

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Febrero, 2025



Fuente: Ecopetrol



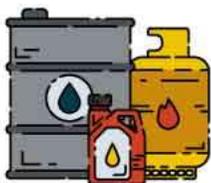
Fuente: Ecopetrol

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





CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2024

[Video Corporativo](#)

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN - 2025



COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

24 de febrero 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)



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

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 9: Comité de Taladros
Jueves 16: 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



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

PRIMERA SESIÓN

Viernes 13 de diciembre 2024

7:30 a.m. – 10:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



SEGUNDA SESIÓN

Martes 28 de enero 2025

8:00 a.m. – 1:30 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



TERCERA SESIÓN

Jueves 30 de enero 2025

8:00 a.m. – 11:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



CUARTA SESIÓN

Martes 4 de febrero 2025

7:30 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



QUINTA SESIÓN

Miércoles 5 de febrero 2025

7:30 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



SEXTA SESIÓN

Viernes 7 de febrero 2025

7:30 a.m. – 11:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



¡GRACIAS POR PATROCINAR!

 Ciencia. Aplicada a la vida.	 Alkhorayef			HALLIBURTON
 ICG <small>EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA</small>	 insurcol <small>Gente que sabe lo que hace.</small>	KERUI <small>SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT</small>	MORKEN GROUP	 NOVATEC <small>FLUID SYSTEM S.A.S.</small>
 P.A. <small>COLOMBIA</small>	 Parko Services <small>Serving the energy producers</small>		 SierraCol <small>energy</small>	 TASSAROLI <small>COMERCIO Y SOLUCIONES</small>
 T.EN <small>TECHNIP ENERGIES</small>	 Tenaris	 VARICHEM <small>DE COLOMBIA</small>	 Weatherford	

Organizan:



Visite ahora nuestro

Directorio Interactivo



Consulta las presentaciones del

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



CAMPETROL

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



Para mayor información contacte a
Luis Nieto escaneando el código QR o
escribiendo a comercial2@campetrol.org

Torneo
invitacional de
Golf | **2025**

Petróleo,
Gas y
Energía

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



Save the Date

JUEVES

15

MAYO

2025

CLUB LOS LAGARTOS

Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá

6:00 a.m.



Reserve en su
calendario escaneando
el código QR



Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Apoya:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:



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

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Enero 2025

\$78,1 USD/Bl

▼ -2,5% anual (-\$2,0 USD/Bl)

▲ +5,7% mensual (\$4,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero 2025

\$78,1 USD/Bl

▼ -2,5% anual (-\$2,0 USD/Bl)

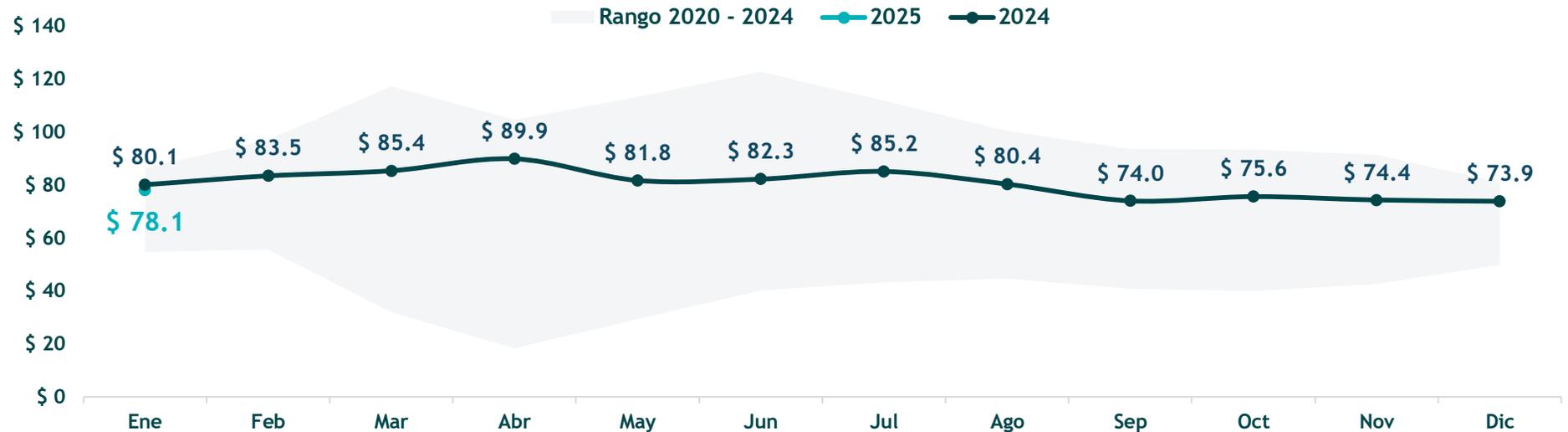
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [EIA \(Outlook\)](#). Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente como está en la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En enero de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a diciembre de 2024 en un 5,7%, ubicándose en \$78,1 USD/Bl. Respecto a enero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 2,5%. De acuerdo con las proyecciones de enero de 2025 de la [EIA](#), se prevé que los precios de referencia del crudo Brent bajarán de un promedio de \$80,5 USD/Bl en 2024 a \$74 USD/Bl en 2025.

