

A collage of five circular images: an offshore oil rig, an industrial refinery, a solar panel field, two workers in hard hats, and a glowing industrial facility.

# Informe

---

# CAMPETROL

## Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Agosto  
2025

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# CONTENIDO

<b>RESUMEN</b>	<u><a href="#">Página 15</a></u>
<b>CONTEXTO INTERNACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 226</a></u>
<b>CONTEXTO NACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 34</a></u>
<b>ACTIVIDAD ECONÓMICA</b>	<u><a href="#">Página 36</a></u>
<b>MONITOREO DE ENTORNO</b>	<u><a href="#">Página 63</a></u>
<b>SEGMENTO UPSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 67</a></u>
<b>SEGMENTO MIDSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 105</a></u>
<b>SEGMENTO DOWNSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 109</a></u>
<b>SOSTENIBILIDAD</b>	<u><a href="#">Página 117</a></u>

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

## Acerca de nosotros

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

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

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

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

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

## Misión

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

## Visión

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

## Meta 2030

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

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

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

# NUESTROS PILARES



## Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

## Disclaimer

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

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

## Estudios Económicos

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

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

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

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



Comunidad de Santa Marta,  
Fotografía de Gobernación del Magdalena



Parque Eólico costa afuera  
Fotografía de 360 Radio



Plataforma Offshore Sirius 2,  
Fotografía de Ecopetrol



Puerto de Santa Marta  
Fotografía de Revista Cambio

Segundo Foro

# Offshore

**Caribe: energía y progreso**

*Territorio y logística en conexión  
para un Caribe sostenible*

## Save the Date

Miércoles  
**03**  
septiembre  
**2025**  
2:00 p.m.  
8:00 p.m.

Jueves  
**04**  
septiembre  
**2025**  
8:00 a.m.  
1:00 p.m.

**Hotel Hilton**  
*Santa Marta*  
Carrera 2 # 114-78  
Pozos Colorados

**Evento de Relacionamiento**  
**Miércoles 03 de septiembre**  
**6:00 p.m. - 8:00 p.m.**

Reserve el evento  
en su agenda haciendo

**CLIC AQUÍ**



o escaneando  
el código QR

Patrocina:



Auspicia:



Apoya:



Organizan:





# VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

**Colombia con Energía**

Seguridad, Competitividad  
y Desarrollo

 **Save the Date**

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

 Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN:



OPERADOR  
LOGÍSTICO:



## 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**  
Horacio Bustillo

**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

**JESSICA MEDINA N.**  
Coordinadora Sostenibilidad  
sostenibilidad@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  
sostenibilidad2@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

**PAOLA RINCÓN M.**  
Coordinadora Comercial  
comercial@CAMPETROL.org

**LUIS NIETO M.**  
Coordinador de Análisis Comercial  
comercial2@CAMPETROL.org

**VANESSA ARANGUREN G.**  
Coordinadora de Marketing y Eventos  
eventos@CAMPETROL.org

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

**ARIEL CASTRO C.**  
Coordinador de Tecnología e Innovación  
analistait@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

Visite ahora nuestro

# Directorio Interactivo



Consulta las presentaciones del

## VII Ciclo de WORKSHOPS Planes y Programas de Inversión E&P 2025



Consultado por las principales empresas del sector:



**+200 empresas** afiliadas  
**+41.000 visitas** en el 2024  
**+1.000 Keywords**



### Potenciado con el poder de la IA

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



### Sigue nuestros eventos

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



### Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



### Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



### Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



### Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

# Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando  
este código QR



# Resumen

Entre enero y junio de 2025:

- De acuerdo con la ANH, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,0 KBPD, lo que representa una disminución del 4,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 33,2 KBPD menos.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.290 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,3% (163,7 MPCD menos) en comparación con el mismo periodo de 2024.
- La producción comercializada de gas fue de 811,1 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 18,2% (180,3 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2024.
- De acuerdo con el DANE, se han exportado un total de \$5.414 MUSD FOB en petróleo y sus derivados, un 14,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.



# Resumen

En junio de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 744,2 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,8% (37,2 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior y del 0,7% (5,6 KBPD menos) comparado con mayo de 2025.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.278 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 10,4% (149,0 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2024 y del 1,4% respecto a mayo de 2025 (-18,5 MPCD).
- La producción comercializada de gas nacional fue de 793 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 18,6% respecto al mismo mes en 2024 (181,0 MPCD menos), y del 0,9% respecto a mayo de 2025 (7,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.078 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 18,0% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (mayo de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 1,3%.

# Resumen

En julio de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a junio de 2025 en un 3,4%, ubicándose en un promedio de \$69,0 USD/Bl. Respecto a julio de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 19,0%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **112 taladros activos (31 de perforación y 81 de reacondicionamiento)**, evidenciando un **aumento de 6,7% frente a julio de 2024** (siete equipos más) y del 1,8% (dos equipos más) respecto a junio de 2025.
  - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** Sin variaciones respecto al mismo mes de 2024 ni frente a junio de 2025.
  - **Se registraron 81 taladros de reacondicionamiento:** Siete equipos más respecto a junio de 2024 (+9,5%) y dos más frente a junio de 2025 (+2,5%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en el departamento del **Meta (Acacias, Castilla y Puerto Gaitán)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales**. Los bloqueos por demanda de mayor contratación de mano de obra por parte de las comunidades y comunidades indígenas han afectado movilizaciones de equipos y la normalidad de los campos.



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

# Tabla resumen de indicadores

## Junio - Julio 2025

Indicador	Fuente	Julio 2025	Mensual		Anual	
			Junio 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Julio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$69,0	\$71,4	▼ -\$2,4 (-3,4%)	\$85,2	▼ -\$16,2 (-19,0%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	744,2 <sup>1</sup>	749,8	▼ -5,6 (-0,7%)	781,5 <sup>1</sup>	▼ -37,2 (-4,8%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	793,0 <sup>1</sup>	800,0	▼ -7,0 (-0,9%)	974,0 <sup>1</sup>	▼ -181,0 (-18,6%)
Total de Taladros	CAMPETROL	112	110	▲ +2,0 (1,8%)	105	▲ +7,0 (6,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	0,0 (- %)	31	0,0 (- %)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	79	▲ +2,0 (2,5%)	74	▲ +7,0 (9,5%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.078 (pr) <sup>2</sup>	\$1.064 (pr)	▲ +\$13 (1,3%)	\$1.314 <sup>2</sup>	▼ -\$237 (-18,0%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$735(pr) <sup>3</sup>	\$448(pr)	▲ +\$287 (64,1%)	\$680 <sup>3</sup>	▲ +\$55 (8,1%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	413 <sup>4</sup>	396	▲ +17 (4,4%)	424 <sup>4</sup>	▼ -11 (-2,6%)

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 junio de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2024 y mensual frente a mayo de 2025.

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

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

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

# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DEORF ENERGY 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.		
						



# CAMPETROL

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

## Participe en las **MISIONES** INTERNACIONALES

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

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



**Mayor información:**



**Paola Rincón**

*Coordinadora Comercial*

(+57) 317 655 4940

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

iAPG

# AAOG

XV ARGENTINA OIL&GAS  
EXPO 2025

Exposición Internacional del Petróleo y del Gas

## 8 - 11 SEP 2025

La Rural Predio Ferial  
Buenos Aires, Argentina

Organiza:



INSTITUTO ARGENTINO  
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Realiza:



messe frankfurt



iAPG

5° Congreso Latinoamericano de  
Perforación, Terminación  
e Intervención de Pozos

Acredítate  
online  
[aog.com.ar](http://aog.com.ar)

Horario: Lunes a Jueves de 13 a 20 hs.

Comercializa y Realiza: Messe Frankfurt Argentina

+54 11 7078 4800 | [aog@argentina.messefrankfurt.com](mailto:aog@argentina.messefrankfurt.com)



# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

# SPOTLIGHT



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

## Focus on YOU

### ProMinent®

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

Vea el video ahora  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**



Promedio mensual  
Julio 2025

**\$69,0** USD/Bl

▼ -19,0% anual (-\$16,2 USD/Bl)  
▼ -3,4% mensual (-\$2,4 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2025

**\$68,3** USD/Bl

▼ -18,7% anual (-\$15,7 USD/Bl)

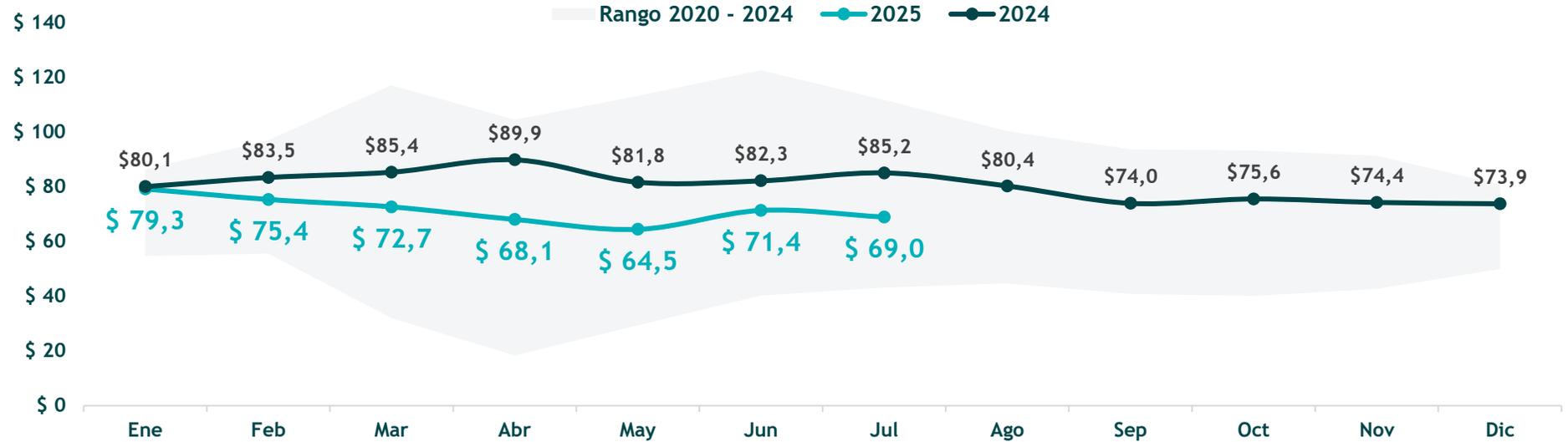
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$80,5** USD/Bl

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

# Precios internacionales del petróleo

## Brent USD/Bl



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

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

En julio de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a junio de 2025 en un 3,4%, ubicándose en un promedio de \$69,0 USD/Bl. Respecto a julio de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 19,0%.

Según [UBS](#), este descenso obedece al aumento de los inventarios mundiales de crudo, impulsado por un mayor suministro desde Sudamérica, una producción más resiliente de países sancionados frente a lo previsto y el reciente acuerdo de ocho miembros de la OPEP+ —Arabia Saudita, Rusia, Irak, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, Kazajistán, Argelia y Omán— para incrementar en 547.000 barriles diarios sus cuotas de producción a partir de septiembre de 2025.

[UBS](#) prevé que el Brent se mantenga cerca de 68 USD/Bl a finales de septiembre, con una caída proyectada hasta 62 USD/Bl para el cierre del año.

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

Promedio mensual  
Julio 2025

**\$3,4** USD/MPC

▲ +58,1% anual (\$1,3 USD/MPC)

▲ +8,3% mensual (\$0,3 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2025

**\$3,8** USD/MPC

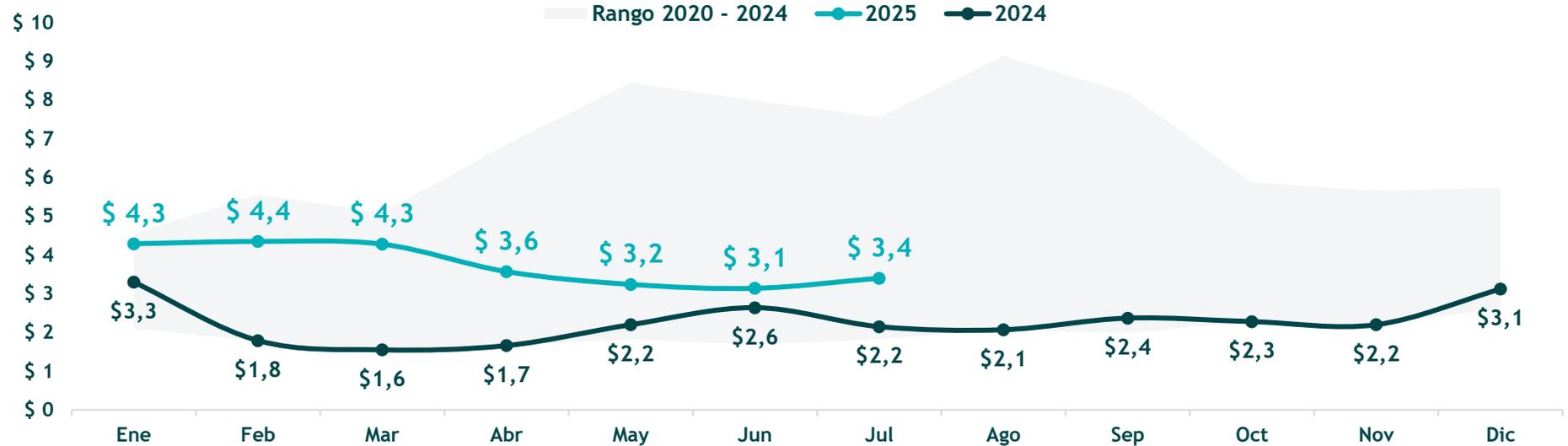
▲ +71,8% anual (\$1,6 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$2,3** USD/MPC

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

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En julio de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 8,3% frente a junio de 2025, ubicándose en un promedio de 3,4 USD/MPC. En comparación con julio de 2024, el aumento fue del 58,1%. Durante el mes de análisis, el mercado presentó una tendencia alcista impulsada principalmente por un incremento en la demanda de electricidad para refrigeración, lo que elevó el consumo de gas natural en el sector eléctrico.

De acuerdo con la [EIA](#), el comportamiento del mercado en los próximos meses dependerá sobre todo de cómo evolucione la demanda de gas natural licuado (GNL) y de que la producción se mantenga estable. Si la demanda de GNL resulta mayor de lo previsto o la producción es menor, los inventarios podrían disminuir más de lo esperado, lo que impulsaría los precios al alza.

Por otro lado, con una actividad de huracanes superior a lo normal prevista, las exportaciones de GNL podrían verse interrumpidas si las tormentas afectan la costa del Golfo, lo que podría derivar en mayores inventarios en EE. UU. y presionar los precios a la baja.

# Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC  
Julio 2025

**\$1.798** COP

▼ -5,2% mensual (-\$99 COP)

▼ -18,2% anual (-\$401 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC  
Enero - Julio 2025

**\$1.906** COP

▼ -16,2% anual (-\$367 COP)

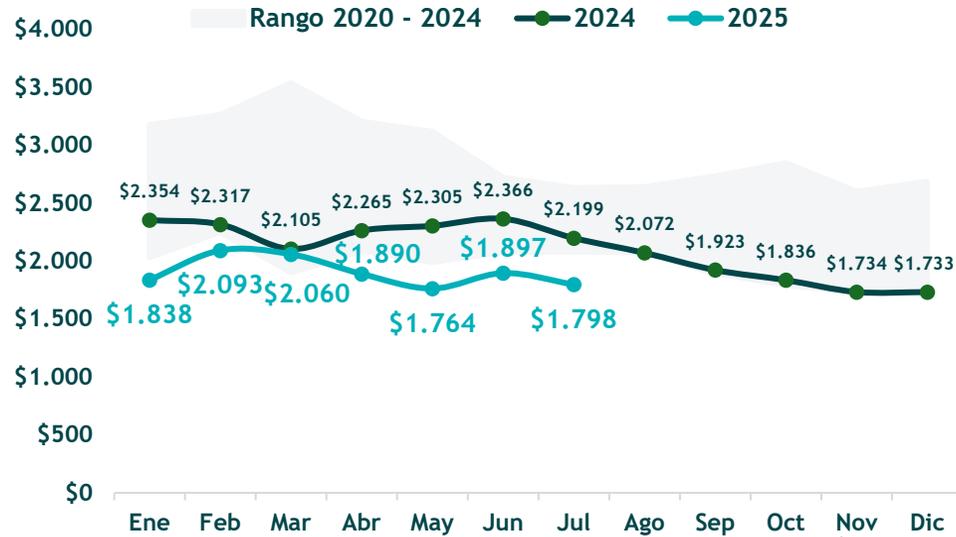
Valor mensual Energy Select Sector  
Julio 2025

**\$87,2** USD

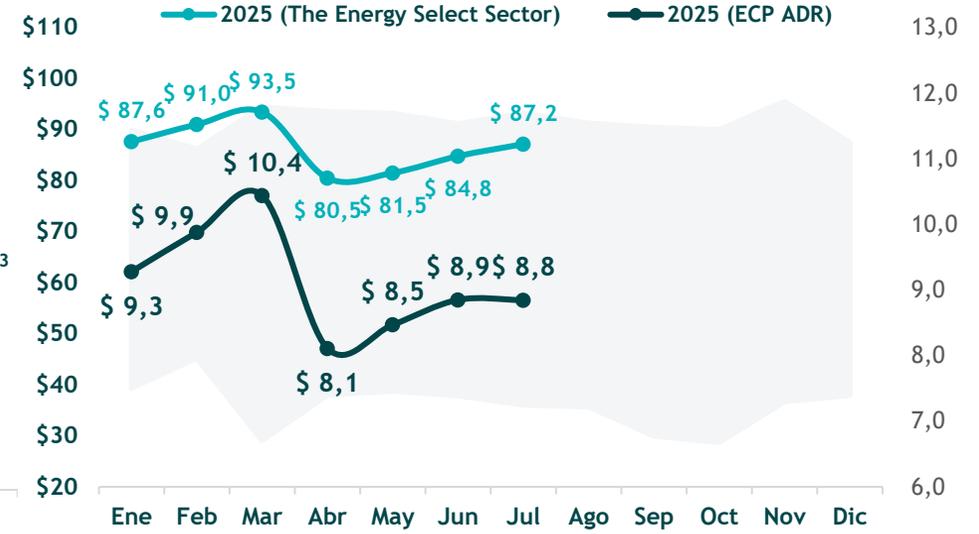
▲ +2,8% mensual (\$2,4 USD)

▼ -6,5% anual (-\$6,0 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 denominados en dólares estadounidenses (USD) y es uno de los ETF más populares para invertir específicamente en el sector energético dentro del mercado accionario de Estados Unidos. Activo subyacente: Energy Select Sector Index (parte del S&P 500). Objetivo: Reflejar el desempeño de las principales empresas energéticas de EE.UU.

En julio de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de \$1.798 COP, un 5,2% menos comparado con junio de 2025. En comparación con julio de 2024, experimentó una reducción del 18,2%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector, tuvo un promedio de \$87,2 USD, un 2,8% superior comparado con junio de 2025, y un 6,5% menos comparado con julio de 2024.

Según [Corficolombiana](#), en julio de 2025 la acción de Ecopetrol cayó debido a las limitaciones impuestas por la política energética vigente en Colombia. Además, la percepción de riesgo país afecta el valor de la compañía. Las utilidades de la compañía disminuyeron durante dos trimestres consecutivos: \$3,1 billones a marzo y \$1,8 billones a junio de 2025.

# Balance de oferta y demanda

Producción mensual  
Julio 2025\*

**105,5** MBPD

▲ +2,5% anual (2,5 MBPD)

▲ +0,6% mensual (0,6 MBPD)

Consumo mensual  
Julio 2025\*

**104,3** MBPD

▲ +0,6% anual (0,7 MBPD)

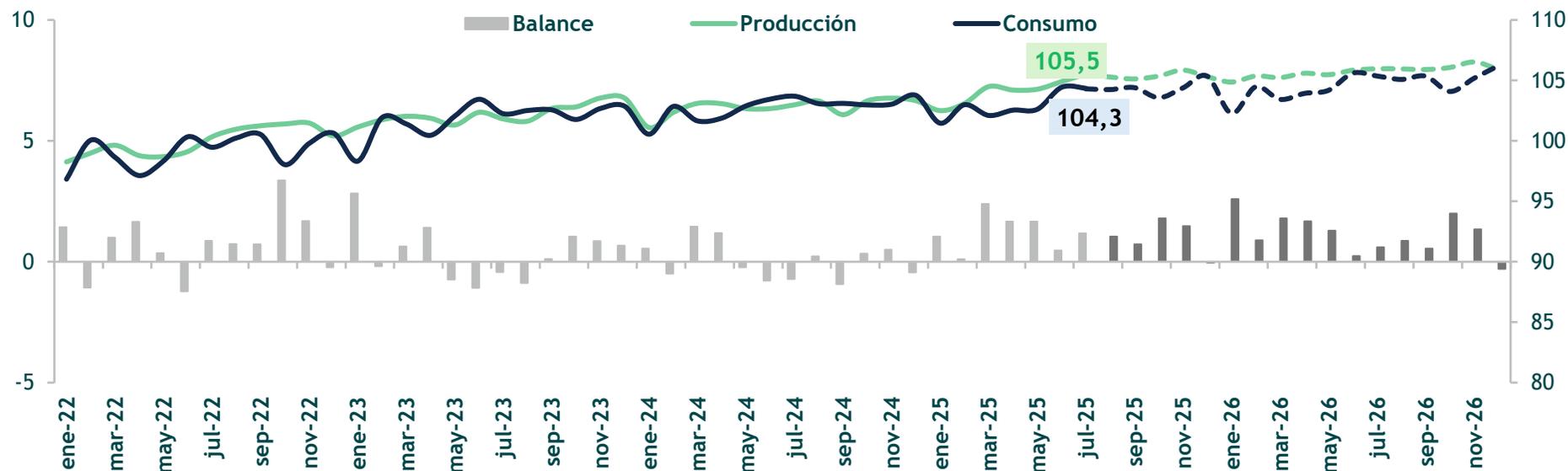
▼ -0,1% mensual (-0,1 MBPD)

Balance mensual  
Julio 2025\*

**1,2** MBPD

Exceso de oferta

## Balance - MBDP



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

Para el mes de julio de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 1,2 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 105,5 MBPD, lo que significó un aumento del 2,5% respecto a julio de 2024. Respecto a junio de 2025, la producción aumentó un 0,6%.

Asimismo, en julio de 2025, el consumo global se ubicó en 104,3 MBPD, aumentando 0,6% respecto a julio de 2024, y una reducción del 0,1% respecto a junio de 2025.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

# Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP\*\*  
Julio 2025

**21,9** MBPD

▼ -2,1% mensual (0,5 MBPD)

▲ +0,2% anual (0,0 MBPD)

Producción No OPEP  
Julio 2025

**35,6** MBPD

▲ +2,3% mensual (0,8 MBPD)

▲ +3,0% anual (1,1 MBPD)

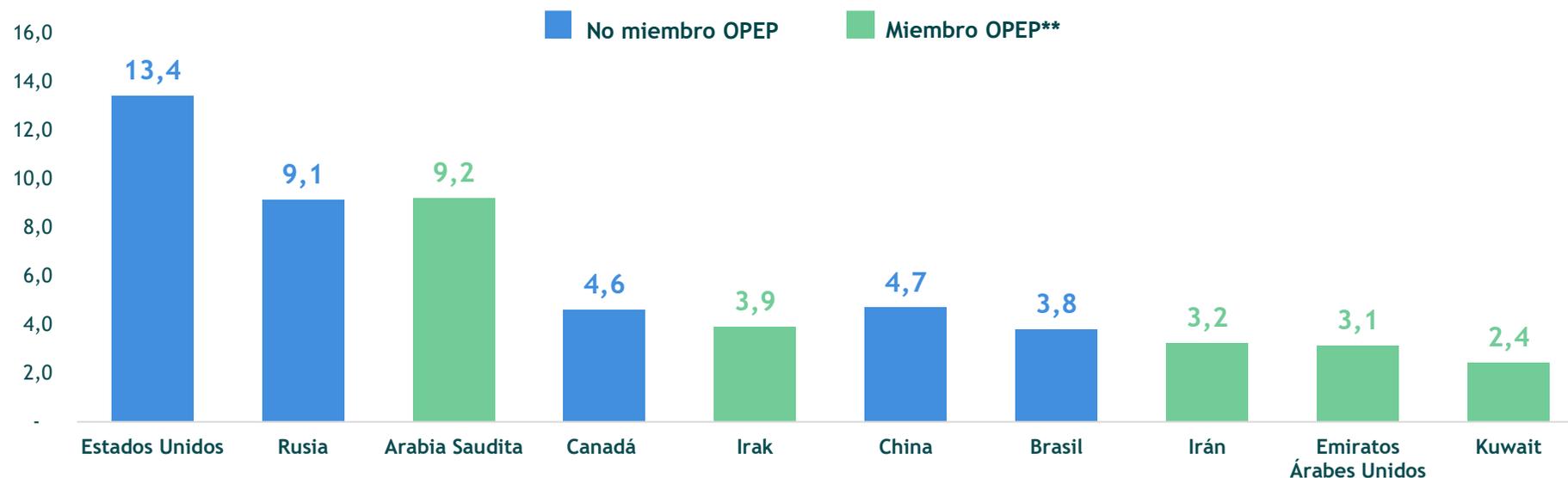
Producción (OPEP\*\* + No OPEP)  
Junio 2025

**57,6** MBPD

▲ +1,7% mensual (0,9 MBPD)

▲ +1,9% anual (1,1 MBPD)

MBPD - Junio 2025



Fuente: [EIA](#) - [OPEP](#), cálculos CAMPETROL.

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

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

Para julio de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,6% (57,6 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,7% de la producción, con un total de 13,4 MBPD (según el último dato de julio de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,9 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,6 MBPD de la producción.

# Demanda mundial de petróleo crudo

Consumo mundial  
Año 2024

**103,0** MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica  
Año 2024

**24,5** MBPD

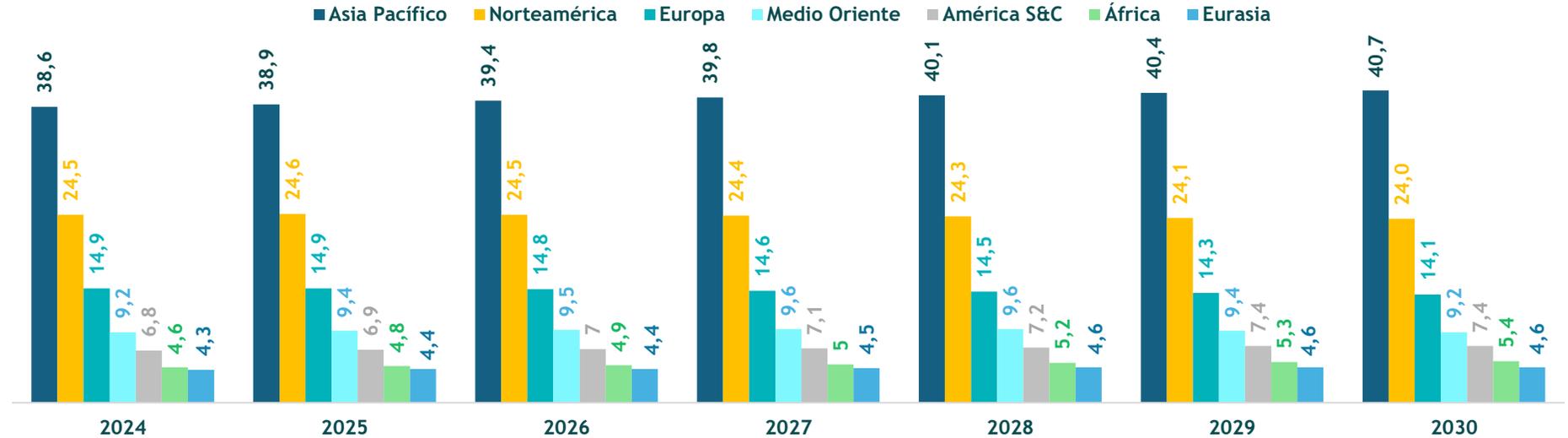
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Consumo América S&C  
Año 2024

**6,8** MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

MBPD



Fuente: IEA.

MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

De acuerdo con el Outlook de 2025 de la IEA, para el año 2024 se proyecta que la demanda mundial de petróleo crudo alcance los 103,0 millones de barriles por día (MBPD), lo que representa un incremento del 0,9% frente a 2023, equivalente a 0,9 MBPD adicionales. 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, seguido por Estados Unidos con una demanda de 24,0 MBPD. Europa y Medio Oriente ocupan el segundo y tercer lugar con demandas proyectadas de 14,1 y 9,2 MBPD, respectivamente.

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

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Julio 2025

**1.621** Equipos

▼ -5,4% anual (-92 Equipos)

▲ +1,3% mensual (21 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero -Julio 2025

**1.648** Equipos

▼ -5,5% anual (-96 Equipos) vs.  
(Ene - Jul) 2024

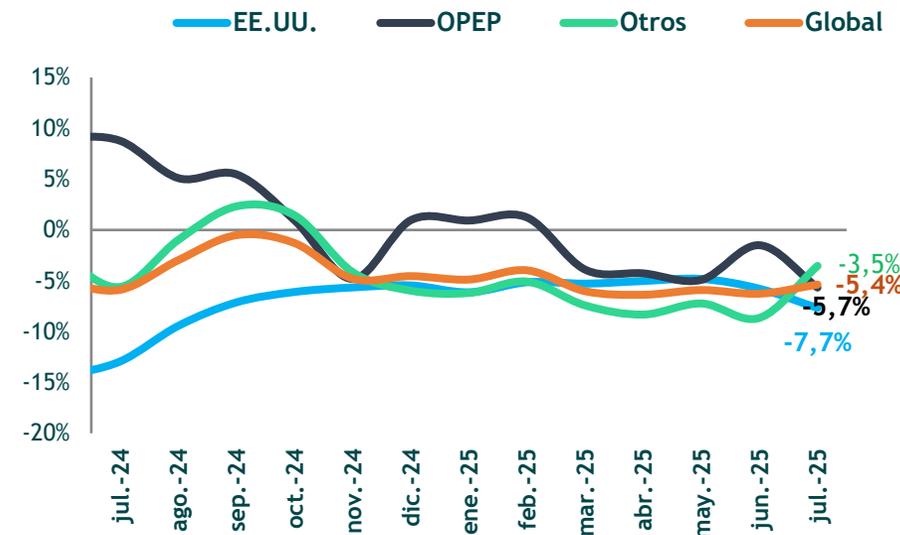
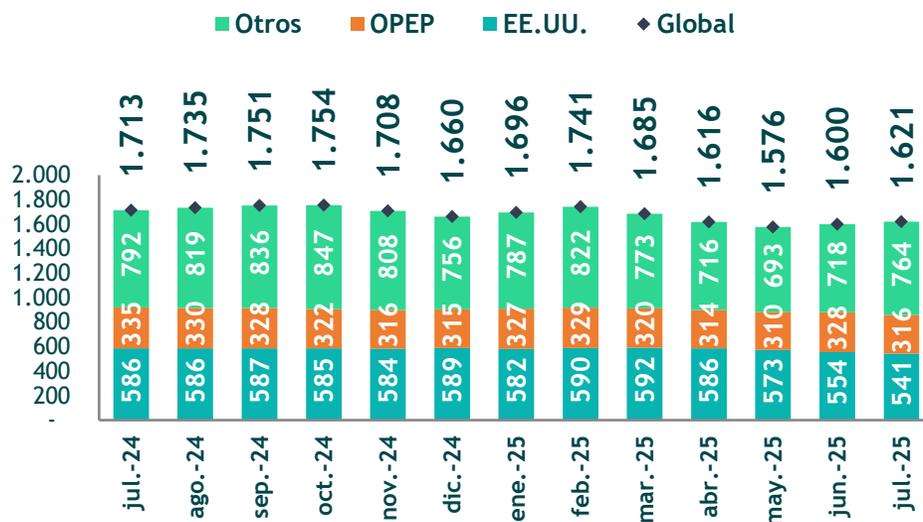
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Julio 2025

**316** Equipos

▼ -5,7% anual (-19 Equipos)

▼ -3,7% mensual (-12 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 1.621 equipos en julio de 2025. Esta cifra disminuyó 5,4% en comparación con el mismo período del año anterior (92 taladros menos). Esta baja se atribuye, según Energy News Beat a precios del petróleo más bajos, presiones regulatorias y un enfoque en la disciplina de capital por parte de los principales productores, a pesar de los llamados a aumentar las perforaciones para reforzar la seguridad del suministro. Respecto a junio de 2025 el número aumentó 1,3% (21 equipos más).

