

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Noviembre, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



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



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



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

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados





CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2025
Video Corporativo

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

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

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

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

12 de noviembre de 2025

1. **Bienvenida**
2. **Contexto macroeconómico**
3. **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

Martes 14: Comité de Taladros
Jueves 23: Publicación Informe

Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros
Viernes 14: Publicación Informe

Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros
Jueves 18: Publicación Informe



Potenciado con el poder de la IA

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



Sigue nuestros eventos

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



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando
este código QR



NO SE QUEDE POR FUERA DEL MAGAZINE

Edición no. 16

¡AMPLIAMOS FECHA DE CONVOCATORIA!

14 de noviembre de 2025
ÚLTIMA FECHA POSTULACIÓN DE ARTÍCULOS



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





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:



PREMIOS
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL

2025

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

2025



¡MUCHAS GRACIAS!

a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

**74 iniciativas
inscritas**

Conózcalas todas en nuestro documento:

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

2025

Léalo aquí



O escaneando el
código QR



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Ya disponible



Reporte de **SOSTENIBILIDAD** 2024

Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Octubre 2025*

\$65,0 USD/Bl

▼ -14,1% anual (-\$10,6 USD/Bl)
▼ -4,4% mensual (-\$3,0 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$70,3 USD/Bl

▼ -14,0% anual (-\$11,5 USD/Bl)

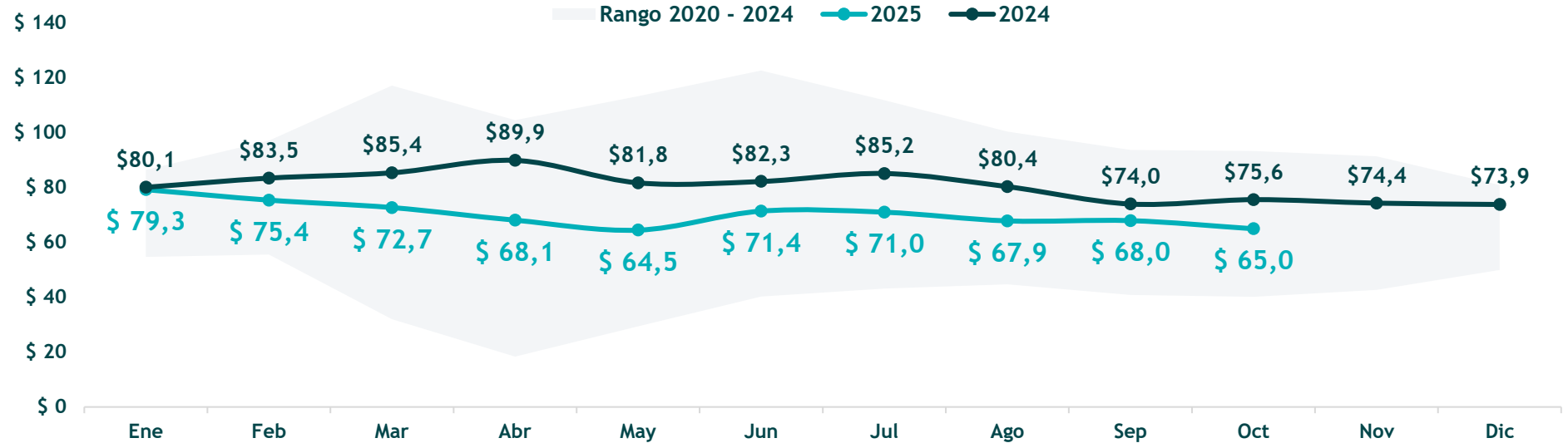
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

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

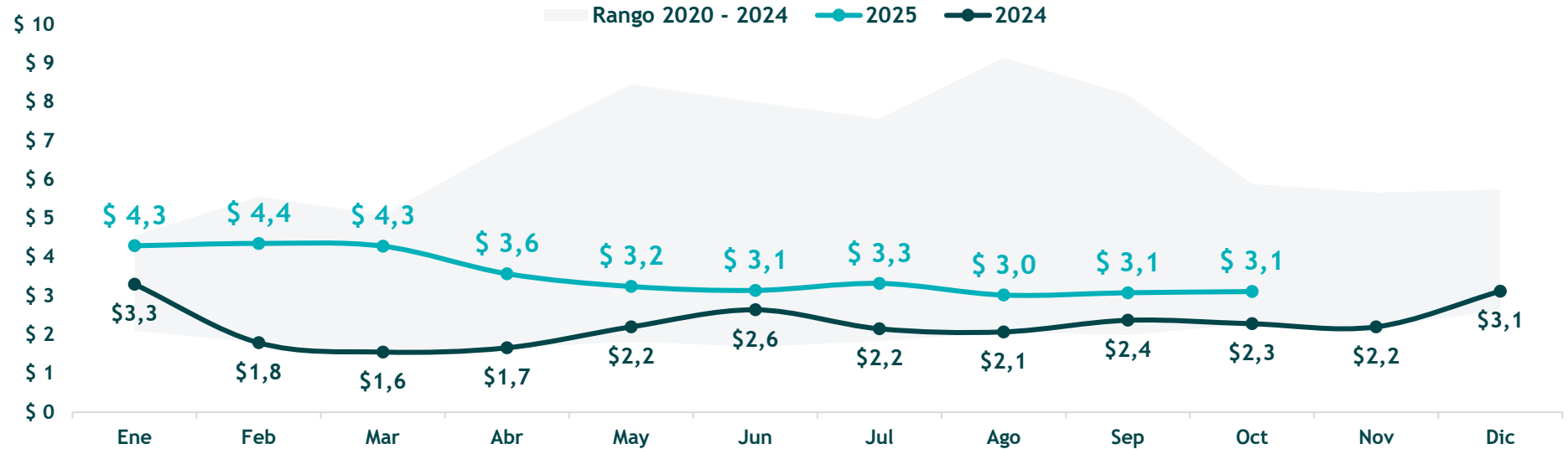
En octubre de 2025, la referencia del precio del petróleo Brent se contrajo respecto a septiembre de 2025 en un 4,4%, ubicándose en un promedio de \$65,0 USD/Bl. Respecto a octubre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 14,1%.

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

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

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En octubre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 1,0% frente a septiembre de 2025, ubicándose en un promedio de 3,1 USD/MPC. En comparación con septiembre de 2024, el aumento fue del 36,4%.

Según la [IEA](#), se prevé un aumento gradual de los precios hacia el invierno, hasta alcanzar 4,25 USD/MPC en enero de 2026, con un promedio de 4,09 USD/MPC para 2026, cerca de 0,19 USD/MPC superior a lo proyectado el mes anterior.

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

Promedio mensual
Octubre 2025*

\$3,1 USD/MPC

▲+36,4% anual (\$0,8 USD/MPC)

▲+1,0% mensual (\$0,1 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$3,5 USD/MPC

▲ +60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Promedio mensual
Octubre 2025

\$3.881 COP/USD

▼ -8,8% anual (-\$376,3 COP)

▼ -1,1% mensual (-\$42,8 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

\$4.106 COP/USD

▲ +2,4% anual (\$96,2 COP)

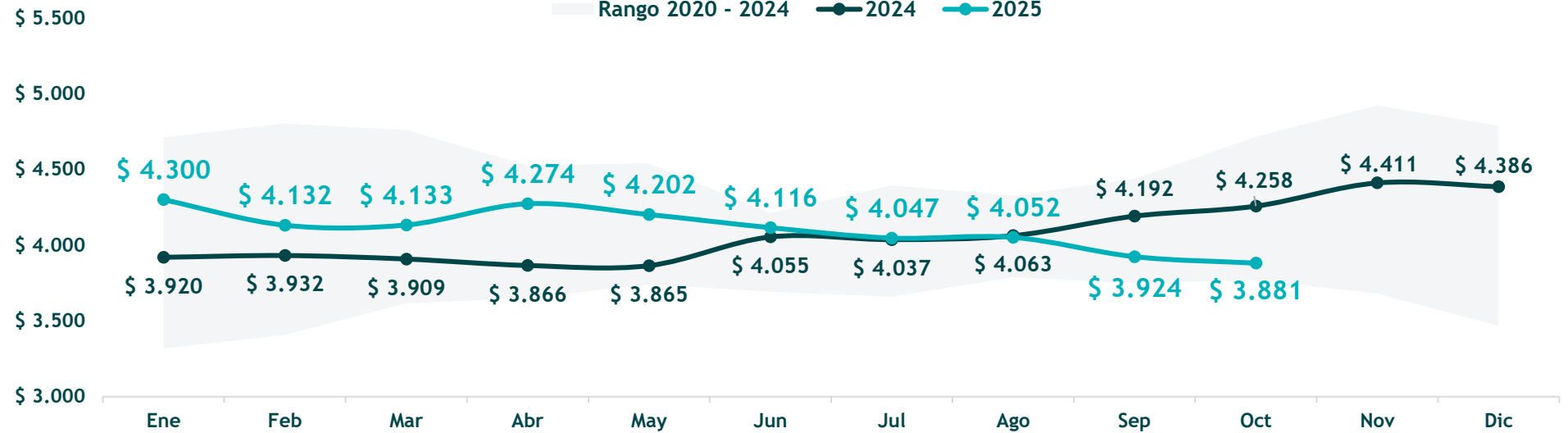
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