Según la fuente, se espera que la proyección se materialice a medida que el mayor crecimiento global de la producción de petróleo y el menor incremento en la demanda ejerzan presión a la baja sobre los precios, lo que compensará en parte los mayores riesgos geopolíticos y la restricción voluntaria de la producción por parte de los miembros de la OPEP+. Esta previsión fue elaborada antes de que Estados Unidos impusiera nuevas sanciones al sector petrolero ruso el 10 de enero de 2025, las cuales podrían reducir las exportaciones de petróleo ruso al mercado mundial.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Enero 2025

\$4.308 COP/USD

▲ +9,9% anual (\$387 COP)

▼ -1,8% mensual (-\$78 COP)

Promedio año acumulado
Enero 2025

\$4.308 COP/USD

▲ +9,9% anual (\$387 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.074 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$251 COP)

USD/COP



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

Para enero de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.308 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 9,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de enero de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (diciembre de 2024), la TRM tuvo un descenso del 1,8%. El año 2025 se presenta con incertidumbre para los mercados bursátiles a nivel global debido a factores como la reelección del presidente Trump, conflictos geopolíticos (como los de Rusia-Ucrania e Israel-Hamás), y problemas estructurales en China y Estados Unidos, los cuales afectan la volatilidad de los precios del petróleo y los activos de riesgo, repercutiendo en las tasas de cambio.

En Colombia, Corficolombiana prevé que el dólar experimentará un alivio en el primer trimestre de 2025, situándose en \$4.344 debido al aumento estacional de divisas por el pago de impuestos de grandes empresas. Sin embargo, analistas estiman que en el segundo trimestre, el dólar podría fluctuar entre \$4.100 y \$5.000 debido al deterioro fiscal. Asimismo, se espera que las políticas proteccionistas de Estados Unidos afecten las exportaciones y contribuyan a la depreciación del peso colombiano ([LR](#)).

