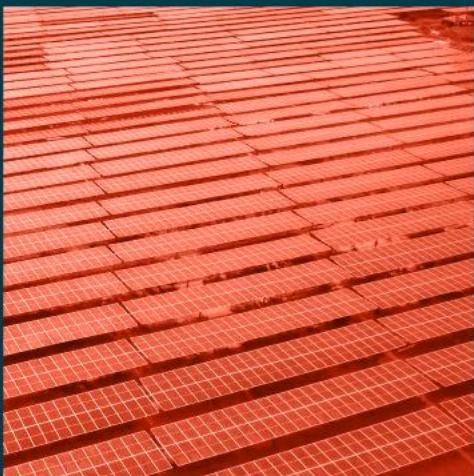




Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



ENERO
2026

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



 ERAZO VALENCIA S.A.S. SOLUCIONES INTEGRALES	 ESTRELLA International Energy Services	 EXPRO					
 GEODIS		GERS					
					HALLIBURTON		
							
							
							LAMOR
							

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



PRIMERA SESIÓN

Jueves, 29 de enero/26

8:00 a.m. – 12:00 m

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

CREG

Comisión de Regulación de Energía y Gas

SEGUNDA SESIÓN

Viernes, 30 de enero/26

8:00 a.m. – 12:30 p.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal

ecopETROL

cenit **ODL**

OCENSA **OC**

PLAN DE INVERSIONES 2026

**UPSTREAM + MIDSTREAM +
DOWNSTREAM + ABASTECIMIENTO**

TERCERA SESIÓN

Miércoles, 4 de febrero/26

9:00 a.m. – 11:00 a.m.

Sesión Virtual



OPORTUNIDADES B&S VENEZUELA



ARAÚJO IBARRA
Consultores en Negocios Internacionales



Wood Mackenzie

CUARTA SESIÓN

Viernes, 6 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal



SierraCol energy



mansarovar ENERGY

EXPERTOS EN CRUDO PESADO



Tecpetrol



GEOPARK

CREAR VALOR Y RETRIBUIR

QUINTA SESIÓN

Miércoles, 11 de febrero/26

8:00 a.m. – 11:30 a.m.

Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal

PROMIGAS

hocol



TGI
Grupo Energía Bogotá

MAUREL & PROM
Colombia

PERENCO



SEXTA SESIÓN

Jueves, 12 de febrero/26

8:00 a.m. – 12:30 p.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal

FRONTERA ENERGY

PAREX RESOURCES

GranTierra Energy

upme
Unidad de Planeación Minero Energética



ONGC Videsh Limited
International Petroleum Company of India

NGEC
NEW GUANAJA
ENERGY CORPORATION

SEPTIMA SESIÓN

Jueves, 12 de febrero/26

2:00 p.m. – 5:00 p.m.

Salón Buenos Aires, Club El Nogal

ecopETROL

isa

PLAN DE INVERSIONES 2026

ISA + CTel + ENERGÍAS PARA LA TRANSICIÓN

RUEDA DE RELACIONAMIENTO

Martes, 17 de febrero/25

Lugar por definir

**1ra. Rueda de
Relacionamiento
2026**



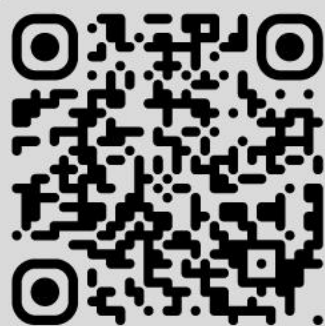
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

 **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

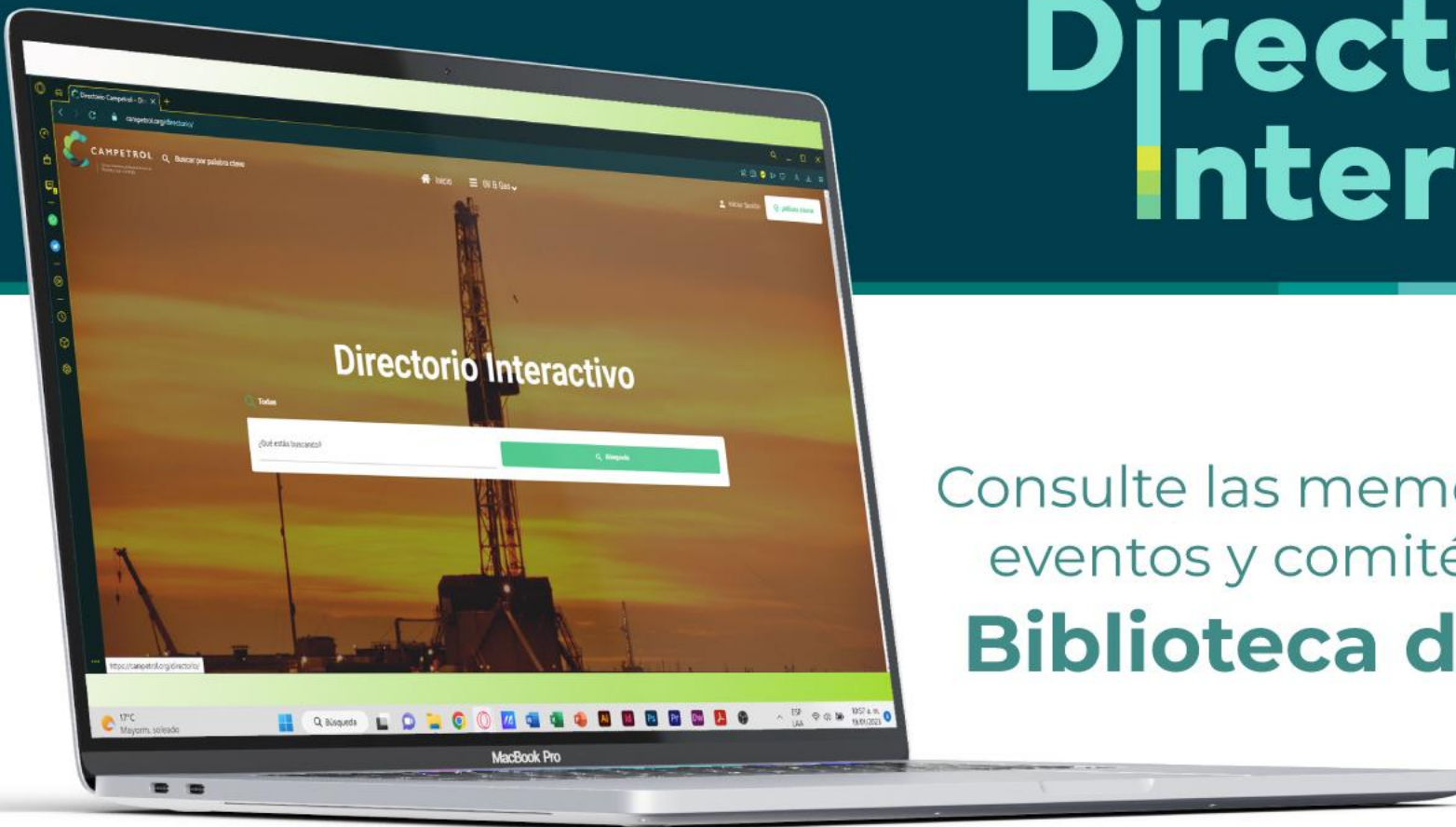


Organizan:



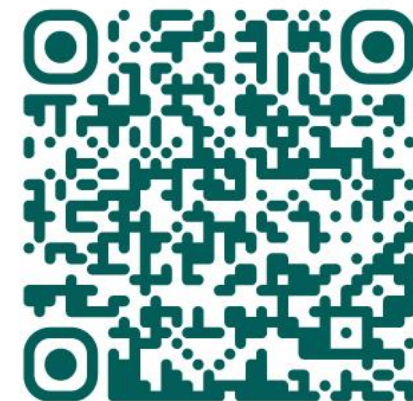
Visite ahora nuestro

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 20](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 25](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 36](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 37](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 65](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 69](#)

DATOS O&G EN VENEZUELA

[Página 107](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 112](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 116](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 123](#)

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. Igualmente, desde 2025 CAMPETROL es parte del Consejo Gremial Nacional (CGN)

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

Disclaimer

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

Todos los derechos reservados
www.CAMPETROL.org
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

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

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

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

BOND ENERGY SOLUTIONS
Julio Albán

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha
Segundo Vicepresidente

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

INNERGY
Jorge Iván Torres

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

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

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

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

CLAUDIA M. VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

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

DANIEL MANOSALVA L.
Analista de Sostenibilidad
sostenibilidad@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

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

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

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

RICARDO BARBOSA.
Coordinador de Mercadeo
eventos@CAMPETROL.org

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

CAMILO RODRÍGUEZ C.
Coordinador Financiero
financiero@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



NO SE QUEDE POR FUERA DEL MAGAZINE

Edición no. 17

¡ABRIMOS CONVOCATORIA!

3 de abril de 2026

ÚLTIMA FECHA POSTULACIÓN DE ARTÍCULOS



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





Resumen

Entre enero y noviembre de 2025:

- La producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,4 KBPD, equivalente a una variación de -3,6% frente al mismo período de 2024 (27,9 KBPD menos).
- La producción promedio se ubicó en 803,6 MPCD, lo que representa una caída del 16,7% (160,6 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 964,3 MPCD.
- De acuerdo con el DANE, se han exportado un total de \$11.515 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.

Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.



Resumen

En noviembre de 2025:

- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 744,7 KBPD, lo que representa una disminución del 1,9% frente a noviembre de 2024 (14,5 KBPD menos) y un incremento del 1,1% respecto a octubre de 2025 (8,4 KBPD más).
- La producción fiscalizada de gas en Colombia fue 1.247 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,2% frente al mismo mes de 2024 (126,9 MPCD menos) y del 1,7% respecto a octubre de 2025 (22,0 MPCD menos).
- La producción comercializada de gas natural en Colombia fue 765,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,9% frente al mismo mes de 2024 (156,0 MPCD menos) y del 4,1% respecto a octubre de 2025 (33,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de \$921 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 16,4% frente al mismo mes de 2024 y del 3,7% respecto a octubre 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

Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.



Resumen

En diciembre de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a diciembre de 2024 en un 15,3%, ubicándose en un promedio de \$62,5 USD/Bl. En promedio, durante todo el 2025, la referencia del precio promedio del petróleo Brent se ubicó en \$69,1 USD/Bl, un 14,2% inferior a los \$80,5. USD/Bl promediados en 2024.
- Se reportaron, en el territorio nacional, 110 taladros activos (29 de perforación y 81 de reacondicionamiento), evidenciando un aumento de 7,8% frente a diciembre de 2024 (ocho equipos más) y una disminución del 0,9% (un equipo menos) respecto al mes anterior, noviembre de 2025.
 - Se reportaron 29 taladros de perforación: cinco equipos más respecto a noviembre de 2024 (+20,8%) y un equipo menos respecto a octubre de 2025 (-3,3%)
 - Se registraron 81 taladros de reacondicionamiento: tres equipos más respecto a diciembre de 2024 (+3,8%) y sin variación respecto a noviembre de 2025
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **La Guajira (Manaure) y Meta (Acacías)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y otros asuntos relevantes**. Los bloqueos a la operación en la Estación Ballenas por parte de la comunidad exigiendo al gobierno nacional cobertura de servicios básicos, 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.

Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.

Tabla resumen de indicadores

Noviembre - Diciembre 2025

Indicador	Fuente	Diciembre 2025	Mensual		Anual	
			Noviembre 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Diciembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$62,5	\$63,8	▼ -\$1,3 (-2,0%)	\$73,9	▼ -\$11,3 (-15,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	744,7 ¹	736,3 ¹	▲ +8,4 (1,1%)	759,1 ¹	▼ -14,5 (-1,9%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	765,0 ¹	798,0 ¹	▼ -33,0 (-4,1%)	921,0 ¹	▼ -156,0 (-16,9%)
Total de Taladros	CAMPETROL	110	111	▼ -1,0 (-0,9%)	102	▲ +8,0 (7,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	29	30	▼ -1,0 (-3,3%)	24	▲ +5,0 (20,8%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	81	0,0 (- %)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$921 (pr) ²	\$956 (pr)	▼ -\$35 (-3,7%)	\$1.102 ²	▼ -\$181 (-16,4%)
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 noviembre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a noviembre de 2024 y mensual frente a octubre de 2025.

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

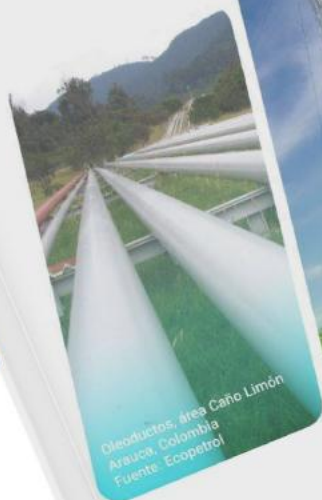


Octubre de 2025

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

Balance PETROLERO

Primer semestre de 2025



Oleoductos, área Caño Limón
Arauca, Colombia
Fuente: Ecopetrol



Taladro, área Caño Limón
Arauca, Colombia
Fuente: SierraCol



Refinería de Barrancabermeja
Santander, Colombia
Fuente: Ecopetrol

campetrol.org

Ya está disponible

Balance PETROLERO

Primer semestre de 2025

Para conocer este y los demás Balances



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



Haga clic aquí



O escanee el
código QR

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Diciembre 2025*

\$62,5 USD/Bl

▼ -15,3% anual (-\$11,3 USD/Bl)

▼ -2,0% mensual (-\$1,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

\$69,1 USD/Bl

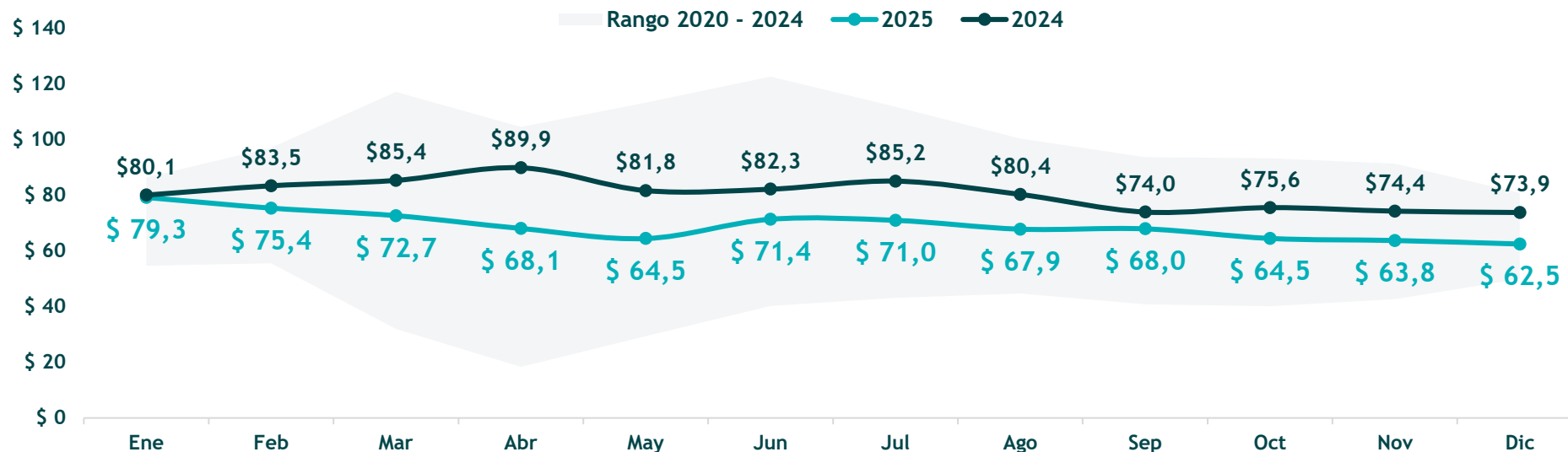
▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

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

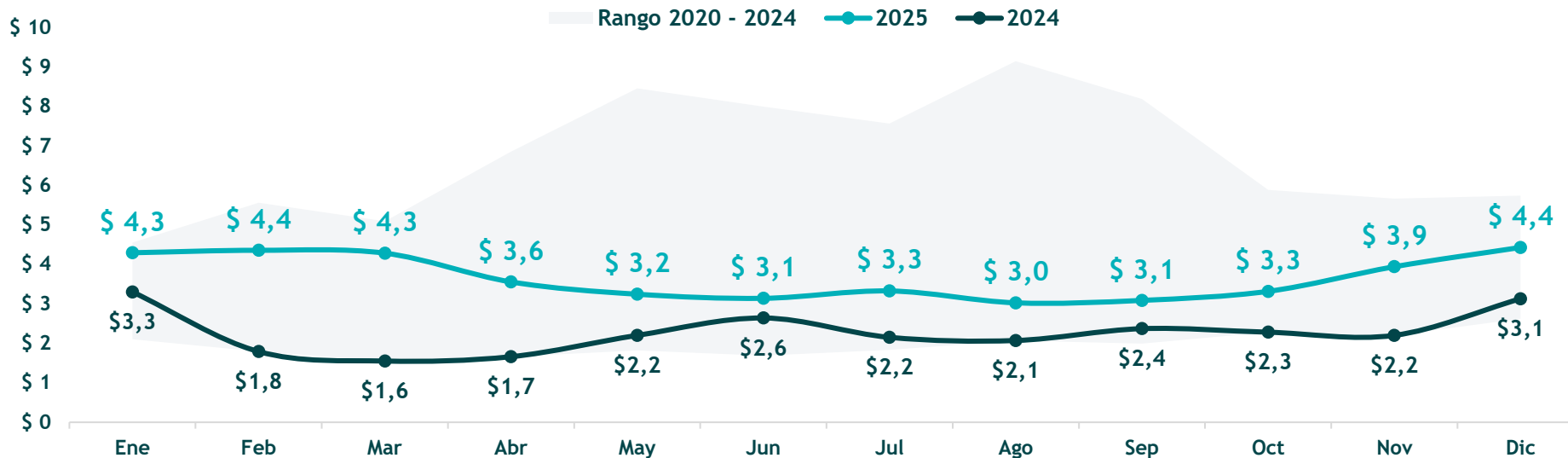
En diciembre de 2025, la referencia del precio del petróleo Brent se contrajo respecto a noviembre de 2025 en un 2,0%, ubicándose en un promedio de \$62,5 USD/Bl. Respecto a diciembre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,3%.

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

A lo largo de 2025, el precio de referencia Brent se ubicó consistentemente por debajo de los registros de 2024. En enero se observó la menor diferencia, con \$0,8 USD/Bl y en el mes de mayo se presentó la mayor brecha con \$21,8 USD/Bl de diferencia.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En diciembre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 12,4% frente a noviembre de 2025, ubicándose en un promedio de 4,4 USD/MPC. En comparación con diciembre de 2024, el aumento fue del 60,8%.

Durante 2025, el precio promedio spot del gas natural Henry Hub \$3,7 USD/MPC se ubicó por encima del promedio de 2024, \$2,3 USD/MPC, lo que representó un aumento del 60,8%. Al comparar los resultados mes a mes, se evidencia que durante el mes de junio se presentó la menor diferencia entre los dos años, con \$0,5 USD/MPC, mientras que durante el mes de marzo se registró la mayor diferencia con \$2,7 USD/MPC.

El incremento registrado durante el mes de diciembre responde principalmente al aumento estacional de la demanda durante los meses de invierno, impulsado por el uso de gas en calefacción y generación eléctrica.

Promedio mensual

Diciembre 2025*

\$4,4 USD/MPC

▲+41,5% anual (\$1,3 USD/MPC)

▲+12,4% mensual (\$0,5 USD/MPC)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2025

\$3,7 USD/MPC

▲+60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual
Diciembre 2025*

108,0 MBPD

▲ +4,0% anual (4,1 MBPD)

▼ -0,4% mensual (-0,4 MBPD)

Consumo mensual
Diciembre 2025*

105,3 MBPD

▲ +1,9% anual (1,9 MBPD)

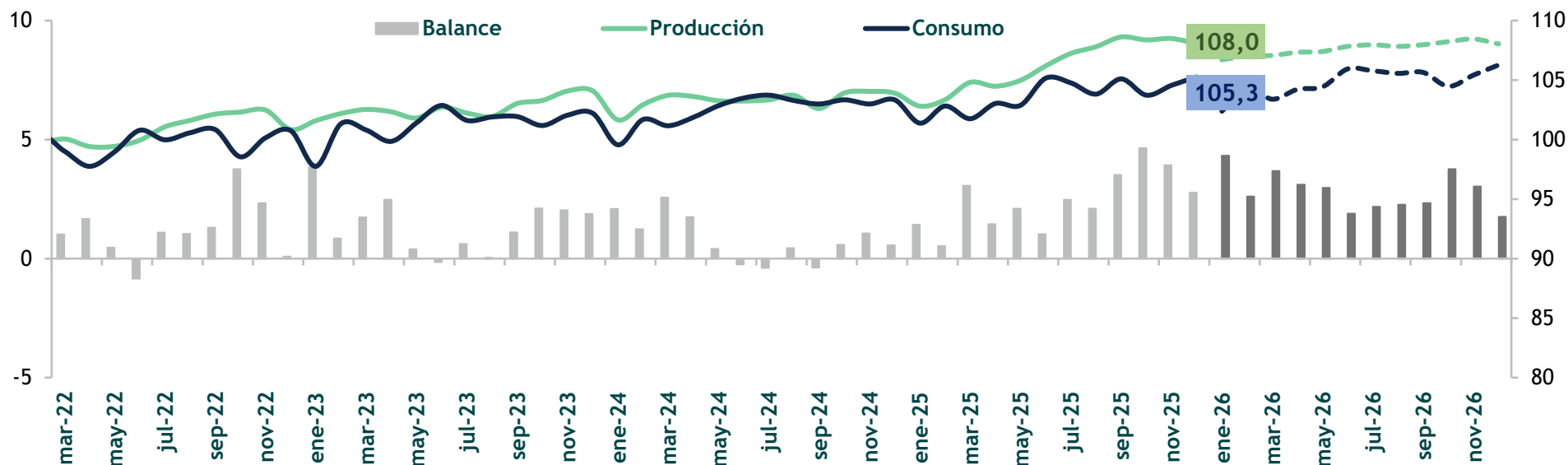
▲ +0,7% mensual (0,7 MBPD)

Balance mensual
Diciembre 2025*

2,8 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBPD



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

Para el mes de diciembre de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 2,8 MBPD.

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

Asimismo, en diciembre de 2025, el consumo global se ubicó en 105,3 MBPD, aumentando 1,9% respecto a diciembre de 2024, y un incremento de 0,7 MBPD respecto a noviembre de 2025.

El exceso de oferta proyectado por la EIA para el mes de diciembre de 2025 fue de 2,8 MBPD, lo que implica una reducción de 1,5 MBPD frente a noviembre de 2025.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP**

Diciembre 2025

23,3 MBPD

▲ +0,3% mensual (0,1 MBPD)

▲ +8,8% anual (1,9 MBPD)

Producción No OPEP

Diciembre 2025

36,0 MBPD

▼ -0,5% mensual (-0,2MBPD)

▲ +3,6% anual (1,3 MBPD)

Producción (OPEP** + No OPEP)

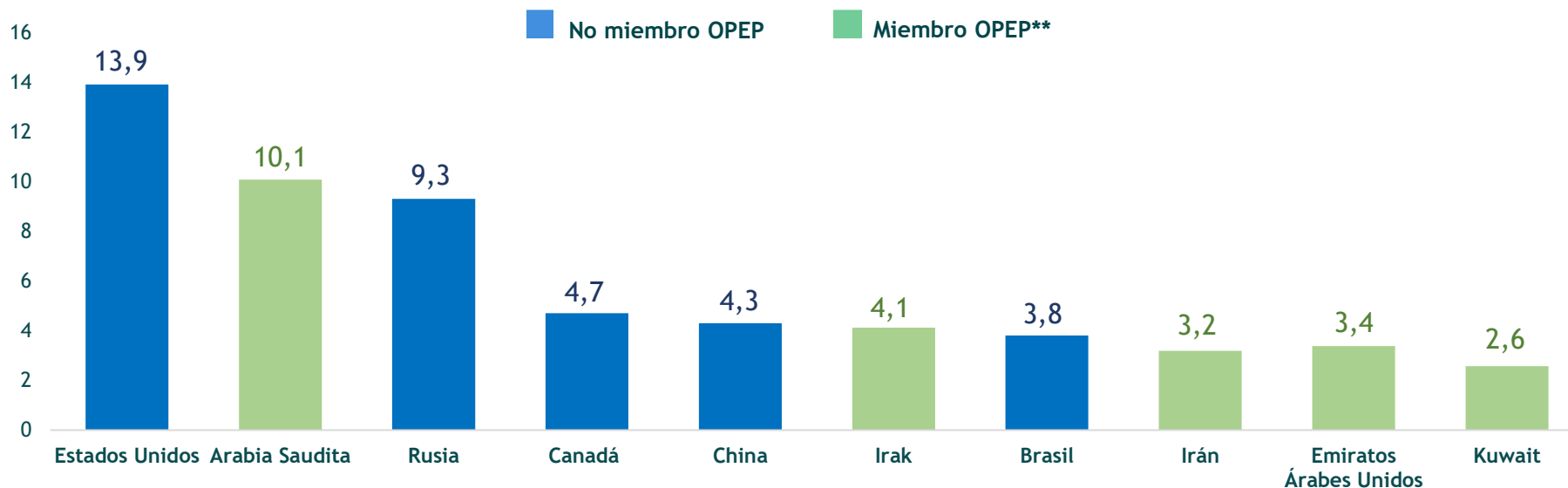
Noviembre 2025

59,3 MBPD

▼ -0,2% mensual (-0,1 MBPD)

▲ +5,6% anual (3,1 MBPD)

MBPD - Diciembre 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 diciembre de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,9% (59,3 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,9% de la producción, con un total de 13,9 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 36,0 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)

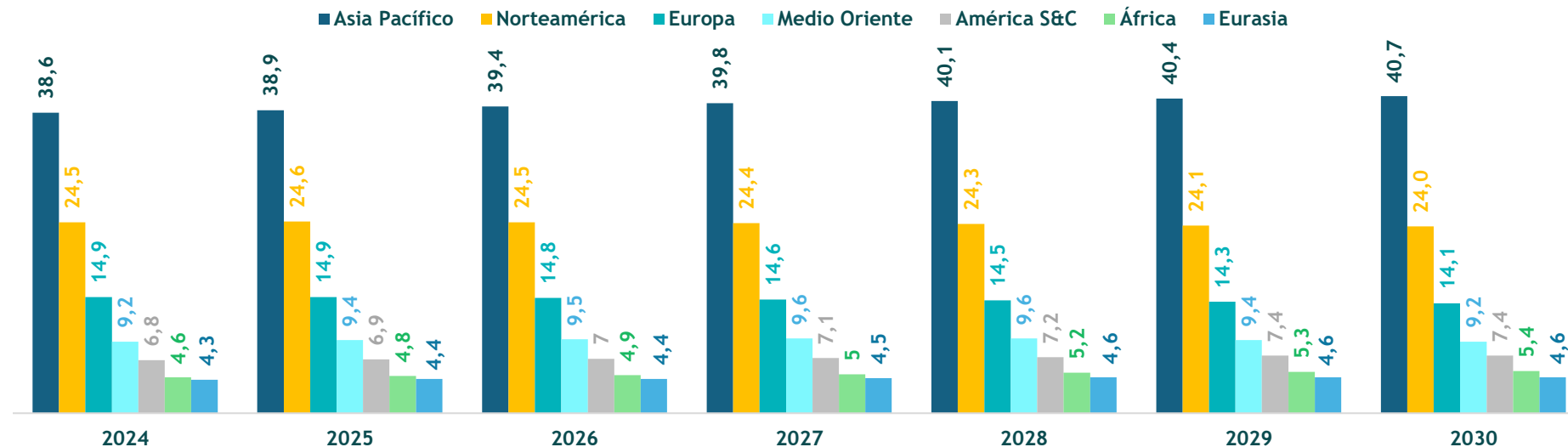
Consumo América S&C
Año 2024

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.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Diciembre 2025

1.783 Equipos

▲ +7,4% anual (123 Equipos)

▼ -1,6% mensual (-29 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Diciembre 2025

1.711 Equipos

▼ -1,4% anual (-23 Equipos) vs.
(Ene - Oct) 2024

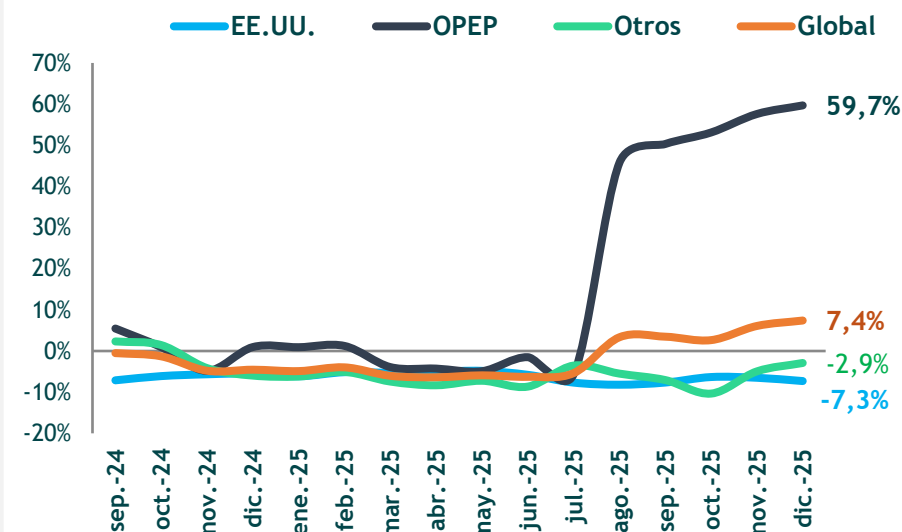
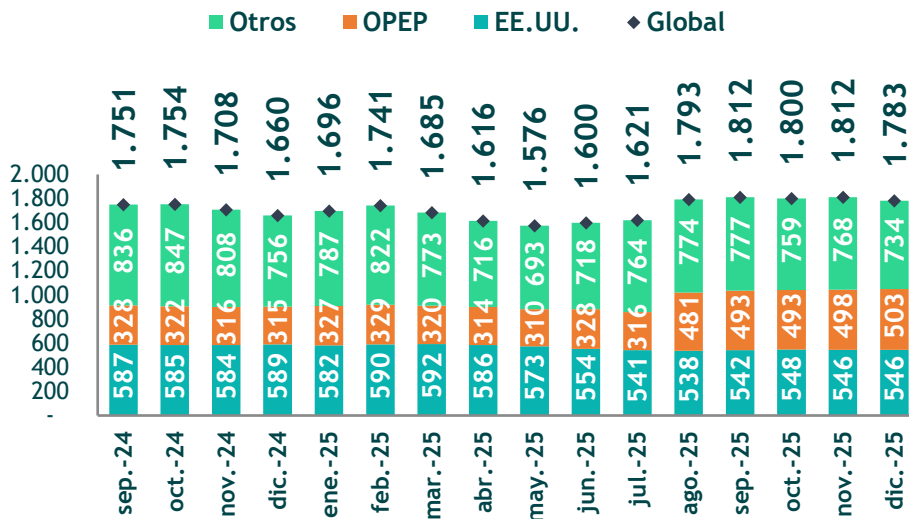
Conteo mensual tal. OPEP*
Diciembre 2025

503 Equipos

▲ +59,7% anual (188,0 Equipos)

▲ +1,0% mensual (5,0 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos CAMPETROL.

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

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.711 equipos en diciembre de 2025. Esta cifra aumentó 7,4% en comparación con el mismo período del año anterior (123 taladros más). Respecto a noviembre de 2025 el número disminuyó 1,6% (29 equipos menos).