En julio de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 316 equipos activos, de los cuales 28 operaron en costa afuera - representando el 9% del total- cuatro equipos más frente al mes anterior (+16,7%). Este nivel de actividad reflejó una disminución del 5,7% frente a julio de 2024 (19 taladros menos) y del 3,7% respecto a junio de 2025 (12 equipos menos). Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron: Arabia Saudita disminuyó 10 equipos (-13%) y UAE - Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de seis equipos (+9%).

# Actividad de taladros EE.UU.

## Conteo mensual tal. EE.UU

Julio 2025

**541** Equipos

▼ -8,1% anual (-48 Equipos)

▼ -2,3% mensual (-13 Equipos)

## Promedio año acumulado tal. EE.UU

Enero - Julio 2025

**574** Equipos

▼ -5,8% anual (-35 Equipos)

## Conteo mensual Ufr.\* EE.UU

Julio 2025

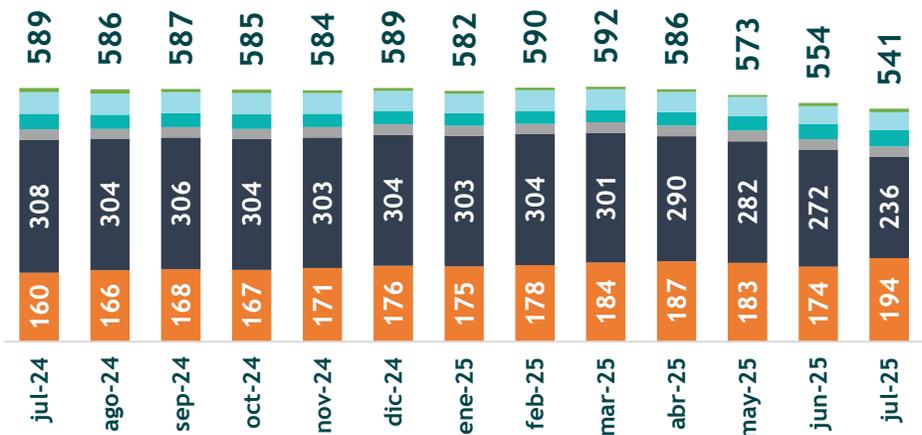
**175** Equipos

▼ -26,1% anual (-62 Equipos)

▼ -4,3% mensual (-8 Equipos)

## N° Taladros

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



## ■ Unidades de fracturamiento activas



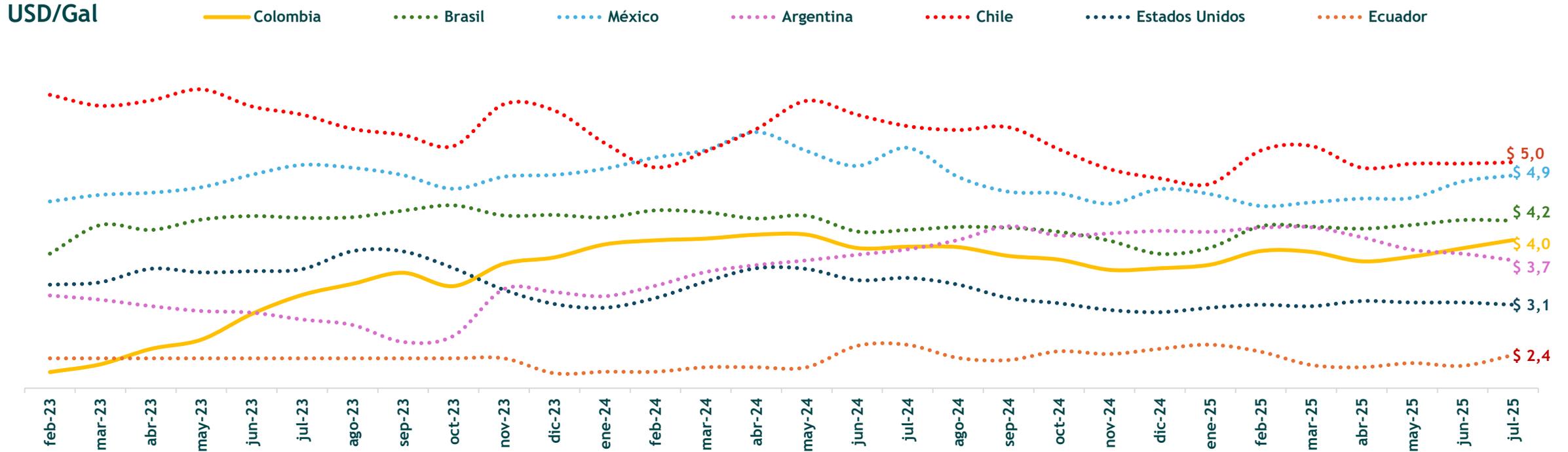
Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR\*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de julio de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 541 equipos en promedio, registrando una disminución de 8,1%, correspondiente a 48 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas de Permian con la disminución de 72 taladros (-23,4%) e Eagle Ford con la disminución de nueve equipos (-18,0%). Respecto al mes anterior, junio de 2025, el número de taladros disminuyó 2,3% (13 equipos menos), debido principalmente en la cuenca permiana con la caída de 36 taladros (-13,2%). Según [Reuters](#), la reducción del número de taladros está superando las mejoras de eficiencia en la industria, lo que pone en riesgo la estabilidad o incluso el crecimiento de la producción onshore hacia 2026.

En julio de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 175 unidades, lo que representó un descenso del 26,1% en comparación con el mismo período de 2024 (62 unidades menos), y del 4,3% en comparación con junio de 2025 (8 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 julio de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,0 USD/gal (\$16.119 COP), un 2,4% superior al registrado en julio de 2024. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile (\$5,0 USD/gal)
- México (\$4,9 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)

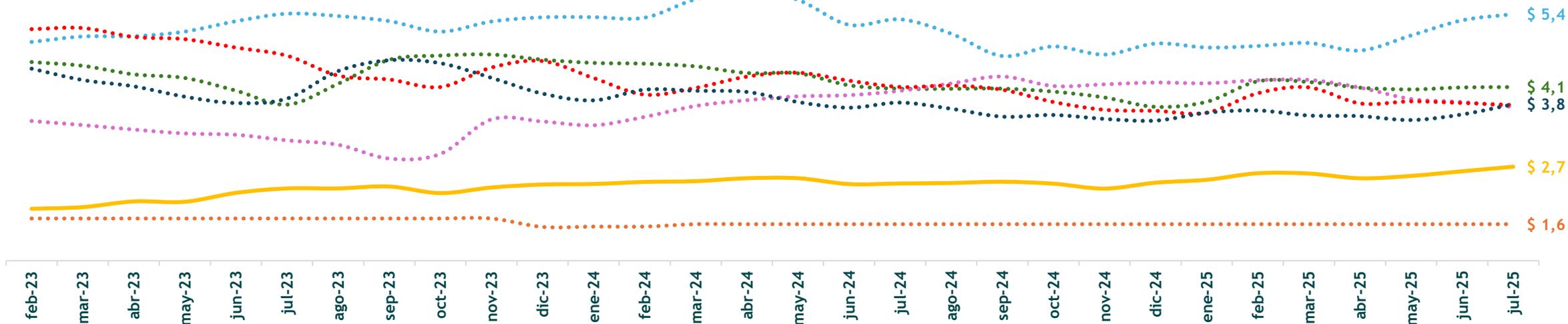
Es superior al precio registrado en Argentina que es de \$3,7 USD/gal, Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,4 USD/gal.

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

# Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

— Colombia    ..... Brasil    ..... México    ..... Argentina    ..... Chile    ..... Estados Unidos    ..... Ecuador



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

Para julio de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,7 USD/gal (\$10.793 COP), un 12,7% superior al precio registrado en julio de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación con:

- México (\$5,4 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Chile (\$3,8 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,8 USD/gal)
- Argentina (\$3,7 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador, que es igual a \$1,6 USD/gal.

\*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.



# TASSAROLI



**CAÑONES**



**MANDRILES  
DE INYECCIÓN**



**VÁLVULAS  
REGULADORAS  
DE INYECCIÓN DE AGUA**



**CONTACTO:**

[juanj.munoz@tassaroli.com](mailto:juanj.munoz@tassaroli.com)

+57 3183 413 273

Carrera 7 N° 116-50, Oficina 6-107, Bogotá, DC, Colombia.

**PRODUCTOS LÍDERES EN OIL & GAS**

**COMPROMISO  
Y SOLUCIONES**

**CERTIFICACIÓN: API Q1, API 19G1, API 19G2 y API 5CT**



# ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

# SPOTLIGHT



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

OMIA



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  
Julio 2025

**\$4.041** COP/USD

▲ +0,1% anual (\$4,0 COP)

▼ -1,8% mensual (-\$75,0 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2025

**\$4.171** COP/USD

▲ +5,9% anual (\$230,6 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 julio de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.041 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 0,1% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (junio de 2025), la TRM tuvo un descenso del 1,8%.

La caída del dólar global se debe a que el crecimiento del empleo en Estados Unidos se ralentizó más de lo esperado en julio, lo que apunta a un enfriamiento del mercado laboral.

La política arancelaria de EE.UU. mueve la cotización global del dólar. Pero en el flanco interno, la decisión del Emisor en mantener las tasas de interés de la política monetaria del Banco de la República en 9,25% hizo que el mercado doméstico se viera como una alternativa para los inversionistas. ([La republica](#))

Crecimiento % Colombia  
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

**2,1\*** %

▲ +0,5 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,6 pps. vs. I Trim 2025

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

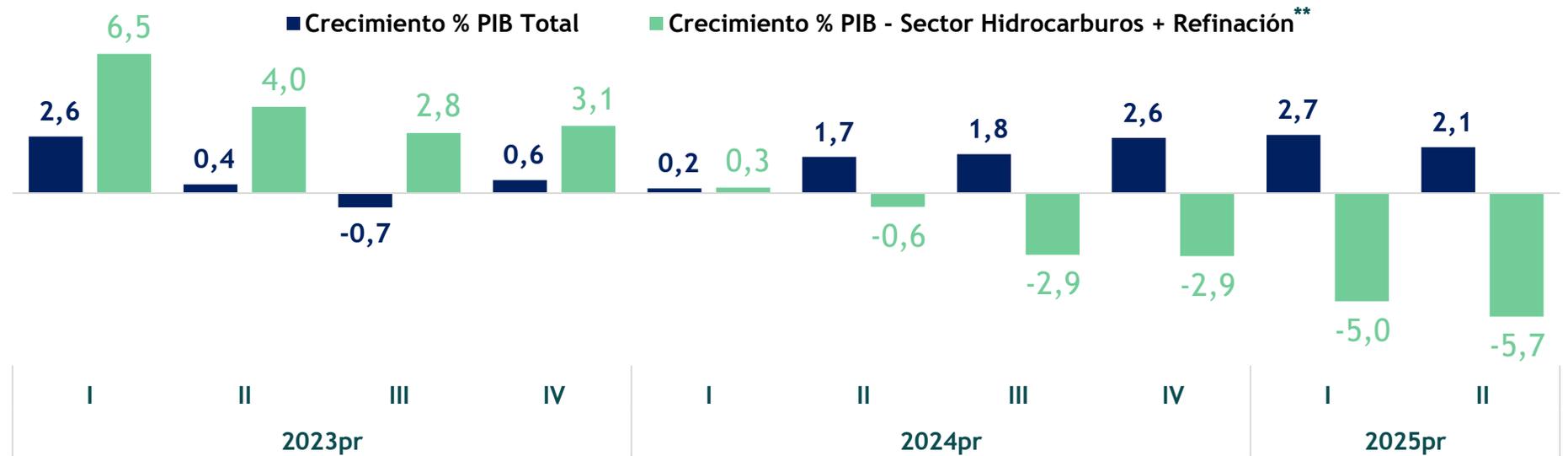
**-5,7\*** %

▼ -5,1 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,7 pps. vs. I 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 segundo trimestre de 2025, la economía colombiana creció anualmente un 2,1%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una contracción del 5,7% respecto al mismo período de 2024. Esta disminución se suma a cuatro trimestres previos consecutivos de variaciones negativas en el sector, de -0,6%, -2,9%, -2,9% y -5,0% desde el segundo trimestre de 2024.

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,6% para el segundo trimestre de 2025, 0,3 pps. inferior a la registrada en el segundo trimestre de 2024, cuando ascendía a 3,9%.

# Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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

**-5,7\*** %

▼ -5,1 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,7 pps. vs. I Trim 2025

**Crecimiento % Extracción O&G**  
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

**-6,9\*** %

▼ -7,7 pps. vs. II Trim 2024

▼ -3,2 pps. vs. I Trim 2025

**Crecimiento % Refinación**  
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

**-3,1\*** %

▲ +0,6 pps. vs. II Trim 2024

▲ +4,8 pps. vs. I 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 segundo trimestre de 2025 la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 6,9% frente al mismo periodo de 2024.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) también registraron una disminución del 3,1% frente al mismo periodo en el año 2024.

Es importante mencionar que, mientras la extracción de petróleo crudo y gas natural evidenció variaciones negativas desde el tercer trimestre de 2024, la refinación viene experimentando resultados negativos desde el primer trimestre de 2024.

Var. % del mes  
Junio 2025

**2,9\*** %

▲ +4,4 pps. anual  
▲ +0,5 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**2,5\*** %

▲ +1,4 pps. anual

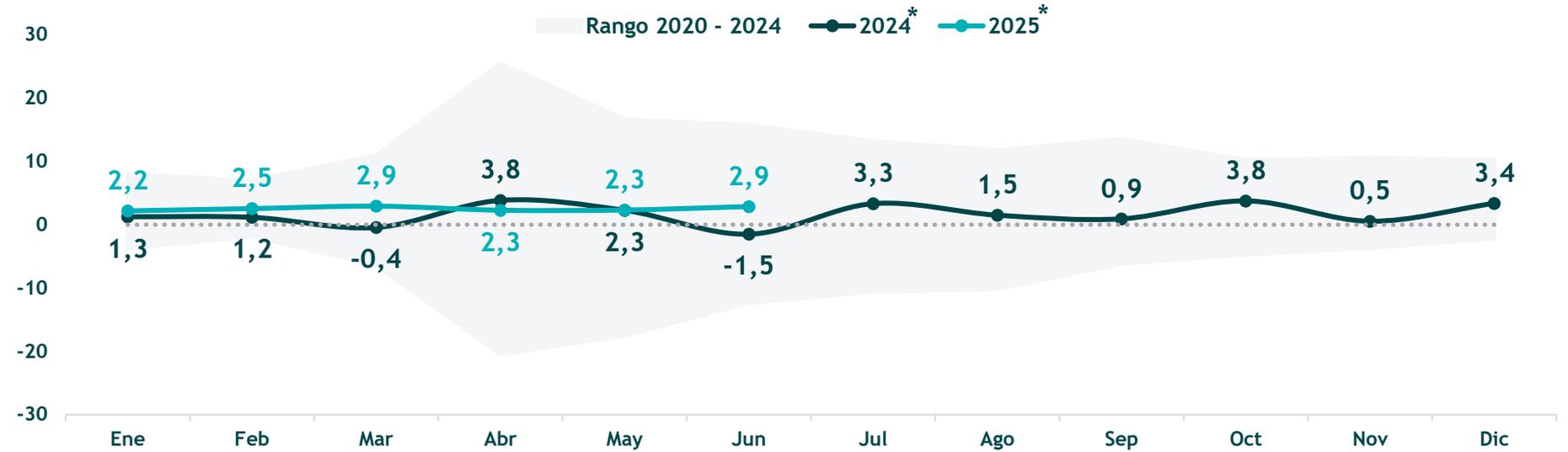
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**1,7\*** %

▲ +0,6 pps. anual

# Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % Anual



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

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

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,9% en junio de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 4,4 pps. superior al evidenciado en junio de 2024. Respecto al mes anterior (mayo de 2025), el ISE experimentó un incremento de 0,5 pps.

La variación anual registrada por el ISE en junio de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento positivo anual registrado en las actividades primarias (+2,38%), en las actividades secundarias (+2,27%) y en las actividades terciarias (+3,53%).

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

# Actividad Económica - ISE

## Junio/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 junio de 2025 (último dato disponible), por actividades económicas, la construcción, la agricultura, las actividades terciarias y las industrias manufactureras fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras presentó una variación negativa de -4,5% respecto a junio de 2024.

Var. % del mes  
Junio 2025

**-4,5\*** %

▲ +1,2 pps. anual

▲ +9,1 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**-7,0\*** %

▼ -3,7 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**-5,0\*** %

▼ -7,7 pps. anual

# Actividad Económica - ISE

## Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



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

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

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía.

En junio 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 junio de 2024. Hasta comienzos de 2024, el sector había presentado en varios periodos 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 –con la excepción de febrero de 2025, que registró un aumento del 0,1%—. La mayor contracción reciente se observó en mayo de 2025, con una disminución interanual del 13,6%.

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes  
Julio 2025

**5,3%**

▲ +14,3 pps. anual

▲ +3,1 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2025

**-3,6%**

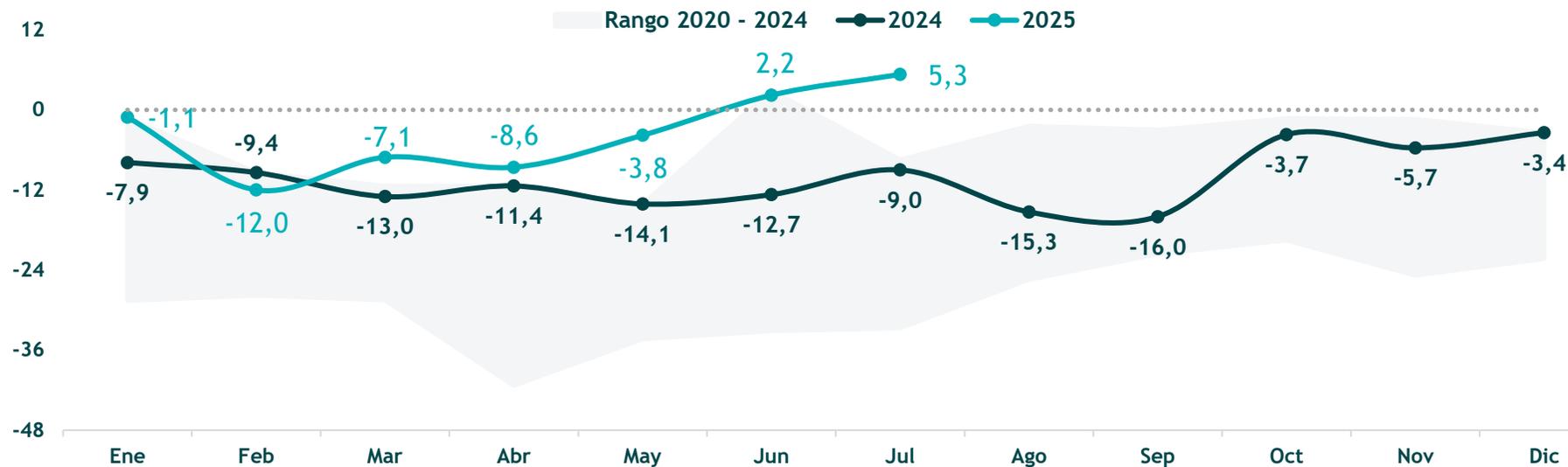
▲ +7,5 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**-10,1%**

▲ +11,3 pps. anual

## Balance % mensual



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

En el mes de julio de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual positivo de 5,3%, evidenciando un incremento anual de 14,3 pps. frente al nivel observado en julio del 2024. Respecto al mes anterior (junio de 2025), el ICC experimentó un aumento de 3,1 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento mensual del ICC en julio de 2025 se explicó principalmente por el aumento en la disposición a comprar vivienda, mientras que la disposición a adquirir bienes durables se mantuvo estable y la de comprar vehículo disminuyó frente al mes anterior.

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

# Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés  
Julio 2025

**9,25%**

▼ -2,0 pps. vs. Julio 2024

- pps. vs. Junio 2025

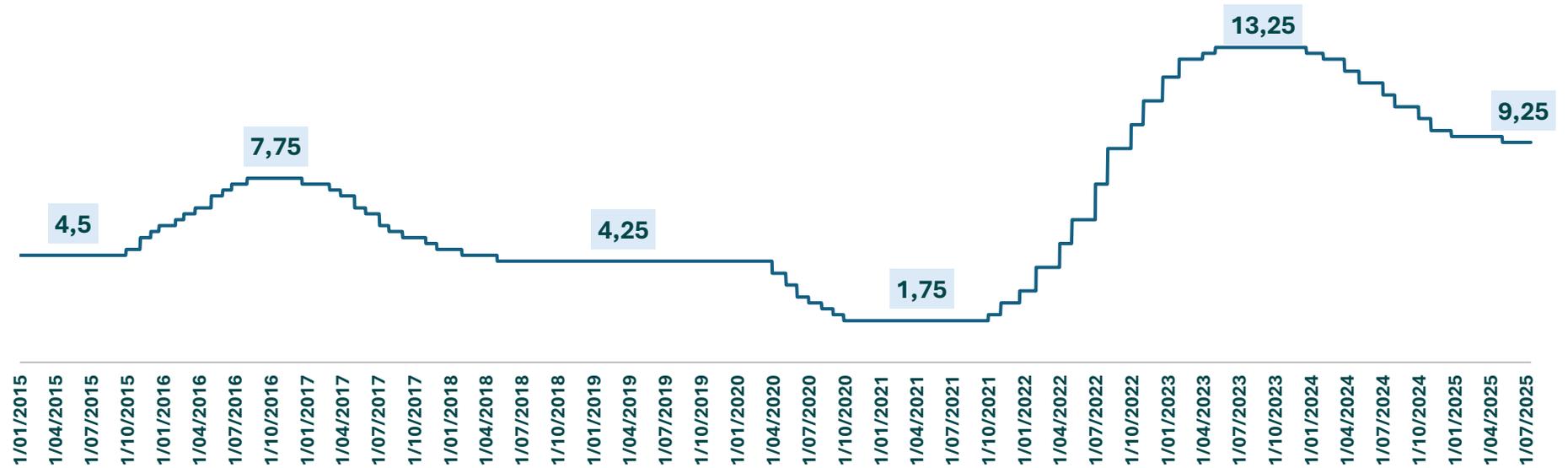
Tasa de interés  
Diciembre 2024

**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 03 de julio 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, “Los directores señalaron tres factores fundamentales que explican esta situación: En primer lugar, el ritmo de descenso de la inflación que se observó en 2024 se frenó, de tal forma que entre diciembre y mayo pasados la inflación anual sólo descendió 15 pb., lo cual ha inducido revisiones al alza de las expectativas de inflación de los agentes económicos. En segundo término, el incremento en el pronóstico del déficit fiscal para este año y los subsiguientes produce un efecto expansivo sobre la economía, lo que se ha reflejado en un incremento de la prima de riesgo país. En tercer lugar, los conflictos geopolíticos y la política arancelaria de los Estados Unidos han originado una elevada incertidumbre sobre la economía global, con riesgos inflacionarios al alza.

En este contexto, cuatro miembros de la Junta votaron por mantener la tasa de interés de política en 9,25%, dos por hacer un recorte de 50 pb. y un director votó por una reducción de 25 pb.”.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

## Variación mensual

Julio 2025

**0,27%**

▲ +0,07 pps. anual

▲ +0,17 pps. mensual

## Variación anual

Julio 2025

**4,90%**

▼ -1,96 pps. anual

▲ +0,07 pps. mensual

## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**5,20%**

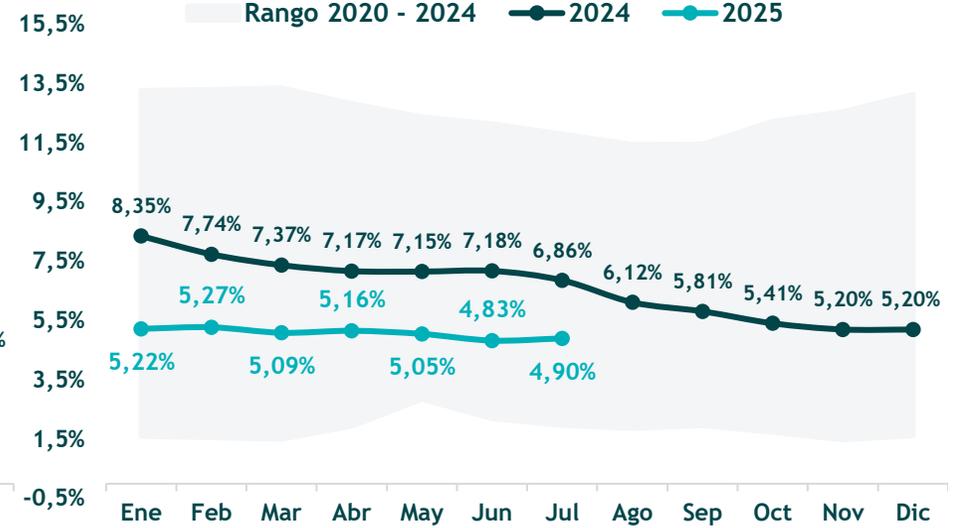
▼ -4,08 pps. anual

## Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

## Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de julio de 2025, el IPC registró una variación de 0,27% en comparación con junio de 2025. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,82%), Salud (0,39%) y por último, Restaurantes y hoteles (0,35%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 4,90% en comparación con julio de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,59%), Educación (7,56%), Transporte (5,36%), Salud (5,36%), Bebidas alcohólicas y tabaco (4,95%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (4,95%) y por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (4,94%) se ubicaron por encima del promedio nacional (4,90%). Entre tanto, las divisiones Bienes y servicios diversos (3,55%), Muebles, artículos para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (3,15%), Prendas de vestir y calzado (2,10%), Recreación y cultura (1,72%) y por último, Información y comunicación (-1,10%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual  
Julio 2025

**-1,19%**

▼ -2,95 pps. anual

▼ -0,69 pps. mensual

Variación anual  
Julio 2025

**16,05%**

▲ +11,12 pps. anual

▼ -3,46 pps. mensual

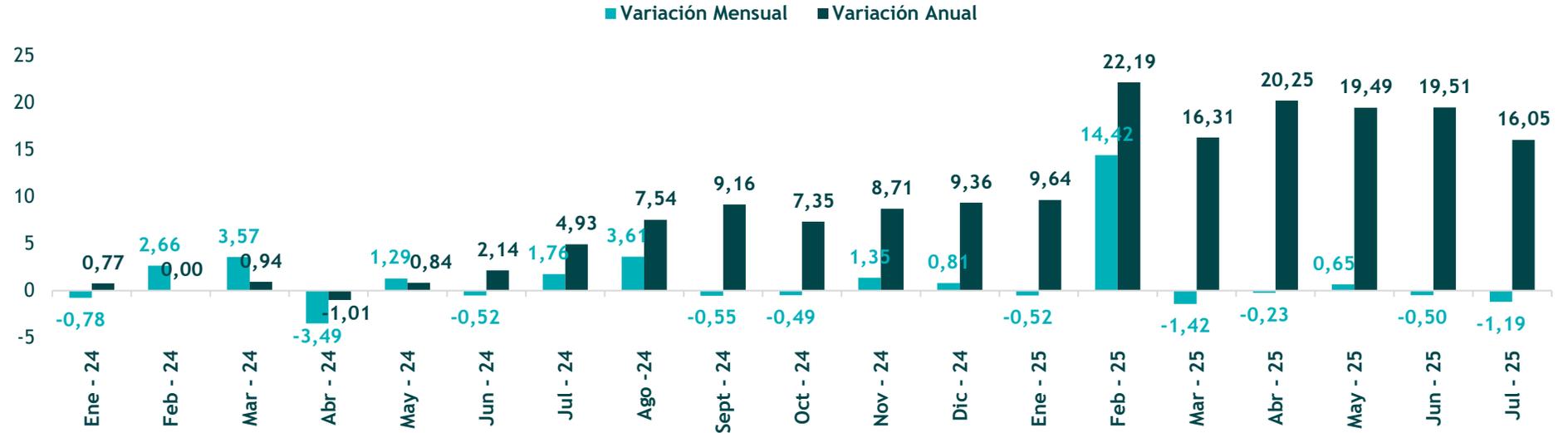
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**9,36%**

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado una tendencia alcista durante el año 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024, seguido por una variación anual del 16,31% en marzo. En abril se registró un nuevo incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta dinámica se mantuvo en junio, con un aumento del 19,51% respecto a junio de 2024, y en julio, donde la variación anual fue del 16,05%.

Adicionalmente, en febrero de 2025 se registró una variación mensual del 14,42% respecto a enero del mismo año, evidenciando un comportamiento ascendente en los precios del gas durante el inicio del año. A partir de marzo, las variaciones mensuales se mantuvieron relativamente constantes, mientras que en junio y julio se observaron variaciones mensuales negativas de -0,50% y -1,19%, respectivamente.

