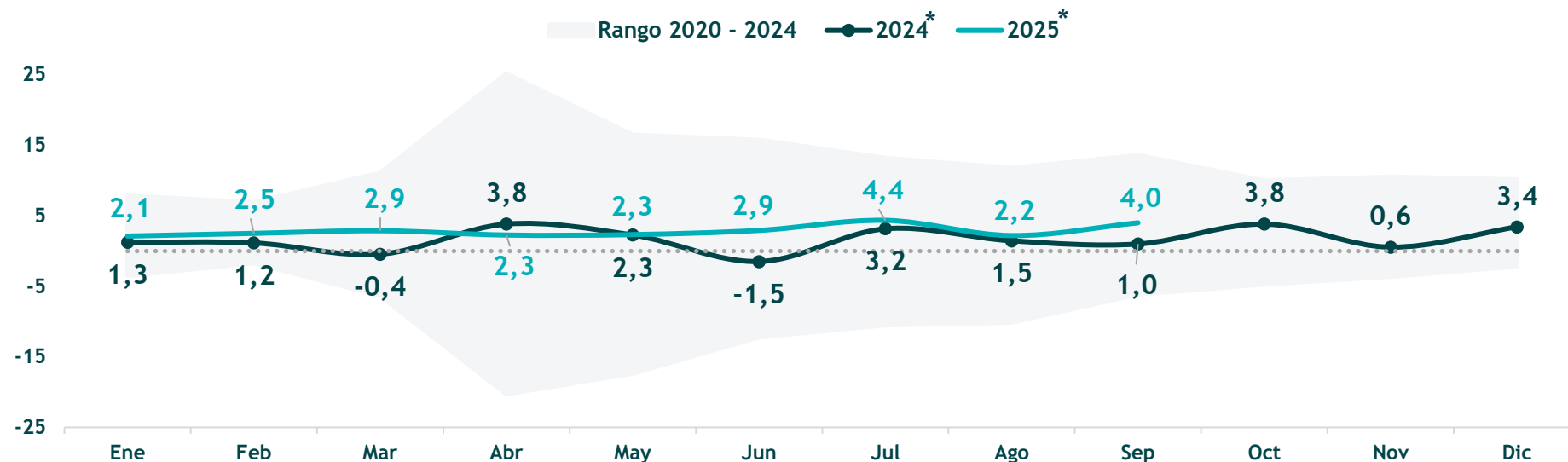
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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

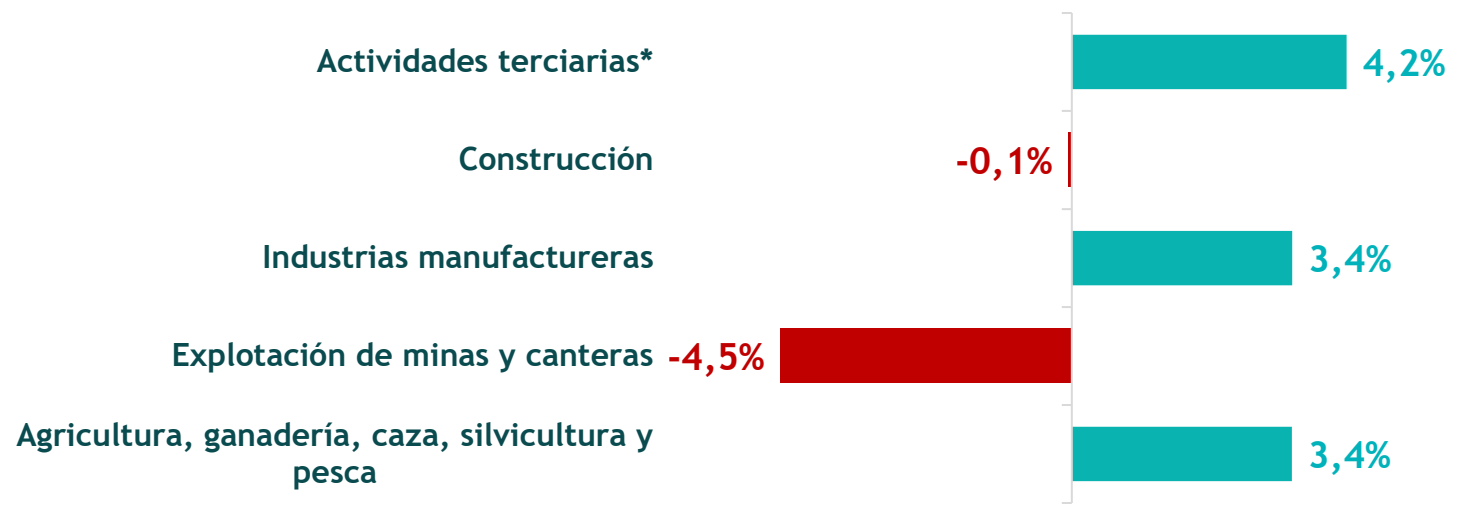
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró un crecimiento anual del 4,0% en septiembre de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024, cuando se ubicó en 1,0%. El incremento fue 3,0 pp superior al observado en septiembre de 2024. Respecto al mes anterior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

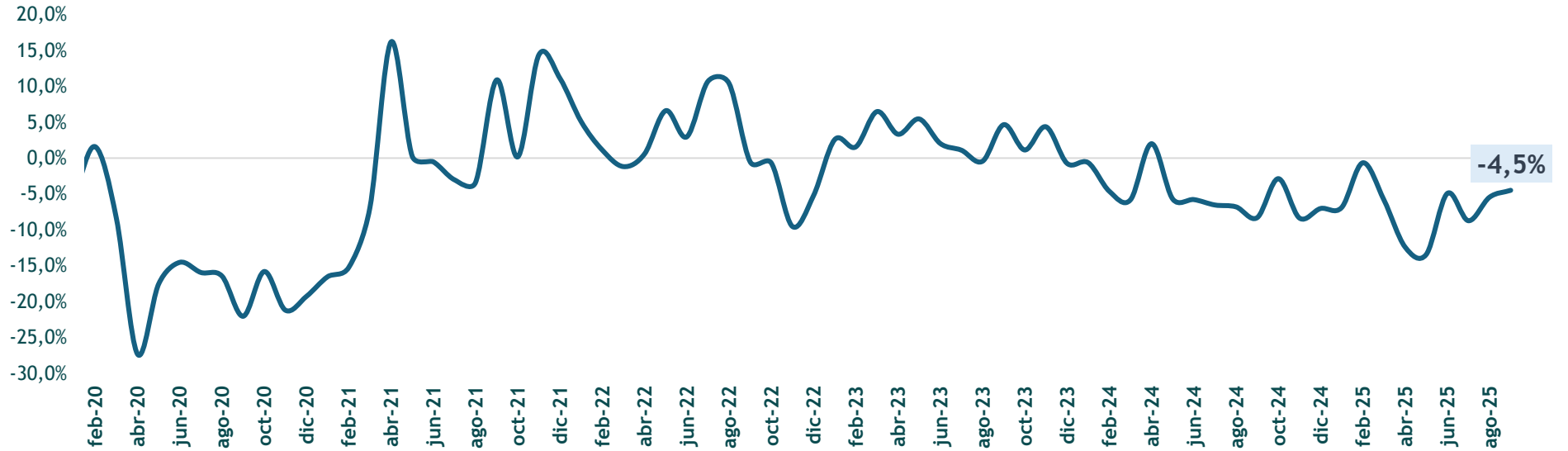
-5,0* %

▼ -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

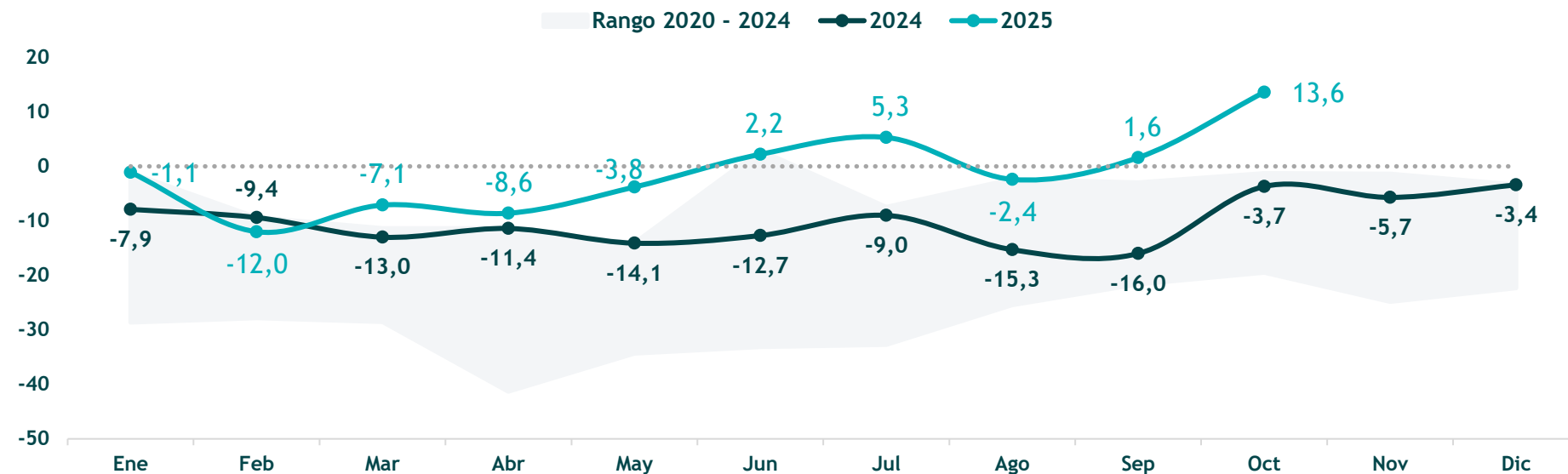
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-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
Noviembre 2025

9,25%

▼ -0,5 pps. vs. Noviembre 2024

0 pps. vs. Octubre 2025

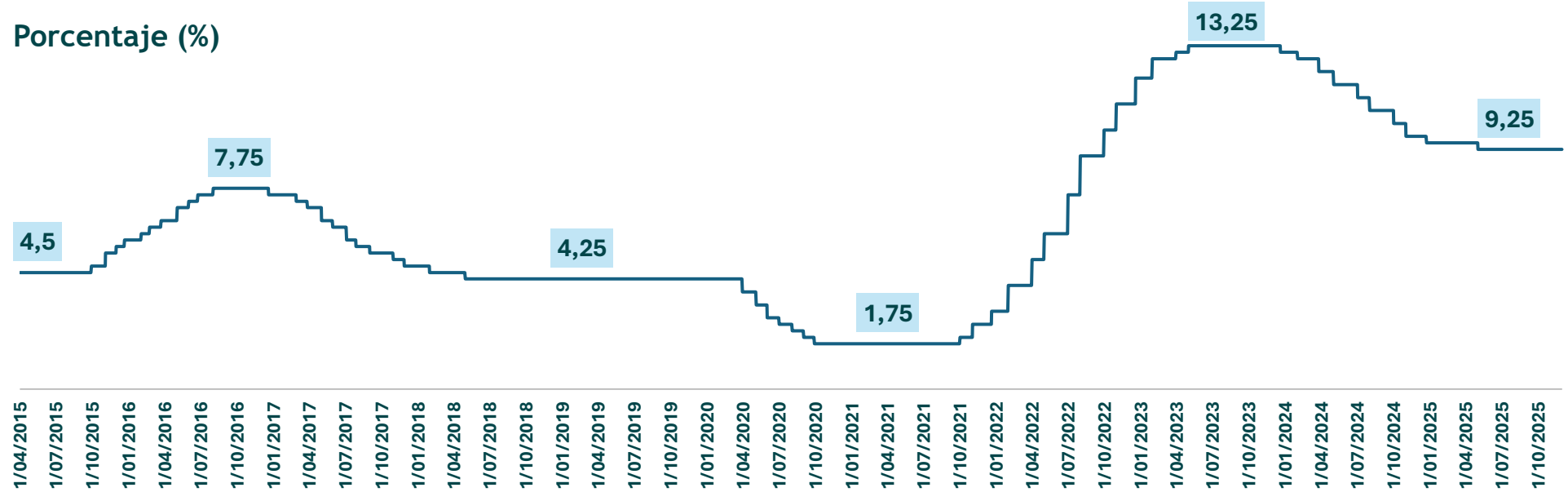
Tasa de interés
Diciembre 2024

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 6 de noviembre 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, "Las expectativas de inflación obtenidas de las encuestas y las extraídas del mercado de deuda pública aumentaron en octubre. En el caso de los analistas, estas se ubican en la mediana en 5,2% y 4,3% para fines de 2025 y 2026 respectivamente. Todas las medidas se mantienen por encima de la meta del 3,0% para los próximos dos años".

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

Noviembre 2025

0,07%

▼ -0,20 pp. anual

▼ -0,11 pp. mensual

Variación anual

Noviembre 2025

5,30%

▲ +0,10 pp. anual

▼ -0,21 pp. mensual

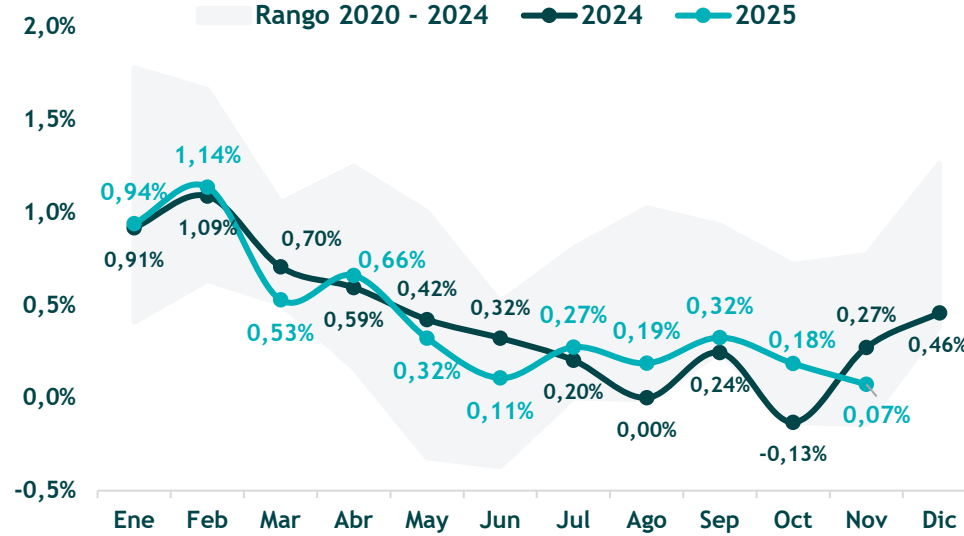
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

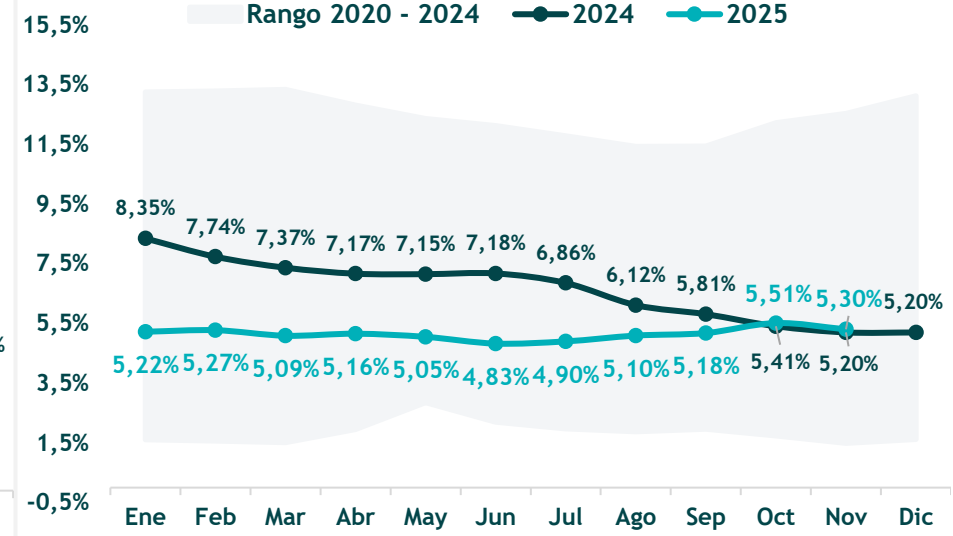
▼ -4,08 pp. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Var. % Anual



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

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

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual
Noviembre 2025

-0,29%

▼ -1,64 pp. anual

▼ -0,33 pp. mensual

Variación anual
Noviembre 2025

11,45%

▲ +2,74 pp. anual

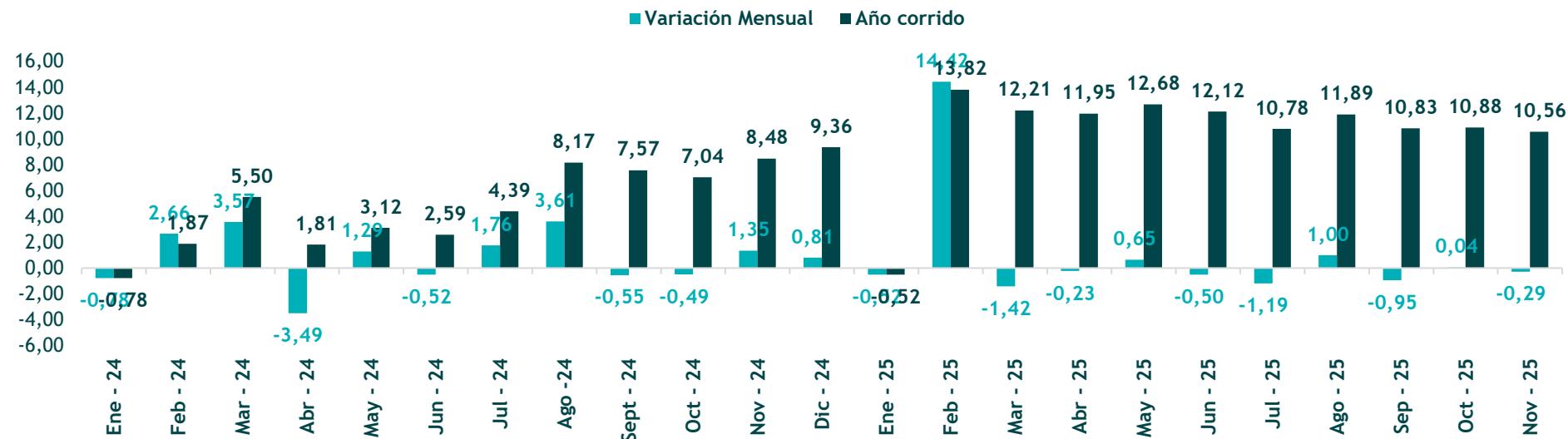
▼ -1,83 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pp. anual



Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subclase de gas ha mostrado variaciones de precios consistentemente superiores a las registradas en 2024. En febrero de 2025, la variación de precios alcanzó un pico, al registrar un aumento del 13,82% en comparación con el mismo mes de 2024.

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

Variación mensual
Noviembre 2025*

-1,51%

▼ -3,13 pp. anual

▼ -0,70 pp. mensual

Variación anual
Noviembre 2025*

-1,45%

▼ -6,25 pp. anual

▼ -3,14 pp. mensual

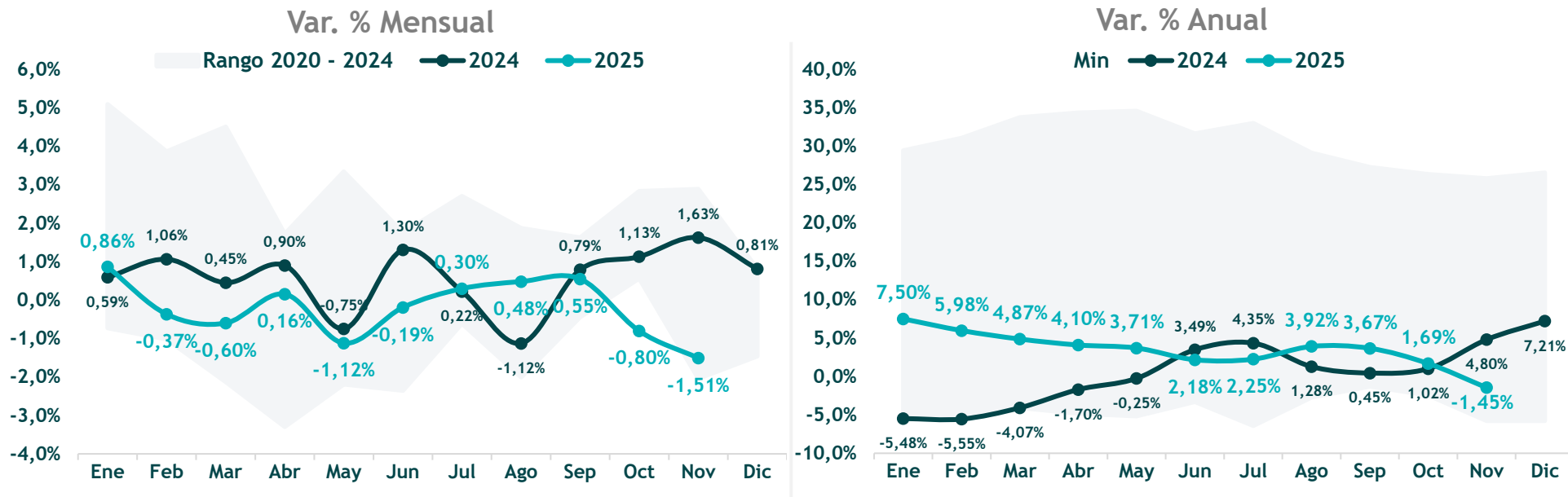
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pp. anual

Índice de Precios al Productor - IPP



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en noviembre de 2025 presentó una variación de -1,51% respecto a septiembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de -2,83% y aportó 0,35 puntos porcentuales negativos de los 1,51% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron una reducción de sus precios en 2,92%.

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

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

Variación mensual
Octubre 2025

0,2%

▲ +0,37 pp. anual

▲ +0,12 pp. mensual

Variación anual
Octubre 2025

6,0%

▼ -0,05 pp. anual

▲ +0,40 pp. mensual

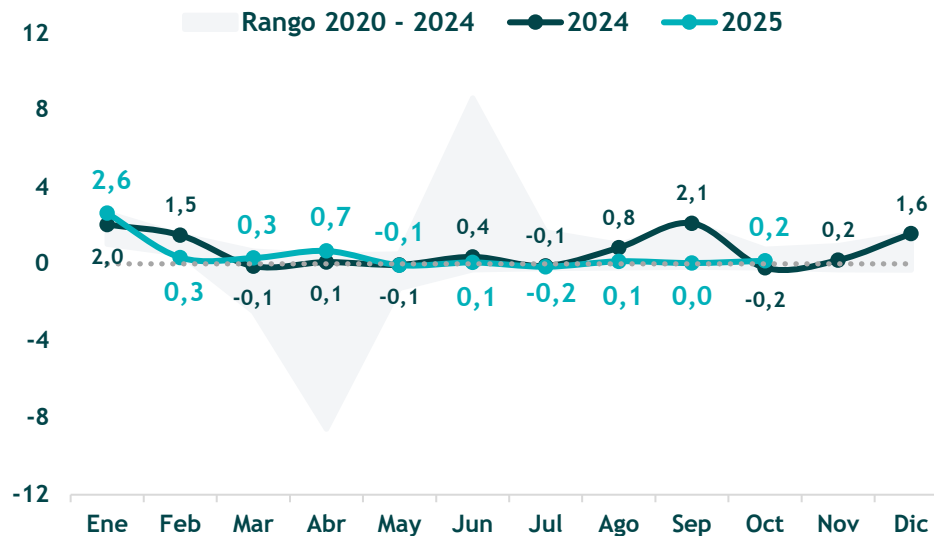
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual

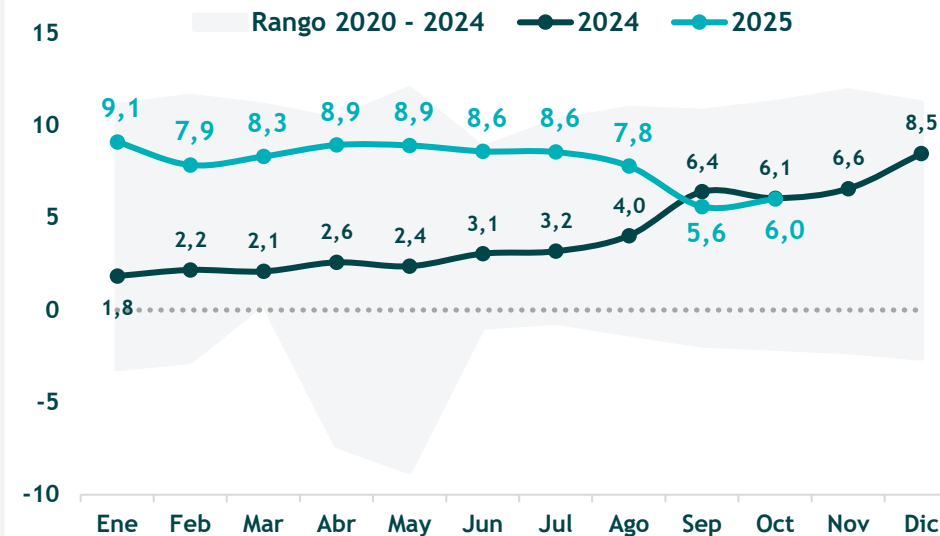


*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en octubre de 2025, la variación mensual del ICTC fue 0,16%, en comparación con septiembre de 2025. Los grupos Combustibles (0,19%) y Costos fijos y peajes registraron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,12%) e Insumos (0,02%), presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

En octubre de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 6,00% en comparación con octubre de 2024. El grupo Combustibles (8,10%) fue el único con una variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (5,63%) Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,88%) e Insumos (1,35%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

Var. % Anual



Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Octubre 2025

1,11%*

▲ +1,20 pp. anual

▲ +2,13 pp. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Octubre 2025

-4,29%*

▼ -3,84 pp. anual

▲ +0,33 pp. mensual

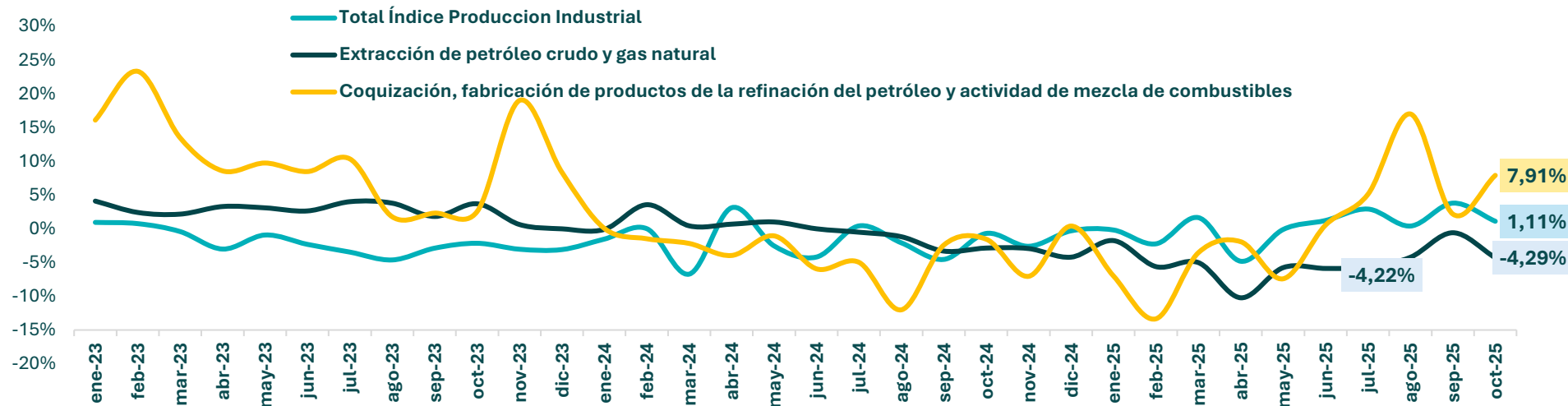
Variación anual - IPI Coquización
Octubre 2025

7,91%*

▲ +8,32 pp. anual

▲ +4,69 pp. mensual

Var. % Anual



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

En octubre de 2025, frente a octubre de 2024, tres de los cuatro sectores industriales registraron variaciones positivas: el de industria manufacturera presentó una variación de 1,9%; el de suministro de electricidad y gas, de 1,9% y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 2,7%. En contraste, el sector que registró una variación negativa fue el de explotación de minas y canteras, con -2,9%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -4,3%. La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 7,91%.