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Enero 2025

0,94%

▲ +0,02 pps. anual

▲ +0,48 pps. mensual

Variación anual
Enero 2025

5,22%

▼ -3,13 pps. anual

▲ +0,02 pps. mensual

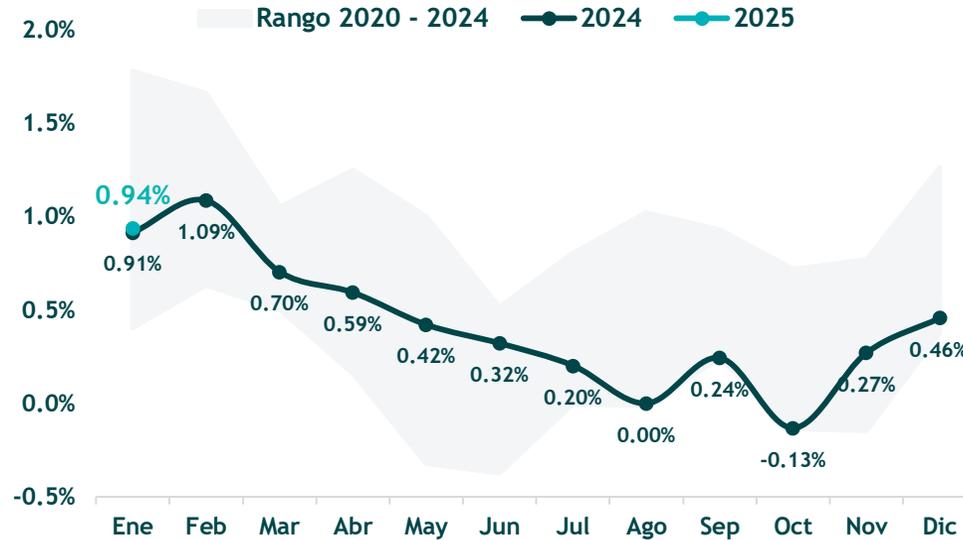
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual

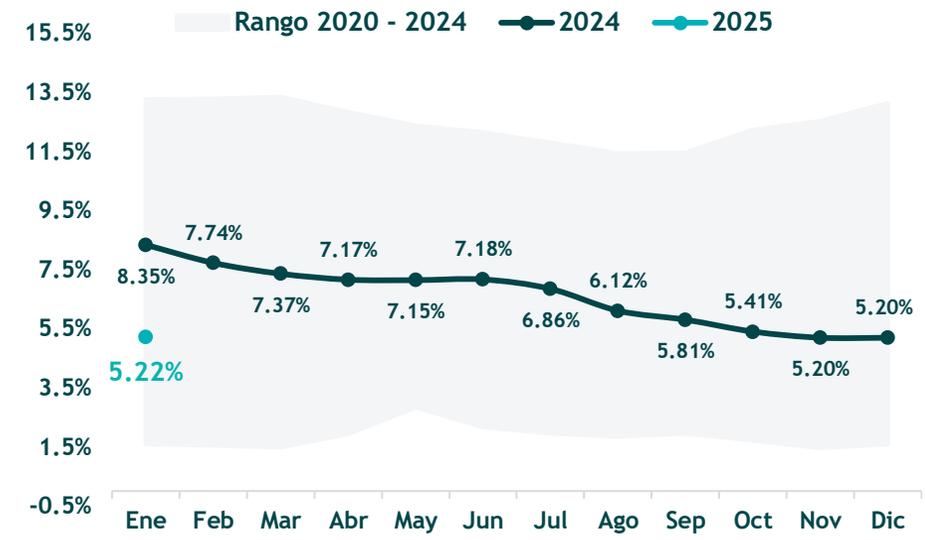


Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

En enero de 2025, el IPC registró una variación de 0,94% en comparación con diciembre de 2024. Cuatro divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Restaurantes y hoteles (1,90%), Transporte (1,71%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (1,62%) y por último, Salud (1,04%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,22% en comparación con enero de 2024. En el último año, las divisiones Educación (10,62%), Restaurantes y hoteles (8,06%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,48%) y por último, Salud (5,47%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Variación mensual
Enero 2025