# Índice de Precios al Productor - IPP

## Variación mensual

Julio 2025\*

**0,25%**

▲ +0,03 pps. anual

▲ +0,44 pps. mensual

## Variación anual

Julio 2025\*

**2,20%**

▼ -2,15 pps. anual

▲ +0,03 pps. mensual

## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

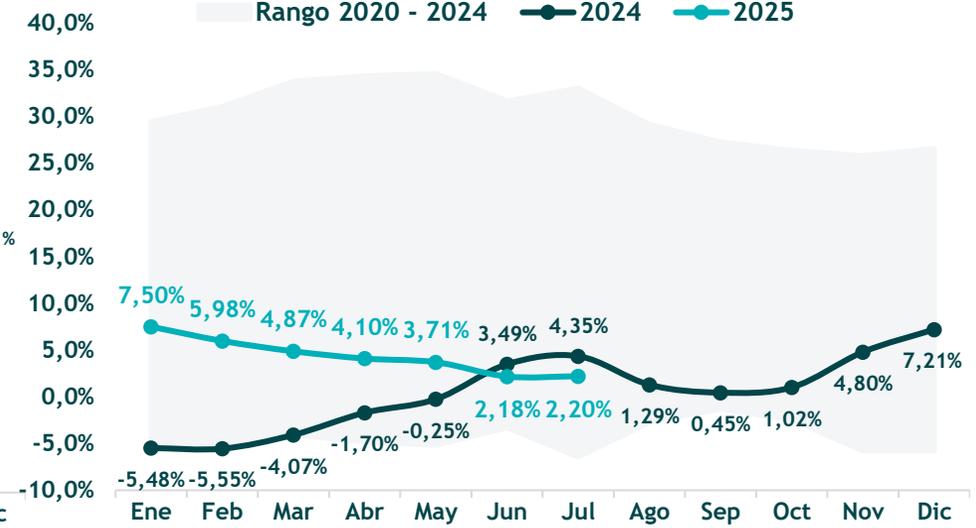
**7,21%**

▲ +12,5 pps. anual

## Var. % Mensual



## Var. % Anual



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

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en julio de 2025 presentó una variación de +0,25% respecto a junio de 2025. El único sector que registró una variación positiva fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 3,67%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,61%) y Explotación de minas y canteras (-0,86%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en julio de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 2,20% comparado con julio de 2024. Los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (7,35%) e Industria (3,57%) presentaron variaciones superiores a la media (2,20%), mientras que el sector de Minería (-10,28%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

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

Variación mensual  
Junio 2025

**0,07%**

▼ -0,29 pps. anual

▲ +0,14 pps. mensual

Variación anual  
Junio 2025

**8,59%**

▲ +5,54 pps. anual

▼ -0,32 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

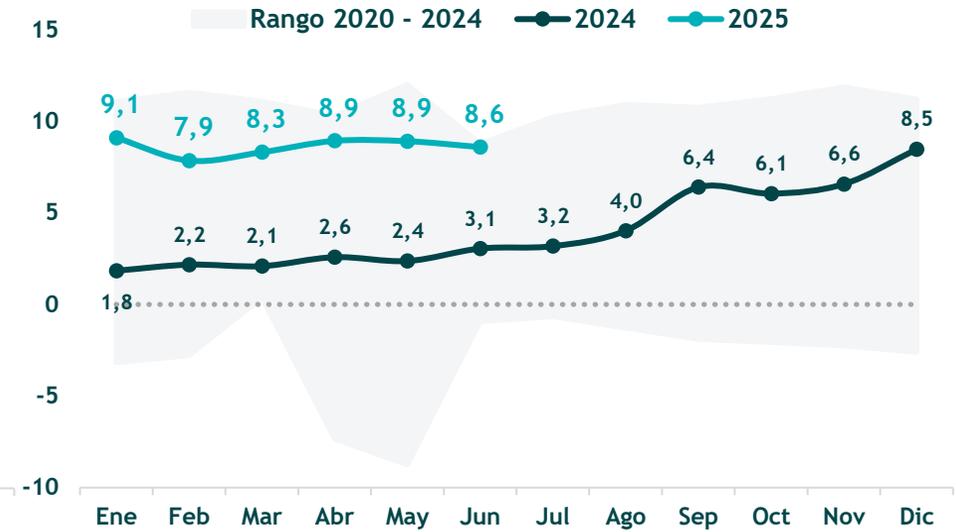
**8,5%**

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, en junio de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue +0,07%, en comparación con mayo de 2025. Los grupos Combustibles (0,26%), Insumos (0,16%) y Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,10%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, el grupo Costos fijos y peajes (-0,09%), registro la única variación por debajo del promedio nacional.

En junio de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,59% en comparación con junio 2024. El grupo Combustibles (12,81%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (7,62%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,73%) e Insumos (1,29%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

# Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total  
Junio 2025

**1,29%\***

▲ +5,50 pps. anual

▲ +1,47 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción  
Junio 2025

**-5,88%\***

▼ -5,87 pps. anual

▼ -0,13 pps. mensual

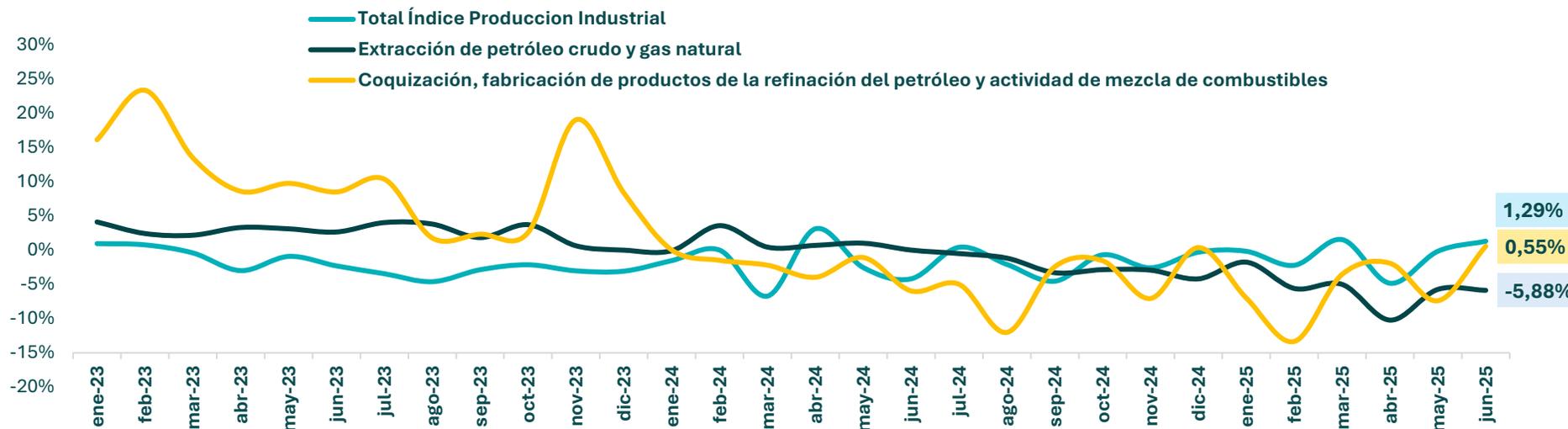
Variación anual - IPI Coquización  
Junio 2025

**0,55%\***

▲ +6,52 pps. anual

▲ +7,95 pps. mensual

Var. % Anual



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

Según el DANE, en junio de 2025 frente a junio de 2024, el Índice de Producción Industrial presentó una variación de 1,29%. Tres de los cuatro sectores industriales registraron variaciones positivas: el de industria manufacturera presentó una variación de 2,2%; el de suministro de electricidad y gas, de 3,3% y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 2,2%. En contraste, el sector que registró una variación negativa fue el de explotación de minas y canteras, con 3,6%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -5,88%. La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 0,55%.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Junio 2025

**\$1.078** MUSD

▼ -18,0% anual (-\$237 MUSD)

▲ +1,3% mensual (\$13 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Junio 2025

**\$6.491** MUSD

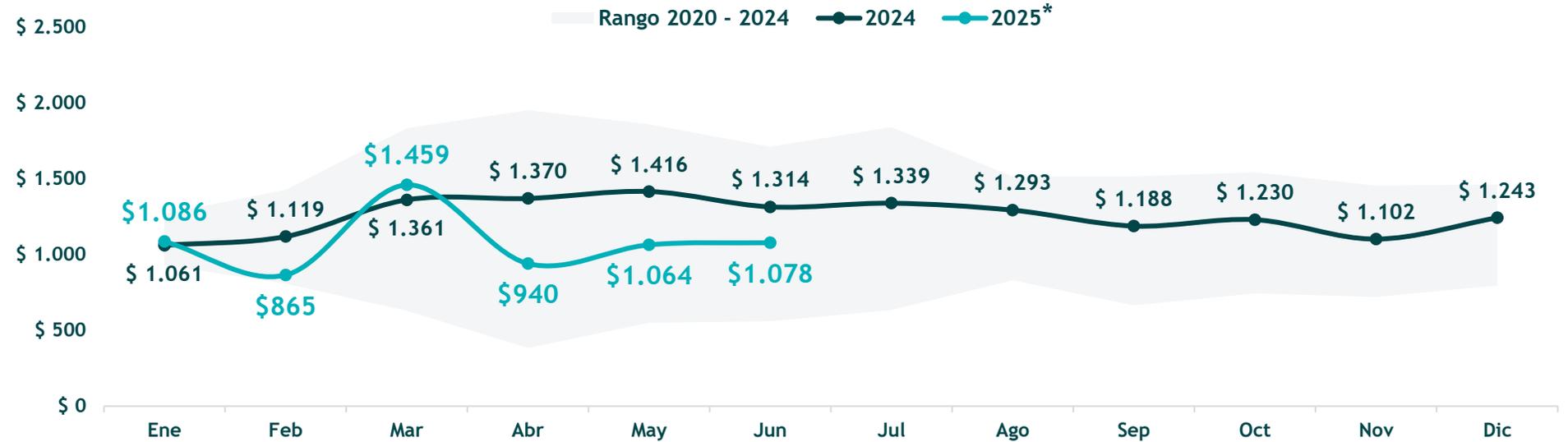
▼ -15,0% anual (-\$1.148 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$15.033** MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.  
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

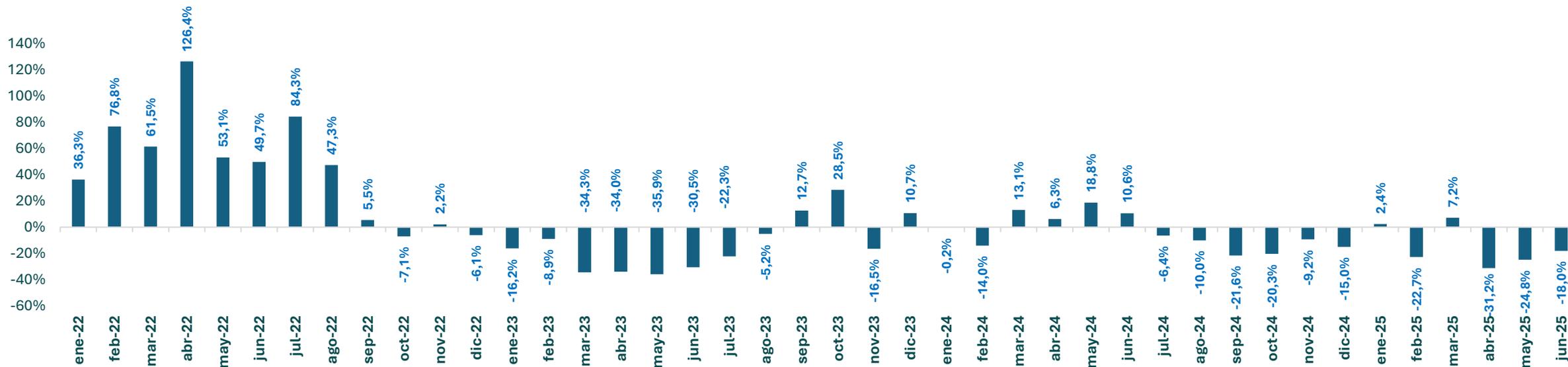
Según el DANE, en junio de 2025, se exportó un total de \$1.078 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 18,0% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (mayo de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 1,3%. En junio de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,2% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y junio de 2025, se han exportado \$6.491 MUSD FOB, un 15,0% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

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

# Exportaciones - 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 siguientes, la mayoría de los meses presentó variaciones anuales negativas, alcanzando -18,0% en mayo de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual  
Junio 2025

**450** KBPD

▼ -1,5% anual (-7 KBPD)

▲ +0,7% mensual (3 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Julio 2025

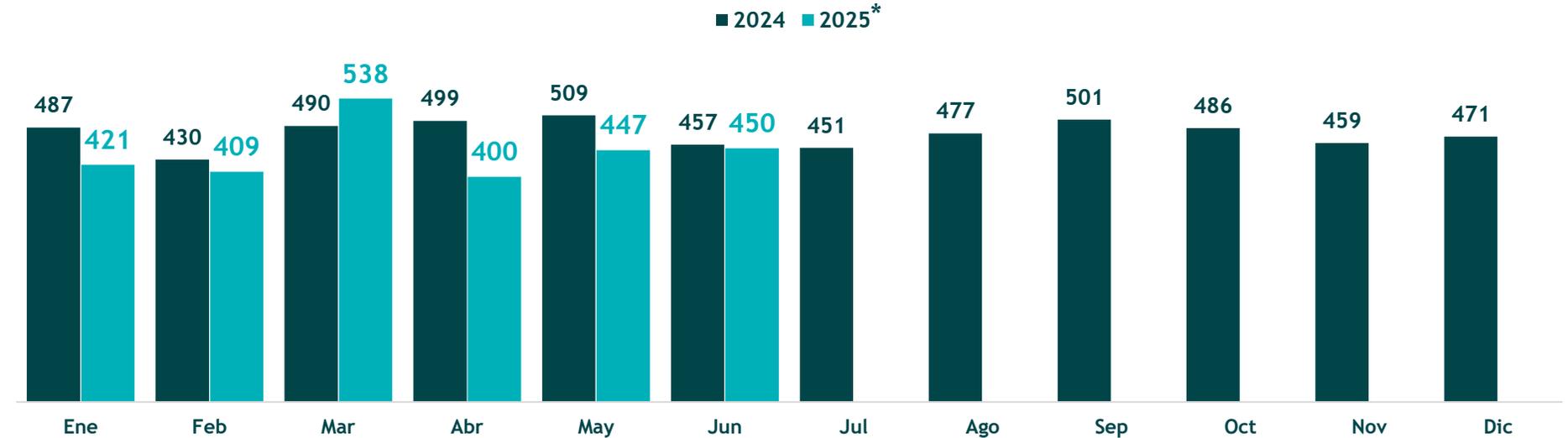
**445** KBPD

▼ -7,2% anual (-34 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En mayo de 2025 se exportó un total de 450 KBPD, evidenciando un aumento del 0,7% respecto a mayo de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2024), se registró una disminución del 1,5%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en junio de 2025 representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Es importante señalar que el aumento en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el incremento de la cantidad de petróleo exportado, consecuencia del aumento en la cantidad producida en el país.

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

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos  
Junio 2025

**\$401\*** MUSD

▼ -11,2% anual (-\$51 MUSD)

Panamá  
Junio 2025

**\$226\*** MUSD

▼ -22,0% anual (-\$64 MUSD)

India  
Junio 2025

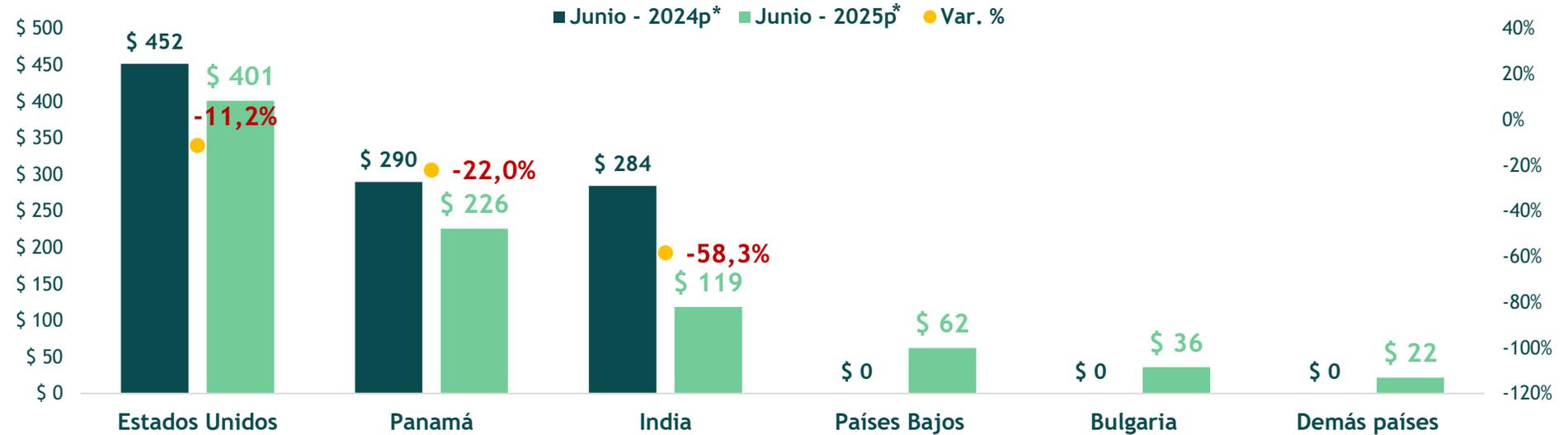
**\$119\*** MUSD

▼ -58,3% anual (-\$166 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Junio - 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 junio de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Países Bajos y Bulgaria, los cuales representaron el 97,5% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, Panamá e India, tuvieron un descenso del 11,2%, 22,0% y 58,3%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos y Bulgaria tuvieron un incremento de \$62 MUSD y \$36 MUSD, respectivamente.

# Importaciones - Combustibles\*

Valor mensual  
Junio 2025

**\$470** MUSD

▼ -1,1% anual (-\$5,0 MUSD)

▼ -31,0% mensual (-\$211 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Junio 2025

**\$3.713** MUSD

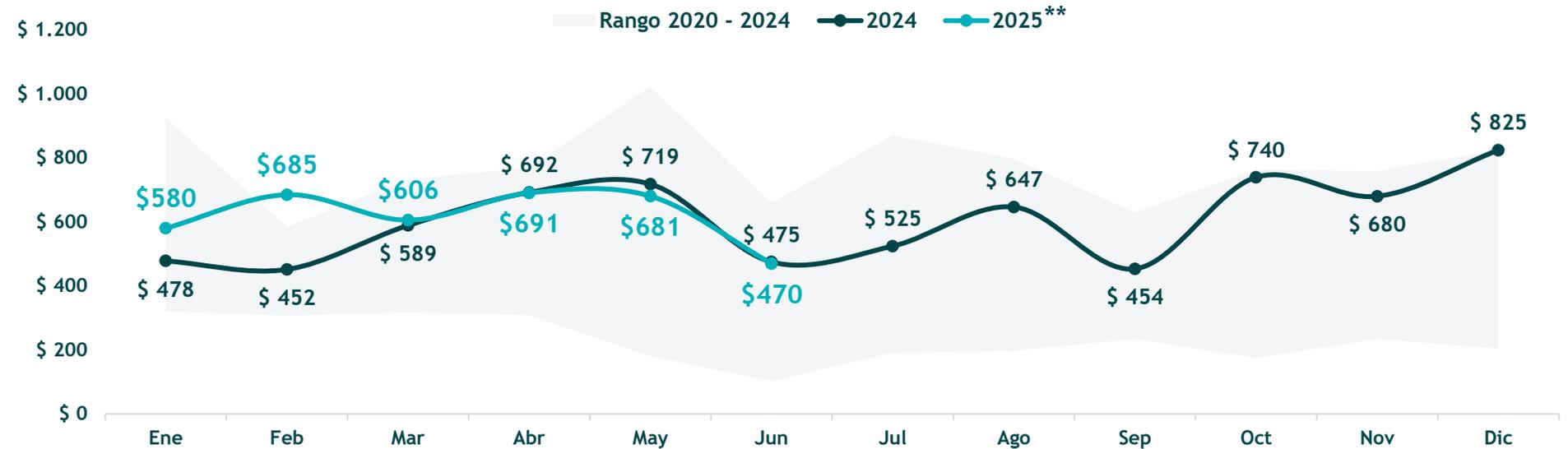
▲ +9,0% anual (\$308 MUSD)

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 junio de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$470 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un descenso del 1,1% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (mayo de 2025), las importaciones evidenciaron un descenso del 31,0%. En junio de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 8,8% de las importaciones totales de Colombia.

En el primer semestre de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron \$3.713 MUSD CIF, un 9,0% adicional frente al mismo periodo en 2024.

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

# Importación de bienes industrializados

## Manufactura de alta y media tecnología\*

Valor mensual  
Junio 2025

**\$2.801** MUSD

▼ -11,0% mensual (-\$345 MUSD)

▲ +22,0% anual (\$505 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Junio 2025

**\$17.055** MUSD

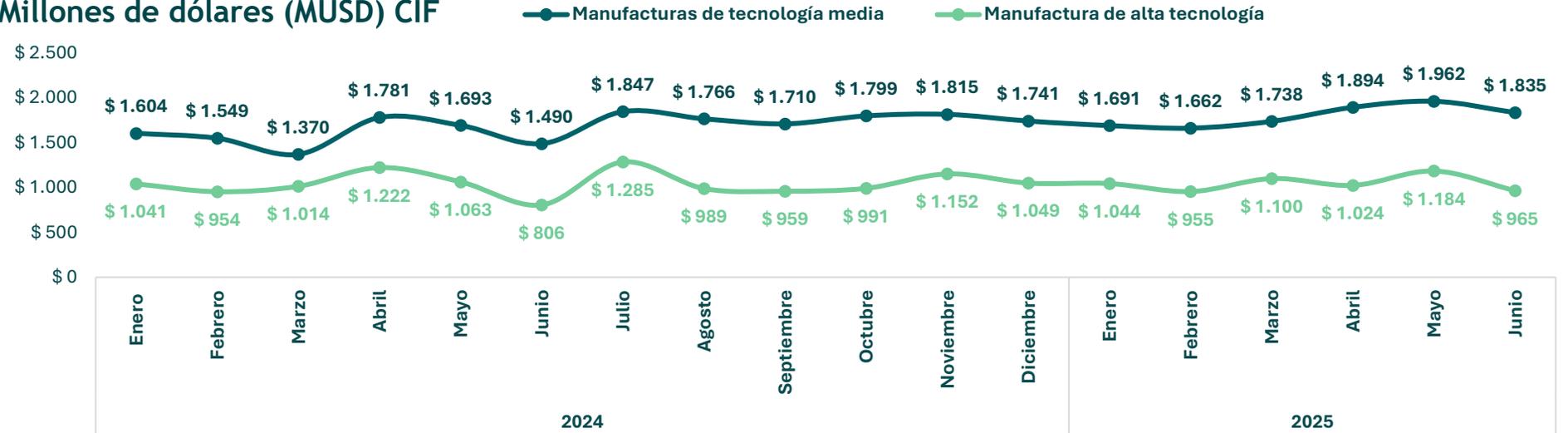
▲ +9,4% anual (\$1.467 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$32.692** MUSD

▲ +2,7% mensual (\$850 MUSD)

Millones de dólares (MUSD) CIF



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

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

Al analizar las importaciones de bienes industrializados, específicamente aquellos correspondientes a manufacturas de alta y media tecnología, se observa que en junio de 2025 se importaron \$965 millones de dólares (MUSD) CIF en manufacturas de alta tecnología y \$1.835 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. En conjunto, las importaciones de ambos segmentos sumaron \$2.801 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 22,0% frente a junio de 2024 y un descenso del 11,0% en comparación con mayo de 2025.

En el acumulado entre enero y junio de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$17.055 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 9,4% respecto al mismo periodo de 2024. Durante todo el año 2024, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$32.692 MUSD CIF, registrando un aumento del 2,7% frente al valor importado en 2023.

# Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero  
Enero - Marzo 2025

**\$735\*** MUSD

▲ +8,1% anual (\$55 MUSD)

▲ +64,1% (\$287 MUSD) vs. IV  
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2024

**\$2.248\*** MUSD

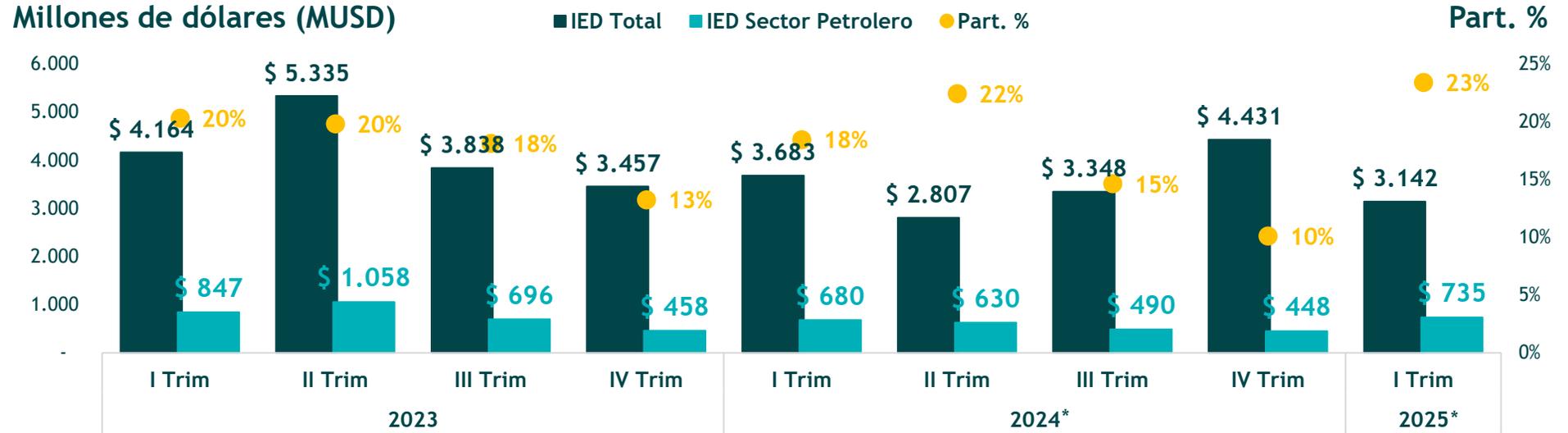
▼ -26,5% anual (-\$810 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2023

**\$3.058\*** MUSD

▲ +6,7% anual (\$192 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)



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

\*Dato preliminar y último disponible

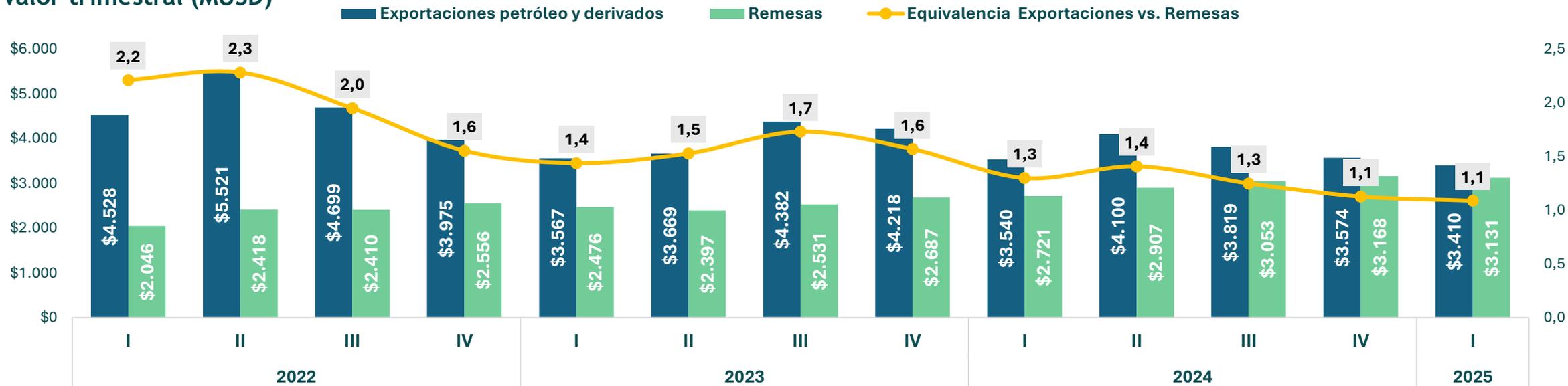
En el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$735 millones de dólares, 8,1% más que el primer trimestre de 2024. En comparación con el cuarto trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del 64,1%. Por otro lado, la IED del sector petrolero tuvo una representación del 23,4% en la IED total, superior en 4,9 pps. frente a la participación registrada en el primer trimestre de 2024.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$2.248 millones de dólares, valor que fue inferior en \$810 millones de dólares (-26,5%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,8%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

# Remesas

## Valor trimestral (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#).

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

De acuerdo con el Banco de la República, en el primer trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de \$3.131 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 15,1% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$2.721 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (cuarto trimestre de 2024), que alcanzó los \$3.168 MUSD, se observa una disminución del 1,2%.

Las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente. En 2022 alcanzaron hasta \$2.556 MUSD trimestrales, en el 2023 superaron los \$2.600 MUSD en el cuarto trimestre y en 2024 se consolidaron por encima de los \$3.000 MUSD, con un máximo de \$3.168 MUSD en el cuarto trimestre. La tendencia creciente a lo largo del periodo de tiempo analizado ha contrastado con una disminución de las exportaciones de petróleo y derivados; así, mientras en el primer trimestre de 2022 las exportaciones de este sector eran 2,2 veces superiores respecto a las remesas que percibía el país, en el primer trimestre de 2025 esta equivalencia se redujo a 1,1 veces. Esta dinámica evidencia un cambio en la composición del ingreso de divisas del país, con una participación creciente de las remesas frente a las exportaciones del sector hidrocarburos, en un contexto donde la generación de divisas mediante actividades productivas continúa siendo un componente relevante para el equilibrio externo y la estabilidad macroeconómica.

# Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas  
Bienio 2025-2026

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

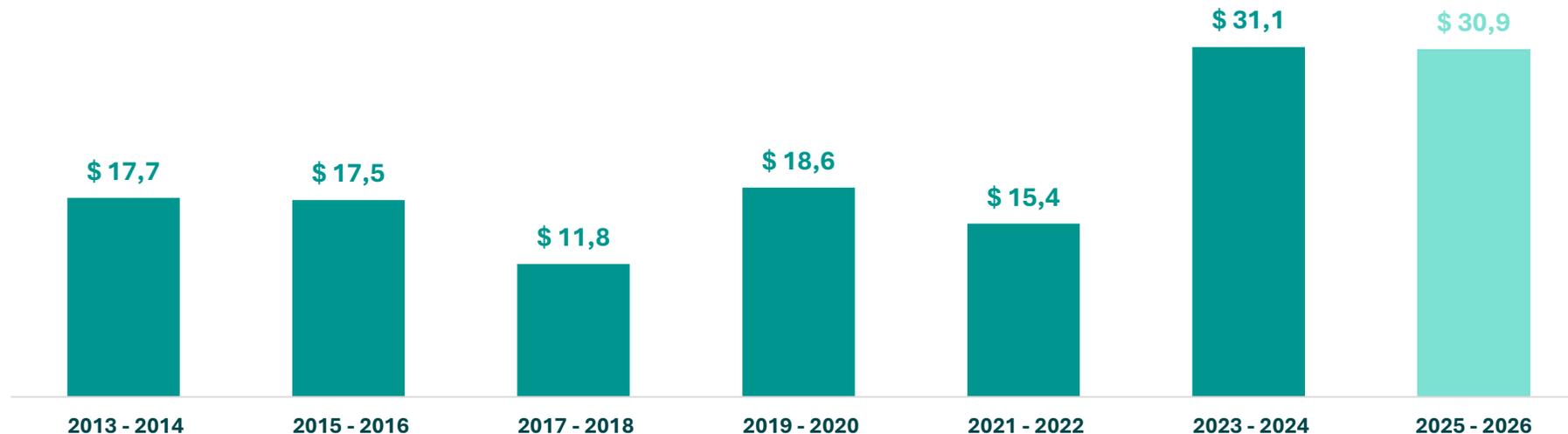
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +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 año 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

Regalías causadas  
Enero - Marzo 2025

**\$1,9** B. COP

▼ -5,2% anual (-\$104 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

Billones de pesos COP



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

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

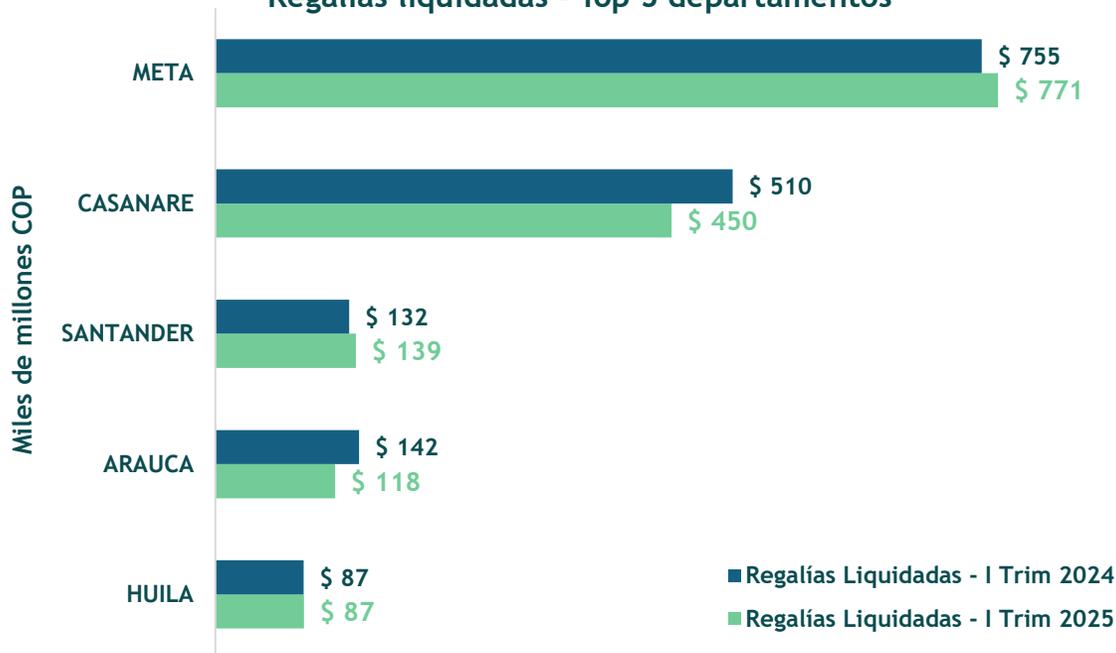
En el primer trimestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos tuvieron un valor de \$1,9 billones de pesos. Este monto fue un 5,2% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2024 cuando el valor ascendía a \$2,0 billones de pesos.

En el año 2024, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$8,1 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 10,1% al causado en el año 2023, es el tercer monto causado más alto en la serie de tiempo analizada. A su vez, fue un 3,1% superior al valor promedio entre 2020-2024.

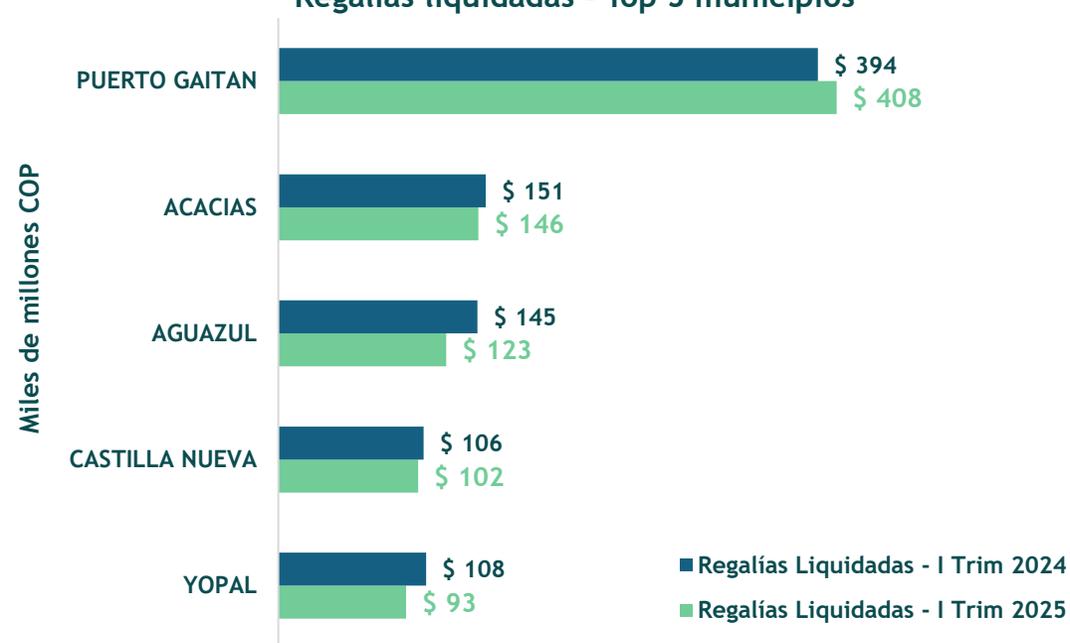
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

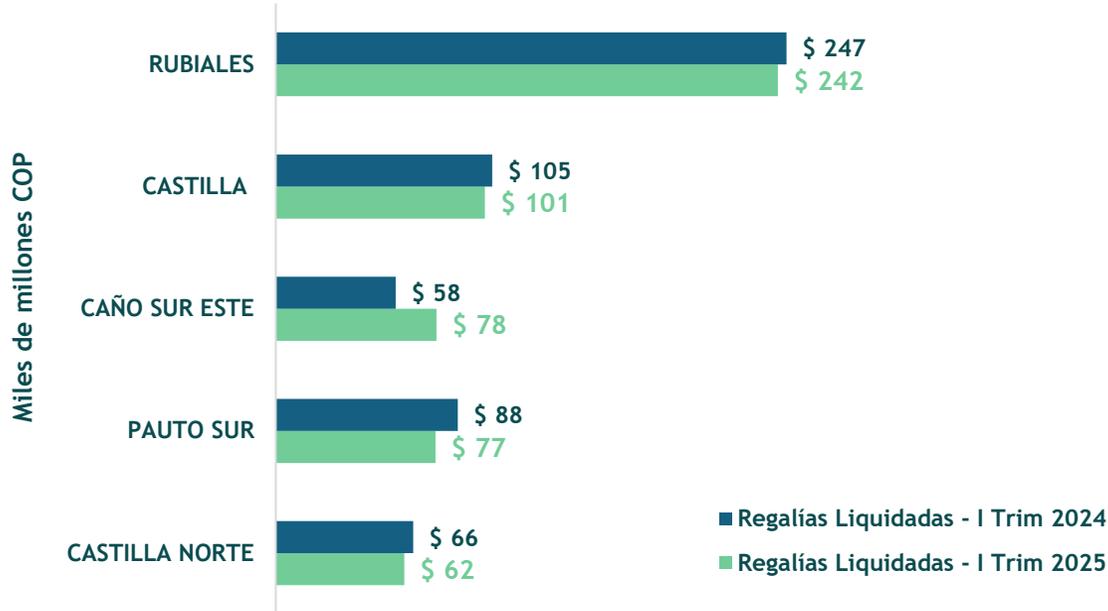
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025, los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 83,1% (\$1,6 billones de pesos). Meta y Santander evidenciaron un incremento del 2,1% y 5,0%, respectivamente, en el monto de regalías liquidadas. Por su lado, Casanare y Arauca, registraron un descenso del 11,8% y 16,7%, respectivamente. Huila mantuvo constante el monto de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos.

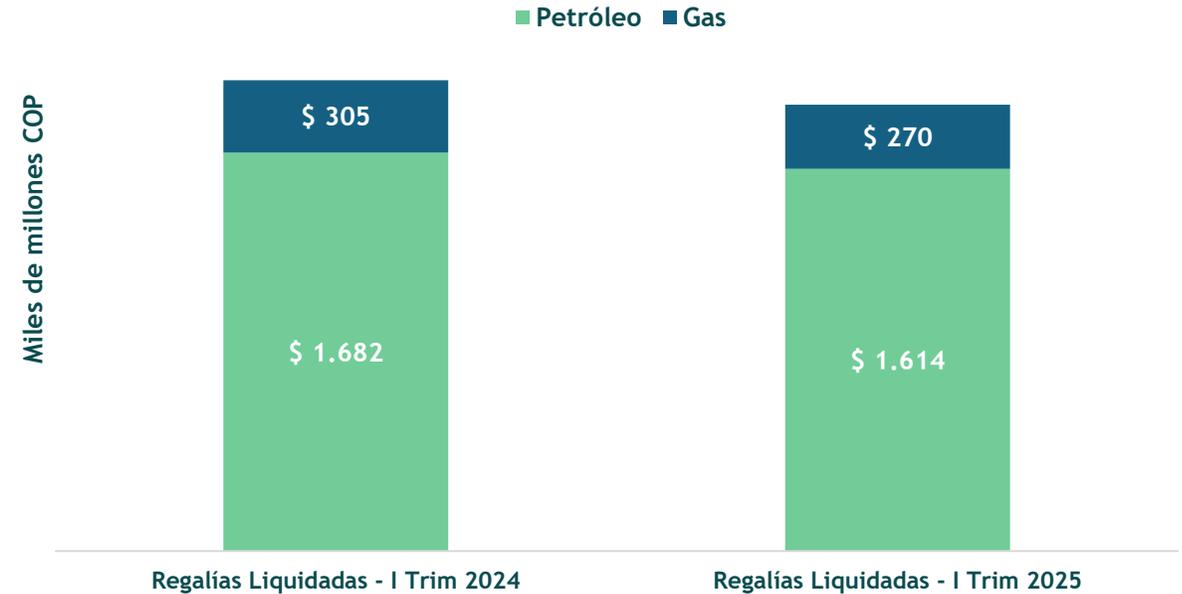
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,3% (\$872 mil millones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 3,7% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-15,6%).

# 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 el primer trimestre 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 29,8% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 34,1% 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 (-12,2%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -11,5% y -4,1%, respectivamente, en relación con el primer trimestre de 2024. Se destaca la participación del 85,7% del petróleo en el valor causado total de regalías.



# MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.  
Cortesía de Ecopetrol.

FWW PERSONAL PROTECTION EQUIPMENT

Fabricado en Colombia



ANTES



Nuestra ropa de protección es segura para niveles de riesgo altos y cumple con todos los estándares de protección internacional.



DESPUÉS

Prueba de fuego en ropa de protección Fire Work Wear.

Contáctanos



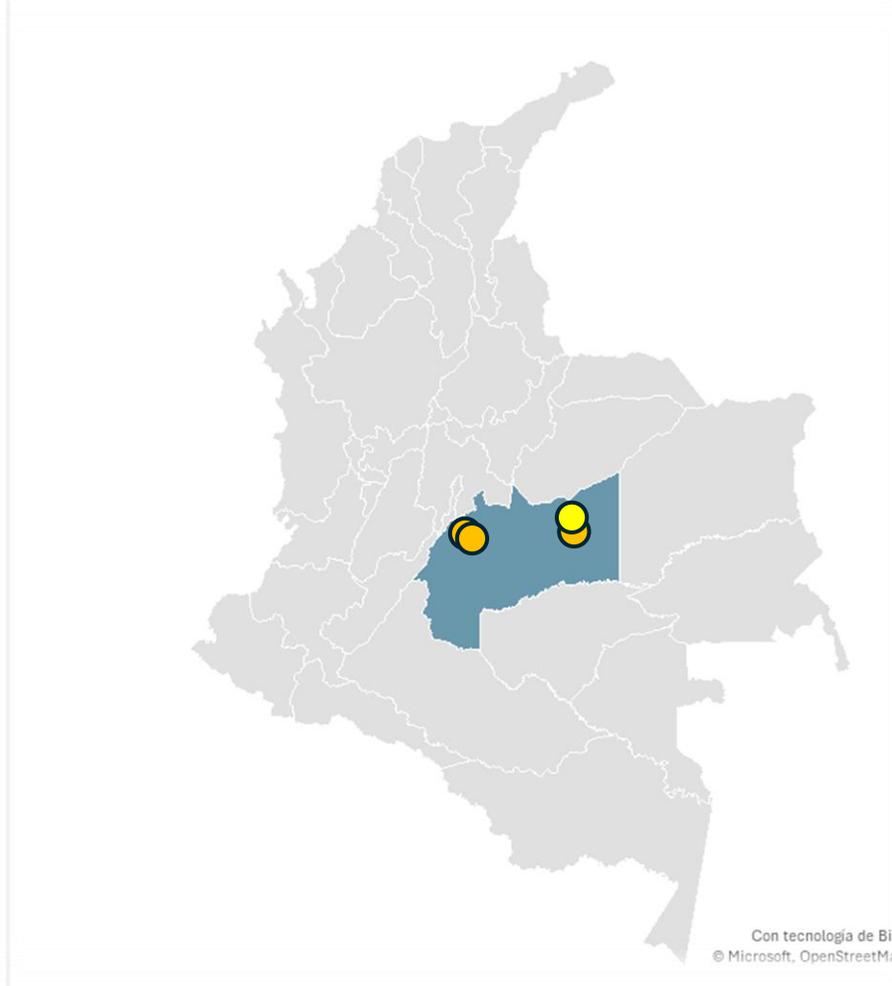
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Julio 2025

Entre los meses de junio y julio, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en el departamento del **Meta (Acacías, Castilla La Nueva y Puerto Gaitán)**.

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

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de mayo y junio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 13 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de las afectaciones en Puerto Gaitán por los bloqueos realizados por las comunidades indígenas y comunidad en general solicitando una mayor participación de mano de obra local.



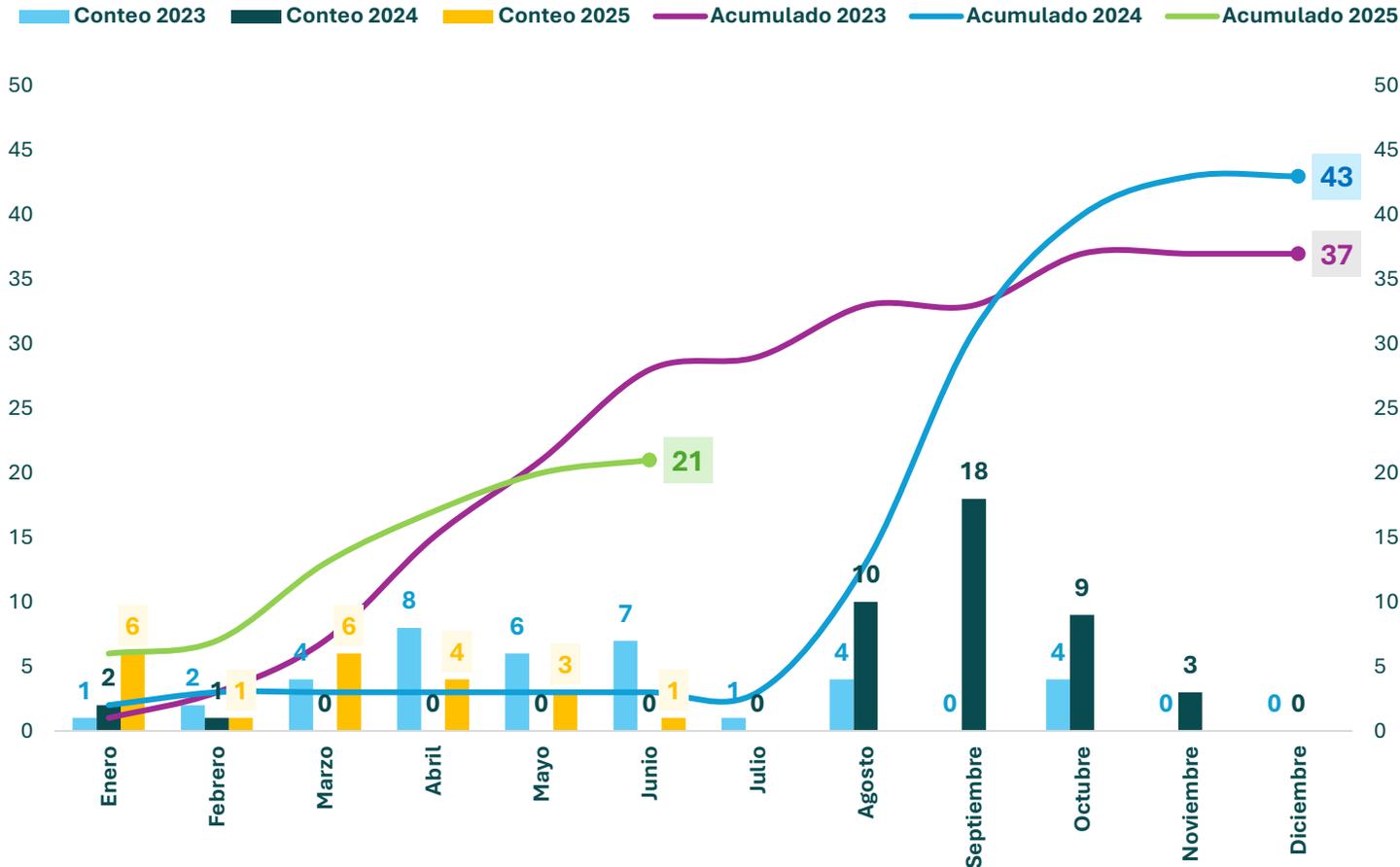
### Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (2)
- Contratación de bienes y servicios locales (4)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL

# Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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

Por su parte, entre enero y junio (último dato disponible) de 2025, se reportaron 21 voladuras de oleoductos, un 600% más comparado con el acumulado entre enero y junio de 2024 cuando se registraban tres 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 90,5% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 63,2% de los incidentes ocurridos.

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

# SEGMENTO UPSTREAM

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





# LUBRICANTE PARA CABLES

Especializados para la industria de OIL & GAS



Aceite Lubricante para operaciones de cables y operación de tuberías.



100% disponible para entrega en base



Alta adhesividad, capacidad de sello y protección del cable con presencia de H<sub>2</sub>S



Bajo impacto ambiental. Entre 85% a 100% biodegradable según aplicación



+57 (316) 315 2341

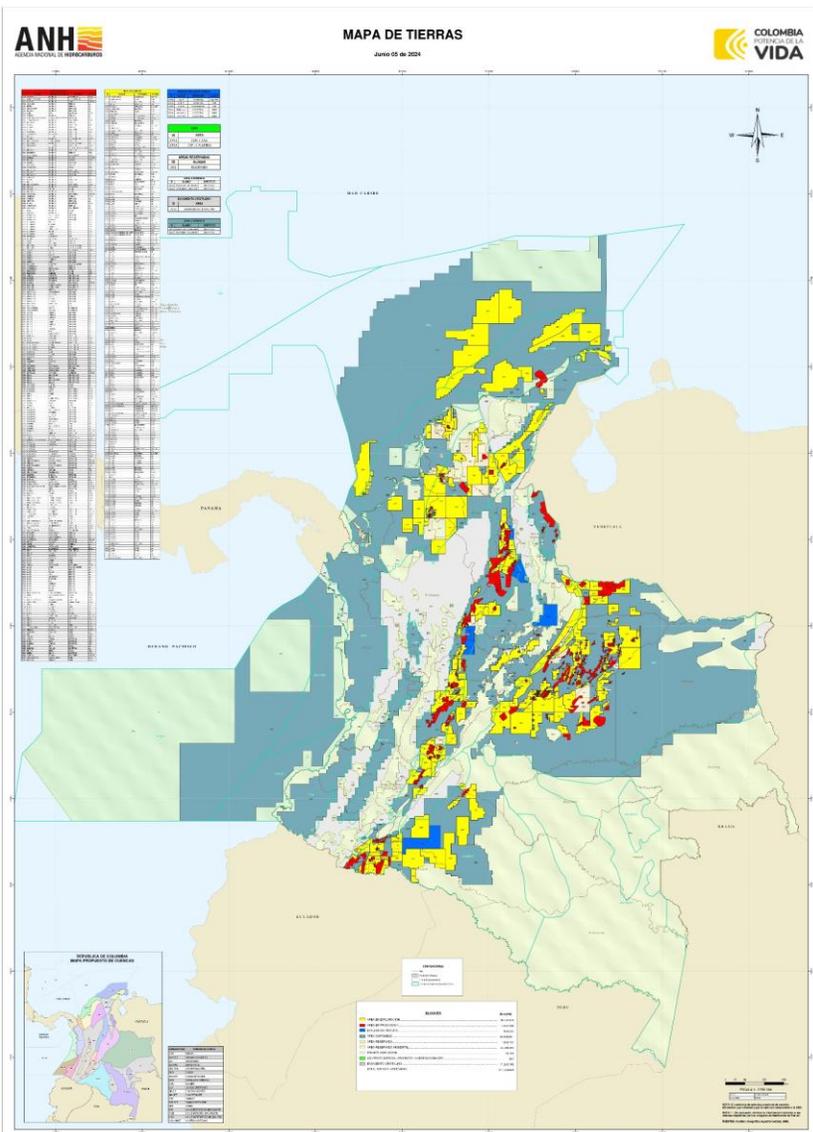
[www.sunngroup.com](http://www.sunngroup.com)



# 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 (Febrero 14 de 2025) se encuentra la siguiente información:



TIPO DE CONTRATOS	ÁREA (Ha)	Nº CONTRATOS
Contrato de Exploración y Producción (E&P)	13.953.115,1	191
Contrato de Exploración y Explotación (E&E)	1.443.659,6	25
Contrato de asociación con Ecopetrol	1.326.052,3	46
Convenio de Explotación	1.001.222,0	53
Contrato de Evaluación Técnica ANH	705.006,1	5
Convenio de Exploración y Producción (E&P)	241.222,4	9
Convenio de Exploración y Explotación (E&E)	165.068,8	4
Contrato de Propiedad Privada	3.198,6	1
Contrato Especial Proyecto Investigación (CEPI)	912,0	2
<b>TOTAL</b>	<b>18.839.456,9</b>	<b>336</b>

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

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

Reservas probadas (1P) de petróleo  
2024

**2.035** Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)  
vs. 2023

Producción anual de petróleo  
2024

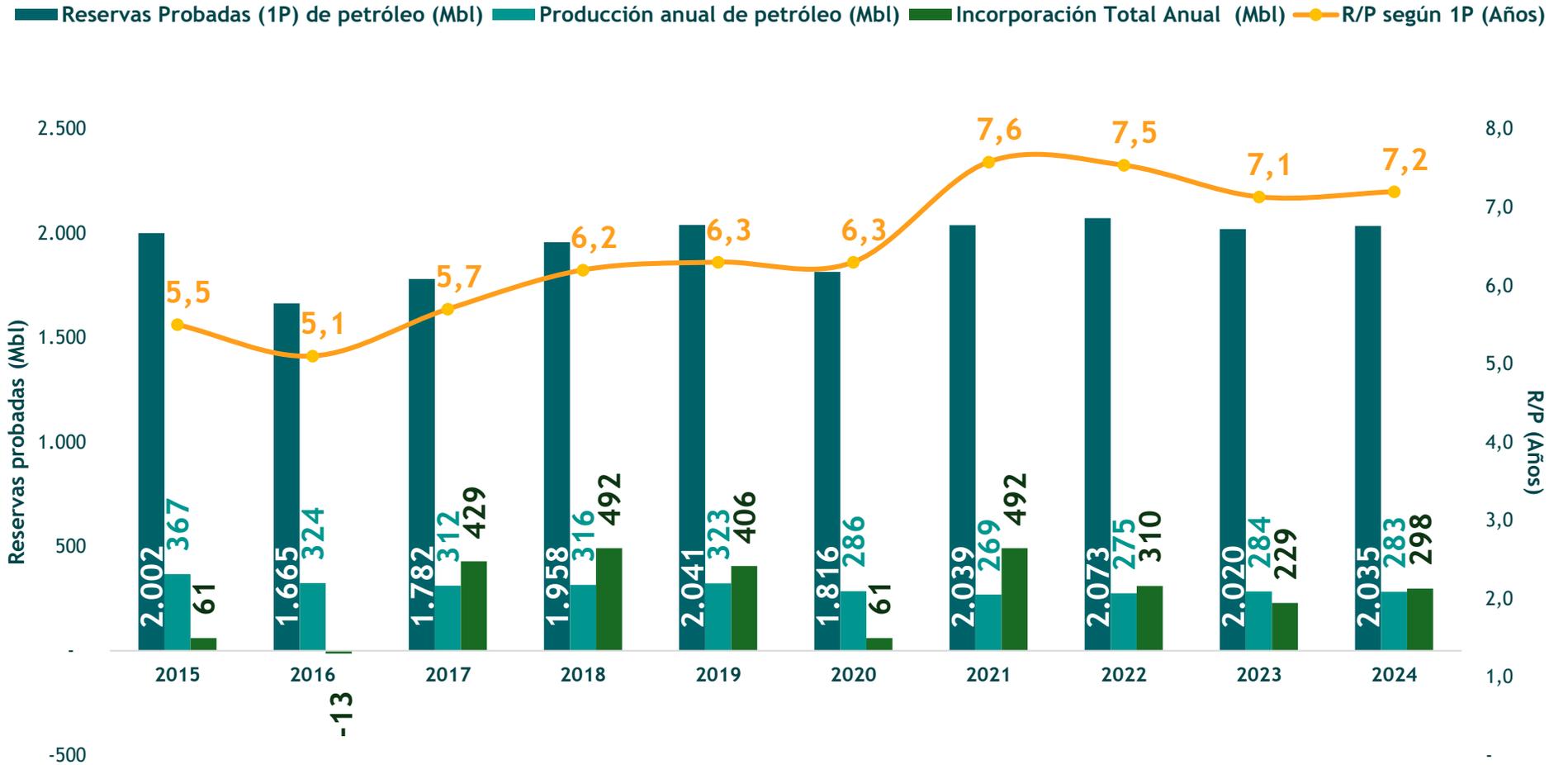
**283** Mbl

▼ -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  
Mbl: Millones de barriles de petróleo