Valor mensual
Octubre 2025

\$957 MUSD

▼ -22,1% anual (-\$272 MUSD)

▼ -9,1% mensual (-\$96 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Octubre 2025

\$10.595 MUSD

▼ -16,5% anual (-\$2.092 MUSD)

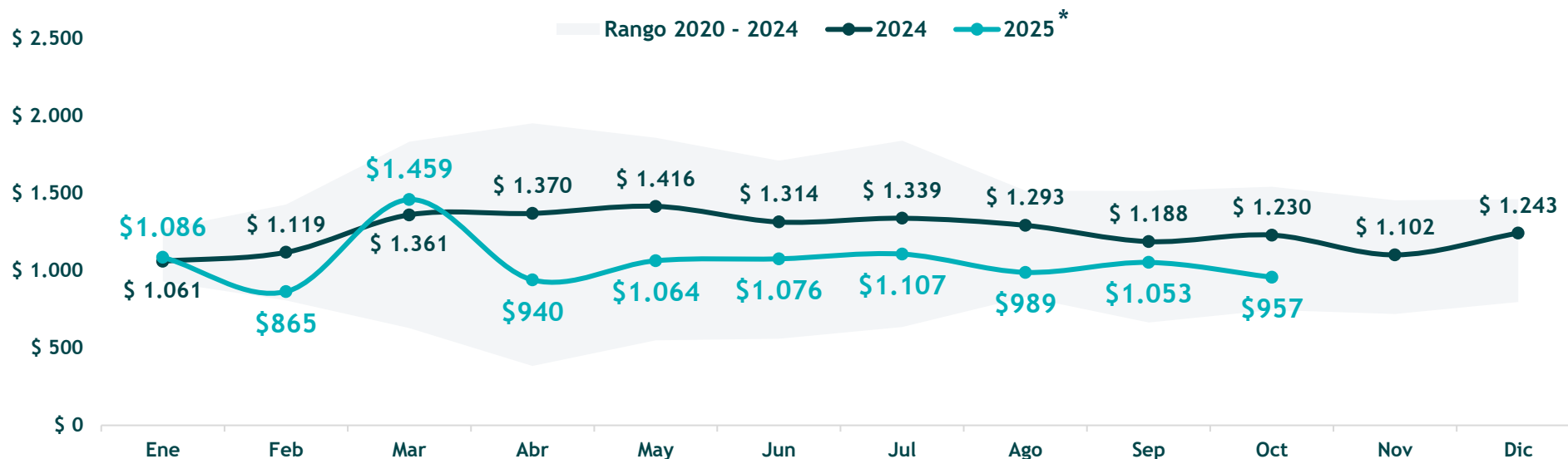
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

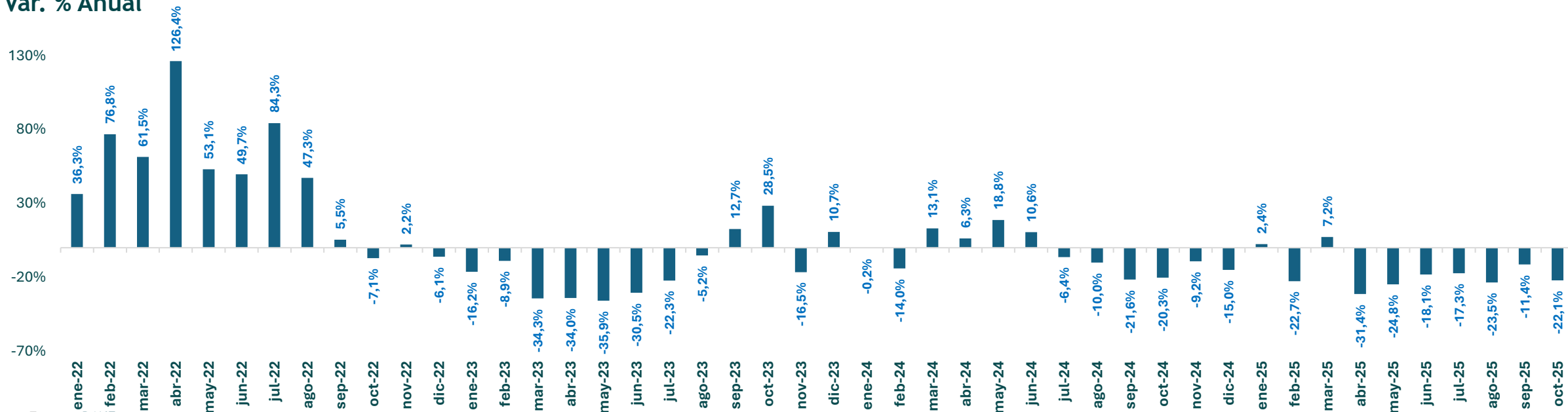
De acuerdo con información preliminar del DANE, en octubre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$957 MUSD FOB, lo que representó una disminución del 22,1% frente al mismo mes de 2024 y del 9,1% respecto a septiembre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus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

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

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

Exportaciones - 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 -22,1% en octubre de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Octubre 2025

435 KBPD

▼ -10,6% anual (-51 KBPD)

▼ -4,8% mensual (-22 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Octubre 2025

437 KBPD

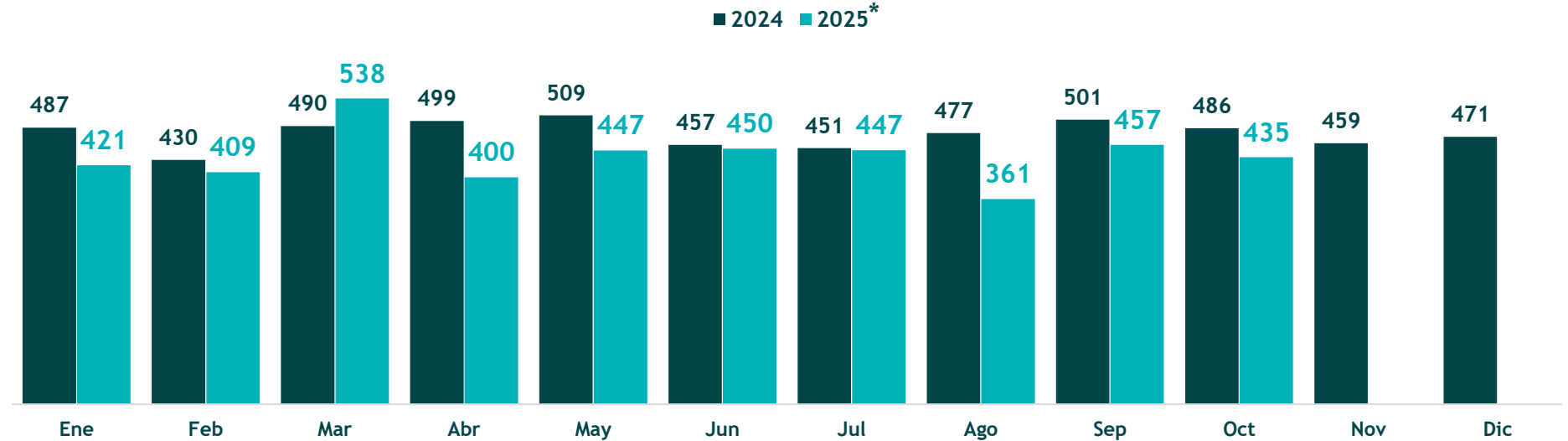
▼ -8,8% anual (-42 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

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

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

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

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%

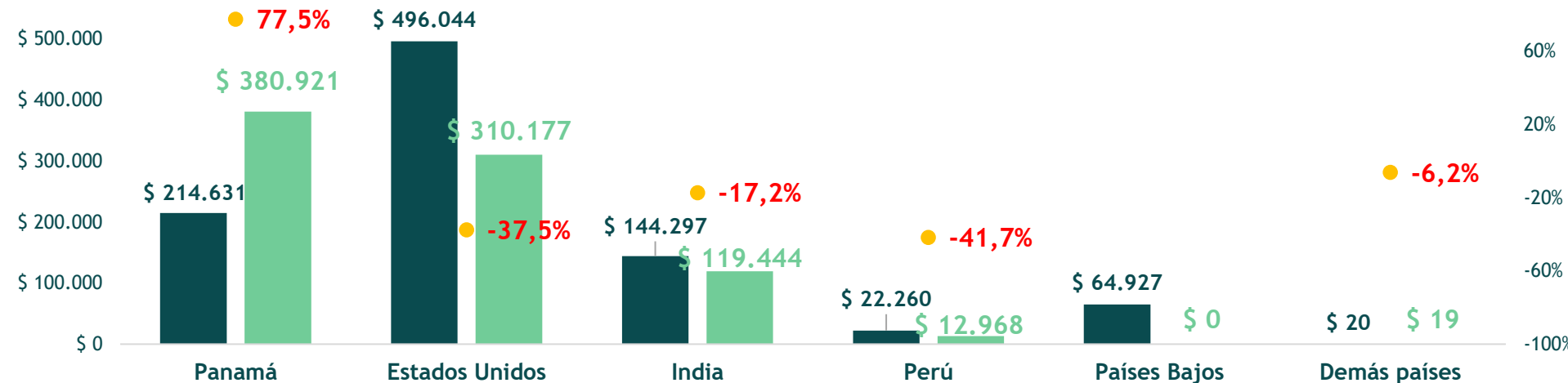
60%

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
Septiembre 2025

\$542MUSD

▲ +19,6% anual (\$89 MUSD)

▲ +33,7% mensual (\$137 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2025

\$5.266MUSD

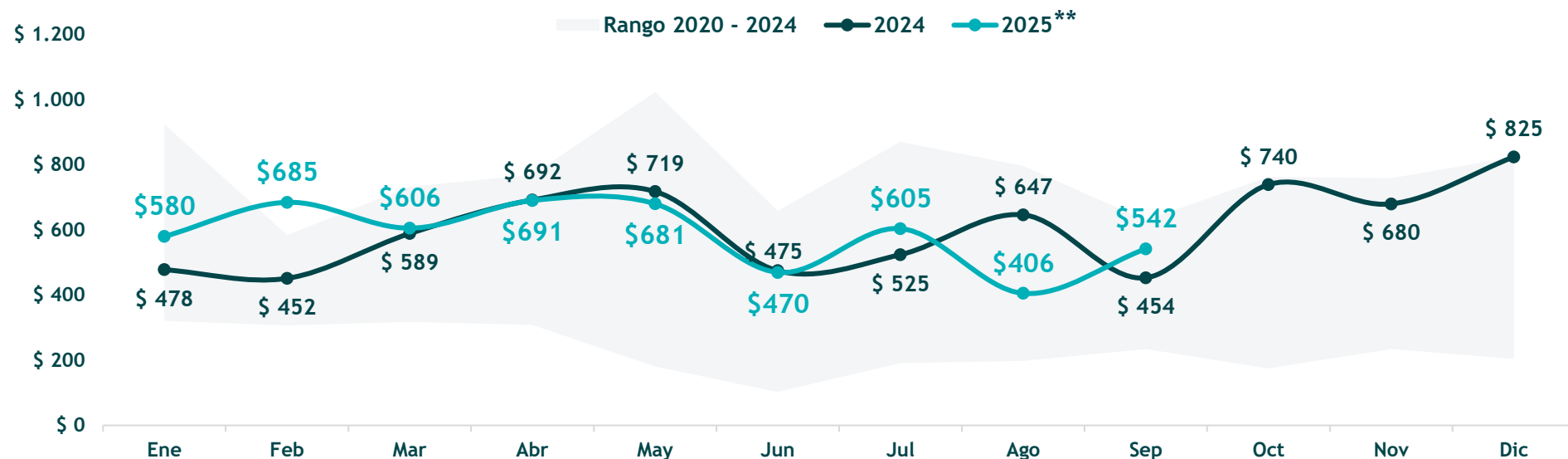
▲ +4,7% anual (\$236 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$7.275MUSD

▼ -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 septiembre de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$542 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un incremento del 19,6% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior, las importaciones evidenciaron un aumento del 33,7%. En septiembre de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 8,9% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y septiembre de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron \$5.266 MUSD CIF, un 4,7% 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
Septiembre 2025

\$3.164_{MUSD}

▼ -1,3% mensual (-\$41 MUSD)

▲ +18,5% anual (\$495 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2025

\$26.865_{MUSD}

▲ +11,3% anual (\$2.721 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

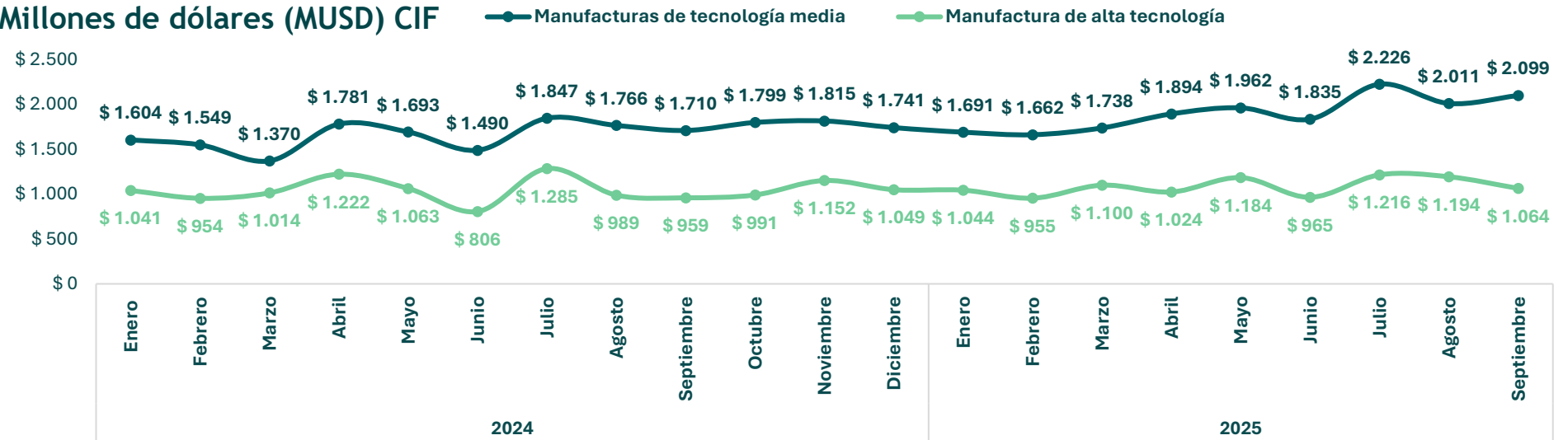
\$32.692_{MUSD}

▲ +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 septiembre de 2025 se importaron \$1.064 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.099 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.164 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 18,5% frente a septiembre de 2024 y una reducción del 1,3% en comparación con agosto de 2025.

En el acumulado entre enero y septiembre de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$26.865 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 11,3% 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
Julio - Septiembre 2025

\$584* MUSD

▲ +34,0% anual (\$148 MUSD)

▼ -16,6% (-\$116 MUSD) vs. II Trim 2025

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Septiembre 2025

\$1.991* MUSD

▲ +19,0% anual (\$319 MUSD)

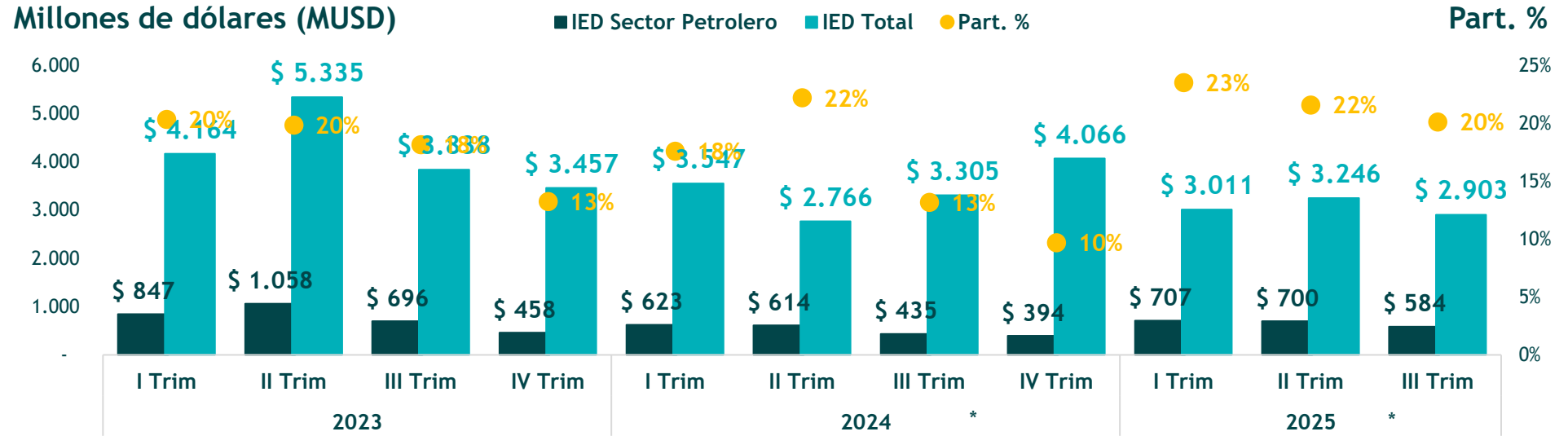
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$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 tercer trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$584 millones de dólares, registrando un crecimiento del 34,0% frente al mismo trimestre de 2024.

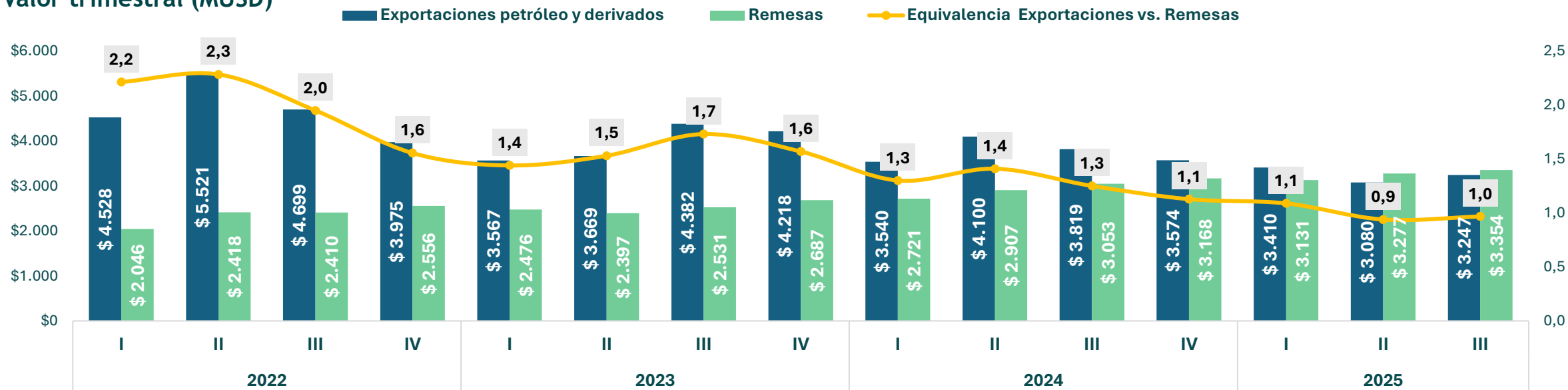
En comparación con el segundo trimestre de 2025, se registró una disminución de la IED petrolera del 16,6%.

En el acumulado de los primeros tres trimestres del año 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$1.991 millones de dólares, valor que fue superior en \$319 millones de dólares (+19,0%) frente al mismo período en el año 2024.

En cuanto a su participación dentro de la IED total, el sector petrolero representó el 20% en el tercer trimestre de 2025, lo que significó un incremento de 2,0 pp respecto al segundo 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 tercer trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de \$3.354 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 9,9% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$3.053 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (segundo trimestre de 2025), el cual alcanzó los \$3.277 MUSD, se observa un incremento del 2,3%.

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)

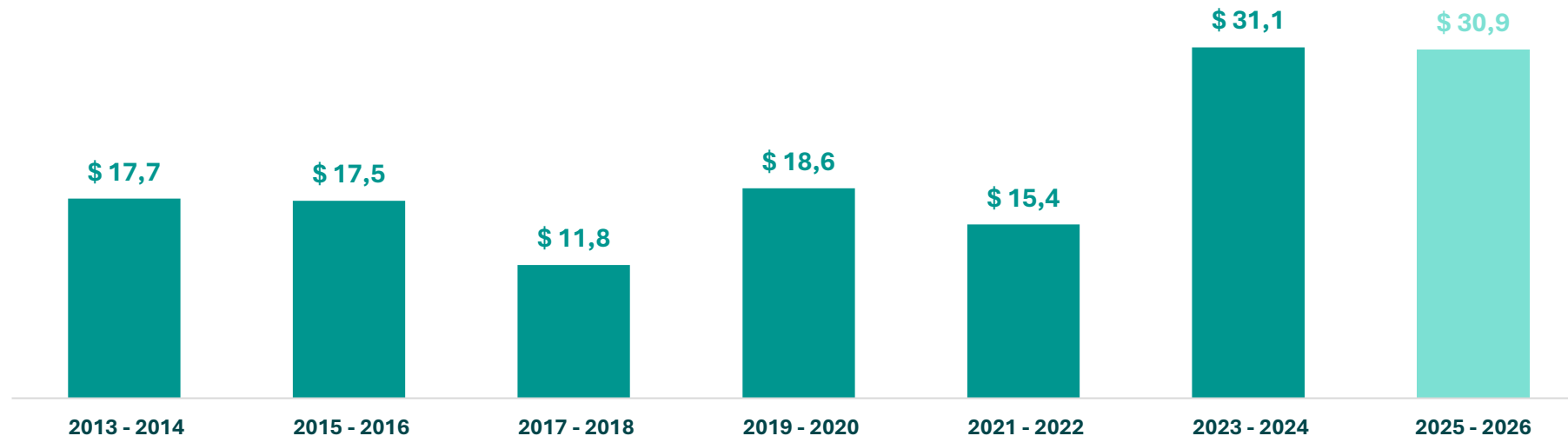
▲ +65,2% superior al promedio
2013-2024

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 - Septiembre 2025

\$5,2 B. COP

▼ -15,7% anual (-\$970 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$8,1 B. COP

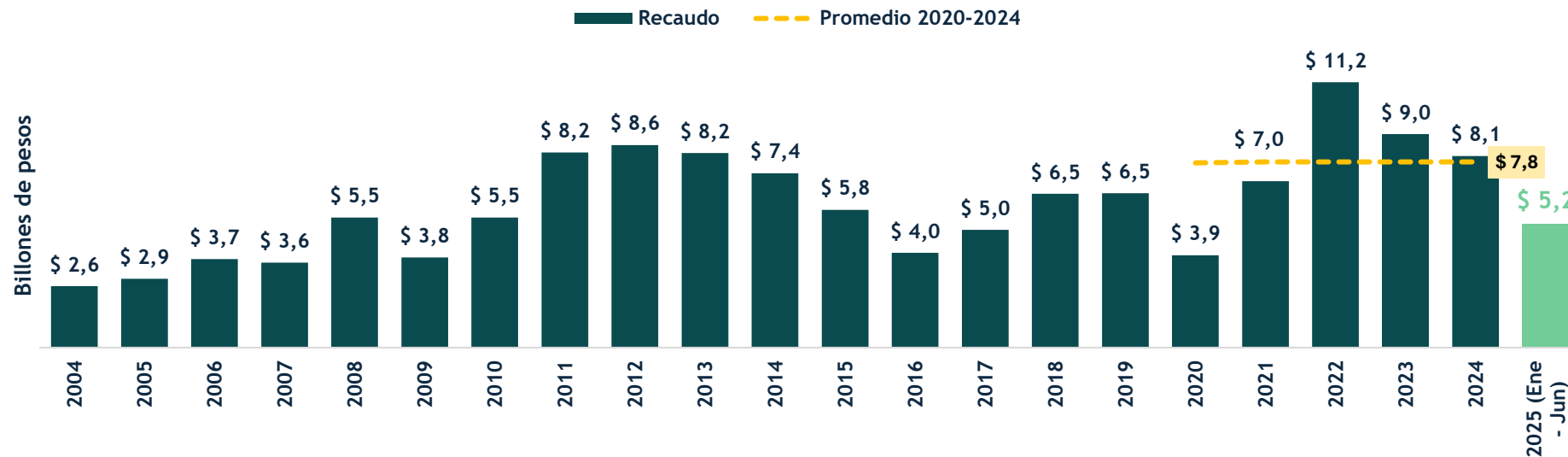
▼ -10,1% anual (-\$0,9 B. COP)

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

Regalías causadas promedio

Promedio año 2020-2024

\$7,8 B. COP



* Corresponde a las regalías liquidadas.