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

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

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

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

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Octubre 2025

0,18%

▲ +0,33 pps. anual

▼ -0,14 pps. mensual

Variación anual
Octubre 2025

5,51%

▲ +0,10 pps. anual

▲ +0,33 pps. mensual

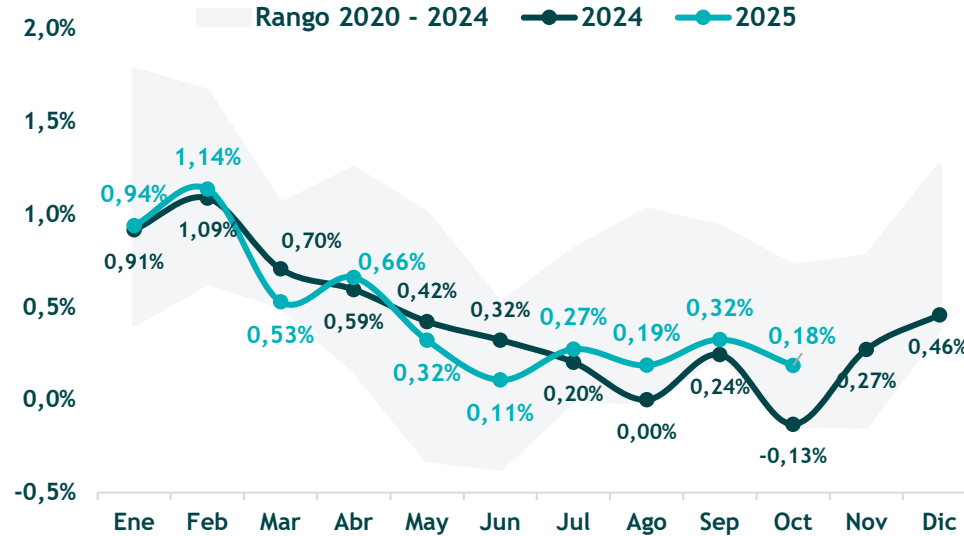
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual

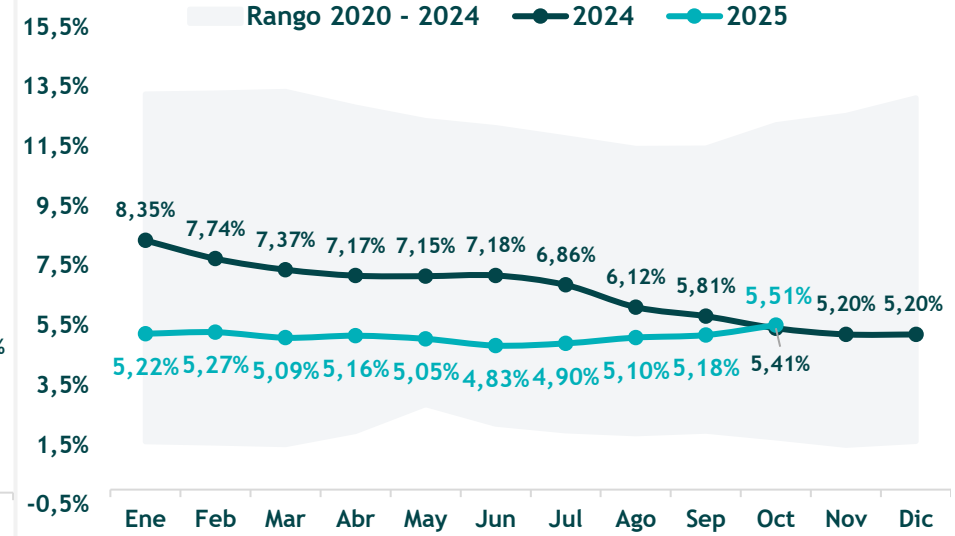


Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

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

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

Var. % Anual



Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Octubre 2025

0,04%

▲ +0,53 pps. anual

▲ +0,99 pps. mensual

Variación anual
Octubre 2025

13,28%

▲ +5,93 pps. anual

▲ +0,61 pps. mensual

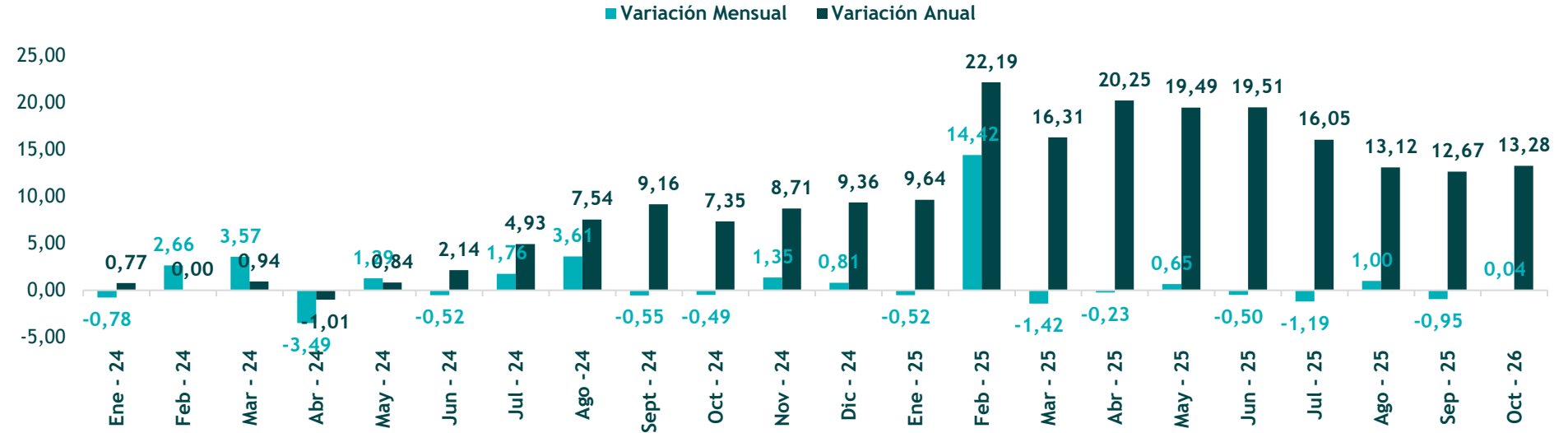
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



