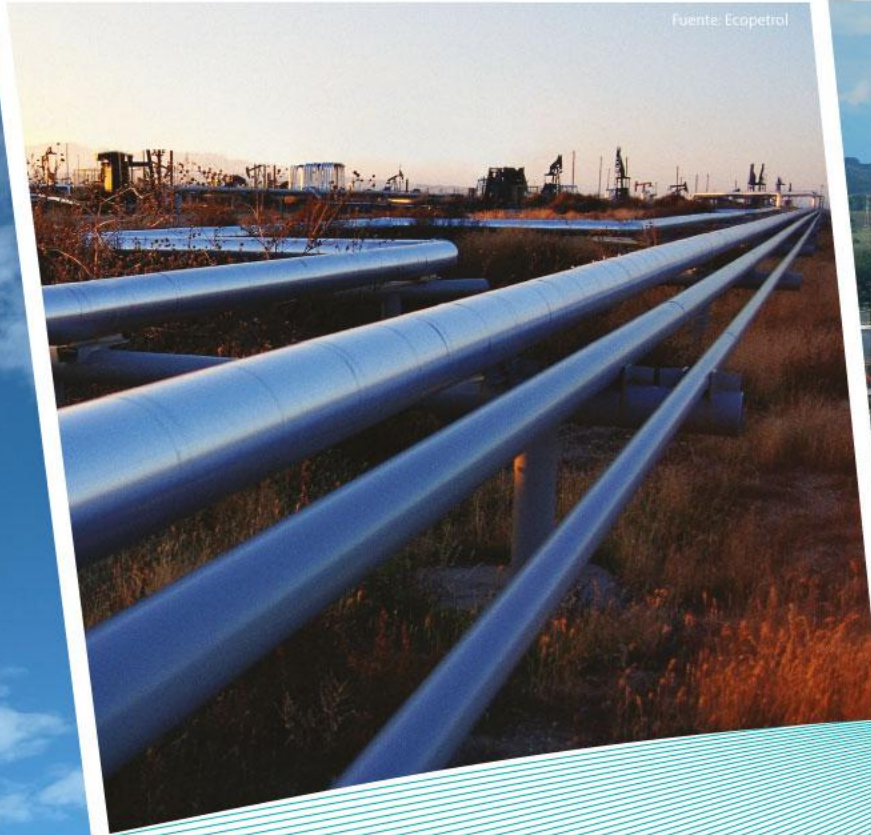


# COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Agosto, 2025



Fuente: Ecopetrol



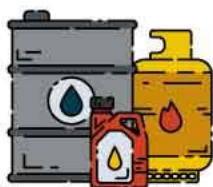
Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



[www.campetrol.org](http://www.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**





# CAMPETROL

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

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

**2025**  
Video Corporativo

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados



<p>STAR Oilfield Services S.A.S. "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"</p>	<p>STEWART &amp; STEVENSON</p>	<p>STRATUM RESERVOIR</p>	<p>STROTECH EQUIPMENT SOLUTIONS</p>	<p>summum<sup>+</sup> projects</p>	<p>SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS</p>	<p>Superior ENERGY SERVICES</p>	<p>TACKER solutions</p>
<p>TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES</p>	<p>TECHINT Ingeniería y Construcción</p>	<p>T.EN TECHNIP ENERGIES</p>	<p>TechnipFMC</p>	<p>Technodril S.A.S.</p>	<p>TECNORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES S.A.S.</p>	<p>Tenaris</p>	<p>TEXAS OIL TECH LABORATORIES</p>
<p>TOP DRILLING COMPANY</p>	<p>EPF INGENIERÍA</p>	<p>TRATECNI<sup>®</sup> Aislamientos Térmicos y Acústicos</p>	<p>TP WELL SERVICES S.A.</p>	<p>TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY</p>	<p>TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions</p>	<p>VARICHEM DE COLOMBIA</p>	<p>UNICO</p>
<p>UPSISTEMAS</p>	<p>VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO</p>	<p>Velocity Artificial Lift Solutions</p>	<p>VEXAH S.A.S.</p>	<p>Weatherford<sup>®</sup></p>	<p>WEG</p>	<p>WCI Well Control International</p>	<p>Wellbore Integrity SOLUTIONS</p>
<p>wesco   anixter</p>	<p>worley</p>	<p>Y&amp;V</p>					

# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A CORP 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.		
						

# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

## MÁS INFORMACIÓN

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

# AGENDA

13 de agosto de 2025

1. Bienvenida
2. Momento HSE
3. Contexto macroeconómico
4. Presentación del Informe de Taladros
  - 4.1. Actividad Oil & Gas
  - 4.2. Actividad de taladros
5. Mapa de entorno
6. Preguntas y comentarios de los asistentes
7. Lectura de nuevos compromisos



# 1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# CRONOGRAMA 2025

Fechas correspondientes al Comité virtual de Taladros y a la publicación del Informe sobre Taladros y Producción

## Enero

Miércoles 22: Comité de Taladros  
Jueves 30: Publicación Informe

## Febrero

Martes 12: Comité de Taladros  
Miércoles 20: Publicación Informe

## Marzo

Miércoles 19: Comité de Taladros  
Jueves 27: Publicación Informe

## Abril

Miércoles 23: Comité de Taladros  
Miércoles 30: Publicación Informe

## Mayo

Miércoles 14: Comité de Taladros  
Jueves 22: Publicación Informe

## Junio

Miércoles 11: Comité de Taladros  
Jueves 19: Publicación Informe

## Julio

Miércoles 9: Comité de Taladros  
Jueves 17: Publicación Informe

## Agosto

Miércoles 13: Comité de Taladros  
Jueves 21: Publicación Informe

## Septiembre

Jueves 17: Comité de Taladros  
Jueves 25: Publicación Informe

## Octubre

Miércoles 8: Comité de Taladros  
Jueves 16: Publicación Informe

## Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros  
Jueves 19: Publicación Informe

## Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros  
Jueves 18: Publicación Informe

# Registro Comité de Taladros del 17 de Septiembre

¡Estamos migrando a CRM!

- A partir de septiembre, la invitación al Comité de Taladros se enviará exclusivamente a través del CRM.
- Recibirán un correo electrónico con el enlace de registro, en el que deberán inscribirse ingresando sus datos básicos.
- La inscripción es indispensable para participar; quienes no se registren no podrán asistir.
- Una vez completado el registro, recibirán otro correo con el enlace de conexión a la reunión virtual del comité.
- Este proceso se realizará todos los meses y deberá repetirse para cada sesión del comité.

Nota: En el siguiente QR encontrará el enlace para registrarse en el próximo Comité de Taladros, que se llevará a cabo el 17 de septiembre





### 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



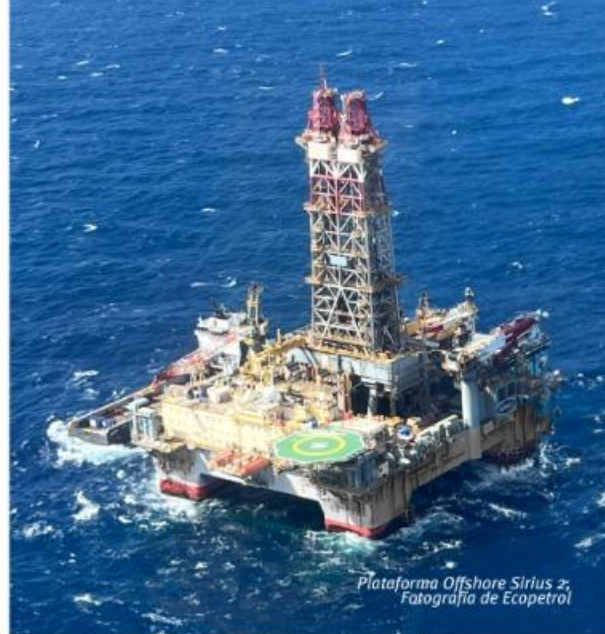
o escaneando  
este código QR



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.  
6:00 p.m.

Jueves  
**04**  
septiembre  
**2025**  
8:00 a.m.  
12:00 m.

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

**Evento de Networking:**  
**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:



Apoya:



ALCALDÍA DE SANTA MARTA  
Distrito Turístico, Cultural e Histórico



Organizan:



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**NELSON CASTAÑEDA**  
Presidente Ejecutivo CAMPETROL

**PANEL: RETOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA EL DESARROLLO DEL OFFSHORE EN COLOMBIA**

Septiembre 03 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 3:00 p.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**CARLOS PINEDO**  
Alcalde - Santa Marta

**APERTURA OFICIAL**

Septiembre 03 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 1:00 p.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**ÁNGELA ÁLVAREZ**  
Directora FENOGÉ

**PANEL: RETOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA EL DESARROLLO DEL OFFSHORE EN COLOMBIA**

Septiembre 03 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 3:00 p.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**PABLO VERA**  
Rector UNIVERSIDAD DEL MAGDALENA

**PANEL: SANTA MARTA ES OFFSHORE. SU IMPACTO EN EL DESARROLLO ECONÓMICO**

Septiembre 04 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 8:45 a.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**CARLOS JARAMILLO**  
Secretario de Desarrollo Económico y C.

**PANEL: SANTA MARTA ES OFFSHORE. SU IMPACTO EN EL DESARROLLO ECONÓMICO**

Septiembre 04 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 8:45 a.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**LILIANA GÓMEZ**  
Presidenta SHELL

**PANEL: RETOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA EL DESARROLLO DEL OFFSHORE EN COLOMBIA**

Septiembre 03 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 3:00 p.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**FRANK PEARL**  
Presidente ACP

**PANEL: RETOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA EL DESARROLLO DEL OFFSHORE EN COLOMBIA**

Septiembre 03 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 3:00 p.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



Segundo Foro  
**Offshore**  
Caribe: Energía y Progreso



**RAÚL GARCÍA**  
Presidente Intergremial del Magdalena

**PANEL: SANTA MARTA ES OFFSHORE. SU IMPACTO EN EL DESARROLLO ECONÓMICO**

Septiembre 04 | HOTEL HILTON POZOS COLORADOS SANTA MARTA | 8:45 a.m.