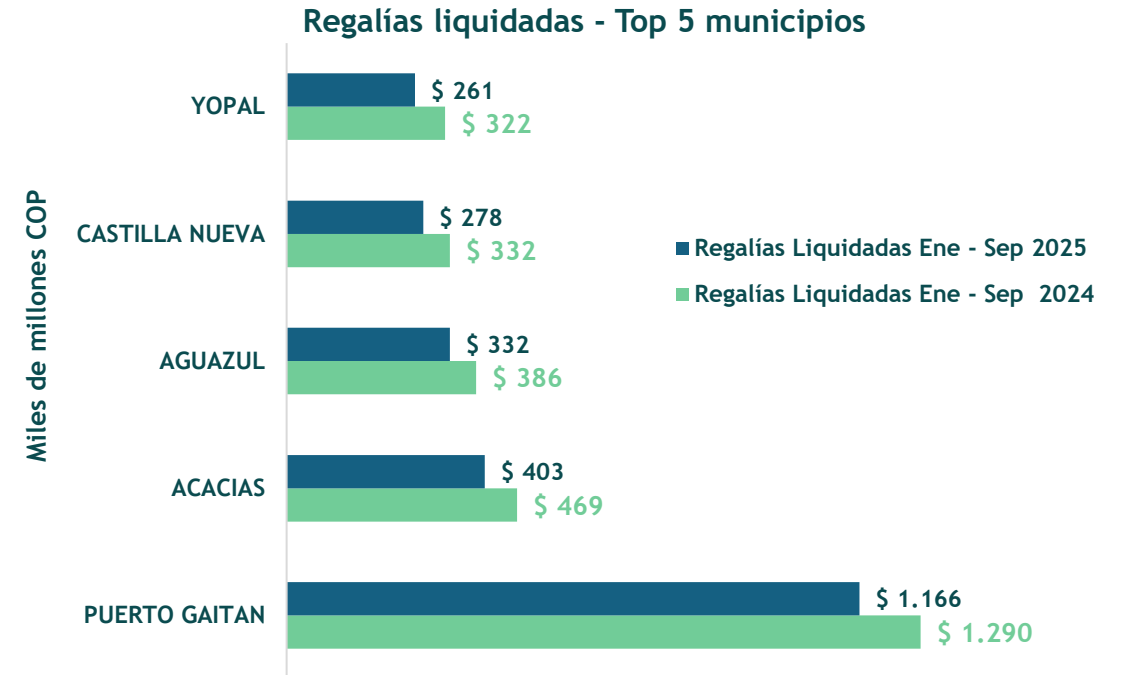
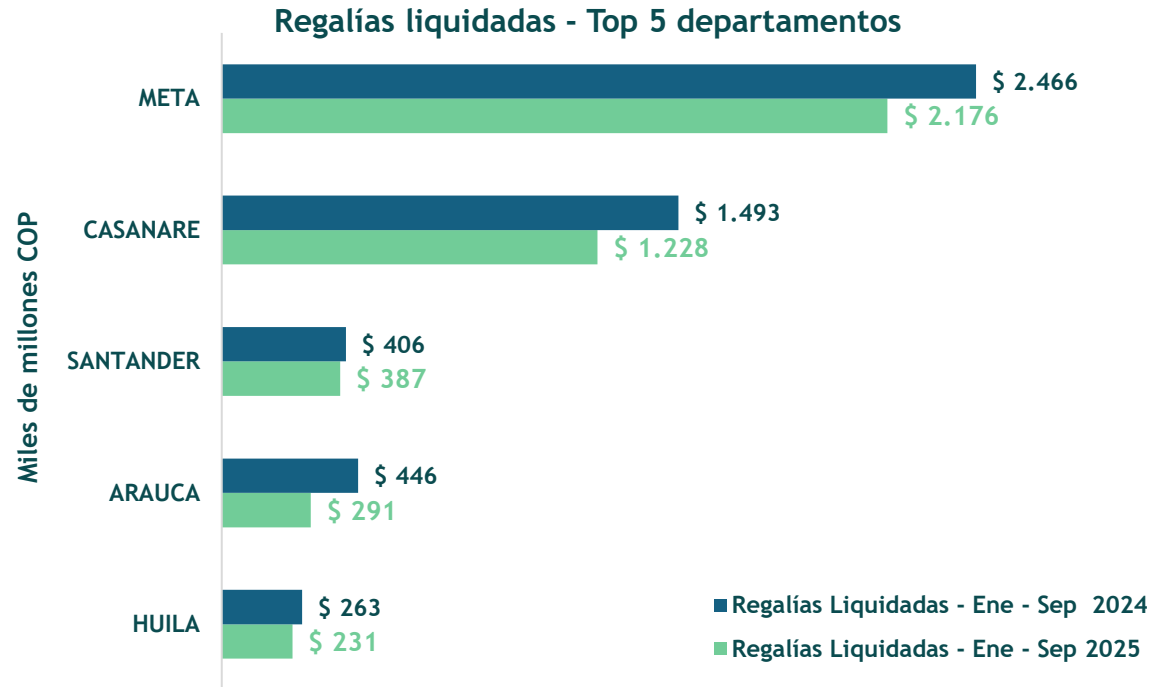
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - [SOLAR](#), cálculos CAMPETROL.

En el periodo comprendido entre enero y septiembre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$5,2 billones de pesos, registrando una disminución del 15,7% frente al mismo periodo de 2024, cuando se causaron \$6,2 billones.

Esta contracción se explica principalmente por la reducción en el precio del crudo (-14,0%; -11,6 USD/Bl), que pasó de un promedio de 82,5 USD/Bl durante los primeros nueve meses de 2024 a 70,9 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



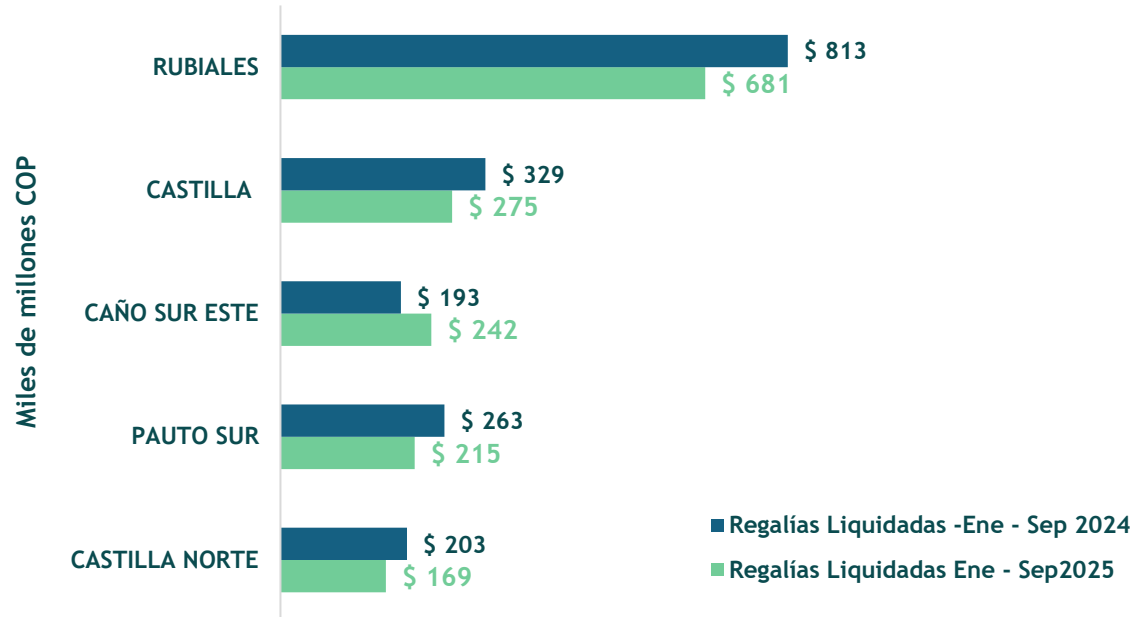
* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el periodo comprendido entre enero y septiembre 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 82,2% equivalente a \$5,1 billones de pesos. Estos cinco departamentos registraron descensos frente al mismo período del año anterior: Meta (-11,7%;-\$289 MMCOP), Casanare (-17,7%;-\$265 MMCOP), Santander (-4,6%;-\$19 MMCOP), Arauca (-34,6%; -\$154 MMCOP) y Huila (-12%;-31 MMCOP).

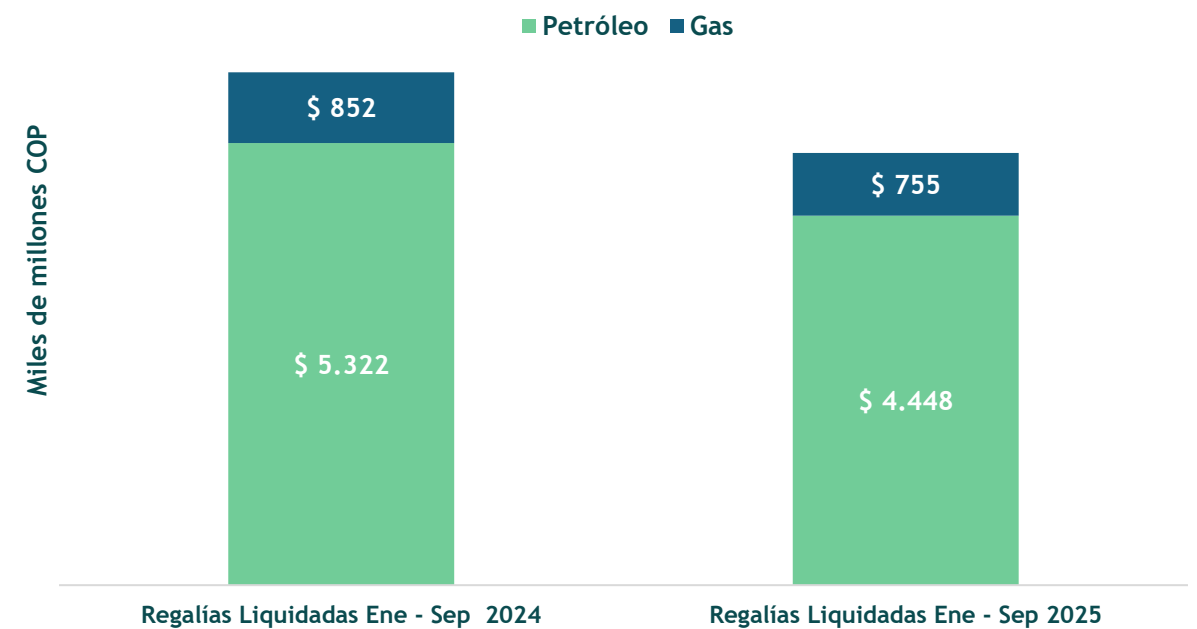
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,9% (\$2,4 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 12,8% en el monto liquidado, siendo Yopal el que tuvo la mayor reducción (-19,0%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 campos



Regalías liquidadas - Tipo de hidrocarburo



* Corresponde a las regalías liquidadas.

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

Durante los primeros nueve meses 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 30,4% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 25,2% 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 (-18,1%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -16,4% y -11,4%, respectivamente, en relación con los primeros nueve meses de 2024. Se destaca la participación del 85,5% del petróleo en el valor causado total de regalías.



MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



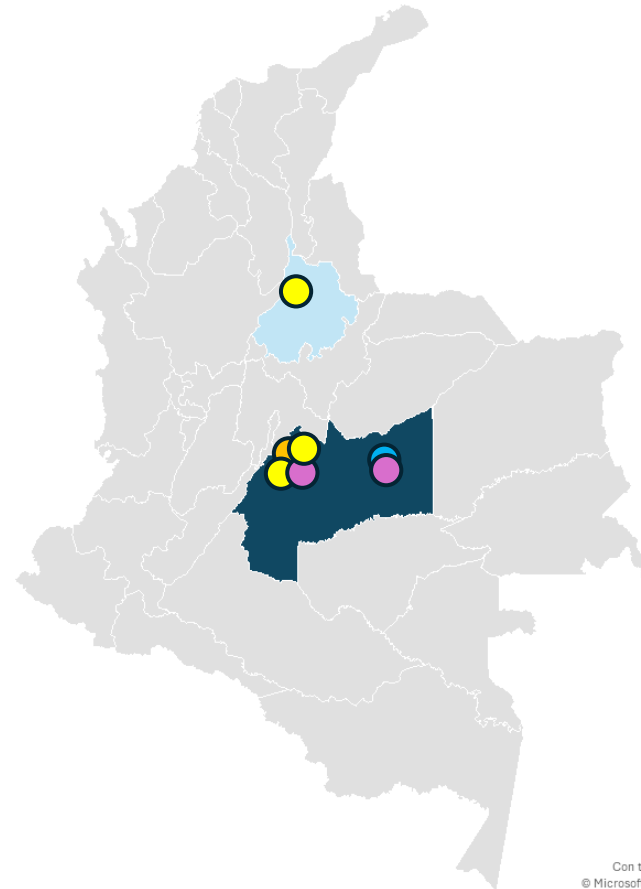
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Noviembre 2025

Entre los meses de octubre y noviembre, se presentaron diferentes eventos de orden público que afectaron la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos de **Meta (Acacias, Guamal y Puerto Gaitán)** y **Santander (Barrancabermeja)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local, relacionamiento sindical, contratación de bienes y servicios locales**, entre otros, como solicitudes al gobierno nacional por parte de comunidades indígenas.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de octubre y noviembre en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 12 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de bloqueos a la operación en La Cira Infantas por parte de asociaciones de conductores de vehículos.



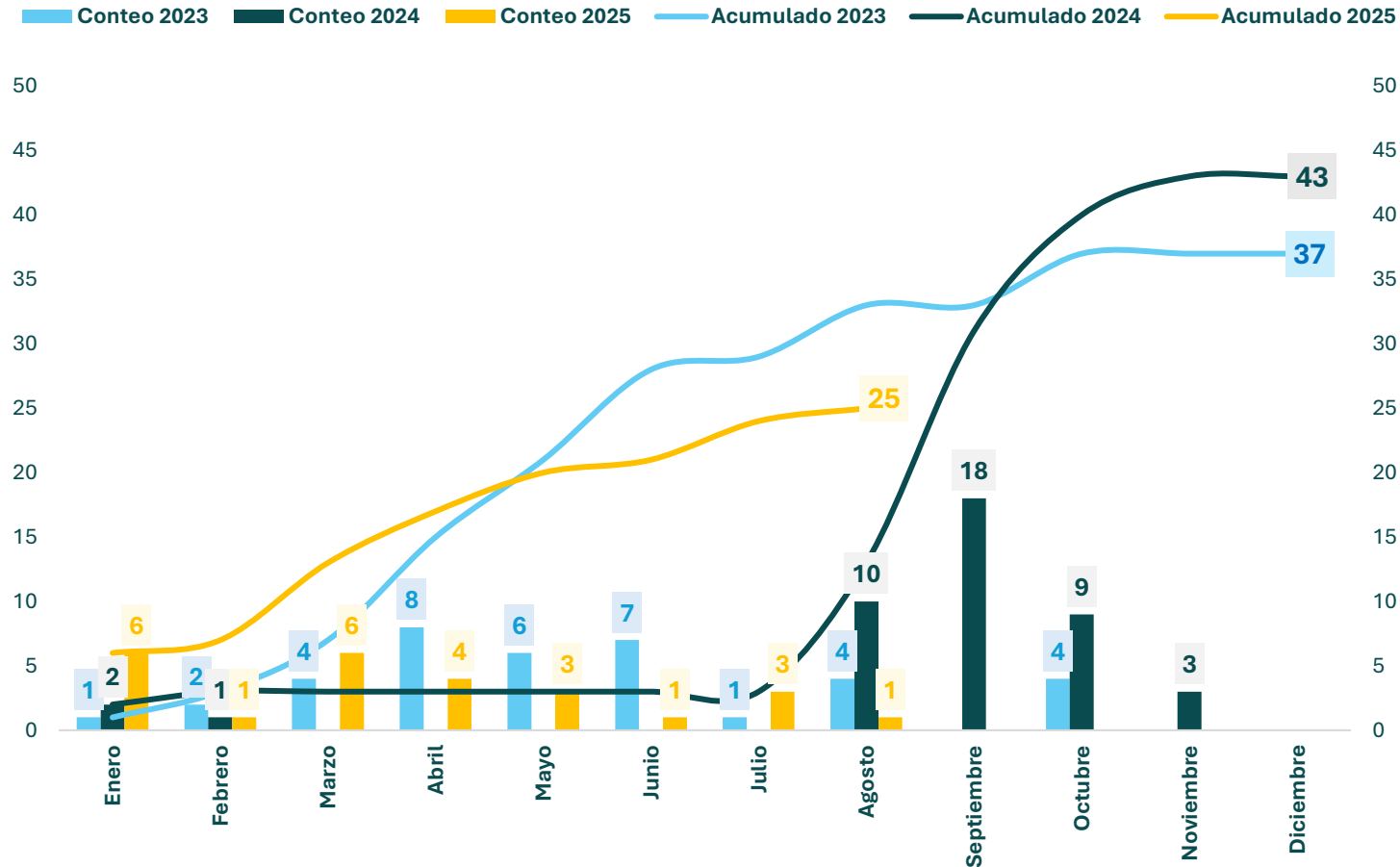
Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (3)
- Contratación de bienes y servicios locales (1)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (2)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (1)

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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.