En diciembre de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 503 equipos activos, de los cuales 81 operaron en costa afuera -representando el 16% del total- un equipo menos frente al mes anterior. Este nivel de actividad reflejó un aumento del 59,7% frente a noviembre de 2024 (188 taladros más) y del 1,0% respecto a noviembre de 2025 (5 equipos más). El país que presentó la mayor variación anual en la actividad de taladros fue: Arabia Saudita aumentó 163 equipos (+233%)

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Diciembre 2025

546 Equipos

▼ -7,3% anual (-43 Equipos)

▼ -0,5% mensual (-3 Equipos)

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

562 Equipos

▼ -6,3% anual (-38 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Diciembre 2025

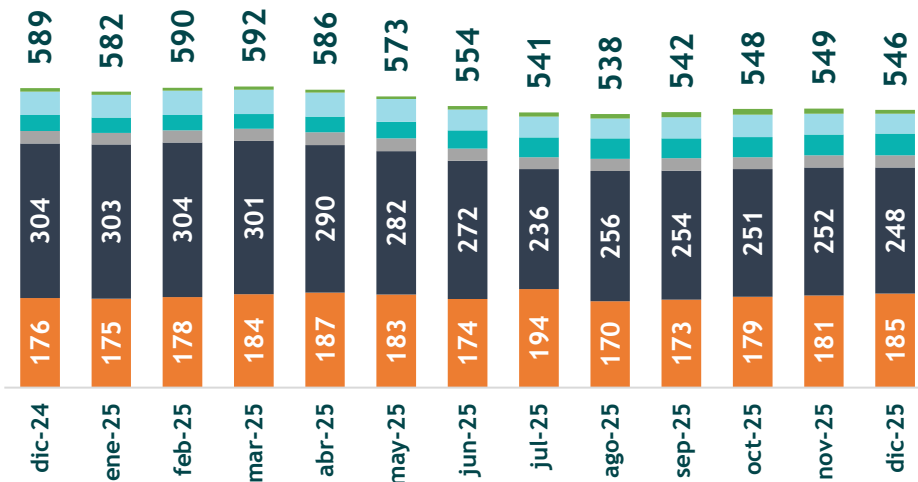
164 Equipos

▼ -22,8% anual (-48 Equipos)

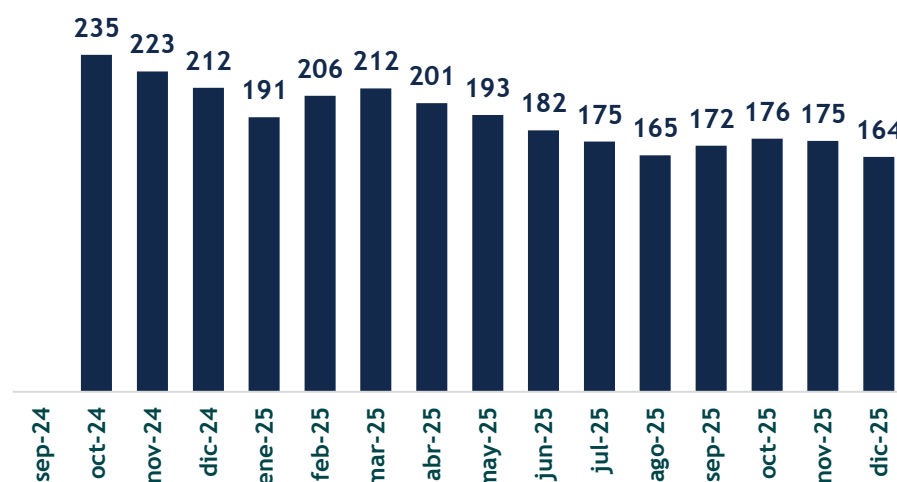
▼ -6,4% mensual (-11 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

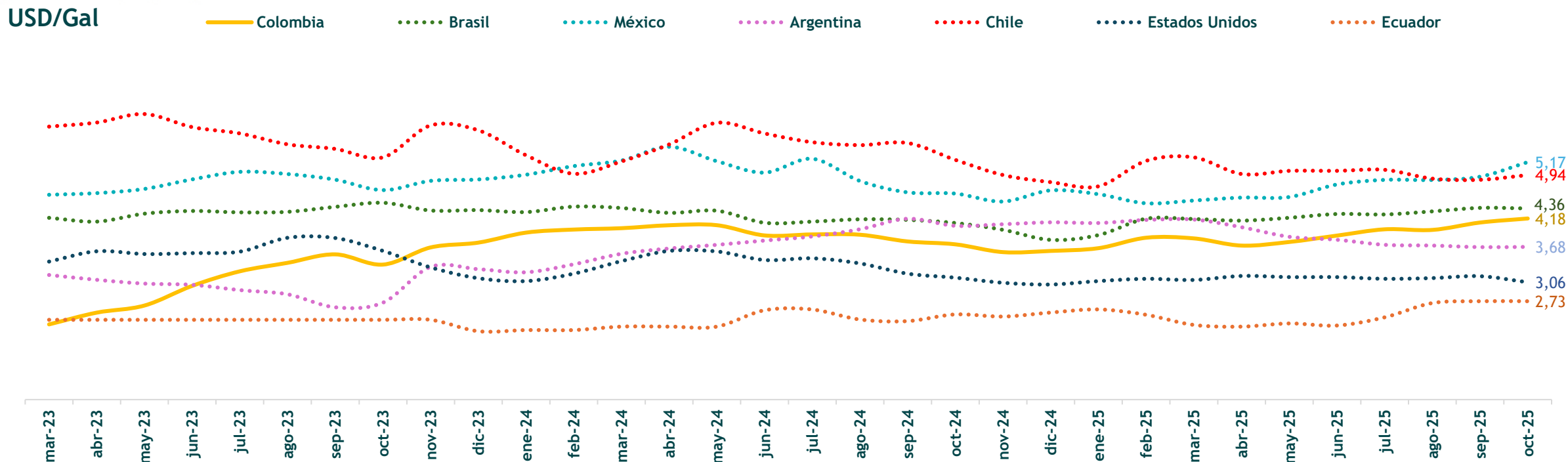
UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de diciembre de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 546 equipos en promedio, registrando una disminución de 7,3%, correspondiente a 43 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en la cuenca de Permian con la disminución de 56 taladros (-18,4%).

Respecto al mes anterior, noviembre de 2025, el número de taladros se redujo 0,5% (3 equipos menos), principalmente en la cuenca de Permian donde se observó la disminución de 38 taladros (-6,3%).

En diciembre de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 164 unidades, lo que representó un descenso del 22,8% en comparación con el mismo período de 2024 (48 unidades menos), y del 6,4% en comparación con noviembre de 2025 (11 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina



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

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

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

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

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

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

Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

Colombia Precio

Brasil Precio

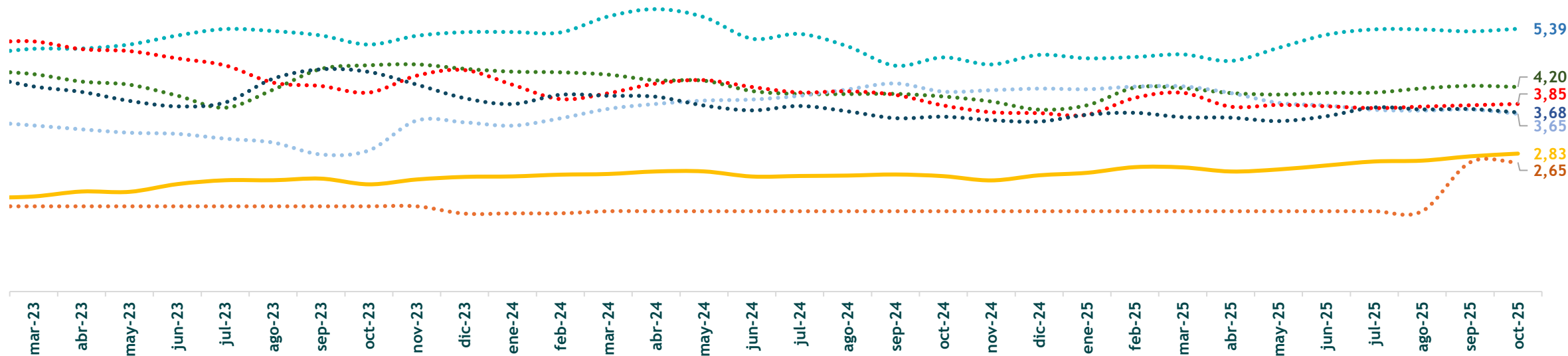
México Precio

Argentina Precio

Chile Precio

Estados Unidos Precio

Ecuador Precio



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

Para 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



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Diciembre 2025

\$3.795 COP/USD

▼ -13,5% anual (-\$591,3 COP)

▲ +0,4% mensual (\$14,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

\$4.053 COP/USD

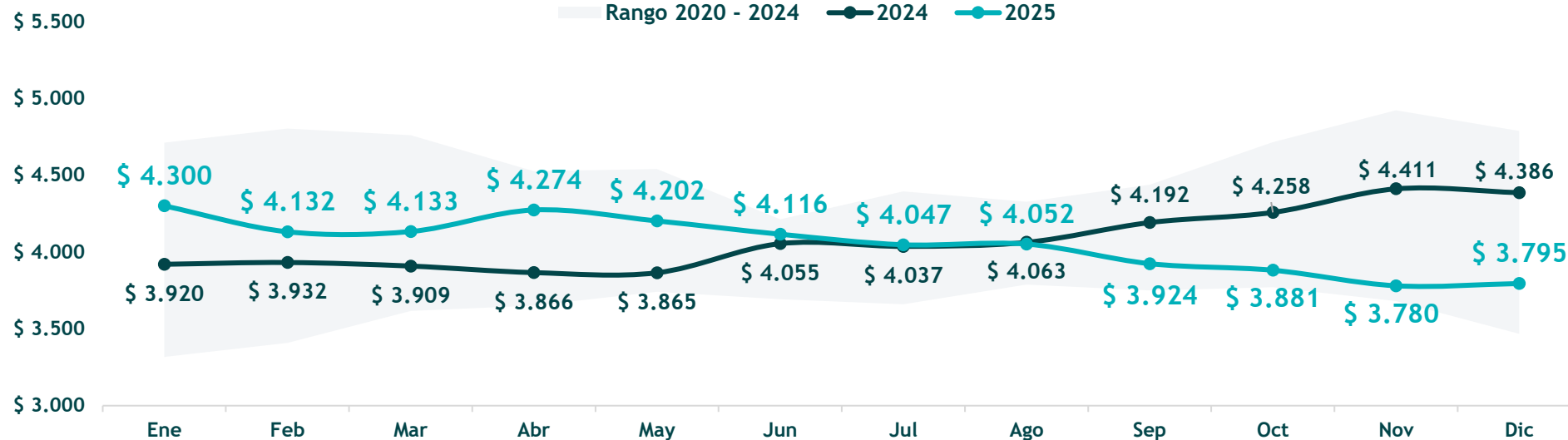
▼ -0,5% anual (-\$22,0 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

USD/COP



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

Para diciembre de 2025, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.795 COP (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 13,5% del peso colombiano frente al mismo mes de 2024, y una depreciación del peso del 0,4% en comparación con el promedio registrado en noviembre 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.

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

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

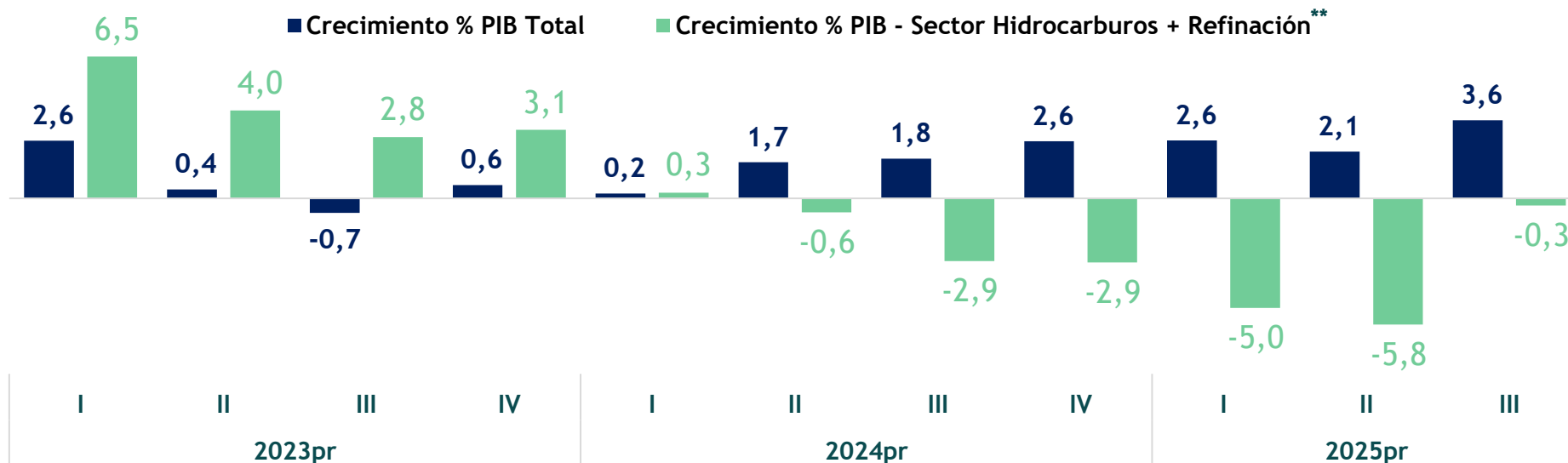
-0,3* %

▲ +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 Económico - PIB Sector O&G

**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

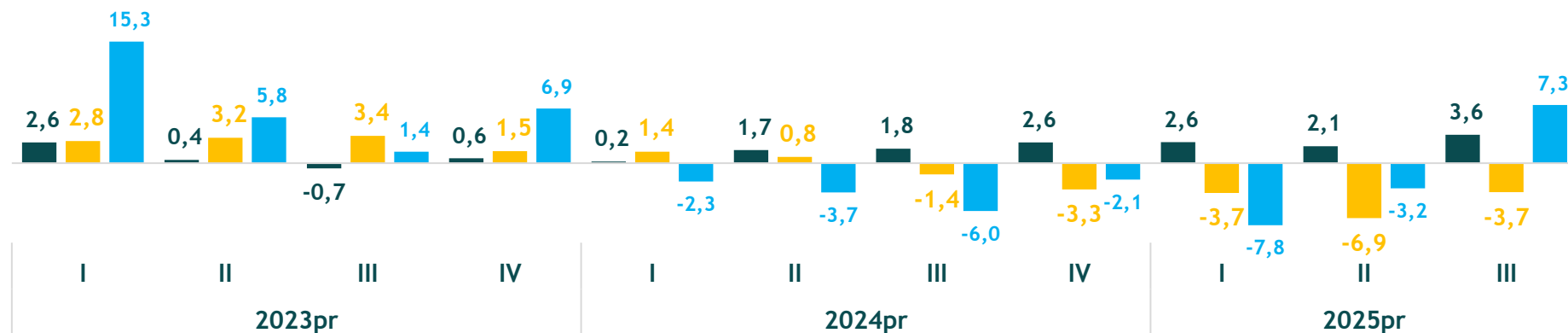
▲ +10,5 pps. vs. II Trim 2025

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
Noviembre 2025

3,0* %

▲ +2,5 pp. anual

▲ +0,1 pp. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

2,9* %

▲ +1,5 pp. anual

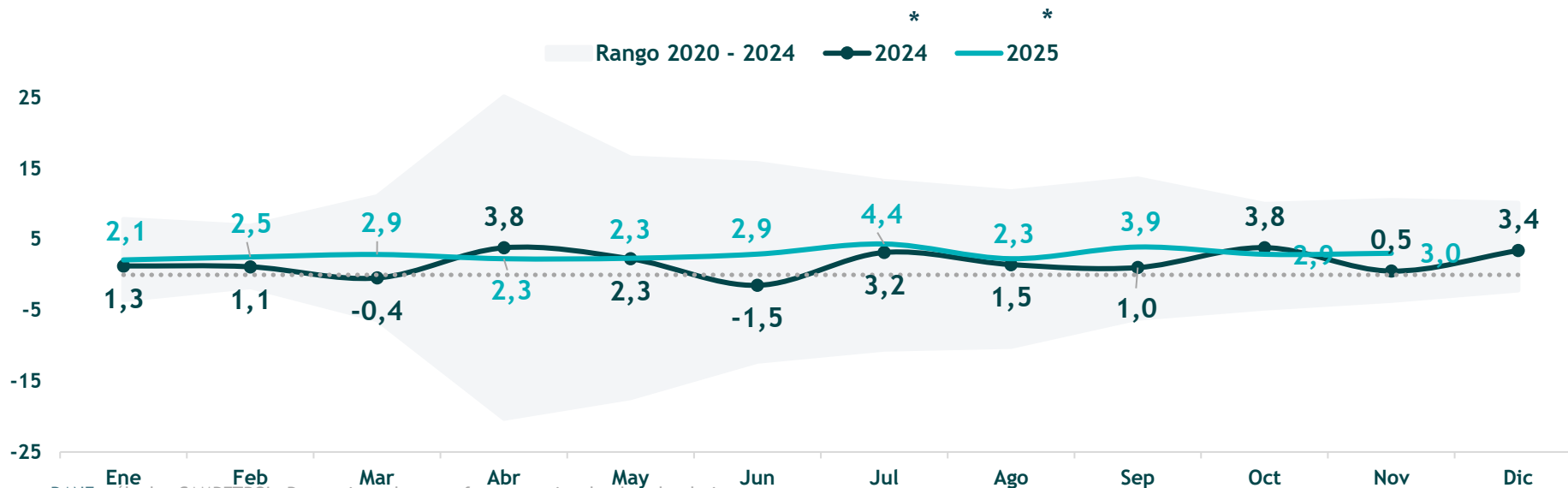
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1,7* %

▲ +0,6 pp. 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 3,0% en noviembre de 2025 (último dato disponible), variación superior a la observada en el mismo mes de 2024, cuando se ubicó en 0,5%. Respecto al mes anterior (octubre de 2025), el ISE experimentó un aumento de 0,1 pp en su variación anual.

La variación anual del ISE en noviembre de 2025 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades terciarias (+4,22%), mientras que las actividades primarias y secundarias registraron decrecimientos de 0,09% y 0,08%, 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

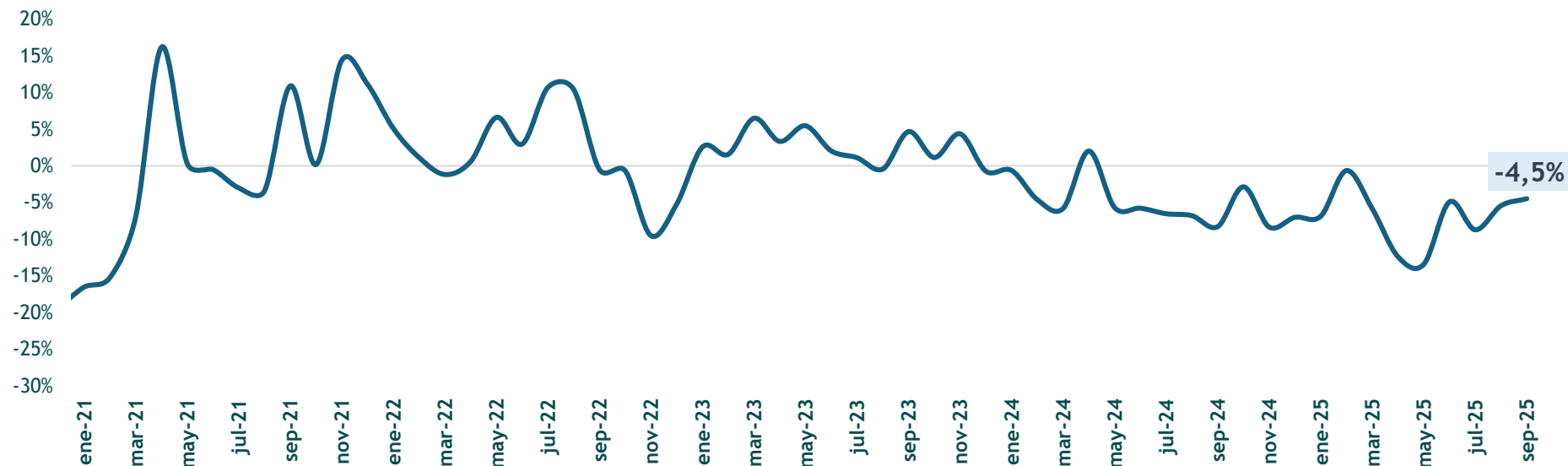
-5,0* %

▼ -7,7 pps. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



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
Diciembre 2025

19,9%

▲ +23,3 pp anual

▲ +2,9 pp mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

2,1%

▲ +12,2 pp anual

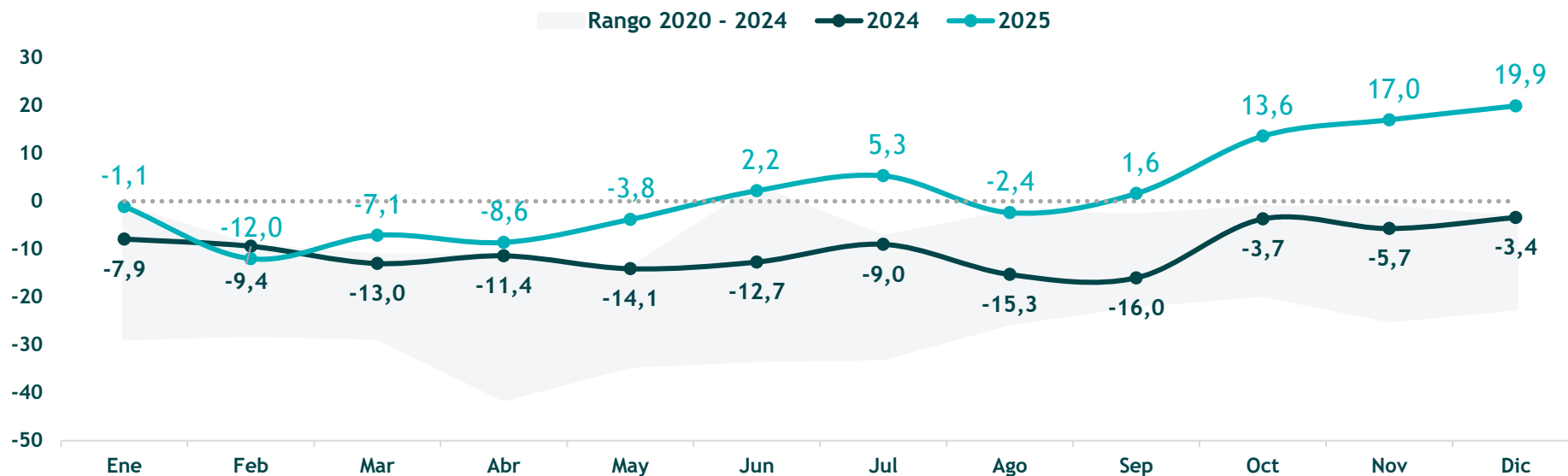
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pp anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



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

En el mes de diciembre de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de 19,9%, evidenciando un incremento anual de 23,3 pp. frente al nivel observado en diciembre de 2024. Respecto al mes anterior (noviembre de 2025), el ICC experimentó un incremento de 2,9 pp.

De acuerdo con Fedesarrollo, la variación positiva del ICC en diciembre se explicó por un incremento de 5,0 pps en el Índice de Condiciones Económicas y un aumento de 1,5 pp en el Índice de Expectativas del Consumidor.

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 período de 2023.

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Diciembre 2025

9,25%

▼ -0,25 pps. vs. Diciembre 2024

0 pps. vs. Octubre 2025

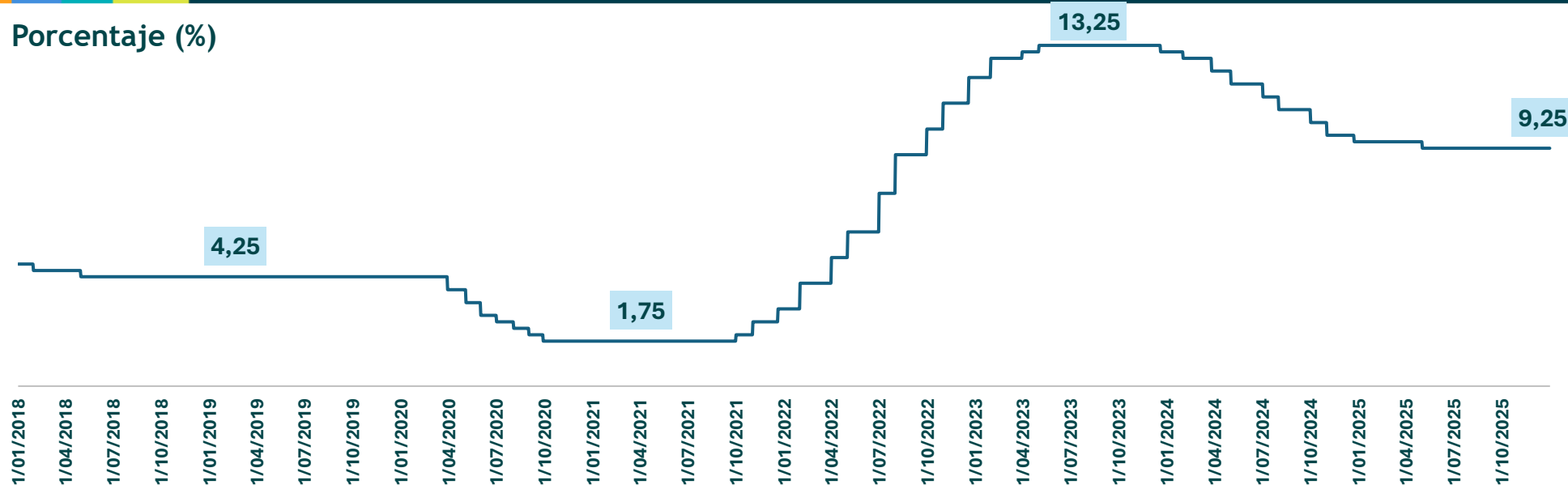
Tasa de interés
Diciembre 2024

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 24 de diciembre 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, *"La mayoría de las medidas de expectativas de inflación derivadas del mercado de deuda pública, del mercado de derivados y de las encuestas aumentaron, y se mantienen por encima la meta del 3% para plazos de uno y 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

Diciembre 2025

0,27%

▼ -0,19 pp. anual

▲ +0,20 pp. mensual

Variación anual

Diciembre 2025

5,10%

▼ -0,10 pp. anual

▼ -0,20 pp. mensual

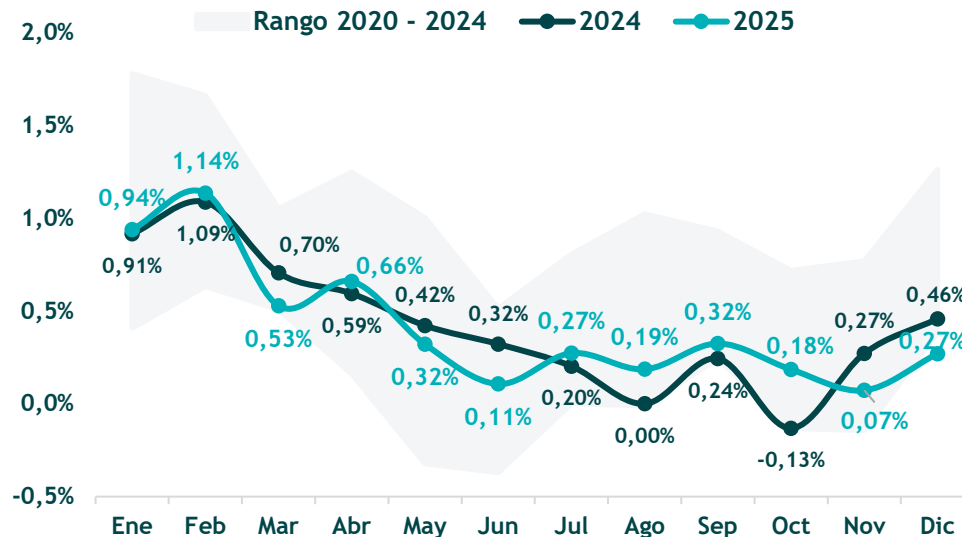
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pp. anual

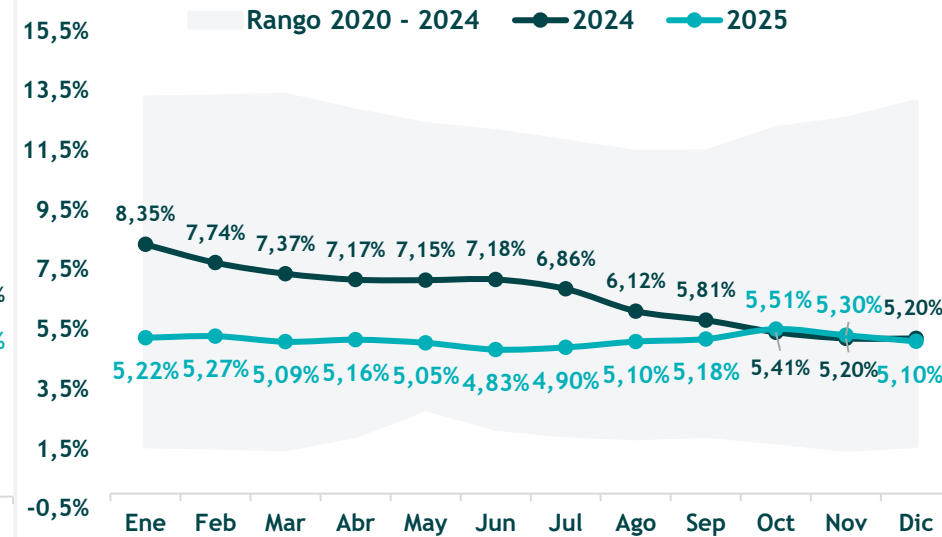
Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de diciembre de 2025 el IPC registró una variación de 0,27% en comparación con noviembre de 2025. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio con una variación del (1,28%); el arriendo imputado (0,34%); el arriendo efectivo (0,36%); comidas preparadas fuera del hogar para consumo inmediato (1,31%) y el transporte intermunicipal e internacional (6,91%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,10% en comparación con diciembre de 2024. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: arriendo imputado con una variación del (5,06%), comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (7,99%), arriendo efectivo (5,31%), transporte urbano (9,16%), carne de res y derivados (9,55%). A nivel de ciudades, Bucaramanga (5,78%), Pereira (5,77%) y Bogotá (5,41%) tuvieron los mayores incrementos en 2025, por el contrario, Valledupar (3,49%), Santa Marta (3,64%) y Montería (3,92%) tuvieron los menores incrementos.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual

Diciembre 2025

-1,77%

▼ -2,58 pp. anual

▼ -1,48 pp. mensual

Variación anual

Diciembre 2025

8,60%

▼ -0,76 pp. anual

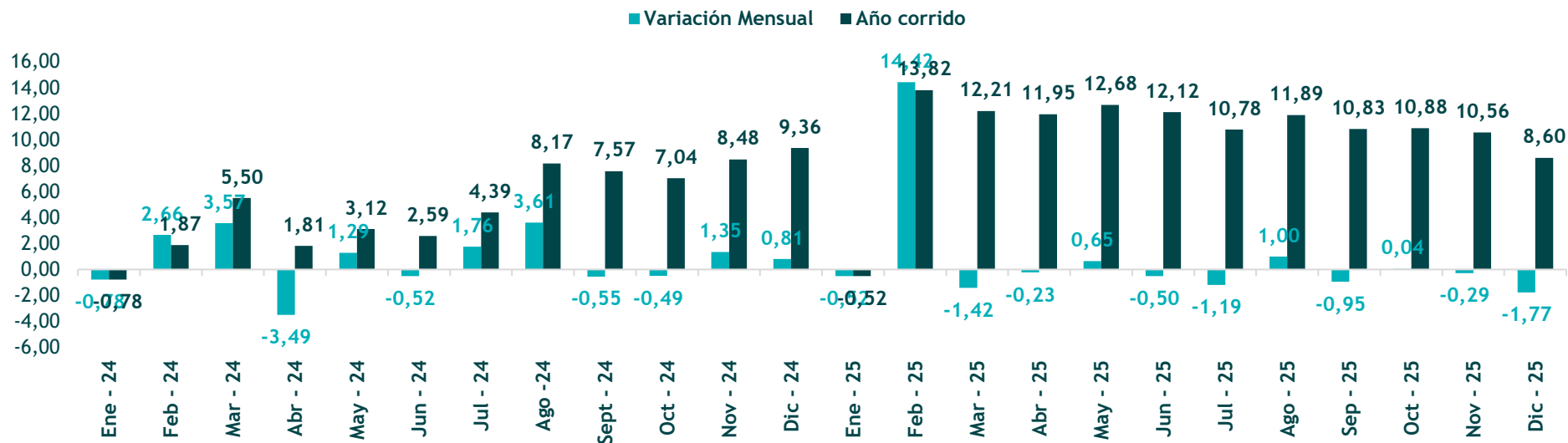
▼ -2,85 pp. mensual

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 alcanzó un pico durante el mes de febrero de 2025, al registrar un aumento del 14,42% en comparación con el mes anterior. Sin embargo, en los otros meses de 2025, las variaciones fueron principalmente negativas, por lo que la variación final del año para la subclase de gas registró una variación anual de 8,60%, 0.76 pp menos que la variación de 9,36% registrada en 2024.

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

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Diciembre 2025*

-0,39%

▼ -1,20 pp. anual

▲ 1,12 pp. mensual

Variación anual
Diciembre 2025*

-2,63%

▼ -9,85 pp. anual

▼ -1,18 pp. mensual

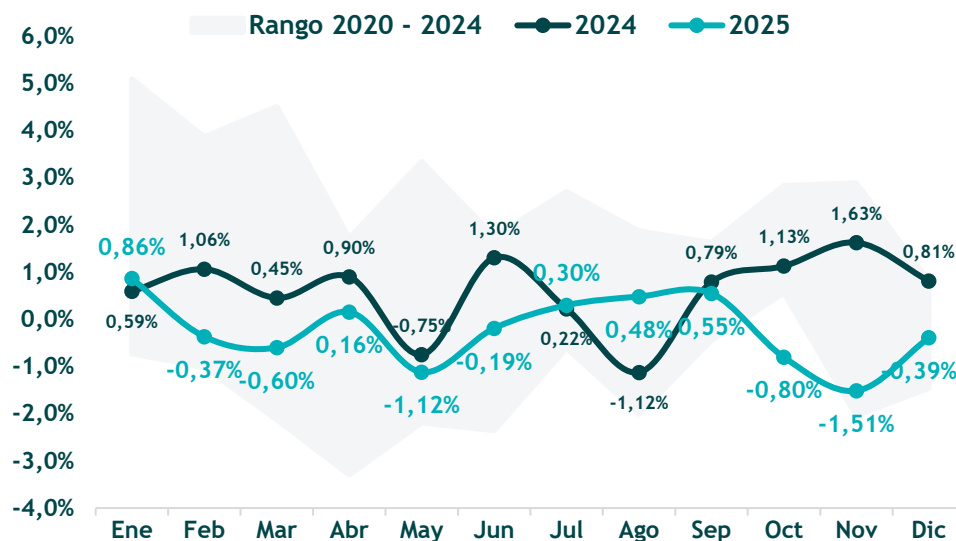
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

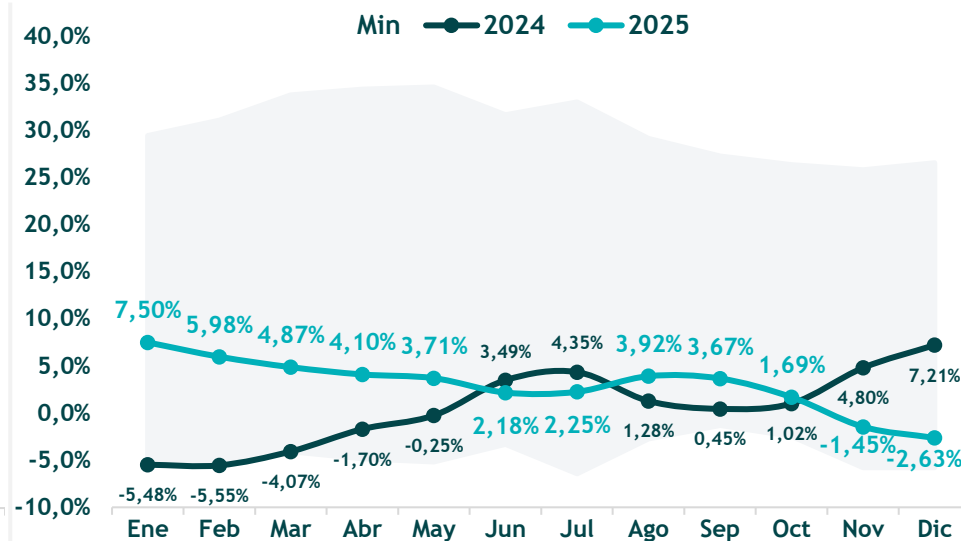
7,21%

▲ +12,5 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en diciembre de 2025 presentó una variación de -0,39% respecto a noviembre de 2025. El sector de minas y canteras presentó una variación de -1,63% y aportó 0,20 puntos porcentuales negativos de los 0,39 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 2,90%.