Plataforma Offshore Sirius 2, Fotografía de Ecopetrol



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



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



# 2. Momento HSE

Elizabeth Ramirez

Especialista basada en comportamiento de Varisur

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

# 3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

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)

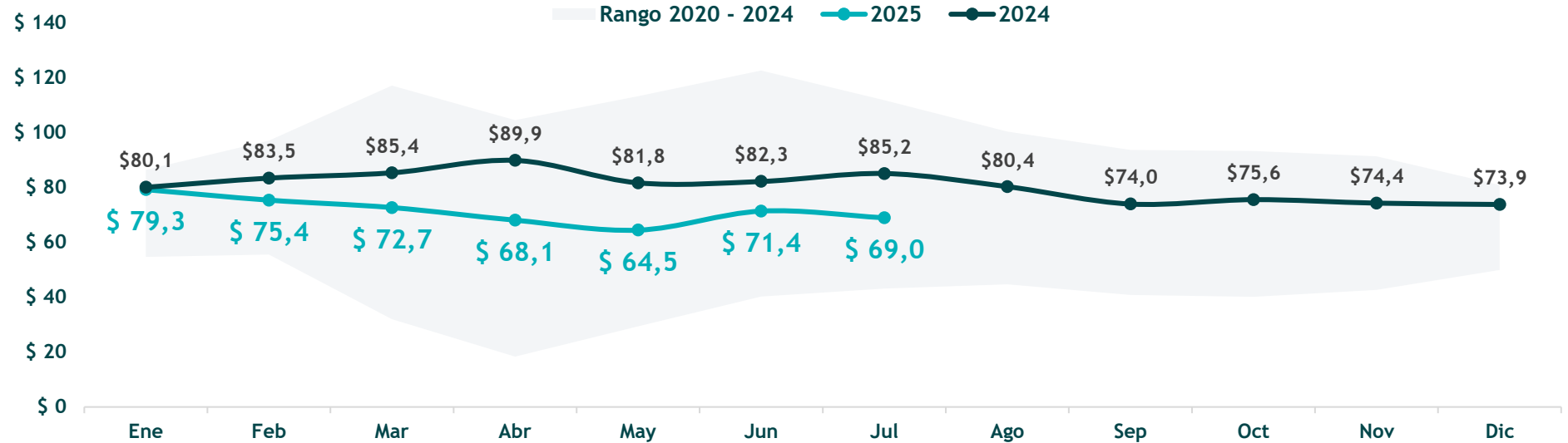
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$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

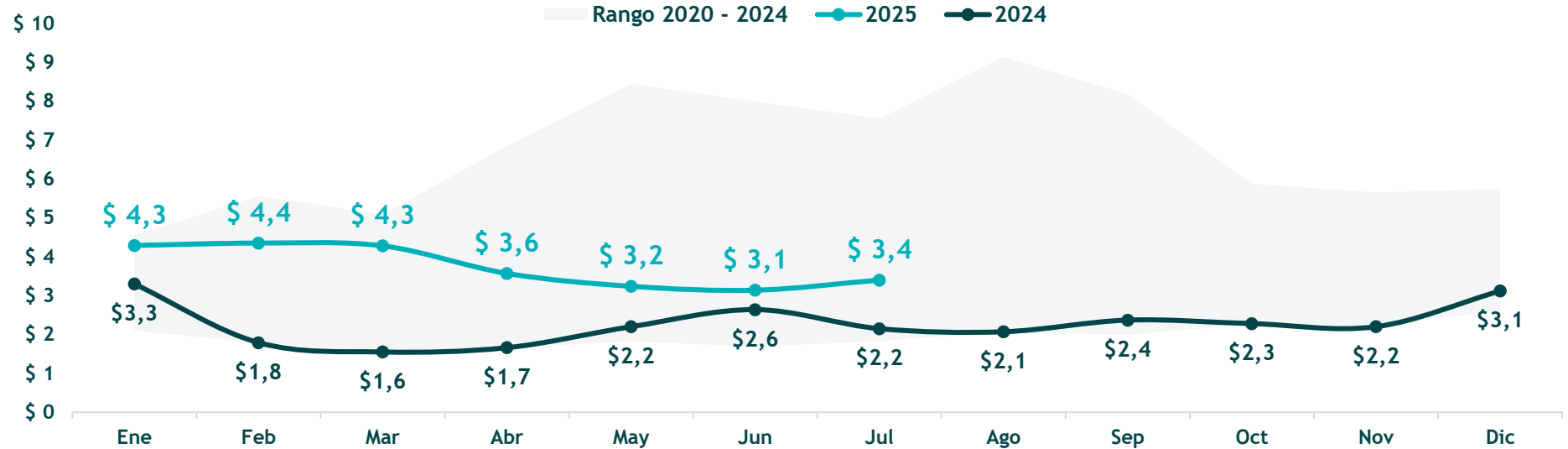
▲ +71,8% anual (\$1,6 USD/MPC)

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.

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)

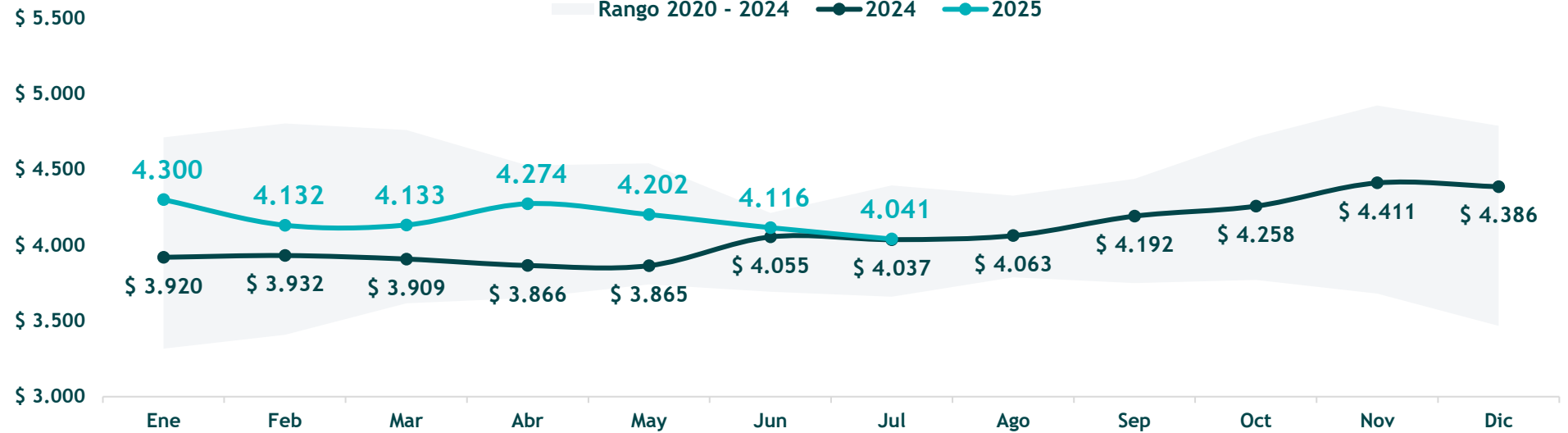
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$4.075** COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs  
2023

# Tasa de cambio USD/COP - TRM

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](#))

# 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

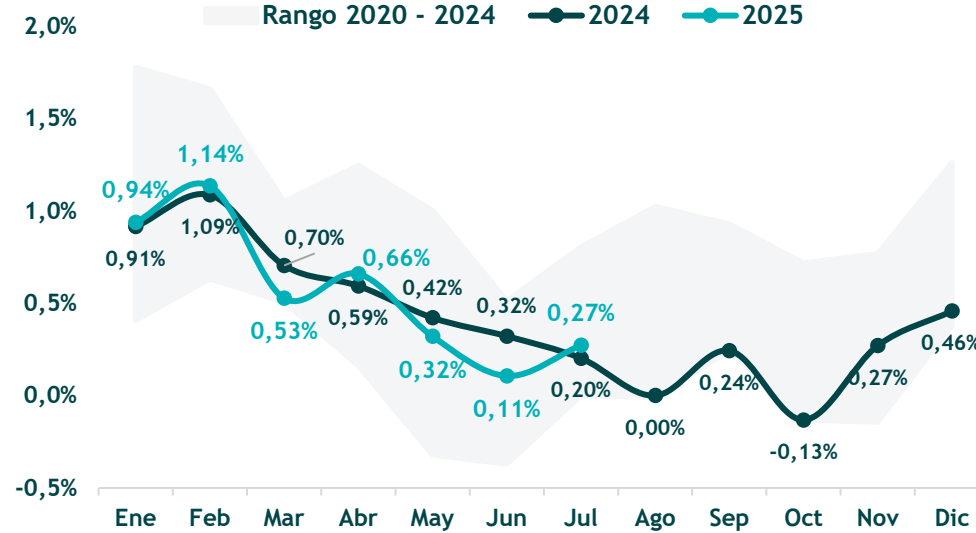
## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

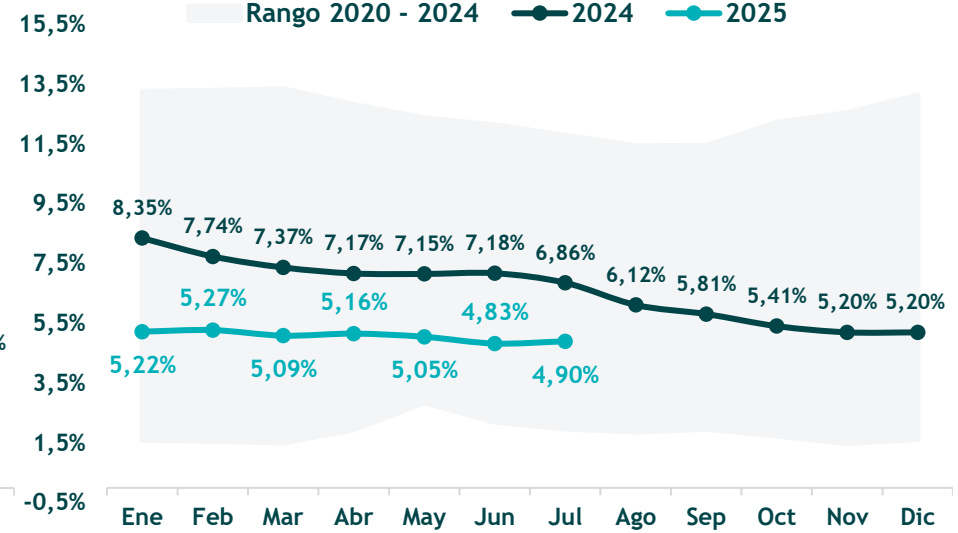
**5,20%**

▼ -4,08 pps. anual

### Var. % Mensual



### Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#)

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.