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

SEGMENTO UPSTREAM

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



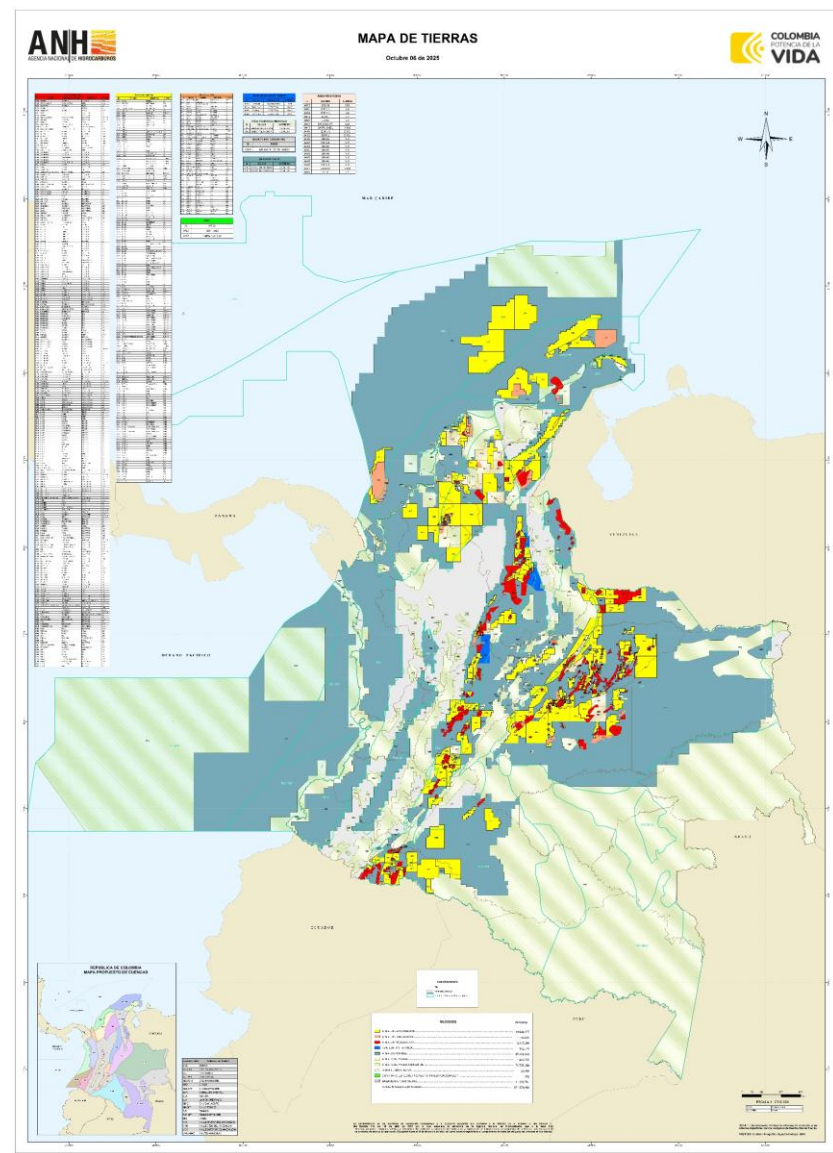


**Facilidades de
Producción**

**Levantamiento
Artificial**

**Servicios
Wireline**

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



Mapa de tierras - ANH

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

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

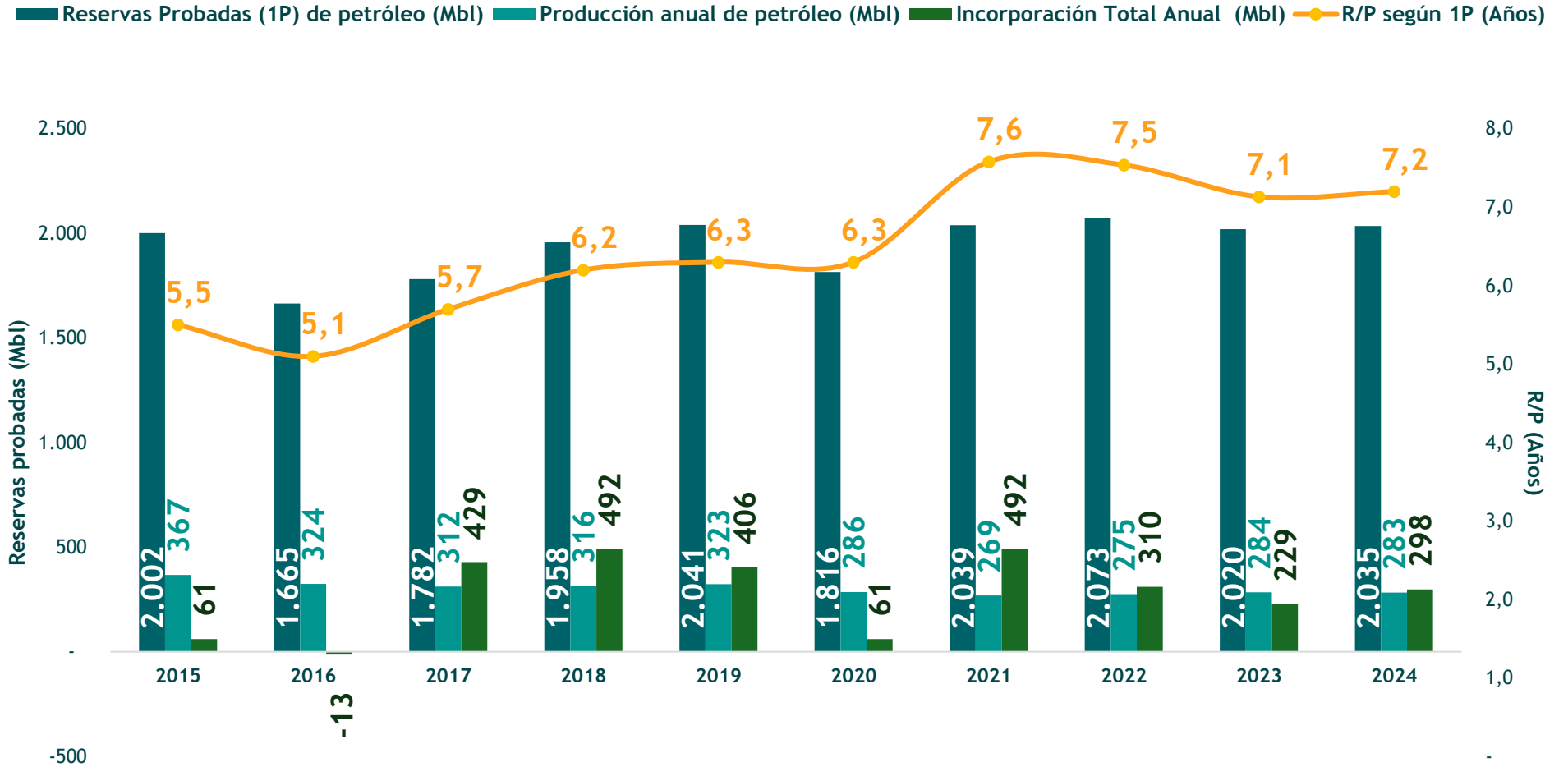
▼ -0,4% anual (-1 Mbl)
vs. 2023

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

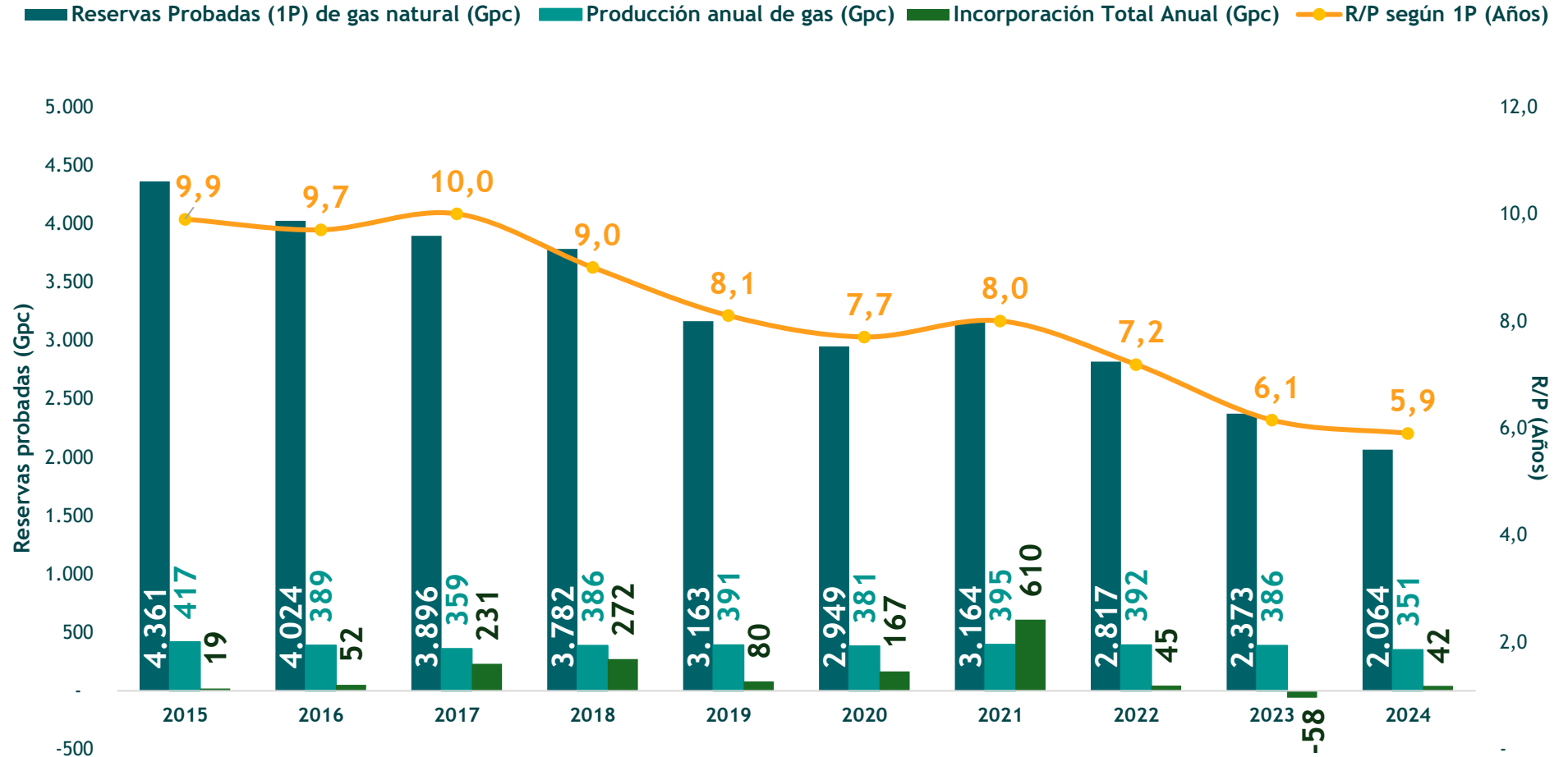
▼ -9,1% anual (-35 Gpc)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

42 Gpc

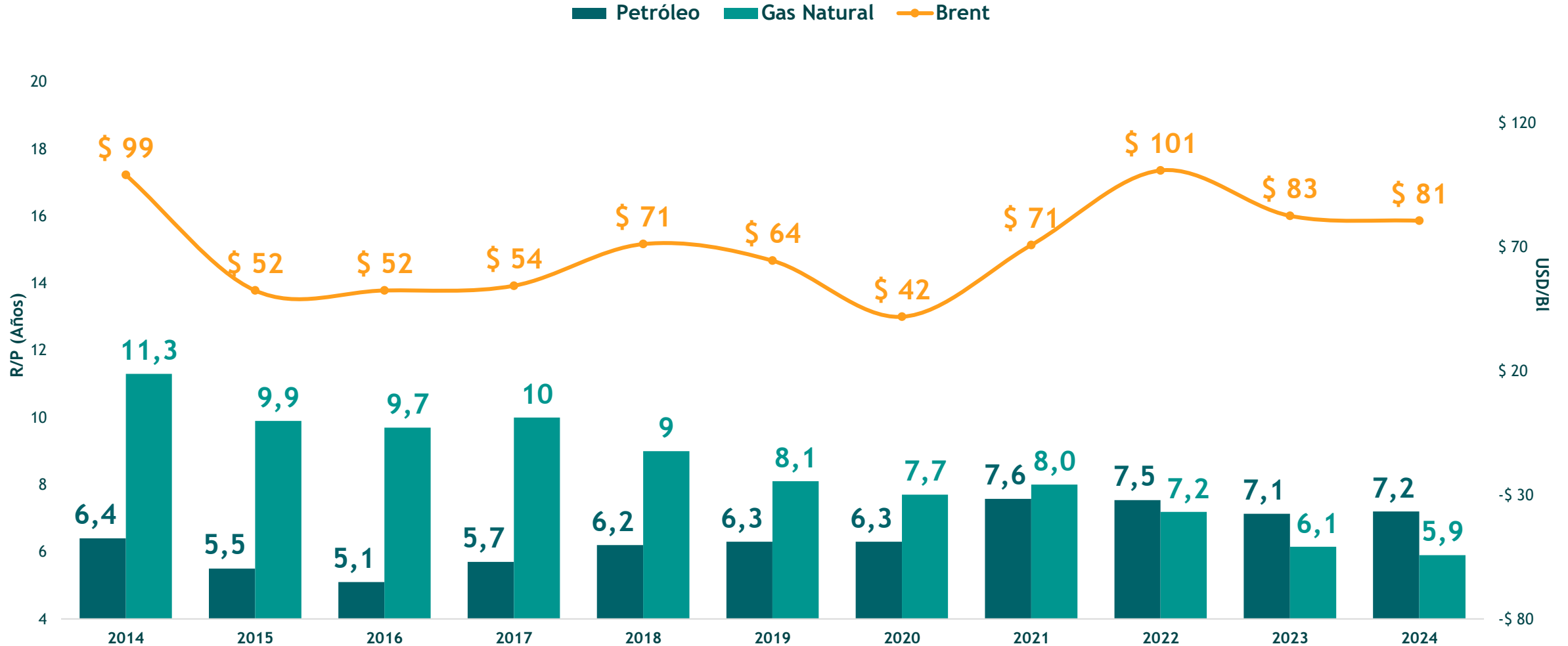
▲ +172,4% anual (100 Gpc)
vs. 2023

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)

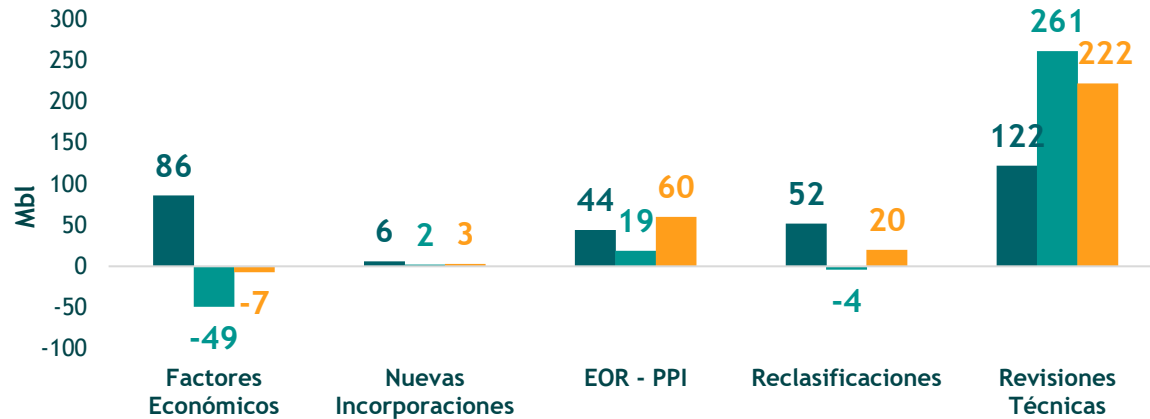


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
GPC: Giga pies cúbicos.

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

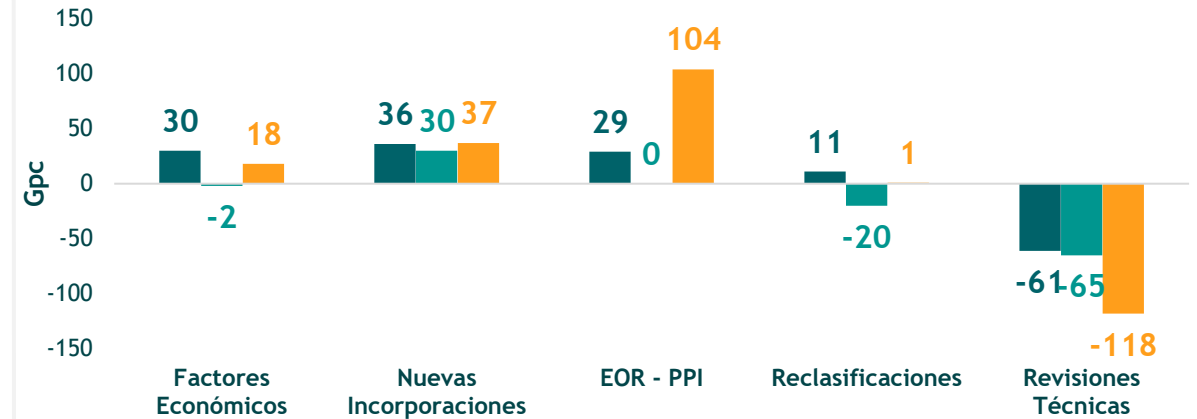
Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)

■ 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](#)

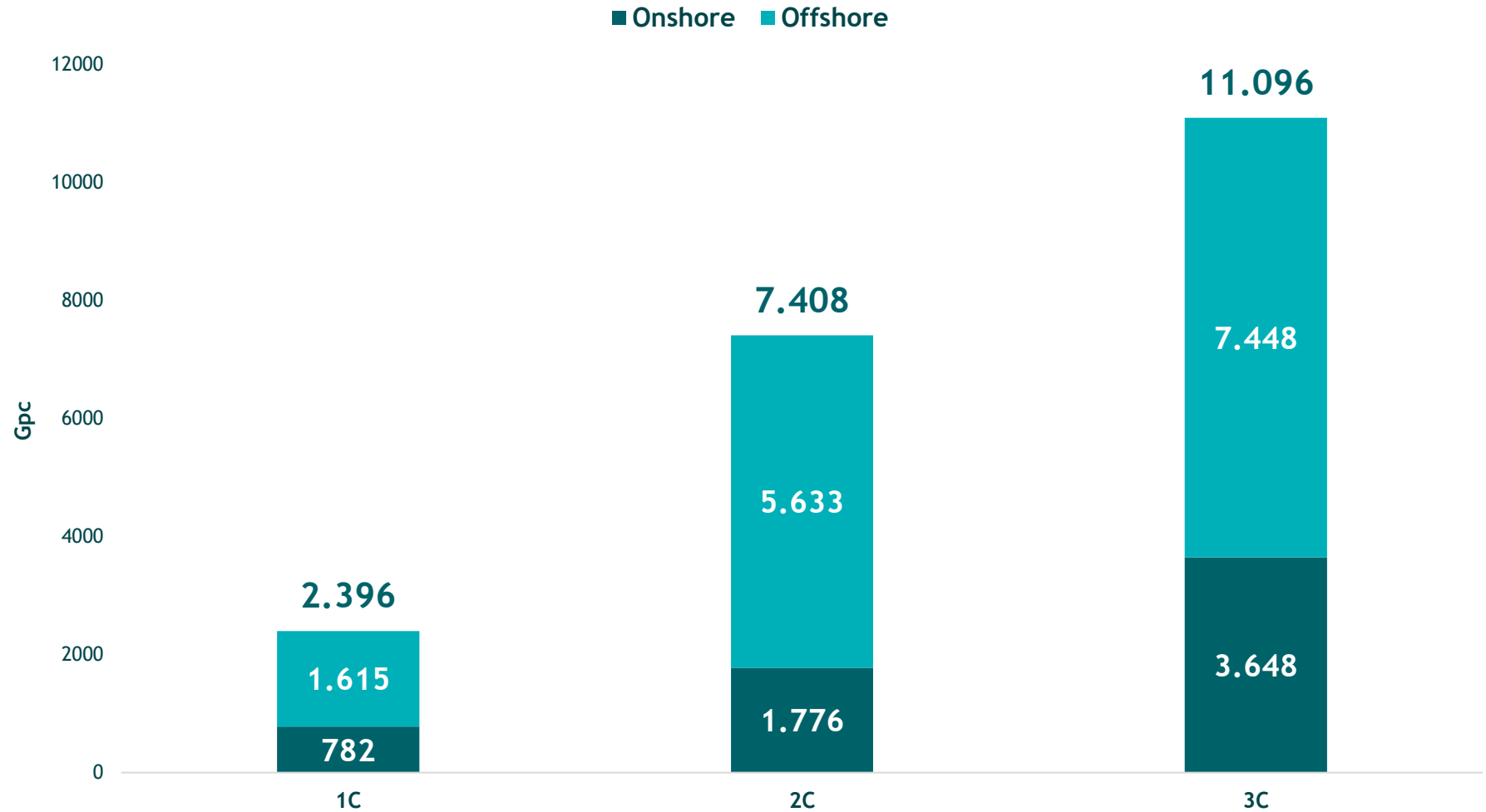
Gpc: Giga pies cúbicos

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

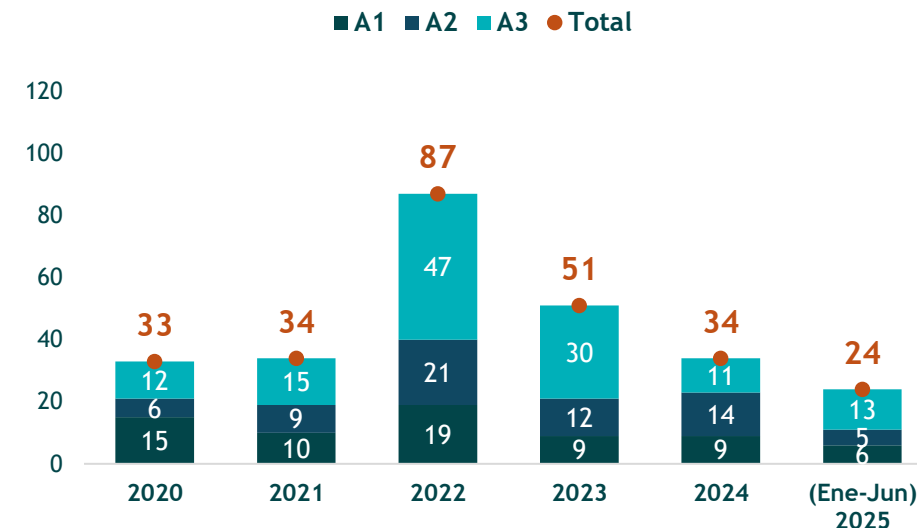
N° de Pozos



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.

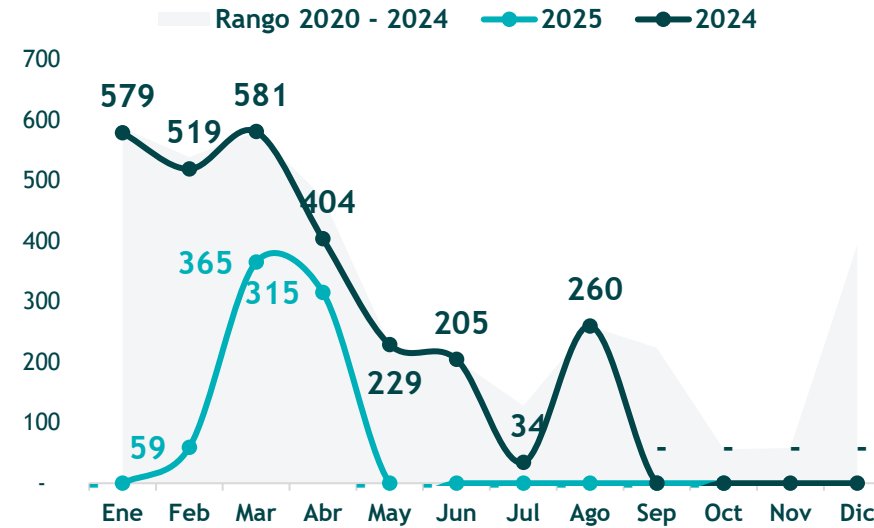
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Oct) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

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

Km 2D Eq

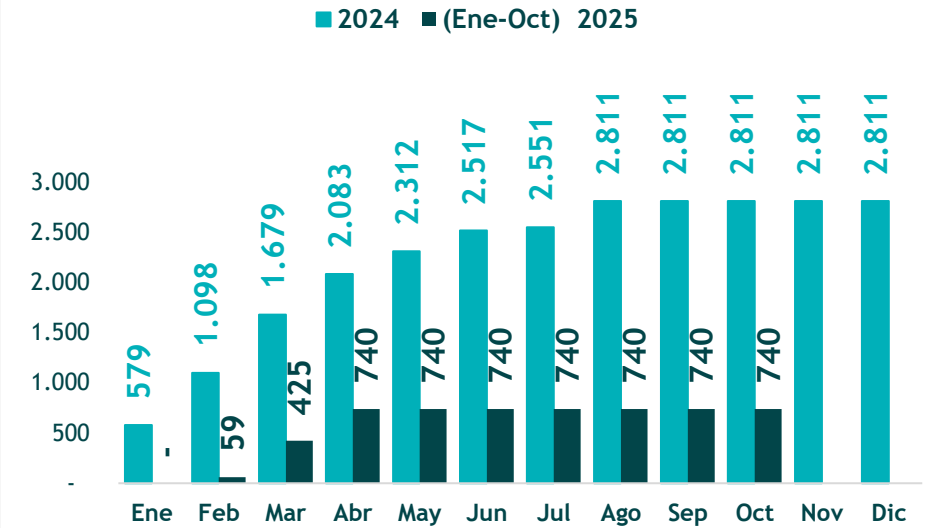


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

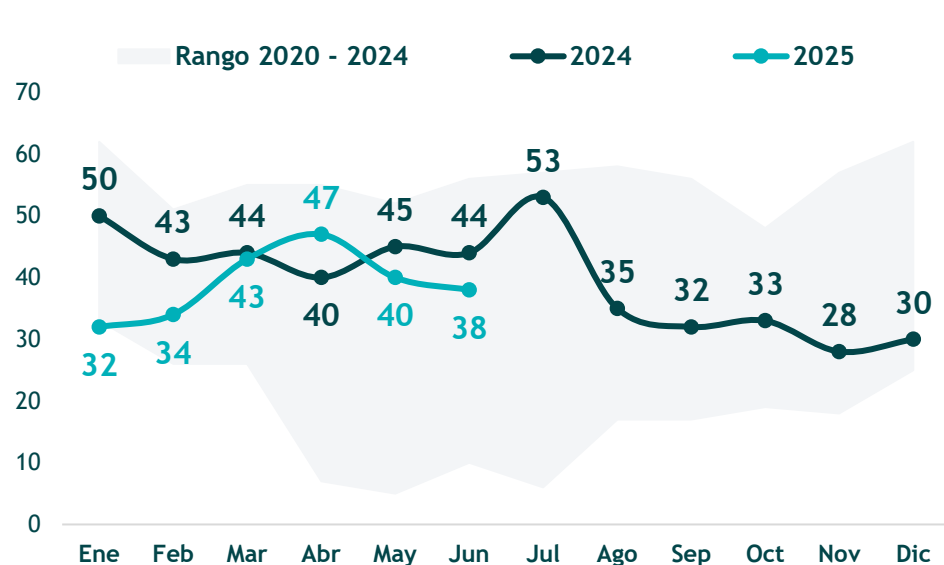
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

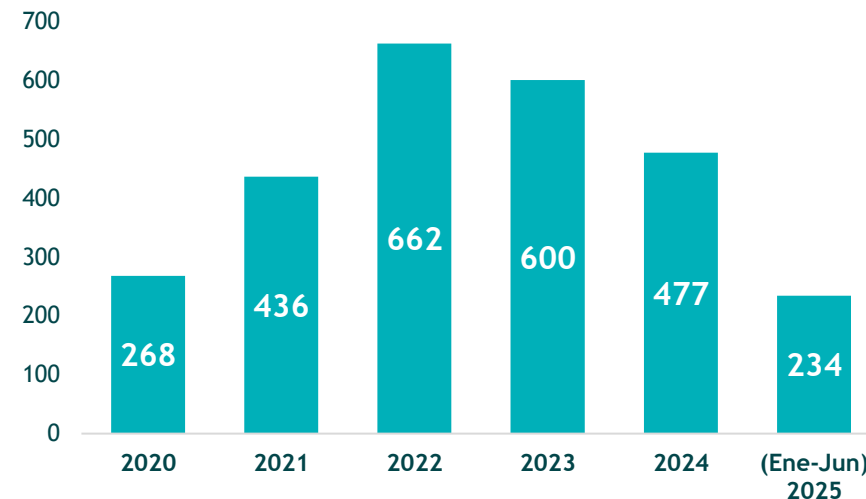
477 pozos

▼ -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
Octubre 2025

736,3 KBPD

▼ -3,7% anual (-28,2 KBPD)

▼ -2,0% mensual (-15,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

746,6 KBPD

▼ -3,8% anual (-29,2 KBPD)

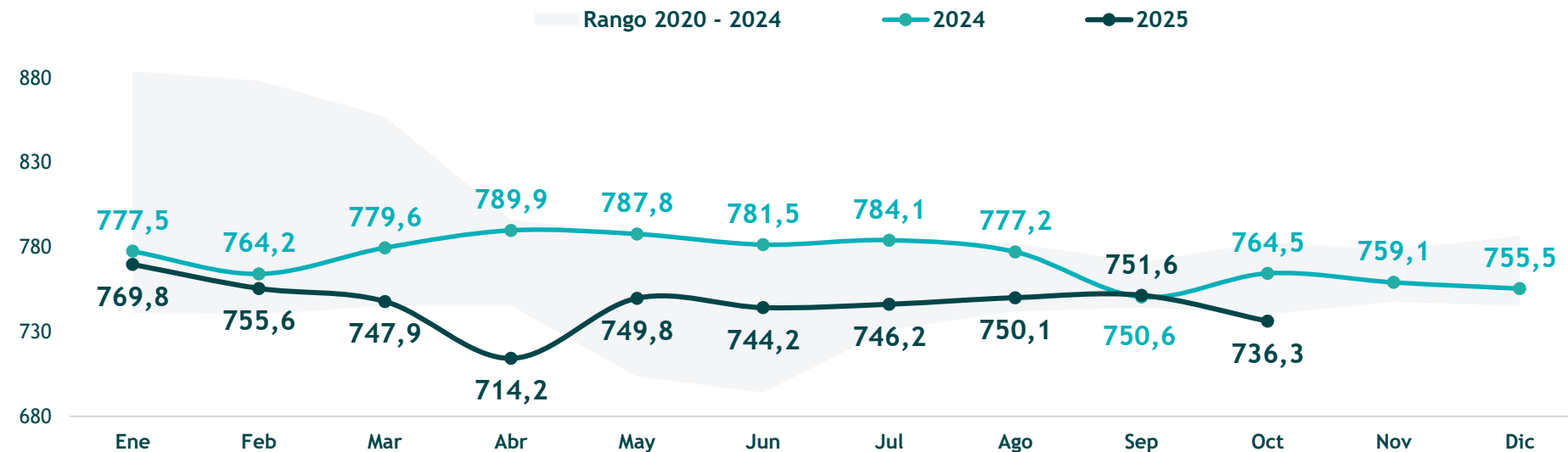
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

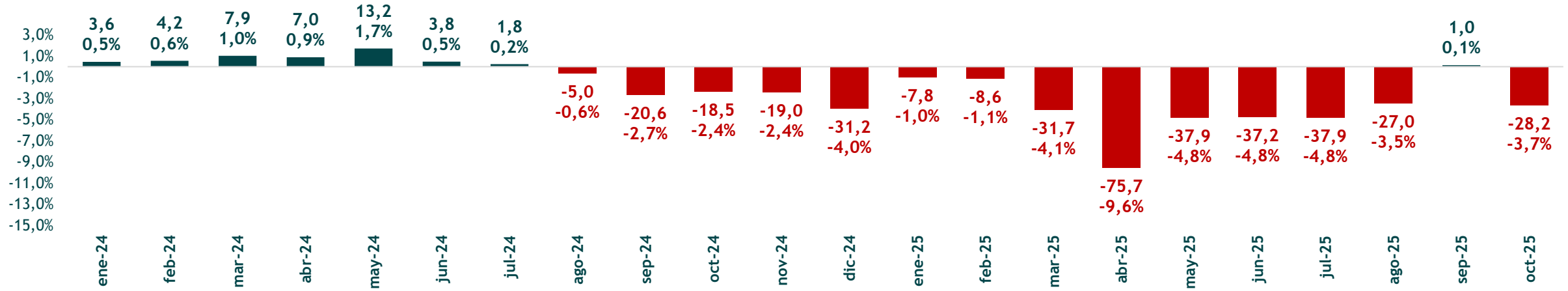
En octubre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 736,3 KBPD, lo que representa una disminución del 3,7% frente a octubre de 2024 (28,2 KBPD menos) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (15,3 KBPD menos).