Por otra parte, en 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de -2,63% comparado con 2024. Las secciones de minas y canteras (-19,91%) y Agricultura y pesca (-1,69%) tuvieron variaciones negativas, al tiempo que la Industria registró un crecimiento de sus precios en (1,03%). La subclase con mayor contribución negativa al IPP en 2025 fue la de aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-26,81%).

Variación mensual

Diciembre 2025

0,1%

▼ -1,45 pp. anual

▲ +0,02 pp. mensual

Variación anual

Diciembre 2025

4,4%

▼ -4,08 pp. anual

▲ -1,51 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual



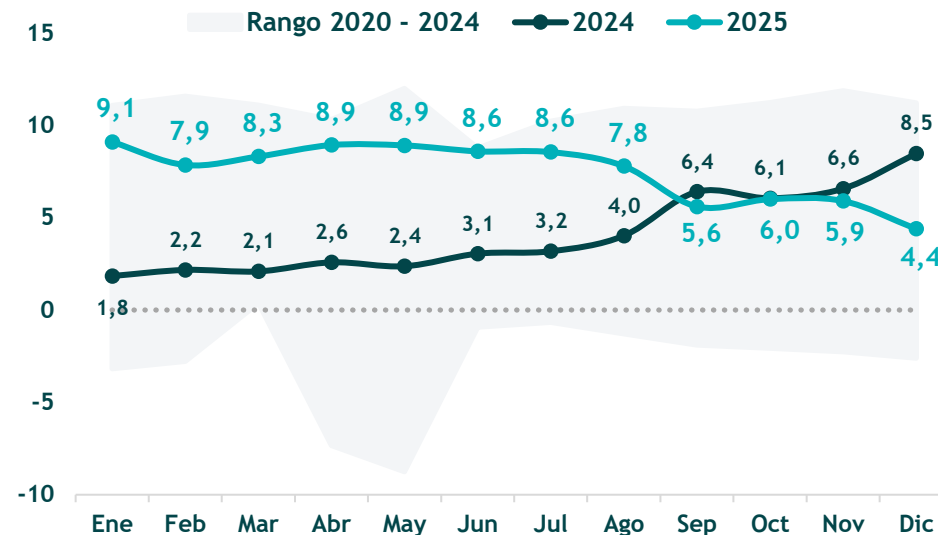
*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, en diciembre de 2025, la variación mensual del ICTC fue 0,12%, en comparación con noviembre de 2025. Los grupos Combustibles (0,24%) registró la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (0,09%); Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,07%) e Insumos (-0,16%), presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

En diciembre de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 4,39% en comparación con diciembre de 2024. El grupo Combustibles (4,86%) y Costos fijos y peajes (4,84%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos: Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,98%) e Insumos (0,94%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

Var. % Anual



Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Noviembre 2025

1,68*

▲ +4,19 pp. anual

▲ +0,56 pp. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Noviembre 2025

-2,85*

▲ +0,10 pp. anual

▲ +1,44 pp. mensual

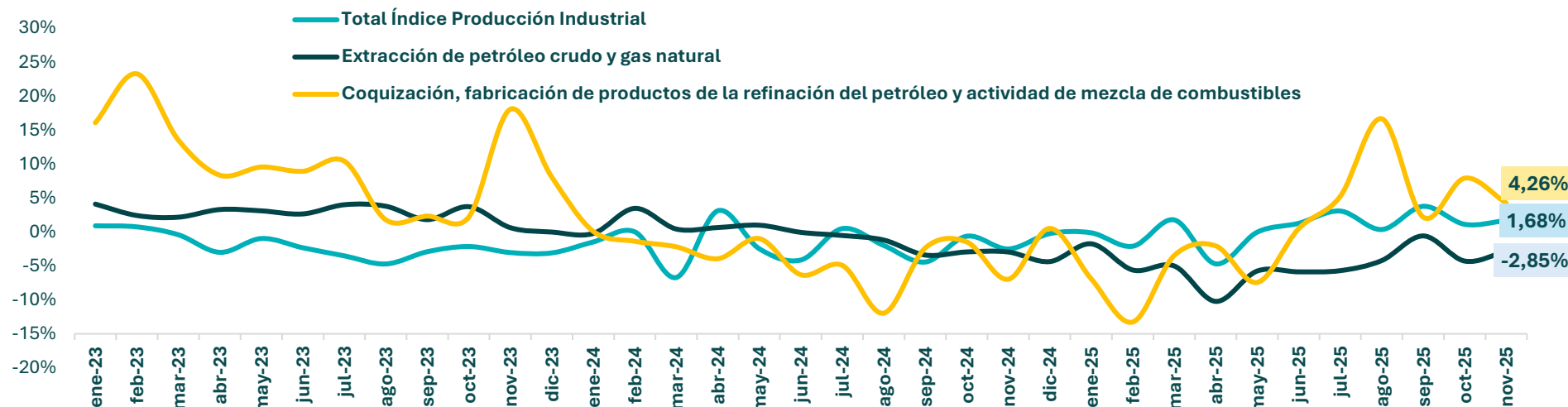
Variación anual - IPI Coquización
Noviembre 2025

4,26*

▲ +11,23 pp. anual

▼ -3,65 pp. mensual

Var. % Anual



*Dato preliminar. PP: puntos porcentuales

Fuente: DANE

En noviembre de 2025, frente a noviembre de 2024, los cuatro sectores industriales registraron variaciones positivas: el de suministro de electricidad y gas, de 4,7%; el de industria manufacturera presentó una variación de 0,7%; el de explotación de minas y canteras, con 2,2% y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 4,8%.

Al detallar las actividades de extracción y coquización, se encuentra que la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo una contracción anual del -2,9%, siendo la actividad que más restó al crecimiento del IPI, al aportar 0,4 pp negativos a la variación general. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 4,3% y aportó 0,2 pp a la variación total del IPI.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Noviembre 2025

\$921 MUSD

▼ -16,4% anual (-\$181 MUSD)

▼ -3,7% mensual (-\$35 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2025

\$11.515 MUSD

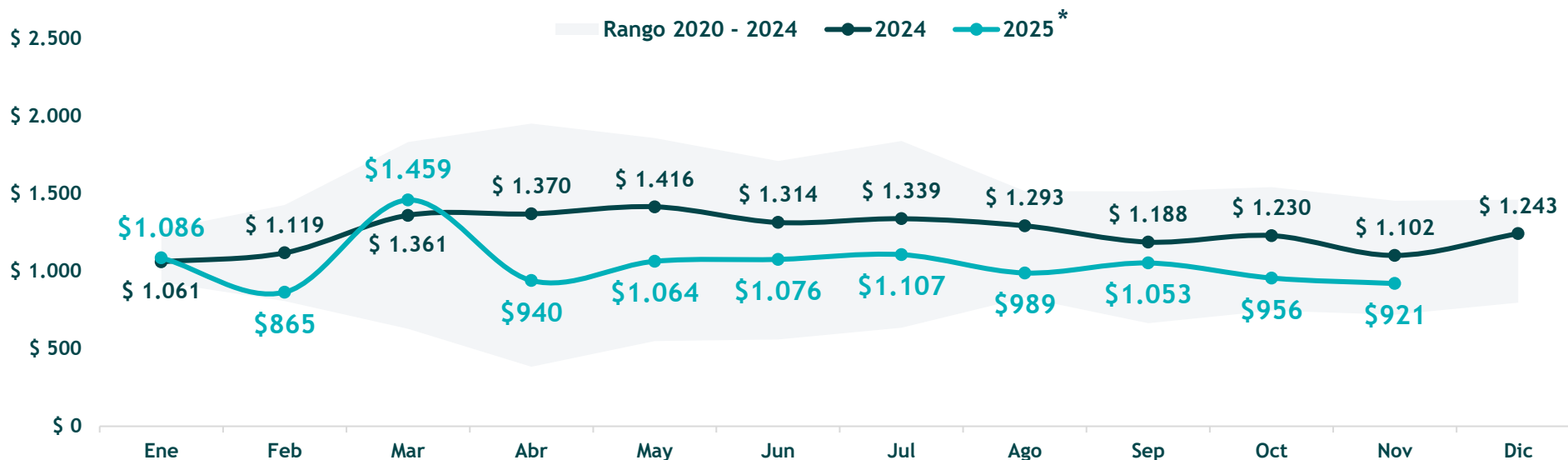
▼ -16,5% anual (-\$2.275 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

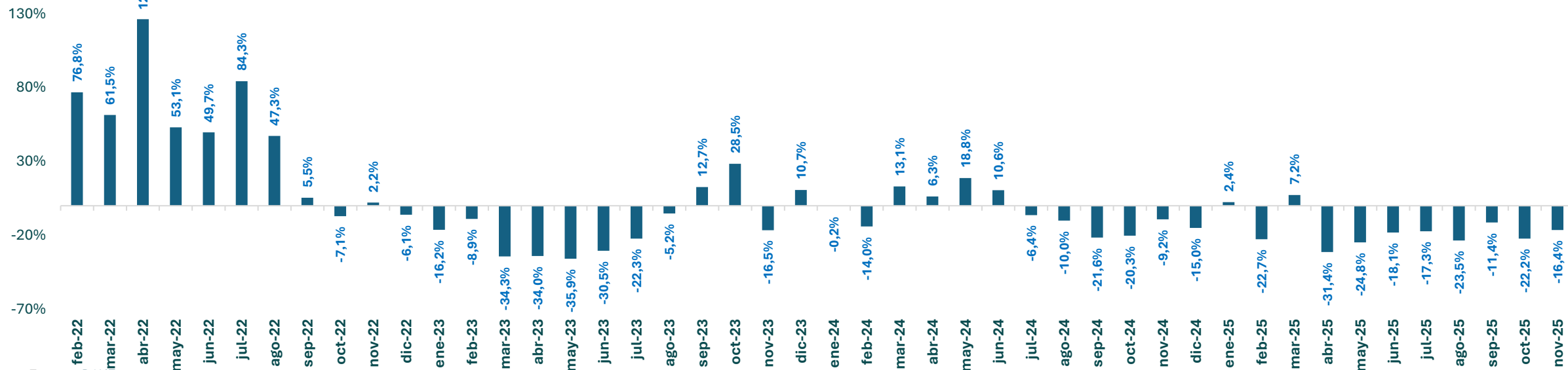
De acuerdo con información preliminar del DANE, en noviembre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$921 MUSD FOB, lo que representó una disminución del 16,4% frente al mismo mes de 2024 y del 3,7% respecto a octubre de 2025. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y noviembre de 2025, se exportaron \$11.515 MUSD FOB, un 16,5% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024 cuando se ubicaron en \$13.790 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 del país.

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 -16,4% en octubre de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Noviembre 2025

423 KBPD

▼ -7,8% anual (-36 KBPD)

▼ -2,6% mensual (-11 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Noviembre 2025

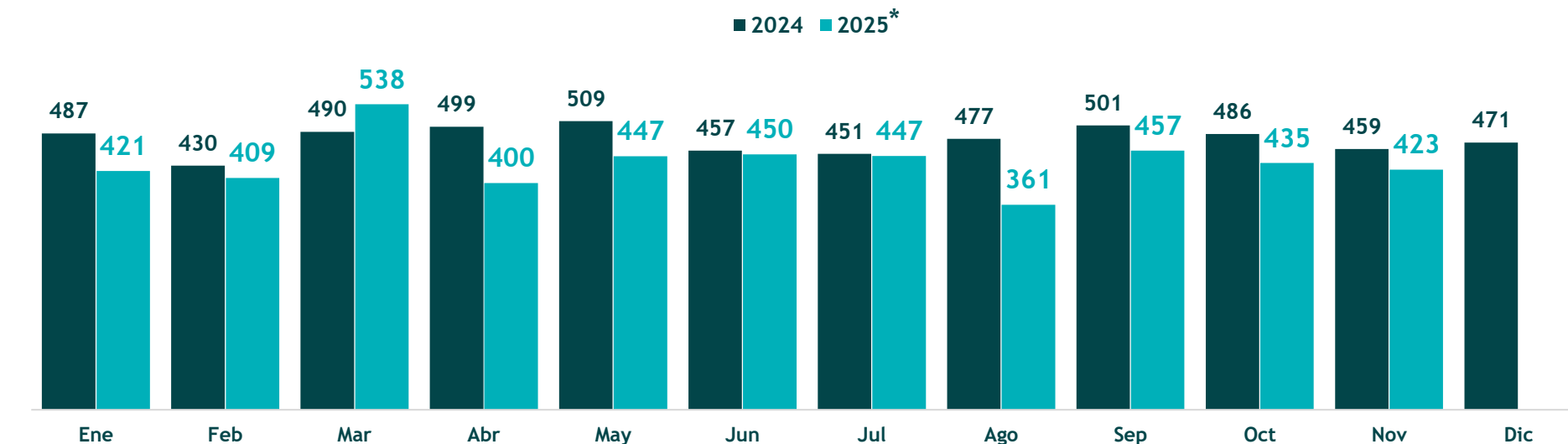
436 KBPD

▼ -8,7% anual (-42 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En noviembre de 2025 se exportó un total de 423 KBPD, evidenciando una reducción del 2,6% frente a octubre de 2025. Comparado con el mismo mes del año anterior (noviembre de 2024), se registró una disminución del 7,8%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 57% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

Entre enero y noviembre de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 436 KBPD, lo que implica una reducción del 8,7% (-42 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

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

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Noviembre 2025

\$139* MUSD

▼ -64,4% anual (-\$250 MUSD)

Panamá
Noviembre 2025

\$303* MUSD

▲ +69,2% anual (+\$124 MUSD)

India
Noviembre 2025

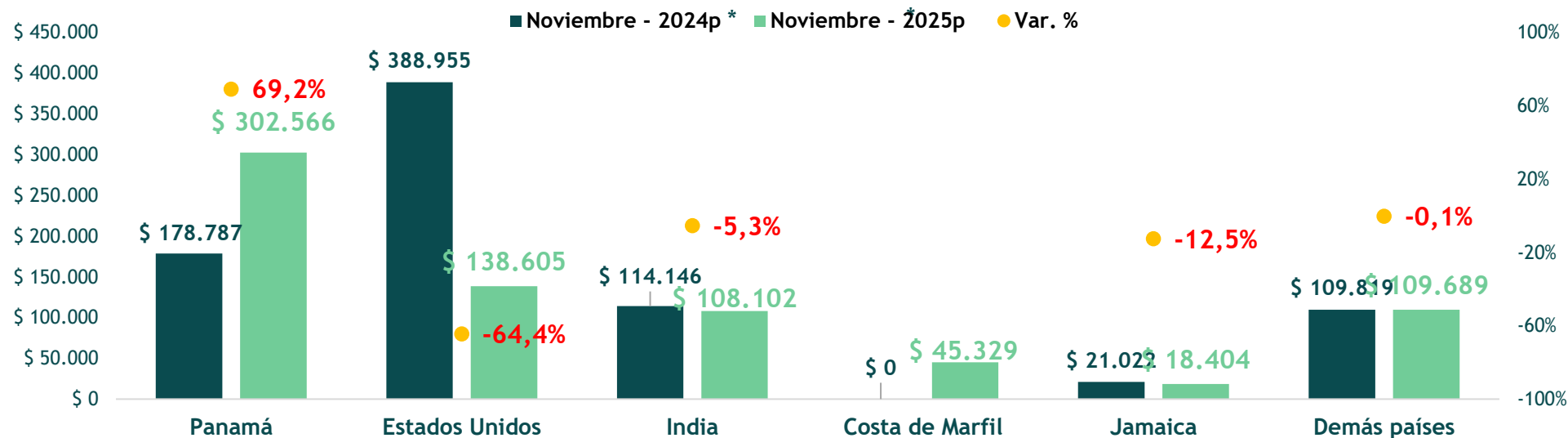
\$108* MUSD

▼ -5,3% anual (-\$6 MUSD)

Miles de dólares

Noviembre - 2025

Var. %



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

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

En noviembre de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo colombiano fueron Panamá, Estados Unidos, India, Costa de Marfil y Jamaica, los cuales representaron el 84,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo mes de 2024, se registraron disminuciones en el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos e India del 64,4% y 5,3% 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 124 millones de USD equivalentes a un 69,2% de incremento.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Noviembre 2025

\$534_{MUSD}

▼ -21,6% anual (-\$147 MUSD)

▼ -17,5% mensual (-\$113 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2025

\$6.446_{MUSD}

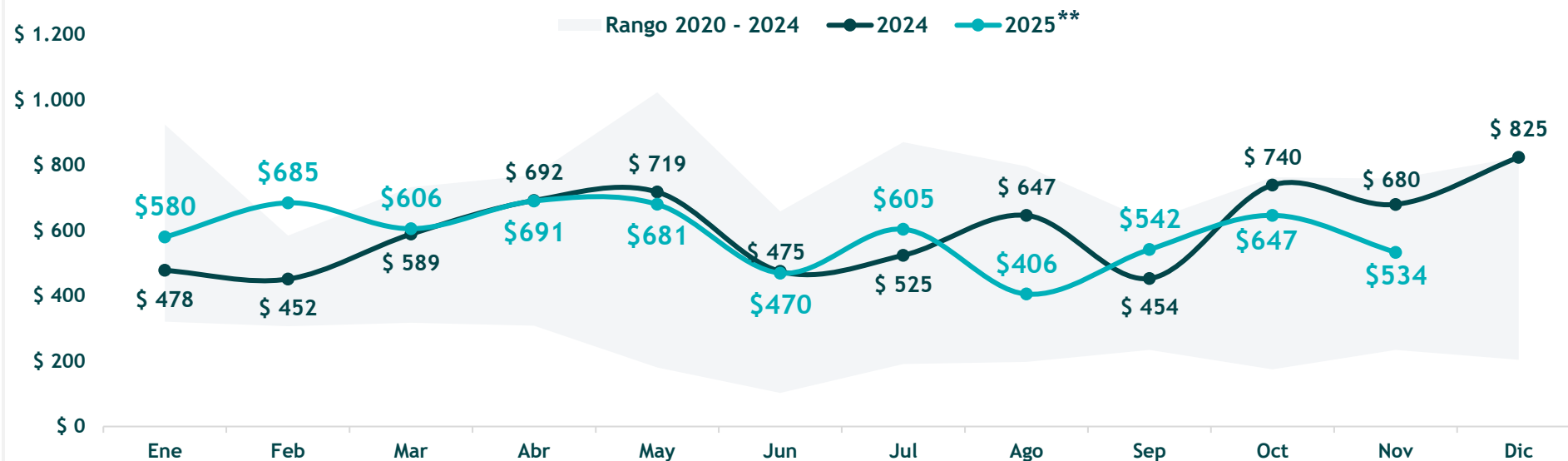
▼ -0,1% anual (-\$3 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$7.275_{MUSD}

▼ -3,2% anual (-\$242 MUSD) vs
2023

Millones de dólares (MUSD) CIF



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

Según el DANE, en noviembre de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$534 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un descenso del 21,6% respecto al mismo período de 2024. Comparado con el mes anterior, las importaciones evidenciaron un retroceso del 17,5%. En noviembre de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 9,1% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y noviembre de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron \$6.446 MUSD CIF, un 0,1% inferior al valor registrado en el mismo período en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se importó 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 período de 2023.

Valor mensual
Noviembre 2025

\$3.185 MUSD

▼ -7,9% mensual (-\$274 MUSD)

▲ +7,3% anual (\$217 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2025

\$33.509 MUSD

▲ +12,1% anual (\$3.608 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

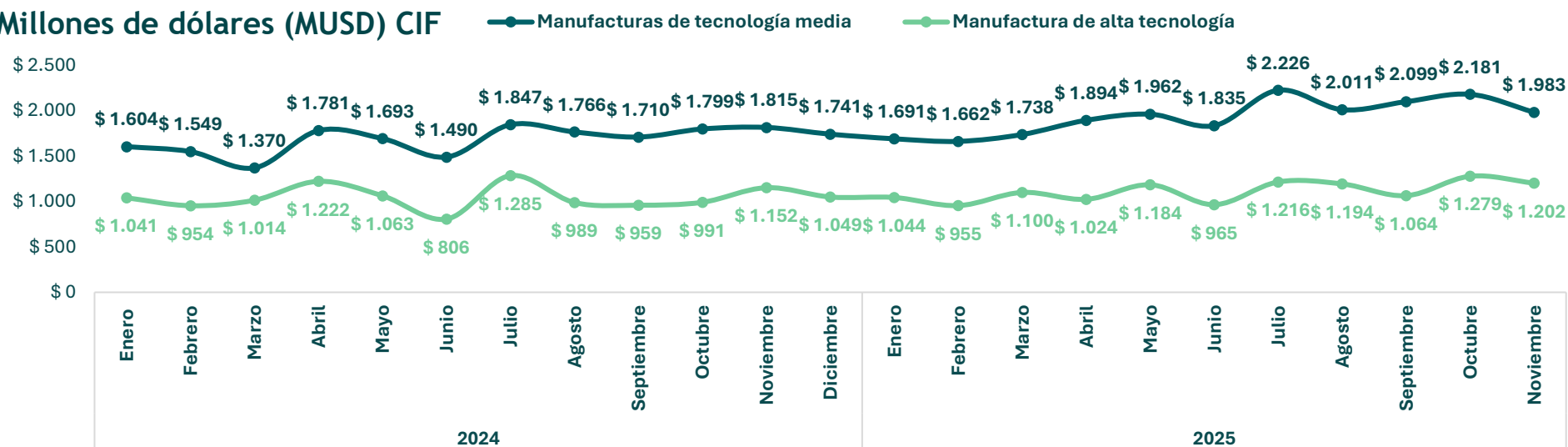
\$32.692 MUSD

▲ +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 noviembre de 2025 se importaron \$1.202 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$1.983 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.185 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 7,3% frente a noviembre de 2024 y una reducción del 7,9% en comparación con octubre de 2025.

En el acumulado entre enero y noviembre de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$33.509 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 12,1% 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.

Inversión Extranjera Directa - Sector Petrolero

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

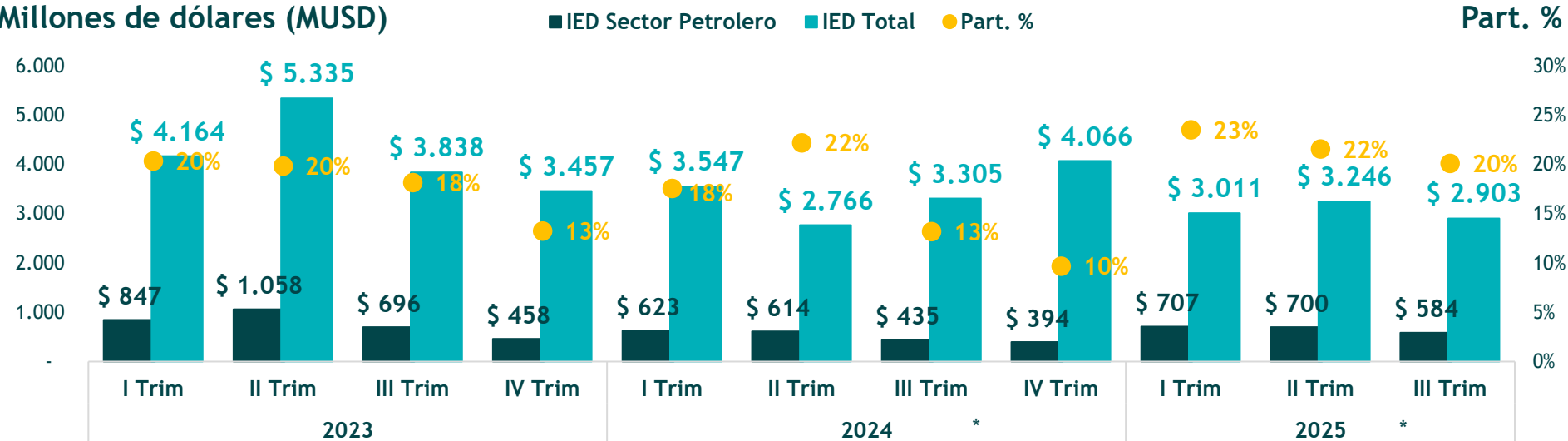
▲ +19,0% anual (\$319 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.298* MUSD

▼ -24,9% anual (-\$760 MUSD)

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.

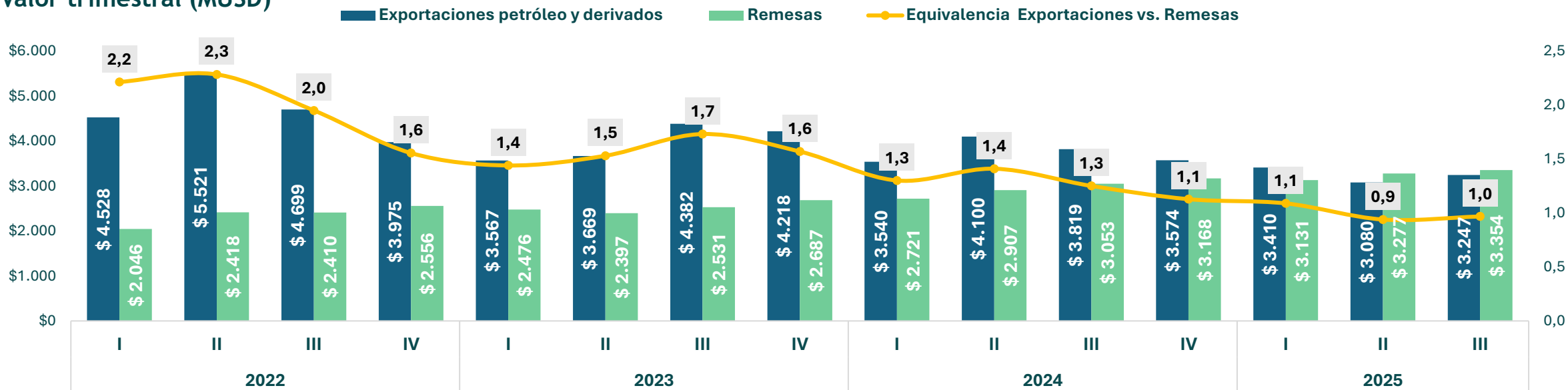
En comparación con el segundo trimestre de 2025, se registró una disminución de la IED petrolera del 16,6%.

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.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Diciembre 2025

\$1.848 COP

▼ -1,2% mensual (-\$22,0 COP)

▲ +6,6% anual (\$115,0 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Diciembre 2025

\$1.868 COP

▼ -11,1% anual (-\$232,0 COP)

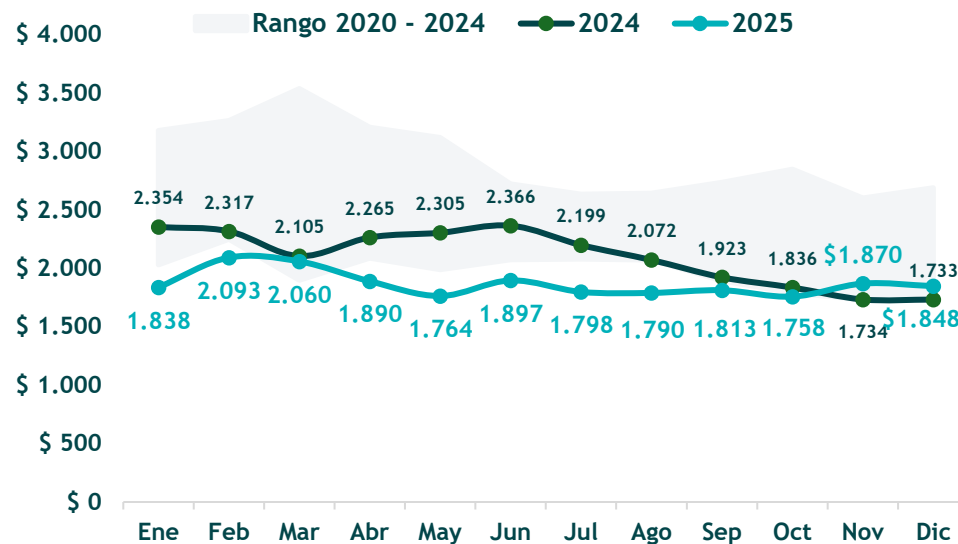
Valor mensual Energy Select Sector
Diciembre 2025

\$45,0 USD

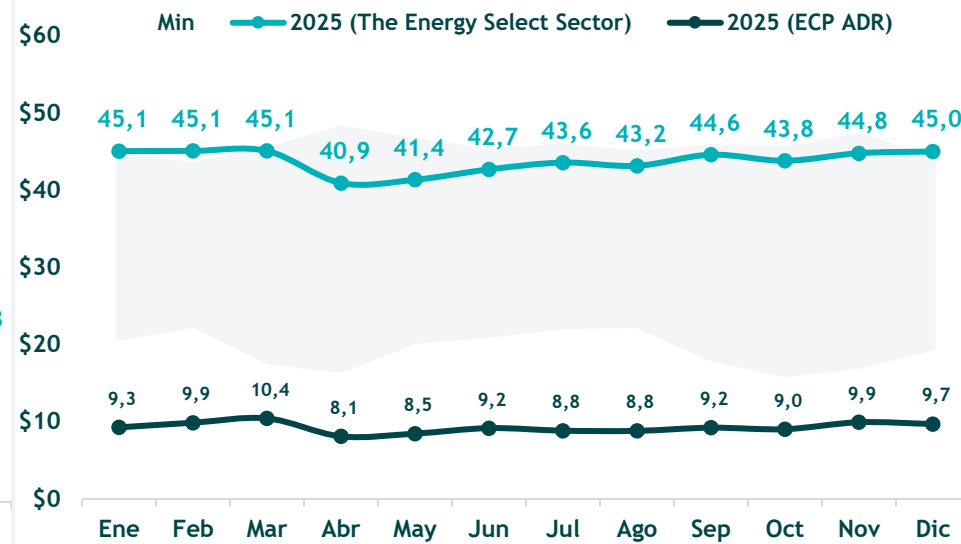
▲ +0,5% mensual (\$0,2 USD)

▲ +2,3% anual (\$1,0 USD)

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 diciembre de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$1.848 COP, registrando una reducción mensual de 1,2% y un aumento interanual de 6,6%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector registró un promedio de \$45,0 USD, lo que equivale a un incremento del 0,5% frente a noviembre de 2025 y del 2,3% en relación con diciembre de 2024.

La acción de Ecopetrol cerró el 2025 \$115 COP por encima de los \$1.733 COP con los que finalizó el 2024.

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

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

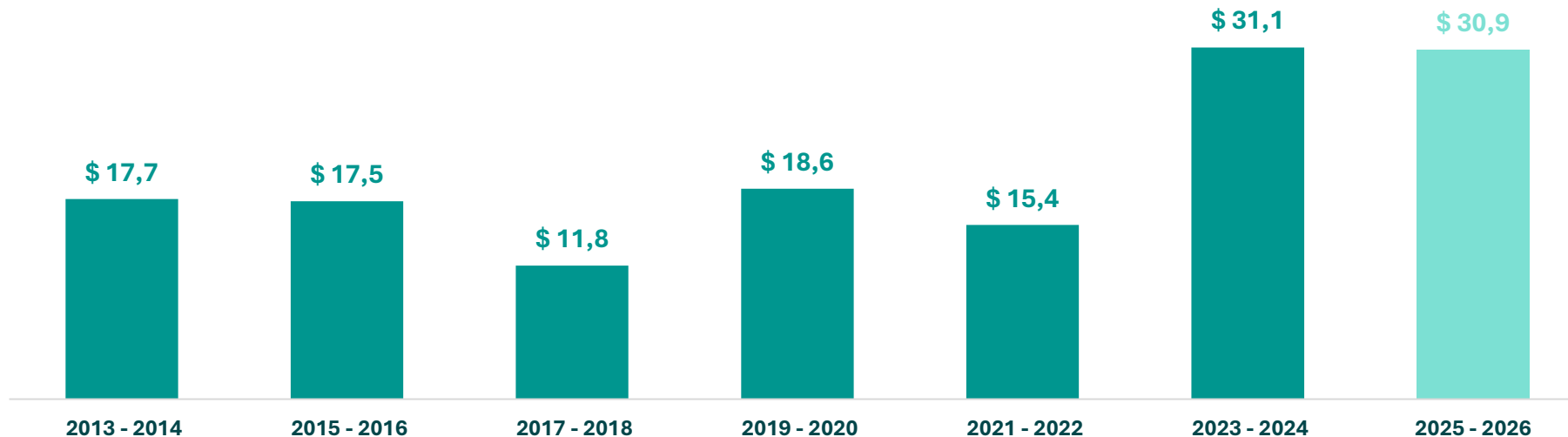
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

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

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



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

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

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

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas
Enero - Septiembre 2025

\$5,2 B. COP

▼ -15,7% anual (-\$970 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2024

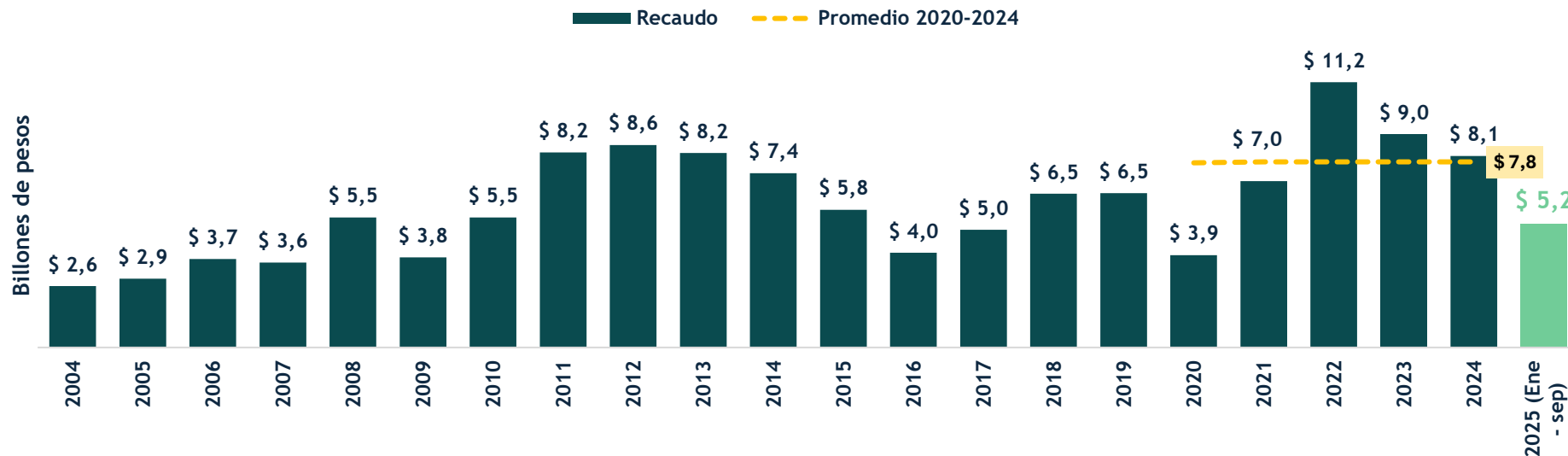
\$8,1 B. COP

▼ -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.