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

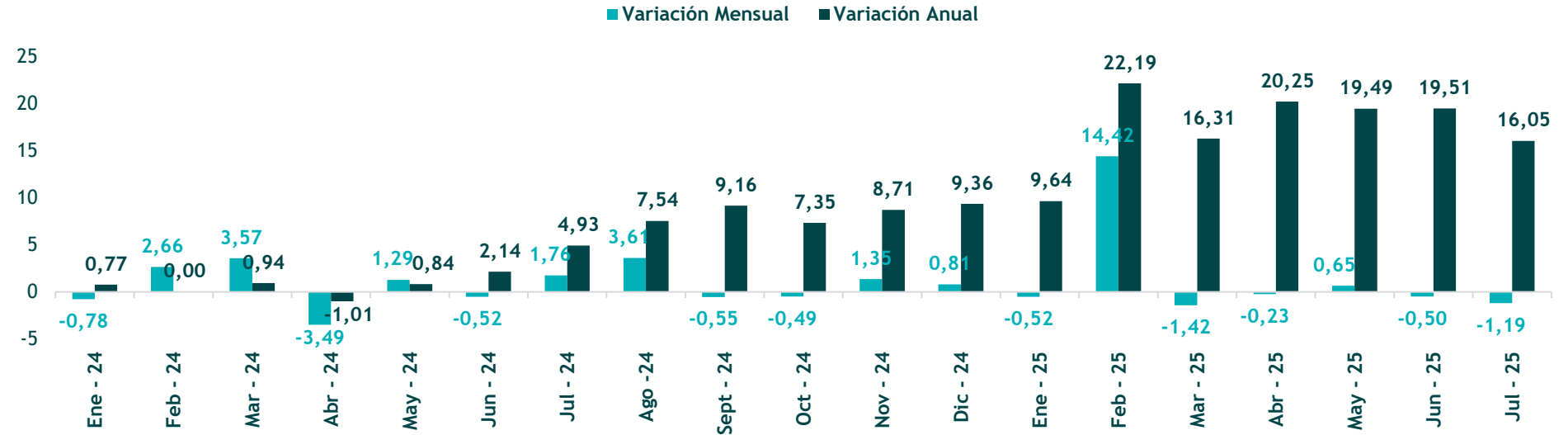
Enero - Diciembre 2024

**9,36%**

▲ +7,94 pps. anual

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

## 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.

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

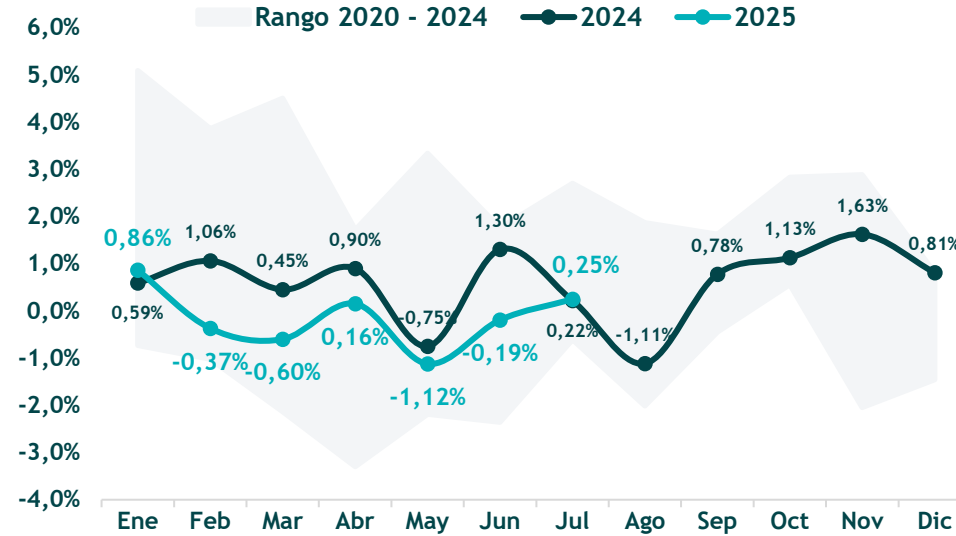
Enero - Diciembre 2024

**7,21%**

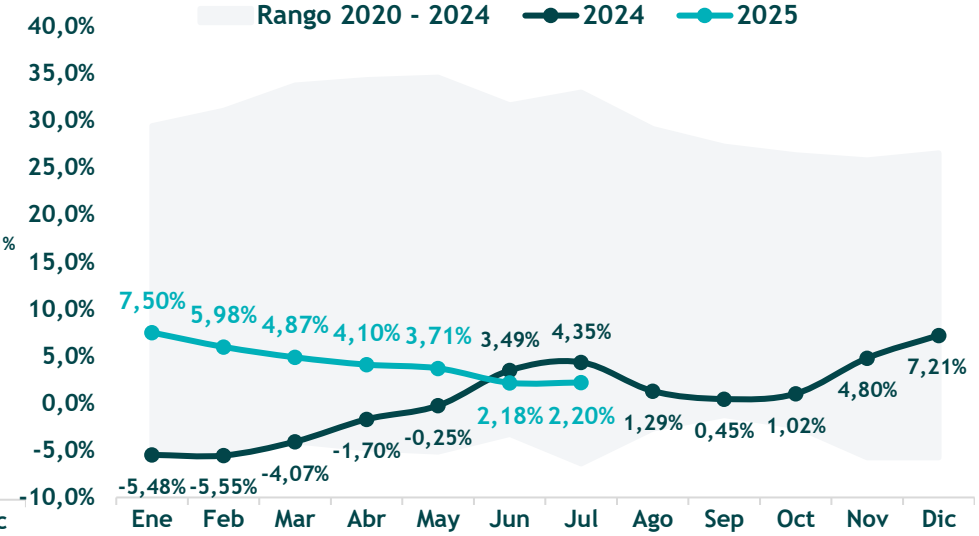
▲ +12,5 pps. anual

# Índice de Precios al Productor - IPP

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.

# 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

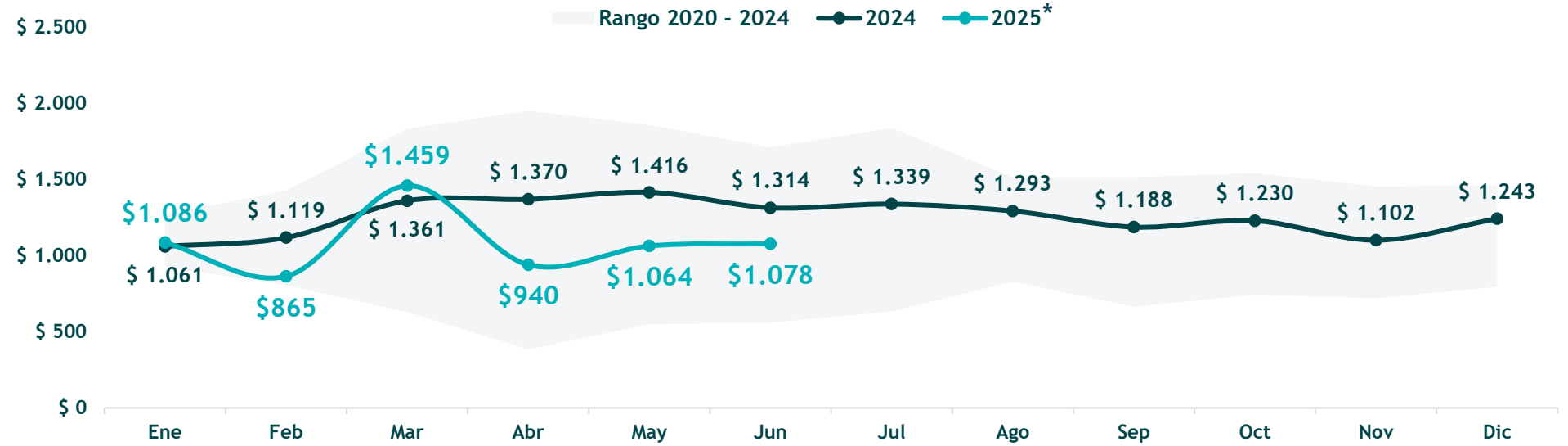
▼ -15,0% anual (-\$1.148 MUSD)

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 - 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