1,02%

▲ +0,43 pps. anual

▲ +0,21 pps. mensual

Variación anual
Enero 2025

7,67%

▲ +13,15 pps. anual

▲ +0,46 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

7,21%

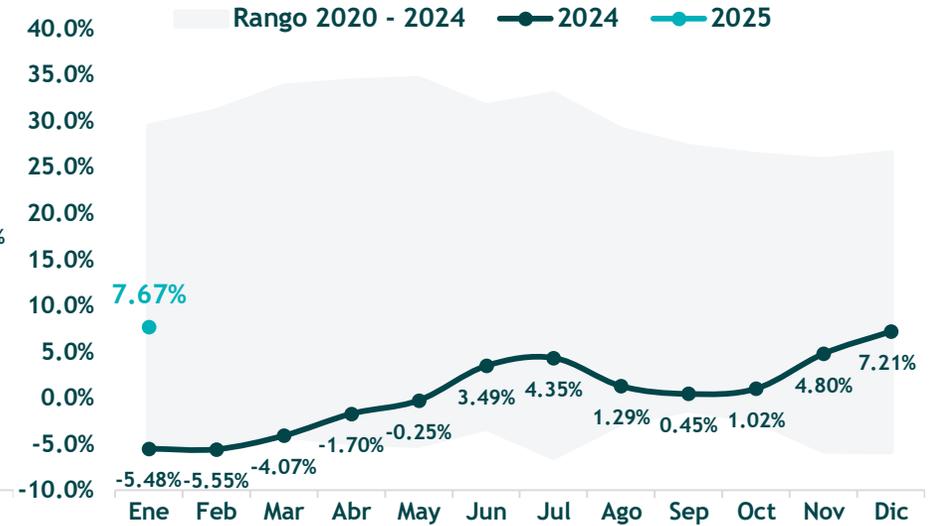
▲ +12,5 pps. anual

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 enero de 2025 presentó una variación de 1,02% respecto a diciembre de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Explotación de minas y canteras con 3,61%. Los sectores Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,70%) e Industrias manufactureras (0,53%) presentaron variaciones inferiores a la media (1,02%)

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP presentó una variación anual de 7,67% comparado con enero de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 16,00%. Los sectores Minería (7,59%) e Industria (5,13%) presentaron variaciones inferiores a la media (7,67%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Diciembre 2024

\$1.233 MUSD

▼ -15,6% anual (-\$228 MUSD)

▲ +11,9% mensual (\$131 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Diciembre 2024

\$15.024 MUSD

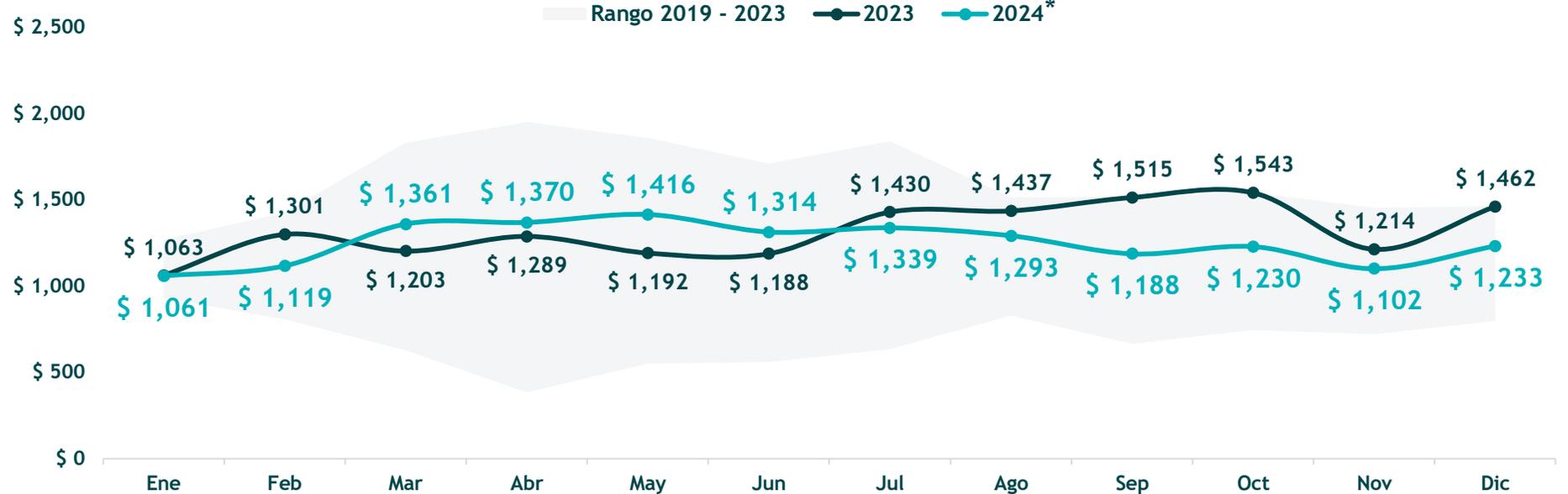
▼ -5,1% anual (-\$813 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.836 MUSD