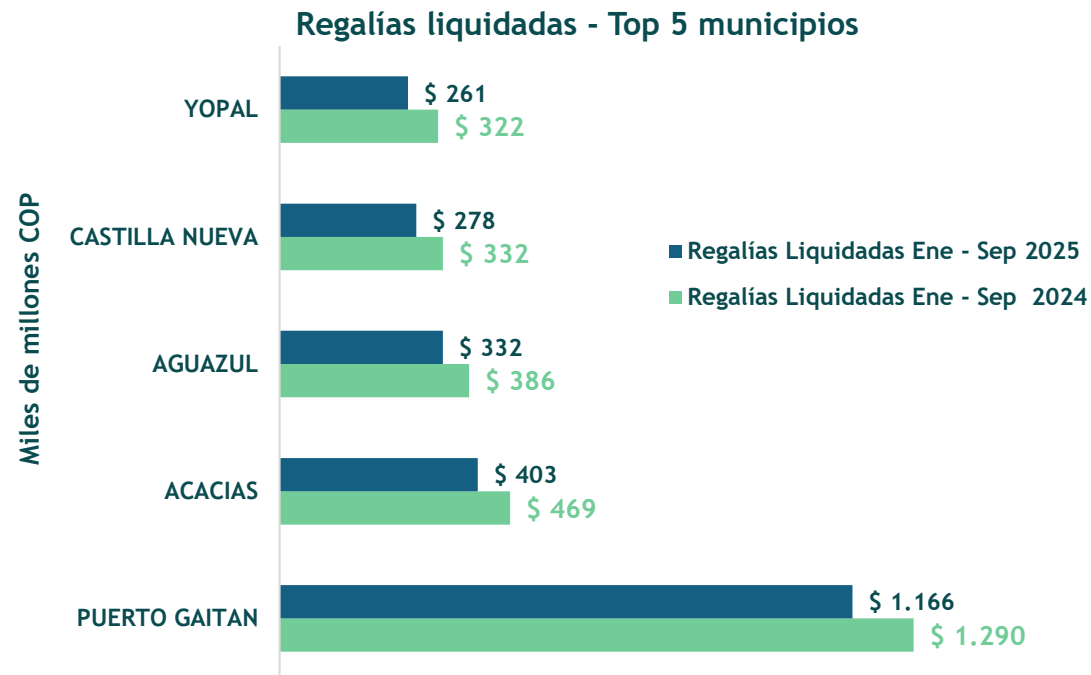
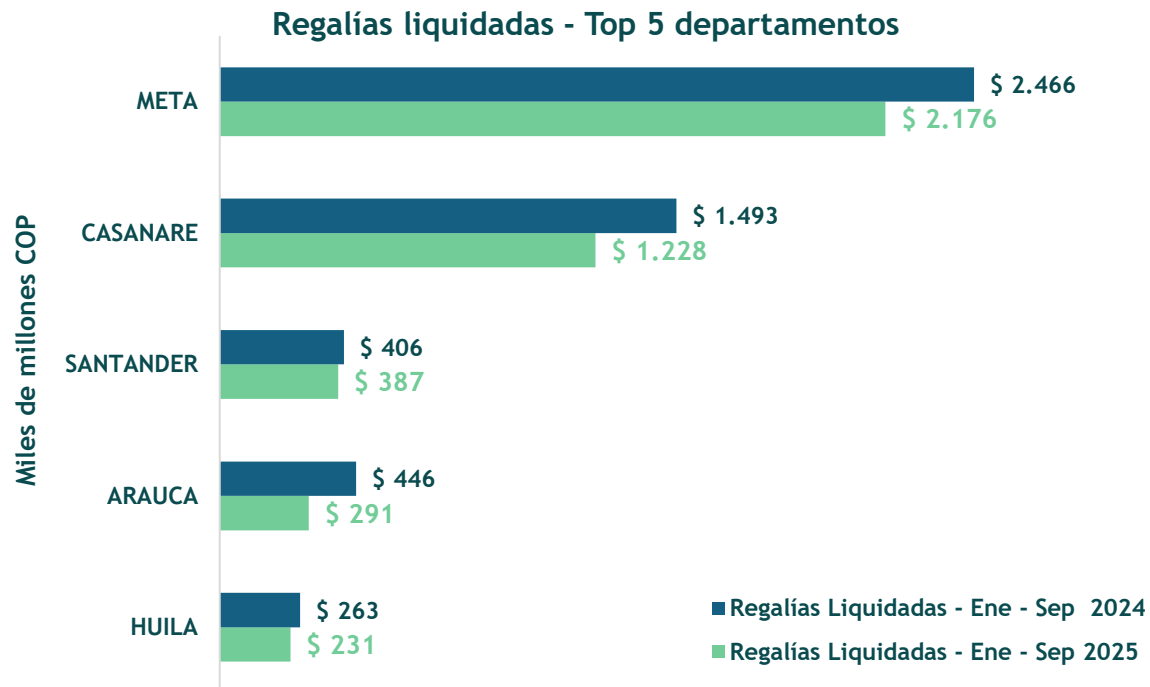
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - [SOLAR](#), cálculos CAMPETROL.

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 período 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



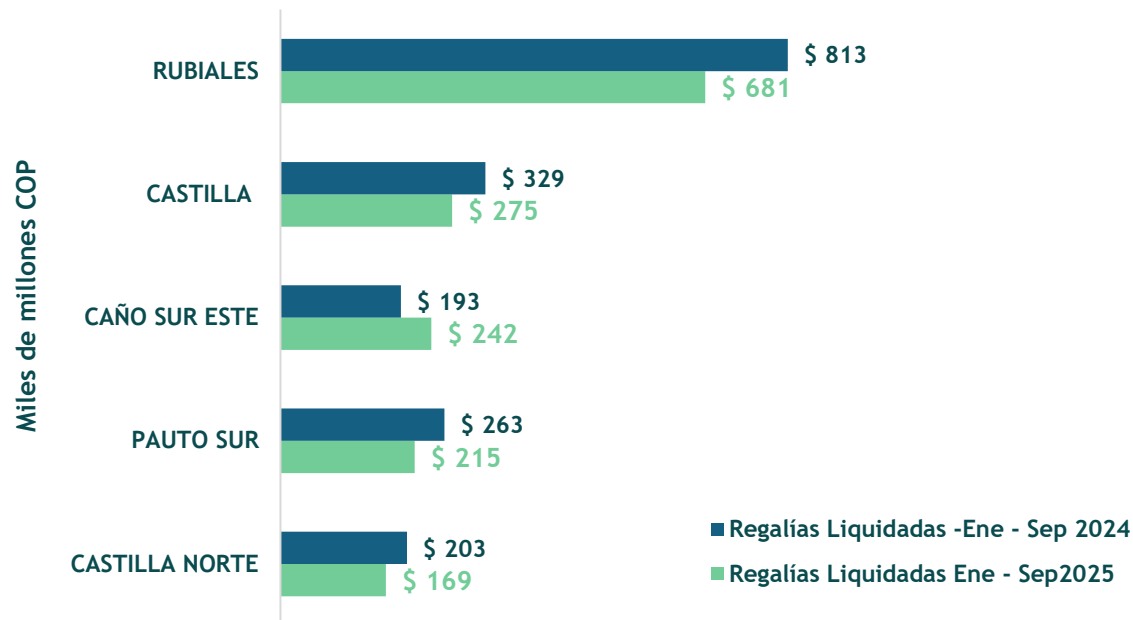
* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

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).

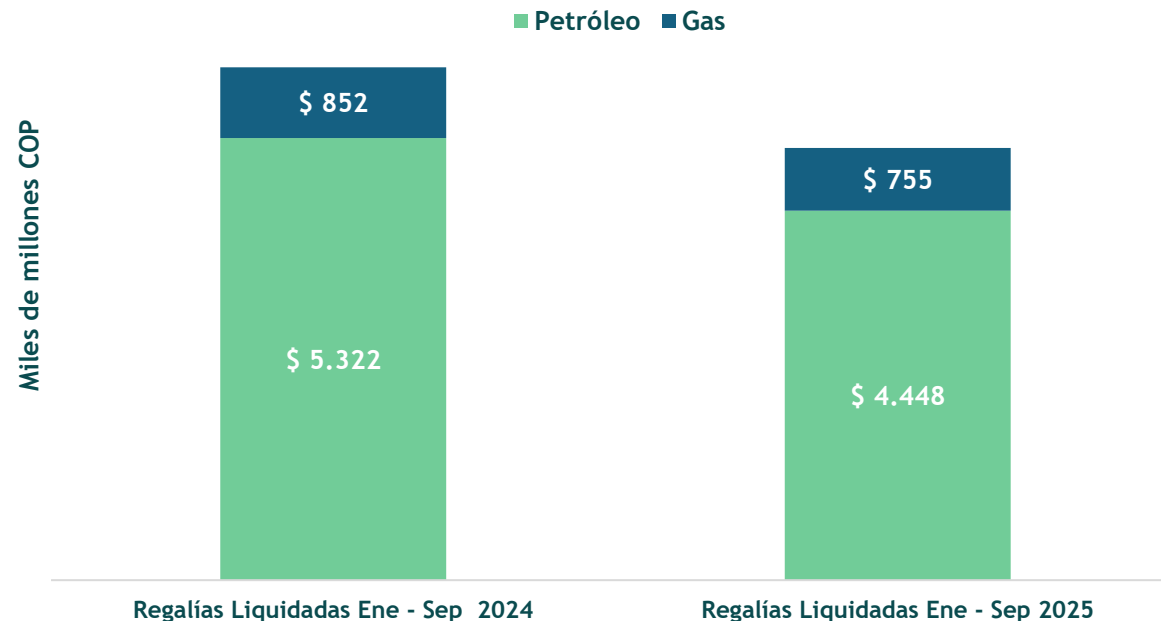
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,9% (\$2,4 billones de pesos). Los cinco municipios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

Sus operaciones en campo son valiosas

& nosotros nos encargaremos que sean de alto desempeño.

Brindamos soluciones técnicas **especializadas** para la industria Oil & Gas, enfocadas en **control de presión, integridad de activos** y confiabilidad operativa. Ofrecemos alquiler, **mantenimiento**, inspección y reparación de equipos críticos, pruebas de funcionamiento e integridad hasta **15.000 psi**, torque y **tensionado controlado**, soldadura y **mecanizados** de precisión, respaldados por trazabilidad documentada y personal altamente **calificado** en campo.



Barrancabermeja - Santander | Colombia



www.groupgsi.com

Síguenos  



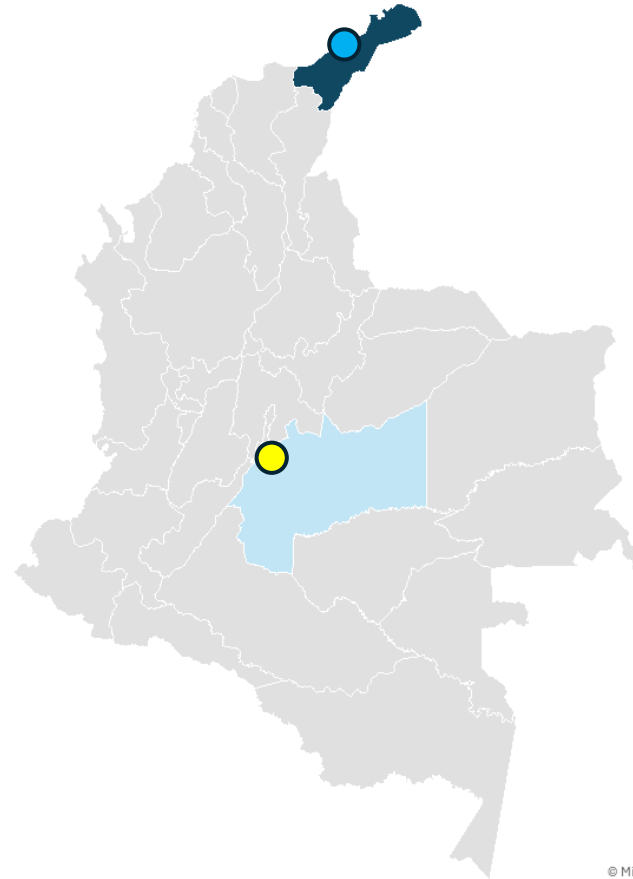
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Diciembre 2025

Entre los meses de noviembre y diciembre, 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 **La Guajira (Manaure)** y **Meta (Acacías)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local** y **otros asuntos relevantes**, como solicitudes al gobierno para garantizar prestación de servicios públicos.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de noviembre y diciembre en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 19 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de bloqueos a la operación en La Estación Ballenas por parte de la comunidad solicitando la cobertura de servicios básicos.

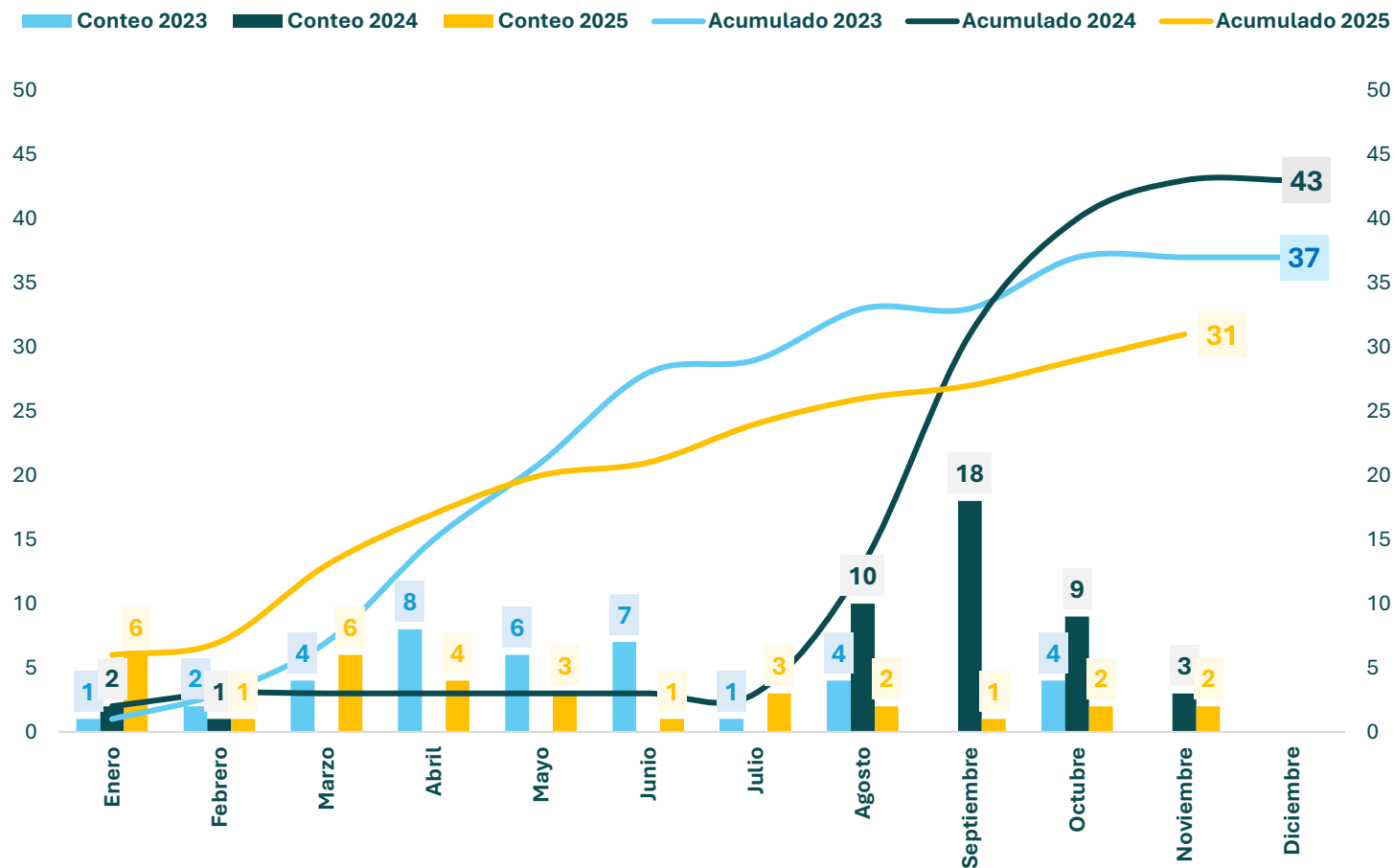


Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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

De acuerdo con el Ministerio de Defensa, enero y noviembre (último dato disponible) de 2025, se reportaron 31 voladuras de oleoductos, un 28% menos comparado con el acumulado entre enero y noviembre de 2024 cuando se registraban 43 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 94% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 48,4% de los incidentes ocurridos.



SEGMENTO UPSTREAM

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



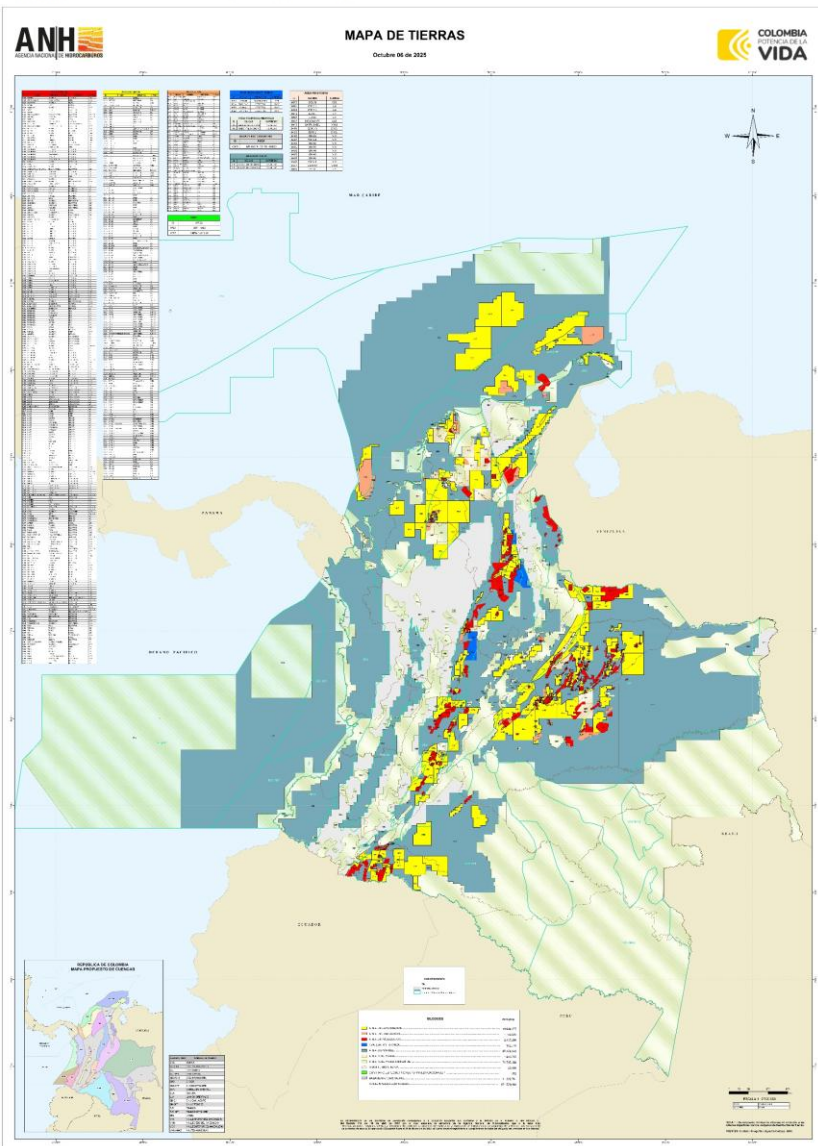
**Facilidades de
Producción**

**Levantamiento
Artificial**

**Servicios
Wireline**

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

Mapa de tierras - ANH



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

En cuanto al mapa de tierras, disponible [aquí](#), la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (Octubre 06 de 2025) se encuentra la siguiente información:

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

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

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación

Petróleo

Reservas probadas (1P) de petróleo
2024

2.035 Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)
vs. 2023

Producción anual de petróleo
2024

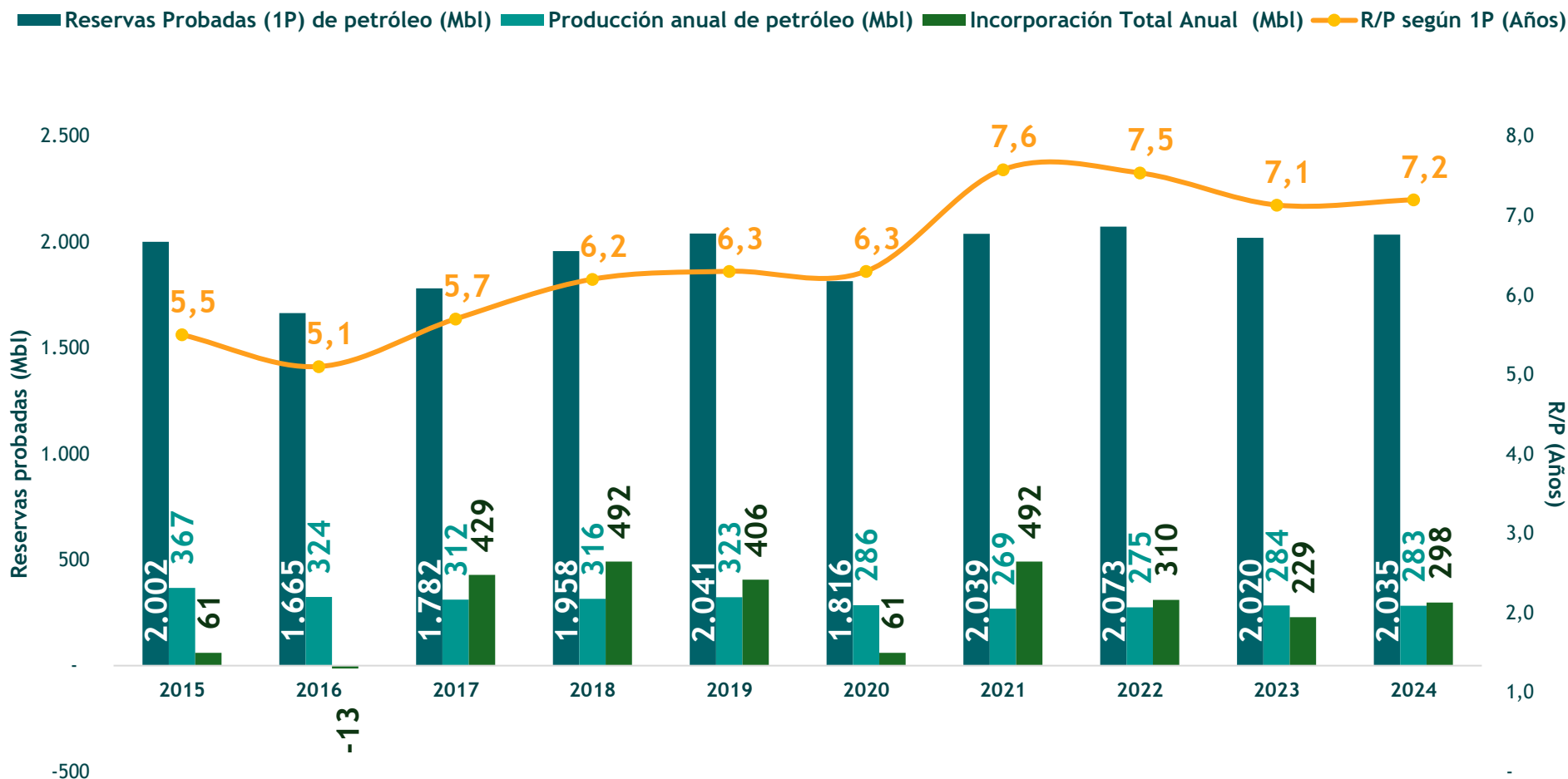
283 Mbl

▼ -0,4% anual (-1 Mbl)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

298 Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl)
vs. 2023



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

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación

Gas

Reservas probadas (1P) de gas
2024

2.064 Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)
vs. 2023

Producción anual de gas
2024

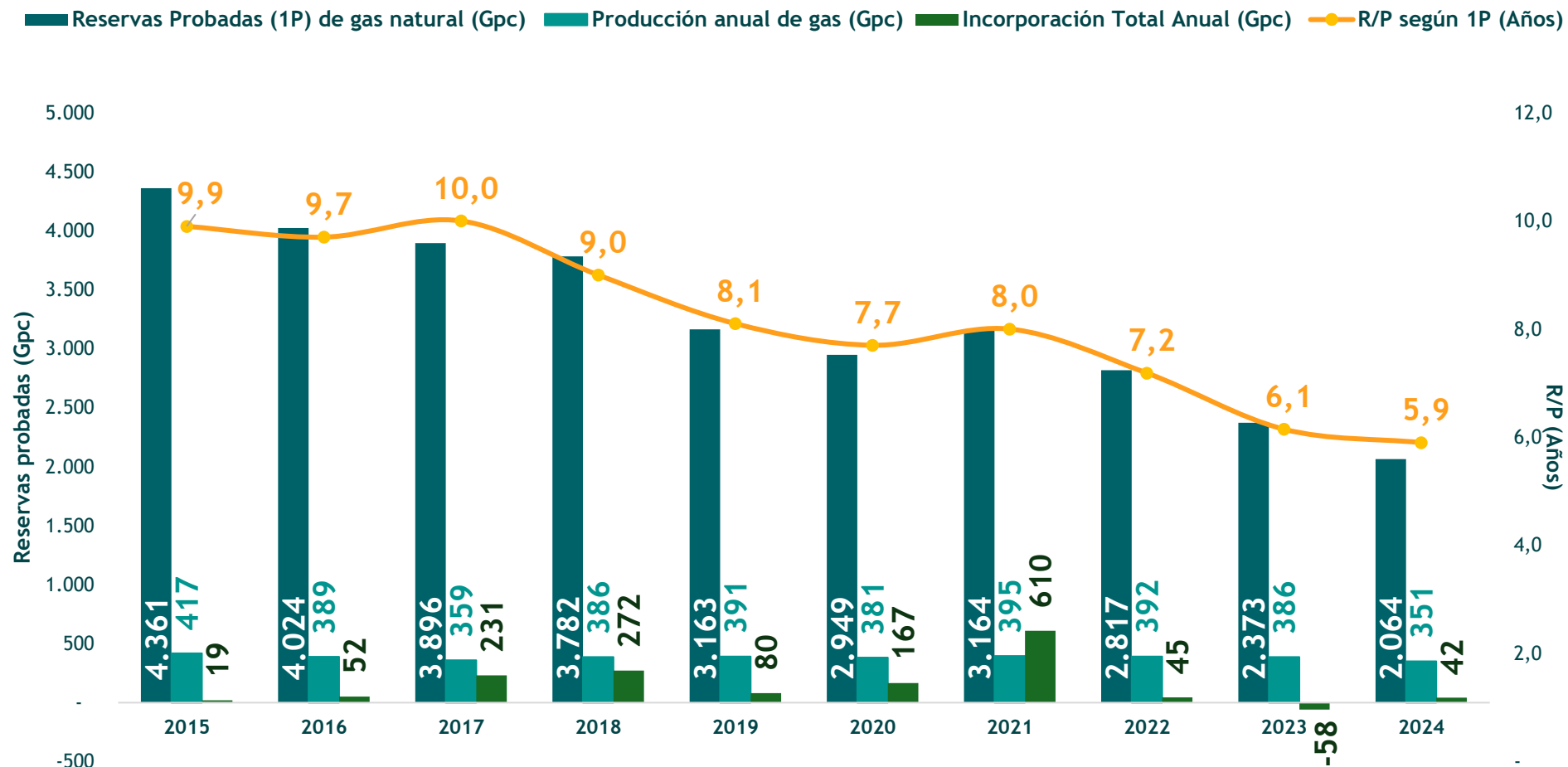
351 Gpc

▼ -9,1% anual (-35 Gpc)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

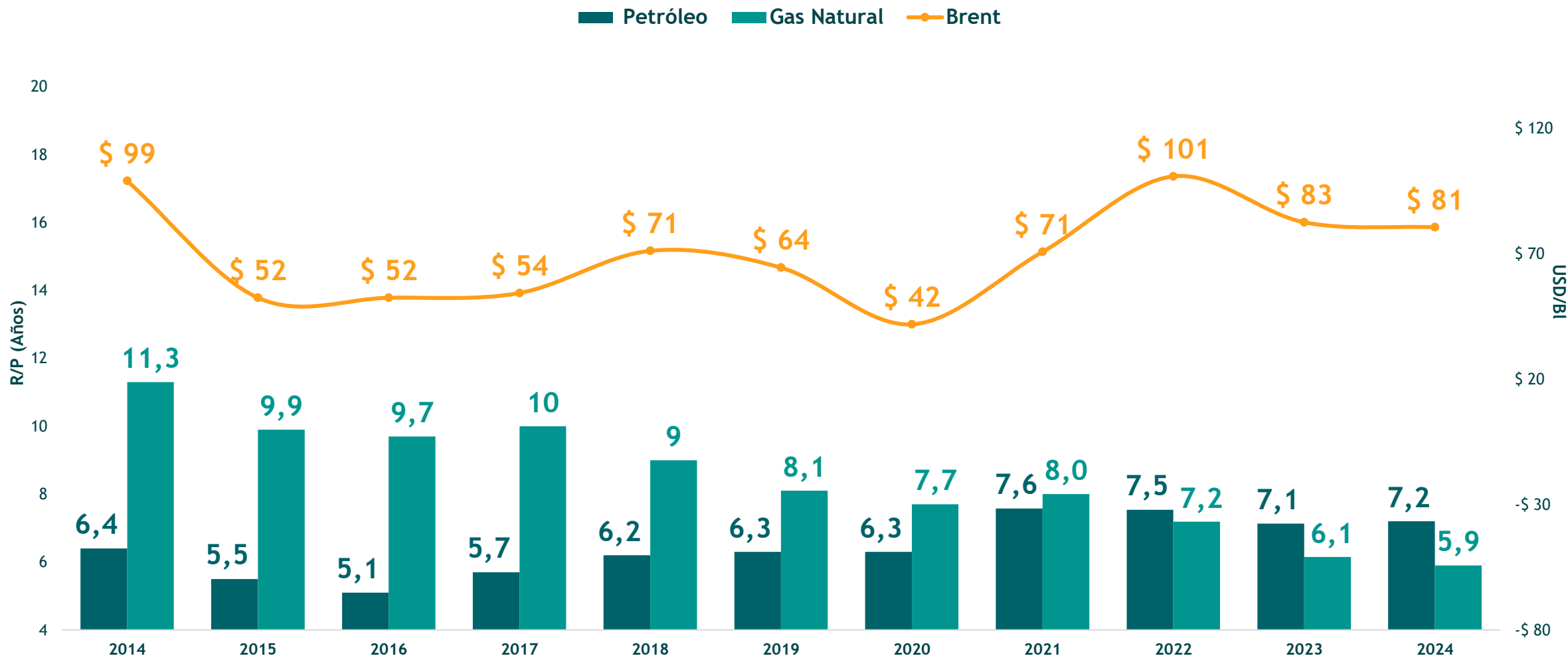
42 Gpc

▲ +172,4% anual (100 Gpc)
vs. 2023



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

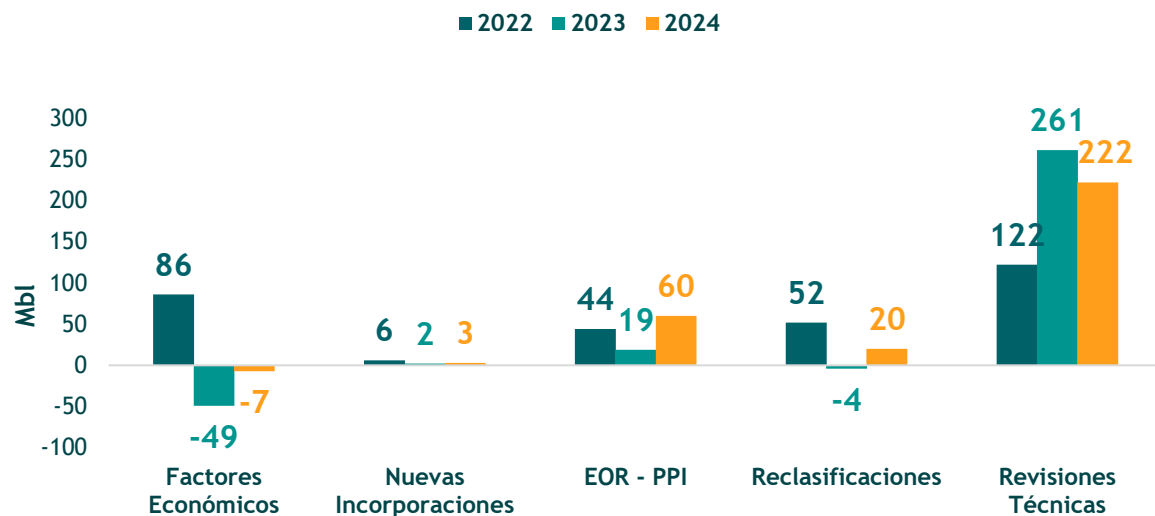
Años de reservas probadas de petróleo y gas natural