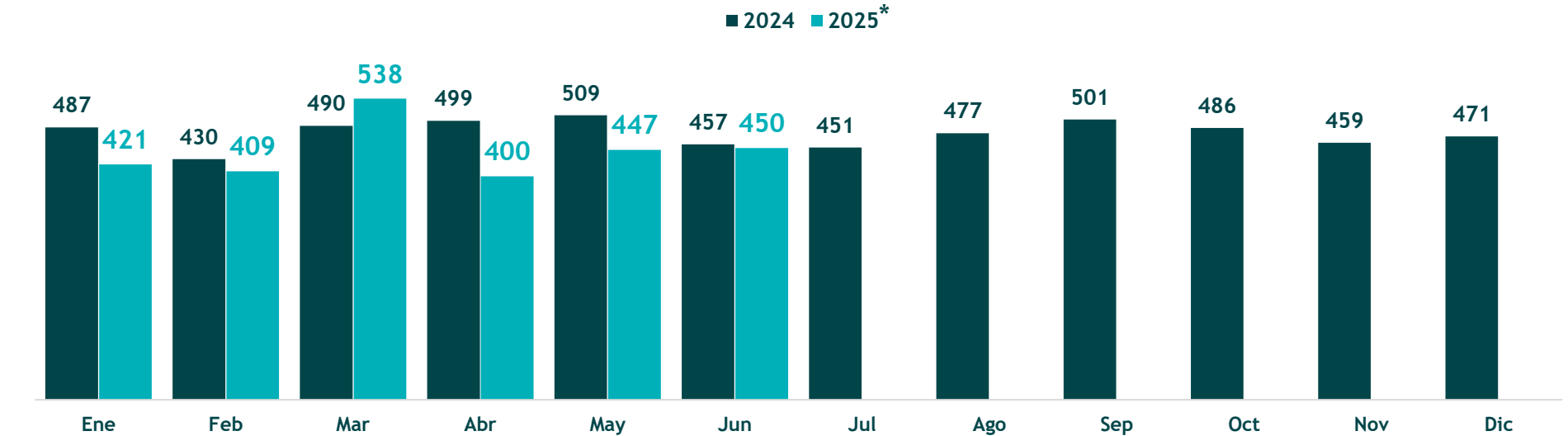
**445** KBPD

▼ -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.

# 4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



# 4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

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)

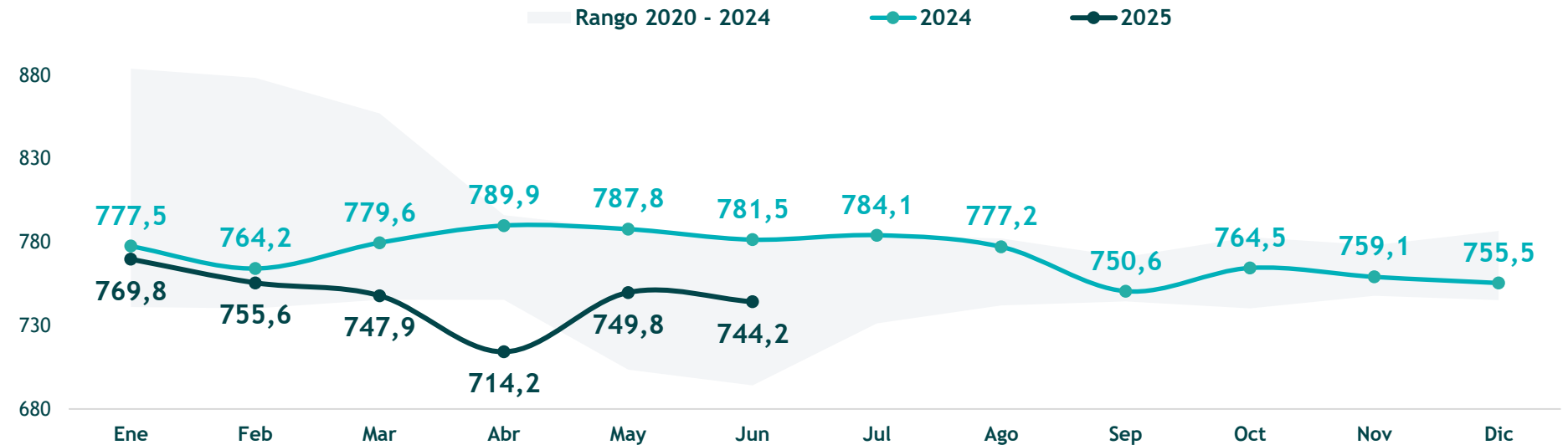
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

En junio de 2025, la producción diaria 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 presentó un balance estable, al pasar de 431,8 a 432,0 KBPD. 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.

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

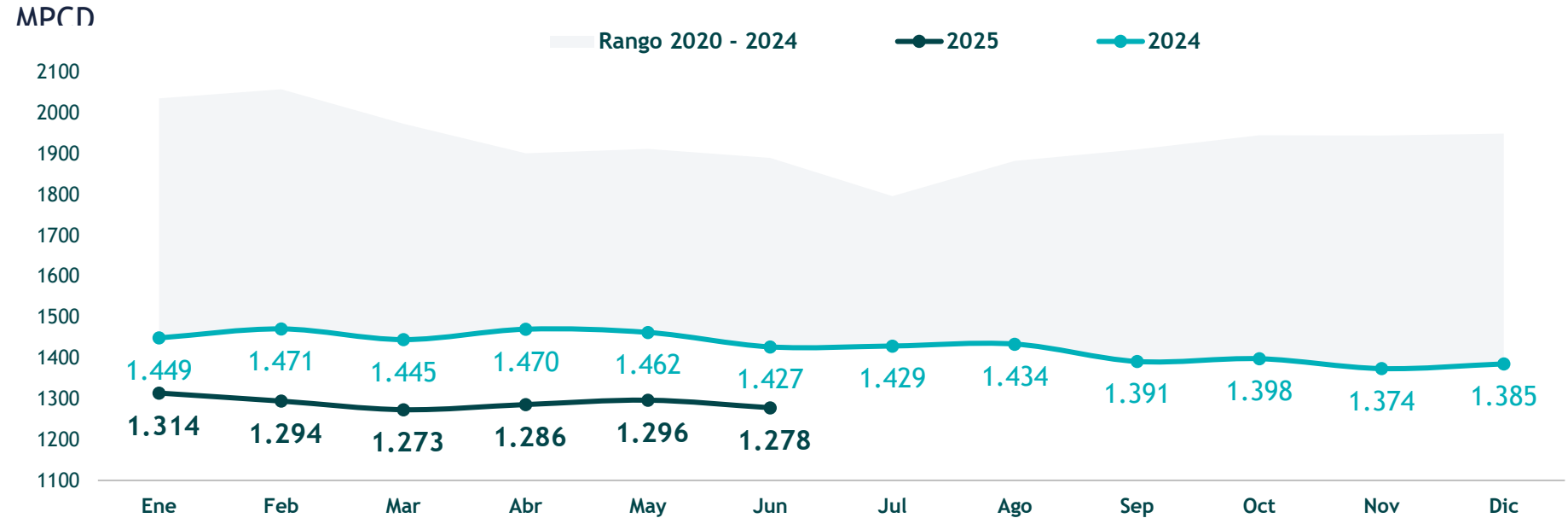
▼ -11,3% anual (-163,7 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**1.428** MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.  
2023

# Producción fiscalizada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

En junio de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia 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)

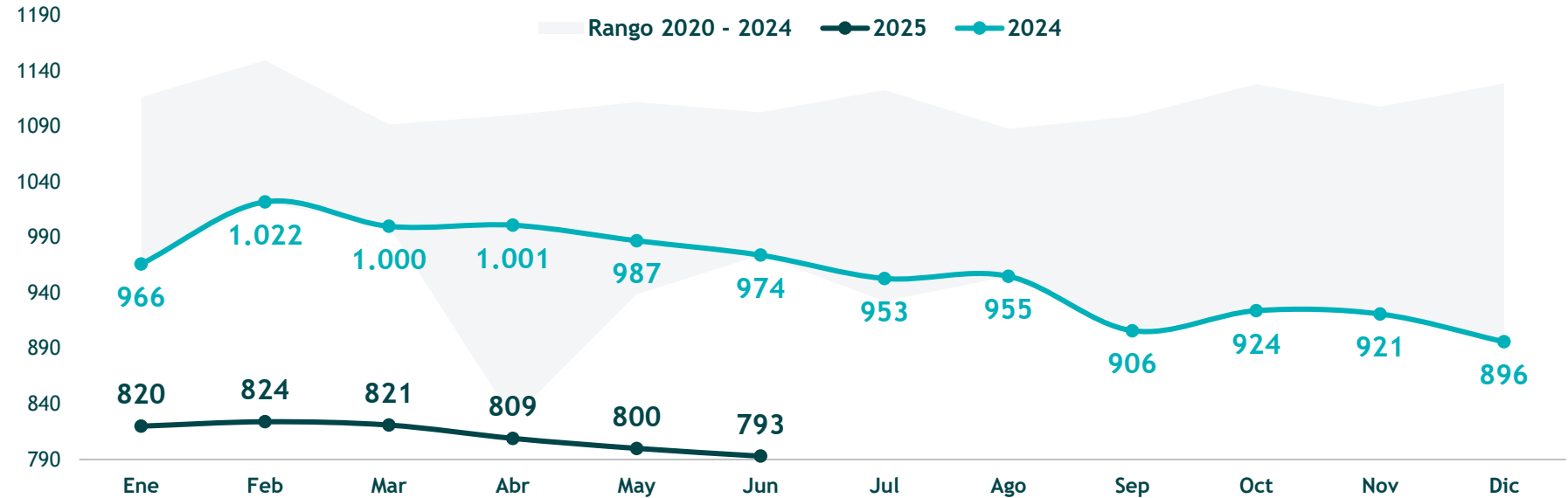
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**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 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