▼ -15,4% anual (-\$2.888 MUSD)
vs. 2022

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en diciembre de 2024, se exportó un total de \$1.233 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 15,6% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (noviembre de 2024), las exportaciones evidenciaron un aumento del 11,9%. En diciembre de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.024 millones de dólares FOB (dato preliminar) 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
Diciembre 2024

471 KBPD

▼ -10,2% anual (-53 KBPD)

▲ +2,5% mensual (12 KBPD)

Promedio anual
Enero - Diciembre 2024

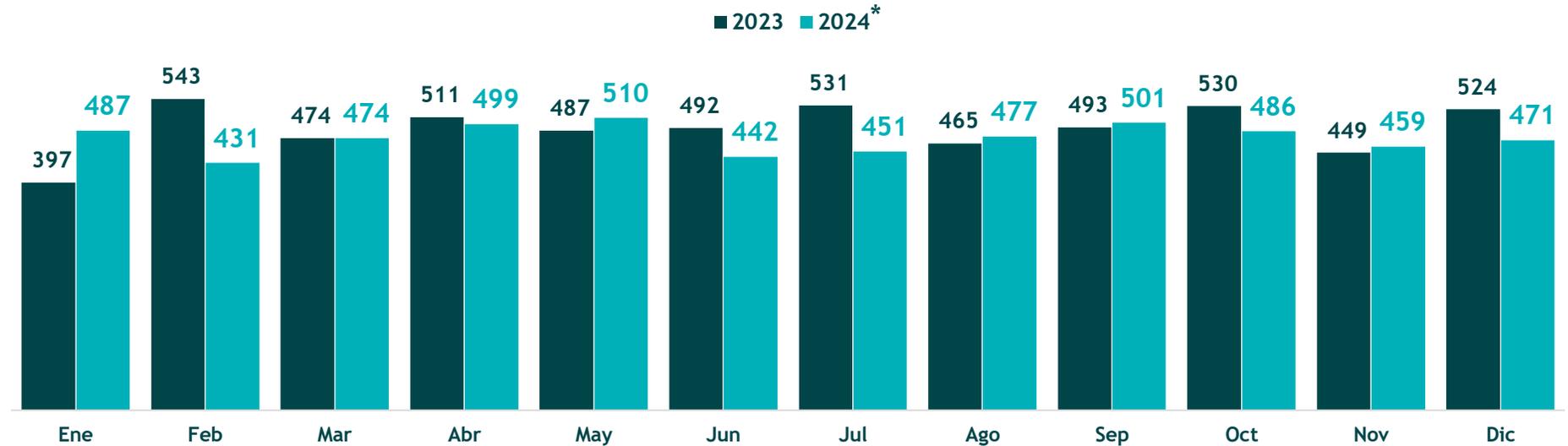
474 KBPD

▼ -3,4% anual (-17 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

490 KBPD

▲ +0,8% anual (3,8 KBPD) vs.
2021



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En diciembre de 2024 se exportó un total de 471 KBPD, evidenciando un aumento del 2,5% respecto a noviembre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (diciembre de 2023), se registró una disminución del 10,2%.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se han exportado 474 KBPD, lo cual es un 3,4% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante señalar que, la disminución anual en la cantidad de petróleo crudo exportado también coincide con la reducción en su valor, lo cual se debe a que en diciembre de 2024 los precios se mantuvieron por debajo de los \$73 USD/Bl, en contraste con diciembre de 2023, cuando el promedio superaba los \$80 USD/Bl.

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



CAMPETROL
Compañía Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Promedio mensual
Diciembre 2024

755,5 KBPD

▼ -4,0% anual (-31,2 KBPD)

▼ -0,5% mensual (-3,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.
2022

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 diciembre de 2024, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 755,5 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,0% frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a 31,2 KBPD menos. Comparado con noviembre de 2024, la producción presentó un descenso del 0,5%, lo que representa 3,7 KBPD menos.