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

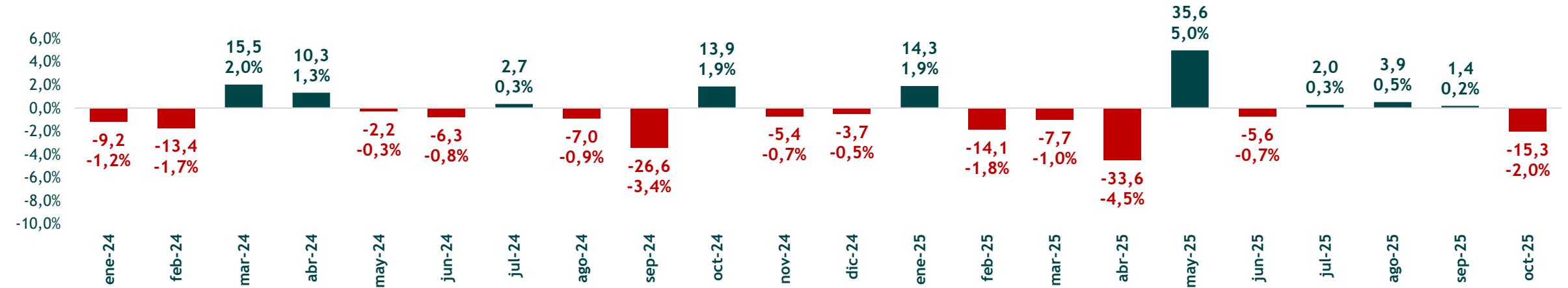
En el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,6 KBPD, equivalente a una variación de -3,8% frente al mismo período de 2024 (29,2 KBPD menos).

Producción fiscalizada de petróleo

Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



Variación Mensual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



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

Tres campos clave con campañas de perforación

Producción de petróleo

Promedio mensual tres campos
Octubre 2025

166,1 KBPD

▲ +4,9% anual (7,8 KBPD)

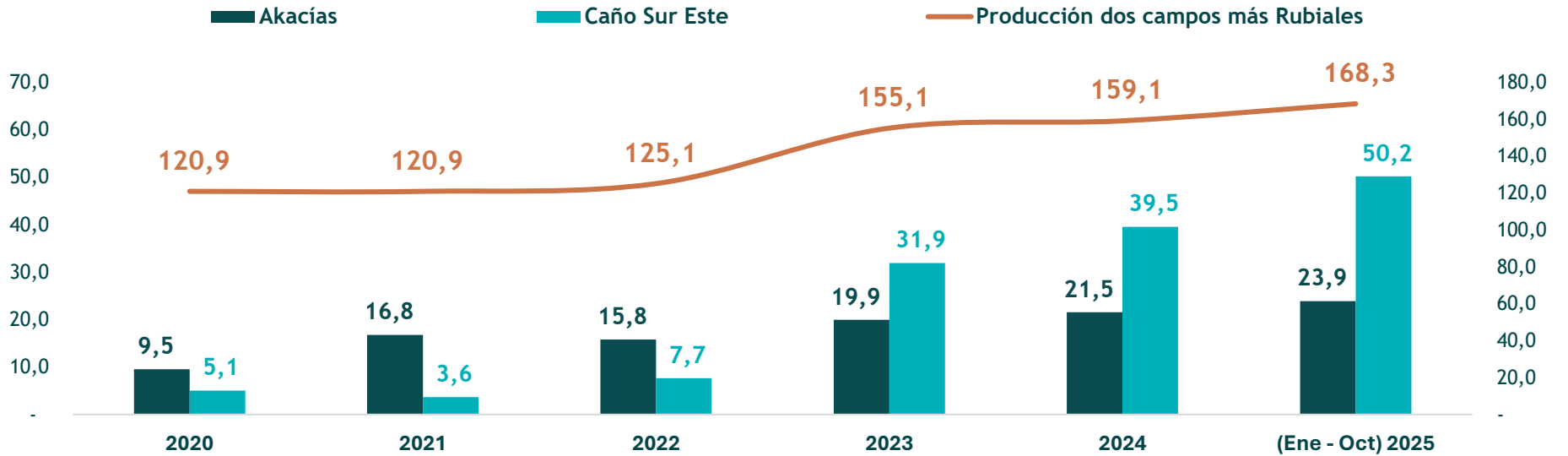
▼ -7,8% mensual (-14,0 KBPD)

Promedio año tres campos
Enero - Octubre 2025

168,3 KBPD

▲ +5,3% anual (8,5 KBPD) vs.
(Ene - Oct) 2024

KBPD



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

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su aporte a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, también con actividad de perforación activa, este conjunto de campos registró una producción conjunta de 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; y 159,1 KBPD (20,6%) en 2024.

Entre enero y octubre de 2025, la producción conjunta de estos campos ascendió a 168,3 KBPD, equivalente al 22,5% de la producción nacional promedio del período. En octubre de 2025, frente a septiembre del mismo año, Caño Sur registró una disminución de 0,7% (-0,4 KBPD), registrando una producción de 51,9 KBPD, mientras que Akacías presentó una reducción de 28,6% (-8,2 KBPD), al alcanzar 20,6 KBPD.

Producción de petróleo sin Rubiales, Caño Sur y Akacías*

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

578,3 KBPD

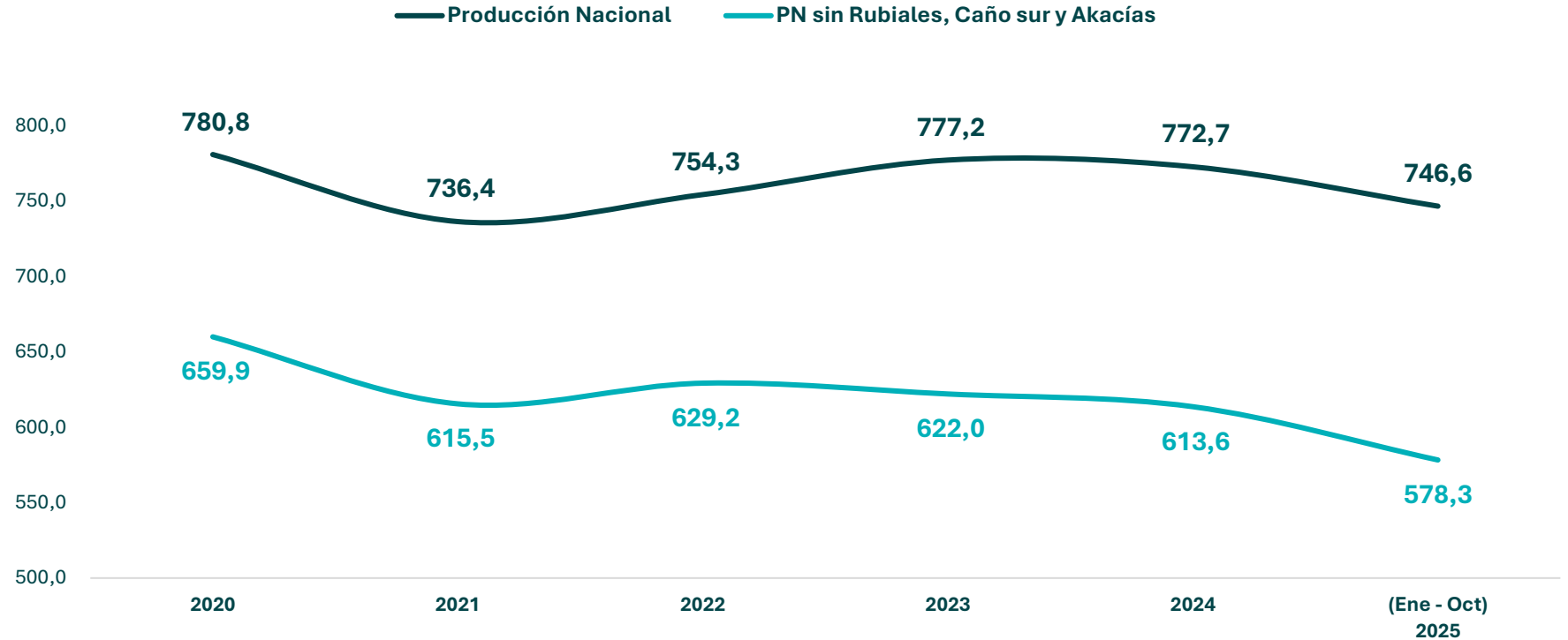
▼ -5,8% anual (-35,3 KBPD)
Vs. 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

613,6 KBPD

▼ -7,0% anual (-70,4 KBPD)
vs. 2020

KBPD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

*Caño Sur, Akacías y Rubiales son campos en desarrollo que tienen en común campañas activas de perforación.

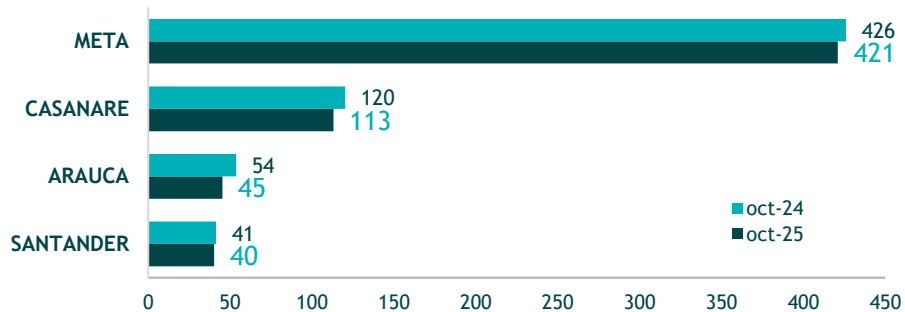
Entre enero y octubre de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías habría sido de 578,3 KBPD. Esto representaría una disminución del 5,8% frente al promedio nacional sin estos campos en 2024, lo que equivale a una diferencia de 35,3 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

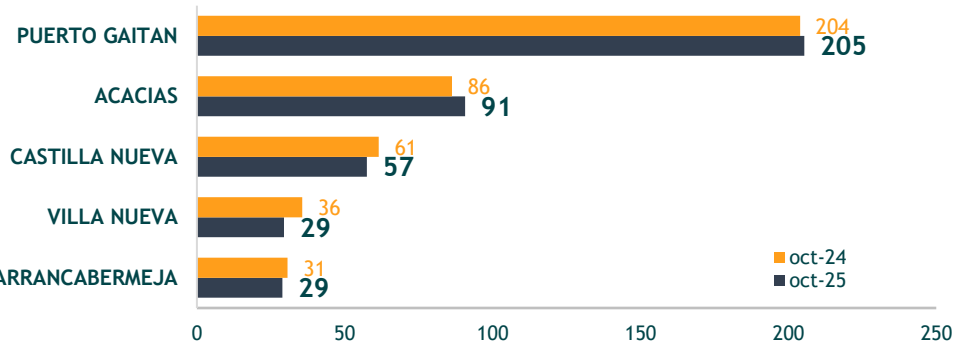
Octubre, 2025

KBPD

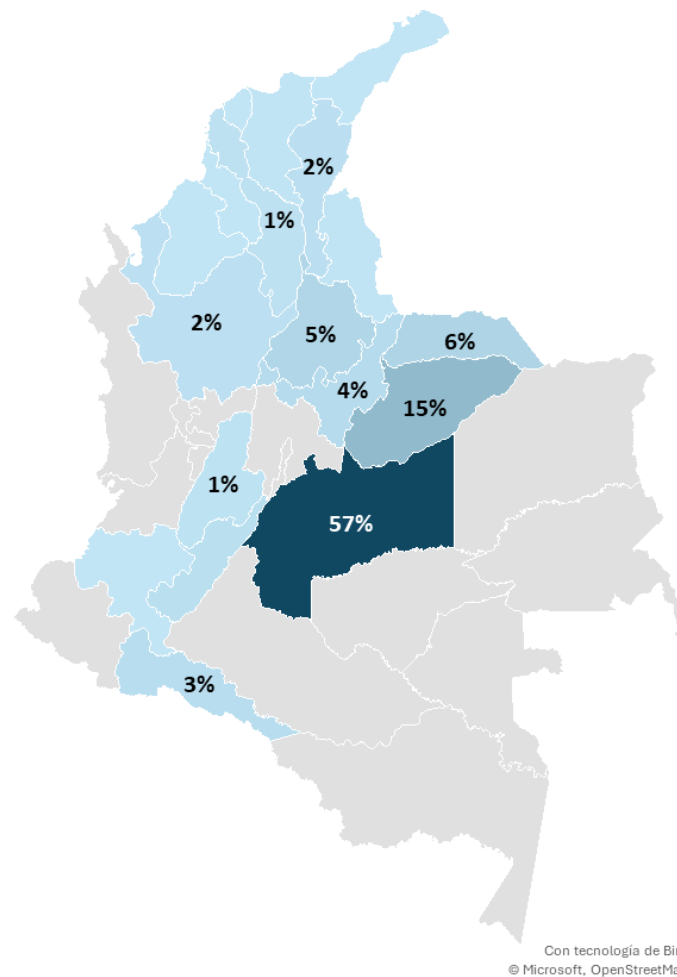
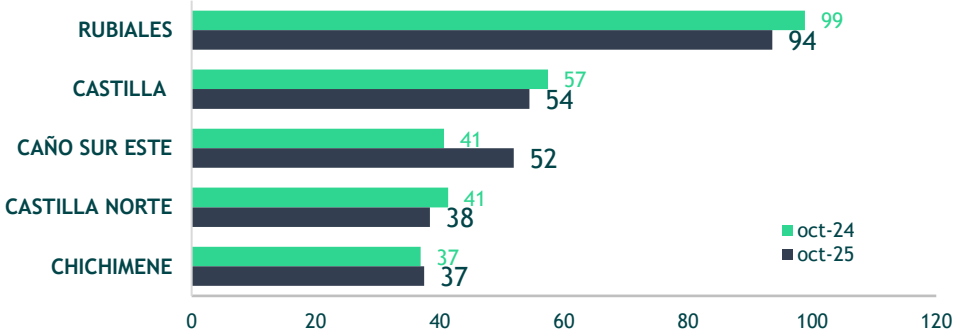
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental



En octubre de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 87,8% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 57,2% del total, registrando una disminución de 1,2% frente a octubre de 2024.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55,9% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27,9% y, respecto a octubre de 2024, la producción del municipio aumentó un 0,7%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,5% del total. En octubre de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,7% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 5,3%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Octubre 2025

421,0 KBPD

▼ -1,2% anual (-5,0 KBPD)

▼ -3,9% mensual (-17,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

430,3 KBPD

▲ +1,0% anual (4,4 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 octubre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue de 421,0 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 1,2% frente al mismo mes de 2024 (5,0 KBPD menos) y del 3,9% respecto a septiembre de 2025 (17,2 KBPD menos).

En octubre de 2025, la producción del Meta provino de 58 campos. Los campos con mayor variación mensual fueron:

- Akacias, cuya producción disminuyó de 28,8 KBPD a 20,6 KBPD, representando una caída del 28,6% (8,2 KBPD menos).
- Rubiales, que pasó de 99,0 KBPD a 93,6 KBPD, con una reducción del 5,4% (5,4 KBPD menos).
- Indico, con una disminución de 12,4%, pasando de 22,8 KBPD a 20,0 KBPD (2,8 KBPD menos).

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el Meta se ubicó en 430,3 KBPD, lo que representó un aumento del 1,0% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 4,4 KBPD más.

Promedio mensual
Octubre 2025

113,1 KBPD

▼ -5,9% anual (-7,1 KBPD)

▲ +5,0% mensual (5,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

109,4 KBPD

▼ -11,7% anual (-14,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

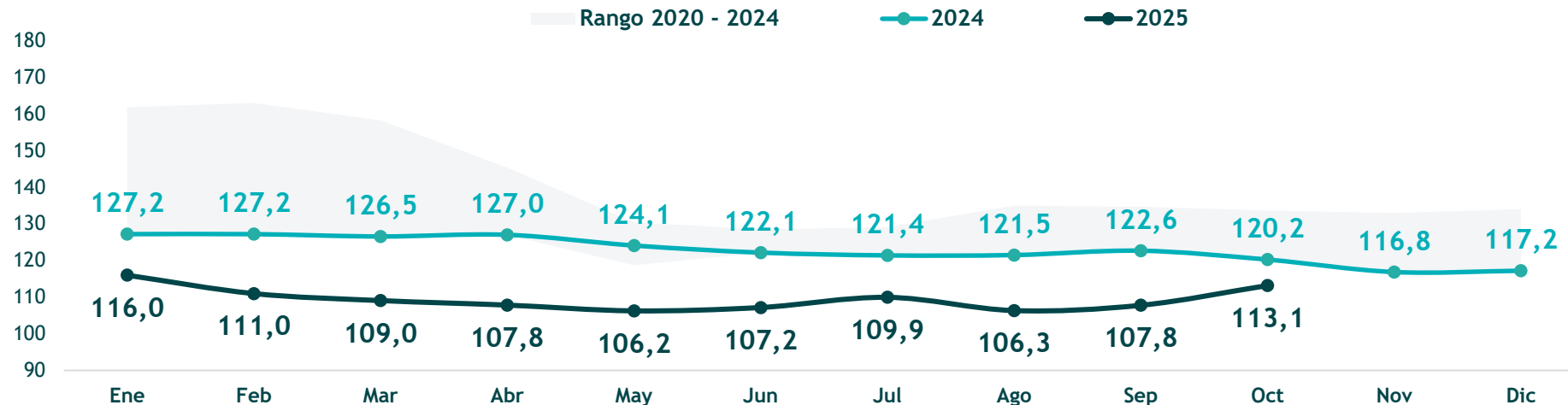
122,8 KBPD

▼ -4,6% anual (-6,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Casanare

KBPD



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

En octubre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue de 113,1 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 5,9% frente al mismo mes de 2024 (7,1 KBPD menos) y un incremento del 5,0% respecto a septiembre de 2025 (5,4 KBPD más).

En octubre de 2025, la producción en el departamento de Casanare provino de 110 campos. Se destacan los incrementos en los campos Azogue y Namero:

- Azogue registró un aumento del 86,2%, pasando de 4,4 KBPD a 8,3 KBPD, lo que representa 3,8 KBPD adicionales.
- Namero presentó un crecimiento del 250,4%, con 2,9 KBPD adicionales, pasando de 1,2 KBPD a 4,1 KBPD.

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio en el departamento del Casanare se ubicó en 109,4 KBPD, lo que representa una disminución del 11,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 14,5 KBPD menos.

Promedio mensual
Octubre 2025

45,2 KBPD

▼ -15,7% anual (-8,4 KBPD)

▼ -6,3% mensual (-3,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

47,0 KBPD

▼ -14,9% anual (-8,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

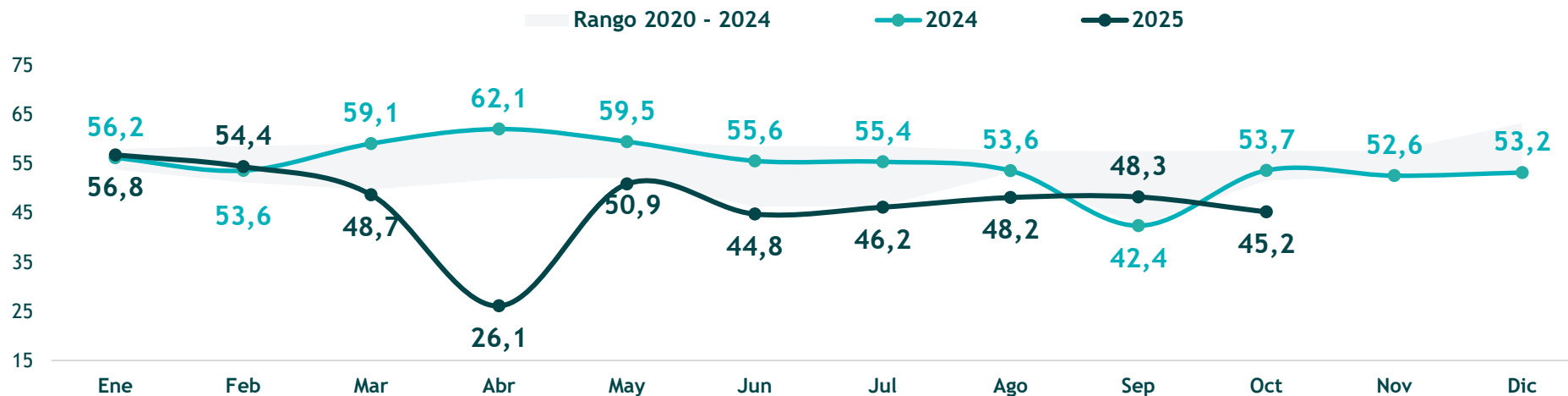
54,8 KBPD

▲ +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 octubre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue de 45,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 15,7% frente al mismo mes de 2024 (8,4 KBPD menos) y del 6,3% respecto al mes anterior, septiembre de 2025, (3,1 KBPD menos).

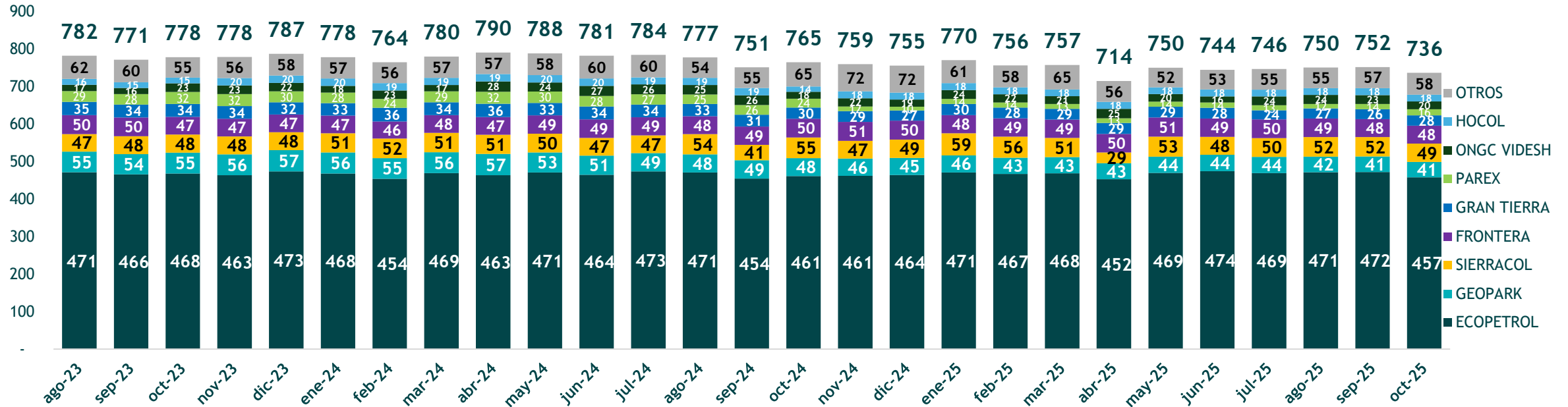
En el mes de octubre de 2025, la producción provino de 20 campos. El campo con la mayor variación mensual fue Terecay, que registró una disminución del 21,2%, pasando de 3,6 KBPD a 2,8 KBPD (0,8 KBPD menos).

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 45,2 KBPD, lo que representa una disminución del 15,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 8,4 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

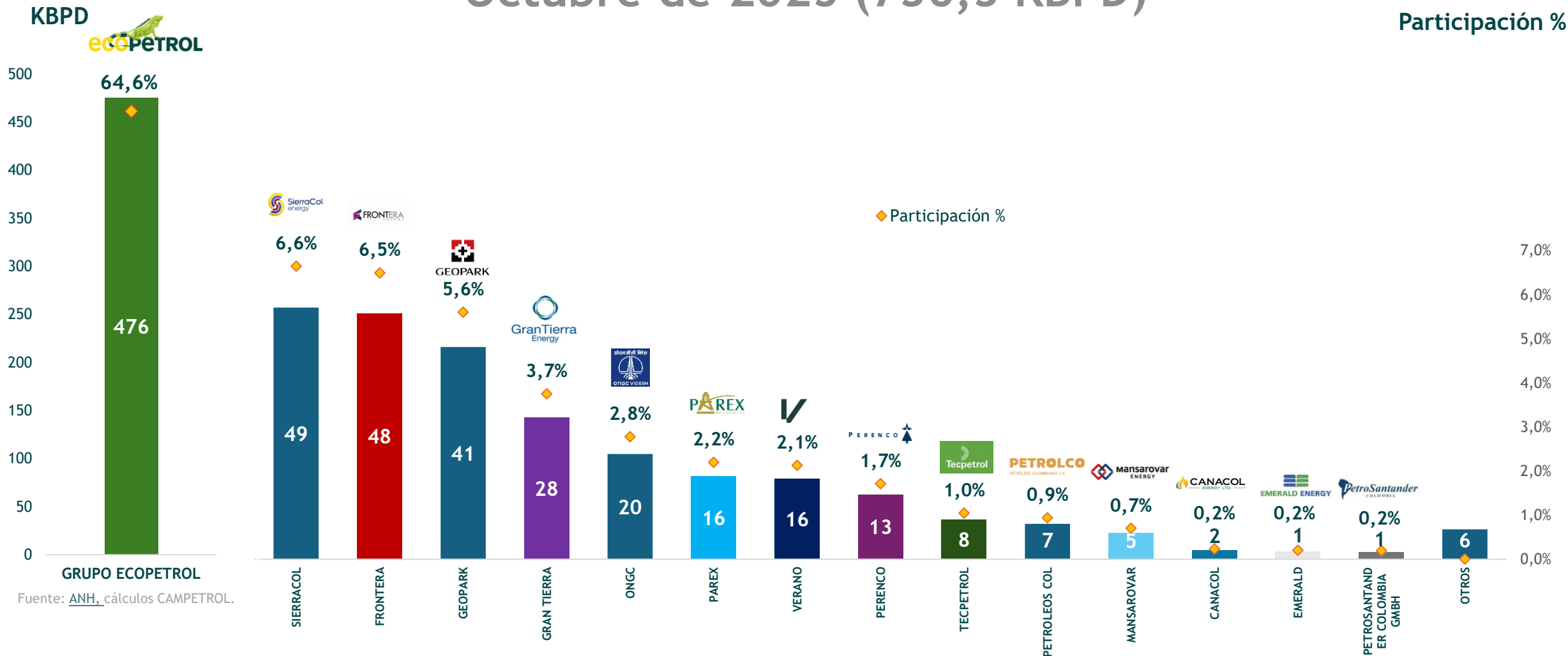
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 9,0 KBPD) y SierraCol (40,0 KBPD).