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

Reservas probadas (1P) de gas  
2024

**2.064** Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)  
vs. 2023

Producción anual de gas  
2024

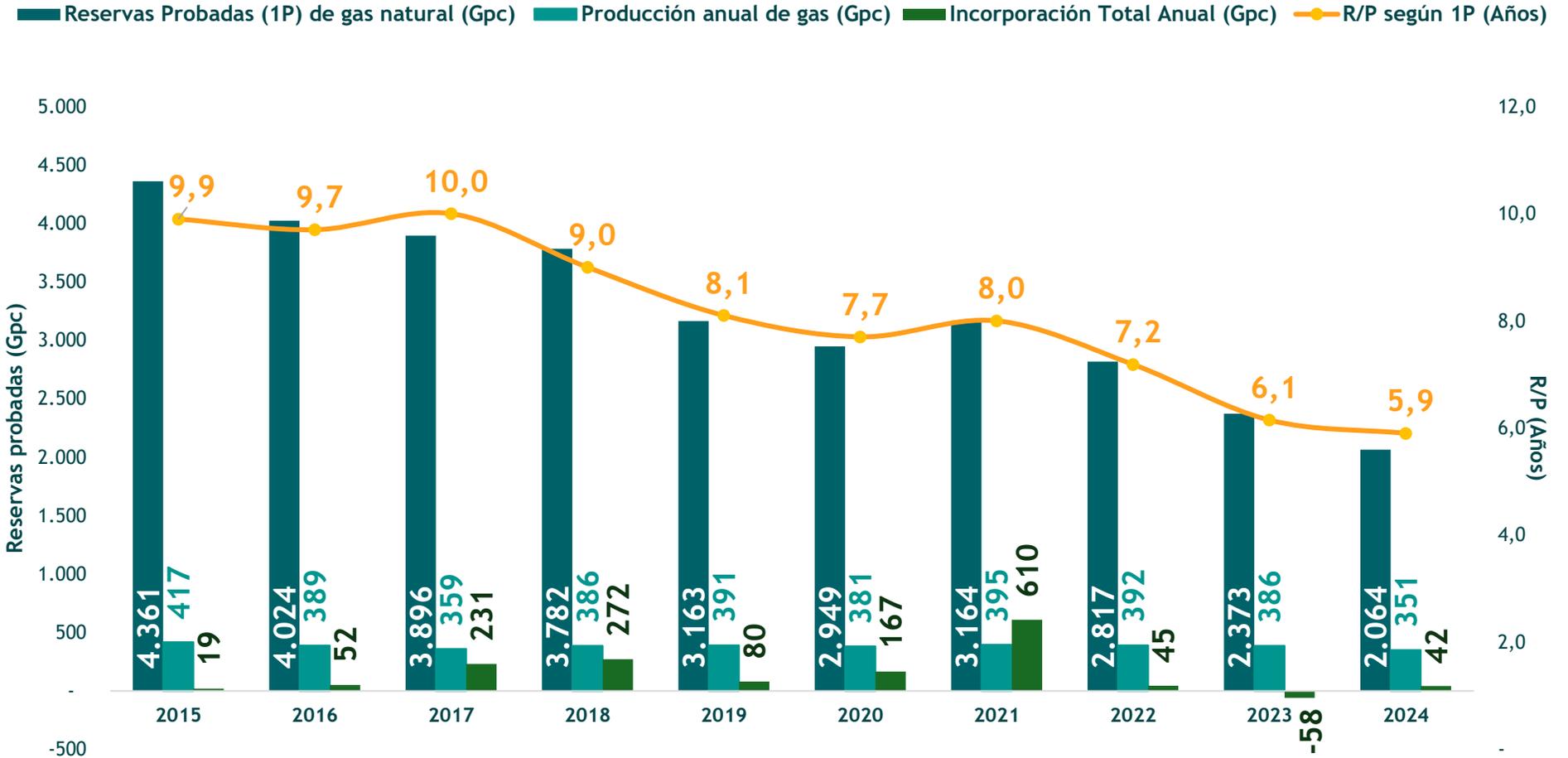
**351** Gpc

▼ -9,1% anual (-35 Gpc)  
vs. 2023

Incorporación total anual  
2024

**42** Gpc

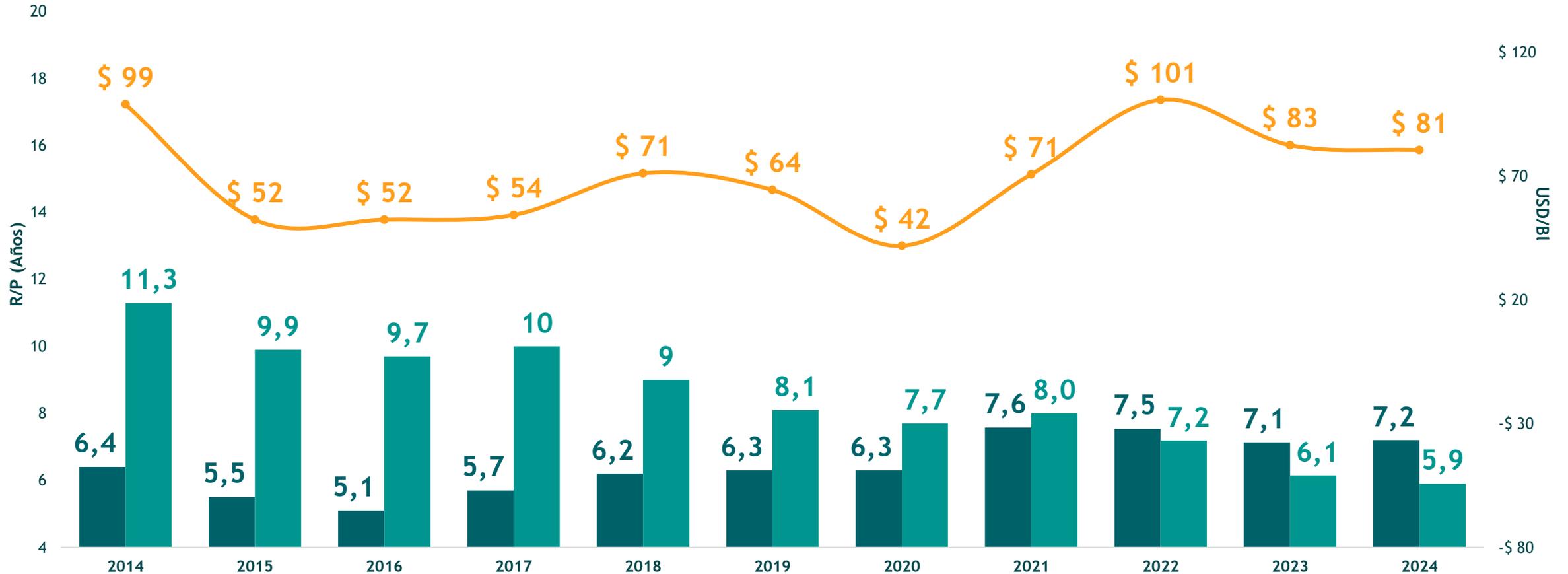
▲ +172,4% anual (100 Gpc)  
vs. 2023



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

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

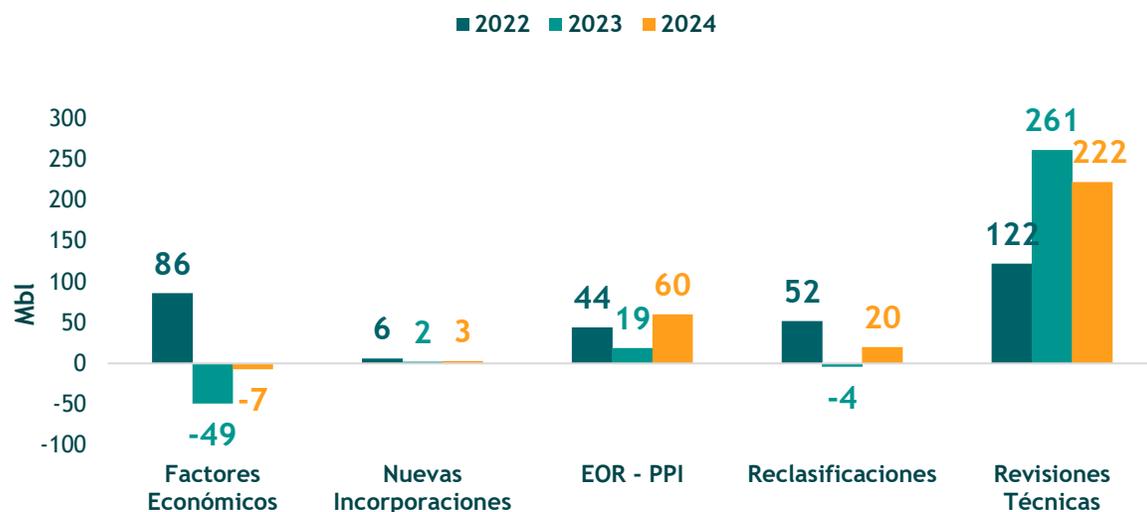
■ Petróleo ■ Gas Natural — Brent



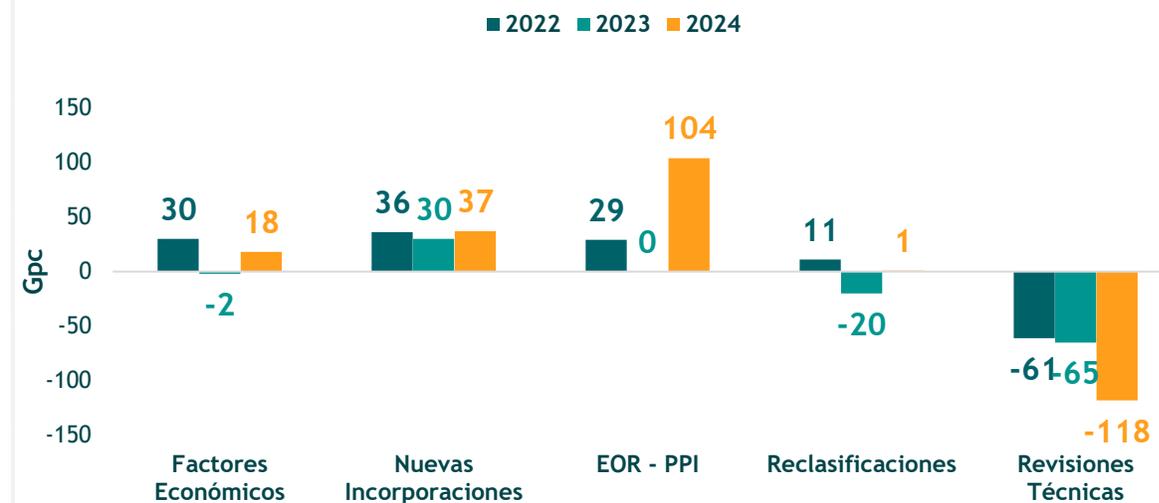
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
GPC: Giga pies cúbicos.

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

## Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



## Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



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

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

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH

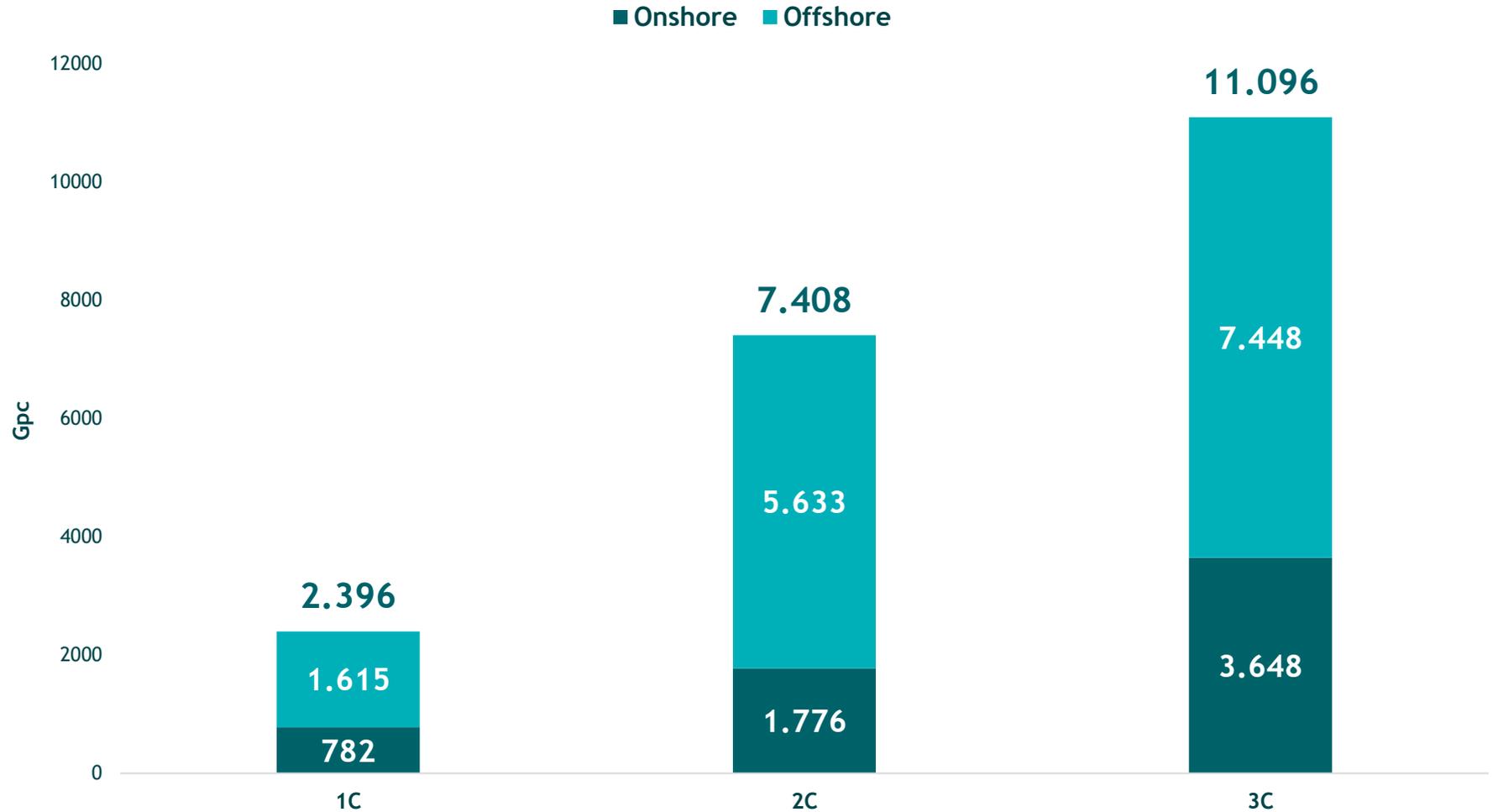
Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

# Recursos Contingentes de gas

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

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



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

# Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados  
Junio 2025

**4** pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Junio 2025

**24** pozos

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

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**34** pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.  
2023

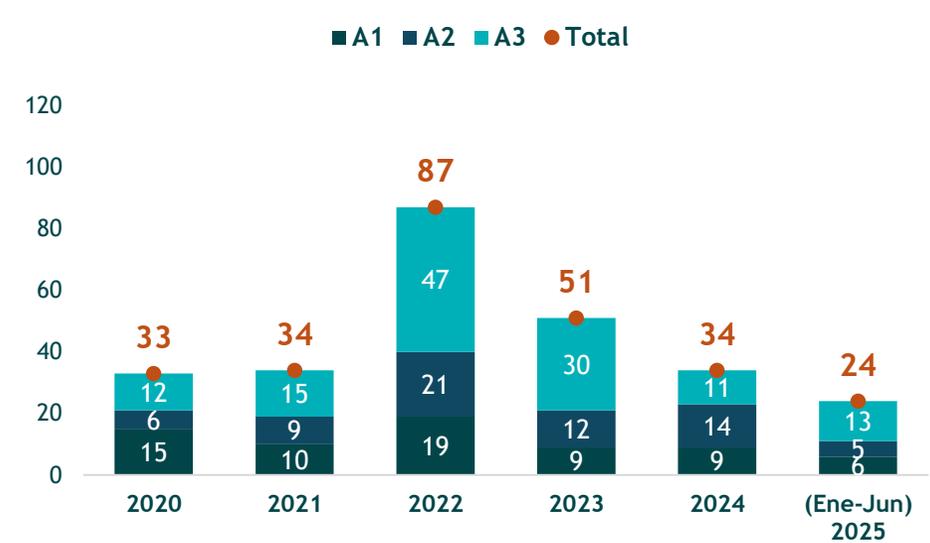
N° de Pozos



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

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

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



# Adquisición de sísmica

## Sísmica Adquirida Junio 2025

**0** Km 2D Eq.  
-205,0 Km 2D eq  
0,0 Km 2D eq

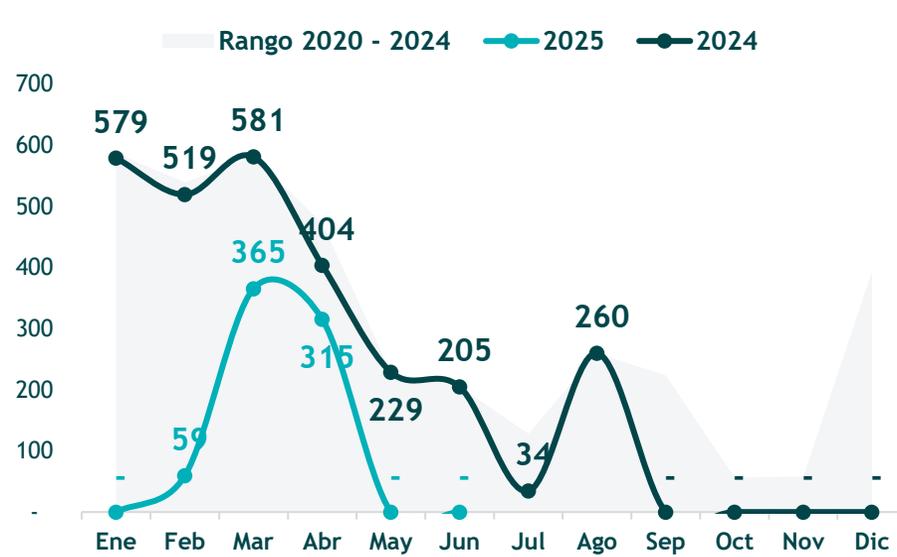
## Acumulado Sísmica Adquirida (Ene - Jun) 2025

**740,2** Km 2D Eq.  
▼ -70,6% anual (-1.777 Km 2D eq)  
vs. (Ene - Jun) 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

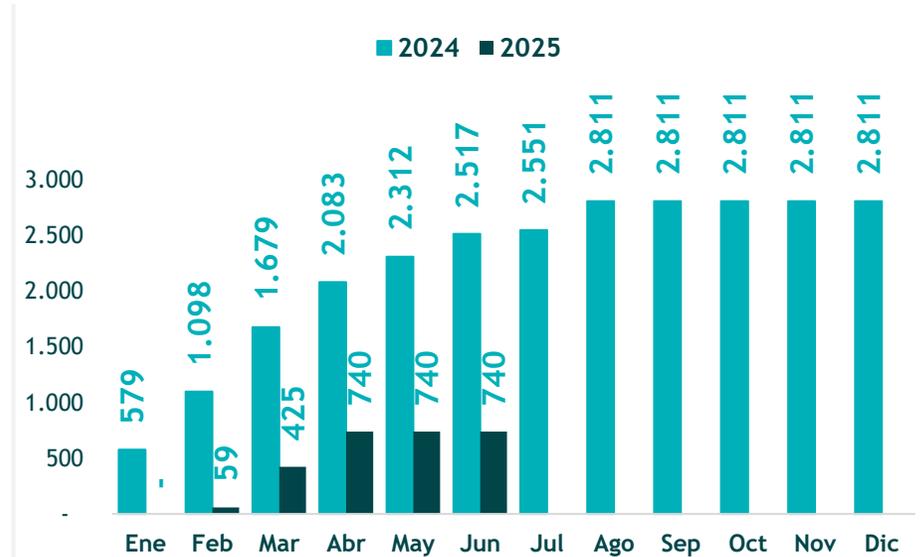


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En junio de 2025 no se reportó adquisición de sísmica 2D equivalente (km 2D eq), manteniéndose en cero por segundo mes consecutivo. Esta cifra representa una variación absoluta de -204,7 km 2D eq respecto a junio de 2024, periodo en el que se registró dicha cantidad.

En el acumulado enero-junio de 2025, la adquisición total fue de 740,2 km 2D eq, lo que equivale a una reducción del 70,6 % 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

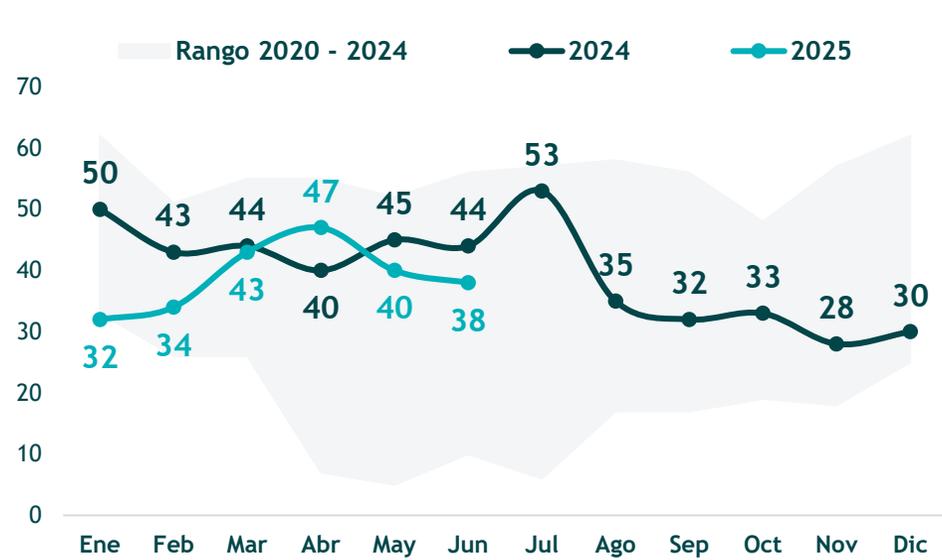
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2024

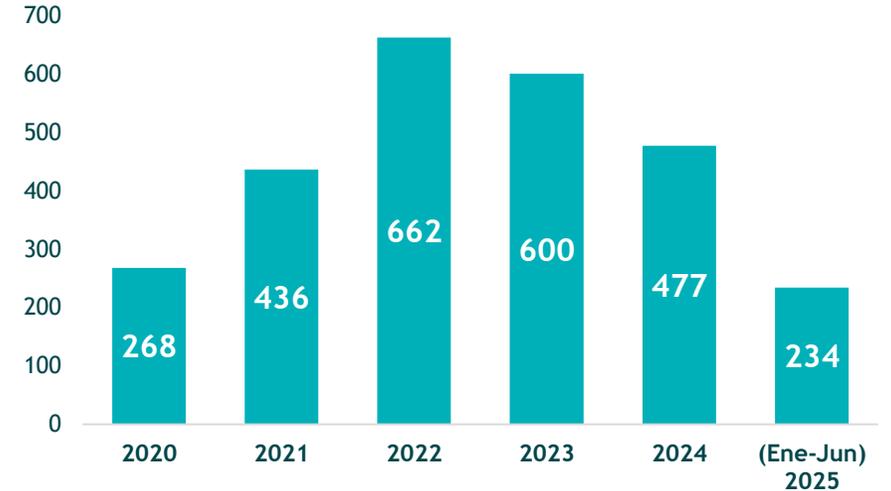
**477** pozos

▼ -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 mayo 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.

# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Junio 2025

**744,2** KBPD

▼ -4,8% anual (-37,2 KBPD)

▼ -0,7% mensual (-5,6 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**747,0** KBPD

▼ -4,3% anual (-33,2 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.  
2023

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

En junio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 744,2 KBPD, lo que representa una disminución del 4,8% frente a junio de 2024 (-37,2 KBPD) y del 0,7% respecto a mayo de 2025 (-5,6 KBPD). La disminución mensual se observa principalmente por una menor producción registrada en el departamento de Arauca, donde descendió de 50,9 KBPD a 44,8 KBPD (-6,1 KBPD). Dentro de este departamento, la mayor reducción se concentró en los campos Caño Limón, que pasó de 14,7 KBPD a 12,5 KBPD (-2,2 KBPD), y Rex NE, de 15,0 KBPD a 13,4 KBPD (-1,6 KBPD).

Por su parte, el departamento del Meta pasó de una producción de 431,8 en mayo a 432,0 KBPD en junio. Índico redujo su producción de 19,3 KBPD a 15,9 KBPD (-3,4 KBPD) y Akacías de 25,5 KBPD a 23,4 KBPD (-2,1 KBPD), mientras que Chichimene + Chichimene SW aumentaron de 56,5 KBPD a 58,9 KBPD (+2,4 KBPD).

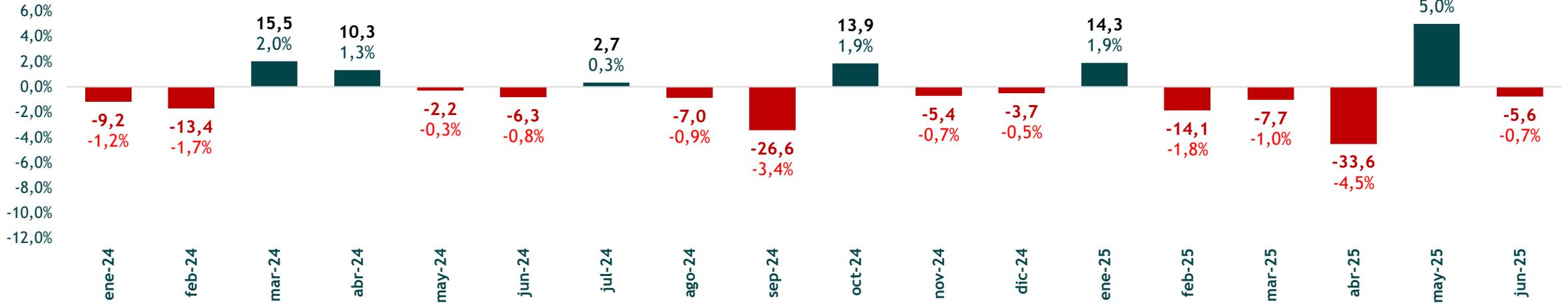
Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,0 KBPD, lo que representa una disminución del 4,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 33,2 KBPD menos.

# Producción fiscalizada de petróleo

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



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



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

# Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

Promedio mensual  
Junio 2025

**100,6** KBPD

▲ +5,6% anual (5,3 KBPD)

▼ -4,1% mensual (-4,3 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**100,9** KBPD

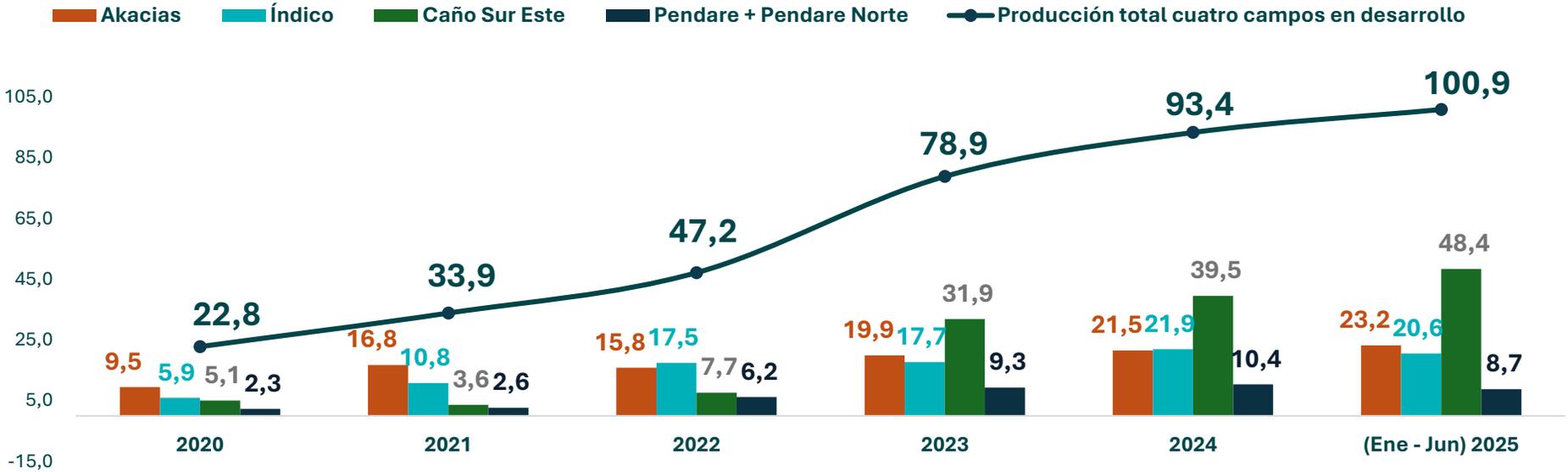
▲ +6,5% anual (6,2 KBPD) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**93,4** KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.  
2023

KBPD



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

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 100,6 KBPD (14%) en junio de 2025.

En junio de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a mayo de 2025:

- Caño Sur registró un incremento de 2,6% (+1,4 KBPD), alcanzando una producción de 52,9 KBPD.
- Akacias presentó una disminución de 8,1% (-2,1 KBPD), produciendo 25,5 KBPD.
- Índico registró una caída de 17,6% (-3,4 KBPD), produciendo 15,9 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte disminuyeron su producción en 1,9% (-0,2 KBPD), alcanzando 8,4 KBPD.

# Producción de petróleo sin cuatro campos en desarrollo

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**646,1** KBPD

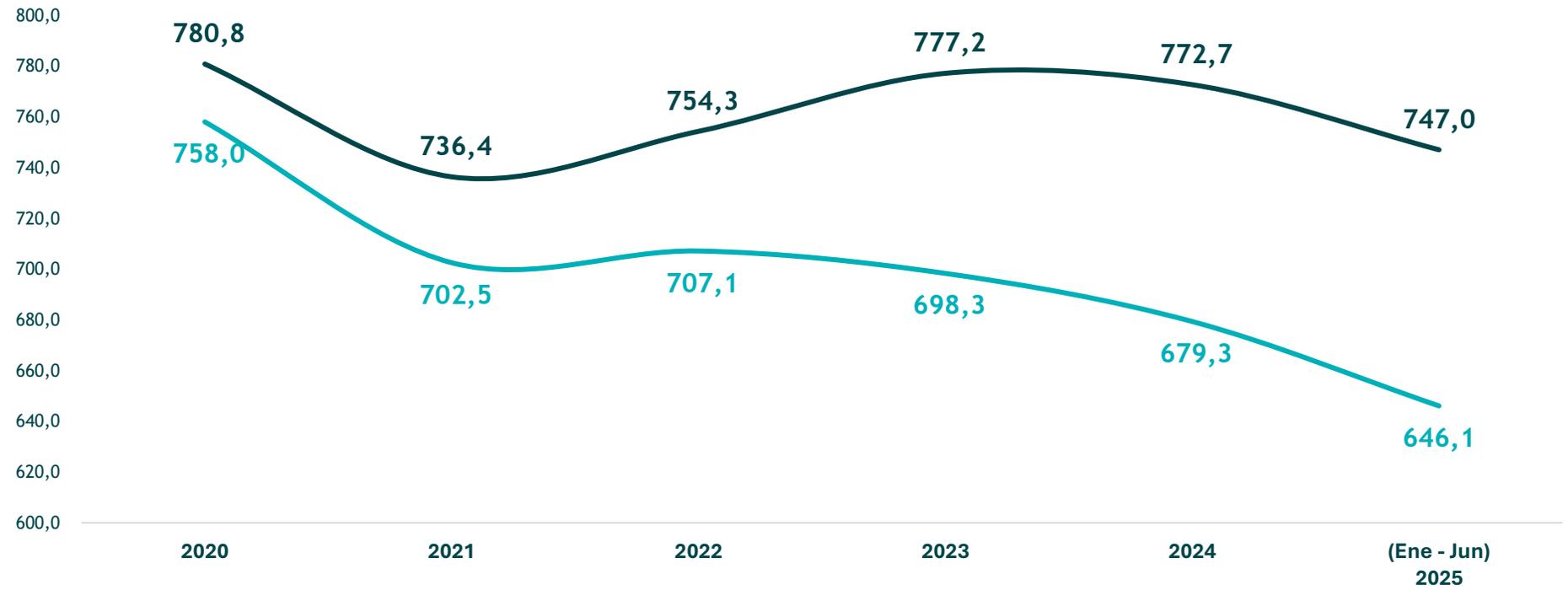
▼ -14,8% (-111,9 KBPD)  
Vs. 2020

Promedio año anterior  
2024

**679,3** KBPD

▼ -10,4% anual (-78,7 KBPD)  
vs. 2020

KBPD — Producción Nacional — Producción Nacional sin Caño sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías



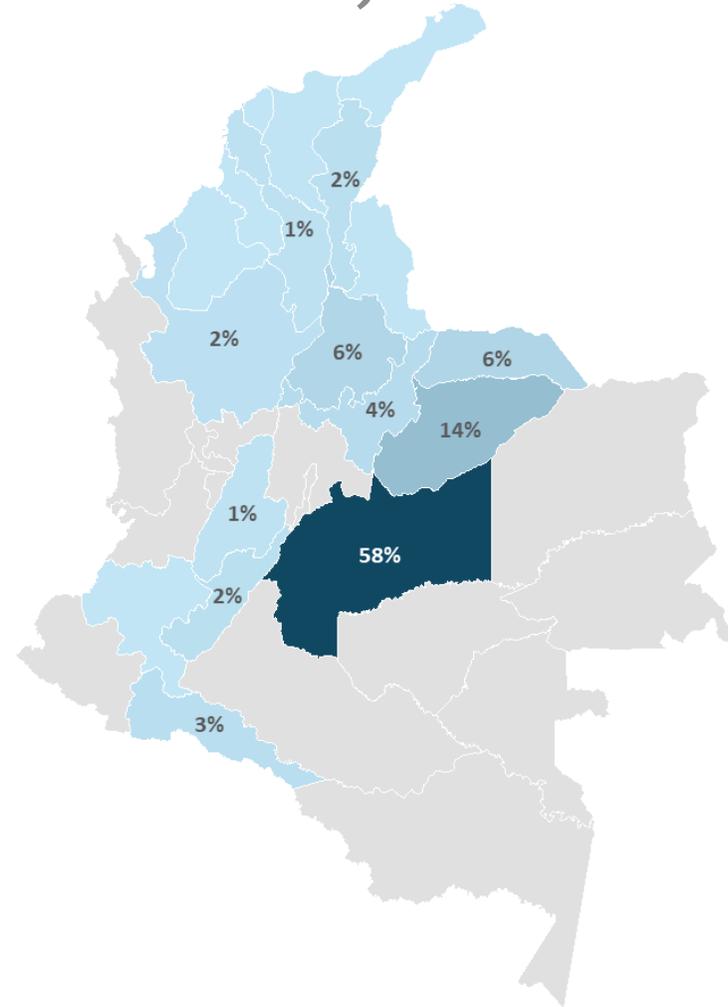
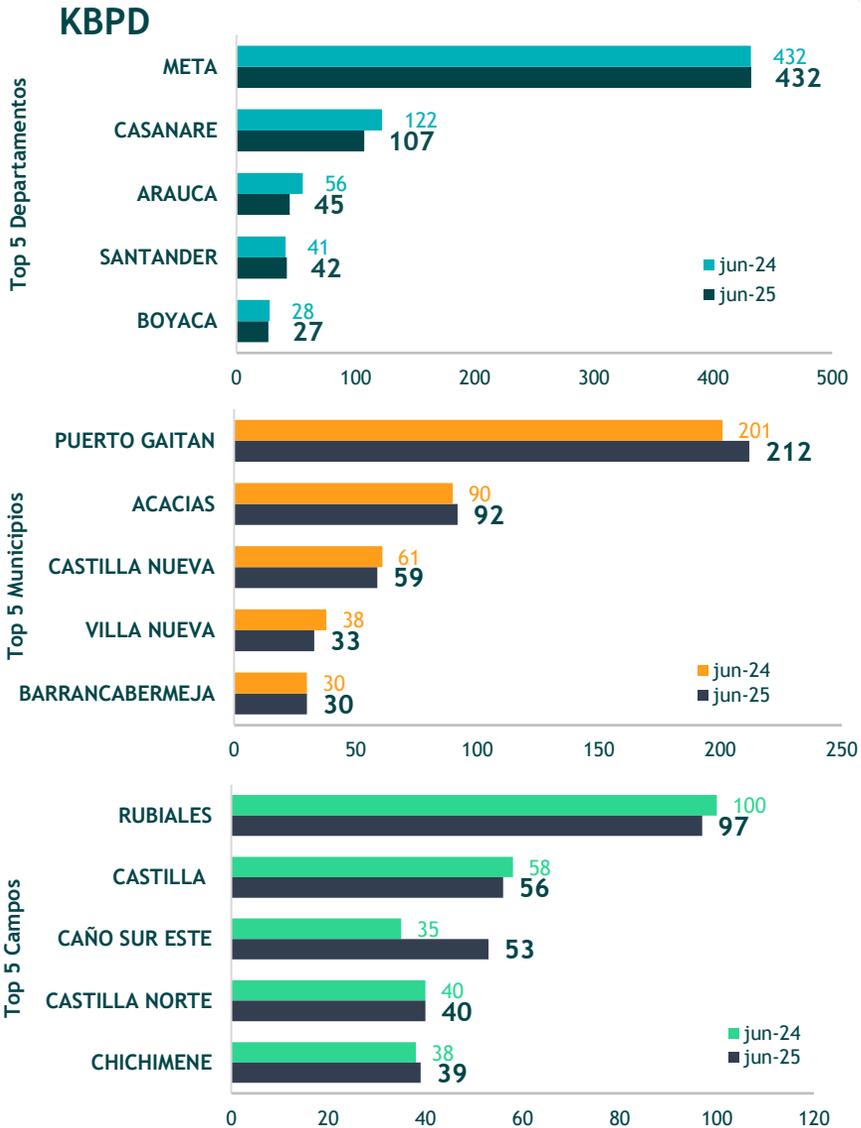
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Entre enero y junio de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Caño Sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías habría sido de 646,1 KBPD.