La producción fiscalizada de petróleo en Colombia cerró el año 2024 con un promedio de 772,7 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 777,2 KBPD. Las principales reducciones se dieron en los siguientes campos:

- Indico (Meta): descenso de -3,2 KBPD (-15,2%).
- Rubiales (Meta): disminución de -2,3 KBPD (-2,4%).
- Cohembi (Putumayo): descenso de -1,9 KBPD (-39,9%).

Promedio mensual
Diciembre 2024

89,0 KBPD

▼ -9,0% anual (-8,8 KBPD)

▼ -1,3% mensual (-1,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD)

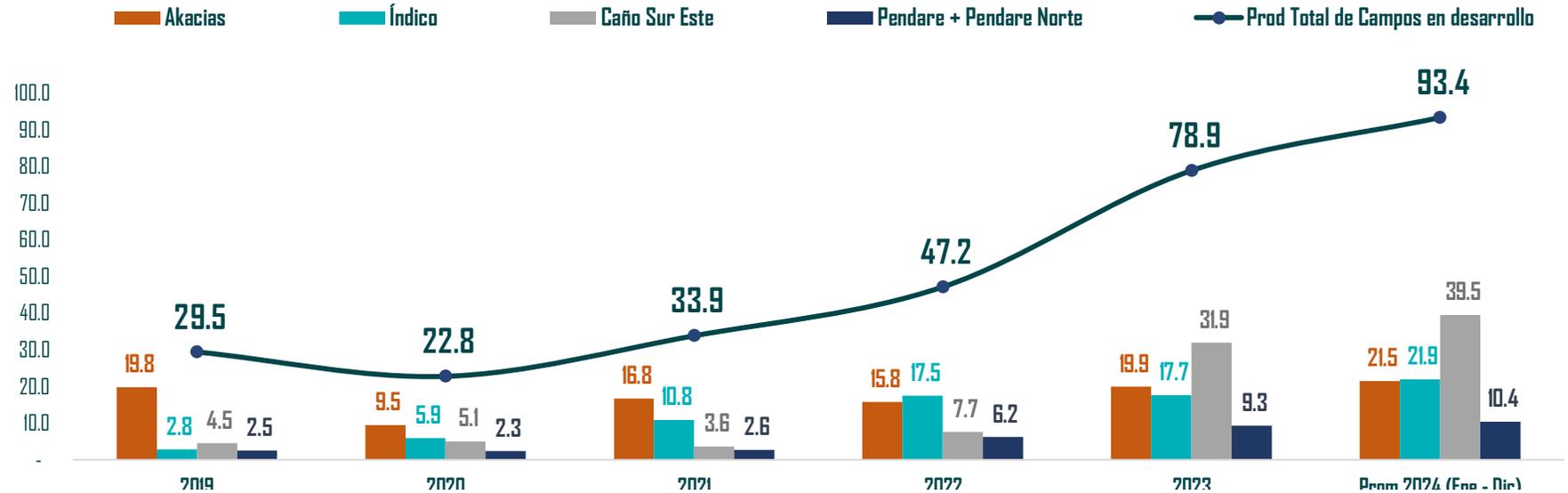
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