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

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

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

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Octubre 2025*

-0,69%

▼ -1,82 pps. anual

▼ -1,24 pps. mensual

Variación anual
Octubre 2025*

1,80%

▲ +0,79 pps. anual

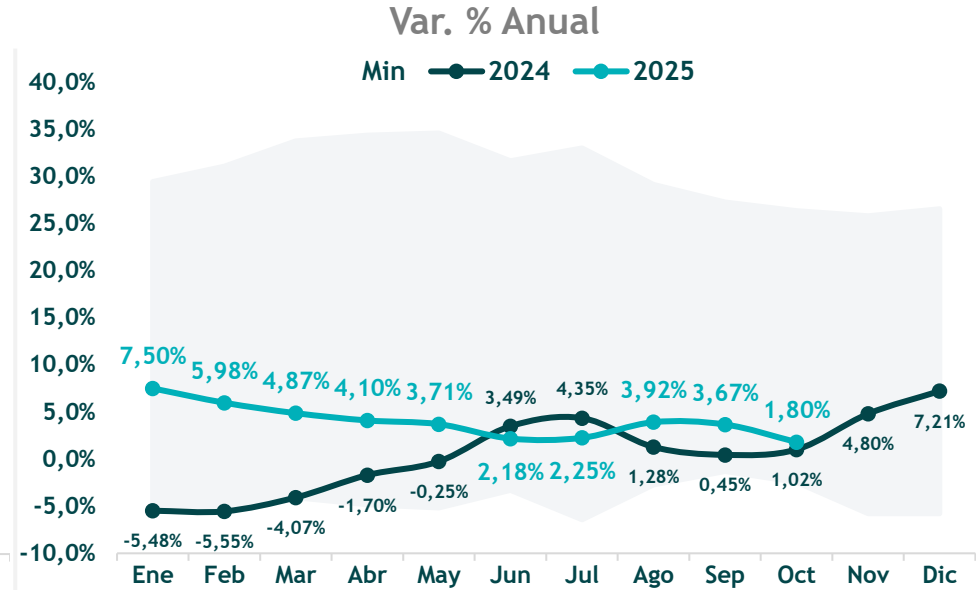
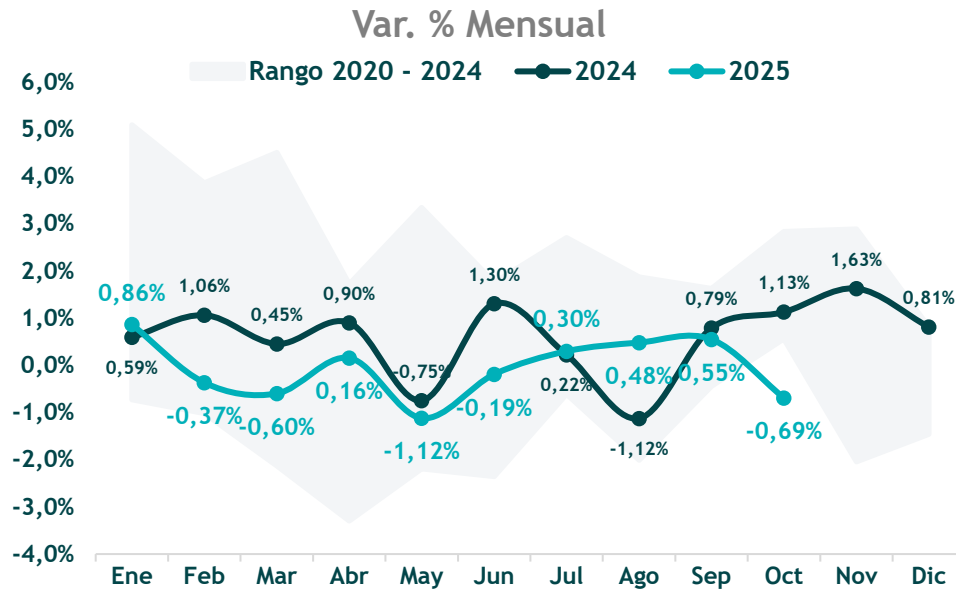
▼ -1,87 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](https://dane.gov.co)

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

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

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Septiembre 2025

\$1.027 MUSD

▼ -13,5% anual (-\$161 MUSD)

▲ +3,9% mensual (+\$38 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2025

\$9.613 MUSD

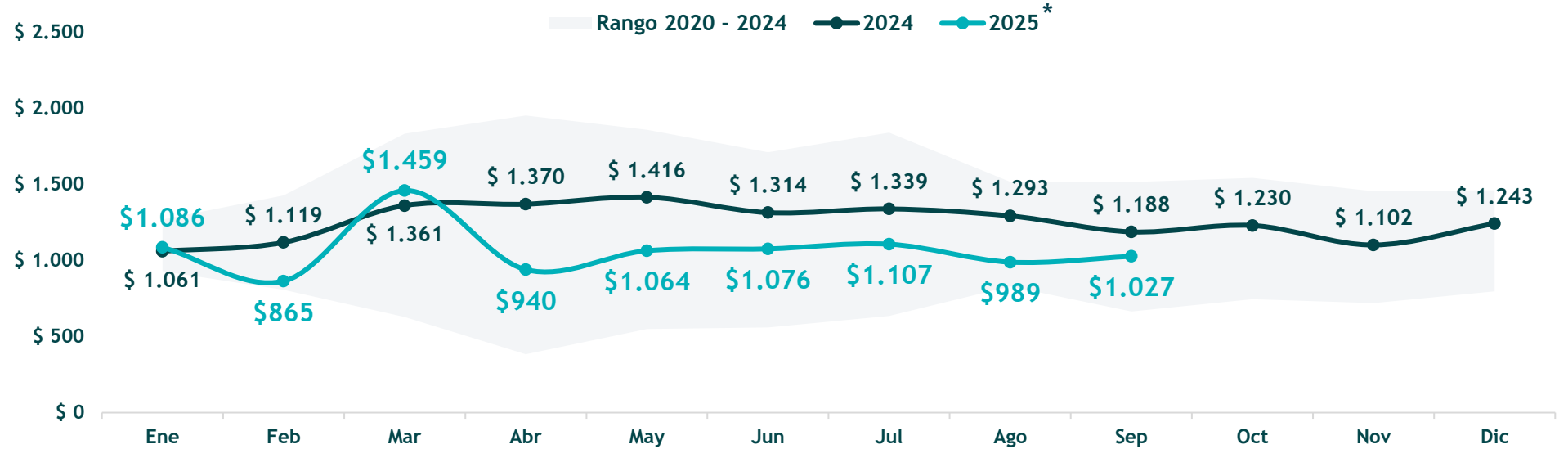
▼ -16,1% anual (-\$1.846 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

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

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

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

Valor mensual
Septiembre 2025

457 KBPD

▼ -8,8% anual (-44 KBPD)

▲ 26,4% mensual (95 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Septiembre 2025

437 KBPD

▼ -8,6% anual (-41 KBPD)

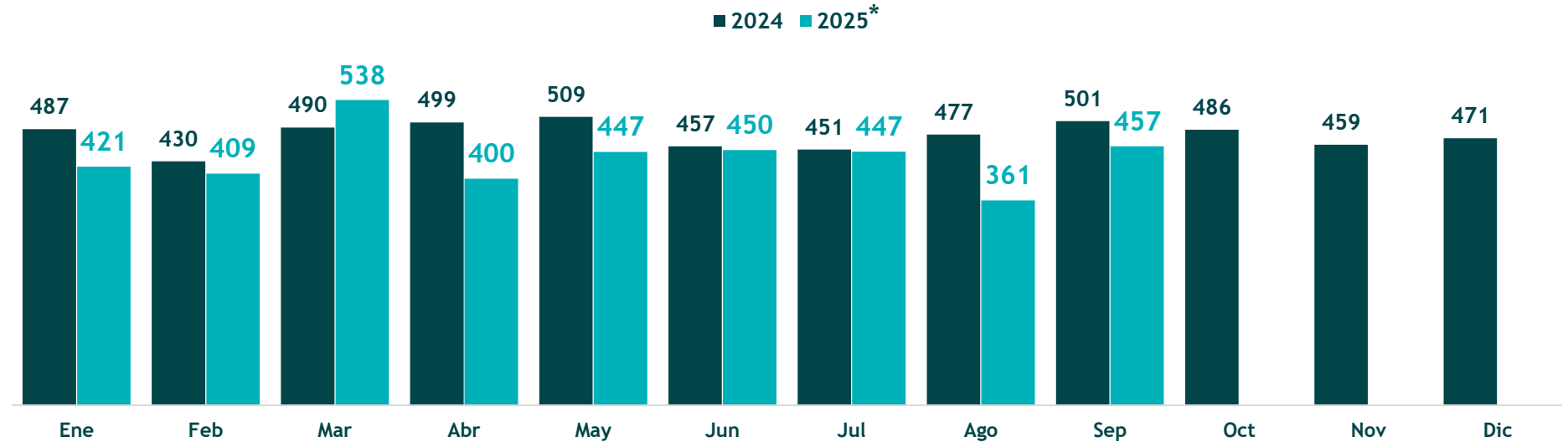
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

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

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

En promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 476 KBPD, lo cual fue un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo de 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
Septiembre 2025

751,6 KBPD

▲ +0,1% anual (1,0 KBPD)

▲ +0,2% mensual (1,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

747,8 KBPD

▼ -3,8% anual (-29,3 KBPD)