Esto representaría una disminución del 14,8% frente al promedio nacional sin estos campos en 2020, lo que equivale a una diferencia de 111,9 KBPD.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

## Junio, 2025



Distribución porcentual de producción departamental 0% 58%

En junio de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 87,7% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,0% del total. Casanare y Arauca registraron disminuciones de 12,3% y 19,5%, respectivamente.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 57,2% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,5% y, respecto a junio de 2025 la producción del municipio aumento un 5,5%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 38,3% del total. En junio de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13,0% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 3,0%.

Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de petróleo

## Departamento del Meta

Promedio mensual  
Junio 2025

**432,0** KBPD

▲ +0,03% anual (0,1 KBPD)

▲ +0,04% mensual (0,2 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**432,0** KBPD

▲ +1,8% anual (7,7 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**425,4** KBPD

▲ +1,9% anual (8,0 KBPD) vs.  
2023



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

En junio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue de 432,0 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un incremento del 0,03% frente al mismo mes de 2024 (+0,1 KBPD) y del 0,04% respecto a mayo de 2025 (+0,2 KBPD).

La producción del Meta en junio de 2025 se originó en 58 campos. Los de mayor variación positiva mensual fueron Chichimene, con un aumento del 4,7% (+1,7 KBPD), y Caño Sur Este, con un incremento del 2,6% (+1,4 KBPD). En contraste, varios campos presentaron reducciones frente a mayo de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Jacana (-3,7%; -0,7 KBPD) y Acacias (-16,6%; -0,5 KBPD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el Meta se ubicó en 432,0 KBPD, lo que representó un aumento del 1,8% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a +7,7 KBPD.

Promedio mensual  
Junio 2025

**107,2** KBPD

▲ +12,3% anual (15,0 KBPD)

▲ +0,9% mensual (0,9 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**107,2** KBPD

▼ -14,7% anual (-18,5 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**122,8** KBPD

▼ -4,6% anual (-6,0 KBPD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de petróleo Departamento del Casanare



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

En junio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue 107,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa un aumento del 12,3% frente al mismo mes de 2024 (+15,0 KBPD) y del 0,9% respecto a mayo de 2025 (+0,9 KBPD).

La producción registrada en mayo del 2025 en Casanare provino de 112 campos. Los de mayor variación positiva mensual fueron Yaguarund, con un aumento del 692,5% (+1,7 KBPD), y Azogue, con un incremento del 28,7% (+0,8 KBPD). En contraste, varios campos presentaron reducciones frente a mayo de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Índico (-17,6%; -3,4 KBPD) y Acacias (-8,1%; -3,4 KBPD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare se ubicó en 107,2 KBPD, lo que representa una disminución del 14,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 18,5 KBPD menos.

Promedio mensual  
Junio 2025

**44,8** KBPD

▼ -19,5% anual (-10,8 KBPD)

▼ -12,0% mensual (-6,1 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**44,8** KBPD

▼ -22,4% anual (-12,9 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



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

En Junio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue 44,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 19,5% frente al mismo mes de 2024 (-10,8 KBPD) y del 12,0% respecto al mes anterior, abril de 2025, (-6,1 KBPD).

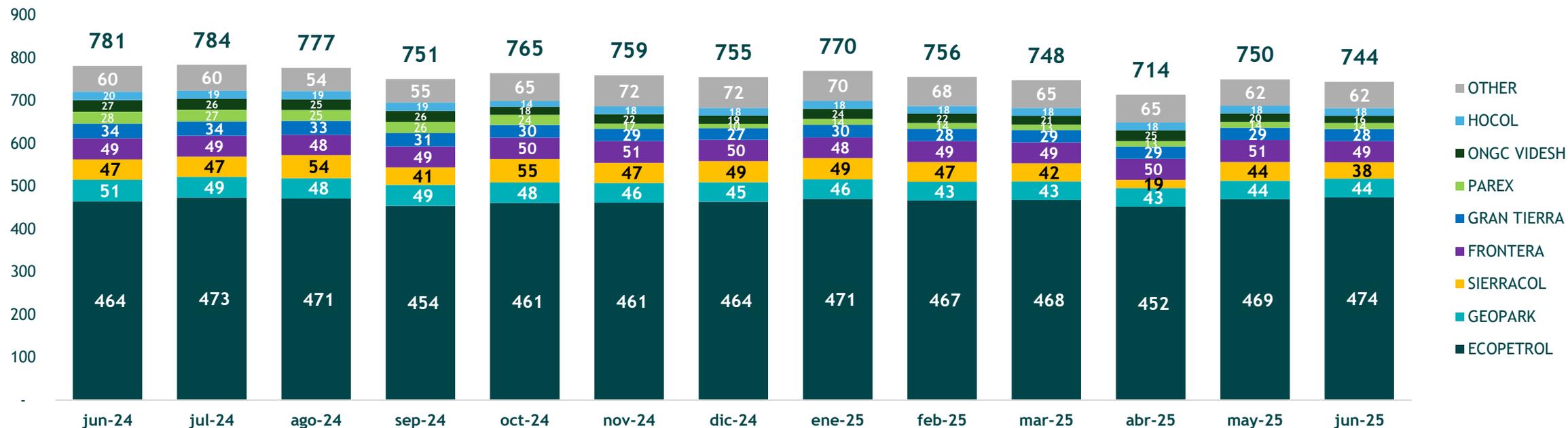
La producción registrada en junio del 2025 en Arauca provino de 22 campos. El de mayor variación positiva mensual fue Arauca, con un aumento del 346,3% (+0,1 KBPD). En contraste, algunos campos presentaron reducciones frente a mayo de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Caño Limón (-14,9%; -2,2 KBPD) y Rex NE (-10,7%; -1,6 KBPD)..

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 44,8 KBPD, lo que representa una disminución del 22,4% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 12,9 KBPD menos.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

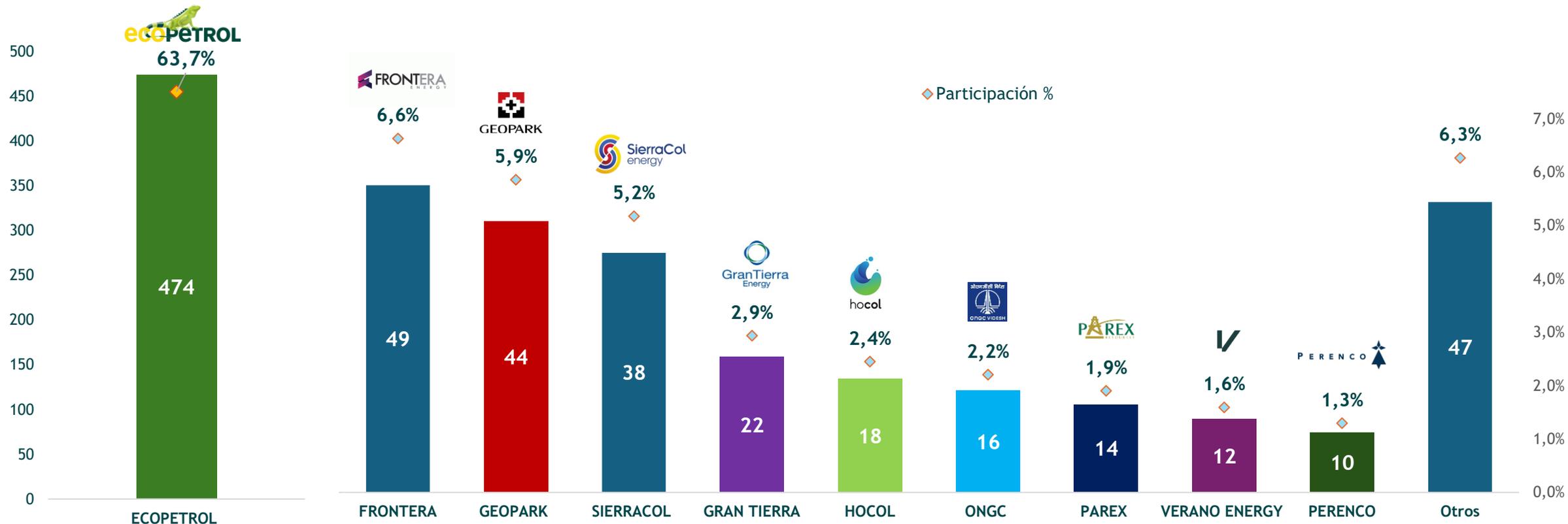
En junio de 2025, las compañías Ecopetrol S.A., Frontera, Geopark, SierraCol y Gran Tierra concentraron en conjunto el 85,2% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 474 KBPD, equivalentes al 63,7% del total, con una variación de +1,1% frente a mayo. Frontera alcanzó 49 KBPD, correspondientes al 6,6%, con una variación de -3,4% mensual. SierraCol reportó 49 KBPD, lo que representó el 5,2% de la producción, con una variación de -12,2%. Geopark registró 44 KBPD, equivalentes al 5,9%, con una variación de -0,4%. Finalmente, Gran Tierra produjo 28 KBPD, correspondientes al 3,8%, con una variación de -1,9% frente al mes anterior.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras Junio de 2025 (744,2 KBPD)

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,6% de la producción de crudo en Colombia durante mayo de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

# Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual  
Junio 2025

**1.278** MPCD

▼ -10,4% anual (-149,0 MPCD)

▼ -1,4% mensual (-18,5 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**1.290** MPCD

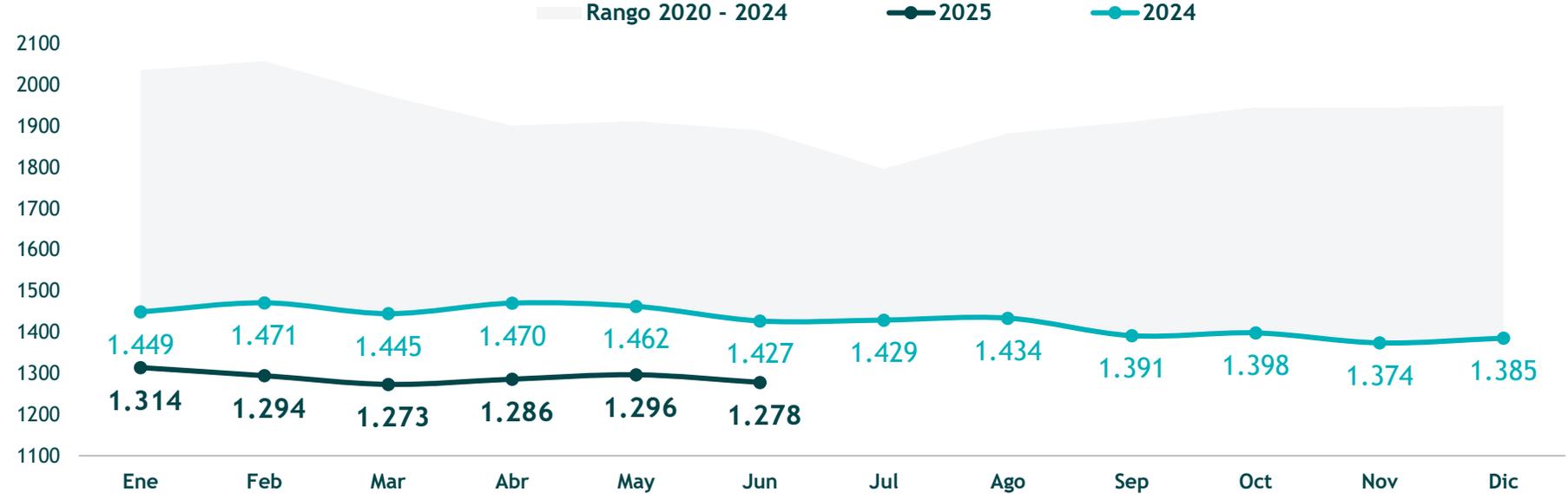
▼ -11,3% anual (-163,7 MPCD)

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 junio de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.278 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 10,4% frente al mismo mes de 2024 (-149,0 MPCD) y del 1,4% respecto a mayo de 2025 (-18,5 MPCD).

La caída mensual se debe, principalmente, a una menor producción en el departamento de Casanare, que pasó de 847,5 MPCD a 833,0 MPCD (-14,5 MPCD). La mayor reducción se concentró en el campo Cupiagua Sur, que descendió de 107,7 MPCD a 98,7 MPCD (-9,0 MPCD). En el departamento de Córdoba, la producción se redujo de 86,5 MPCD a 76,9 MPCD (-9,6 MPCD), destacándose el campo Aguas Vivas, que pasó de 6,2 a 2,0 MPCD (-4,2 MPCD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio fue de 1.290 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,3% (163,7 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Junio 2025

**793,0** MPCD

▼ -18,6% anual (-181,0 MPCD)

▼ -0,9% mensual (-7,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**811,1** MPCD

▼ -18,2% anual (-180,3 MPCD)

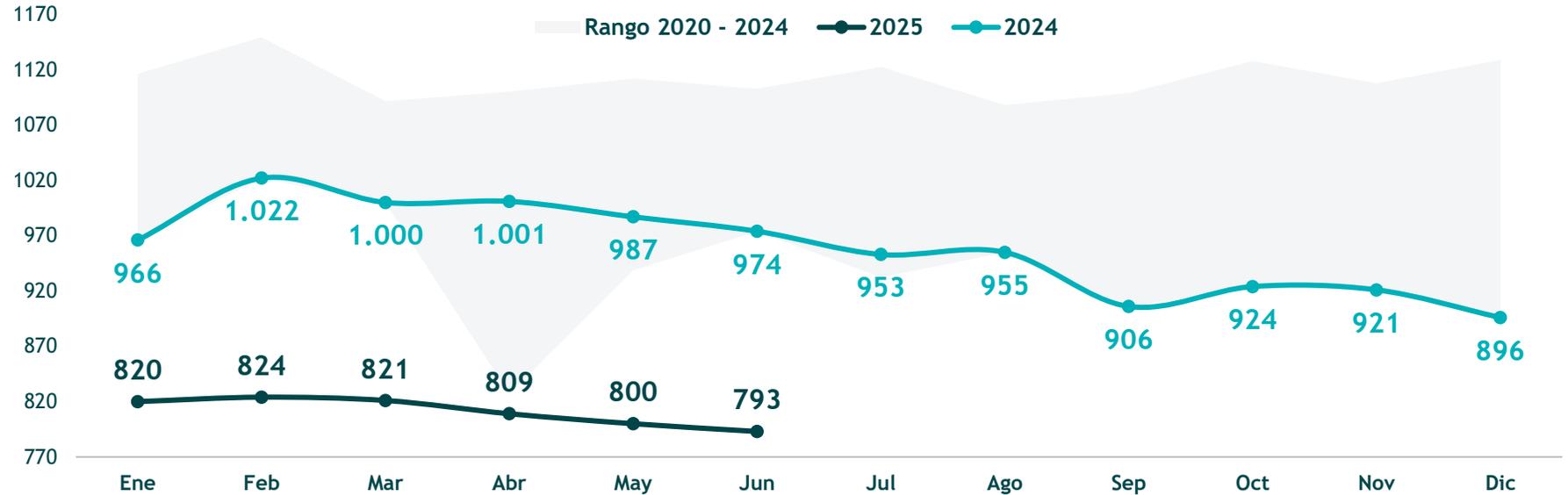
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**958,5** MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.  
2023

# Producción comercializada de gas

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

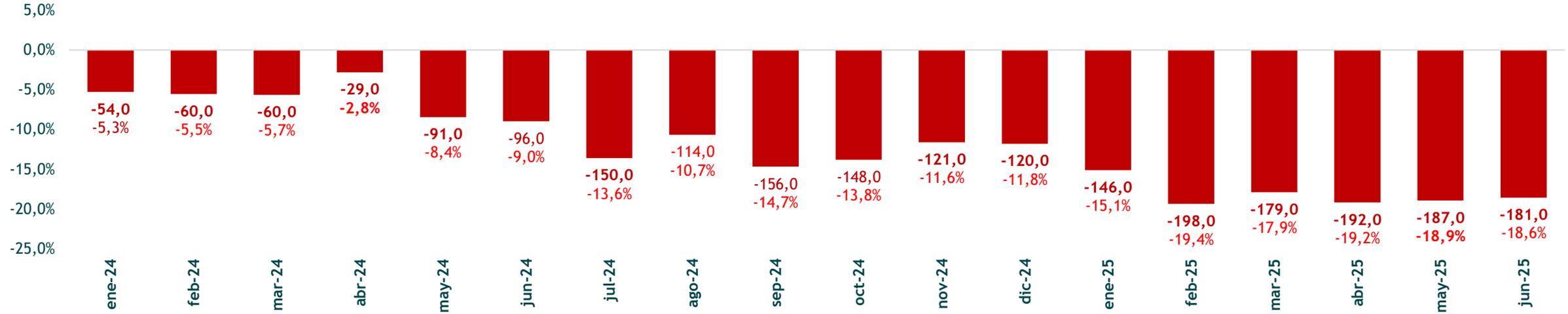
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En junio de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 793,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 18,6% frente al mismo mes de 2024 (181,0 MPCD menos) y del 0,9% respecto a mayo de 2025 (equivalente a 7,0 MPCD menos).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio se ubicó en 811,1 MPCD, lo que representa una caída del 18,2% (180,3 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 991,4 MPCD.

# Producción comercializada de gas

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



## Variación Mensual de Producción de gas (MPCD/%)

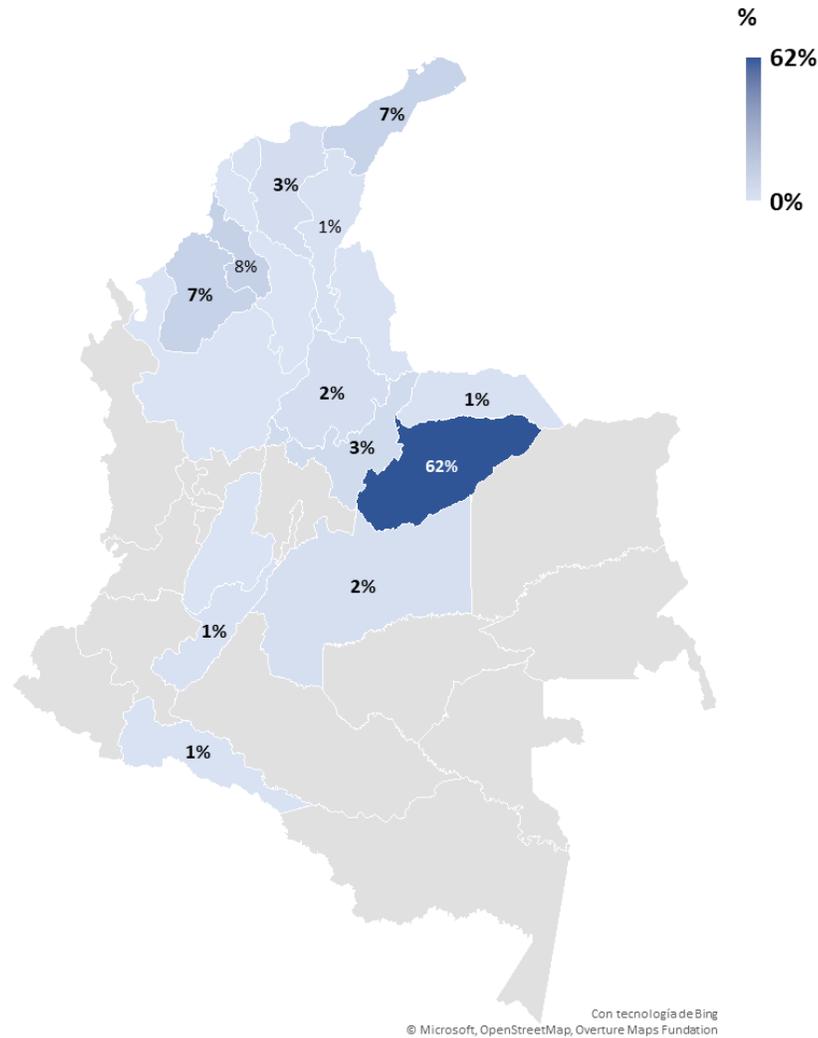
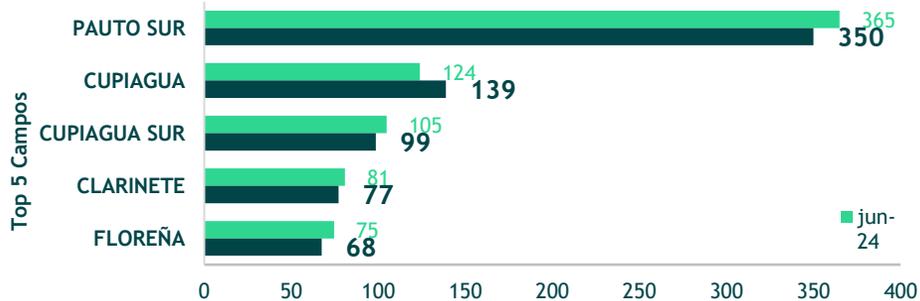
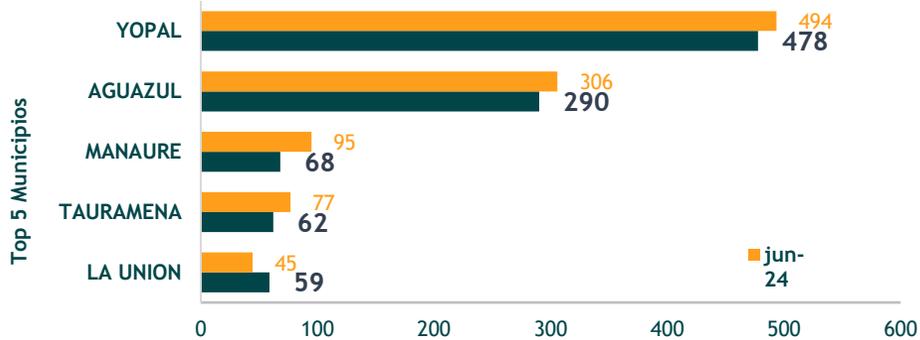


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

## Junio, 2025

### MPCD



En junio de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,8% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 65,2%. En comparación con junio de 2024, el departamento experimentó una disminución de 5,2%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,9% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 37,4% y presentó un descenso del 3,2% respecto a junio de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,3% del total. En junio de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,4% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 4,1%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de gas Departamento del Casanare

Promedio mensual  
Junio 2025

**833,0** MPCD

▼ -5,2% anual (-45,7 MPCD)

▼ -1,7% mensual (-14,5 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**833,0** MPCD

▼ -8,8% anual (-80,6 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 junio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 833,0 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 5,2% en comparación con el mismo mes de 2024 (-45,7 MPCD) y del 1,7% (-14,5 MPCD) en comparación con mayo de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Floreña, que pasó de 47,1 MPCD a 53,5 MPCD (+13,4%, 13,4 MPCD), y Pauto Sur, que aumentó de 347,8 MPCD a 350,0 MPCD (+0,6%, 2,2 MPCD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 833,0 MPCD, lo que refleja una reducción del 8,8% (-80,6 MPCD) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Junio 2025

**94,7** MPCD

▼ -6,2% anual (-6,3 MPCD)

▼ -8,1% mensual (-7,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**94,7** MPCD

▼ -4,2% anual (-4,1 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**100,0** MPCD

▼ -4,8% anual (-5,1 MPCD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de gas Departamento de Sucre



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

En junio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 94,7 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 6,2% en comparación con el mismo mes de 2024 (-6,3 MPCD) y del 8,1% (-7,1 MPCD) frente a mayo de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Clarinete, que pasó de 52,23 MPCD a 59,1 MPCD (+12,8%, 6,7 MPCD), y Mamey, que pasó de 27,1 MPCD a 28,6 MPCD (+5,7%, 1,5 MPCD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 94,7 MPCD, lo que refleja una reducción del 4,2% (4,1 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Junio 2025

**76,9** MPCD

▼ -26,6% anual (-27,8 MPCD)

▼ -11,1% mensual (-9,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2025

**76,9** MPCD

▼ -23,5% anual (-23,6 MPCD)

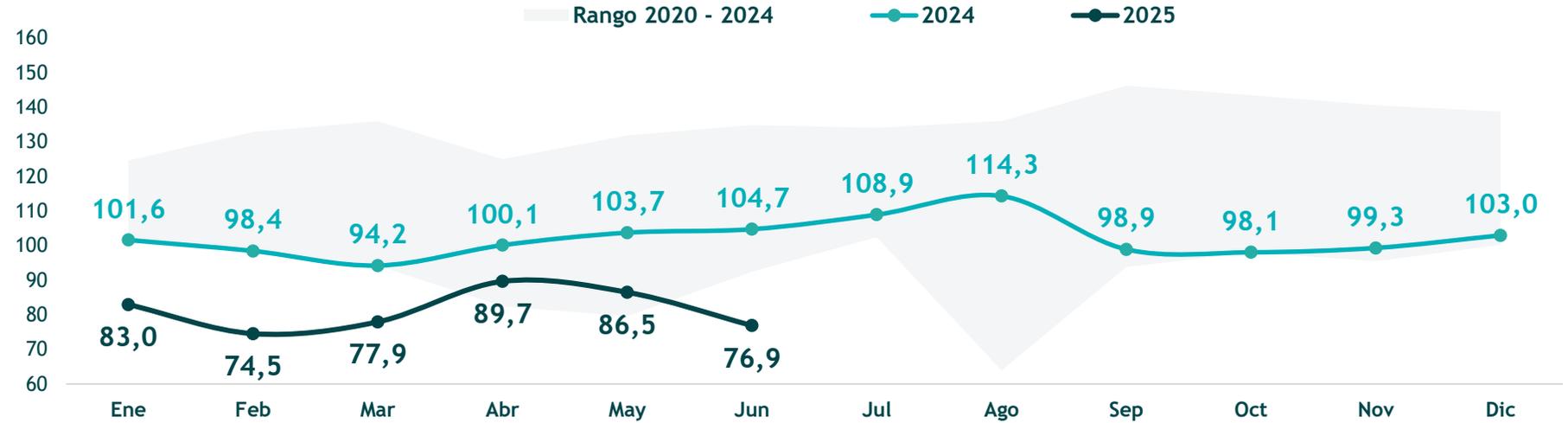
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**102,2** MPCD

▼ -12,4% anual (-14,4 MPCD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de gas Departamento de Córdoba

MPCD



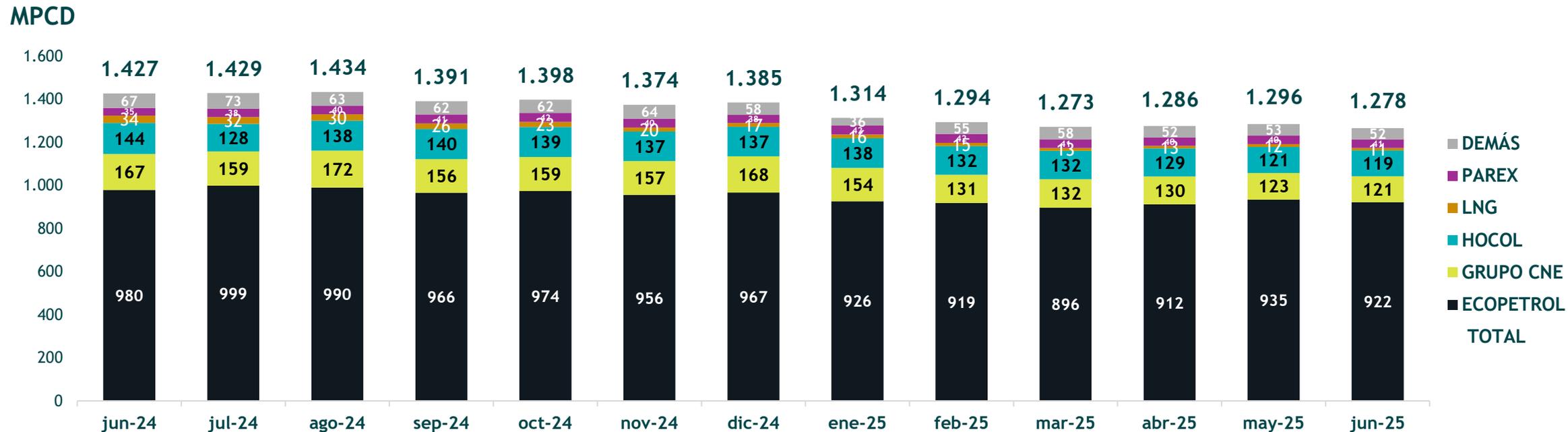
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.  
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En junio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 76,9 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 26,6% en comparación con el mismo mes de 2024 (-27,8 MPCD) y del 11,1% (-9,6 MPCD) frente a mayo de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Aguas vivas, que pasó de 6,1 MPCD a 2,1 MPCD (-66,2%, 4,1 MPCD), y Clarinete, que pasó de 20,2 MPCD a 18,1 MPCD (-10,0%, 2,0 MPCD).