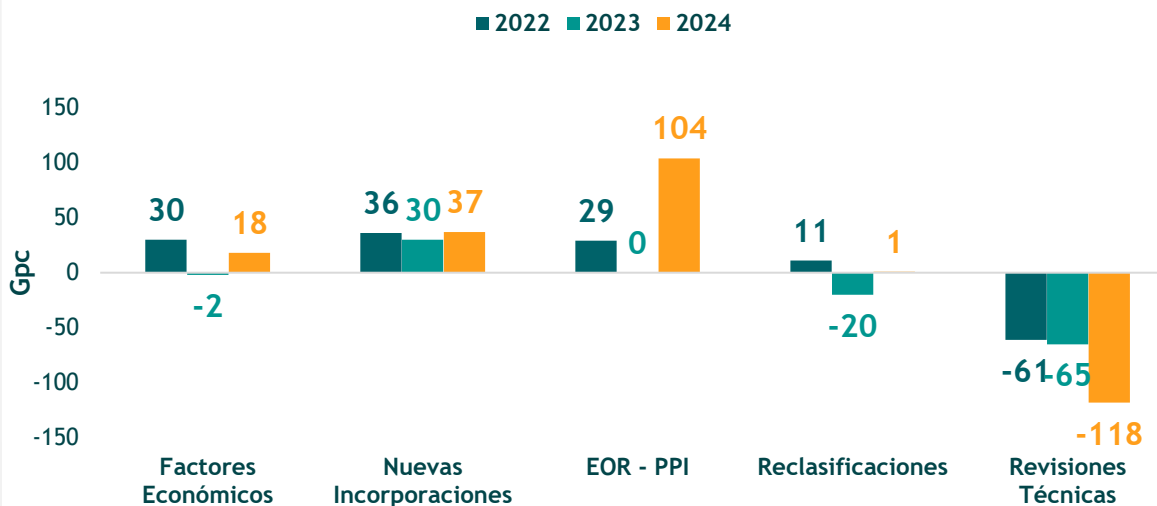
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
GPC: Giga pies cúbicos.
Reservas de Colombia (IRR 2024, ANH)

Incorporación anual de reservas de petróleo y gas

Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



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

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

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

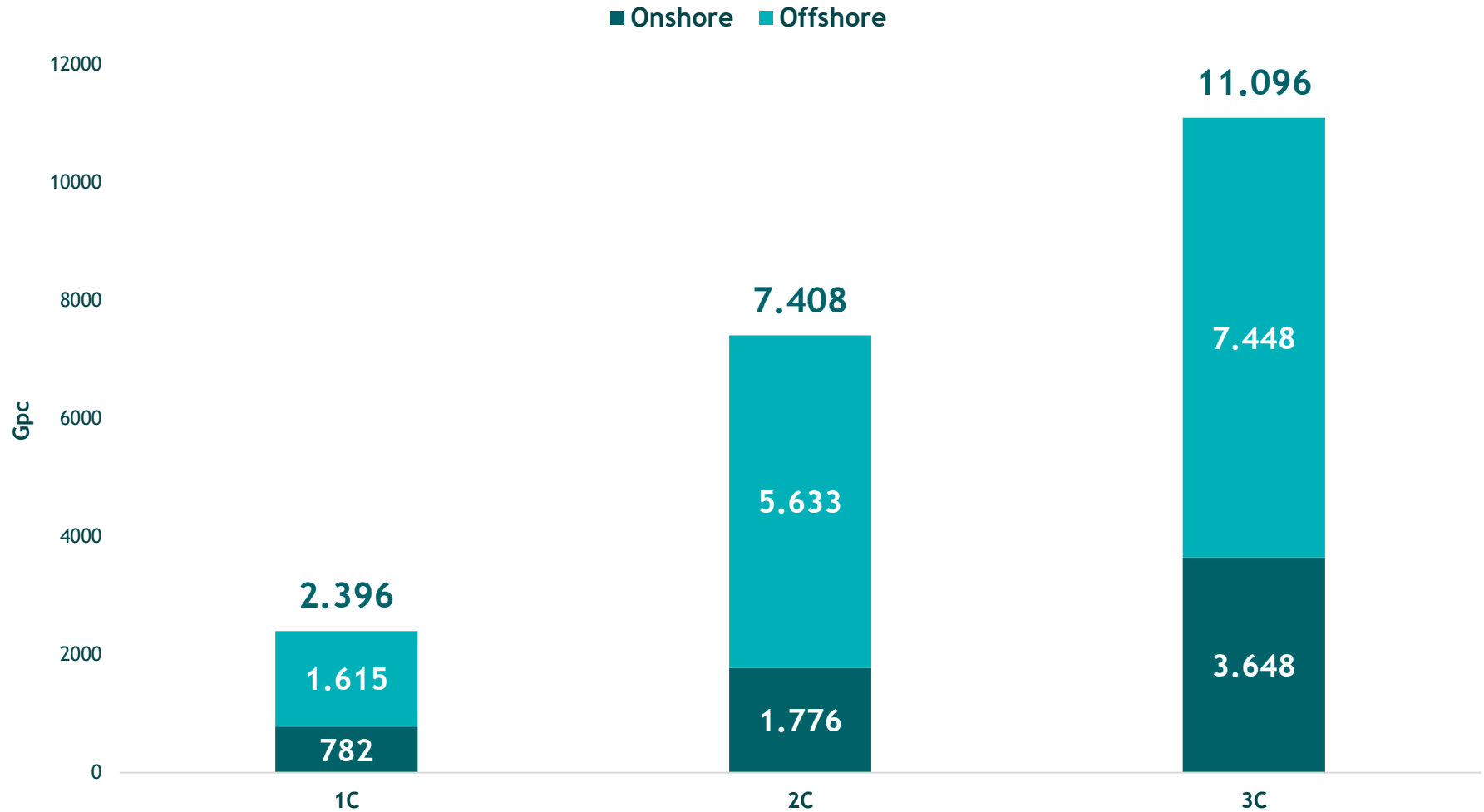
Gpc: Giga pies cúbicos

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

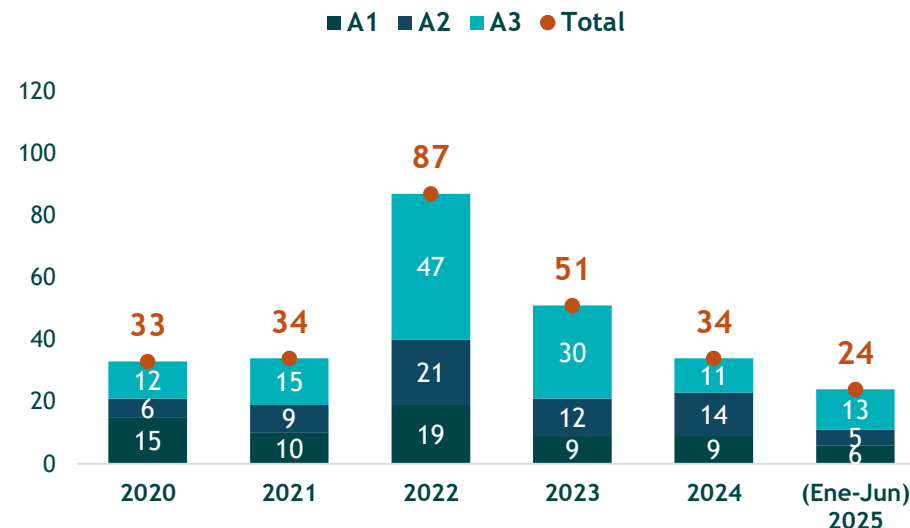
N° de Pozos



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.



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.

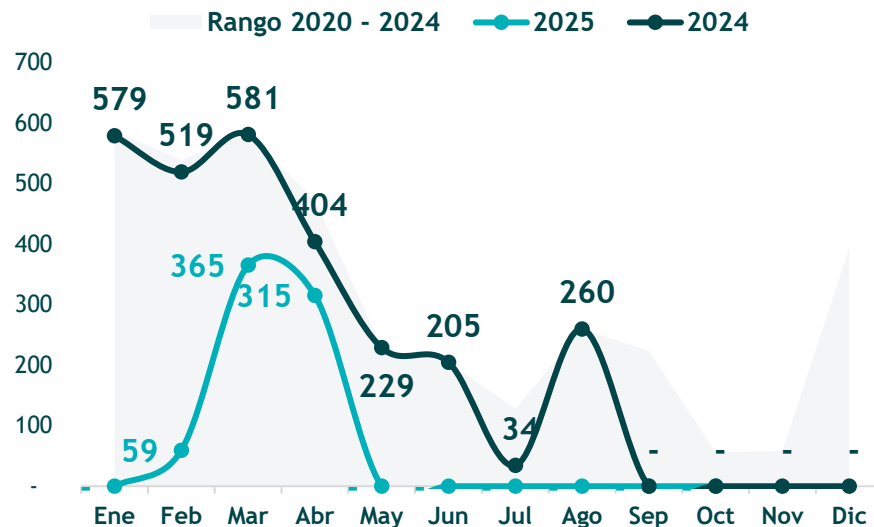
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Oct) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

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

Km 2D Eq

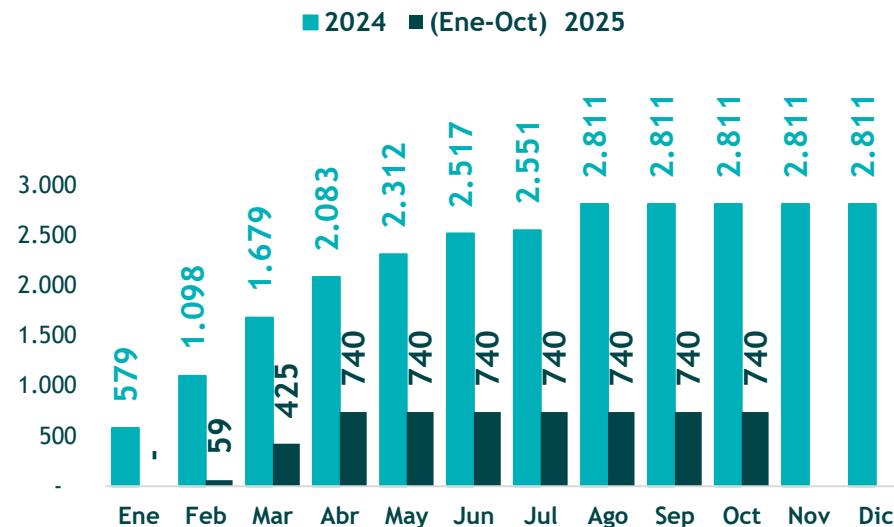


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

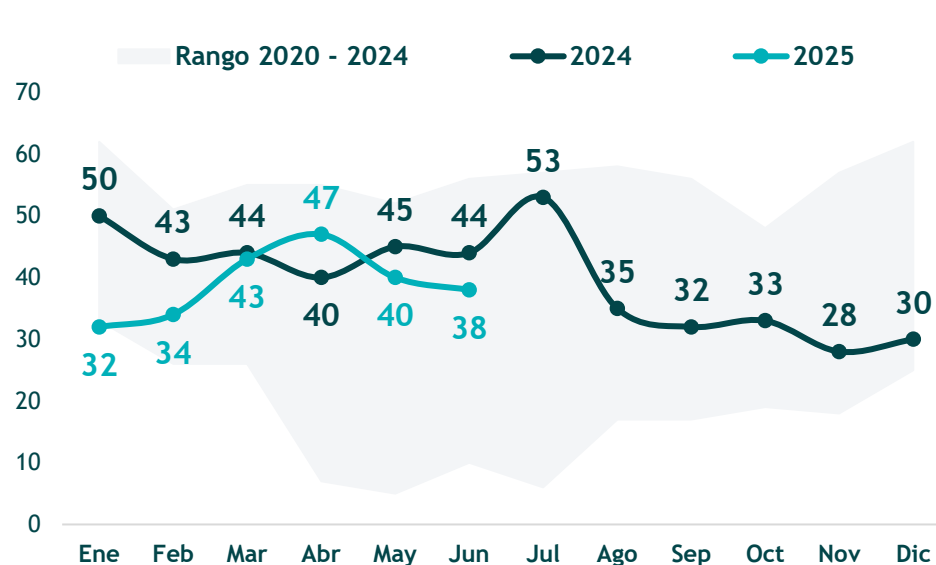
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

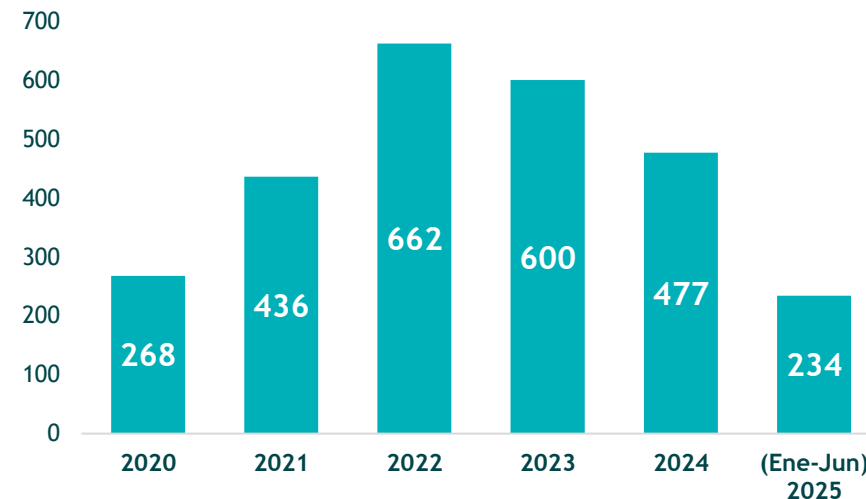
477 pozos

▼ -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
Noviembre 2025

744,7 KBPD

▼ -1,9% anual (-14,5 KBPD)

▲ +1,1% mensual (8,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

746,4 KBPD

▼ -3,6% anual (-27,9 KBPD)

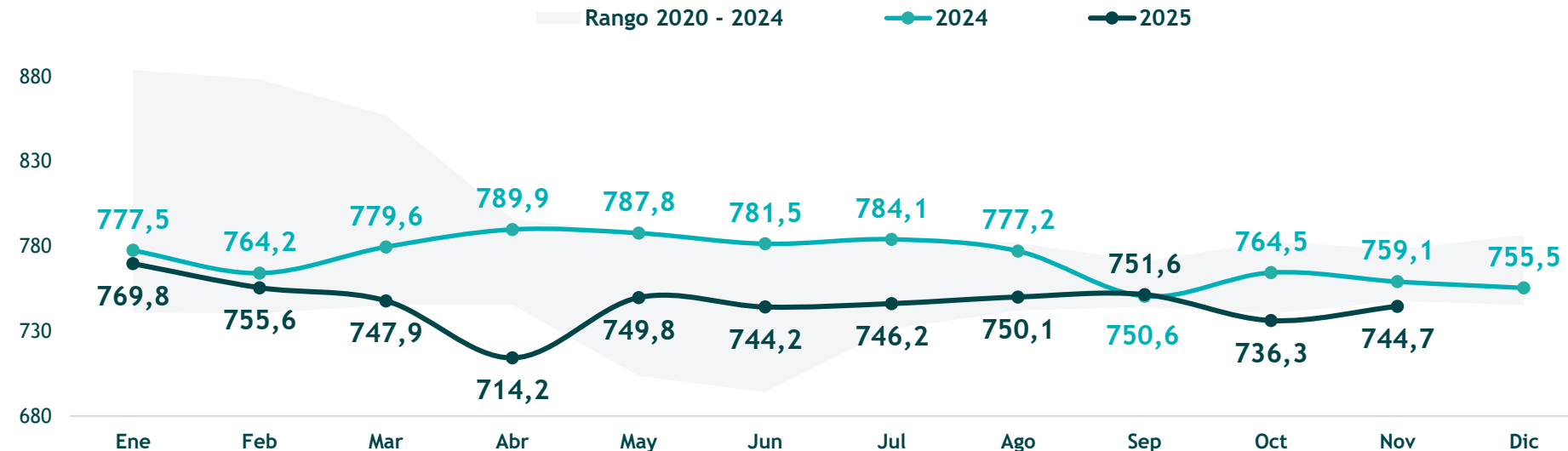
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

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.

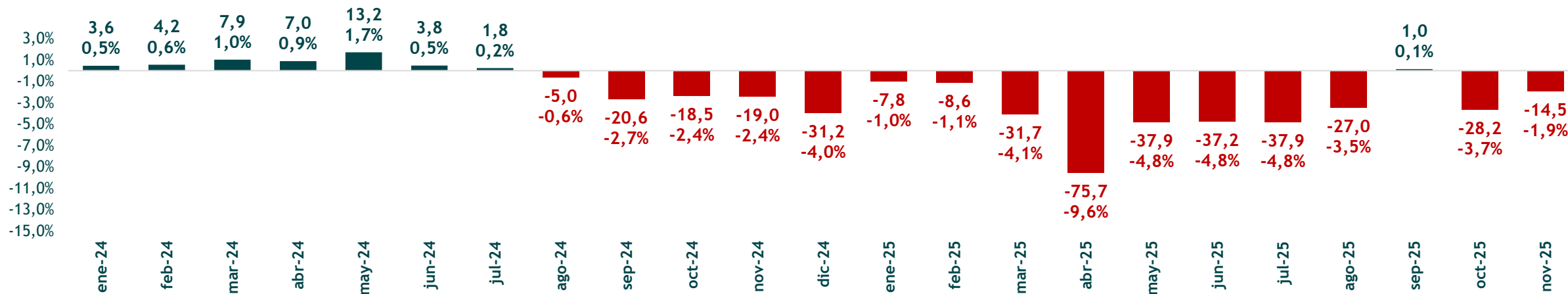
En noviembre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 744,7 KBPD, lo que representa una disminución del 1,9% frente a noviembre de 2024 (14,5 KBPD menos) y un incremento del 1,1% respecto a octubre de 2025 (8,4 KBPD más).

La variación mensual se debe principalmente al incremento registrado en el departamento del Meta, donde la producción pasó de 421,0 KBPD a 427,1 KBPD, un aumento del 1,5% (6,1 KBPD más). El principal incremento se evidenció en el campo Akacías, que pasó de 20,5 KBPD a 28,7 KBPD, un crecimiento del 39,8% (8,2 KBPD más), recuperando el nivel de producción de septiembre.

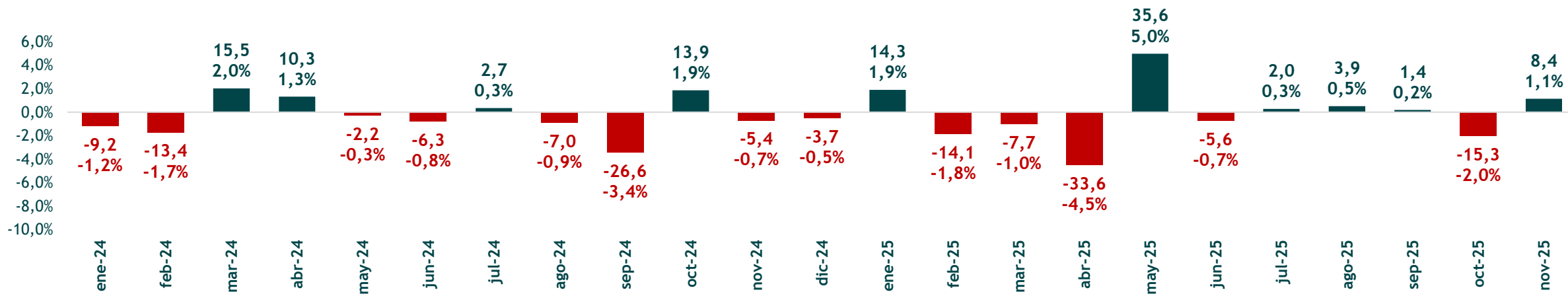
En el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,4 KBPD, equivalente a una variación de -3,6% frente al mismo período de 2024 (27,9 KBPD menos).

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.

Promedio mensual tres campos
Noviembre 2025

178,1 KBPD

▲ +14,5% anual (22,5 KBPD)

▲ +7,3% mensual (12,0 KBPD)

Promedio año tres campos
Enero - Noviembre 2025

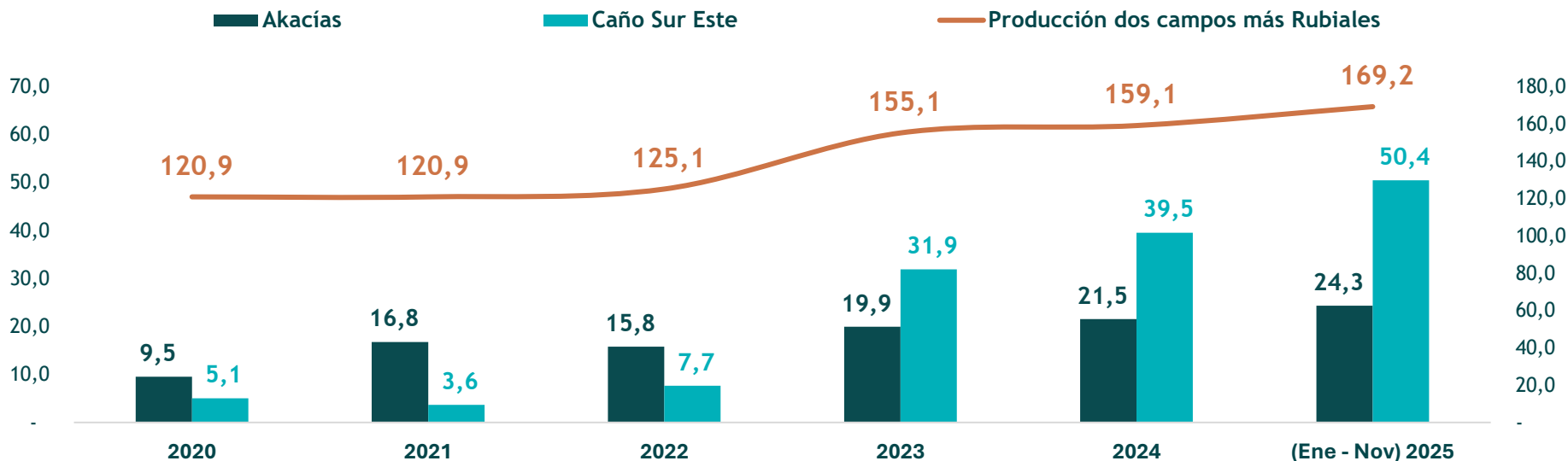
169,2 KBPD

▲ +6,1% anual (9,8 KBPD) vs.
(Ene - Nov) 2024

Tres campos clave con campañas de perforación

Producción de petróleo

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 noviembre de 2025, la producción conjunta de estos campos ascendió a 169,2 KBPD, equivalente al 22,7% de la producción nacional promedio del período. En noviembre de 2025, frente a octubre del mismo año, Caño Sur registró un incremento del 2,5% (1,3 KBPD más), alcanzando una producción de 53,2 KBPD, mientras que Akacías aumentó 39,8% (8,2 KBPD más), al registrar 28,7 KBPD.

Producción de petróleo sin Rubiales, Caño Sur y Akacías*

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

577,2 KBPD

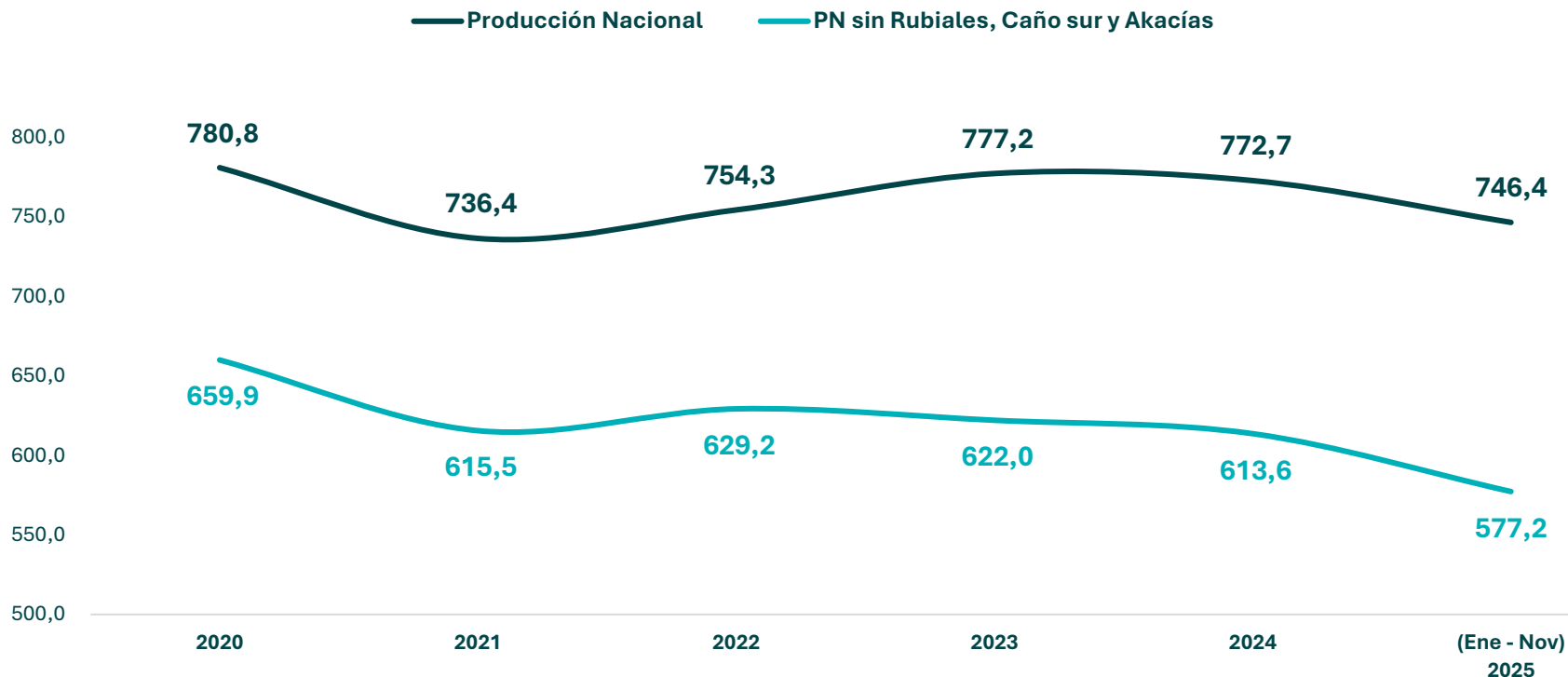
▼ -12,5% anual (-82,7 KBPD)
Vs. 2020

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

613,6 KBPD

▼ -7,0% anual (-46,3 KBPD)
vs. 2020

KBPD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

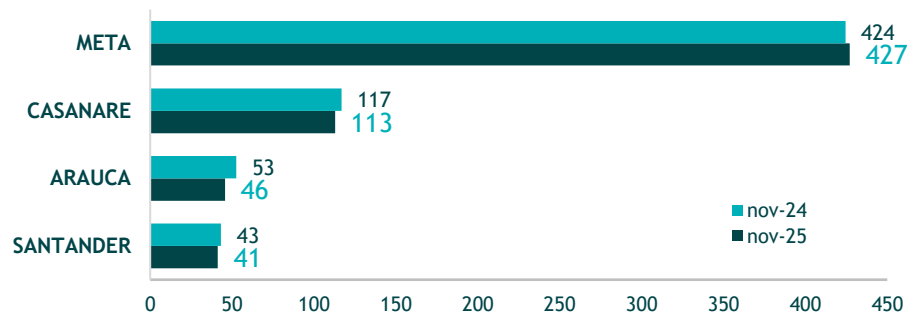
*Caño Sur, Akacías y Rubiales son campos en desarrollo que tienen en común campañas activas de perforación.

Entre enero y noviembre de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías habría sido de 577,2 KBPD. Esto representaría una disminución del 12,5% frente al promedio nacional sin estos campos en 2020, lo que equivale a una diferencia de 82,7 KBPD.

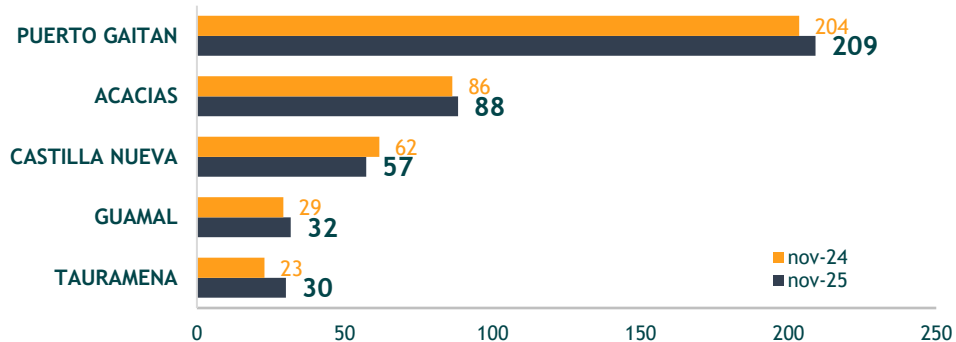
Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Noviembre, 2025

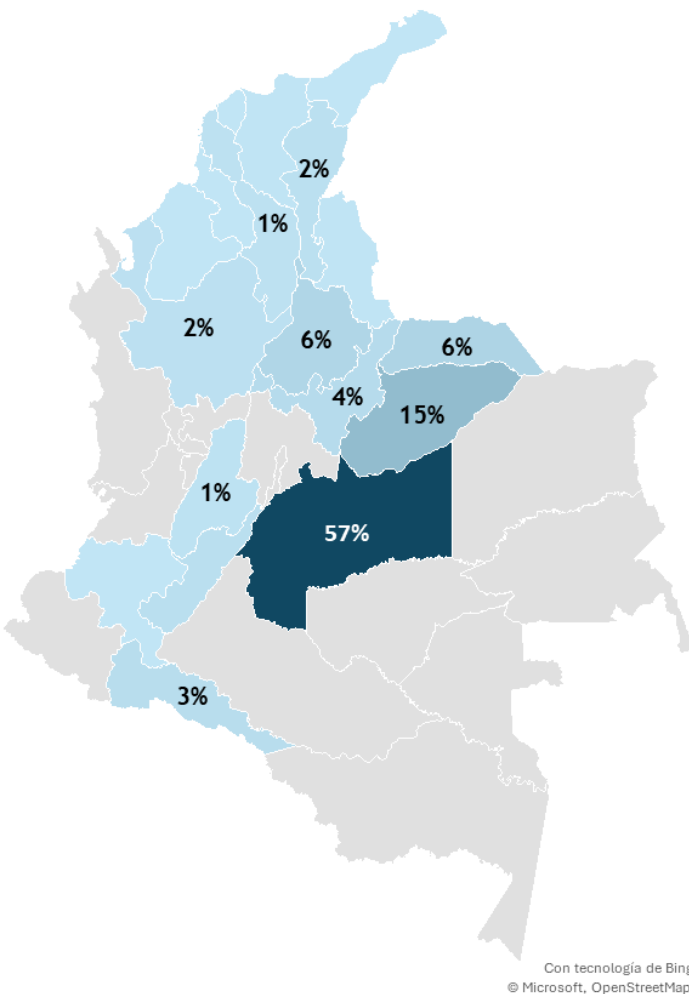
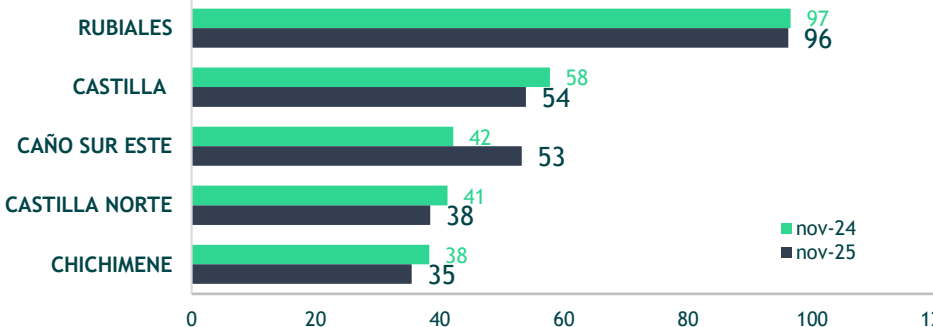
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En Noviembre de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 87,8% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 57,4% del total, registrando un incremento de 0,6% frente a noviembre de 2024.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 56,0% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,1% y, respecto a noviembre de 2024, la producción del municipio aumentó un 2,7%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,2% del total. En noviembre de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,9% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 0,4%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Noviembre 2025

427,1 KBPD

▲ +0,6% anual (2,7 KBPD)

▲ +1,5% mensual (6,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

430,0 KBPD

▲ +1,0% anual (4,3 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

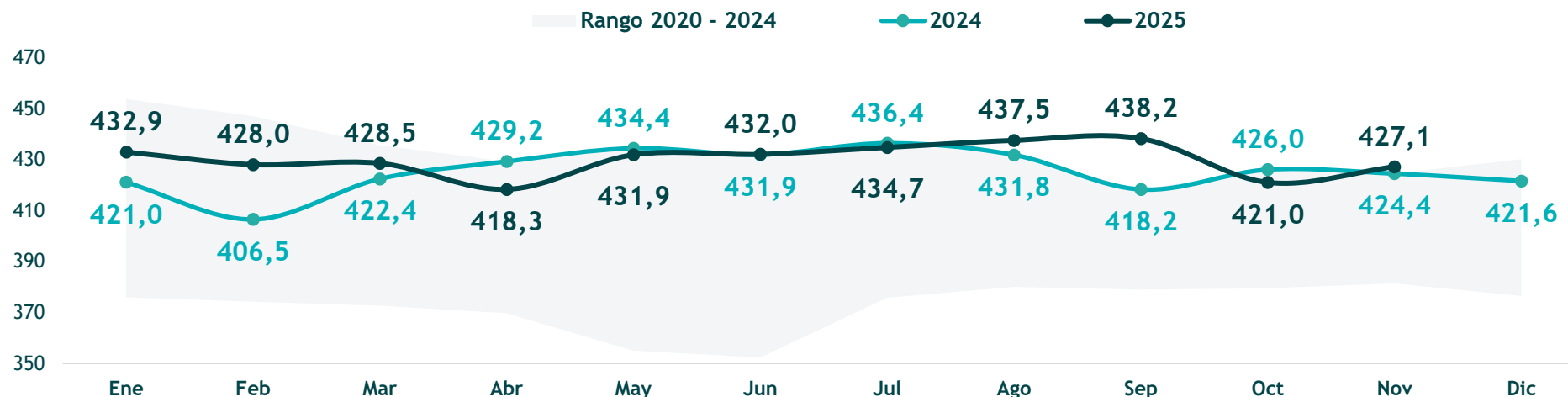
425,4 KBPD

▲ +1,9% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Meta

KBPD



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

En noviembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta alcanzó 427,1 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un incremento del 0,6% frente al mismo mes de 2024 (+2,7 KBPD) y un aumento del 1,5% respecto a octubre de 2025 (+6,1 KBPD).