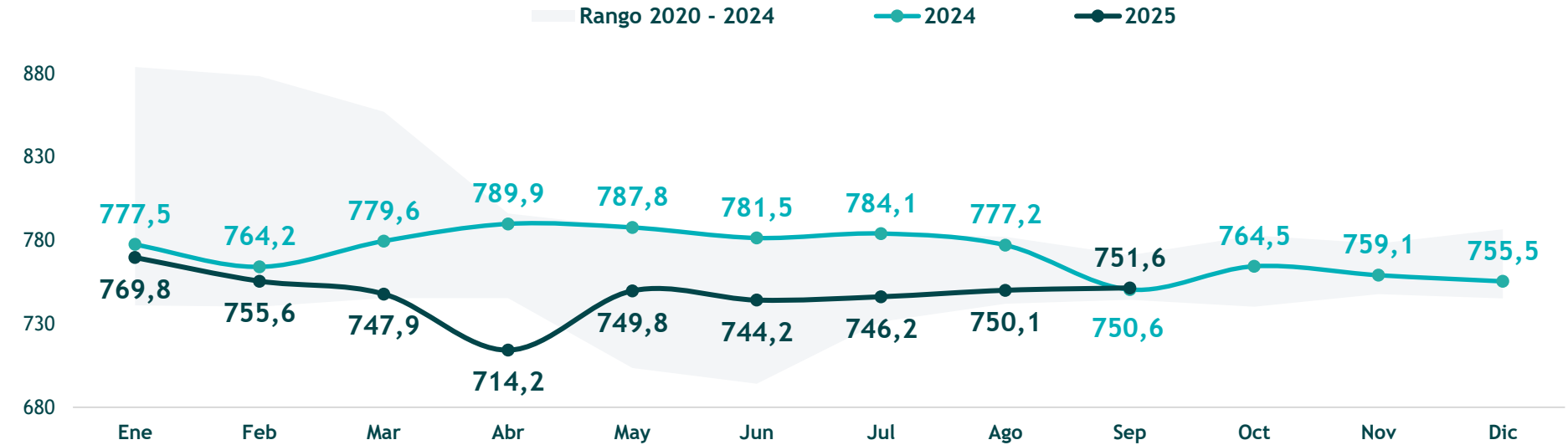
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

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

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

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

Promedio mensual cuatro campos
Septiembre 2025

112,1 KBPD

▲ +38,8% anual (31,3 KBPD)

▲ +0,7% mensual (0,7 KBPD)

Promedio año acumulado cuatro campos
Enero - Septiembre 2025

104,2 KBPD

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

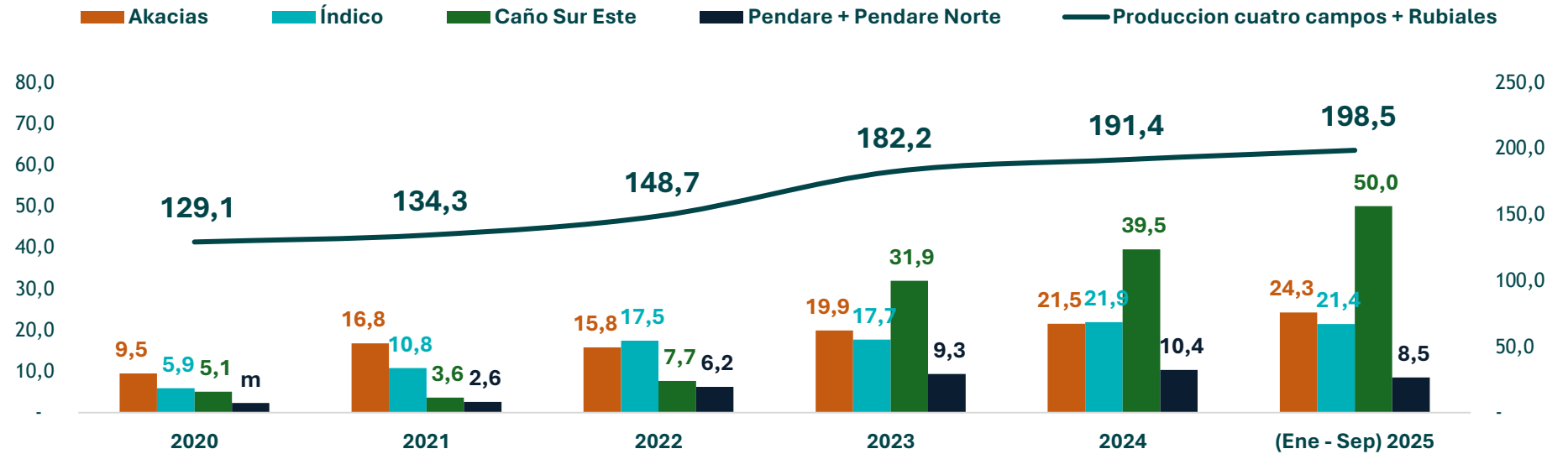
Promedio cuatro campos + Rubiales
Enero - Septiembre 2025

198,5 KBPD

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

Producción Petróleo: Cinco campos

KBPD



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

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

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

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

Promedio mensual
Septiembre 2025

1.243 MPCD

▼ -10,7% anual (-148,3 MPCD)

▲ +2,1% mensual (25,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

1.266 MPCD

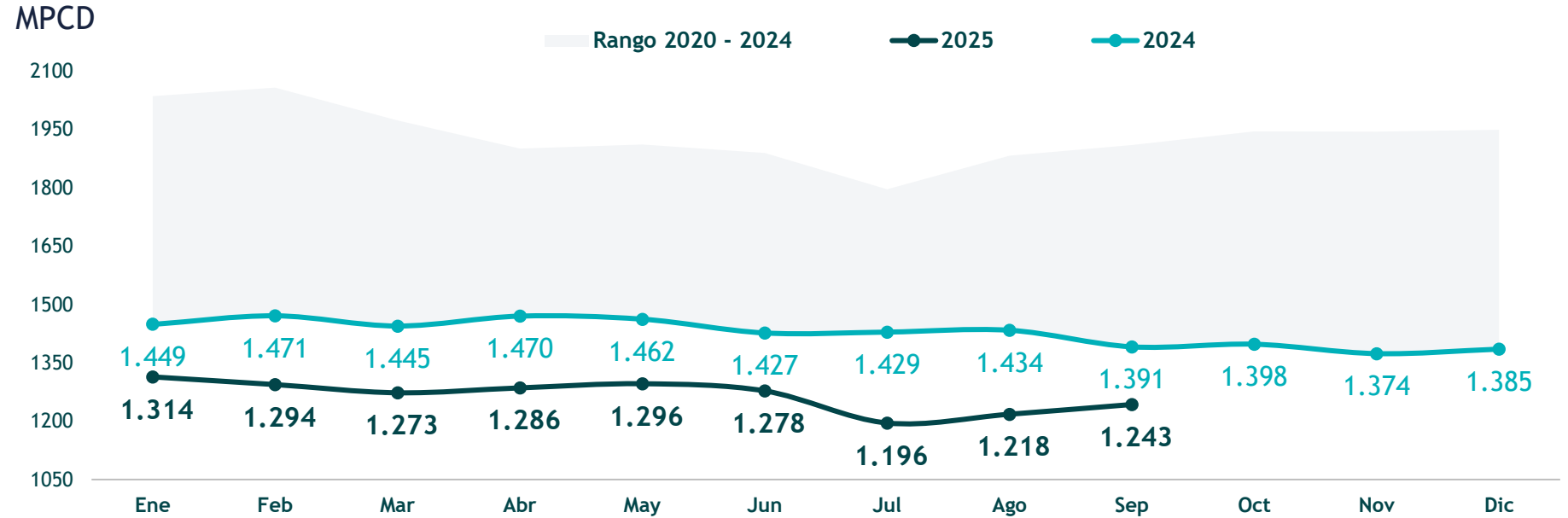
▼ -12,2% anual (-175,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

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

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

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

Promedio mensual
Septiembre 2025

814,0 MPCD

▼ -10,2% anual (-92,0 MPCD)