Durante el período enero-junio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 76,9 MPCD, lo que refleja una reducción del 23,5% (23,6 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

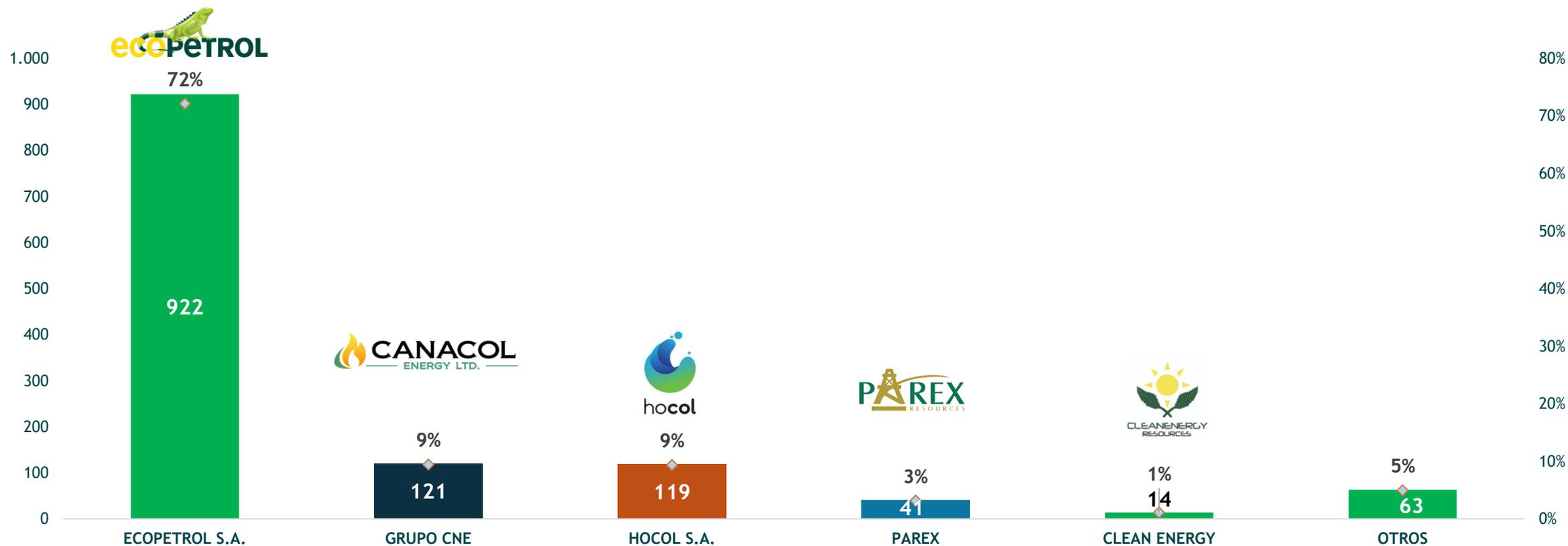
En junio de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y Clean Energy registraron una participación conjunta del 95,0% en la producción fiscalizada de gas.

En junio de 2025, Ecopetrol S.A. aportó 922 MPCD, equivalentes al 72,2% de la producción nacional de gas, con una variación de -1,4% respecto a mayo. Grupo CNE registró 121 MPCD (9,4%), con una variación de -1,9% mensual. Hocol S.A. reportó 119 MPCD, correspondientes al 9,3%, con una variación de -1,4%. La producción de Parex alcanzó 41 MPCD (3,2%), con una variación de +1,0%. Finalmente, Clean Energy reportó 12 MPCD (0,9%), con una variación de -0,9% frente al mes anterior.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras Junio de 2025 (1.278 MPCD)

MPCD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para mayo de 2025, el 95,0%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Julio 2025

**195,2** MPCD

▲ +214,2% anual (133,1 MPCD)

▲ +4,1% mensual (7,7 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Jul) 2025

**173,1** MPCD

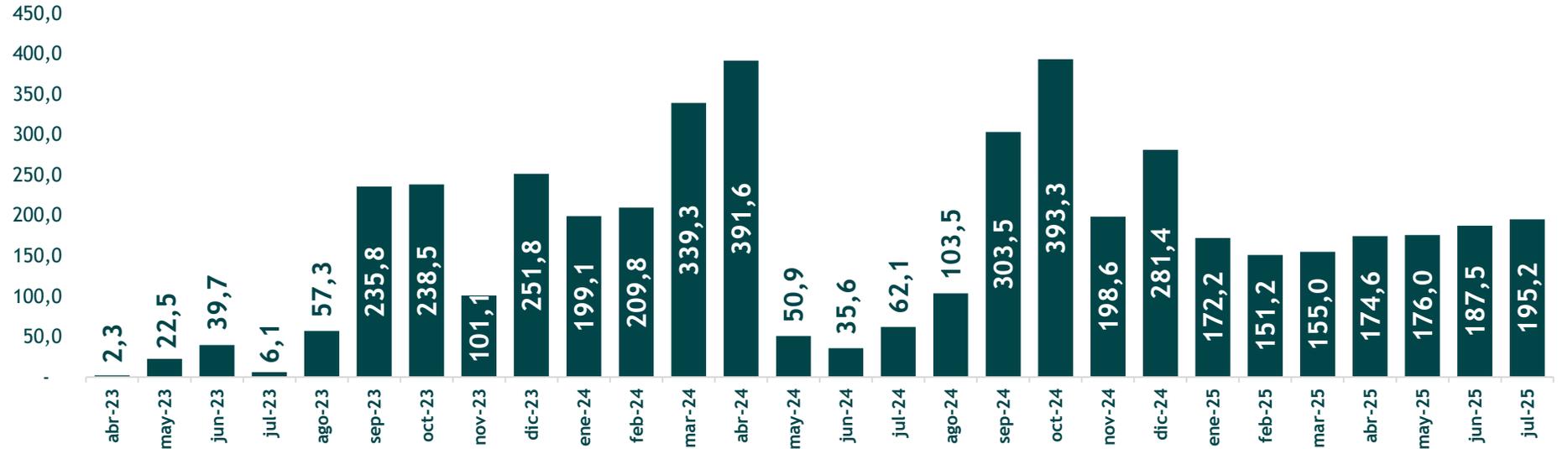
▼ -6,0% anual (-11,0 MPCD) vs.  
(Ene - Jul) 2024

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

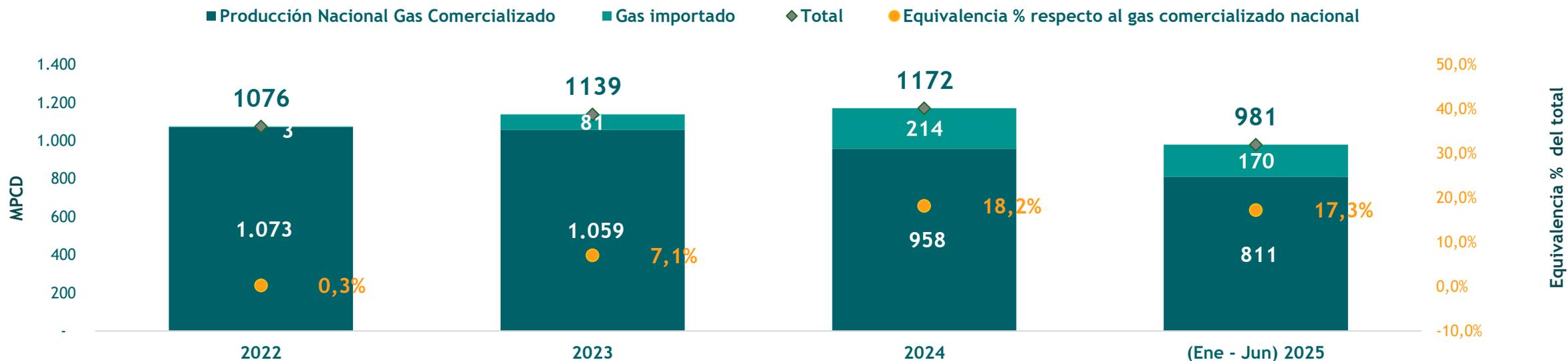
En julio de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.052,3 MPC, con un promedio diario de 195,2 MPCD. Este valor representó un incremento del 214,2% (133,1 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en julio de 2024, cuando se importaron 1.926,3 MPC, equivalentes a 62,1 MPCD. En comparación con junio de 2025, se observó un aumento del 4,1% en el promedio diario, lo que equivale a 7,7 MPCD más.

Entre enero y julio de 2025, el promedio diario de importaciones fue de 173,1 MPCD, lo que representa una reducción del 11,0% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 184,1 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 el primer semestre de 2025, las importaciones de gas promediaron 170 MPCD, equivalentes al 17,3% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 815 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  
Julio 2025

**112** Equipos

▲ +6,7% anual (7 Equipos)

▲ +1,8% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2025

**109** Equipos

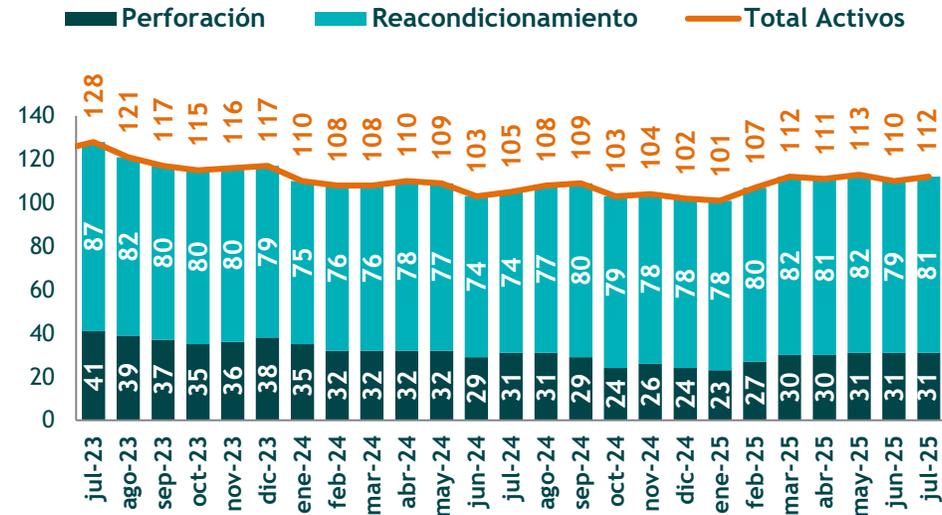
▲ +1,7% anual (2 Equipo) vs.  
(Ene - Jul) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**107** Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros

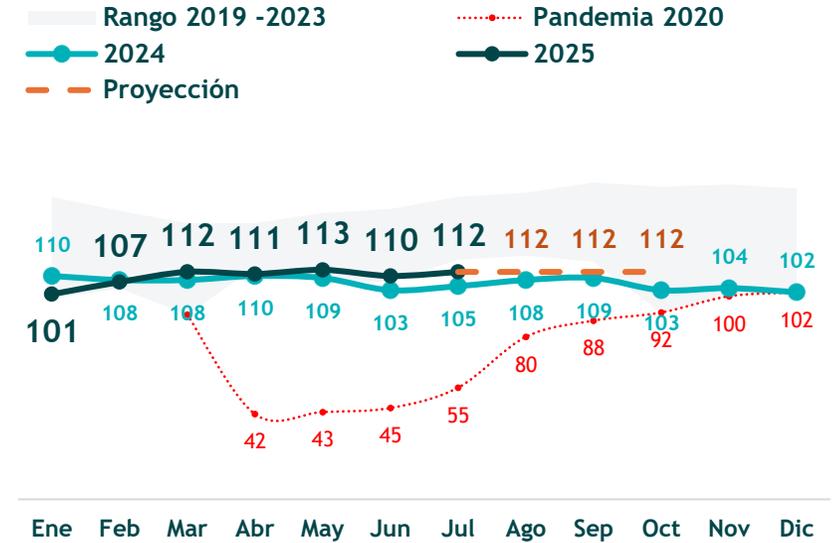


Fuente: CAMPETROL

En julio de 2025 se reportaron 112 taladros activos en el territorio nacional, de los cuales 31 correspondieron a operaciones de perforación y 81 a reacondicionamiento. Este total representó un incremento de 6,7% frente al mismo mes de 2024 (siete equipos más) y de 1,8% respecto a junio de 2025 (dos equipos más).

En el acumulado de enero a julio de 2025, el promedio de taladros activos fue de 109 equipos, 1,7% por encima del registrado en igual periodo de 2024.

En 2024, el promedio anual fue de 107 equipos, equivalente a una disminución de 15,7% frente a 2023, lo que representó 20 taladros menos.



# Actividad de taladros Colombia - Perforación

## Conteo mensual

Julio 2025

**31** Equipos

== -% mensual (0 Equipos)

== -% mensual (0 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero - Julio 2025

**29** Equipos

▼ -9,0% anual (-3 Equipos) vs.  
(Ene - Jul) 2024

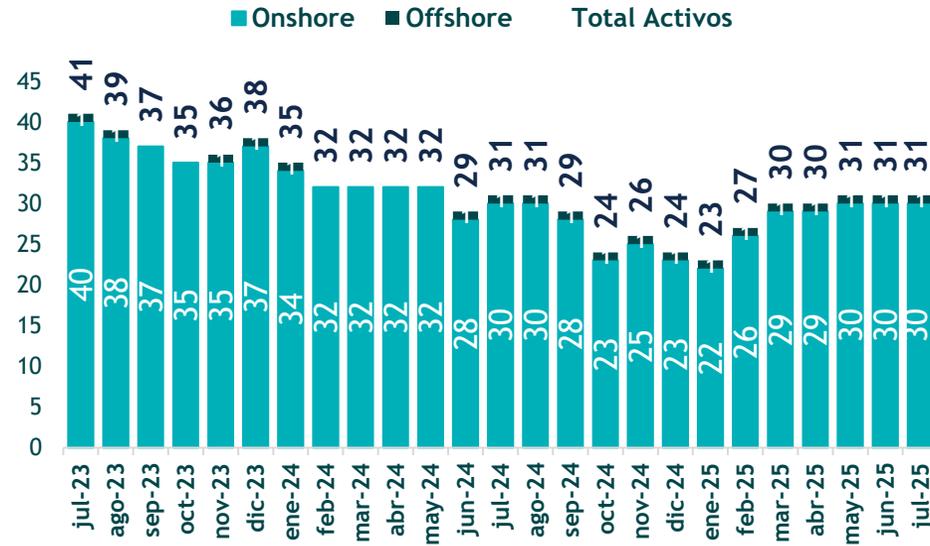
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.  
2023

## N° Taladros



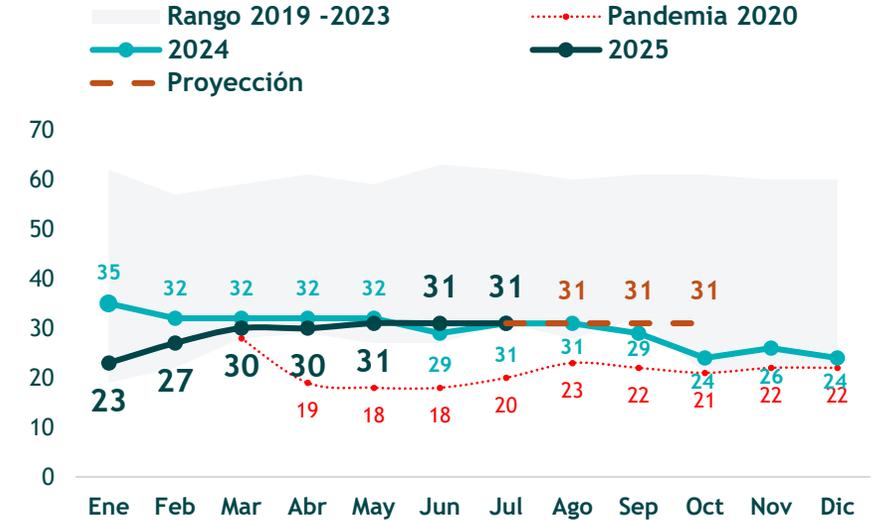
Fuente: CAMPETROL

\*Offshore: Taladro costa afuera

En julio de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación, de los cuales uno se encontraba en *stand by* en el Meta –debido a situaciones de entorno– y tres en proceso de movilización para iniciar operaciones en agosto de 2025. El número de equipos se mantuvo constante tanto frente al mismo mes (julio) de 2024 como respecto al mes anterior, junio de 2025.

El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de tres equipos: uno en el departamento de Casanare, otro en el Meta y uno en Córdoba. Asimismo, tres equipos que estuvieron en operación durante junio en los departamentos de Meta, Arauca y Sucre, finalizaron actividades en julio.

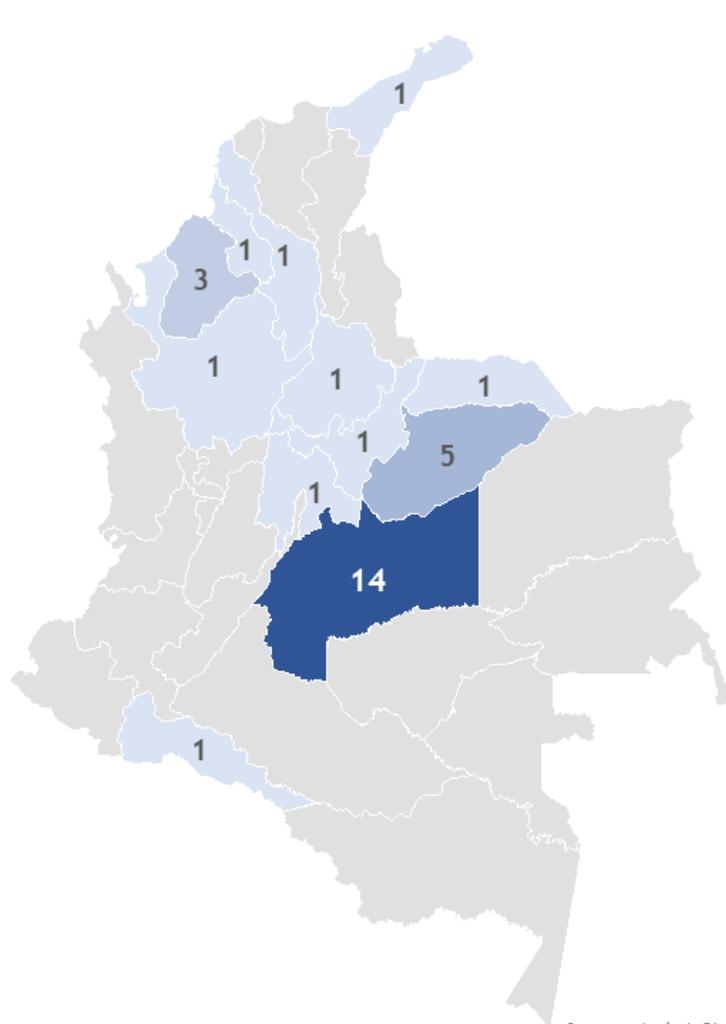
Así, durante los primeros siete meses del 2025, el promedio de taladros activos de perforación fue de 29 equipos, 9,0% por debajo del registrado en el mismo periodo en 2024.



# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Julio 2025

N° de Taladros Julio 2025



Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

#	Departamento	N° de Taladros		
		jul-24	jun-25	jul-25
1	META	15	13	14
2	CASANARE	7	5	5
3	CÓRDOBA	1	2	3
4	ARAUCA	3	2	1
5	BOYACÁ	2	1	1
6	GUAJIRA	1	1	1
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	1	2	1
9	CUNDINAMARCA	0	1	1
10	PUTUMAYO	0	1	1
11	BOLIVAR	0	1	1
12	ANTIOQUIA	0	1	1
	<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

## Conteo mensual

Julio 2025

**81** Equipos

▲ +9,5% anual (7 Equipos)

▲ +2,5% mensual (2 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero - Julio 2025

**80** Equipos

▲ +6,2% anual (5 Equipos) vs.  
(Ene - Jul) 2024

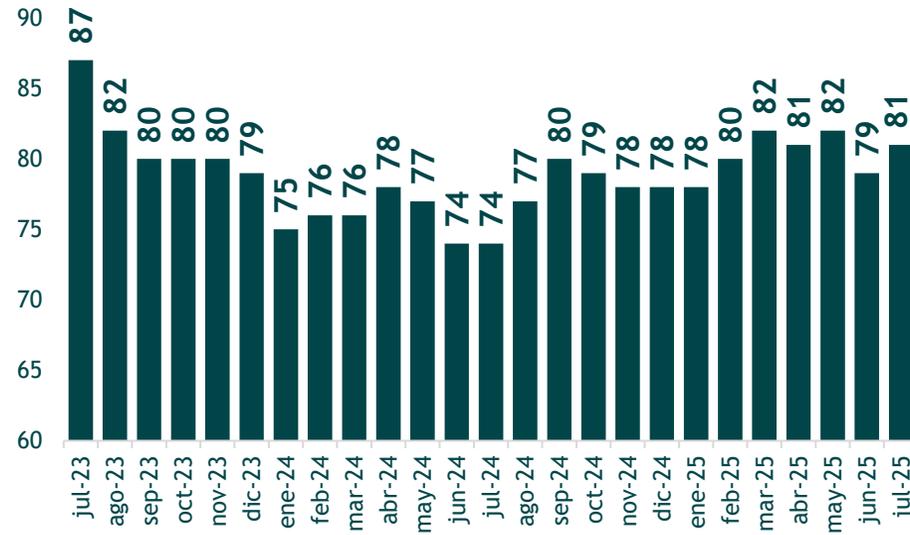
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

**77** Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.  
2023

## N° Taladros

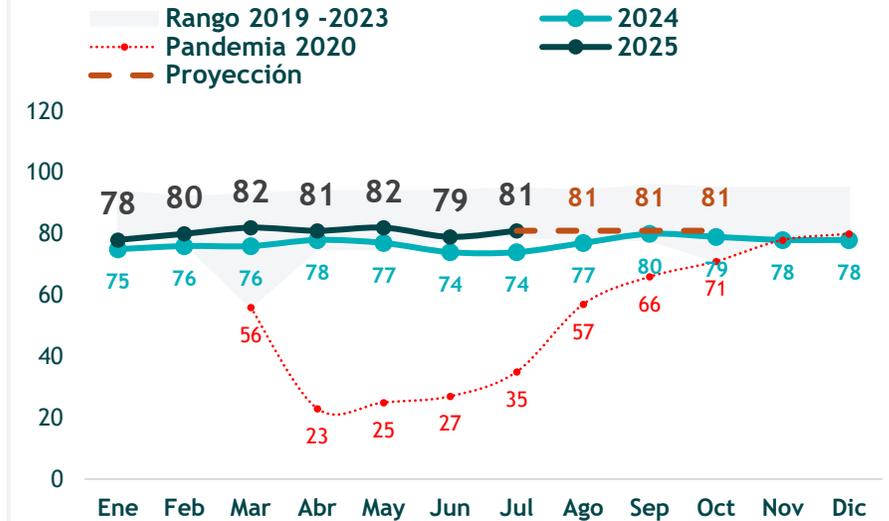


Fuente: CAMPETROL

En julio de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 9,5% (siete equipos más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a junio de 2025, el número de equipos creció un 2,5%, equivalente a dos taladros adicionales. Durante el mes, ingresaron cuatro equipos: dos en el departamento de Casanare y uno en Meta y Cundinamarca, respectivamente. Por otro lado, dos equipos que habían estado activos en junio en Cundinamarca cesaron operaciones.

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



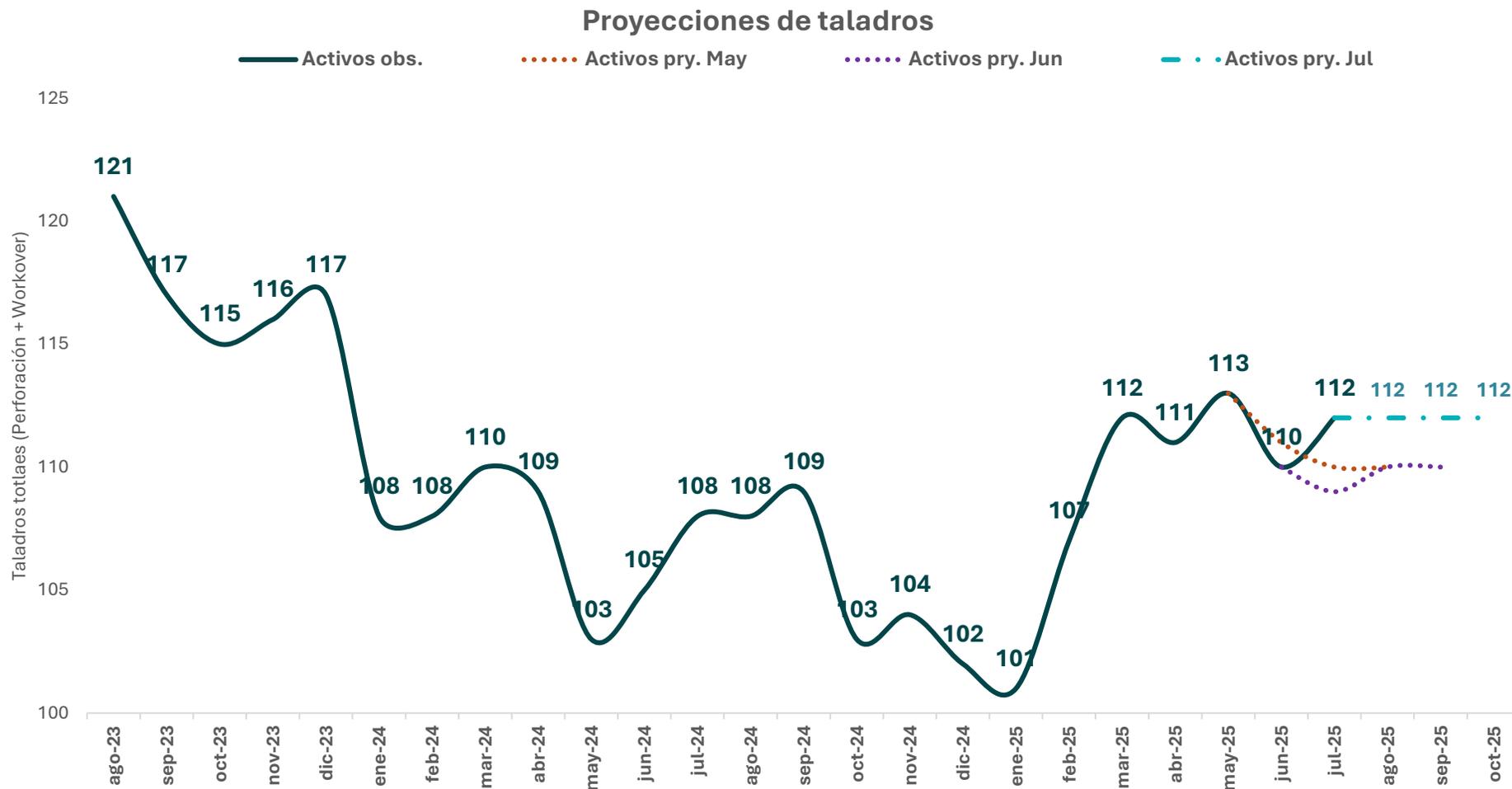
# Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el trimestre comprendido entre agosto y octubre de 2025, se proyecta un total de 112 taladros totales activos a nivel nacional.

Este total estaría conformado por 31 equipos destinados a operaciones de perforación y 81 a actividades de reacondicionamiento.

De acuerdo con las estimaciones, la distribución por tipo de operación se mantendría estable durante los tres meses, sin variaciones en el número de equipos.



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	
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. May	pry. Jun	pry. Jul	Ene	pry. May	pry. Jun	pry. Jul	obs.	pry. May	pry. Jun	pry. Jul
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31				82				113			
jun-25	2	1	28	31	31			79	80			110	111		
jul-25	1	3	27	31	30	30		81	80	79		112	110	109	
ago-25					30	31	31		80	79	81		110	110	112
sep-25						31	31			79	81			110	112
oct-25							31				81				112

Fuente: CAMPETROL



# SEGMENTO MIDSTREAM

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



# Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo

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



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

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



# Evacuación de crudos por oleoductos

Promedio Trimestral  
II Trimestre 2025

**786,7** KBPD

▼ -7,3% anual (-62,2 KBPD)

▼ -2,0% trimestral (-16,3 KBPD)

Promedio año  
(Ene - Jun) 2025

**794,9** KBPD

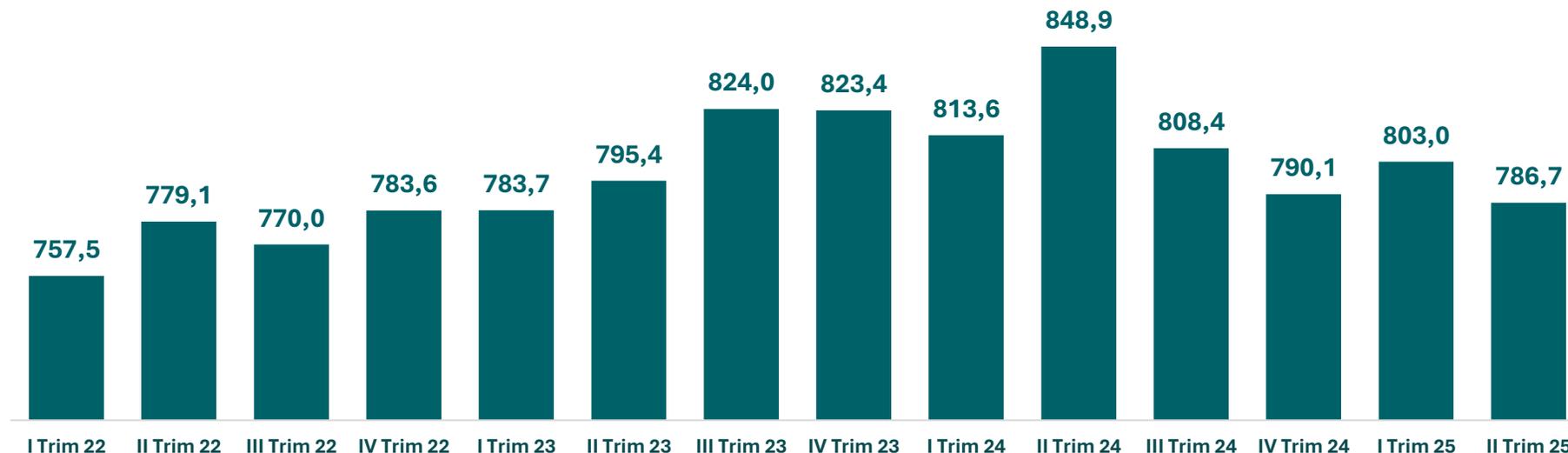
▼ -4,4% anual (-36,4 KBPD) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**815,3** KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs.  
2023

KBPD



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

Durante el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 786,7 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 7,3% (62,2 KBPD menos) en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe a: i) menor producción de terceros en el país, principalmente en los departamentos de Arauca y Casanare, ii) diferidas de producción por bloqueos, iii) afectaciones a la infraestructura de transporte por acciones de terceros, que impidieron el normal desarrollo de las operaciones; y iv) menores entregas de crudo Castilla Norte desde la refinería de Barrancabermeja como consecuencia de los bloqueos. Según [Ecopetrol](#).