Durante este mes, la producción del Meta provino de 56 campos. Los campos con las principales variaciones mensuales fueron:

- Akacías: la producción aumentó de 20,6 KBPD a 28,7 KBPD, registrando un crecimiento del 39,8% (+8,2 KBPD).
- Rubiales: pasó de 93,6 KBPD a 96,2 KBPD, con un incremento del 2,7% (+2,6 KBPD).
- Chichimene + Chichimene SW: presentaron una disminución conjunta del 6,9%, al pasar de 58,1 KBPD a 54,1 KBPD (-4,0 KBPD).

En el acumulado enero-noviembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta se ubicó en 430,0 KBPD, lo que representó un incremento del 1,0% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 4,3 KBPD adicionales.

Promedio mensual
Noviembre 2025

112,9 KBPD

▼ -3,4% anual (-4,0 KBPD)

▼ -0,3% mensual (-0,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

109,7 KBPD

▼ -11,0% anual (-13,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

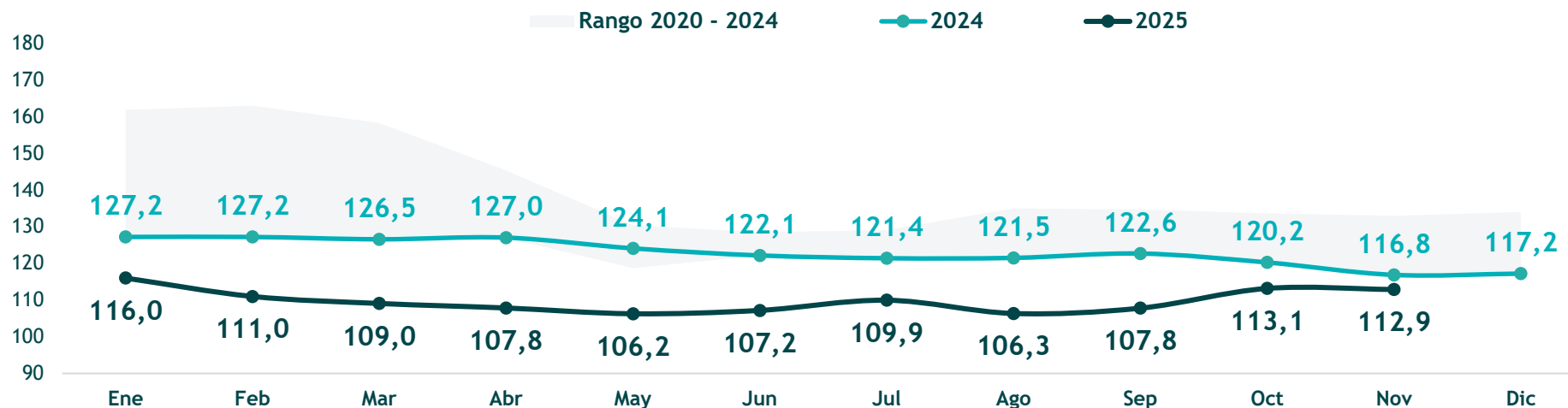
122,8 KBPD

▼ -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 noviembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue de 112,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 3,4% frente al mismo mes de 2024 (4,0 KBPD menos) y del 0,3% respecto a octubre de 2025 (0,3 KBPD menos).

Durante este mes, la producción del Casanare provino de 113 campos. Se destaca el incremento mensual en el campo Azogue, con un aumento del 31,6%, al pasar de 8,3 KBPD en octubre a 10,9 KBPD en noviembre de 2025 (+2,6 KBPD).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio en el departamento del Casanare se ubicó en 109,7 KBPD, lo que representa una disminución del 11,0% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 13,6 KBPD menos.

Promedio mensual
Noviembre 2025

45,7 KBPD

▼ -13,2% anual (-6,9 KBPD)

▲ +1,0% mensual (0,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

46,8 KBPD

▼ -14,7% anual (-8,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

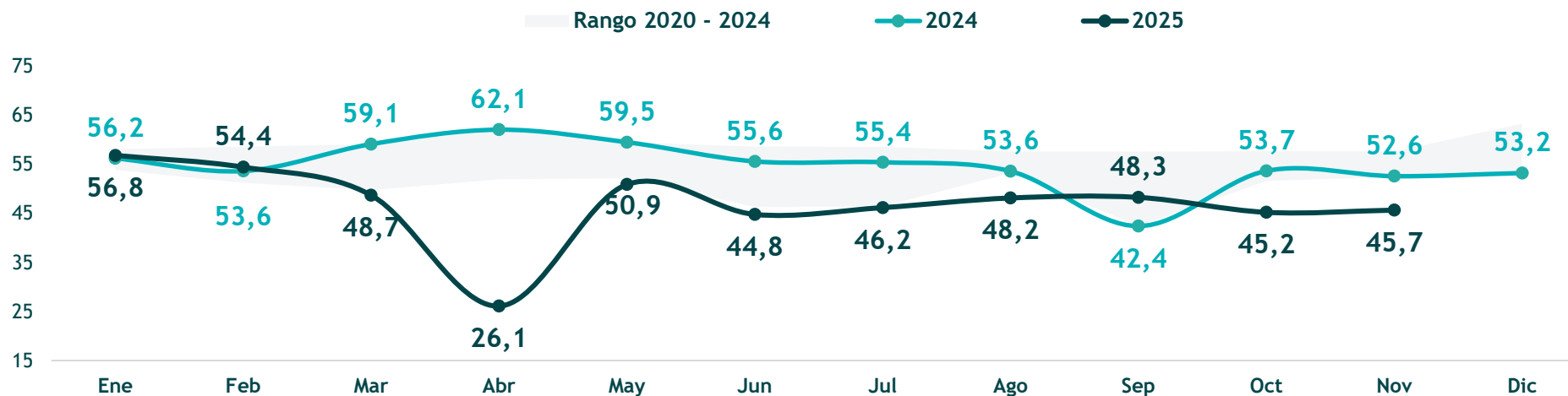
54,8 KBPD

▲ +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 noviembre de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue de 45,7 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 13,2% frente al mismo mes de 2024 (6,9 KBPD menos) y un incremento del 1,0% respecto al mes anterior, octubre de 2025, (0,4 KBPD más).

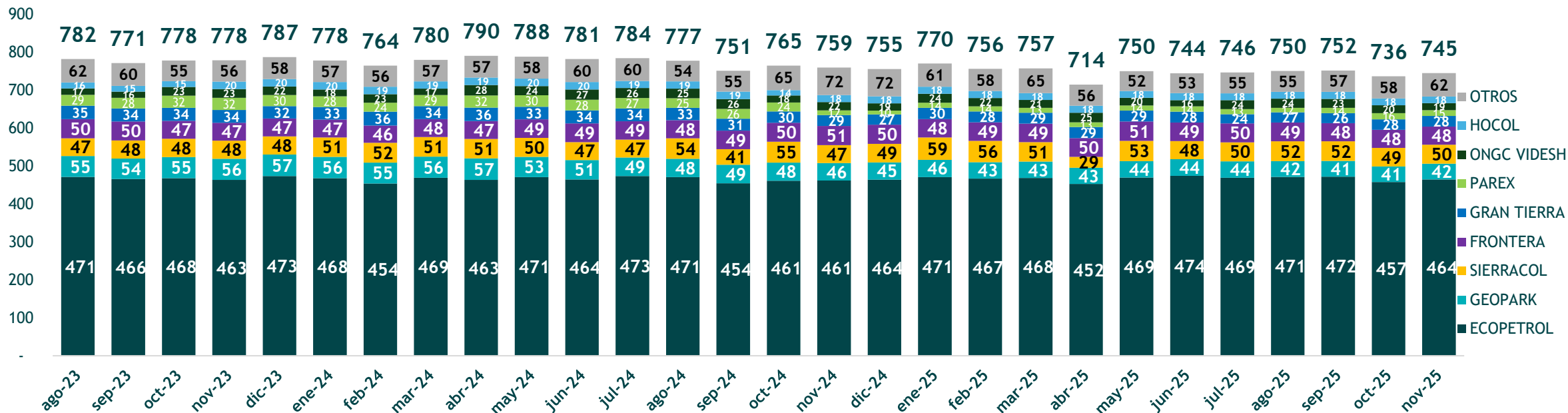
En noviembre de 2025, la producción provino de 20 campos. En términos de volumen, el campo Andina presentó la mayor disminución mensual, con una reducción de 0,5 KBPD, al pasar de 3,8 KBPD a 3,3 KBPD (-13,0%).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 46,8 KBPD, lo que representa una disminución del 14,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 8,1 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

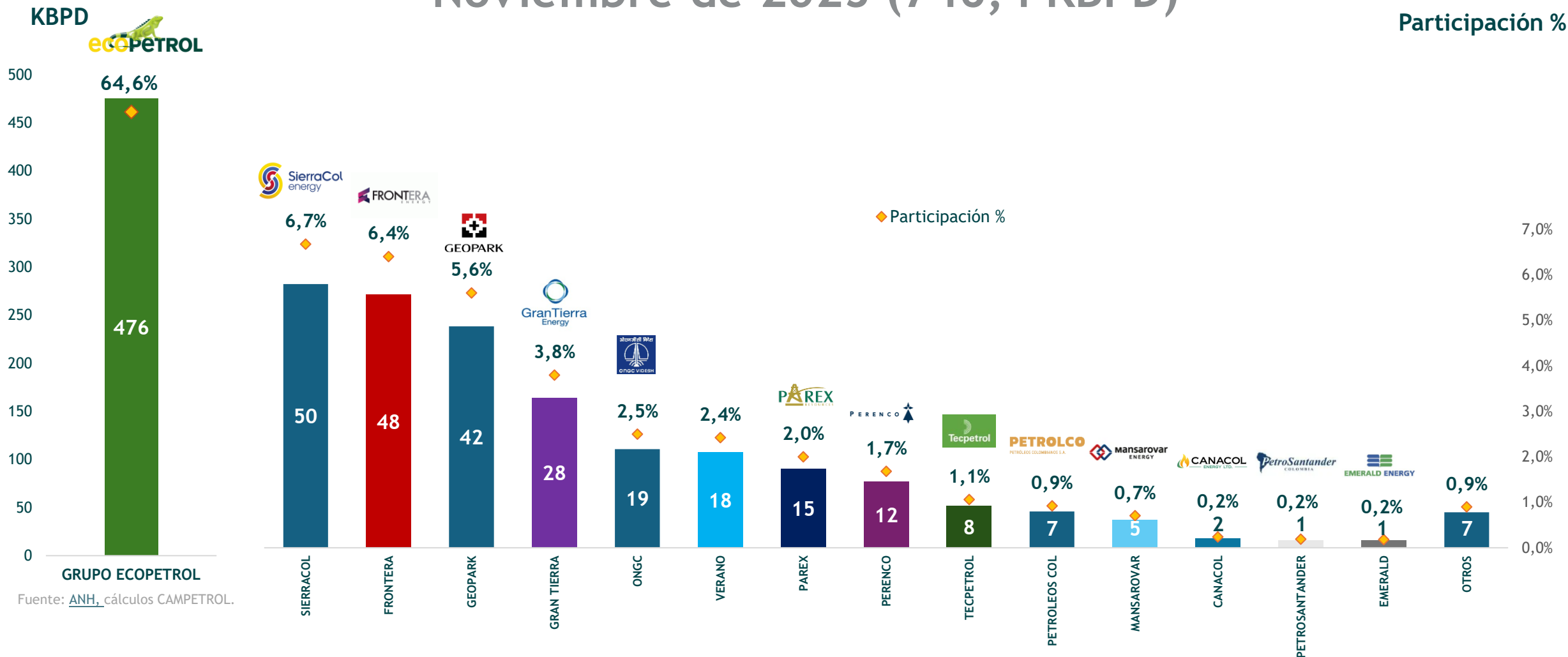
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 9,0 KBPD) y SierraCol (40,7 KBPD).

En noviembre de 2025, las compañías Ecopetrol S.A., Frontera, SierraCol, Geopark, y ONGC concentraron en conjunto el 84,8% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 464 KBPD, equivalentes al 62,4% del total, con una variación de 1,5% frente a octubre de 2025. Frontera alcanzó 48 KBPD, correspondientes al 6,4%, con una variación de -0,3% mensual. SierraCol reportó 50 KBPD, lo que representó el 6,7% de la producción, con una variación de 1,6%. Geopark registró 42 KBPD, equivalentes al 5,6%, con una variación positiva de 1,1%. Finalmente, ONGC produjo 19 KBPD, correspondientes al 2,5%, con una variación de -9,1% frente al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Noviembre de 2025 (746,4 KBPD)



El 99,1% de la producción de crudo en Colombia durante noviembre 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 (40,7 KBPD), y el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (464 KBPD) y Hocol (18 KBPD).

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Noviembre 2025

1.247 MPCD

▼ -9,2% anual (-126,9 MPCD)

▼ -1,7% mensual (-22,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

1.265 MPCD

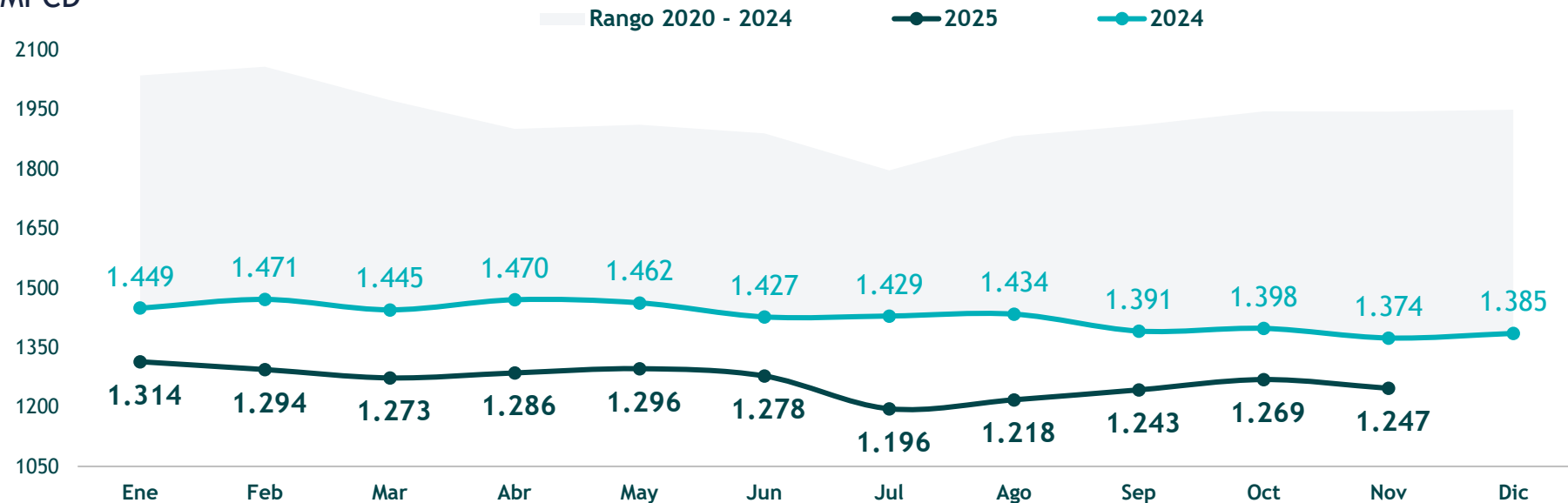
▼ -11,7% anual (-167,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

En noviembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.247 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,2% frente al mismo mes de 2024 (126,9 MPCD menos) y del 1,7% respecto a octubre de 2025 (22,0 MPCD menos).

El balance mensual se explica principalmente por el mayor aporte de La Guajira, donde la producción pasó de 71,7 MPCD a 85,4 MPCD, equivalente a un incremento del 19,2% (13,7 MPCD más), y por una disminución en la producción del departamento de Sucre, donde pasó de 96,6 MPCD a 77,3 MPCD, lo que representa una caída del 20,0% (19,3 MPCD menos).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio fue de 1.265 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,7% frente al mismo período del año anterior (167,2 MPCD menos).

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Noviembre 2025

765,0 MPCD

▼ -16,9% anual (-156,0 MPCD)

▼ -4,1% mensual (-33,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

803,6 MPCD

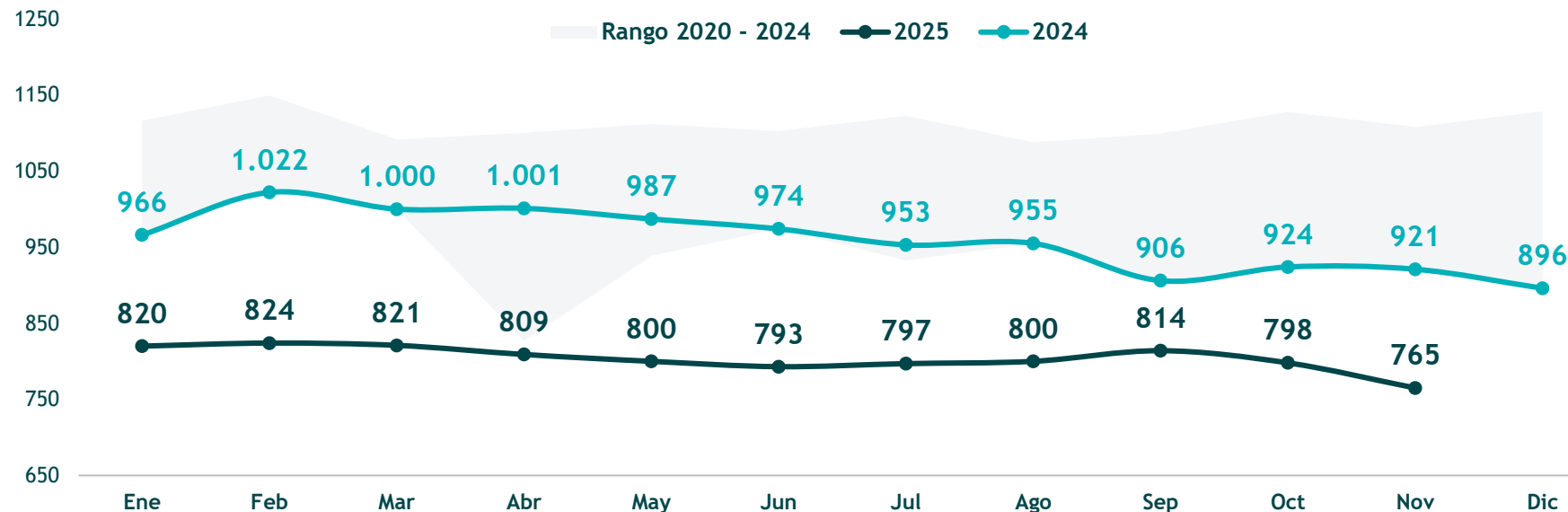
▼ -16,7% anual (-160,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

MPCD



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

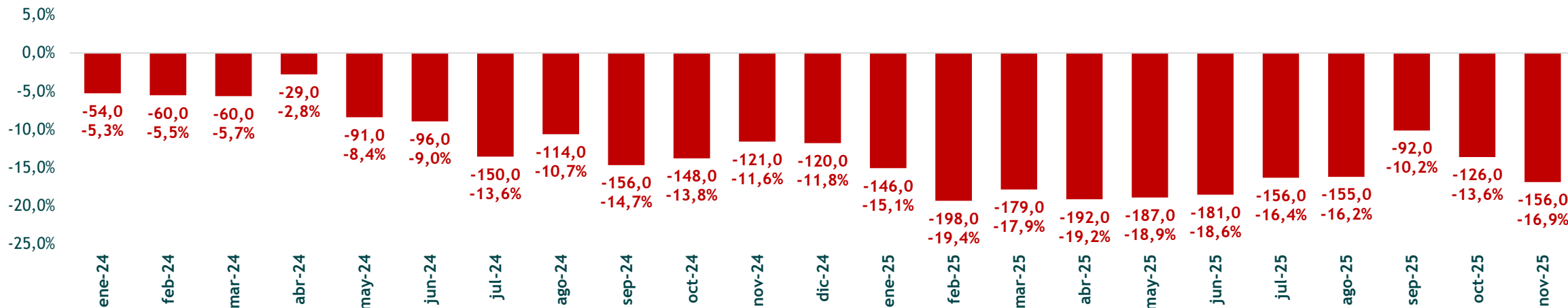
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

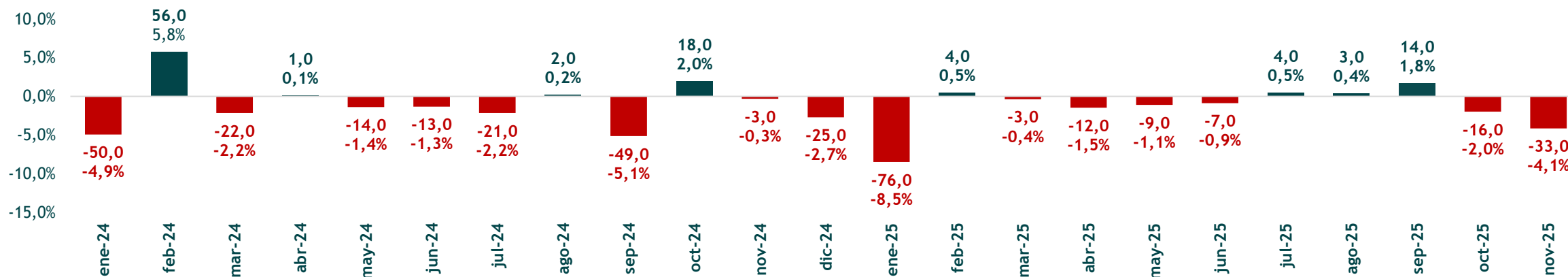
En noviembre de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 765,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,9% frente al mismo mes de 2024 (156,0 MPCD menos) y del 4,1% respecto a octubre de 2025 (33,0 MPCD menos).

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio se ubicó en 803,6 MPCD, lo que representa una caída del 16,7% (160,6 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 964,3 MPCD.

Variación anual de producción de gas (MPCD / %)



Variación mensual de producción de gas (MPCD / %)



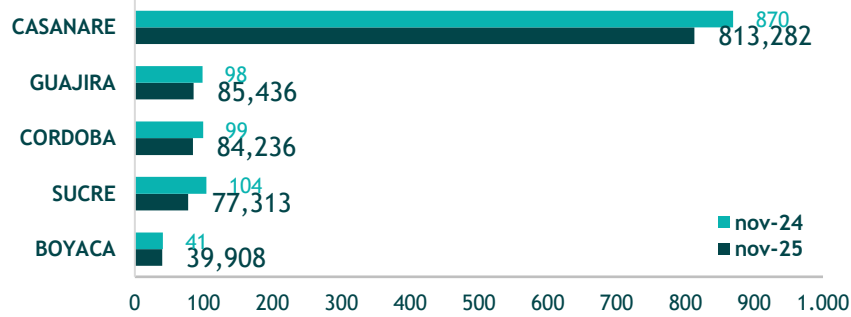
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

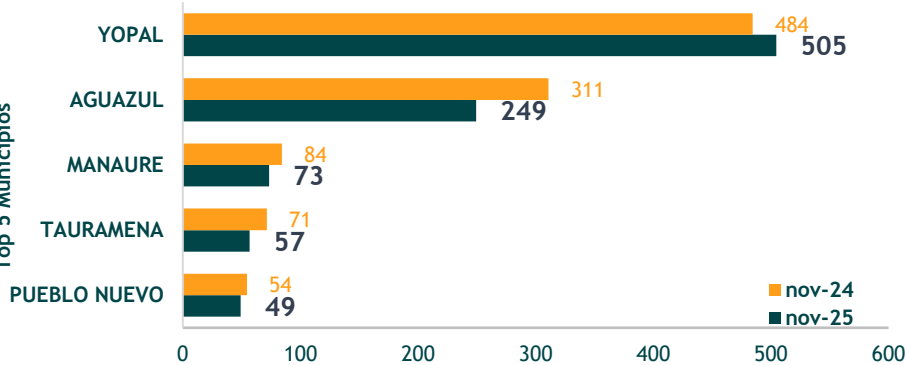
Noviembre, 2025

MPCD

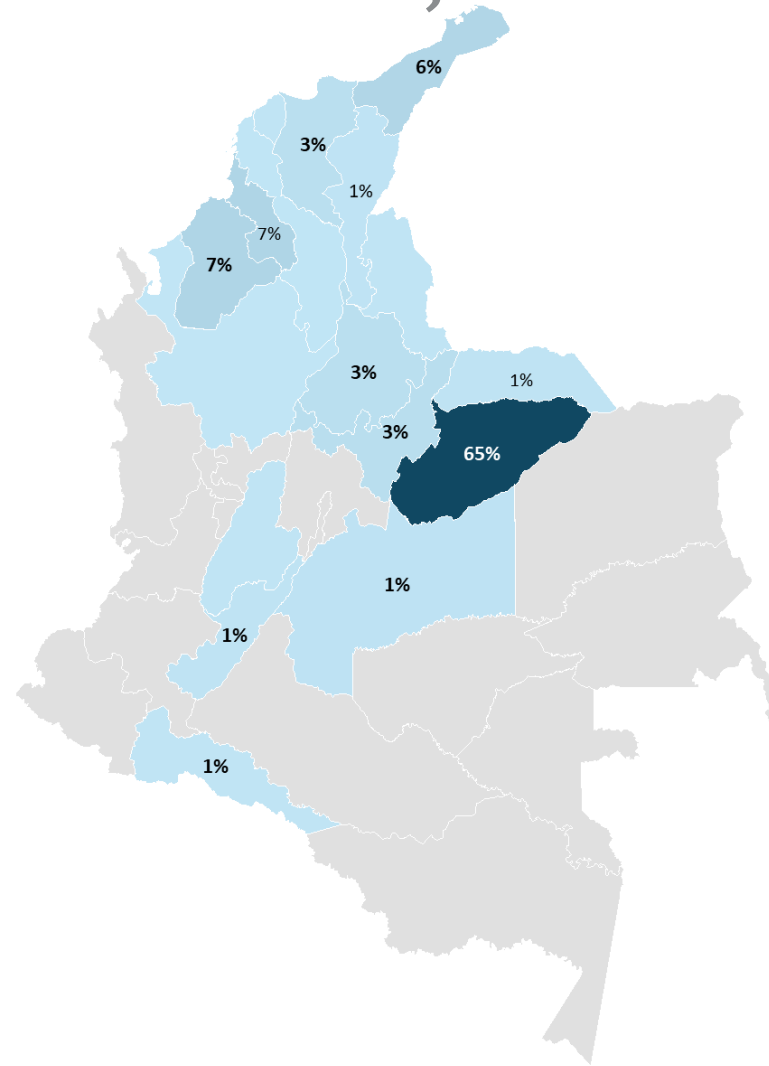
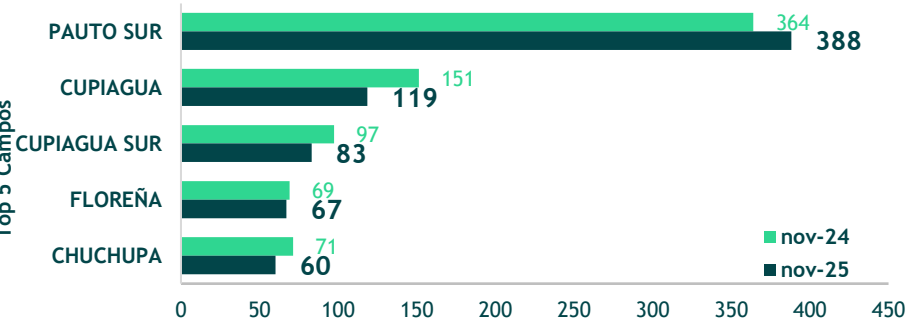
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En noviembre de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,2% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos Casanare con una participación del 65,2%. En comparación con noviembre de 2024, el departamento experimentó una disminución de 6,5%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,9% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 40,5% y presentó un incremento del 4,2% respecto a noviembre de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,5% del total. En noviembre de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 31,1% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo aumentó 6,6%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Casanare

Promedio mensual
Noviembre 2025

813,3 MPCD

▼ -6,5% anual (-56,2 MPCD)

▼ -0,6% mensual (4,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

809,4 MPCD

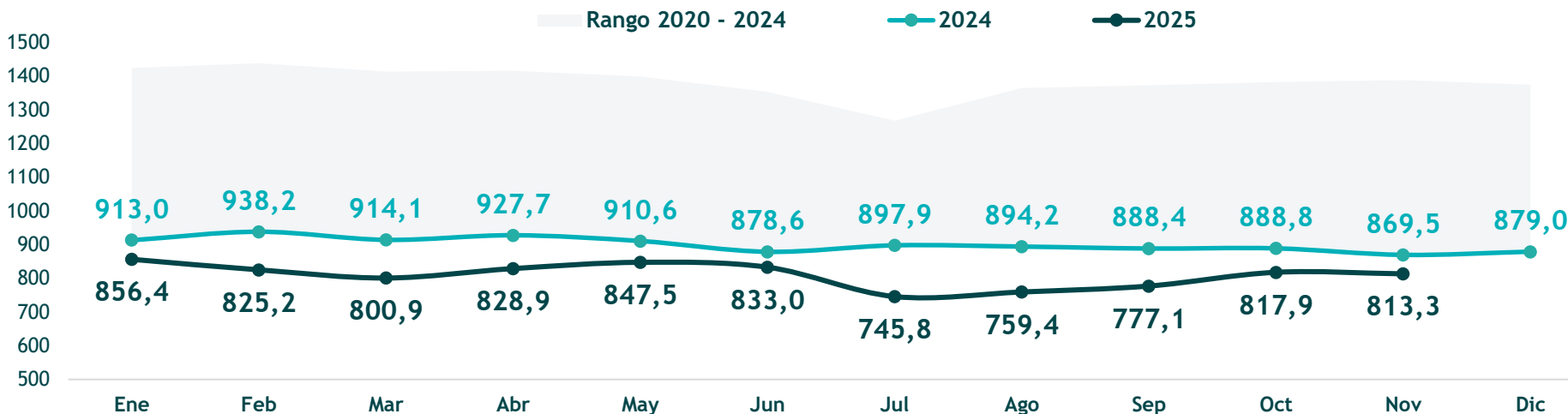
▼ -10,3% anual (-92,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

899,9 MPCD

▼ -8,8% anual (-87,1 MPCD) vs.
2023

MPCD



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

En noviembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 813,3 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 6,5% en comparación con el mismo mes de 2024 (56,2 MPCD menos) y del 0,6% (4,6 MPCD menos) en comparación con octubre de 2025.

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
Noviembre 2025

77,3 MPCD

▼ -25,6% anual (-26,6 MPCD)

▼ -20,0% mensual (-19,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

94,2 MPCD

▼ -5,0% anual (-4,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

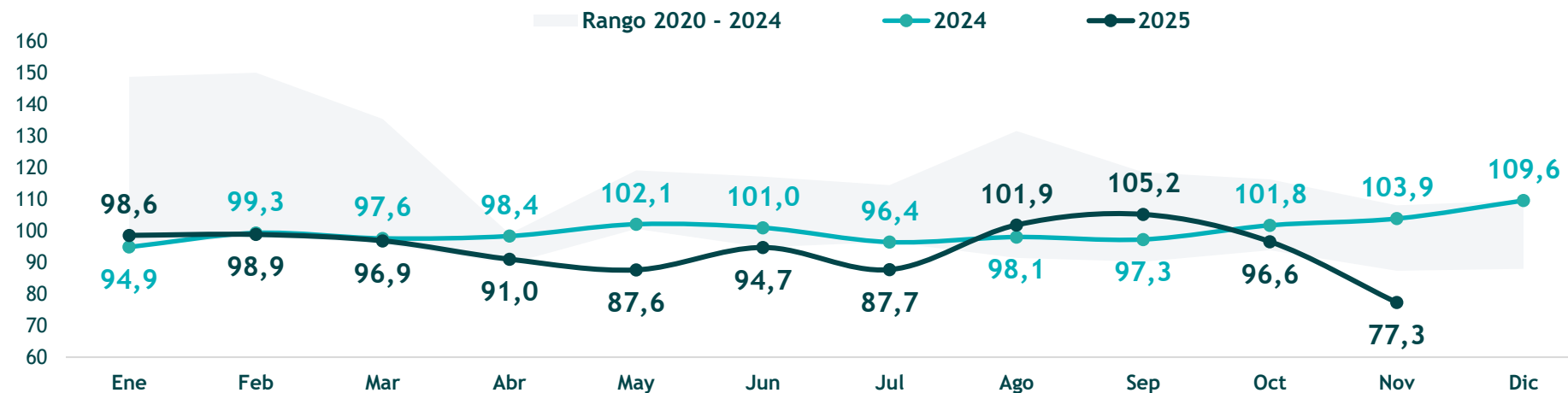
100,0 MPCD

▼ -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 noviembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 77,3 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 25,6% en comparación con el mismo mes de 2024 (26,6 MPCD menos) y del 20,0% (19,3 MPCD menos) frente a octubre de 2025.