En octubre de 2025, las compañías Ecopetrol S.A., Frontera, SierraCol, Geopark, y ONGC concentraron en conjunto el 84,6% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 457 KBPD, equivalentes al 62,1% del total, con una variación de -3,1% frente a septiembre de 2025. Frontera alcanzó 48 KBPD, correspondientes al 6,5%, con una variación de -0,5% mensual. SierraCol reportó 49 KBPD, lo que representó el 6,6% de la producción, con una variación de -5,5%. Geopark registró 41 KBPD, equivalentes al 5,6%, con una variación positiva de 0,6%. Finalmente, ONGC produjo 20 KBPD, correspondientes al 2,8%, con una variación de -1,8% frente al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Octubre de 2025 (736,3 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, 9,0 KBPD) y SierraCol (41,3 KBPD), y el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (457 KBPD) y Hocol (18 KBPD).

Promedio mensual
Octubre 2025

1.269 MPCD

▼ -9,2% anual (-129,0 MPCD)

▲ +2,1% mensual (26,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

1.266 MPCD

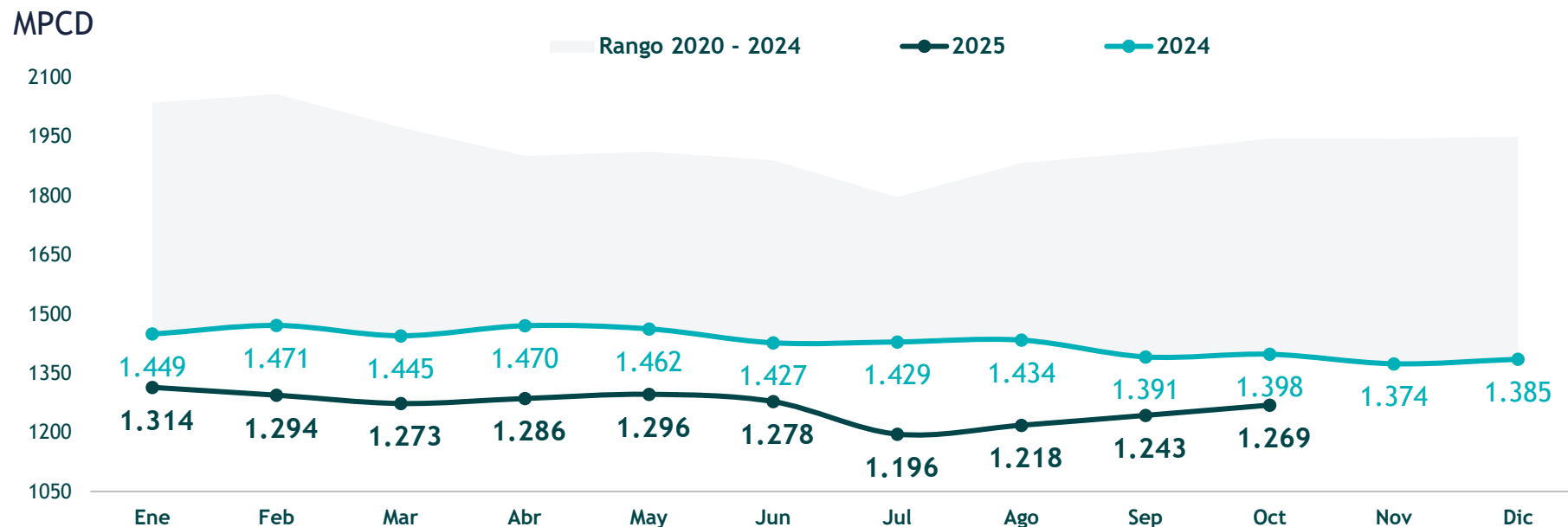
▼ -11,9% anual (-171,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

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

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

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

Promedio mensual
Octubre 2025

798,0 MPCD

▼ -13,6% anual (-126,0 MPCD)

▼ -2,0% mensual (-16,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

807,5 MPCD

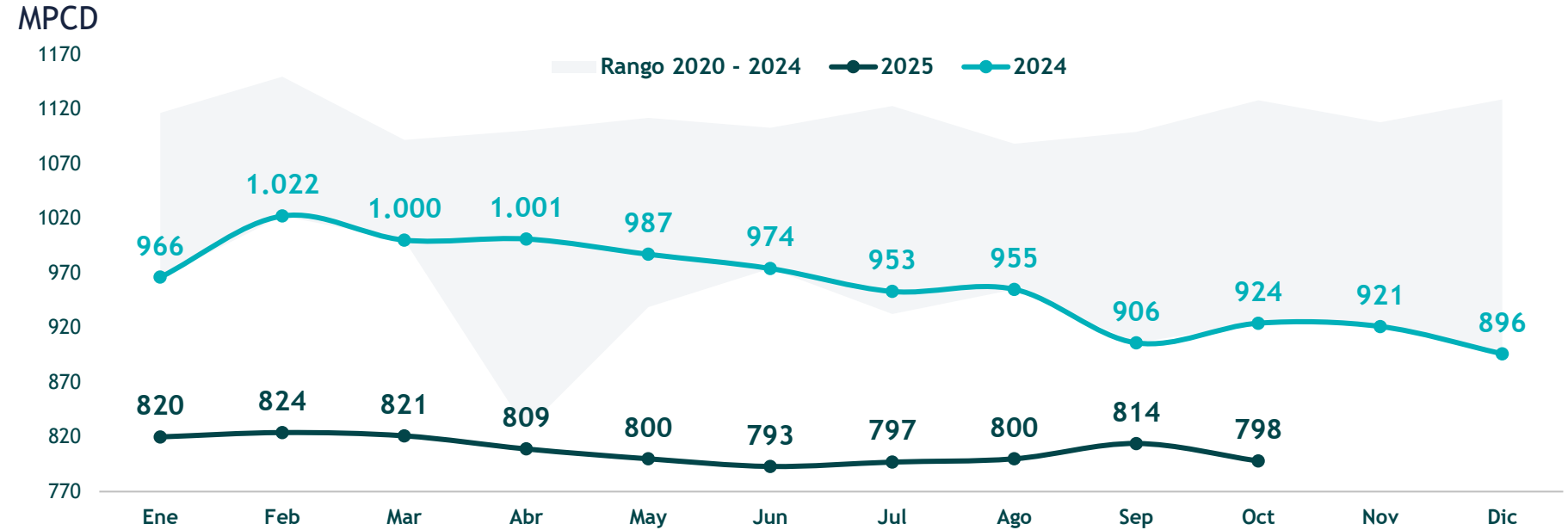
▼ -16,6% anual (-161,1 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

Producción comercializada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

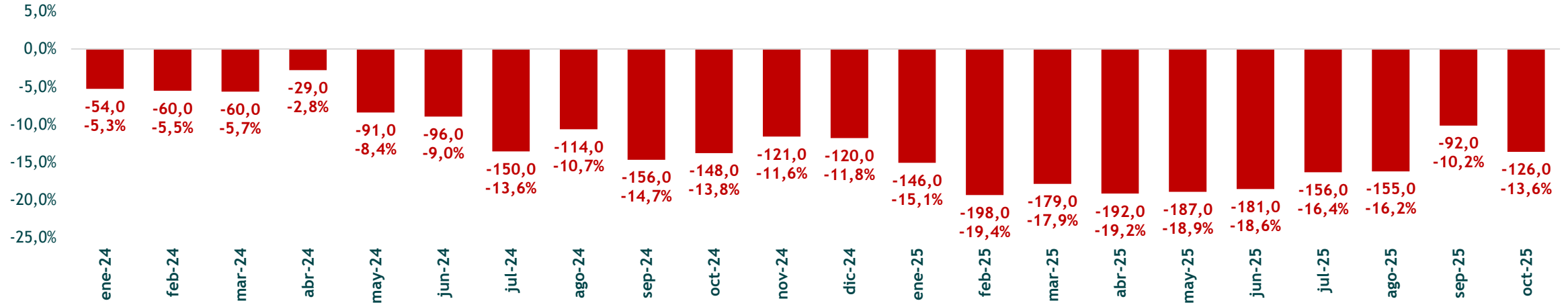
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

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

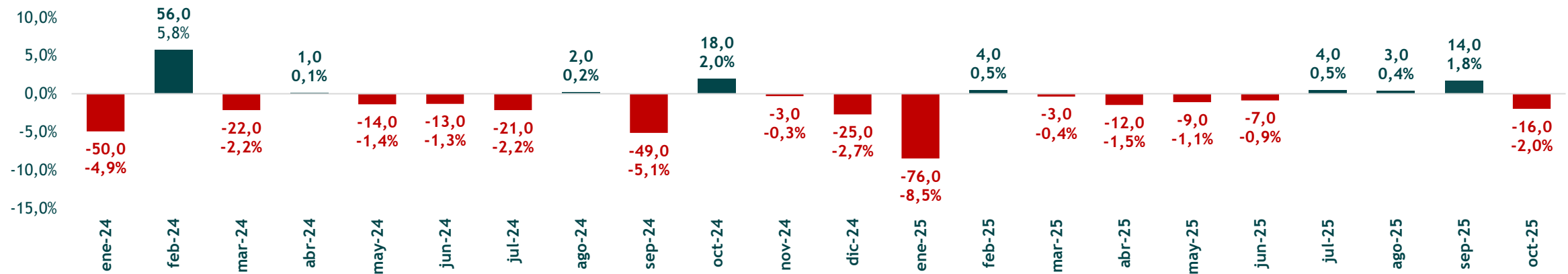
Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio se ubicó en 807,5 MPCD, lo que representa una caída del 16,6% (161,1 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 968,5 MPCD.

Producción comercializada de gas

Variación anual de producción de gas (MPCD / %)



Variación mensual de producción de gas (MPCD / %)



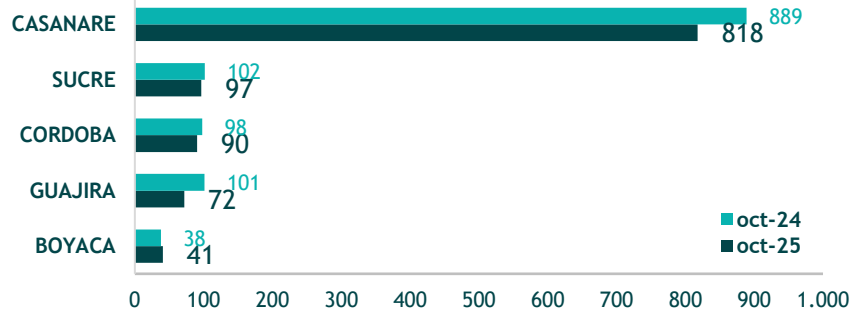
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

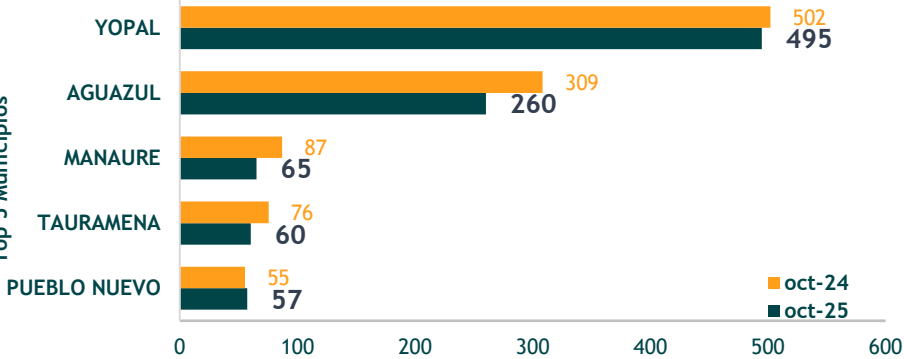
Octubre, 2025

MPCD

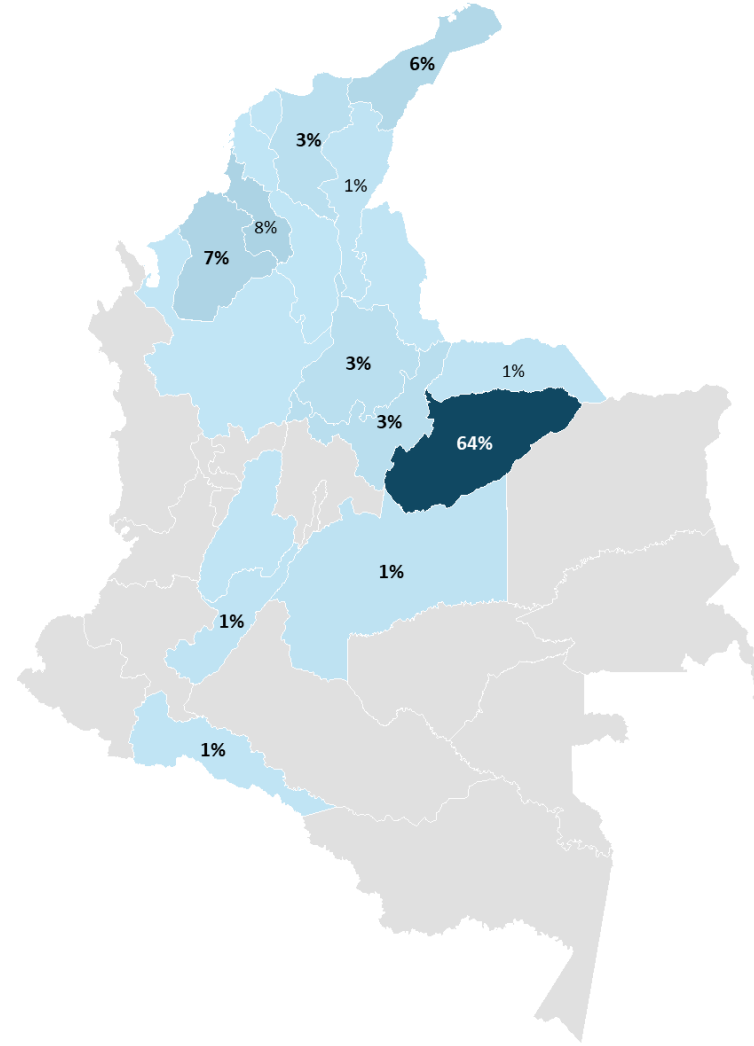
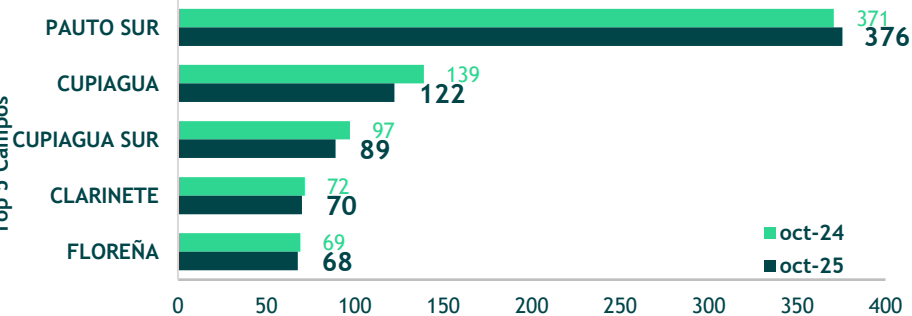
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En octubre de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,1% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos Casanare con una participación del 64,5%. En comparación con octubre de 2024, el departamento experimentó una disminución de 8,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,9% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 39,0% y presentó un descenso del 1,4% respecto a octubre de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,2% del total. En octubre de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 29,6% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo aumentó 1,3%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Promedio mensual
Octubre 2025

817,9 MPCD

▼ -8,0% anual (-71,0 MPCD)

▲ +5,3% mensual (40,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

809,0 MPCD

▼ -10,6% anual (-96,0 MPCD)

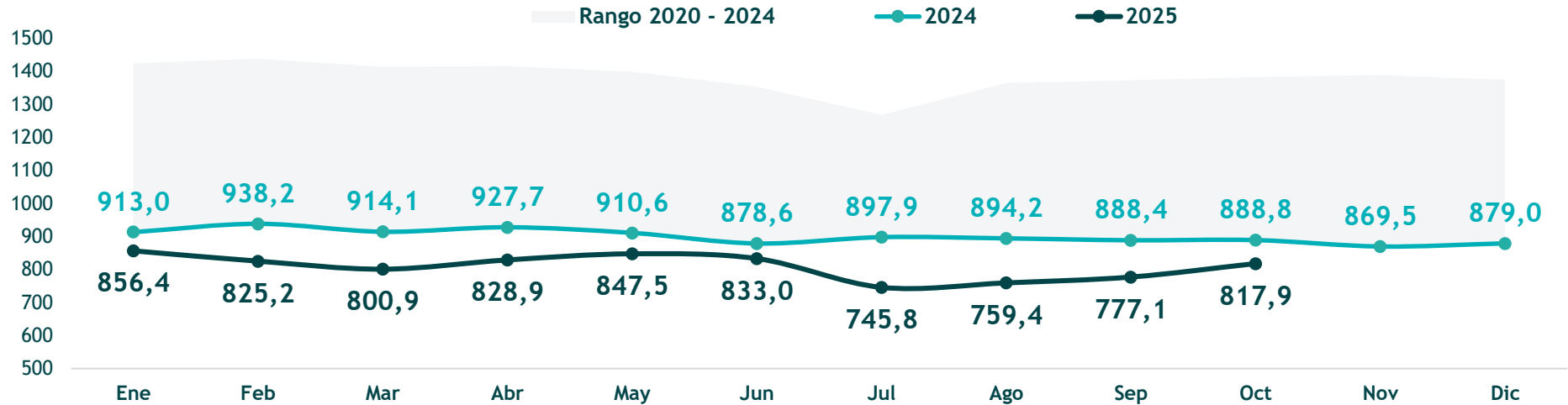
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 octubre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 817,9 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 8,0% en comparación con el mismo mes de 2024 (71,0 MPCD menos) y un incremento del 5,3% (40,8 MPCD más) en comparación con septiembre de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado principalmente con el campo Pauto Sur, que pasó de 337,7 MPCD a 375,7 MPCD, equivalente a un crecimiento del 11,3% (38,0 MPCD más).

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 809,0 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,6% (-96,0 MPCD) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Octubre 2025

96,6 MPCD

▼ -5,1% anual (-5,2 MPCD)

▼ -8,2% mensual (-8,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

95,9 MPCD

▼ -2,8% anual (-2,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

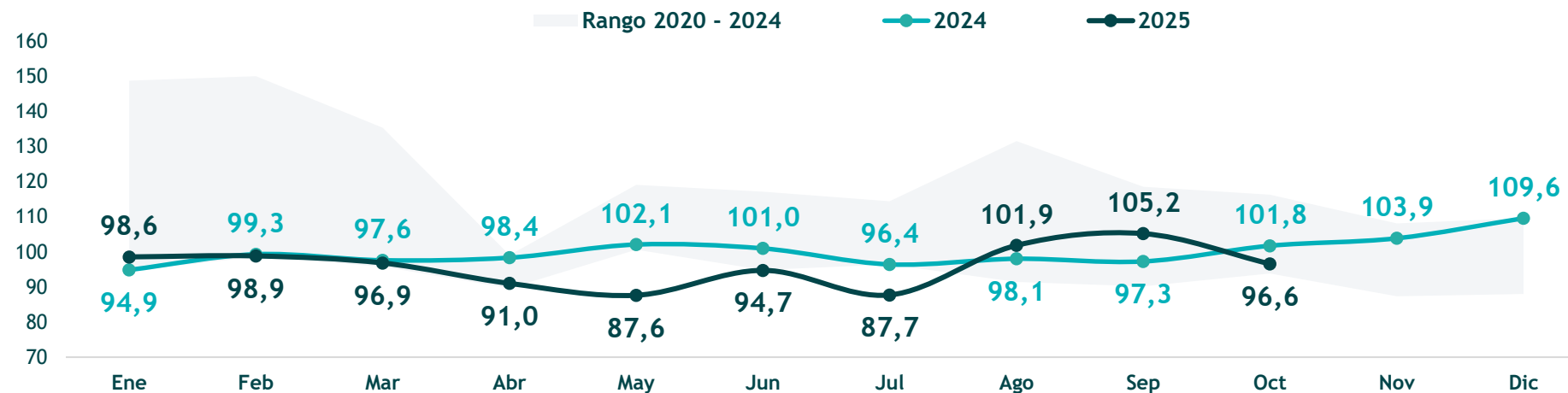
100,0 MPCD

▼ -4,8% anual (-5,1 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Sucre

MPCD



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

En octubre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 96,6 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 5,1% en comparación con el mismo mes de 2024 (5,2 MPCD menos) y del 8,2% (8,6 MPCD menos) frente a septiembre de 2025.

Este comportamiento mensual estuvo asociado principalmente al campo Clarinete, cuya producción se redujo de 59,8 MPCD a 54,6 MPCD, equivalente a una caída del 8,8% (5,3 MPCD menos).

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

Promedio mensual
Octubre 2025

90,3 MPCD

▼ -7,9% anual (-7,8 MPCD)

▲ +2,1% mensual (1,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

85,2 MPCD

▼ -16,7% anual (-17,1 MPCD)

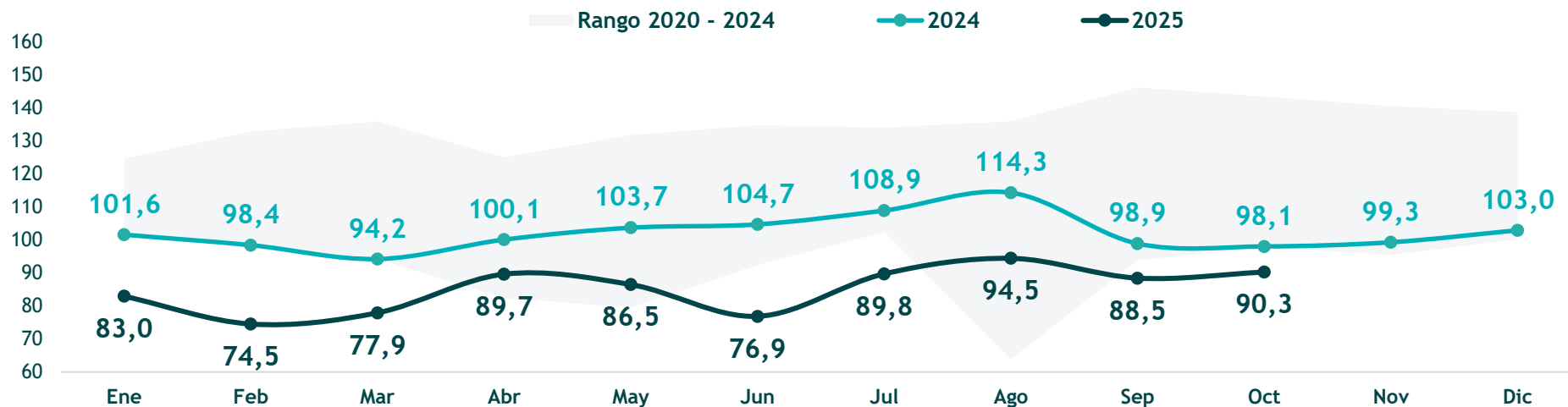
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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 octubre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 90,3 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 7,9% en comparación con el mismo mes de 2024 (7,8 MPCD menos) y un incremento del 2,1% (1,8 MPCD más) respecto a septiembre de 2025.

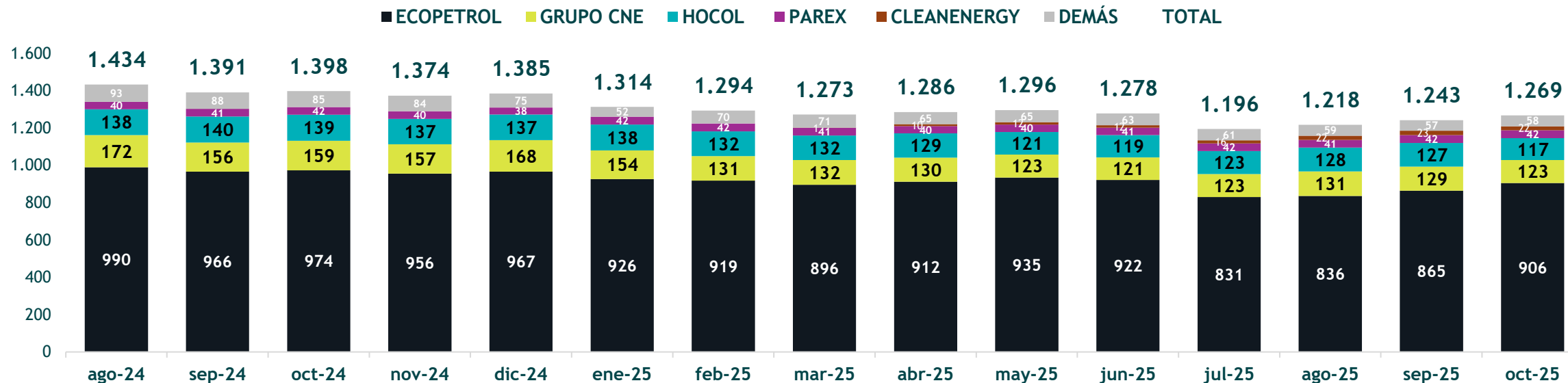
Este resultado mensual estuvo relacionado con el campo Arandala, que pasó de 15,3 MPCD a 17,7 MPCD, equivalente a un crecimiento del 15,2% (2,3 MPCD más).