En comparación con el trimestre anterior (I Trimestre de 2025), el volumen transportado en el segundo trimestre de 2025 registró una reducción del 2,0% (16,3 KBPD menos). Según [Ecopetrol](#), a causa de los desafíos operacionales derivados de las condiciones de entorno y afectaciones a la infraestructura por parte de terceros, en particular en los oleoductos Caño Limón-Coveñas suspendido en el tramo Banadía - Ayacucho desde el 3T24, así como, afectaciones en el tramo Caño Limón-Banadía y en el Oleoducto Bicentenario. Estos eventos obligaron a la suspensión de la operación por esta ruta alterna por 43 días durante el 2T25 y 68 días en 1S25, limitando la producción y el transporte de aproximadamente 14 KBPD en 2T25 y 8 KBPD en 1S25.

# Evacuación de refinados por poliductos

KBPD

Promedio Trimestral  
II Trimestre 2025

**297,4** KBPD

▼ -2,0% anual (-6,1 KBPD)

▲ +3,0% trimestral (8,7 KBPD)

Promedio año  
(Ene - Jun) 2025

**293,1** KBPD

▼ -3,7% anual (-11,2 KBPD) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**303,5** KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.  
2023



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

Durante el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 297,4 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 2,0% (6,1 KBPD menos) frente al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (I Trimestre 2025), esta cifra aumentó en 3,0% (8,7 KBPD más). La variación obedeció a i) menores entregas desde refinerías por mantenimientos programados, compensado parcialmente por: ii) internación estratégica de productos para garantizar el abastecimiento en el interior del país. Según [Ecopetrol](#).

Es importante destacar que, según [Ecopetrol](#), de enero a marzo de 2025 se registraron ocho afectaciones causadas por terceros a la infraestructura de transporte, ocho más frente al primer trimestre de 2024. Además, durante este período se redujo en un 11% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo del año anterior.



# SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.  
Cortesía de Ecopetrol.

En **SOS CONTINGENCIAS** nos basamos en tres pilares fundamentales para atender contingencias

ANALIZAR

GESTIONAR

ACTUAR



Identificamos y evaluamos riesgos potenciales para anticipar problemas y desarrollar estrategias efectivas.

Administramos integralmente los planes de contingencia y la logística, asegurando la continuidad del negocio en situaciones críticas.

Respondemos rápidamente a emergencias, minimizando impactos en el ambiente, la industria y las comunidades con eficacia y eficiencia.

## NUESTROS SERVICIOS



Consultoría en Gestión de Riesgos ambientales.



Control y Gestión logística.



Gestión portuaria.



Tecnología y Desarrollo de Software para el control de operaciones.



Atención de Emergencias.

# Carga a refinerías

Promedio trimestral total refinerías  
II Trimestre 2025

**413,3** KBPD

▼ -2,6% anual (-11,1 KBPD)

▲ +4,4% trimestral (17,4 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja  
II Trimestre 2025

**219,2** KBPD

▼ -4,4% anual (-10,0 KBPD)

▲ +5,8% trimestral (12,1 KBPD)

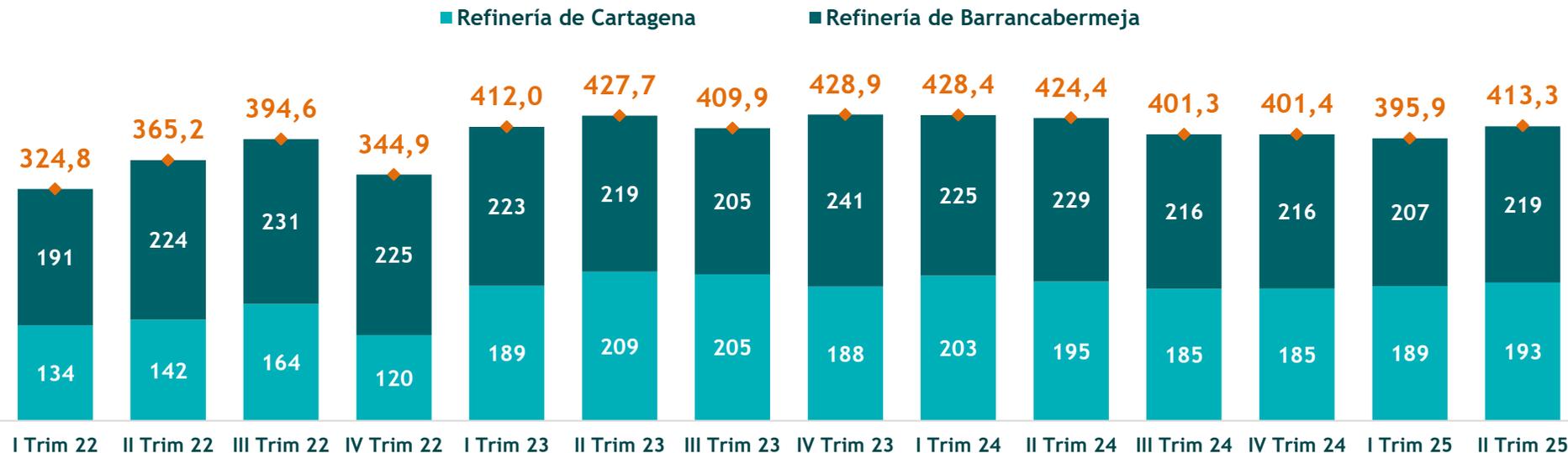
Promedio refinería Cartagena  
II Trimestre 2025

**193,4** KBPD

▼ -0,9% anual (-1,7 KBPD)

▲ +2,4% trimestral (4,6 KBPD)

KBPD



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

En el segundo trimestre de 2025, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 413,3 KBPD, un 2,6% menos interanual (-11,1 KBPD) debido a mantenimientos y menor recibo de crudo liviano, y un 4,4% más frente al primer trimestre (+17,4 KBPD). El promedio semestral fue de 404,6 KBPD, inferior en 5,1% frente a 2024.

La refinería de Barrancabermeja registró 219,2 KBPD, con una reducción del 4,4% frente al segundo trimestre de 2024 y un aumento del 5,8% respecto al trimestre previo. En el acumulado semestral, la carga alcanzó 191,1 KBPD (-4,1% interanual), principalmente por restricciones en la disponibilidad de crudo, presencia de actividades ilícitas en Pozos Colorados y paradas programadas en unidades de proceso.

En Cartagena, la carga promedió 193,4 KBPD, con una variación de -0,9% interanual y +2,4% frente al trimestre anterior. En el semestre, el volumen fue de 213,2 KBPD (-6,1% interanual), afectado por menor disponibilidad de crudos nacionales, incluidos los del sistema Caño Limón, por eventos de entorno atribuidos a terceros.

# Precios nacionales de la gasolina y el diésel

## Pesos por galón, 2022 - 2025

Precio mensual Gasolina  
Julio 2025

**\$16.119** COP

▲ +2,4% anual (\$378 COP)

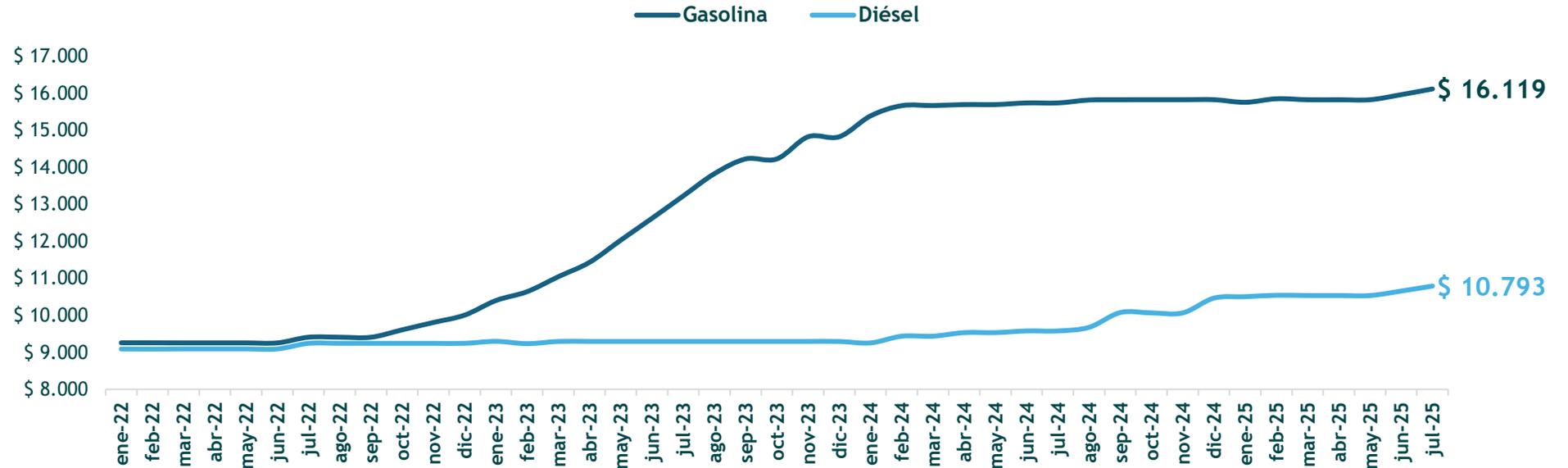
▲ +1,0% mensual (\$154 COP)

Precio mensual Diésel  
Julio 2025

**\$10.763** COP

▲ +12,7% anual (\$1.214 COP)

▲ +1,3% mensual (\$135 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 julio de 2025, el cual fue de \$16.119 para la gasolina y de \$10.763 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 2,4% y 12,7%, respectivamente en relación con julio de 2024.

Respecto al mes anterior (junio de 2025), la gasolina experimentó un incremento del 1,0% y el diésel del 1,3%. Se espera que los ajustes se sigan realizando a lo largo del año.

# Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual  
Junio 2025

**821,0** MPCD

▼ -2,9% anual (-24,8 MPCD)

▼ -0,9% mensual (-7,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Jun) 2025

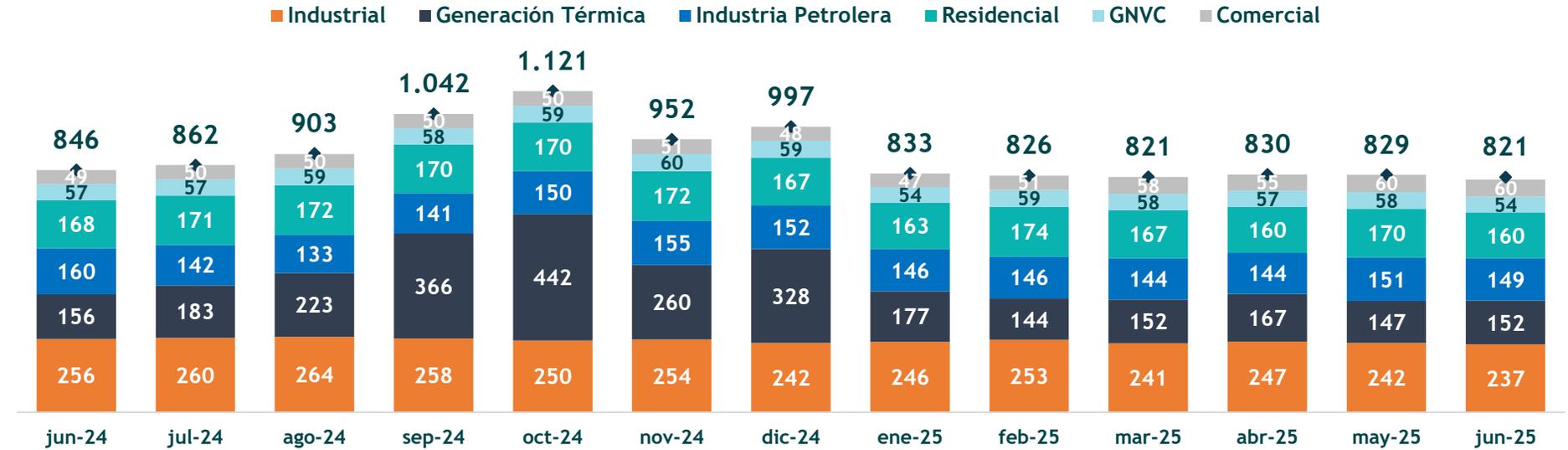
**826,7** MPCD

▼ -17,2% anual (-172,1 MPCD)  
vs. (Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**989,1** MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.  
2023



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 junio de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue 821,0 MPCD, una disminución del 2,9% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 24,8 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el Industrial, con una disminución de 19,0 MPCD (-7,4%) y el de Petroquímica, con una reducción de 10,5 MPCD (-55,0%).

En comparación con mayo de 2025, la demanda total de gas natural presentó un descenso del 0,9%, lo que representa 7,6 MPCD menos. Esta variación se explica por la disminución del 6,1% (-10,5 MPCD) en el consumo residencial y del 2,0% (-4,8 MPCD) en el consumo del sector Industrial.

Promedio anual 2024  
Gasolinas

**145** KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD) vs.  
2023

Promedio anual 2024  
Diésel

**165** KBPD

▲ +5,1% anual (8,0 KBPD) vs.  
2023

Promedio anual 2024  
Jet

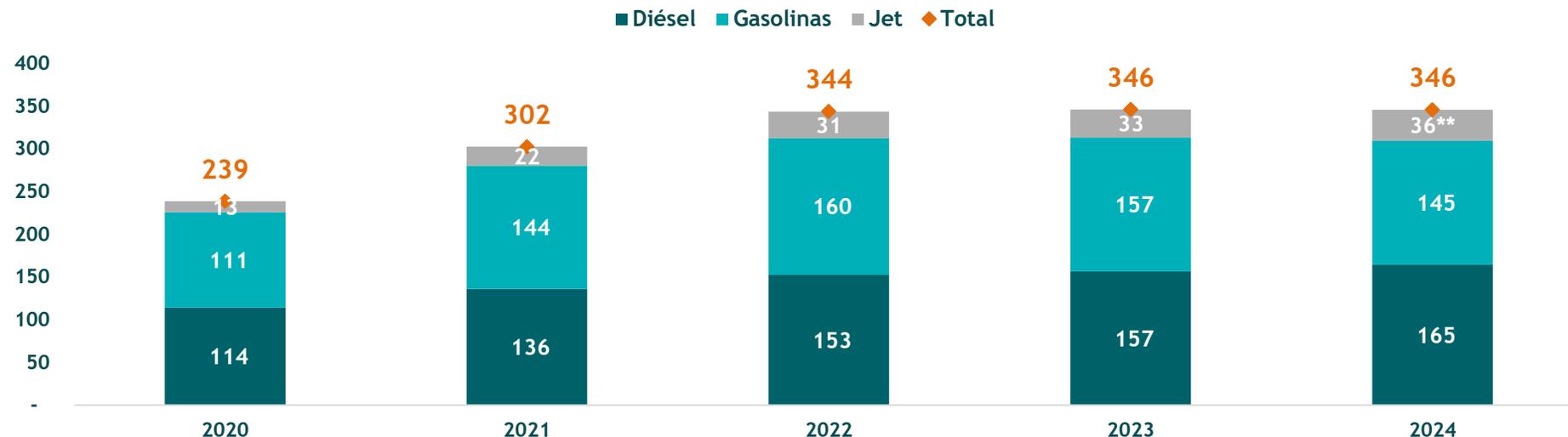
**36** KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD) vs.  
2023

# Demanda de combustibles líquidos

## Distribuidores mayoristas

KBPD



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

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

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

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

Promedio gasolina corriente  
II Trimestre 2025

**141,2** KBPD

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

Promedio ACPM  
II Trimestre 2025

**121,5** KBPD

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

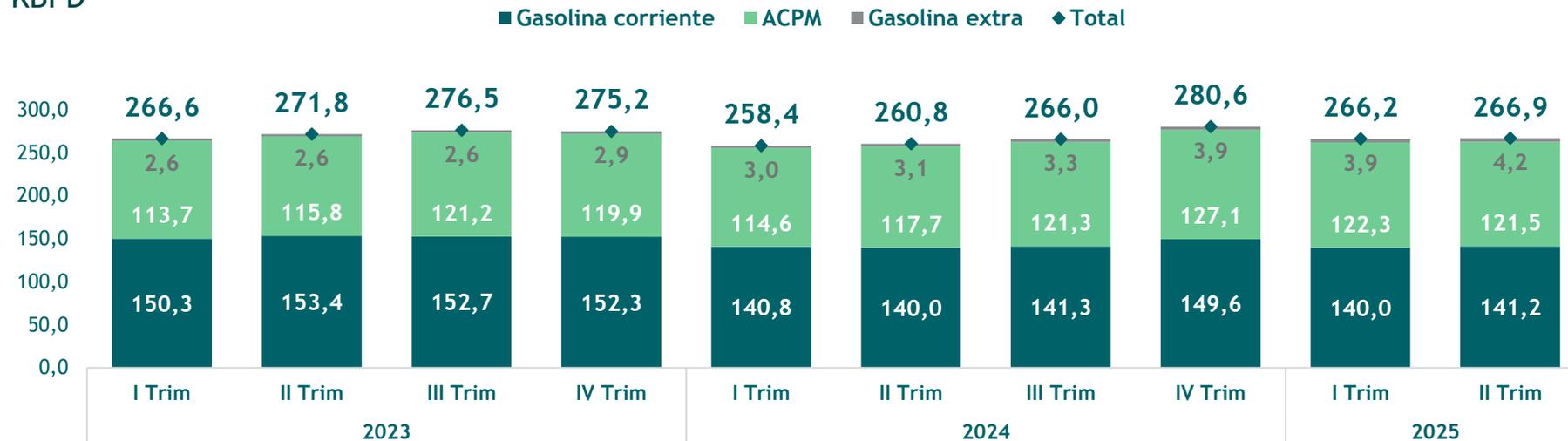
Promedio gasolina extra  
II Trimestre 2025

**4,2** KBPD

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

# Demanda de combustibles líquidos Estaciones de servicio

KBPD



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

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

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

# Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional  
Promedio mensual  
Junio 2025

**1.397** Ton/día

▼ -10,9% anual (-171,7 Ton/día)

▲ +2,7% mensual (36,1 Ton/día)

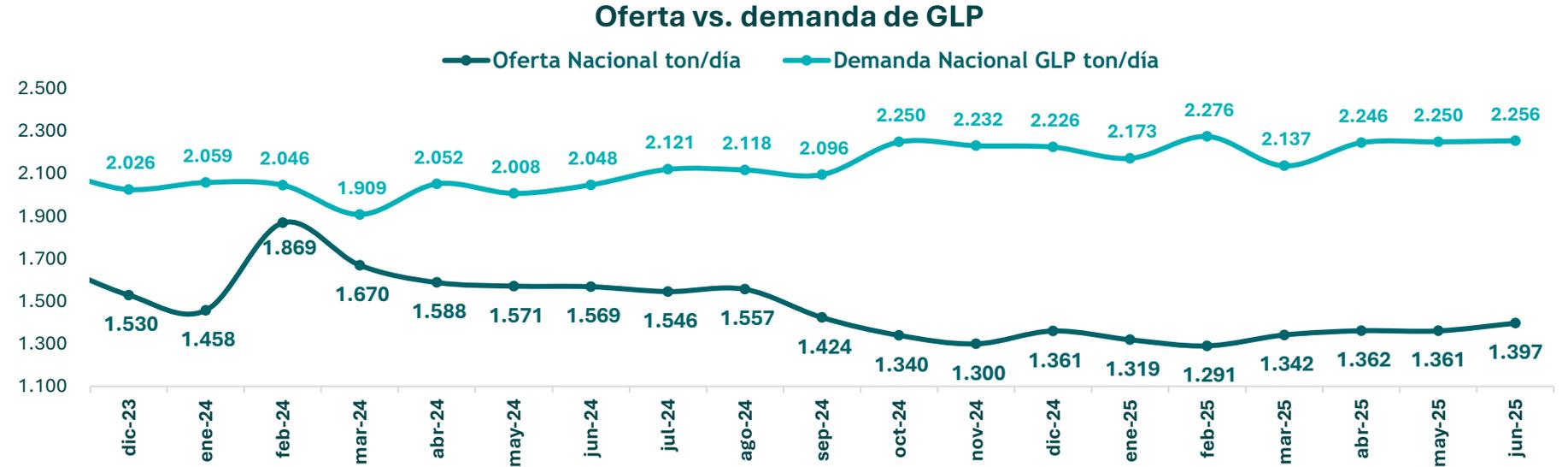
Demanda Nacional  
Promedio mensual  
Abril 2025

**2.256** Ton/día

▲ +10,2% anual (208,1 Ton/día)

▲ +0,3% mensual (5,8 Ton/día)

Ton/día



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

En junio de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 41.914 toneladas mensuales, equivalente a 1.397 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 10,9% en comparación con junio de 2024 y un aumento del 2,7% respecto al mes anterior, mayo de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.219 toneladas mensuales (39% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.142 toneladas mensuales (19%) y La Refinería de Cartagena con 4.047 toneladas mensuales (10%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en abril de 2025 se importó un promedio de 18.295 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en junio de 2025 se registró una demanda de 67.673 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.256 toneladas. Esto representa un incremento del 10,2% respecto al mismo mes del año anterior y del 0,3% en comparación con mayo de 2025.

# SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca  
Cortesía de SierraCol Energy.

PREMIOS  
**SOSTENIBILIDAD  
CAMPETROL**  
  
**2025**

Viernes  
**22**  
agosto  
**2025**  
11:59 p.m.

Fecha límite de  
postulaciones

# ABRIMOS CONVOCATORIA

Haga parte de la quinta edición de los Premios Sostenibilidad **CAMPETROL**, donde damos a conocer las iniciativas de nuestros afiliados y actores claves de la industria, que impactan de manera positiva los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

Los ganadores serán seleccionados por un grupo de jurados expertos y reconocidos durante la **VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía**.



Conoce más aquí

  
o haciendo clic aquí 

Para mayor información contacte a:  
Daniel Manosalva  
sostenibilidad2@campetrol.org



# Reportes de Sostenibilidad 2024

			 Oleoducto de Colombia
			 Gran Tierra Energy
			 ओएनजीसी विदेश ONGC VIDESH

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

# Reportes de Sostenibilidad 2024



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

# Sostenibilidad



*Fuente: Canacol Energy*

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 la estrategia de sostenibilidad de **Canacol Energy**, el cual se enfoca en fortalecer la competitividad de su negocio y mejorar la calidad de vida de millones de personas mediante la exploración, producción y suministro de gas natural convencional bajo una operación responsable, eficiente, rentable y sostenible. Está fundamentada en tres compromisos estratégicos: construir un futuro energético más limpio, empoderar a su gente y garantizar un negocio transparente y ético. Esto implica suministrar gas natural con altos estándares de eficiencia operativa y ambiental, minimizar la huella ecológica, promover el bienestar y desarrollo de colaboradores y comunidades, e implementar prácticas de gobierno corporativo éticas y transparentes. Gracias a esta estrategia, la compañía ha alcanzado un desempeño destacado en métricas y estándares globales del sector.

# Reporte de Sostenibilidad Canacol Energy

En 2024, Canacol fortaleció la competitividad de su negocio y mejoró la calidad de vida de millones de personas mediante la exploración, producción y suministro de gas natural convencional bajo una operación responsable, eficiente y sostenible. Su estrategia, basada en tres compromisos estratégicos, impulsa la transición energética de Colombia y genera impactos positivos en lo social, ambiental y económico.

## Un futuro energético más limpio

La compañía suministró gas natural bajo los más altos estándares de eficiencia operativa y ambiental. Implementó un enfoque integral para minimizar su huella ecológica y respaldó activamente la transición energética del país.

## Un negocio transparente y ético

La empresa garantizó prácticas de gobierno corporativo éticas, transparentes y responsables. Cumplió con los más altos estándares de gobernanza y gestión de riesgos, oportunidades e impactos.



## Empoderando a su gente

Canacol promovió el bienestar, la seguridad y el desarrollo de colaboradores, contratistas y comunidades. Fomentó una cultura de inclusión y respeto, asegurando que sus acciones generaran impactos positivos y sostenibles.



## Desempeño Financiero

Promedio de Producción de gas natural 160.664 MMcfd y tuvo Ingresos totales, regalías netas y gastos de transporte por un total de USD\$352,3.



*Fuente: Canacol Energy*

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte Integrado ASG 2024](#)

# Reporte de Sostenibilidad Weatherford

Weatherford enfoca su compromiso con el éxito sostenible a largo plazo en tres principios: reducir los impactos ambientales, invertir en intereses sociales y actuar con integridad y transparencia. La compañía gestiona su impacto ambiental, fomenta una cultura laboral positiva y apoya a las comunidades locales, mientras adopta las mejores prácticas globales de gobernanza y cumple con leyes y regulaciones en todos los lugares donde opera.

## Ambiental

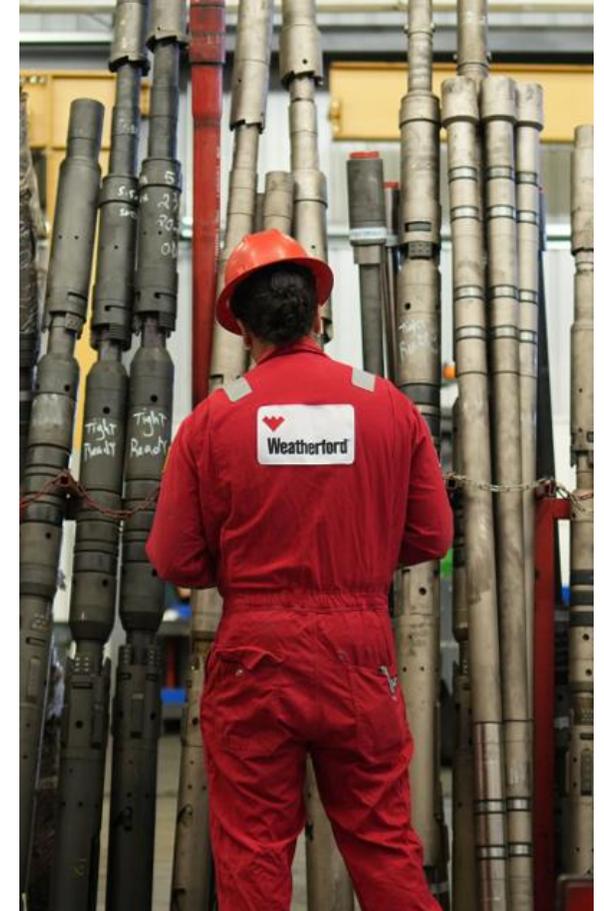
En 2024, la compañía redujo en un 35% las emisiones de Alcance 1 y 2 frente a 2019 y disminuyó en un 31% la intensidad de residuos. Además, realizó una evaluación de impactos relacionados con la naturaleza bajo el enfoque TNFD LEAP y expandió el programa Better Climate a nivel global, logrando una reducción de más de 2,5 millones de kWh en consumo energético, equivalente a 1.055 toneladas métricas de CO<sub>2</sub>e.

## Gobernanza

Se lanzó un nuevo portal de gestión de riesgos para proveedores, se fortalecieron los procesos de conflicto de interés y anticorrupción, y se desarrolló la red Trade Compliance Champions para iniciar en 2025. Asimismo, se reforzó el plan y protocolo de respuesta ante incidentes de ciberseguridad.

## Social

Se implementó un sistema mejorado de gestión de capital humano y se redujo en un 45% la tasa total de incidentes registrables respecto al año anterior. También se adoptó a nivel global la iniciativa IOGP Start Work Checks y se recaudaron más de 1 millón de dólares para combatir la esclerosis múltiple a través del evento MS 150.



Fuente: Weatherford

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

# Documento de Iniciativas de Sostenibilidad CAMPETROL

El Informe Iniciativas de Sostenibilidad de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía tiene el propósito de recopilar las iniciativas de desarrollo sostenible que son presentadas por las compañías afiliadas a la cámara en los Premios Sostenibilidad CAMPETROL. Además, en este documento se incluyen proyectos desarrollados por compañías o entidades invitadas.

Así mismo, este estudio tiene información relevante relacionada a la implementación de los factores ESG alineados con las metas establecidas por la Agenda 2030.

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Documento de Iniciativas de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía 2024](#).



Ya disponibles nuestros

# Monitores

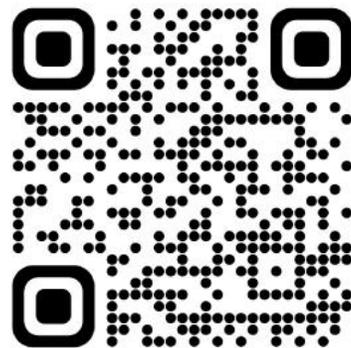
# Legislativo

# Relacionamiento

## JULIO 2025

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

Haciendo Click aquí

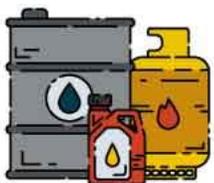


Escaneando aquí



Para más información contacte a:  
Claudia Vergara al correo [juridico@campetrol.org](mailto:juridico@campetrol.org)

## Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



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



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



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



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



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



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



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



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

# ¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

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

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

**NUESTRA APP**



y página web

**campetrol.org**



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



**Ley 1340 de 2009**

Normas en materia de protección de la competencia



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



# CAMPETROL

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



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



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



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



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



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

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