▲ +1,8% mensual (14,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

808,5 MPCD

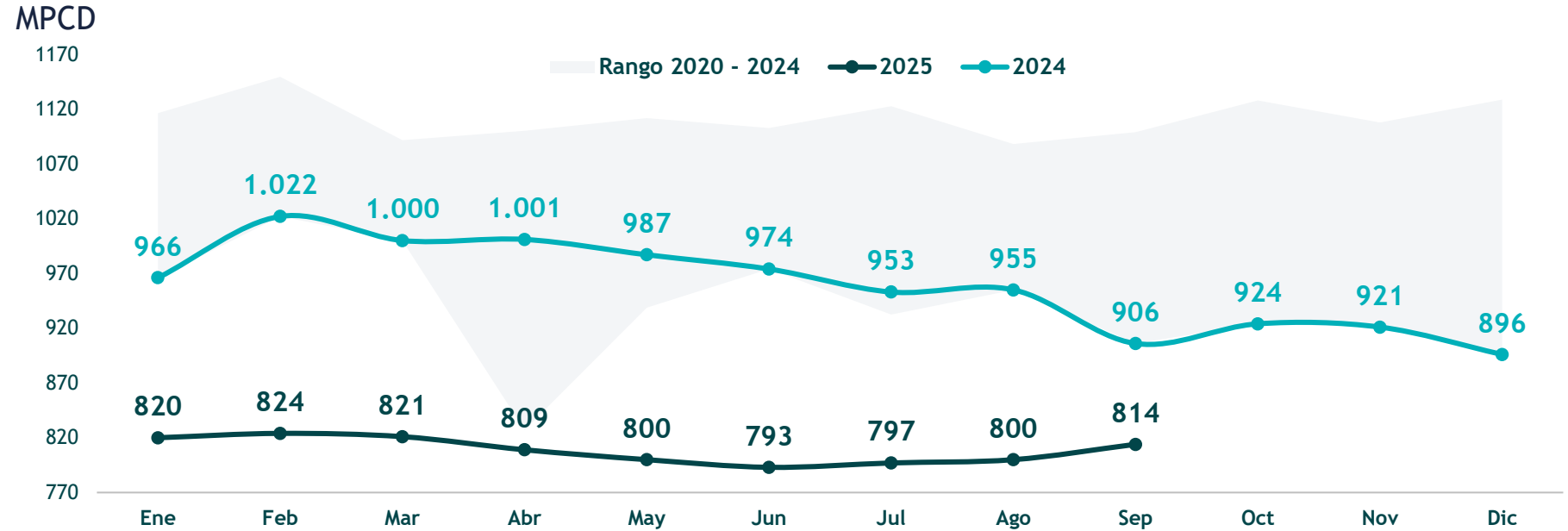
▼ -17,0% anual (-165,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

Producción comercializada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

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

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

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Septiembre 2025

174,6 MPCD

▼ -42,5% anual (-128,8 MPCD)

▲ +16,0% mensual (24,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2025

170,8 MPCD

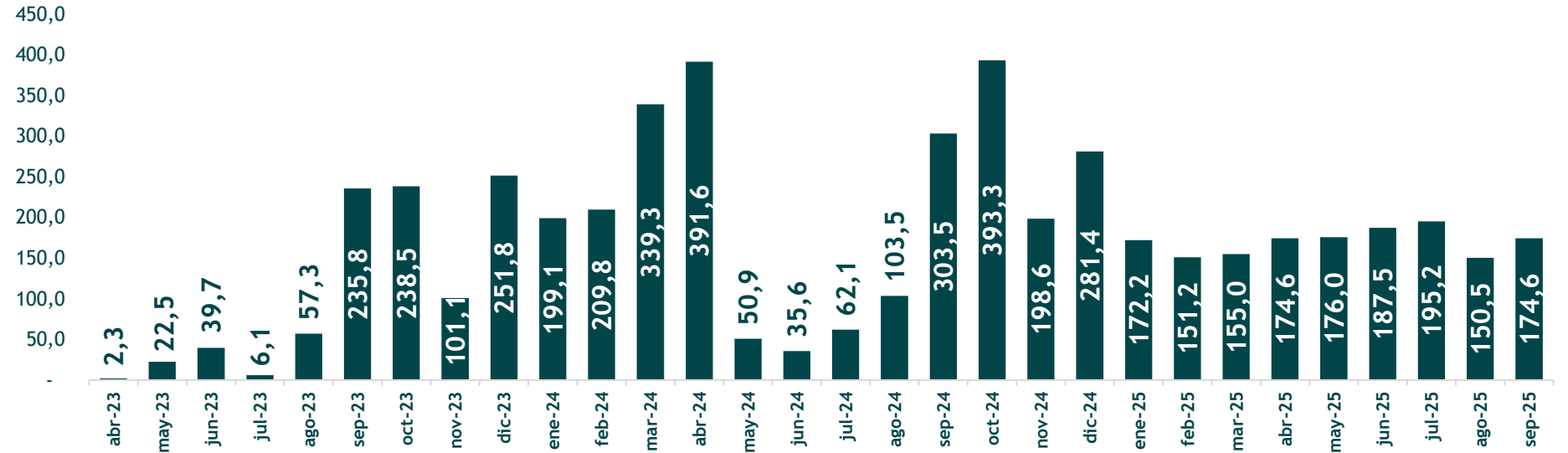
▼ -9,4% anual (-17,6 MPCD) vs.
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

MPCD



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

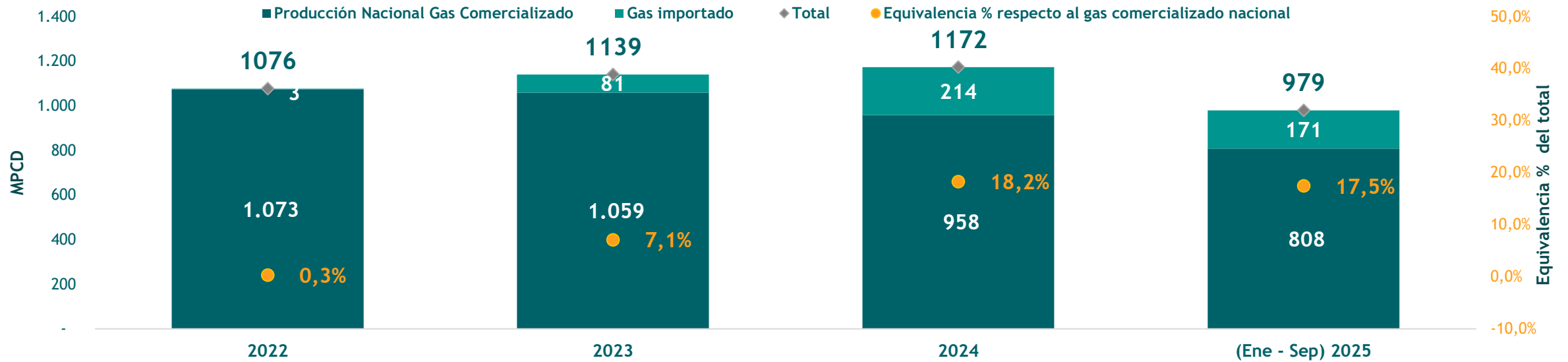
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

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

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

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

Gas importado en Colombia



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

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

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

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

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

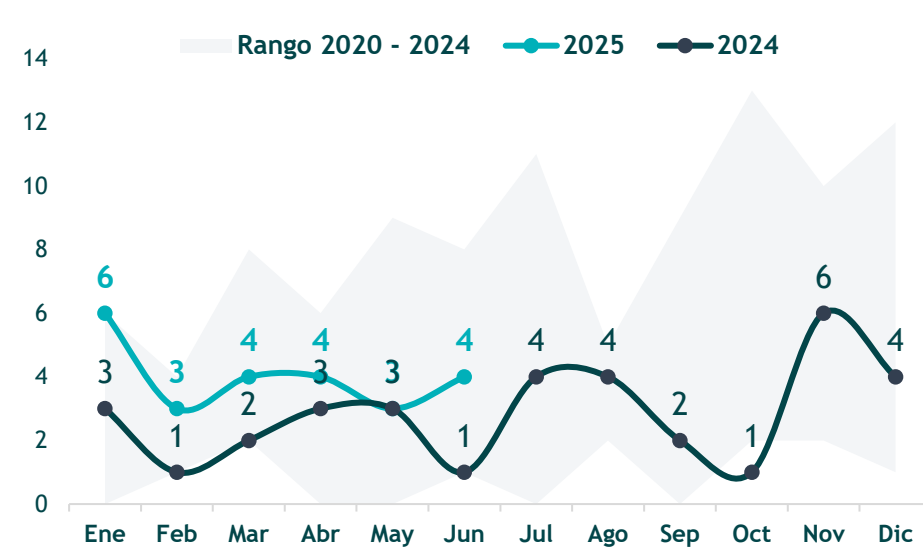
▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