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 94,2 MPCD, lo que refleja una reducción del 5,0% (4,9 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Noviembre 2025

84,2 MPCD

▼ -15,2% anual (-15,1 MPCD)

▼ -6,7% mensual (6,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2025

85,2 MPCD

▼ -16,6% anual (-16,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

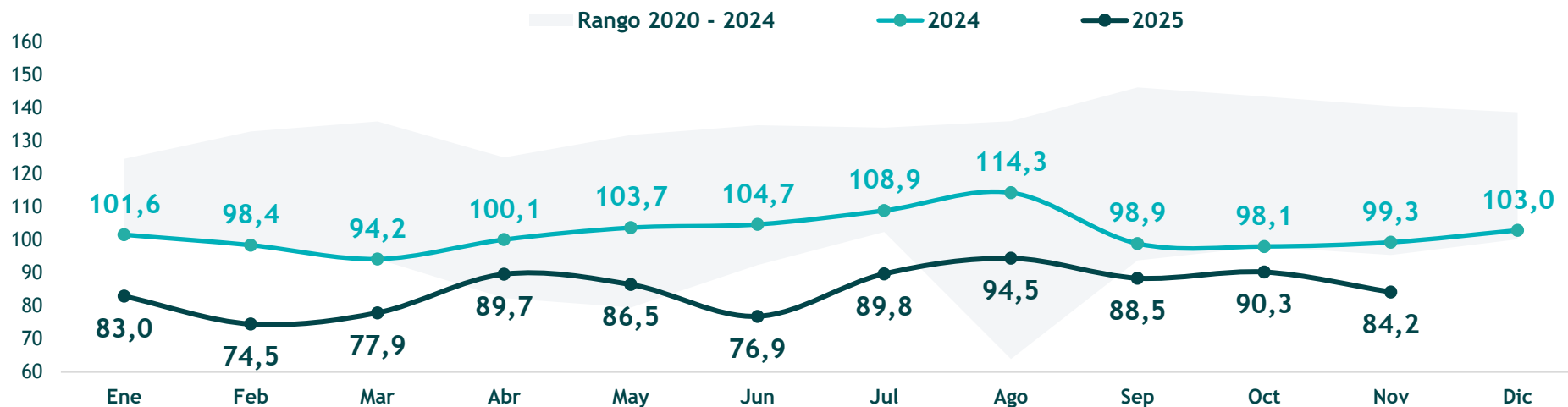
102,2 MPCD

▼ -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.

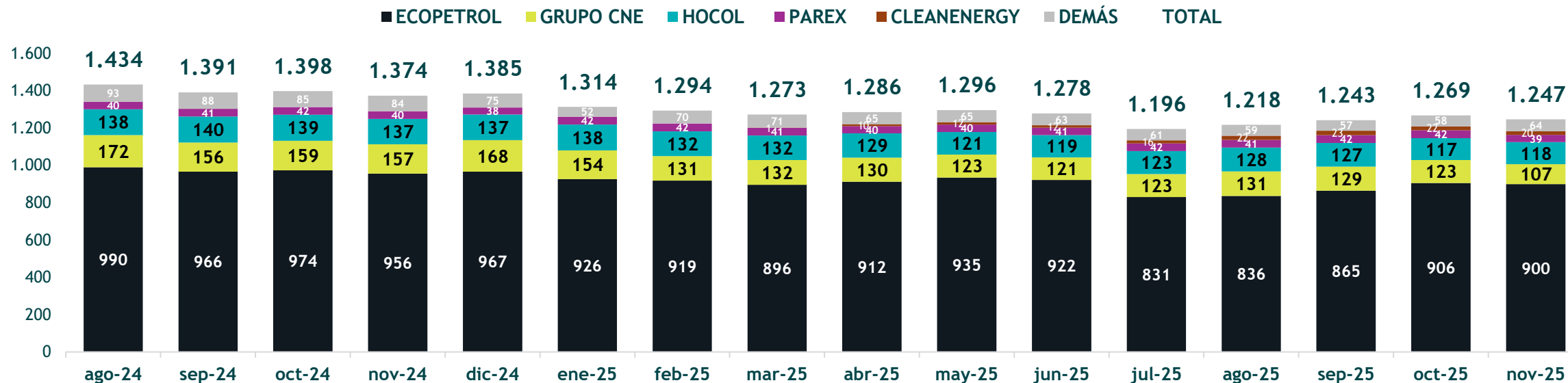
En noviembre de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 84,2 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 15,2% en comparación con el mismo mes de 2024 (15,1 MPCD menos) y del 6,7% (6,1 MPCD menos) respecto a octubre de 2025.

Durante el período enero-noviembre de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 85,2 MPCD, lo que refleja una reducción del 16,6% (16,9 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

MPCD



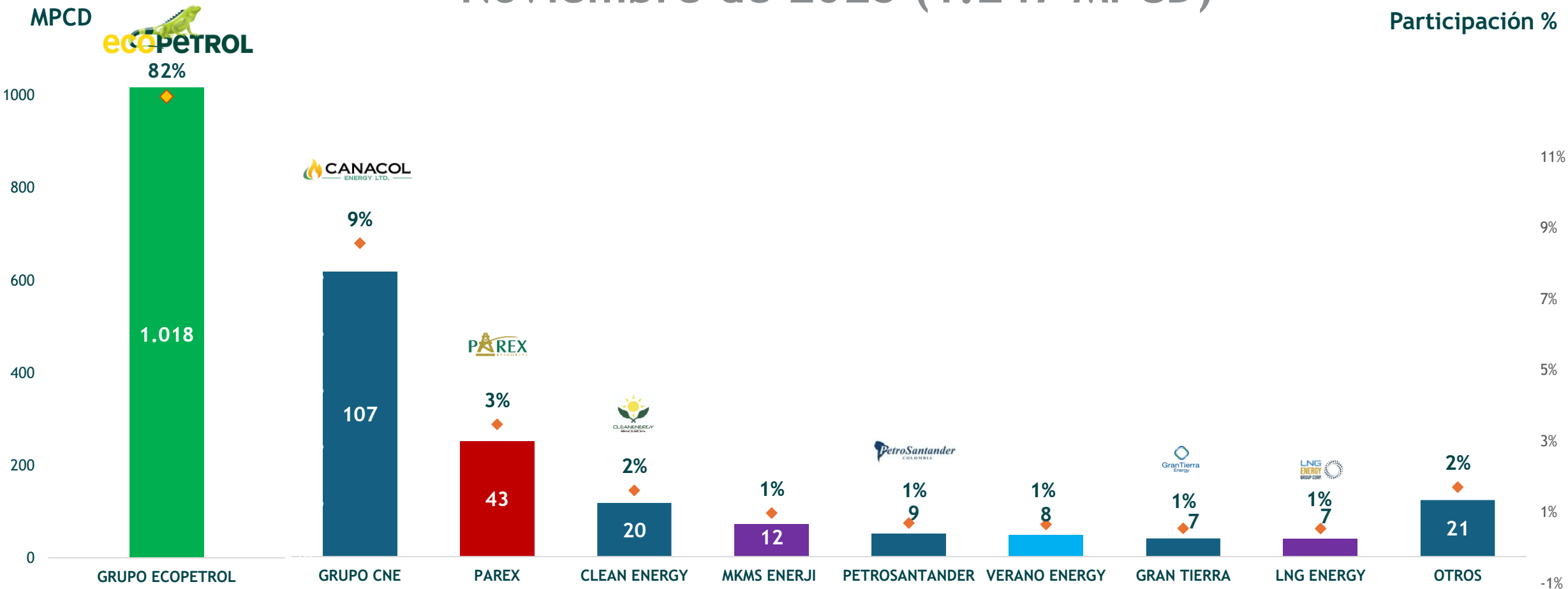
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En noviembre de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y Clean Energy registraron una participación conjunta del 94,9% en la producción fiscalizada de gas.

En noviembre de 2025, Ecopetrol S.A. aportó 900 MPCD, equivalentes al 72,2% de la producción nacional de gas, con una variación de -5,9% respecto a noviembre de 2024. Grupo CNE registró 107 MPCD (8,6%), con una variación de -32,1% anual. Hocol S.A. reportó 118 MPCD, correspondientes al 9,4%, con una variación de -13,8%. La producción de Parex alcanzó 39 MPCD (3,1%), con una variación de -3,8%. Finalmente, Clean Energy reportó 20 MPCD (1,6%), con una variación de 20 MPCD frente al año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Noviembre de 2025 (1.247 MPCD)



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para noviembre de 2025, el 98,7%, 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 (900 MPCD) y Hocol (118 MPCD).

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Diciembre 2025

181,3 MPCD

▼ -34,4% anual (-96,8 MPCD)

▲ +1,8% mensual (3,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

170,0 MPCD

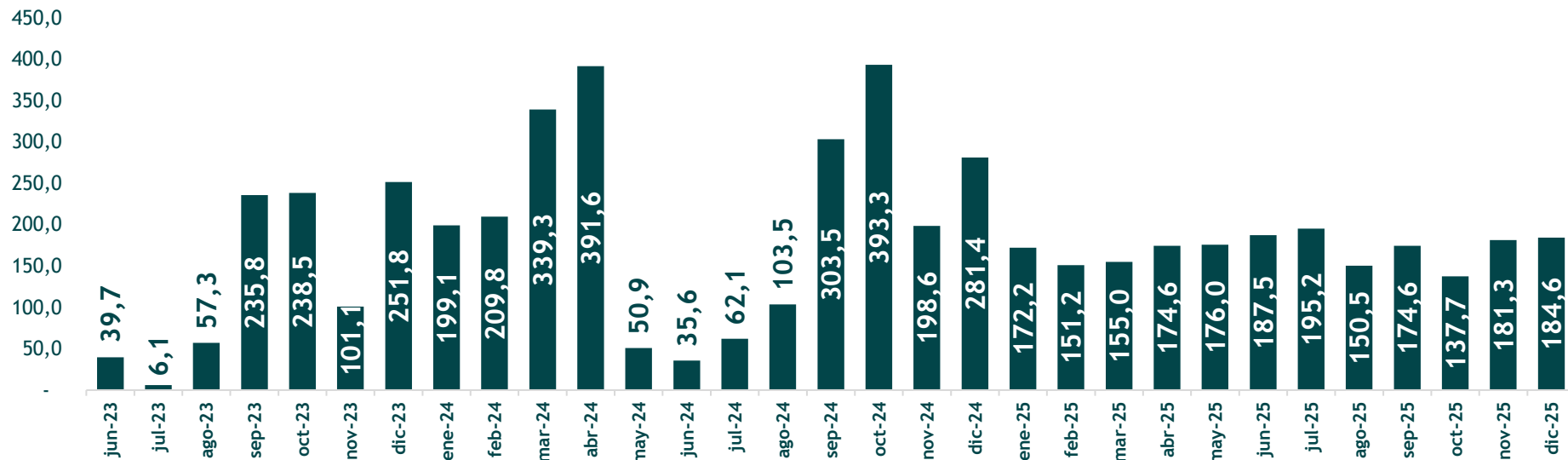
▼ -20,6% anual (-44,0 MPCD) vs.
(Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

MPCD



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

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

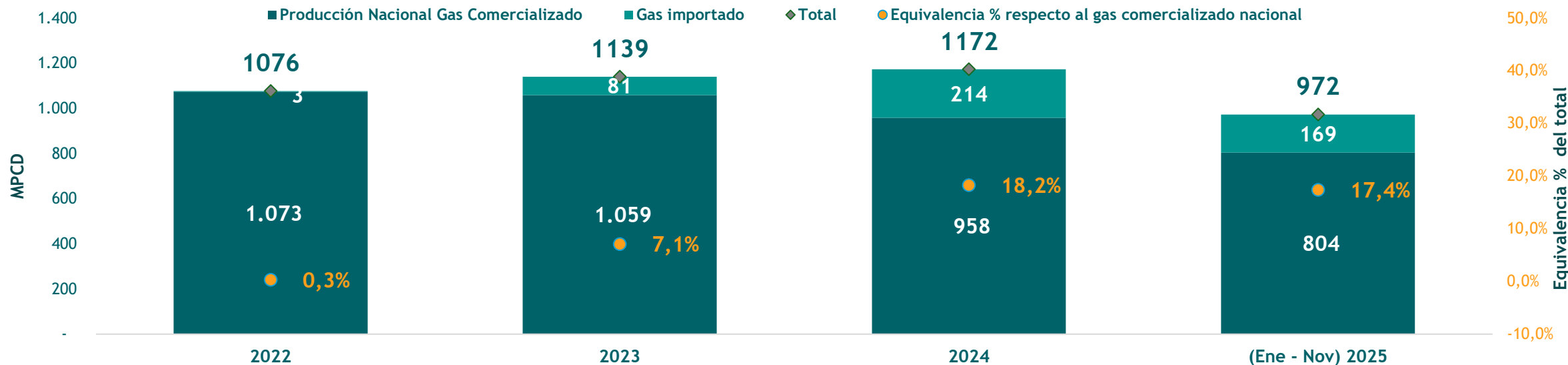
En diciembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.721,8 MPC, con un promedio diario de 184,6 MPCD. Este valor representó una disminución del 34,4% (96,8 MPCD menos) frente al promedio registrado en diciembre de 2024, cuando se importaron 8.723,8 MPC, equivalentes a 281,4 MPCD. En comparación con noviembre de 2025, se observó un incremento del 1,8% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 3,2 MPCD más.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD, lo que representa una reducción del 20,6% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 214,1 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 noviembre de 2025, las importaciones de gas promediaron 169 MPCD, equivalentes al 17,4% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 804 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

Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +7,8% anual (8 Equipos)

▼ -0,9% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +2,8% anual (3 Equipos) vs.
(Ene - Dic) 2024

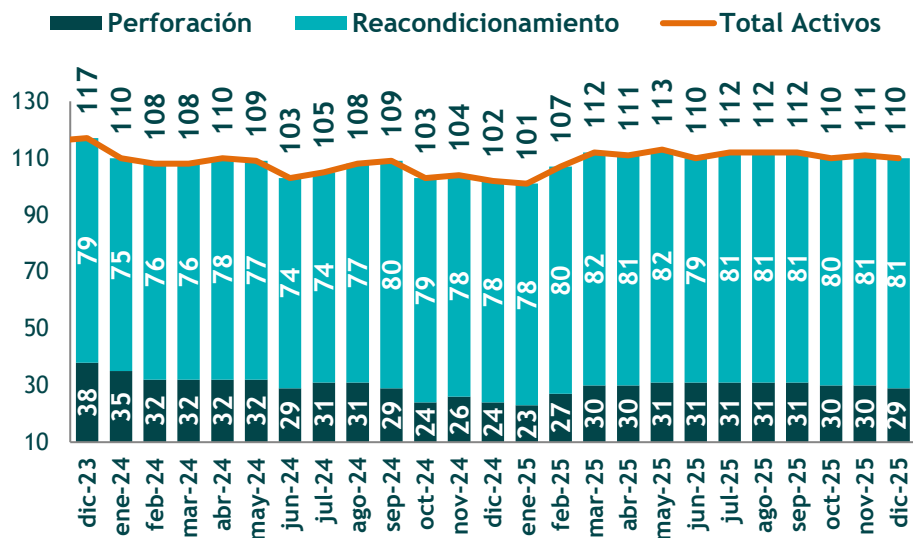
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

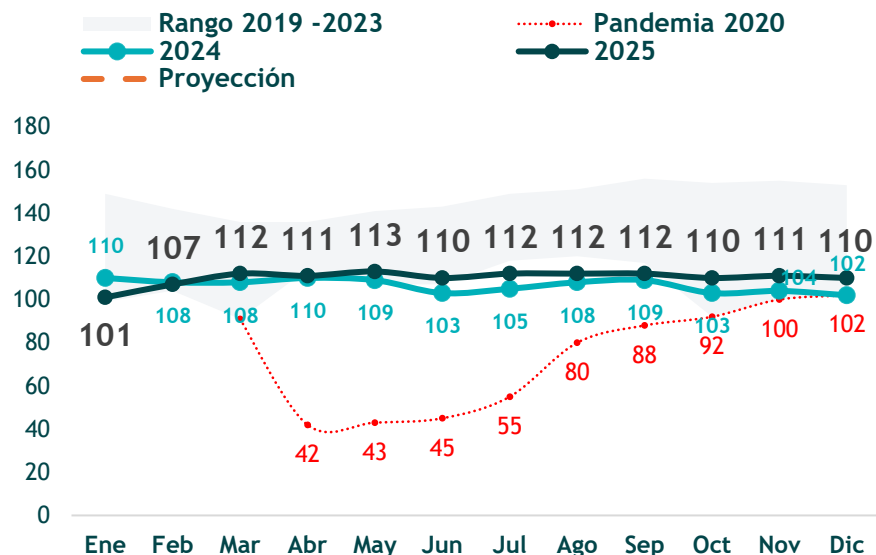
N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En diciembre de 2025, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 29 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 7,8% en comparación con el mismo mes del año anterior (ocho taladros más) y disminuyó 0,9% respecto al mes anterior, noviembre de 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,8% respecto al mismo periodo en 2024, tres taladros más.



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Diciembre 2025

29 Equipos

▲ +20,8% anual (5 Equipos)

▼ -3,3% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2025

30 Equipos

== % anual vs. (Ene - Dic) 2024

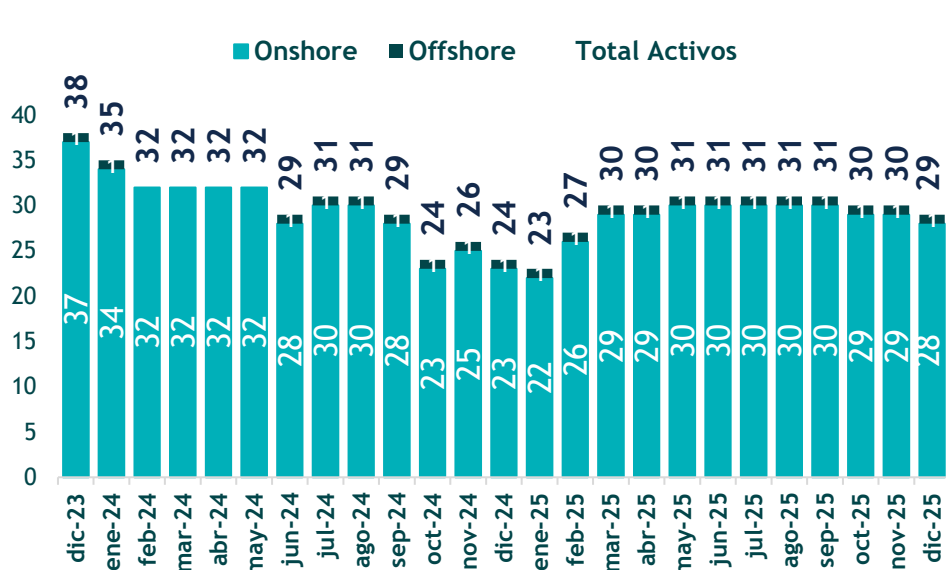
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs. 2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

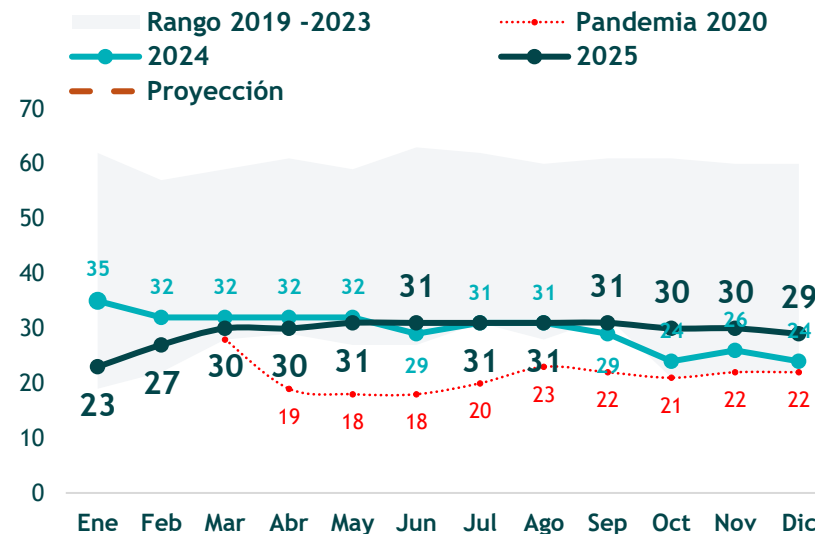
*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En diciembre de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 29 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore*. El número de equipos aumentó 20,8% frente al mismo mes de 2024 (diciembre de 2024) y frente a noviembre de 2025 se redujo en un equipo un 3,3% menos.

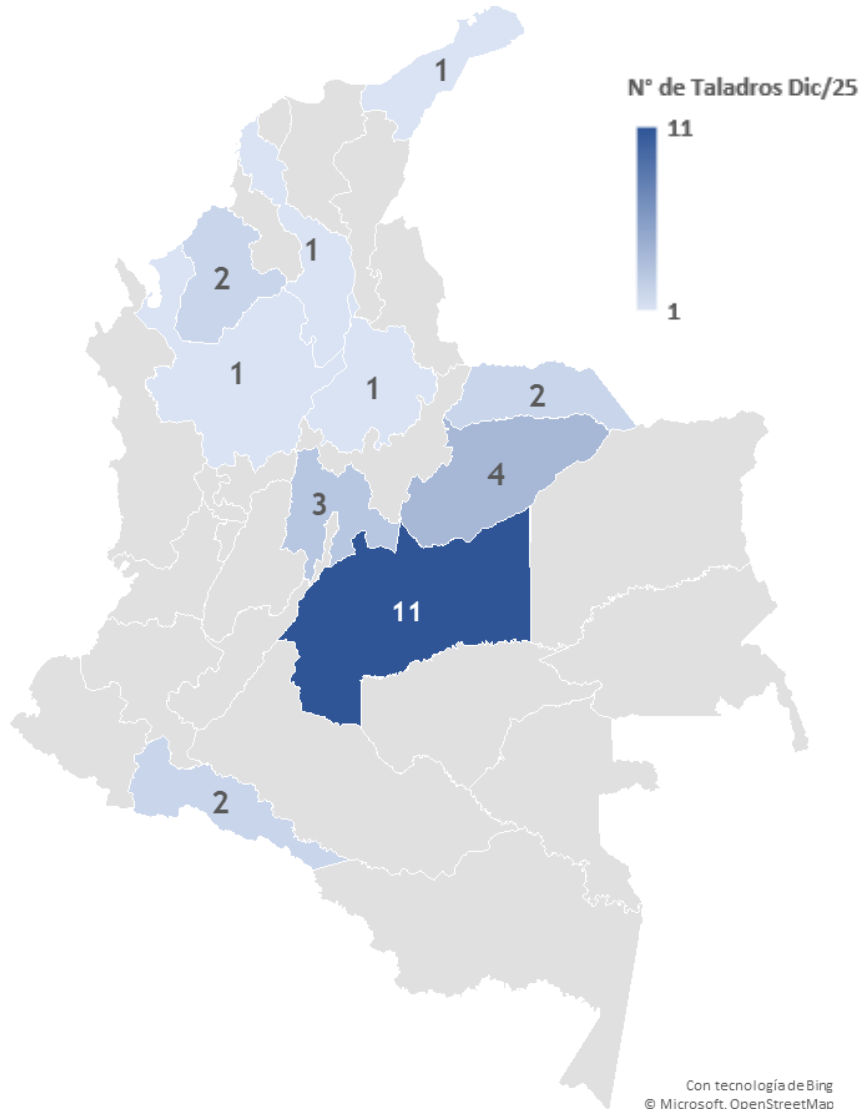
El balance operativo mensual reflejó la salida en operación de un equipo en el departamento de Santander.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de equipos se situó en 30 taladros, manteniéndose sin variación frente al promedio registrado en 2024.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Diciembre 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		dic-24	nov-25	dic-25
1	META	10	11	11
2	CASANARE	6	4	4
3	CUNDINAMARCA	0	0	3
4	ARAUCA	2	2	2
5	CÓRDOBA	2	2	2
6	PUTUMAYO	1	2	2
7	GUAJIRA	1	1	1
8	SANTANDER	0	2	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	MAGDALENA	0	1	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
14	OTROS	2	3	0
Total		24	30	29

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual

Diciembre 2025

81 Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

== % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2025

81 Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Dic) 2024

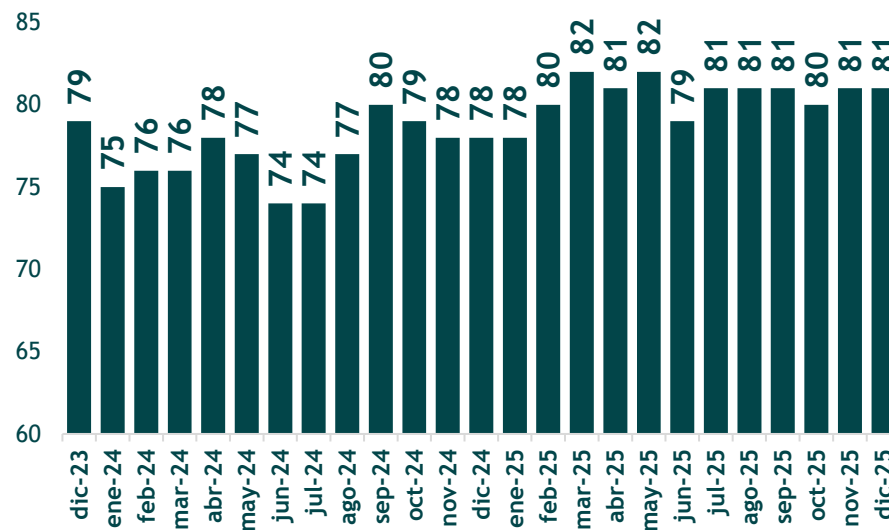
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



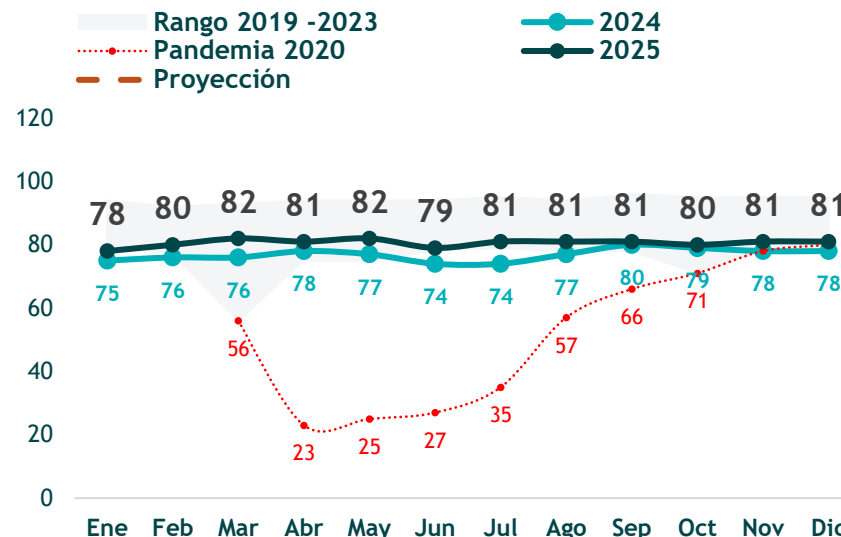
Fuente: CAMPETROL

En diciembre 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 diciembre de 2025, el número de equipos se mantuvo constante. Durante este mes, ingresaron cuatro equipos: dos en Casanare y, uno en Putumayo y Cundinamarca, respectivamente.

Con el reporte de diciembre, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 4,9% 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.



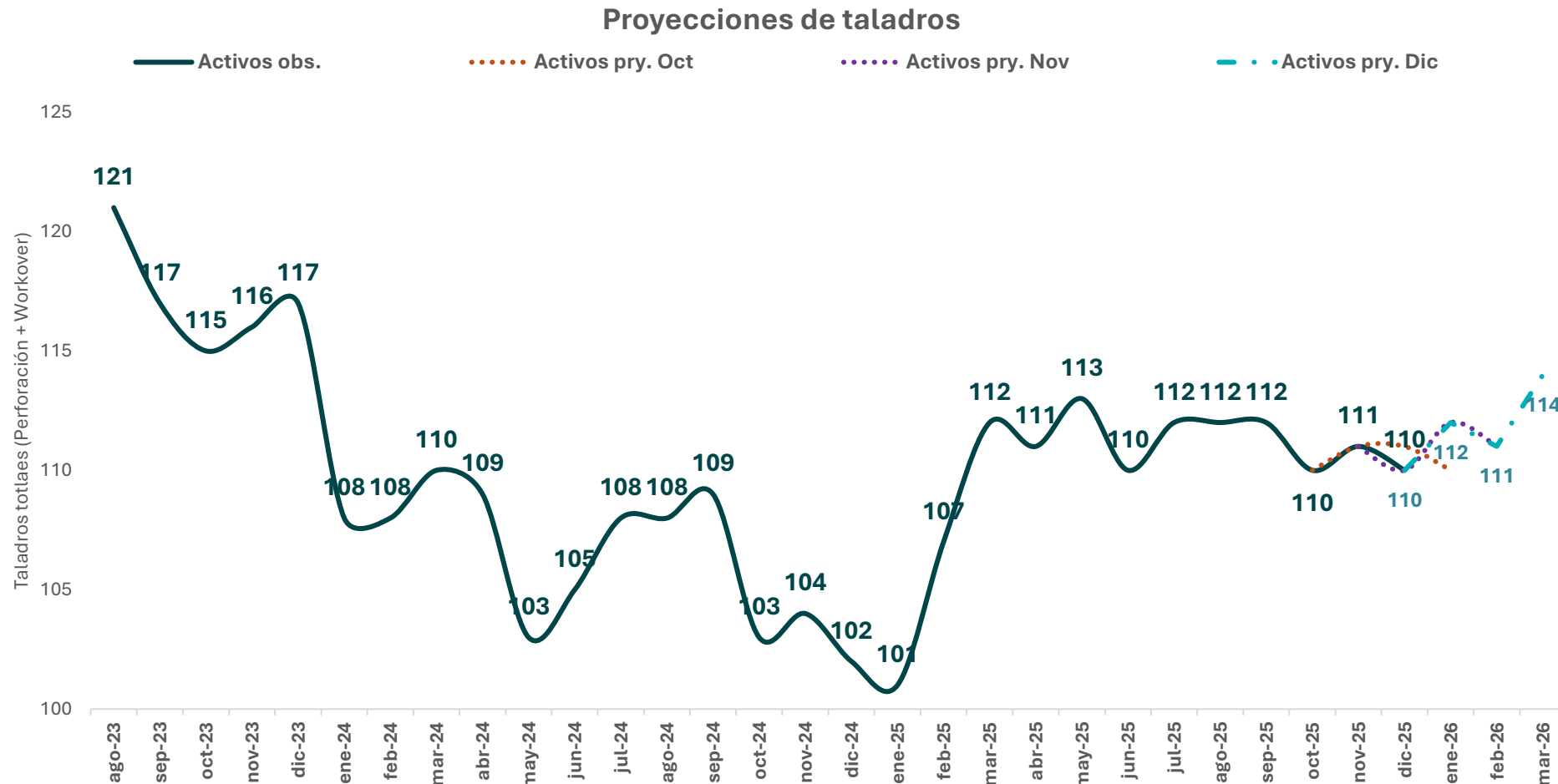
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el trimestre comprendido entre enero y marzo de 2026, se proyecta un total de 112 taladros activos en enero, 111 en febrero y 114 en marzo, lo que refleja un nivel de actividad relativamente estable en el corto plazo.

En cuanto a la actividad de perforación, se estima la operación de 30 equipos tanto en enero como en febrero, con un aumento previsto a 32 equipos en marzo de 2026.

Por su parte, los equipos de reacondicionamiento mantendrían un comportamiento estable durante el período analizado, con un nivel que oscilaría entre 81 y 82 unidades en los próximos tres meses.



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. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
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				80				110			
nov-25	0	2	28	30	31			81	80			111	111		
dic-25	0	1	28	29	31	29		81	80	81		110	111	110	
ene-26					30	30	30		80	82	82		110	112	112
feb-26						29	30			82	81			111	111
mar-26							32				82				114

Fuente: CAMPETROL



INDUSTRIA O&G EN VENEZUELA

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

1. Contexto político y eventos recientes importantes

- **Captura de Nicolás Maduro:** En enero de 2026, fuerzas de Estados Unidos realizaron una operación militar en Venezuela que capturó al presidente Nicolás Maduro y a su esposa, y los llevaron a Nueva York, donde enfrentan cargos federales relacionados con narcotráfico y otros delitos.
- **Repercusiones geopolíticas:** Estados Unidos está ajustando sanciones y políticas energéticas con miras a abrir oportunidades de inversión en la industria petrolera venezolana, incluyendo planes para una gran inversión y acuerdos de suministro de petróleo.
- **Reformas y futuro del sector petrolero en Venezuela:** La Asamblea Nacional de Venezuela aprobó una ley de hidrocarburos para abrir el sector a inversiones privadas y extranjeras, parte de los intentos de revitalizar la industria petrolera tras años de caída productiva-

2. Importancia de Venezuela para Colombia – Oil & Gas

- **Recursos energéticos clave:** Venezuela tiene las mayores reservas probadas de petróleo del mundo, lo que la convierte en un actor potencialmente estratégico para el suministro energético regional.
- **Gas natural disponible:** Existe un gasoducto binacional (Antonio Ricaurte / Trans-Caribbean Pipeline) que históricamente conectó ambos países y que podría ser usado para exportar gas venezolano hacia Colombia. Requiere de una adecuación e inversión significativa para dicho fin.