Durante el período enero-octubre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 85,2 MPCD, lo que refleja una reducción del 16,7% (17,1 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

MPCD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

En octubre 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 octubre de 2025, Ecopetrol S.A. aportó 906 MPCD, equivalentes al 71,4% de la producción nacional de gas, con una variación de -6,9% respecto a octubre de 2024. Grupo CNE registró 123 MPCD (9,7%), con una variación de -20,6% anual. Hocol S.A. reportó 117 MPCD, correspondientes al 9,2%, con una variación de -15,4%. La producción de Parex alcanzó 42 MPCD (3,3%), con una variación de -1,0%. Finalmente, Clean Energy reportó 22 MPCD (1,7%), con una variación de 22 MPCD frente al año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Octubre de 2025 (1.269 MPCD)



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Para octubre 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 (905 MPCD) y Hocol (117 MPCD).

Promedio mensual
Noviembre 2025

181,3 MPCD

▼ -8,7% anual (-17,2 MPCD)

▲ +31,7% mensual (43,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

168,7 MPCD

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

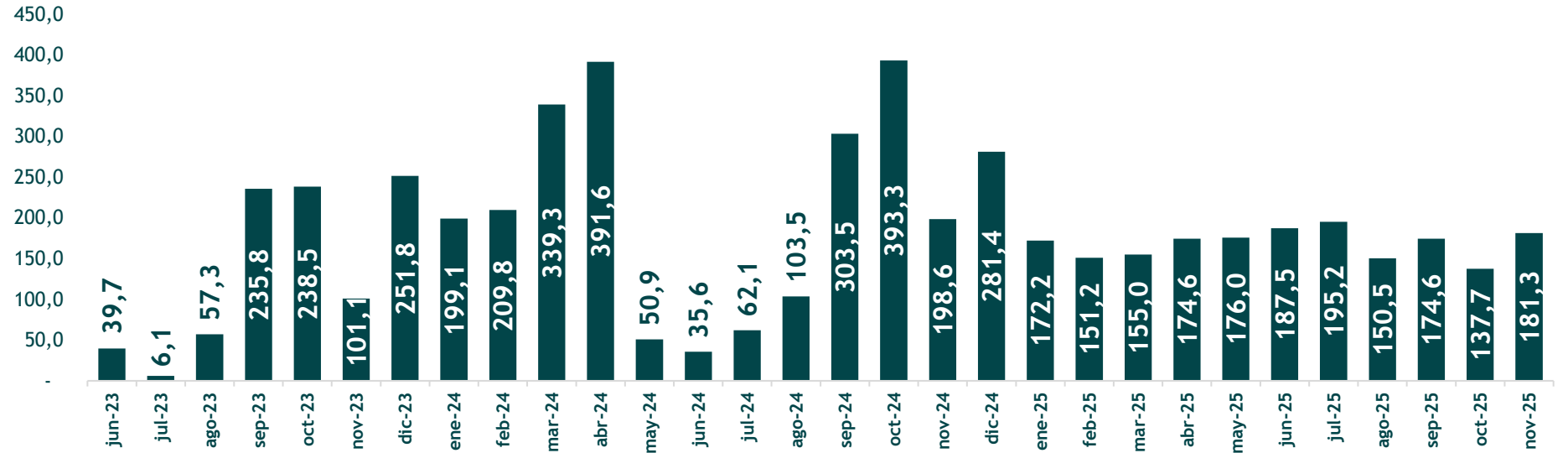
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

Gas importado en Colombia

MPCD



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

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

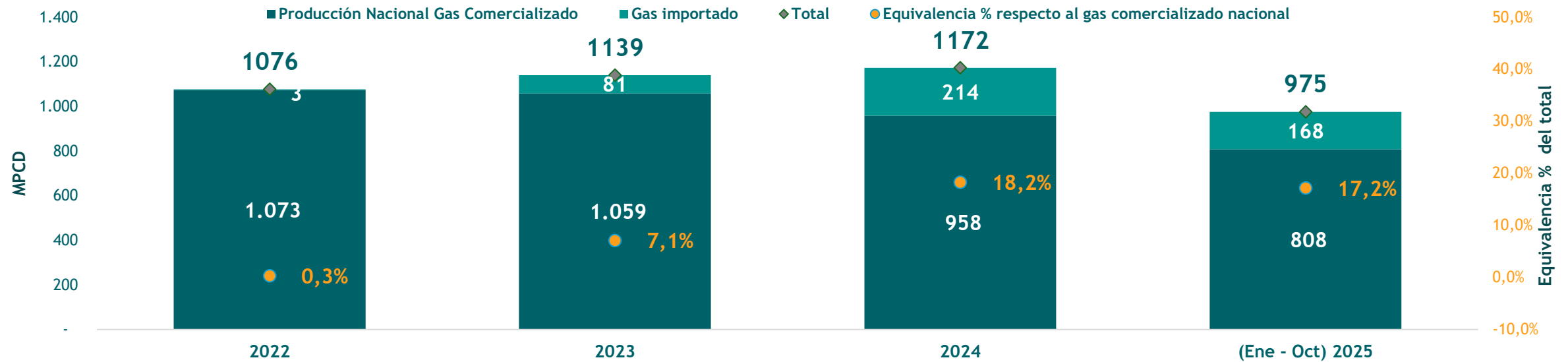
En noviembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.018,4 MPC, con un promedio diario de 181,3 MPCD. Este valor representó una disminución del 8,7% (17,2 MPCD menos) frente al promedio registrado en noviembre de 2024, cuando se importaron 6.590,0 MPC, equivalentes a 198,6 MPCD. En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

Entre enero y noviembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 168,7 MPCD, lo que representa una reducción del 18,9% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 207,9 MPCD.

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

Gas importado en Colombia

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 octubre de 2025, las importaciones de gas promediaron 168 MPCD, equivalentes al 17,2% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 808 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Noviembre 2025

111 Equipos

▲ +6,7% anual (7 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

110 Equipos

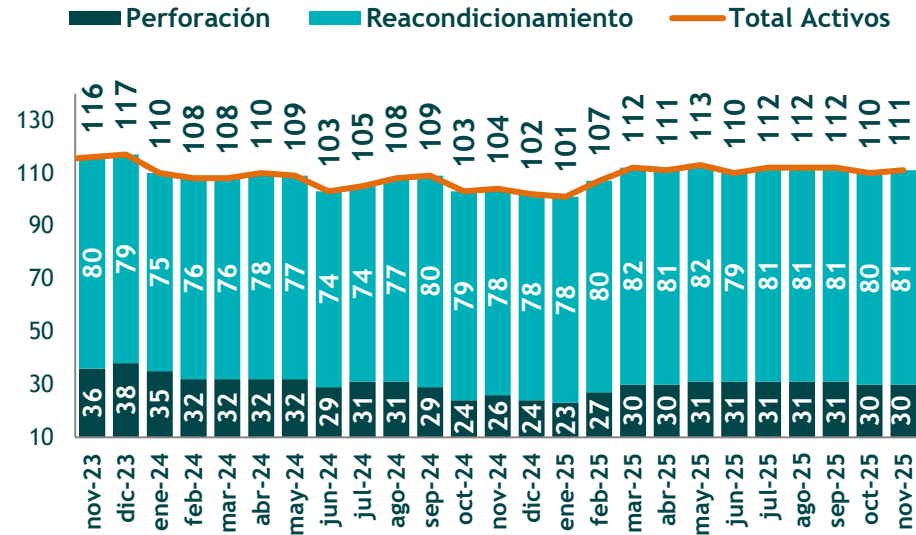
▲ +2,9% anual (3 Equipos) vs.
(Ene - Nov) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

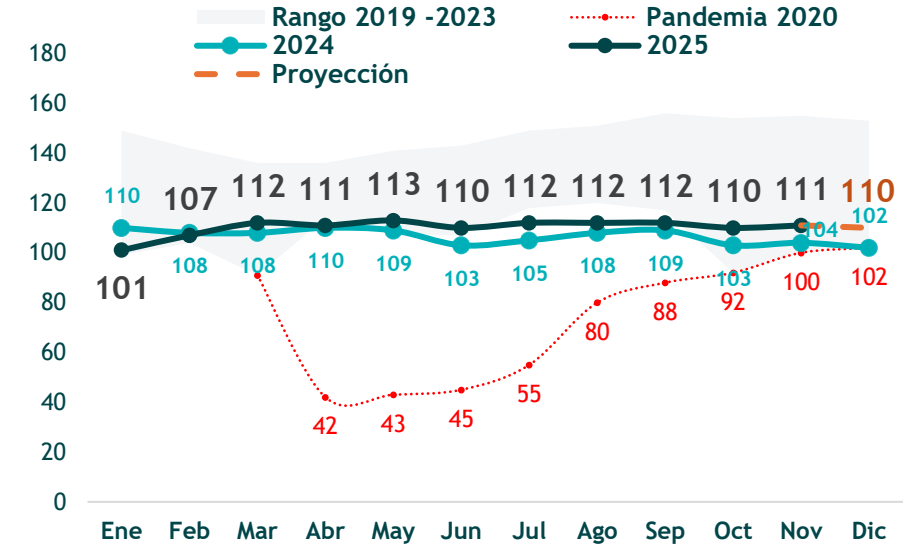
N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En noviembre de 2025, se registraron un total de 111 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 6,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (siete taladros más) y del 0,9% frente a octubre de 2025.

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



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Noviembre 2025

30 Equipos

▲ +15,4% anual (4 Equipos)

== -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Noviembre 2025

30 Equipos

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

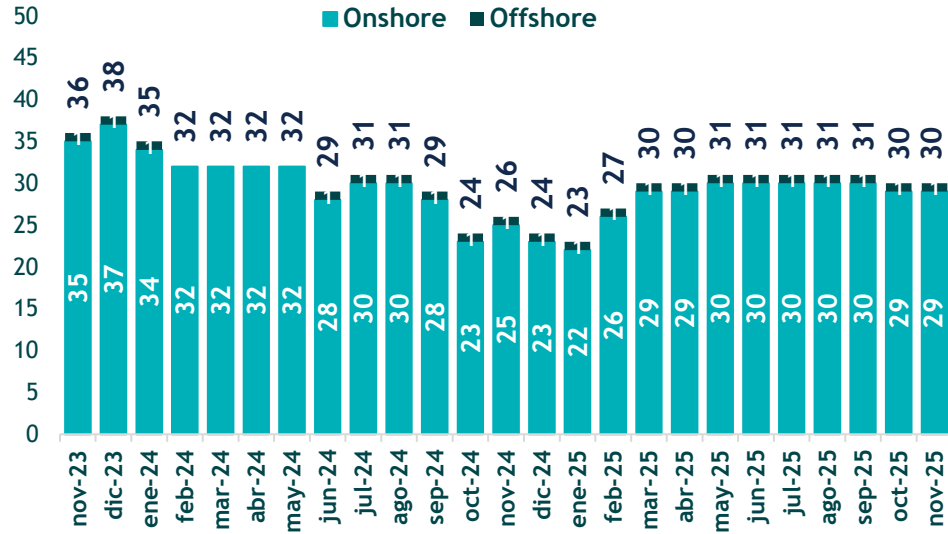
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



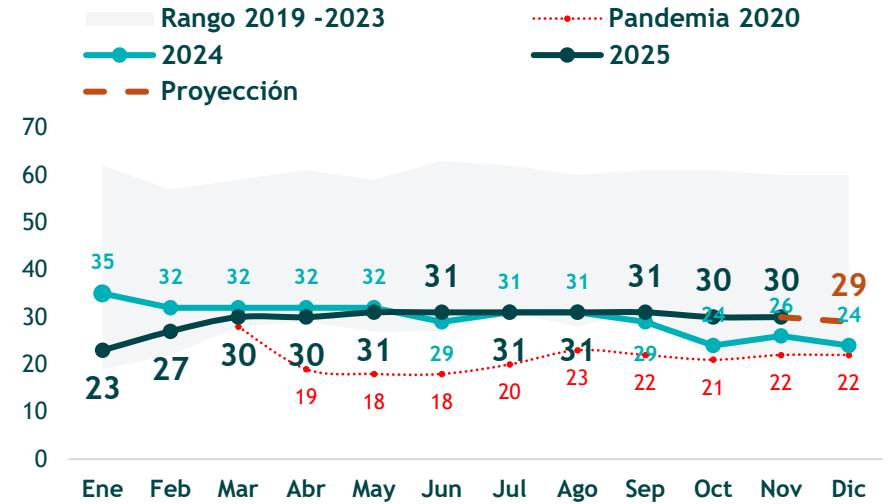
Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

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

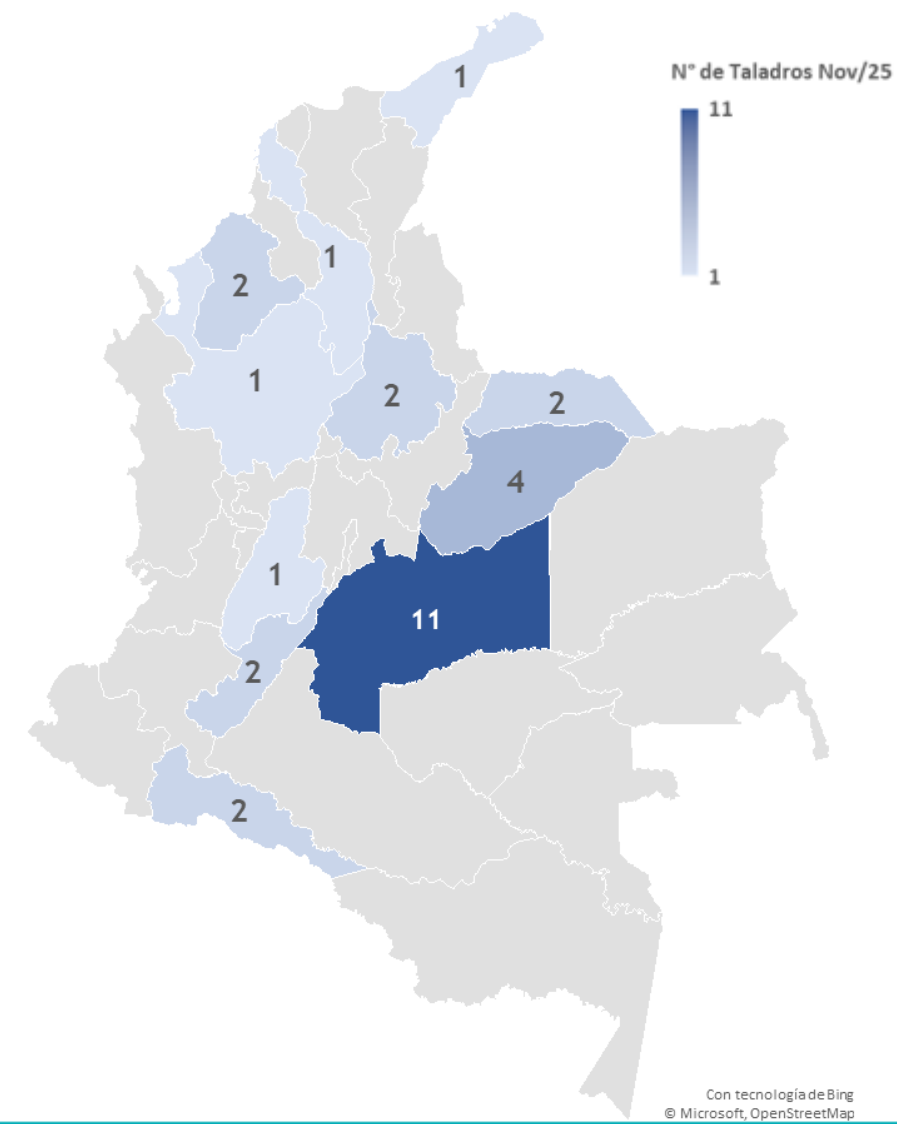
El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de un equipo en el departamento del Meta, uno en el Tolima y otro en el Putumayo. Asimismo, tres equipos que estuvieron activos durante octubre —ubicados en La Guajira, Boyacá y Casanare— finalizaron sus operaciones en el mes de noviembre.

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



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Noviembre 2025



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

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Noviembre 2025

81 Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▲ +1,3% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

81 Equipos

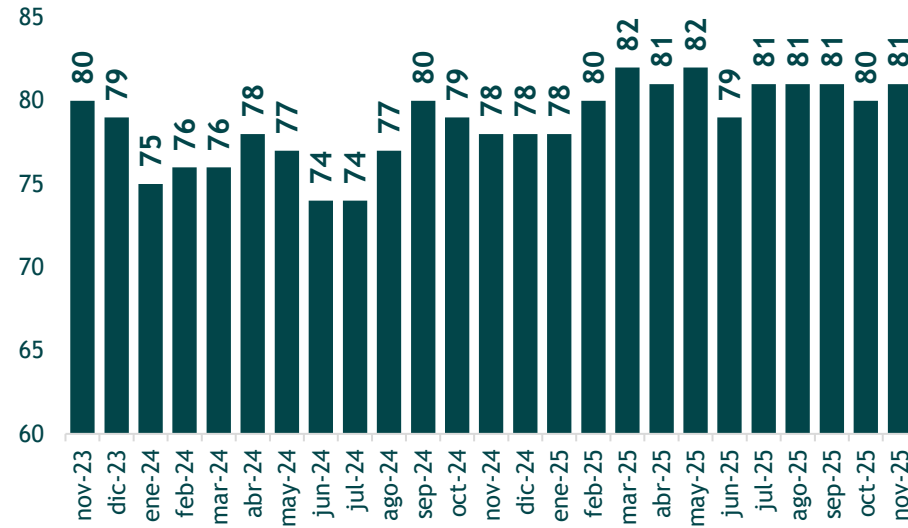
▲ +5,0% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Nov) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



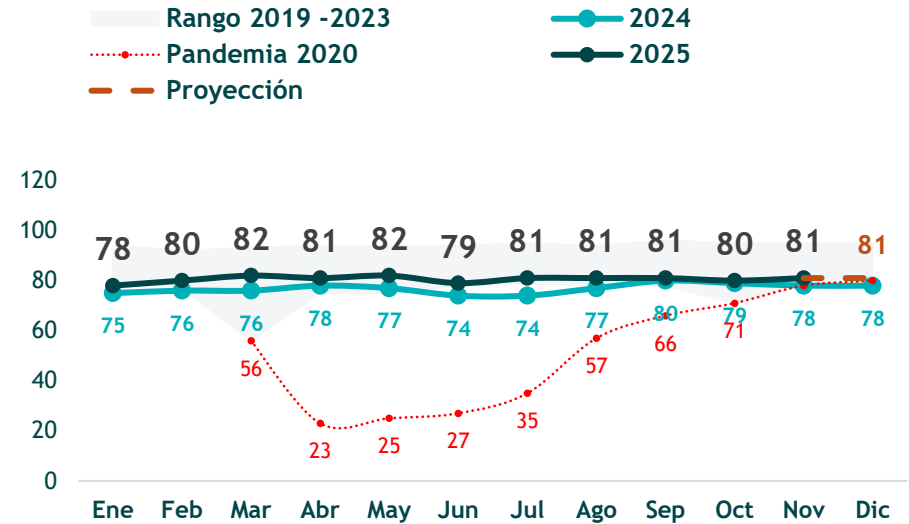
Fuente: CAMPETROL

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

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

Con el reporte de noviembre, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 5,0% respecto al mismo período en 2024.

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



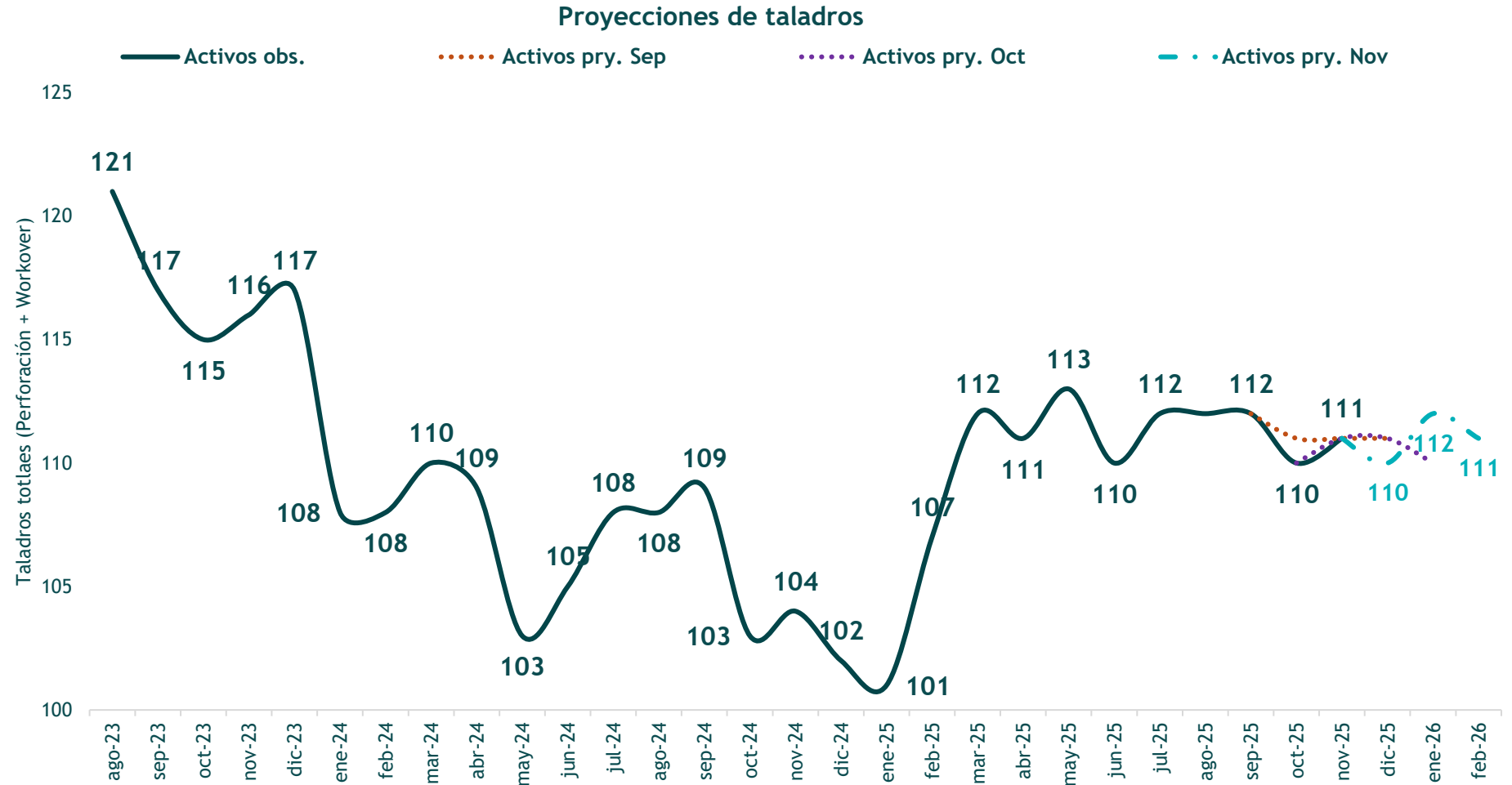
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

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

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

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



Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

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

Fuente: CAMPETROL



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

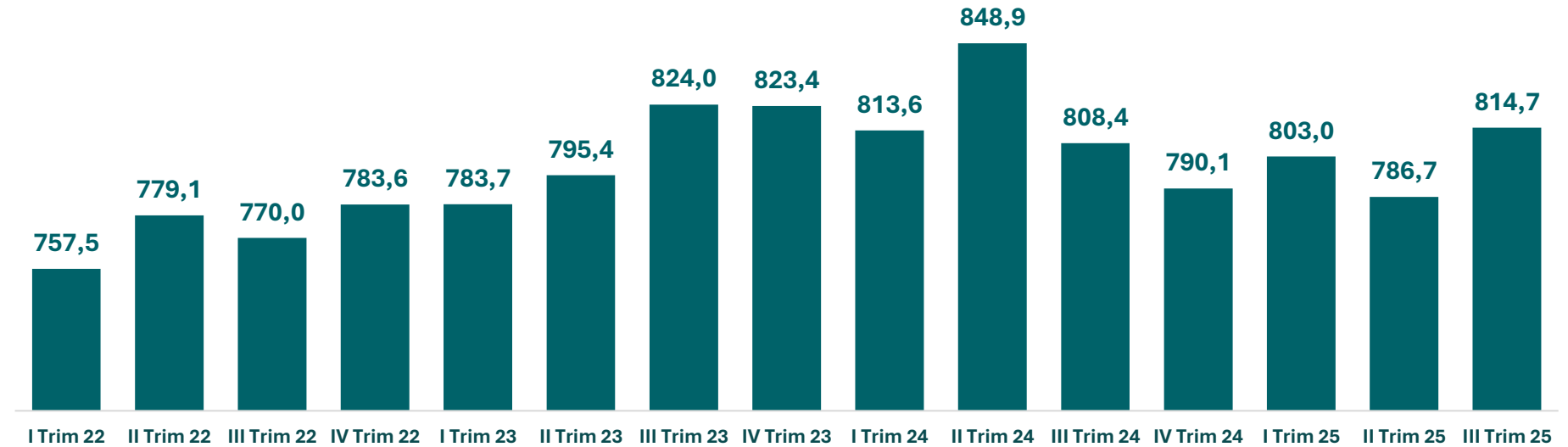
801,5 KBPD

▼ -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

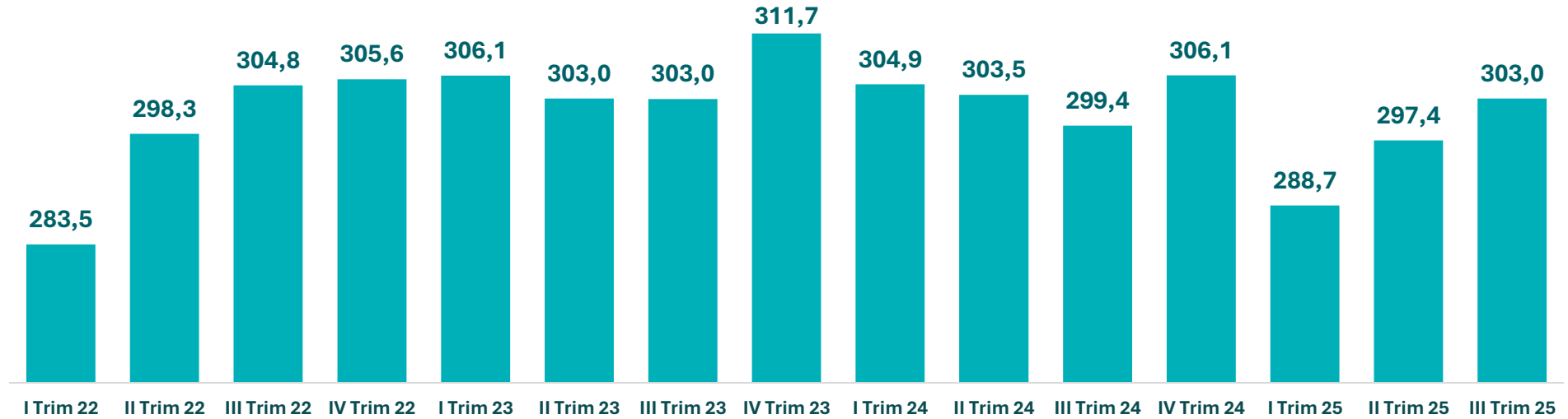
296,4 KBPD

▼ -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.