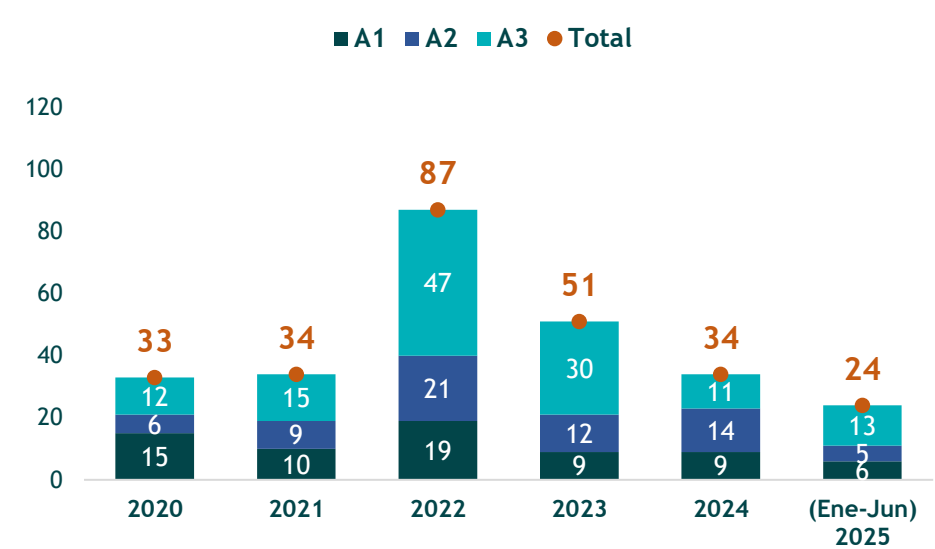
N° de Pozos



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

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

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



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Octubre 2025

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

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Oct) 2025

740,2 Km 2D Eq.

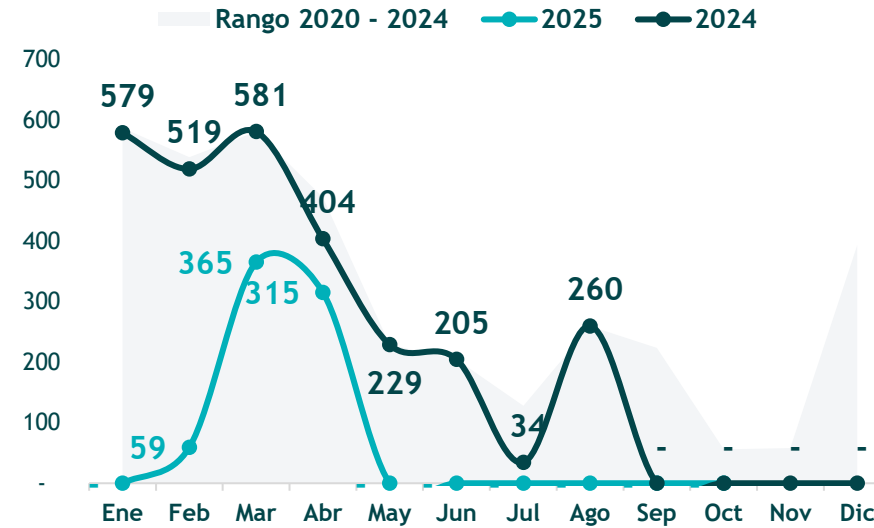
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Oct) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

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

Km 2D Eq

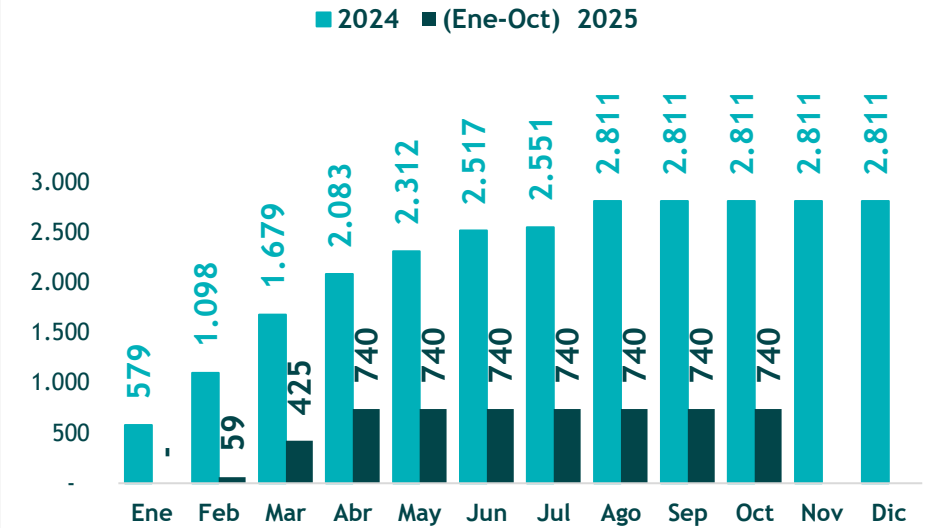


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

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

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



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

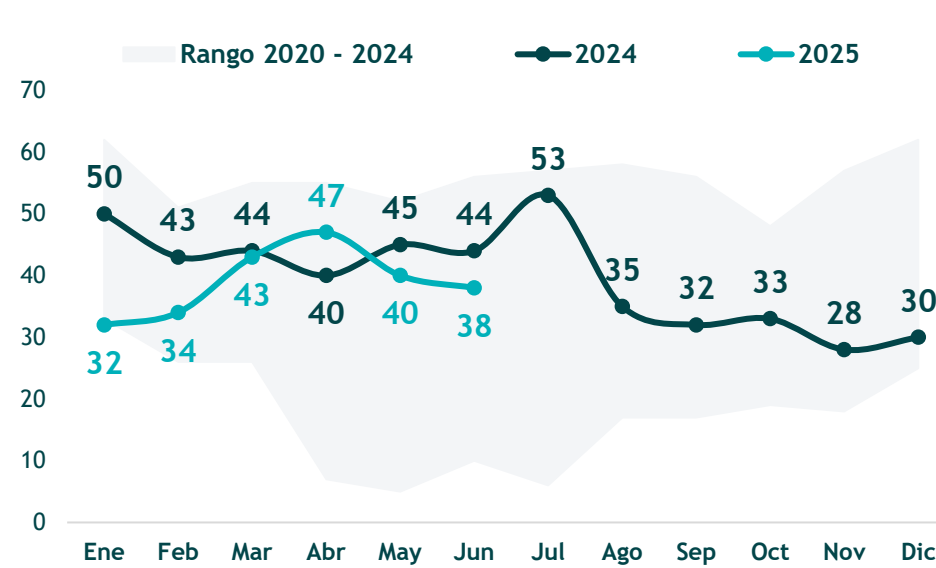
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

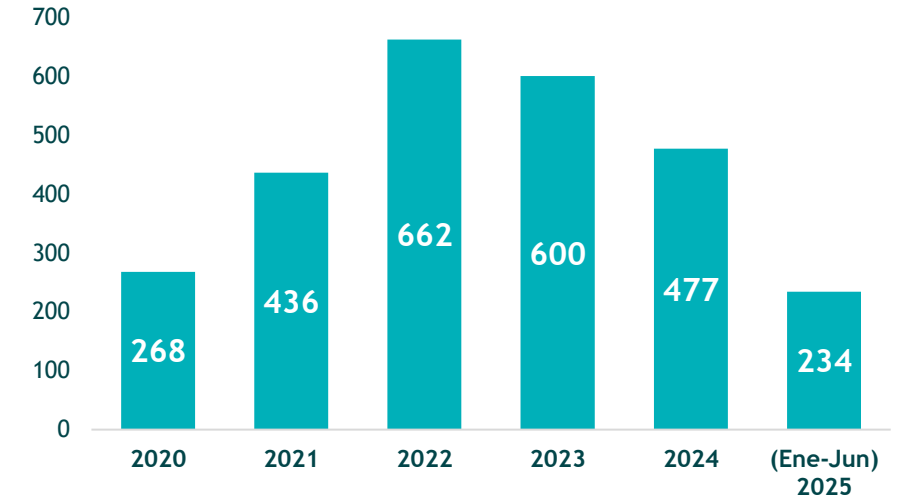
477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



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

110 Equipos

▲ +6,8% anual (7 Equipos)