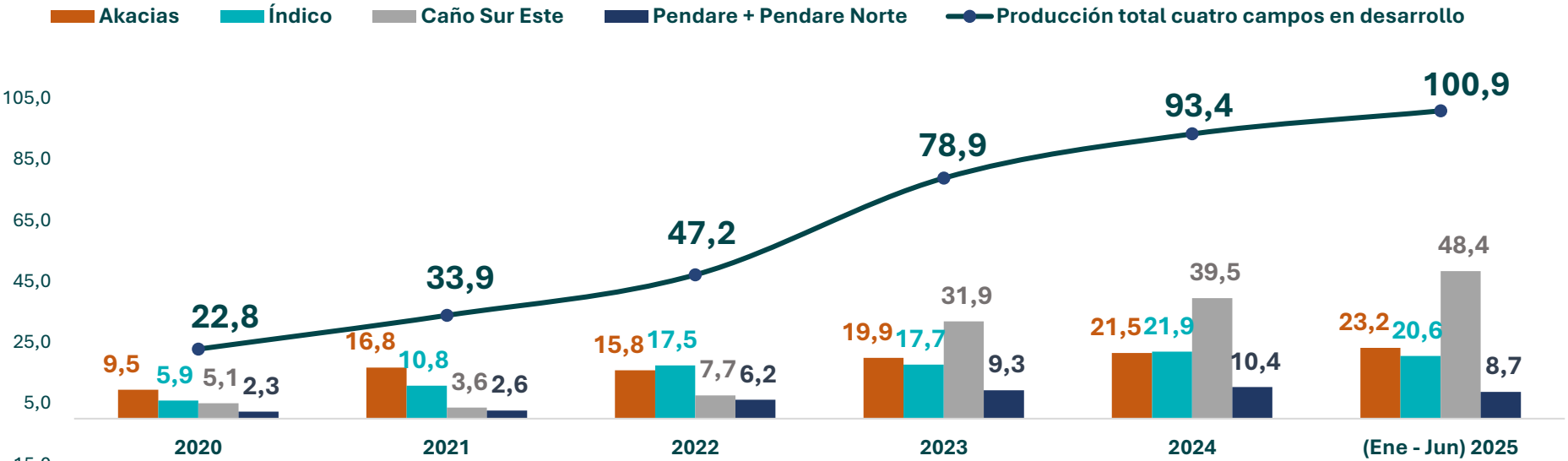
▲ +6,5% anual (6,2 KBPD) vs.  
(Ene - Jun) 2024

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.

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Julio 2025

**187,5** MPCD

▲ +214,2% anual (133,1 MPCD)

▲ +4,1% mensual (7,7 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Jul) 2025

**173,1** MPCD

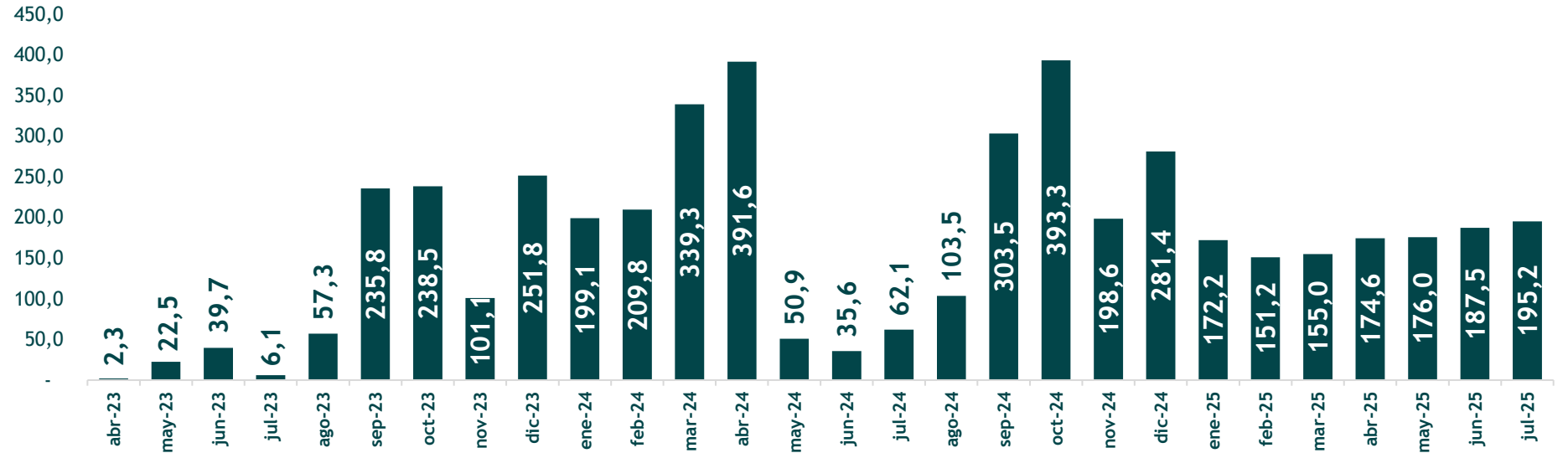
▼ -6,0% anual (-11,0 MPCD) vs.  
(Ene - Jul) 2024

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.

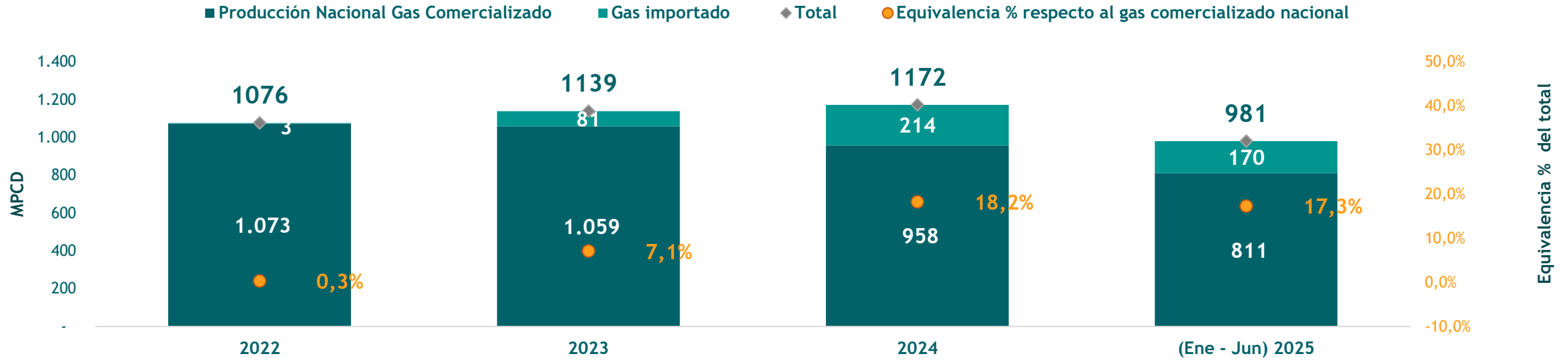
\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

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



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.

# 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

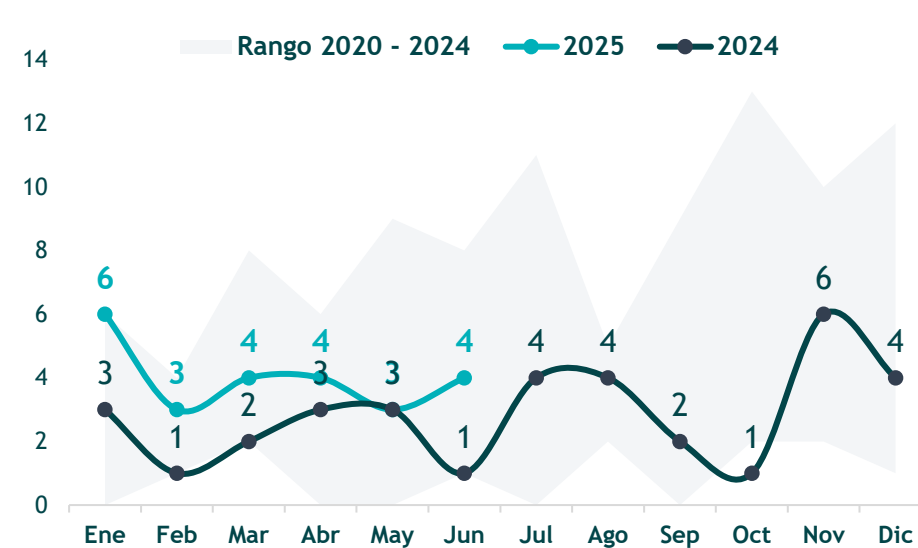
▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**34** pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.  
2023