SPOTLIGHT



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



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Carga a refinerías

Promedio trimestral total refinerías
III Trimestre 2025

428,8 KBPD

▲ +6,9% anual (27,5 KBPD)

▲ +3,8% trimestral (15,5 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
III Trimestre 2025

228,6 KBPD

▲ +5,7% anual (+12,3 KBPD)

▲ +4,3% trimestral (9,4 KBPD)

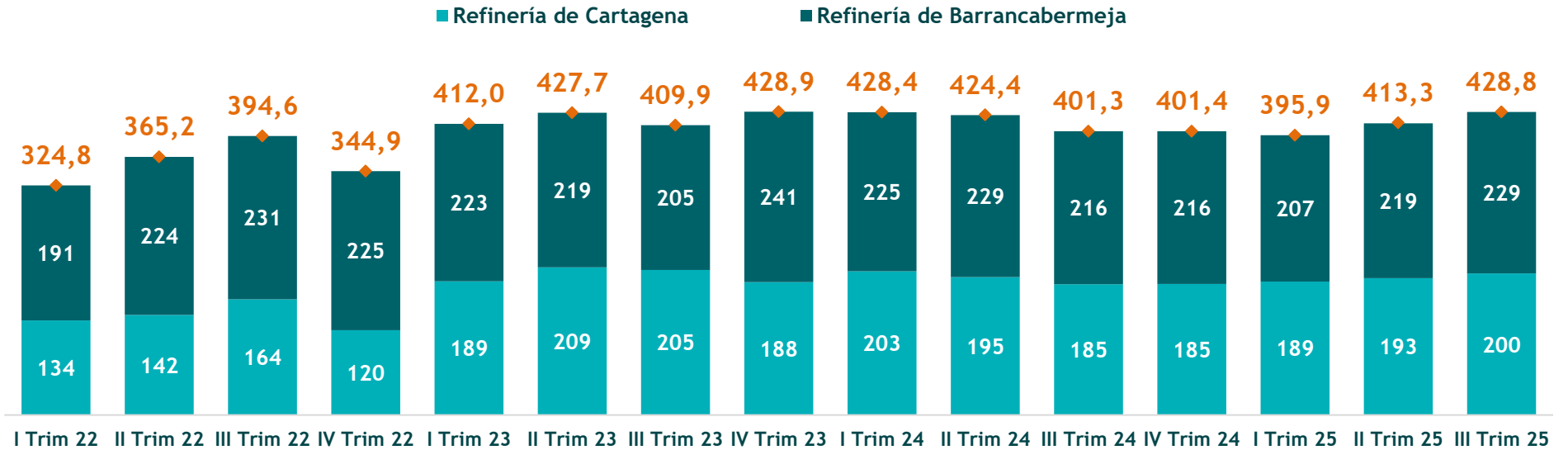
Promedio refinería Cartagena
III Trimestre 2025

200,2 KBPD

▲ +8,2% anual (15,2 KBPD)

▲ +3,5% trimestral (6,8 KBPD)

KBPD



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

En el tercer trimestre de 2025, las refinerías 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 refinería 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

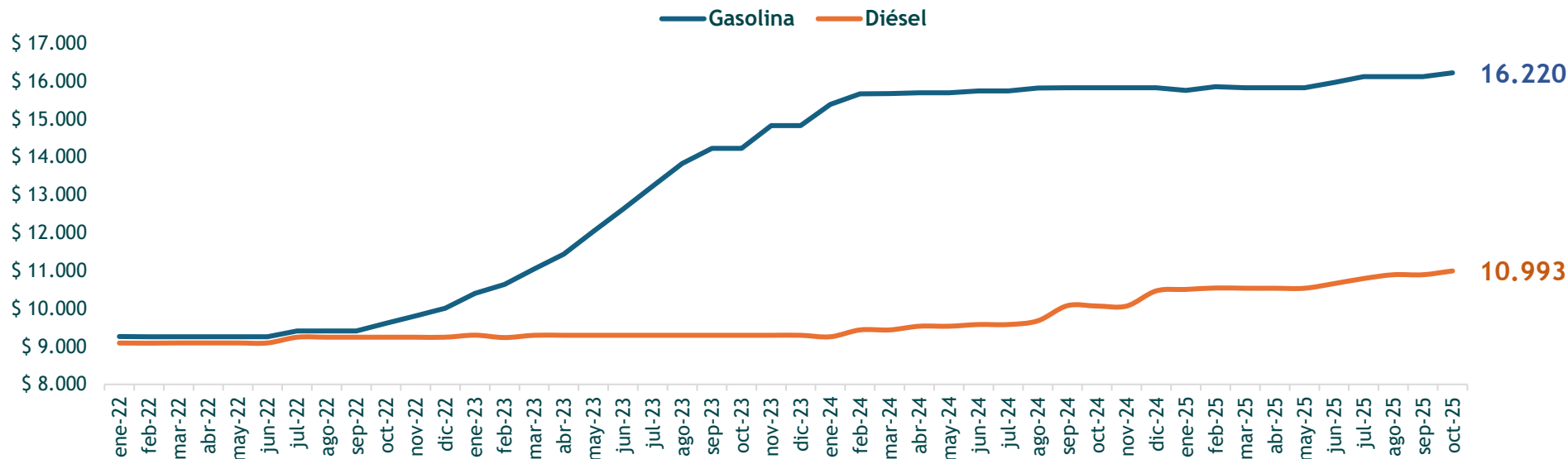
\$10.993 COP

▲ +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.

Promedio mensual
Octubre 2025

803,8 MPCD

▼ -28,3% anual (-317,1 MPCD)

▼ -5,1% mensual (-42,9 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - Octubre) 2025

827,3 MPCD

▼ -16,6% anual (-164,7 MPCD)
vs. (Ene - Oct) 2024

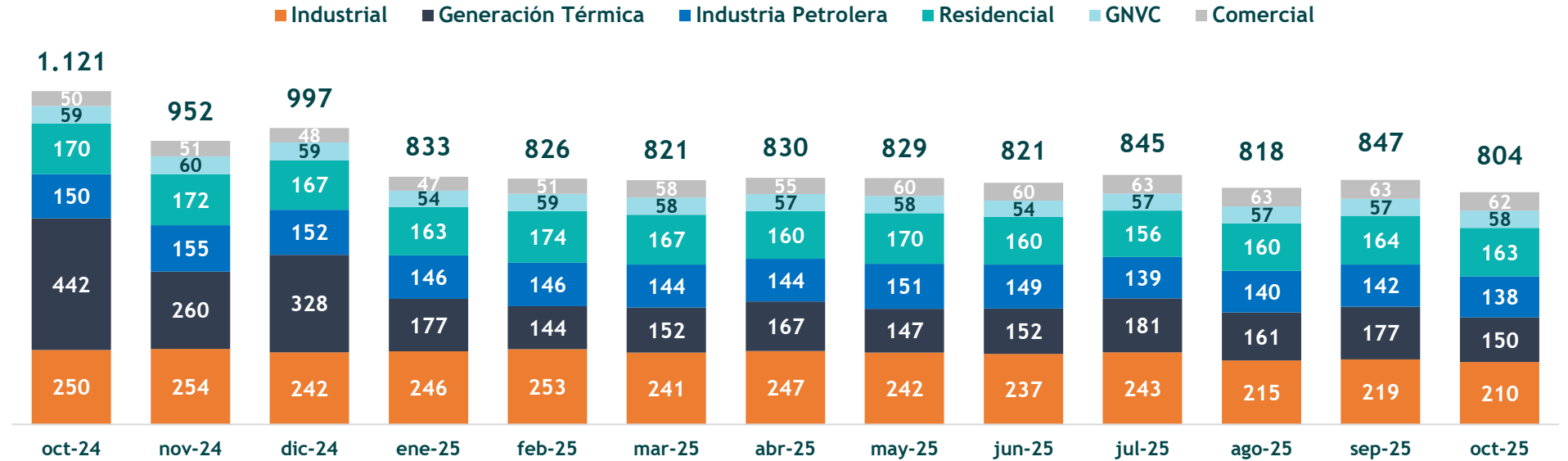
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.
2023

Demanda de gas natural por sector

MPCD



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

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

En octubre de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue de 803,8 MPCD, una disminución del 28,3% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 317,1 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 41,0 MPCD (-16,3%) y el de Generación Térmica, con una reducción de 291,4 MPCD (-65,9%).

En comparación con agosto de 2025, la demanda total de gas natural registró un descenso de 5,1%, equivalente a 42,9 MPCD menos. Esta variación estuvo principalmente asociada a la contracción del 15,1% (-26,7 MPCD) en el consumo del sector de generación térmica y del 4,3% (-9,5 MPCD) en el sector industrial.

Entre y octubre la demanda de Gas Natural promedió 989,1 MPCD un incremento de 8,3% frente al mismo período de 2024 (75,3 MPCD más).

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

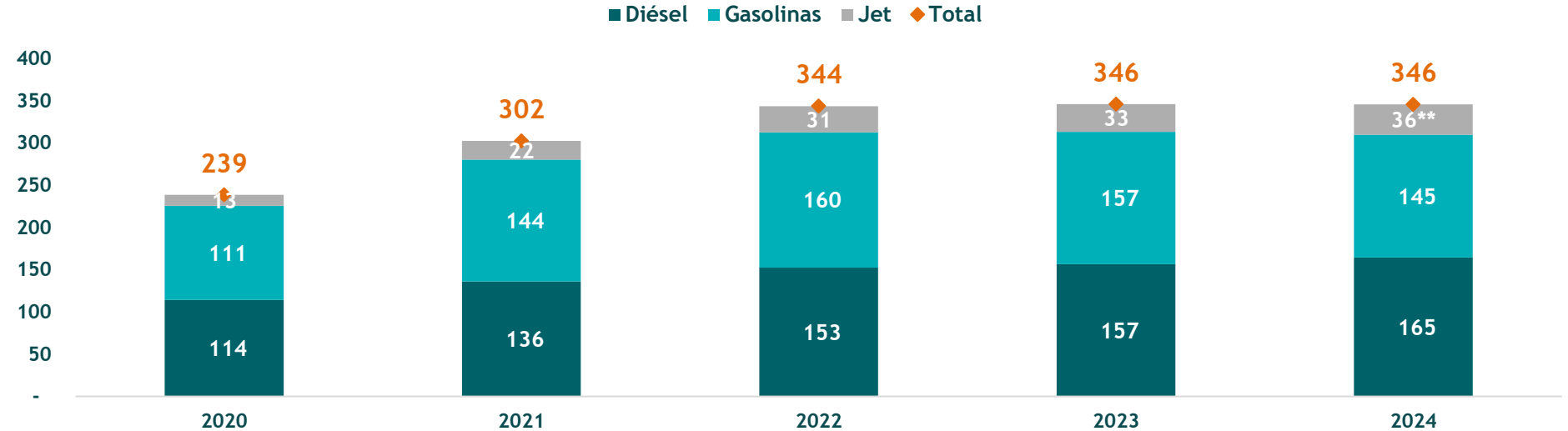
36 KBPD

▲ +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

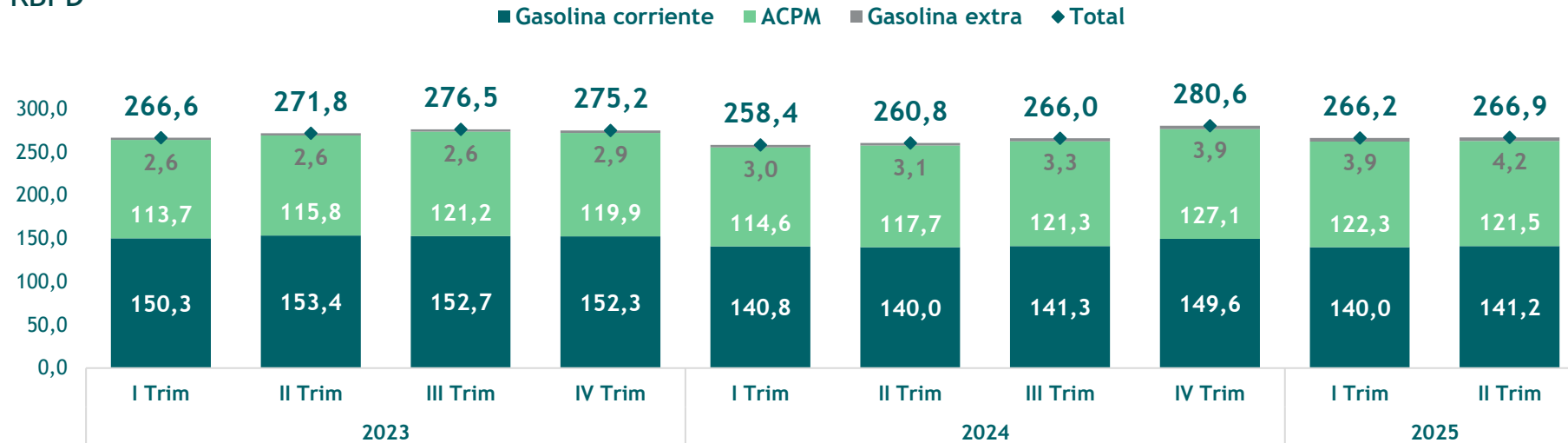
Promedio gasolina extra
II Trimestre 2025

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
Septiembre 2025

1.130 Ton/día

▼ -20,7% anual (-294,3 Ton/día)

▼ -17,4% mensual (-238,4 Ton/día)

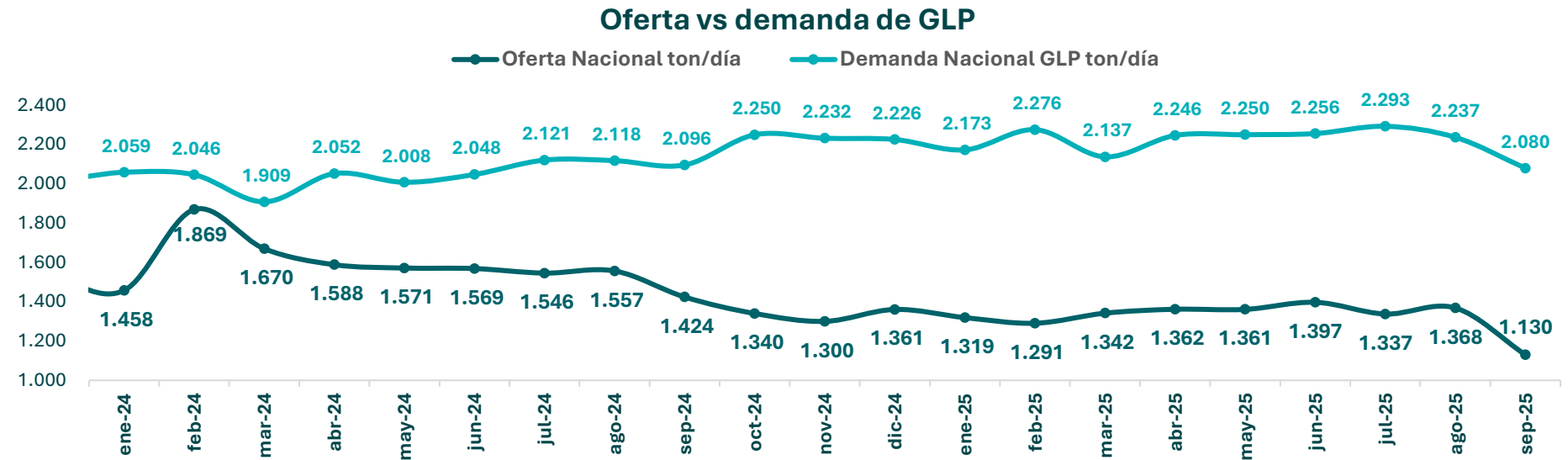
Demanda Nacional
Promedio mensual
Septiembre 2025

2.080 Ton/día

▼ -0,8% anual (-16,2 Ton/día)

▼ -7,0% mensual (-156,7 Ton/día)

Ton/día



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

En septiembre de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 33.892 toneladas mensuales, equivalente a 1.130 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 20,7% en comparación con septiembre de 2024 y del 17,4% respecto al mes anterior, agosto de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 15.922 toneladas mensuales (47% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 5.037 toneladas mensuales (15%) y La Refinería de Cartagena con 2.971 toneladas mensuales (9%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en septiembre de 2025 se importó un promedio de 22.160 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en agosto de 2025 se registró una demanda de 62.394 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.090 toneladas. Esto representa un descenso del 0,8% respecto al mismo mes del año anterior y del 7,0% en comparación con agosto de 2025.



SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

Reportes de Sostenibilidad Afiliadas 2024

 3M Ciencia. Aplicada a la vida.™	 Baker Hughes	 bonud ENERGY SOLUTIONS	 CONFIPETROL	 CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC		Endress+Hauser 	Enerflex
 50 AÑOS COLOMBIA 1973-2023	 HALLIBURTON	 HEXAGON	 NABORS		Life Is On  Schneider Electric	 SKF	
 Superior ENERGY SERVICES	 summum projects	 TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES	 TECHINT Ingeniería y Construcción	 TechnipFMC	 Tenaris	 Weatherford	
 worley							



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 ocho 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 SKF

SKF impulsa una gestión sostenible e integrada, apoyada en los pilares de gobernanza, impacto social y ambiental. Con más de 115 años de historia, la compañía combina innovación y experiencia para liderar la transformación hacia una industria más responsable. Su estrategia se centra en la transparencia, la ética y la creación de valor sostenible alineada con estándares globales



Ambiental

SKF trabaja activamente en la reducción de su huella de carbono y en la transición hacia energías limpias. En 2024 alcanzó una disminución del 59% en las emisiones de alcance 1 y 2 respecto a 2019 y una reducción del 32% frente al 2023, superando la trayectoria prevista para 2030. Además, el 72% de la electricidad utilizada provino de fuentes renovables, avanzando hacia su meta de electricidad 100% renovable para 2030 bajo la iniciativa RE100. La compañía continúa implementando medidas de eficiencia energética en sus operaciones globales y reiteró su compromiso de lograr cero emisiones netas en toda su cadena de suministro para 2050.



Gobernanza

SKF mantiene una estructura de gobernanza robusta orientada a la transparencia, la integridad y el cumplimiento normativo. La compañía cuenta con políticas éticas y mecanismos de control interno que incluyen prevención de corrupción, gestión de riesgos, canales de reporte y lineamientos de conducta corporativa. Además, SKF integra la gobernanza sostenible como un pilar estratégico, asegurando que la toma de decisiones responda a criterios responsables, éticos y orientados al largo plazo.



Social

SKF promueve la diversidad, la inclusión y el desarrollo del talento como ejes fundamentales de su cultura corporativa. Durante 2024 fortaleció sus programas de formación técnica y profesional para empleados en todas las regiones, impulsó iniciativas de bienestar laboral y continuó evaluando el clima organizacional para reforzar una cultura interna sólida. La empresa mantiene indicadores sociales enfocados en seguridad en el trabajo, diversidad, igualdad de oportunidades y desarrollo profesional, los cuales forman parte integral de su estrategia ESG y de la medición continua de su desempeño social a nivel global.

SKF



Fuente: SKF

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

Reporte de Sostenibilidad Confipetrol

Confipetrol impulsa una gestión sostenible enfocada en la innovación responsable, la eficiencia operativa, la transición energética y el desarrollo humano, con el propósito de generar valor compartido para sus empleados, comunidades y grupos de interés. Su estrategia se apoya en la mejora continua, el cumplimiento normativo y acciones concretas que fortalecen la sostenibilidad ambiental y social, alineada con los estándares internacionales y la mejora de su desempeño integral

Ambiental

Durante 2024, Confipetrol avanzó en la gestión ambiental con acciones dirigidas a la reducción de su huella de carbono y la mejora de su eficiencia energética. La compañía alcanzó una reducción del 8 % en su huella de carbono mediante la implementación de monitoreo inteligente y medidas orientadas al consumo eficiente de energía, reafirmando así su compromiso con una transición energética responsable y la economía circular. Asimismo, logró importantes certificaciones ambientales como ISO 14001, ISO 50001 e ISO 14064, mantuvo su estatus de organización Carbono Neutro y obtuvo la categoría Élite del PREAD para sus sedes administrativas.

Social

En el ámbito social, Confipetrol fortaleció la cultura de seguridad y el desarrollo humano a lo largo de 2024. La empresa capacitó a más de 7.420 colaboradores, promoviendo competencias que aportan al bienestar, la seguridad y la productividad. Además, registró más de 16 millones de horas-hombre trabajadas sin accidentes fatales y una reducción cercana al 17 % en la tasa de eventos reportados, lo que refleja avances en cultura preventiva y en la gestión de seguridad industrial. Estos resultados demuestran el enfoque de Confipetrol en proteger a su personal y mejorar continuamente las condiciones laborales.



Fuente: Confipetrol

Gobernanza

Confipetrol fortalece su estructura de gobernanza empresarial con un enfoque claro en transparencia, ética y mejora continua. Su gestión corporativa incorpora prácticas orientadas a la gestión de riesgos, la eficiencia operativa y la creación de valor sostenible para los grupos de interés. La compañía mantiene una hoja de ruta estratégica hacia 2030 y 2050 que contempla innovación responsable, resiliencia institucional y compromiso permanente con los principios de buen gobierno.

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

Reporte de Sostenibilidad Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Ecopetrol impulsa una gestión sostenible basada en la transición energética, la reducción de emisiones, la mitigación del cambio climático, el desarrollo social y la consolidación de una gobernanza corporativa sólida. Su estrategia se apoya en los principios globales de sostenibilidad y en la generación de valor responsable para sus grupos de interés, combinando excelencia operativa con compromiso ambiental y social.

Ambiental

Ecopetrol avanzó en su gestión ambiental en 2024 con la reducción de 253 000 toneladas de CO₂ equivalente de gases de efecto invernadero, representando alrededor del 97 % de la meta ambiental para el año, y promovió eficiencia energética con ahorros equivalentes a 2,29 PJ acumulados 14,24 PJ desde 2018; también continúa gestionando su inventario de emisiones bajo estándares internacionales y prácticas para minimizar impactos operativos en agua, biodiversidad y calidad del aire, avanzando en su estrategia de transición energética con reducción significativa de emisiones GEI, aumento de eficiencia energética y mayor incorporación de energías renovables en sus operaciones.

Social

Durante 2024 Ecopetrol fortaleció su gestión social priorizando temas como el talento humano y territorios sostenibles, dentro de los cuales se integran el relacionamiento con comunidades y el diálogo social. En este marco, la compañía avanzó en proyectos desarrollados en inversiones territoriales, beneficiando a distintas regiones con iniciativas de infraestructura y desarrollo social. Asimismo, promovió la seguridad industrial, el bienestar laboral, la formación y prácticas de inclusión como parte de una gestión social integrada y orientada a generar valor en sus zonas de influencia.

Gobernanza

Ecopetrol mantiene una estructura de gobernanza robusta que garantiza transparencia, integridad y cumplimiento normativo. Su Informe Integrado de Gestión 2024 responde a regulaciones pertinentes y a estándares internacionales de sostenibilidad, mostrando un enfoque integral en la gestión de riesgos, la ética empresarial y la rendición de cuentas hacia sus grupos de interés. La compañía incorpora en su gestión prácticas responsables de gobernanza corporativa, alineadas con los principales marcos globales de reporte y estándares ESG.

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

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