▼ -1,8% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

110 Equipos

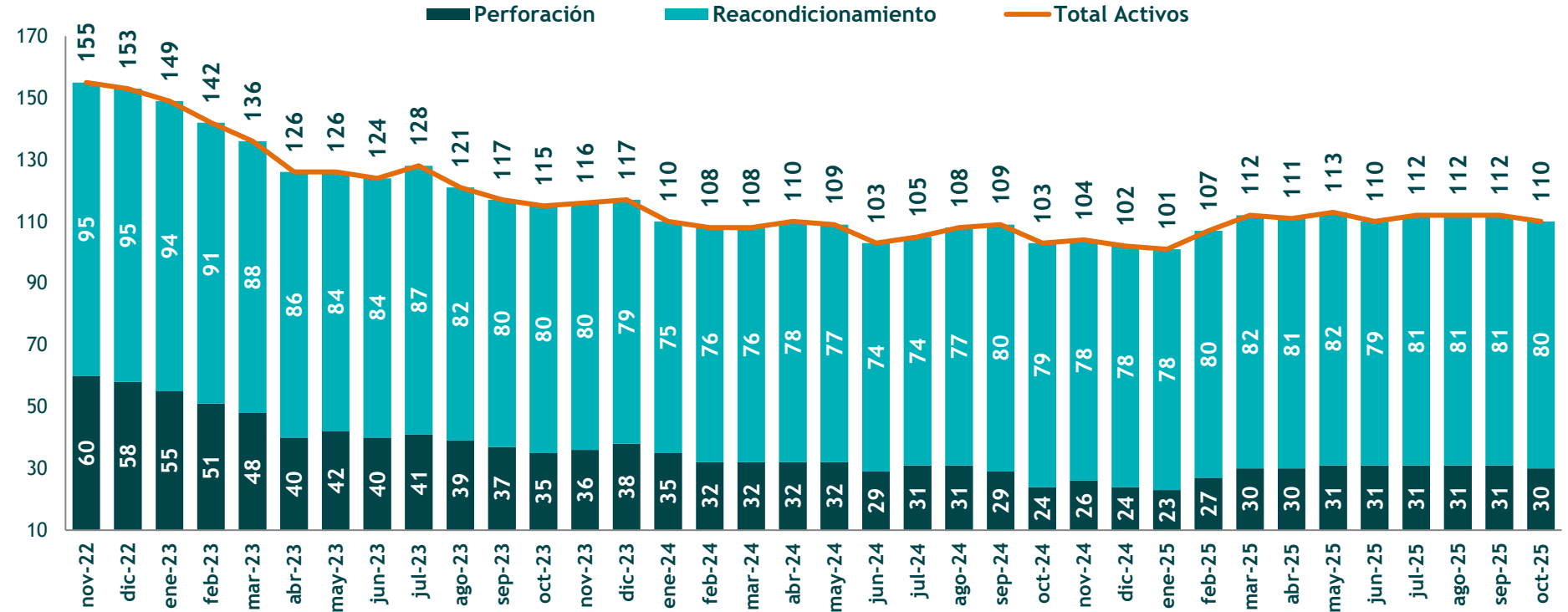
▲ +2,5% anual (3 Equipo) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

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

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

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Octubre 2025

30 Equipos

▲ +25,0% anual (6 Equipos)

▼ -3,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

30 Equipos

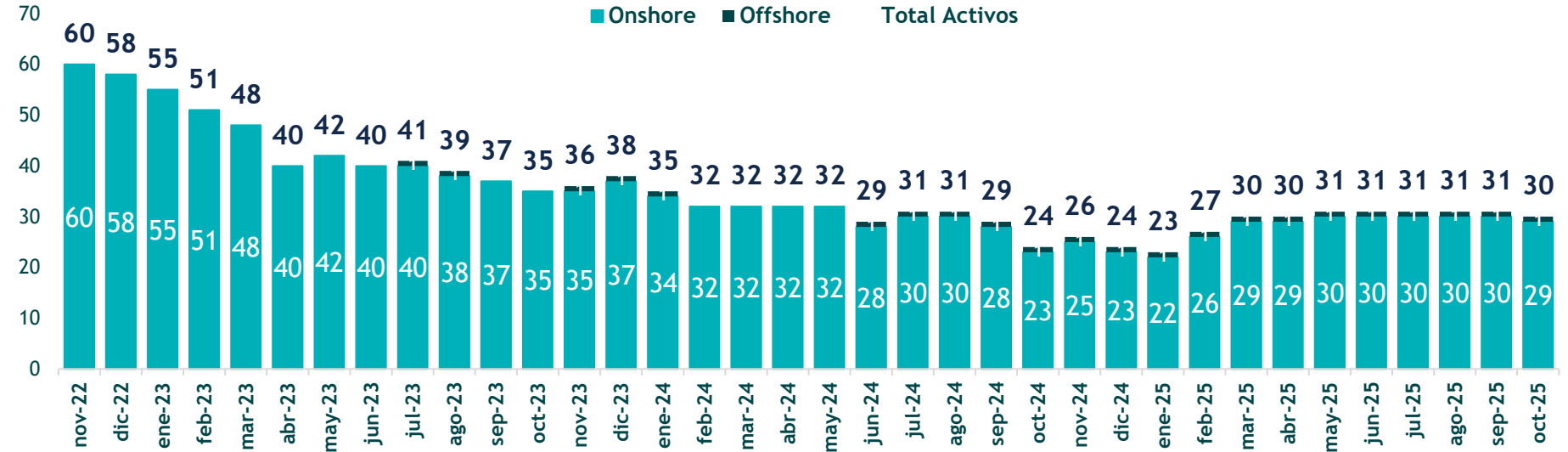
▼ -3,9% anual (-1 Equipo) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

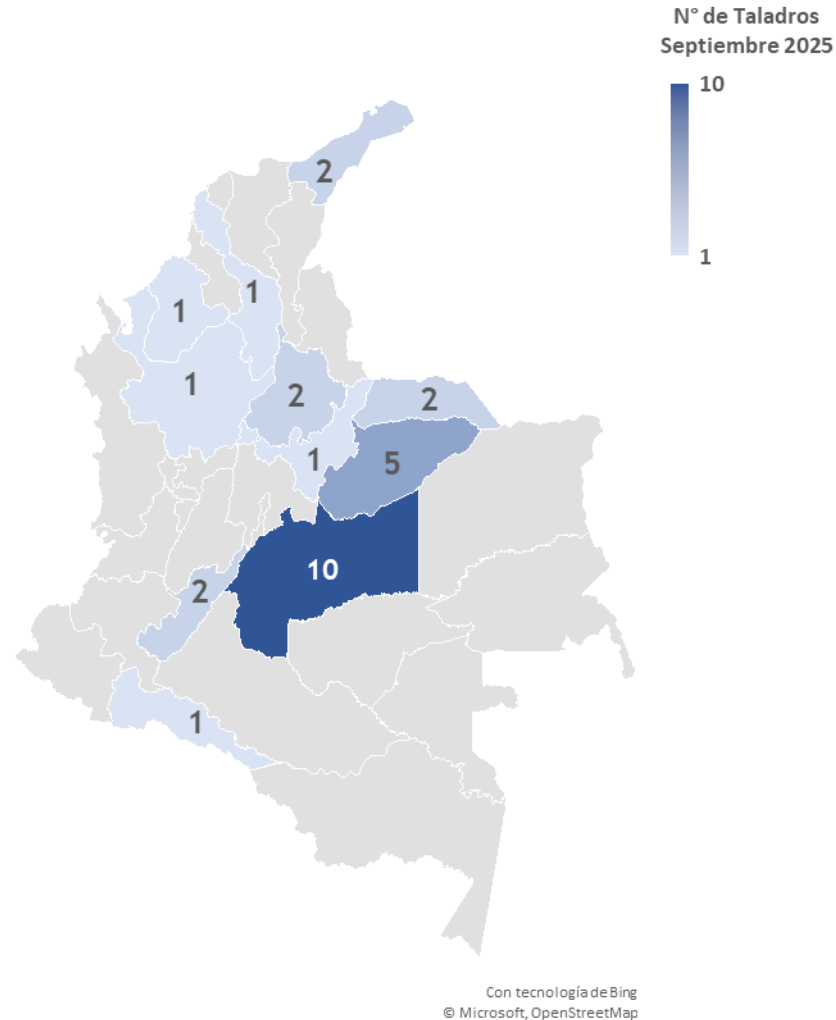
En octubre de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 30 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore*. El número de equipos aumentó 25,0% frente al mismo mes de 2024 (octubre de 2024) y disminuyó 3,2% respecto al mes anterior, septiembre de 2025.