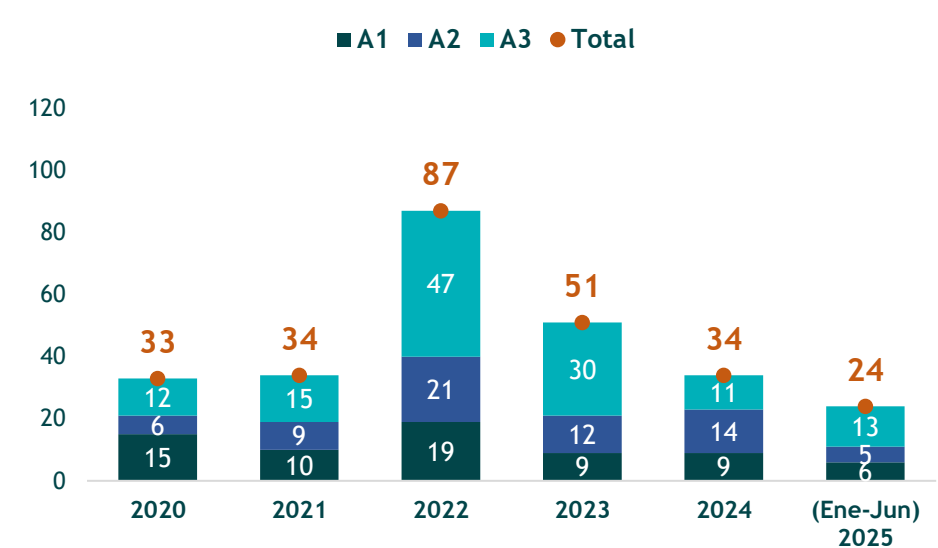
N° de Pozos



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

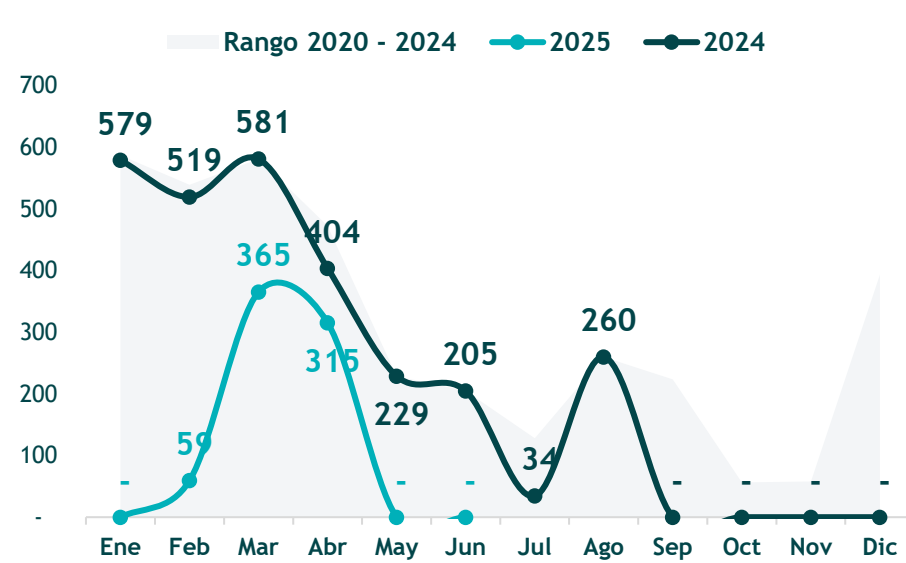
## Acumulado Sísmica Adquirida (Ene - Jun) 2025

**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

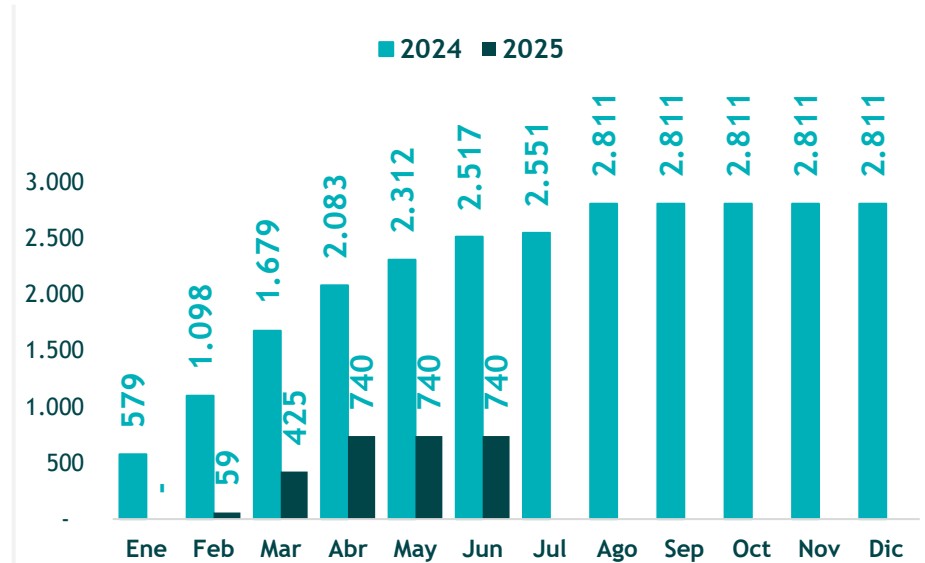


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

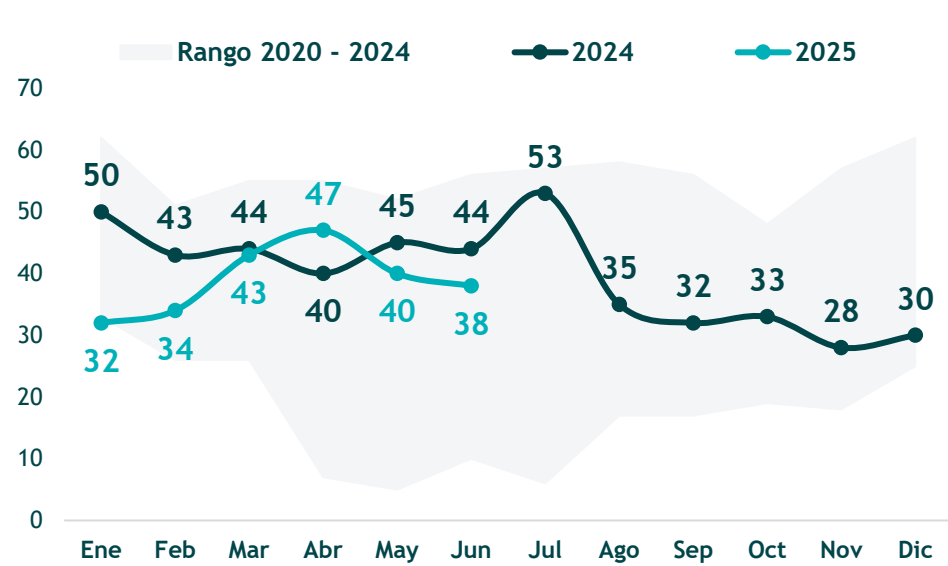
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2024

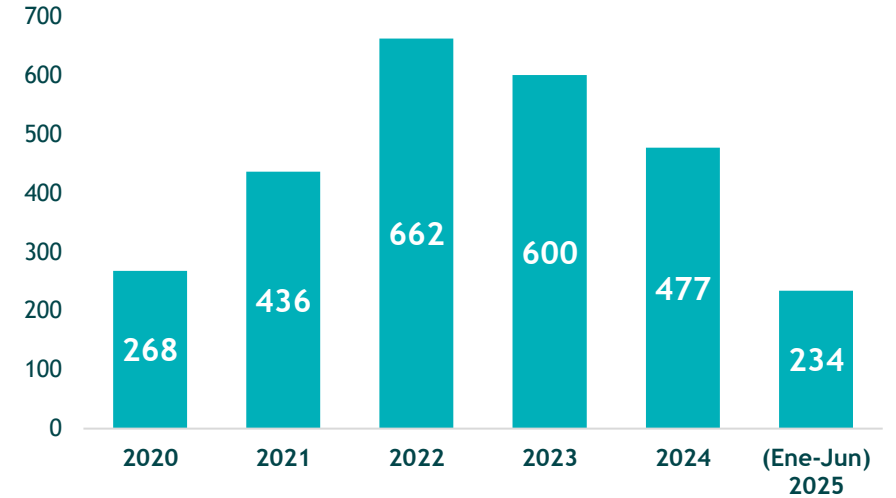
**477** pozos

▼ -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.



# 4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# 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

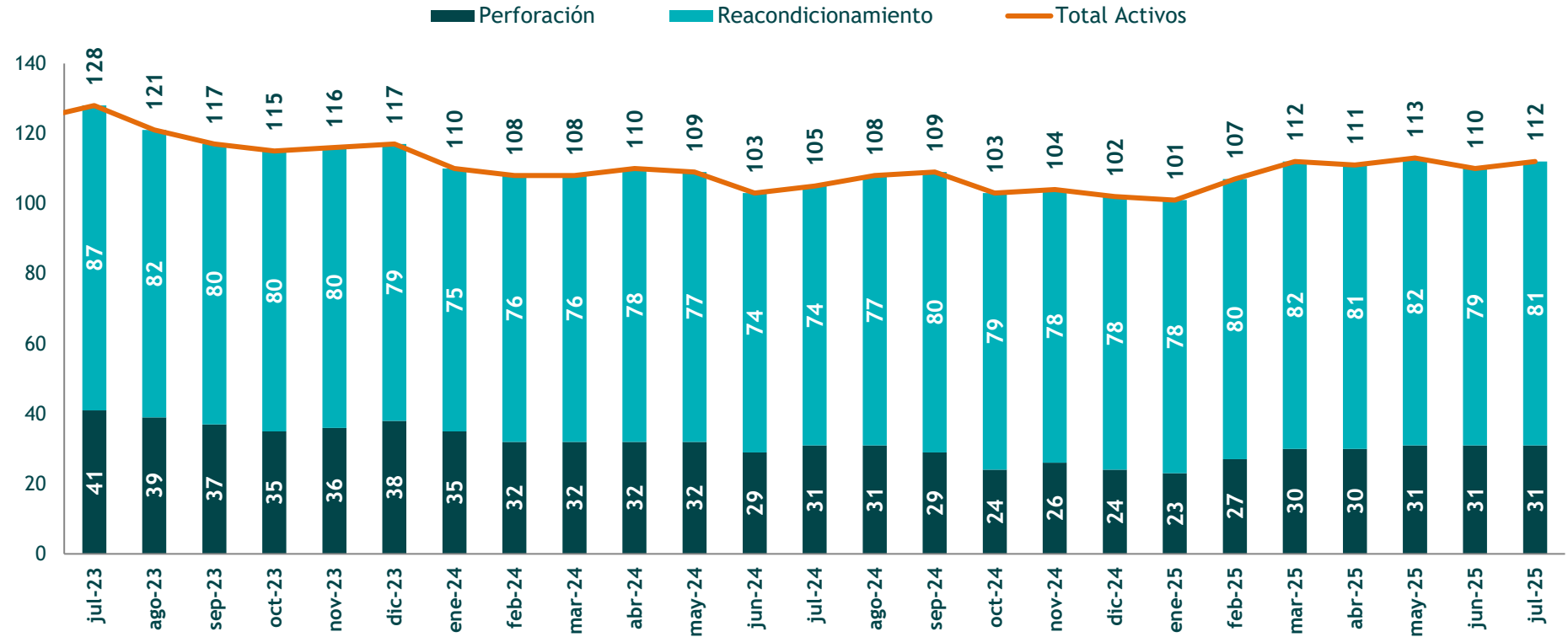
- ▲ +1,7% anual (2 Equipo) vs. (Ene - Jul) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**107** Equipos

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

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En julio de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 81 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 6,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (siete taladros más) y del 1,8% frente al mes anterior, junio de 2025 (correspondiente a dos taladros más).