Fuente: [CNN](#), [El País](#), [El Tiempo](#), [OPEP](#), [El Colombiano](#)

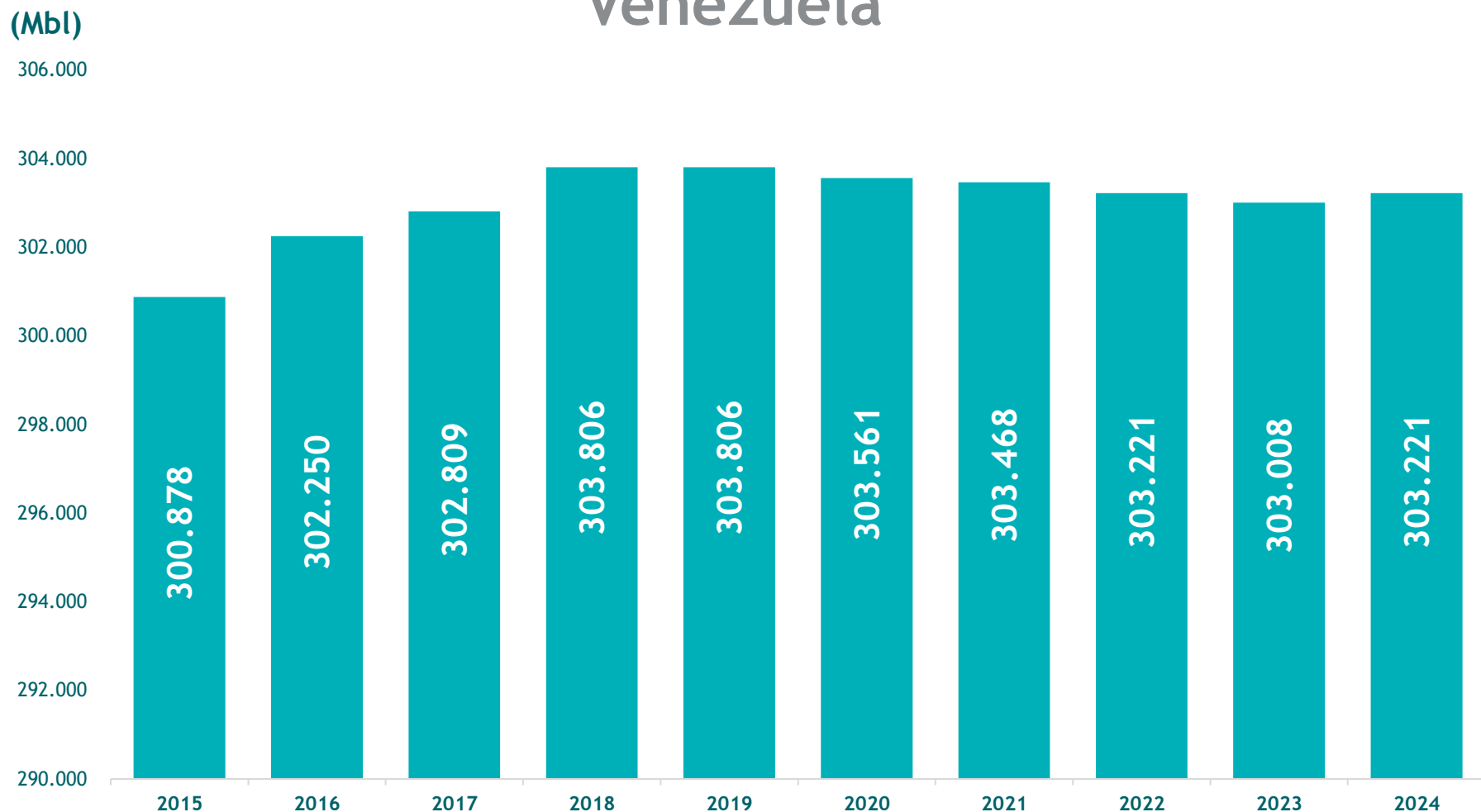


Fuente: Civicus

Reservas de petróleo

Venezuela

A 31 de diciembre de 2024, las reservas de petróleo de Venezuela se ubicaron en 303.221 Mbl, con una variación frente a 2023 (303.008 Mbl), de 0,213 Mbl (+0,07%). Con este volumen, Venezuela registra el mayor nivel de reservas de petróleo a nivel mundial.



Nota: Datos de reservas probadas de petróleo de Venezuela según el Annual Statistical Bulletin de la [OPEP](#).
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Producción de petróleo Venezuela

Promedio mensual
Diciembre 2025

896,0 KBPD

▲ +1,1% anual (10,0 KBPD)

▼ -6,3% mensual (-60,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

926,9 KBPD

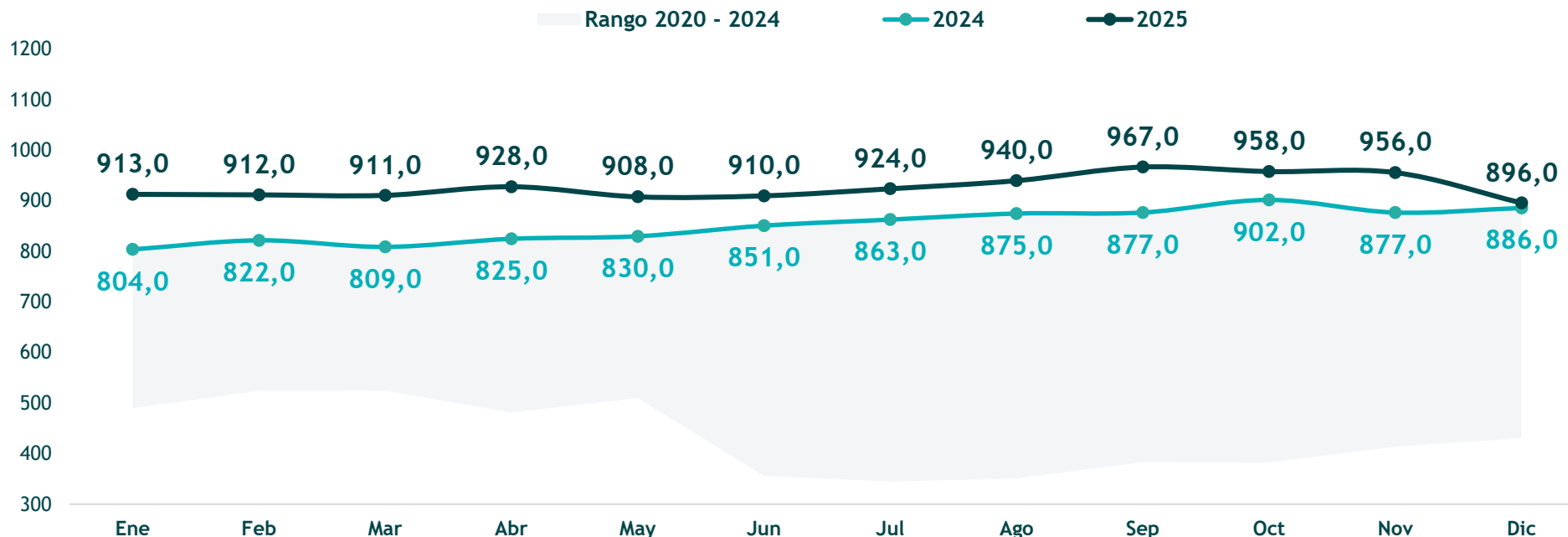
▲ +8,8% anual (75,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

851,8 KBPD

▲ +14,9% anual (110,2 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: Monthly Oil Market Report [OPEC](#).

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: Las cifras de producción de Venezuela corresponden a estimaciones de fuentes secundarias utilizadas por la OPEP

En diciembre de 2025, la producción promedio diaria de petróleo en Venezuela fue 896,0 KBPD, lo que representa un incremento del 1,1% frente a diciembre de 2024 (10,0 KBPD más) y una disminución del 6,3% respecto a noviembre de 2025 (60,0 KBPD menos).

En el período enero-diciembre de 2025, la producción promedio de petróleo se ubicó en 926,9 KBPD, equivalente a una variación positiva de 8,8% frente al año 2024 (75,0 KBPD más).

Taladros de perforación

Venezuela

Conteo mensual
Diciembre 2025

2 Equipos

▲ +100% mensual (1 Equipo)

▬ % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2025

1 Equipo

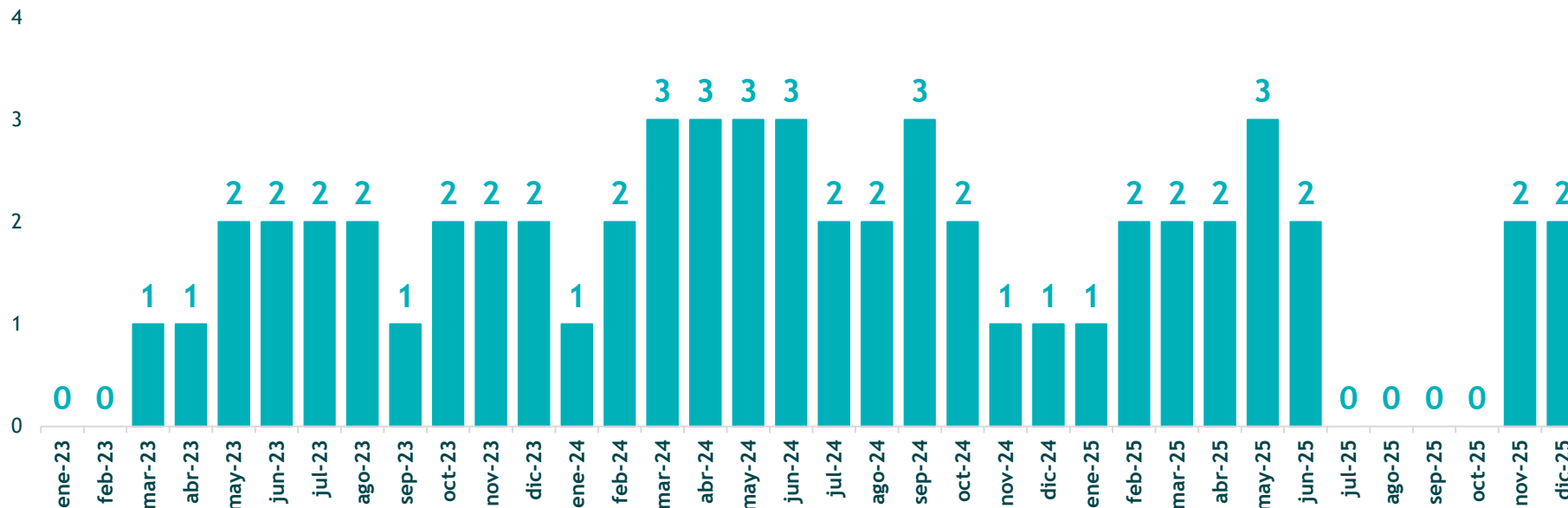
▲ +100% mensual (1 Equipo) vs.
2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

2 Equipos

▬ % mensual (0 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: [Baker Hughes](#)

En diciembre de 2025, se registraron un total de dos taladros activos en todo el territorio veezolano. Esta cifra representa un aumento del 100% en comparación con el mismo mes del año anterior (un taladro más) y me mantuvo igual respecto al mes anterior, noviembre de 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 1 talado, un aumento de 100% respecto al mismo periodo en 2024, un taladro más.

En 2024, los taladros de perforación activos en Venezuela promediaron 2 equipos manteniendo la tendencia registrada en 2023 cuando el promedio del año se ubicó en 2 taladros.



SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.



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](#)



 **Tenaris**

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

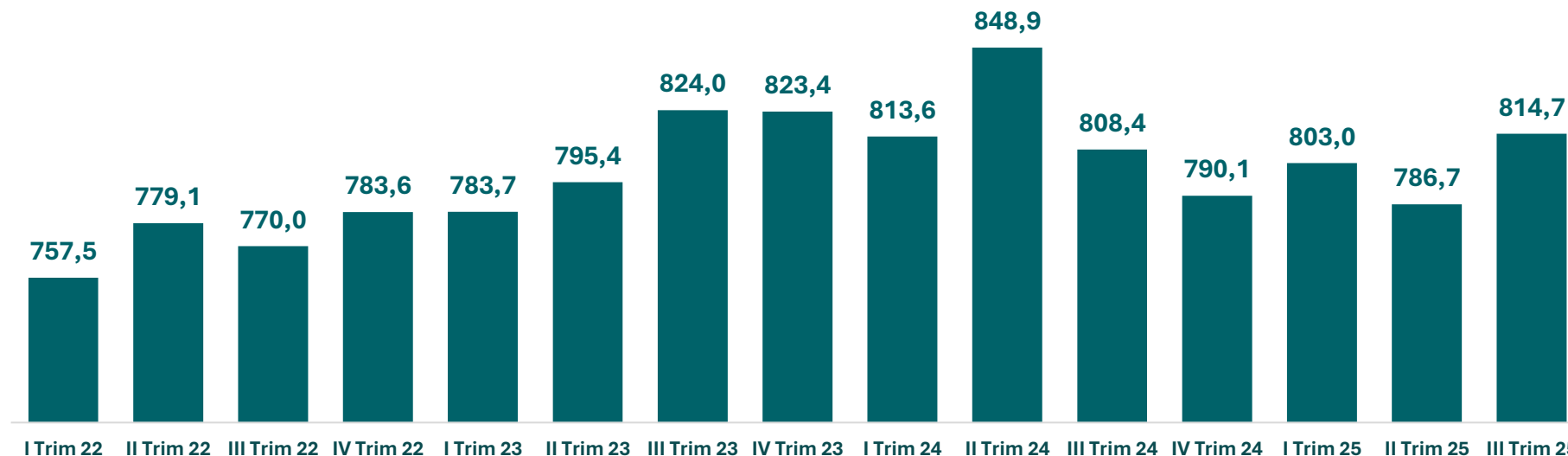
801,5 KBPD

▼ -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

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

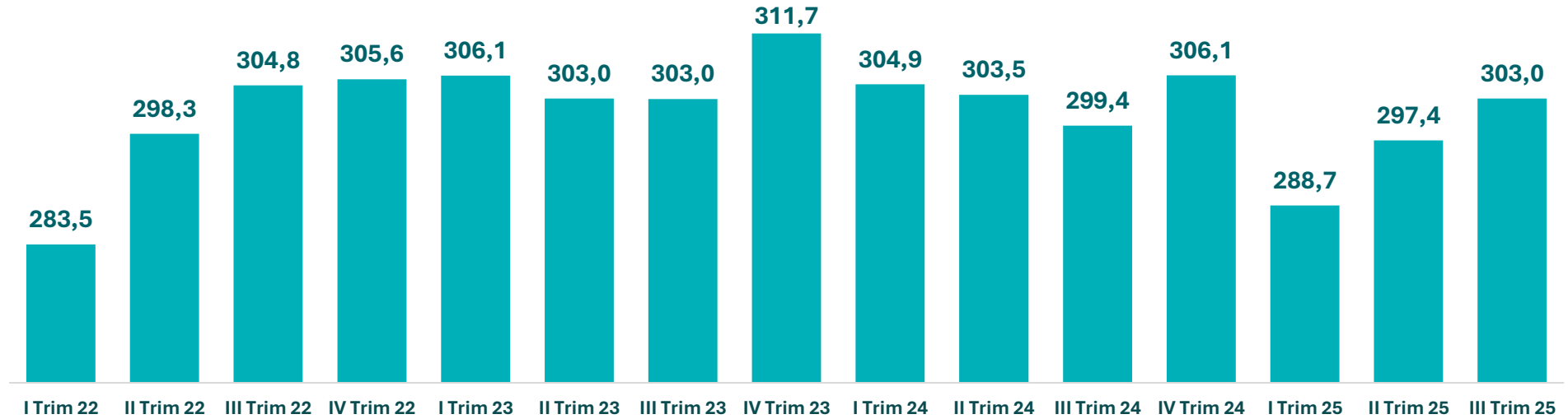
▼ -2,1% anual (-6,2 KBPD) vs.
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.
2023

KBPD



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.



SOLDADURAS ESPECIALES



SERVICIOS DE INSPECCIÓN NDT



WWW.PSLCOLOMBIA.COM



American
Petroleum
Institute



COMERCIALIZACIÓN DE TUBERÍAS, EQUIPOS Y
HERRAMIENTAS BAJO ESPECIFICACIONES API



MACHINE SHOP SERVICES



SERVICIOS DE INSPECCIÓN
EN CABEZA DE POZO

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)

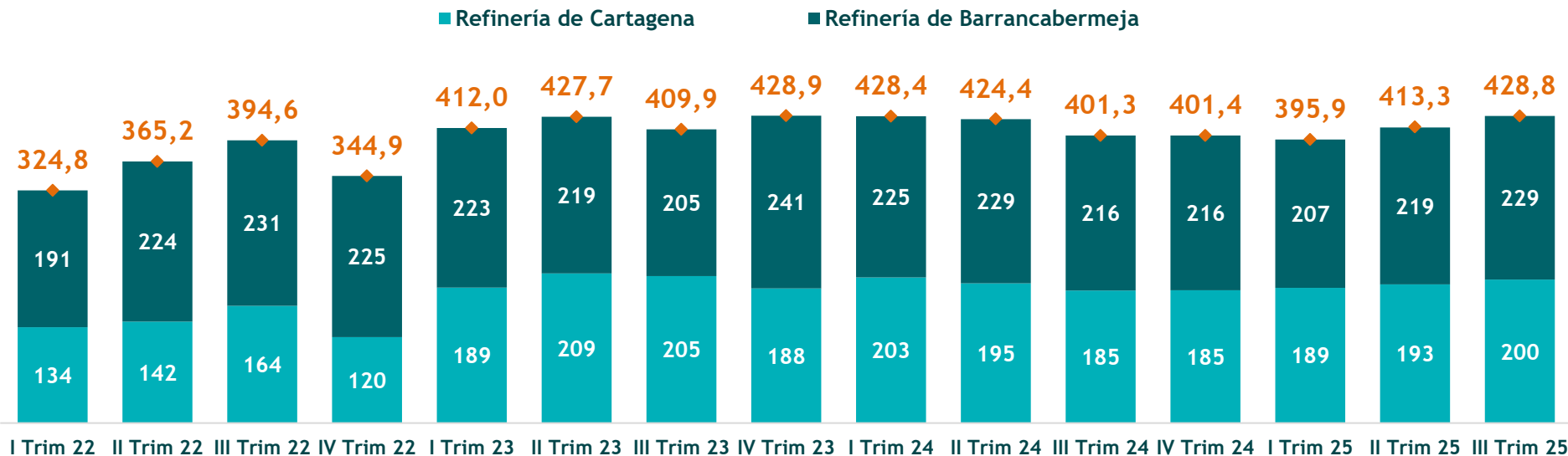
Promedio refinería Cartagena
III Trimestre 2025

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.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2025

Precio mensual Gasolina
Octubre 2025

\$16.220 COP

▲ +2,5% anual (\$392 COP)

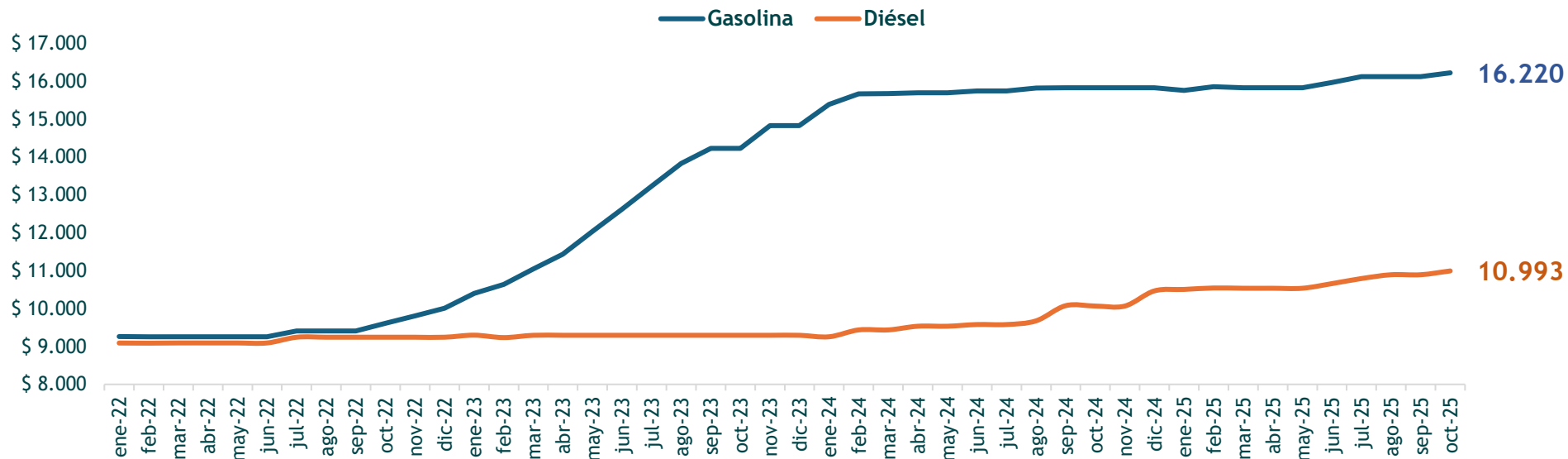
▲ +0,6% mensual (\$99 COP)

Precio mensual Diésel
Octubre 2025

\$10.993 COP

▲ +9,2% anual (\$926 COP)

▲ +0,9% mensual (\$100 COP)



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). Comparando el promedio observado en octubre de 2025, el cual fue de \$16.220/gal para la gasolina y de \$10.993/gal para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 2,5% y 9,2%, respectivamente en relación con octubre de 2024.

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

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Diciembre 2025

733,3 MPCD

▼ -26,4% anual (-263,4 MPCD)

▼ -8,4% mensual (-67,6 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - Diciembre) 2025

817,3 MPCD

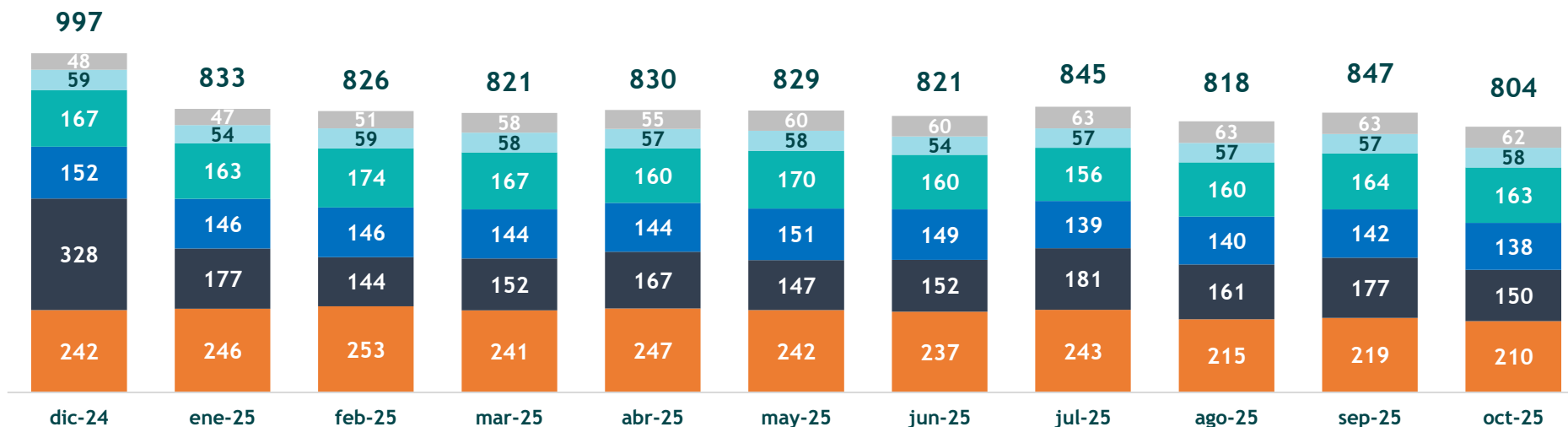
▼ -17,4% anual (-171,8 MPCD)
vs. (Ene - Dic) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.
2023

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



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

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

En diciembre de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue de 733,3 MPCD, una disminución del 26,4% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 263,4 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. El sector que presentó la mayor disminución en el consumo fue el de Generación Térmica, con una reducción de 200,1 MPCD (-61,1%).

En comparación con noviembre de 2025, la demanda total de gas natural registró un descenso de 8,4%, equivalente a 67,6 MPCD menos. Esta variación estuvo principalmente asociada a la disminución del 22,0% (-45,7 MPCD) en el consumo del sector industrial y del 20,2% (-32,4 MPCD) en el sector generación térmica.

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

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

KBPD

Promedio anual 2024

Gasolinas

145 KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024

Diésel

165 KBPD

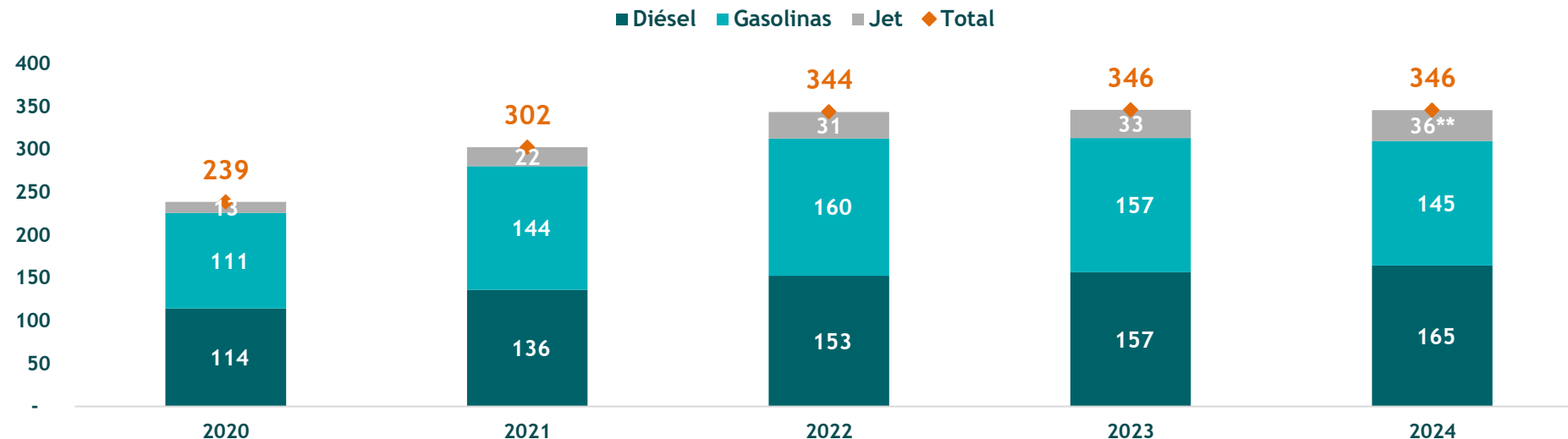
▲ +5,1% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024

Jet

36 KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD) vs.
2023



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

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

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

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

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Septiembre 2025

1.130 Ton/día

▼ -20,7% anual (-294,3 Ton/día)

▼ -17,4% mensual (-238,4 Ton/día)

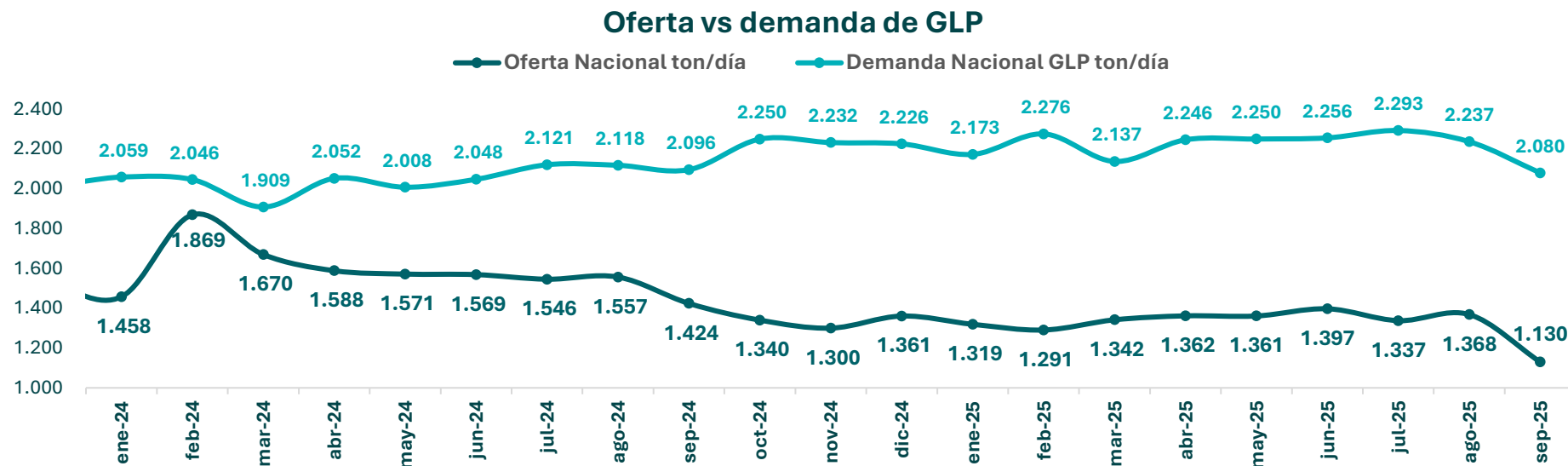
Demanda Nacional
Promedio mensual
Septiembre 2025

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.



 3M Ciencia. Aplicada a la vida.™	 Baker Hughes	 bonud ENERGY SOLUTIONS	 CONFIPETROL	 CONSULEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC		Endress+Hauser 	Enerflex
		 HEXAGON	 NABORS		Life Is On  Schneider Electric		
 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.



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



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.

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](#)

DHL Group impulsa una estrategia de sostenibilidad integral, basada en los pilares ambiental, social y de gobernanza (ESG), con el objetivo de liderar la logística sostenible a nivel global. La compañía integra la sostenibilidad como un eje transversal de su modelo de negocio, alineado con estándares internacionales y con su ambición de generar valor económico, social y ambiental de largo plazo .

Ambiental

DHL Group avanza en su compromiso de descarbonización con la meta de alcanzar cero emisiones netas de gases de efecto invernadero para 2050. La compañía ha incrementado de manera sostenida el uso de energía renovable, la electrificación de su flota y la incorporación de combustibles sostenibles en el transporte aéreo y terrestre. Asimismo, implementa soluciones de eficiencia energética en sus instalaciones y promueve servicios logísticos de bajas emisiones para sus clientes, contribuyendo activamente a la reducción del impacto ambiental a lo largo de la cadena de suministro global.

Gobernanza

DHL Group cuenta con una estructura de gobernanza sólida y transparente, orientada al cumplimiento normativo, la ética empresarial y la gestión integral de riesgos. La compañía dispone de políticas y mecanismos de control interno que incluyen prevención de la corrupción, canales de denuncia y lineamientos claros de conducta corporativa. La sostenibilidad está integrada en la toma de decisiones estratégicas, asegurando que las operaciones y el crecimiento del negocio se desarrollen bajo criterios de responsabilidad, transparencia y visión de largo plazo.



Social

En el ámbito social, DHL Group prioriza el bienestar, la seguridad y el desarrollo de sus colaboradores, promoviendo una cultura organizacional basada en la diversidad, la inclusión y la igualdad de oportunidades. Durante 2024, la compañía fortaleció sus programas de formación y desarrollo de talento, así como sus iniciativas de salud y seguridad en el trabajo. DHL mantiene indicadores sociales enfocados en la reducción de accidentes laborales, el desarrollo profesional y el compromiso de los empleados, consolidando su rol como empleador responsable a nivel global.



Fuente: DHL

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

Hocol impulsa una gestión de sostenibilidad integral, incorporada de manera transversal en su estrategia corporativa y alineada con los Estándares GRI y los lineamientos del Grupo Ecopetrol. La compañía enfoca su gestión en la creación de valor económico, social y ambiental, fortaleciendo la gobernanza, la resiliencia climática y el relacionamiento con los territorios donde desarrolla sus operaciones.

Ambiental

Hocol gestiona el cambio climático como un eje estratégico de su modelo de negocio, con un enfoque integral que combina mitigación, adaptación y eficiencia energética. En 2024, la compañía avanzó en su plan de descarbonización y gestión energética, con la meta de reducir en un 35 % sus emisiones entre 2019 y 2026 y eliminar totalmente las fugas de metano para 2025, meta que fue preliminarmente cumplida al cierre de 2024. Fortaleció la medición y gestión de emisiones de GEI bajo la metodología ISO 14064, integrando acciones de eficiencia energética, gestión del agua y protección de la biodiversidad.

Gobernanza

Hocol cuenta con una estructura de gobernanza robusta, orientada a la transparencia, la ética y el cumplimiento normativo. La compañía dispone de políticas claras de buen gobierno corporativo, gestión de riesgos, prevención de la corrupción y manejo de conflictos de interés, con canales formales de denuncia y seguimiento. La sostenibilidad está integrada en los procesos de toma de decisiones y en los esquemas de evaluación del desempeño, asegurando que la estrategia corporativa responda a criterios responsables, éticos y de largo plazo.



Social

En la dimensión social, Hocol prioriza el desarrollo económico y social de los territorios, promoviendo el diálogo permanente con las comunidades y una gestión responsable de impactos sociales. Durante 2024, la compañía fortaleció iniciativas de gas social, educación, acceso a agua potable e inversión social, impactando positivamente a más de 30.000 personas. Adicionalmente, Hocol mantiene mecanismos formales para la atención de peticiones, quejas y reclamos, y promueve una cultura organizacional basada en la diversidad, la inclusión, la equidad de género y el respeto por los derechos humanos.

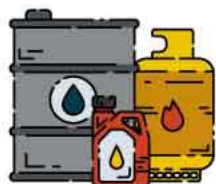


Fuente: Hocol

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

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