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

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

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Octubre 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		oct-24	sep-25	oct-25
1	META	12	13	10
2	CASANARE	5	5	5
3	ARAUCA	1	2	2
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	1	2	3
6	GUAJIRA	1	2	2
7	SANTANDER	1	2	2
8	PUTUMAYO	0	1	1
9	HUILA	1	1	2
10	BOLIVAR	0	1	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
12	Otros	1	0	0
	Total	23	31	30

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Octubre 2025

80 Equipos

▲ +1,3% anual (1 Equipo)

▼ -1,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2025

81 Equipos

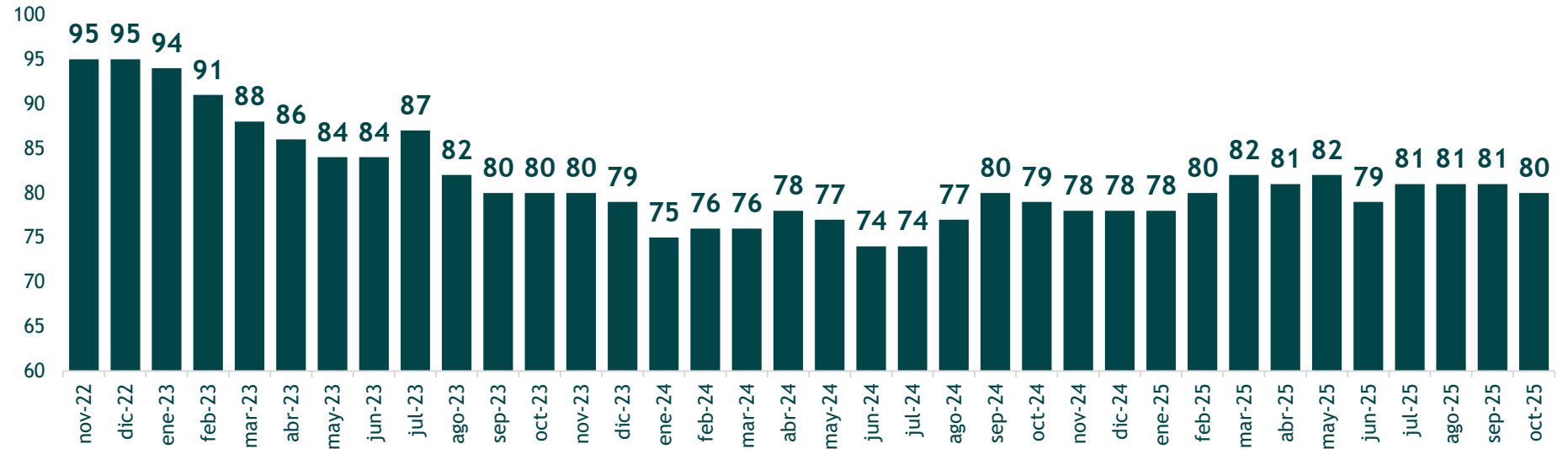
▲ +5,1% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - Oct) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

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

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

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

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

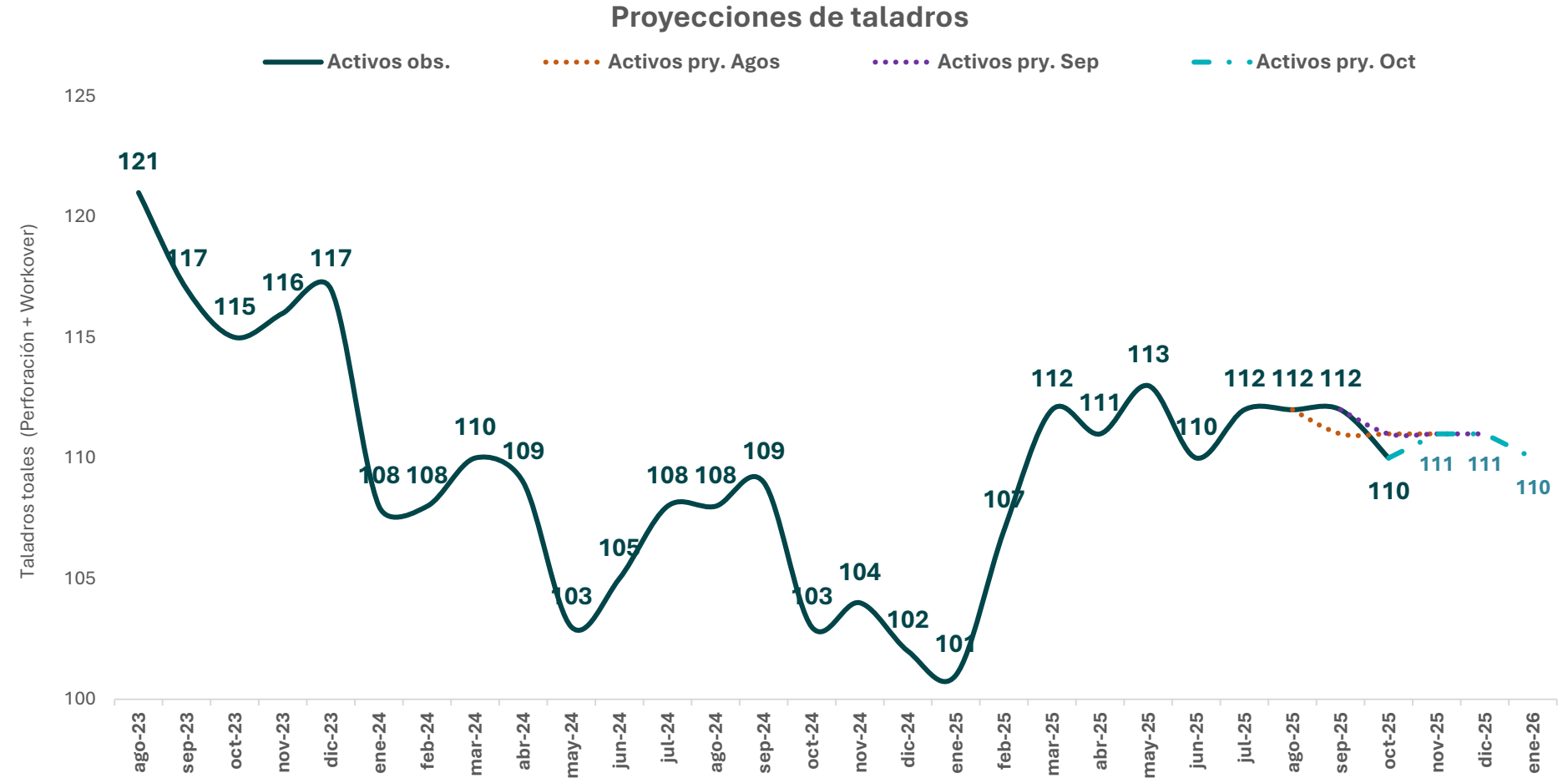
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

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

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

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



Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

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

Fuente: CAMPETROL

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Octubre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
22 de sept - 24 de sept	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a centro de servicios 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a centro de operaciones por asociación ASOTRABAC solicitando contratación de transporte. Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento del bloqueo el 24 de septiembre. 	Cerrado
2 de oct - 6 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en entrada a base de operaciones 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Acacías por parte de asociación ATCOCAM solicitando contratación de MOL. Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos para instalación de mesa de trabajo el 6 de octubre. 	Cerrado
10 de oct - 11 de oct	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operaciones en base Ecopetrol 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de transportadores solicitando contratación de carrotaques. Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía y a la gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Noviembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
15 de oct - 16 de oct	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en el km 80 vía Campo Rubiales. 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en el km 80 de la vía Rubiales por parte de comunidad indígena reclamando acuerdos con alcaldía. Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento de las vías de hecho al terminar el día. 	Cerrado
15 de oct - 17 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en Chichimene por transportadores 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Chichimene por transportadores solicitando contratación. Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos. 	Cerrado
15 de oct - 17 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Chichimene por parte de UNIGREMIOS 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de Unigremios a estación Chichimene solicitando participación laboral. Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía y a la gobernación del Meta. 	Cerrado
15 de oct - 22 de oct	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operación de taladro por parte de la USO 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la USO a operación de taladro solicitando salarios convencionales para los aliados. Gestión con alcaldía y ETH y levantamiento del bloqueo el 22 de octubre. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Noviembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de oct - 22 de oct	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en vía campo rubiales por parte de la USO 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la USO hacia la estación EBR solicitando salarios convencionales. Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento de las vías de hecho al terminar el día. 	Cerrado
28 de oct - 4 de nov	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de sindicato UNIGREMIOS 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a estación Acacías solicitando mayor contratación local en cumplimiento del Decreto 1668. Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos municipal y levantamiento del bloqueo el 4 de nov. 	Cerrado
28 de oct - Actualidad	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operaciones en La Cira Infantas 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos parte de la asociación de transportadores ASOCOCCEN solicitando cambio del régimen salarial. Articulación con Ecopetrol y EHT. Mesa de seguimiento a realizarse el 12 de nov. 	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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)