# 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

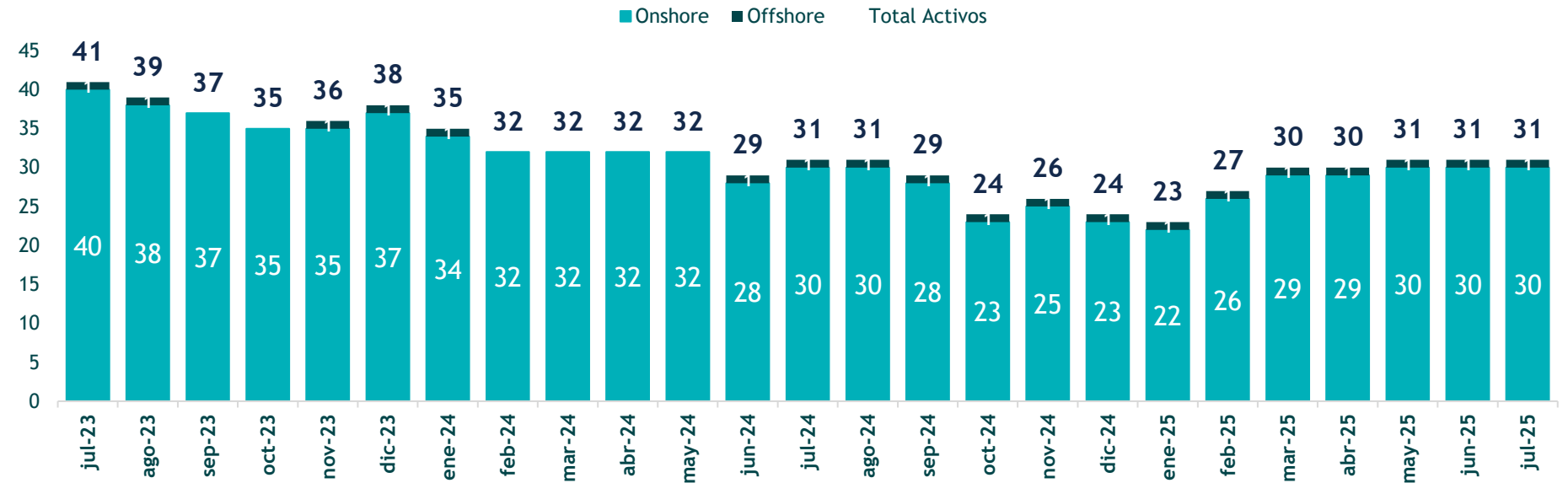
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

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

## N° Taladros



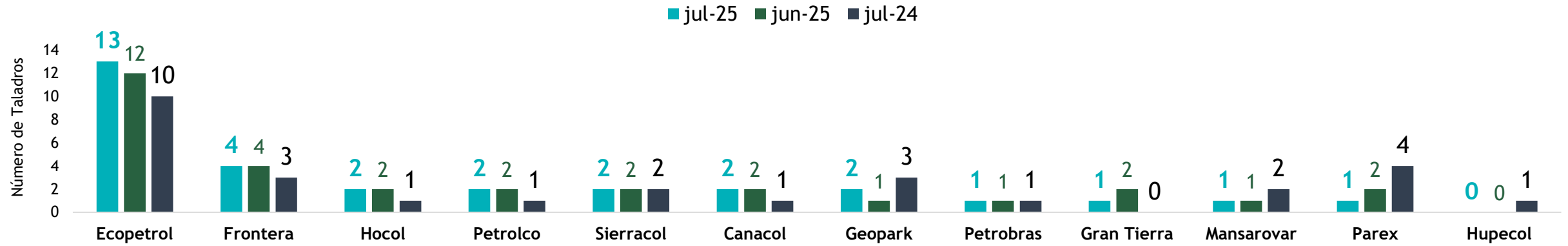
Fuente: CAMPETROL

\*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. 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, operado por Ecopetrol; otro en el Meta, operado por GeoPark; y uno en Córdoba, operado por Canacol. Asimismo, tres equipos que estuvieron en operación durante junio en los departamentos de Meta, Arauca y Sucre, bajo operación de Gran Tierra, Parex y Canacol, respectivamente, finalizaron actividades en julio.

# Taladros de Perforación por compañías Operadoras

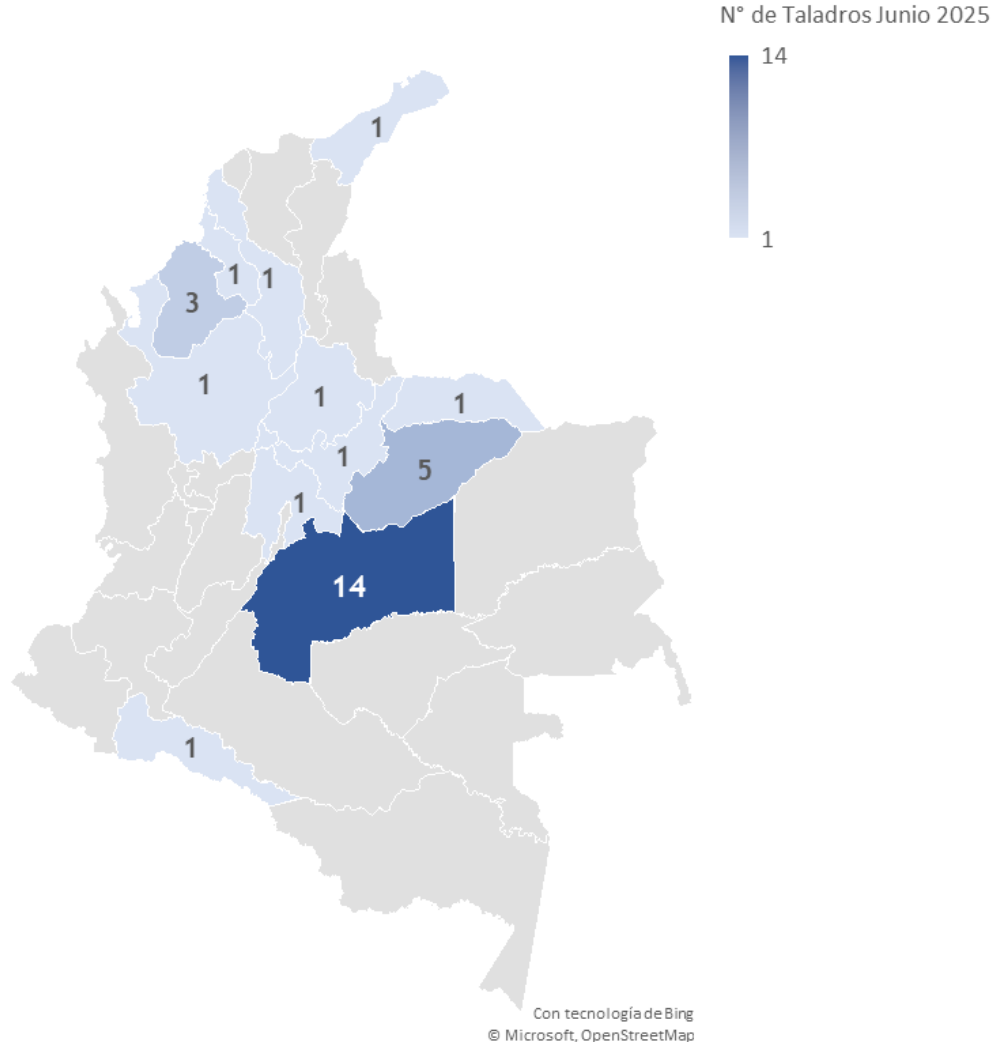


Fecha	Petrobras	Gran Tierra	Mansarovar	Hocol	Frontera	Petrolco	Sierracol	Parex	Canacol	Geopark	Ecopetrol	Otros	Total
jul-24	1	0	2	1	3	1	2	4	1	3	10	3	31
ago-24	1	0	2	1	2	1	2	4	1	3	10	4	31
sep-24	1	0	1	1	2	1	2	4	1	4	10	2	29
oct-24	1	0	1	1	1	1	2	2	1	2	10	2	24
nov-24	1	0	1	1	0	1	2	2	3	3	10	2	26
dic-24	1	0	0	0	0	1	1	3	3	3	10	2	24
ene-25	1	0	0	0	1	1	1	1	3	3	10	2	23
feb-25	1	1	0	0	4	1	2	1	3	2	10	2	27
mar-25	1	1	0	0	5	1	2	2	3	3	11	1	30
abr-25	1	1	1	1	5	2	2	2	2	2	10	1	30
may-25	1	2	1	2	4	2	2	2	2	2	11	0	31
jun-25	1	2	1	2	4	2	2	2	2	1	12	0	31
jul-25	1	1	1	2	4	2	2	1	2	2	13	0	31

Fuente: CAMPETROL

# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Julio 2025



#	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

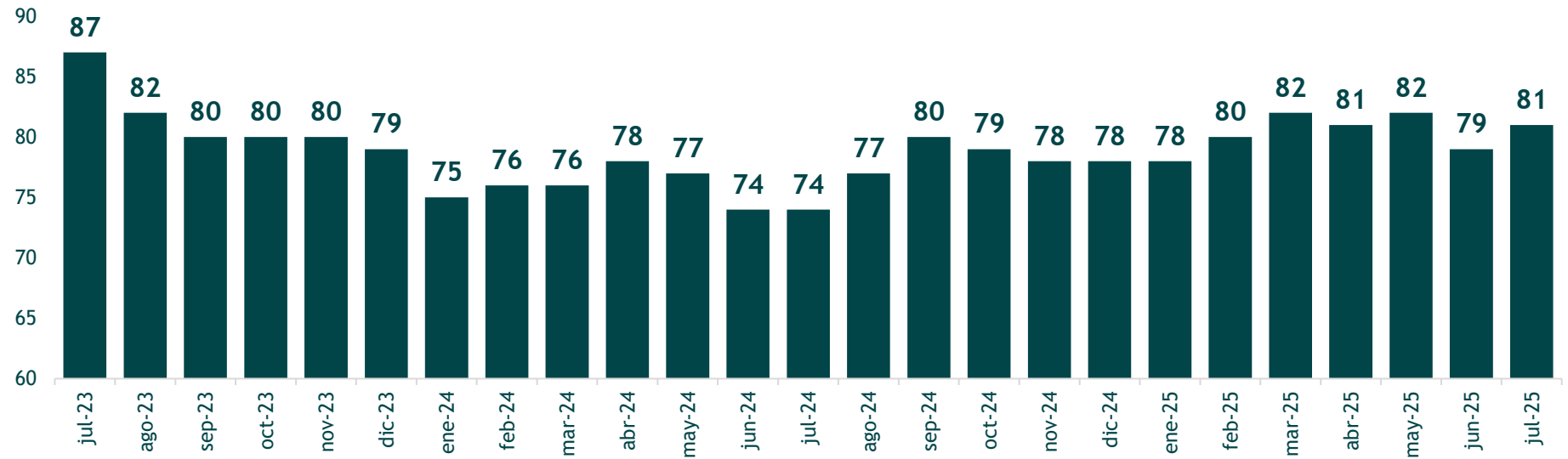
▲ +6,2% anual (5 Equipos) vs.  
(Ene - Jul) 2024

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

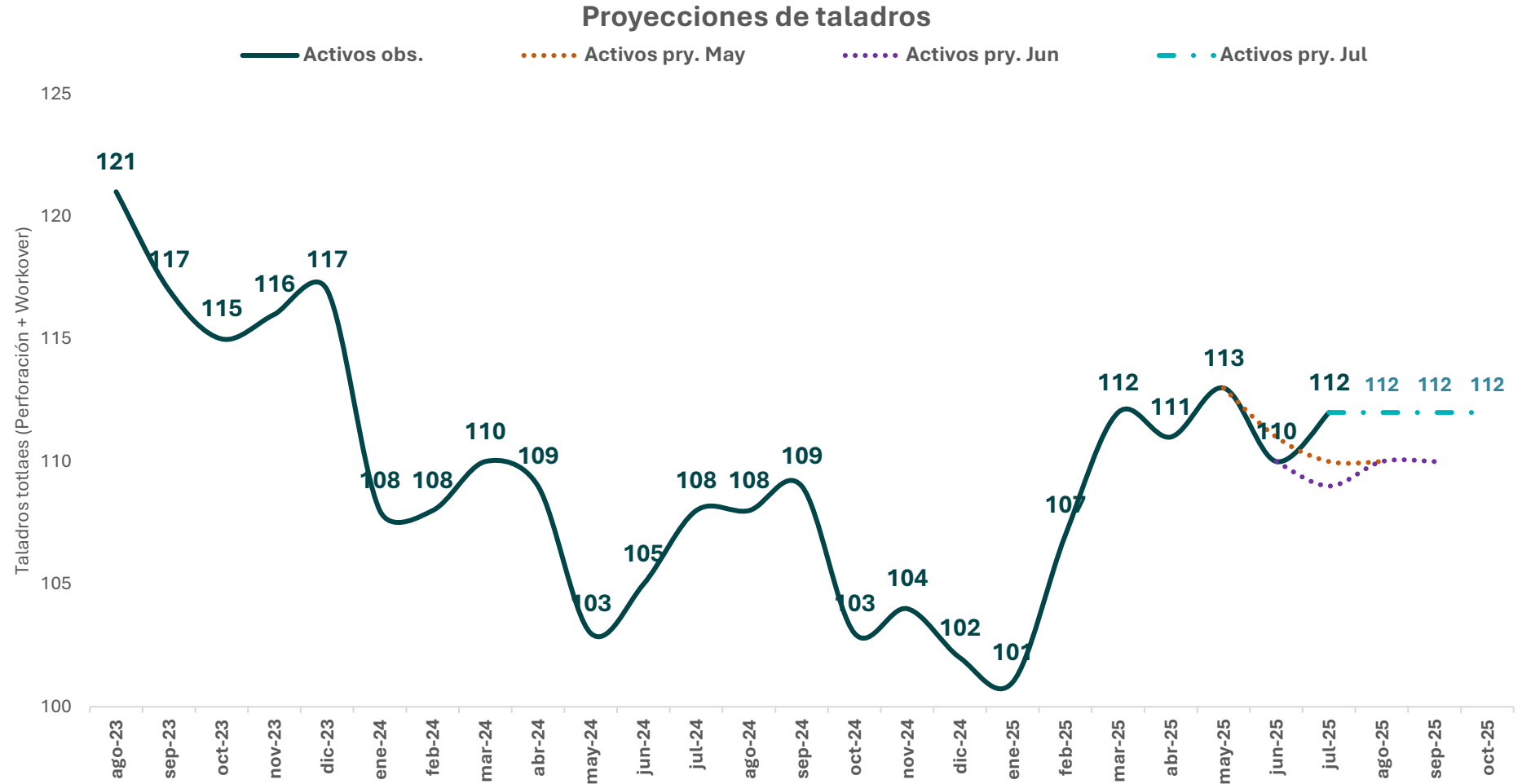
# Proyección de actividad de taladros Colombia

## N° Taladros

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 112 taladros activos en agosto, septiembre y octubre.

En la actividad de perforación, se estima que en agosto operen 31 equipos, con el inicio de operaciones de Vetra, Parex y NG Energy, y la finalización de actividades de Petrolco y Frontera. En septiembre, se prevé mantener 31 equipos, con la incorporación de un taladro de Ecopetrol y la salida de uno de Frontera. Para octubre, la proyección es de 31 taladros, con el inicio de un equipo de Ecopetrol y la finalización de uno de Frontera.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 81 unidades durante el periodo analizado.



Fuente: CAMPETROL

# Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. 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



# 5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# Reporte de alertas de entorno - Julio

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
1 de julio - 11 de julio	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte solicitando el 100% de la participación.</li> <li>Solicitud de apoyo y reuniones con institucionalidad el 3, 4 y 7 de julio. Levantamiento del bloqueo el 11 de julio.</li> </ul>	Cerrado
7 de julio - 15 de julio	Meta - Castilla	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociación de volqueteros.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones de afiliados por parte de asociaciones de volqueteros solicitando participación.</li> <li>Articulación y solicitud de apoyo institucional a través de la gobernación y alcaldía para mesa de diálogo el 15 de abril.</li> </ul>	Cerrado
7 de julio - 13 de julio	Meta - Puerto Gaitan	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por parte de Asociación de Trabajadores Indígenas ASOTRAIN.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por parte de Asotrain solicitando participación laboral</li> <li>Alerta compartida con la institucionalidad de Puerto Gaitan, MinMinas, MinInterior y Gob. Meta. Mesa institucional el 13 de julio.</li> </ul>	Cerrado

# Reporte de alertas de entorno - Agosto

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de julio - 22 de julio	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por sindicato</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte solicitando el 100% de la participación.</li> <li>Solicitud de apoyo y reuniones con institucionalidad el 3, 4 y 7 de julio.</li> </ul>	Cerrado
11 de julio - 22 de julio	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones por comunidades de zona de influencia</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a taladro solicitando mayor contratación de MOL y ByS de las comunidades.</li> <li>Articulación con alcaldía de Puerto Gaitán para mesa de diálogo el 22 de julio.</li> </ul>	Cerrado
5 de agosto - actualidad	Meta - Acacías, Castilla, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operaciones de workover por parte de la USO.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos por parte de la USO a equipos de workover por inconformidad con turnos de reducción de jornada</li> <li>Articulación con Ecopetrol y alcaldía de Acacías, reunión de seguimiento el 11 de agosto.</li> </ul>	Abierto
11 de agosto - actualidad	Meta - Cabuyaro	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a equipos por parte de asociaciones de grúas.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a equipos manlift por solicitudes de contratación de grúas.</li> <li>Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía.</li> </ul>	Abierto

# Reporte de alertas de entorno - Agosto

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
11 de agosto - actualidad	Casanare - Tauramena	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a equipos por comunidad de la zona de influencia</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a equipos por solicitud de contratación de personal.</li> <li>Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la gobernación del Casanare.</li> </ul>	Abierto
7 de julio- actualidad	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a equipos por parte de trabajadores</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a equipos por parte de trabajadores por mora en pagos.</li> <li>Solicitud de apoyo a la alcaldía de Puerto Gaitán y enlace de la Gob. Meta.</li> </ul>	Abierto

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



# 6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

# Registro Comité de Taladros del 17 de Septiembre

¡Estamos migrando a CRM!

- A partir de septiembre, la invitación al Comité de Taladros se enviará exclusivamente a través del CRM.
- Recibirán un correo electrónico con el enlace de registro, en el que deberán inscribirse ingresando sus datos básicos.
- La inscripción es indispensable para participar; quienes no se registren no podrán asistir.
- Una vez completado el registro, recibirán otro correo con el enlace de conexión a la reunión virtual del comité.
- Este proceso se realizará todos los meses y deberá repetirse para cada sesión del comité.

Nota: En el siguiente QR encontrará el enlace para registrarse en el próximo Comité de Taladros, que se llevará a cabo el 17 de septiembre



# 7. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

**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**



# GRACIAS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