78,9 KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD) vs.
2022

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



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

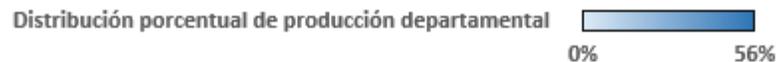
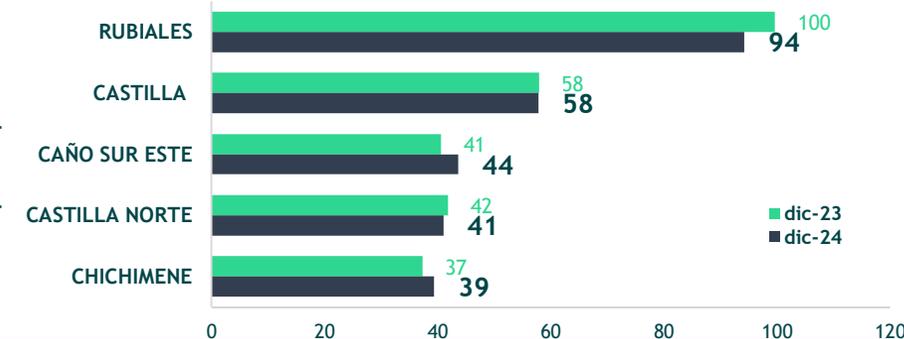
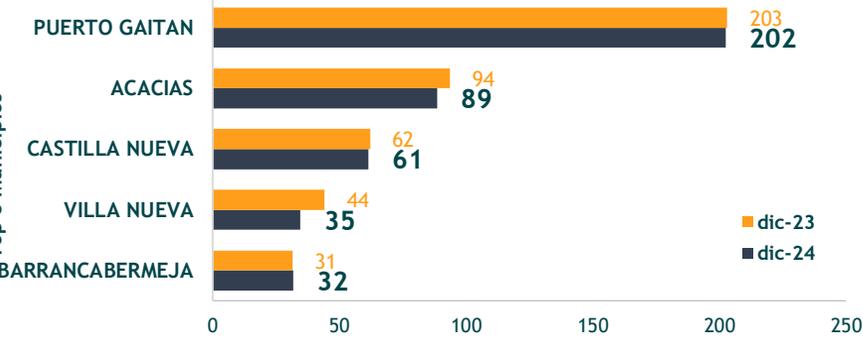
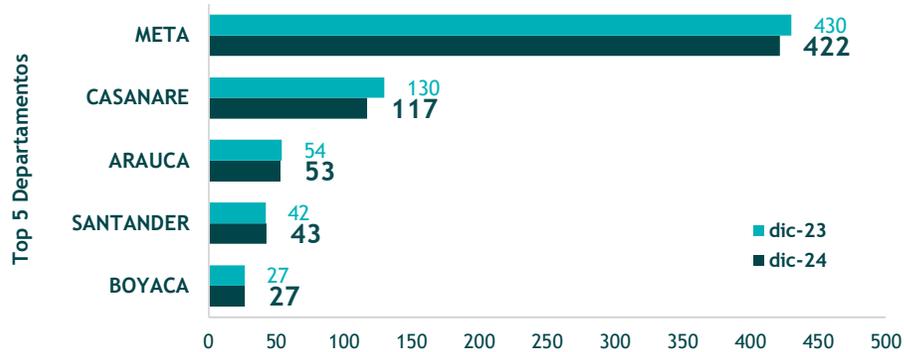
En 2023, Caño Sur Este se convirtió en el cuarto mayor productor de petróleo de Colombia tras un aumento del 113,9% en su producción, pasando de 19,0 KBPD en enero, a 40,6 KBPD en diciembre. En diciembre de 2024, reportó una producción de 43,6 KBPD, lo que representó un aumento de 2,9 KBPD más que en diciembre de 2023 (7,0%).

Así, Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024.

A largo plazo, los campos maduros declinarán naturalmente, por lo que nuevos proyectos son esenciales para asegurar la soberanía energética del país.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Diciembre, 2024



En diciembre de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 88% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 56% del total de la producción y registró un descenso anual del 2,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27% y, respecto a diciembre de 2023 la producción del municipio disminuyó 0,3%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37% del total. En diciembre de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 5,4%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Diciembre 2024

1.385 MPCD

▼ -7,7% anual (-114,7 MPCD)

▲ +0,8% mensual (11,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

Producción fiscalizada de gas

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

En diciembre de 2024, la producción fiscalizada de gas fue de 1.385 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 7,7% en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a 114,7 MPCD menos. En relación con noviembre de 2024, se experimentó un aumento del 0,8%, es decir, 11,5 MPCD más.

La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD. Las principales disminuciones se concentraron en los siguientes campos:

- Pandereta (Sucre): reducción de 7,7 MPCD (-38,2%).
- Mágico EXPL (Córdoba): disminución de 4,3 MPCD (-73,6%).
- Breva (Córdoba): reducción de 3,8 MPCD (-36,7%).

Promedio mensual
Diciembre 2024

896 MPCD

▼ -11,8% anual (-120,0 MPCD)

▼ -2,7% mensual (-25,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

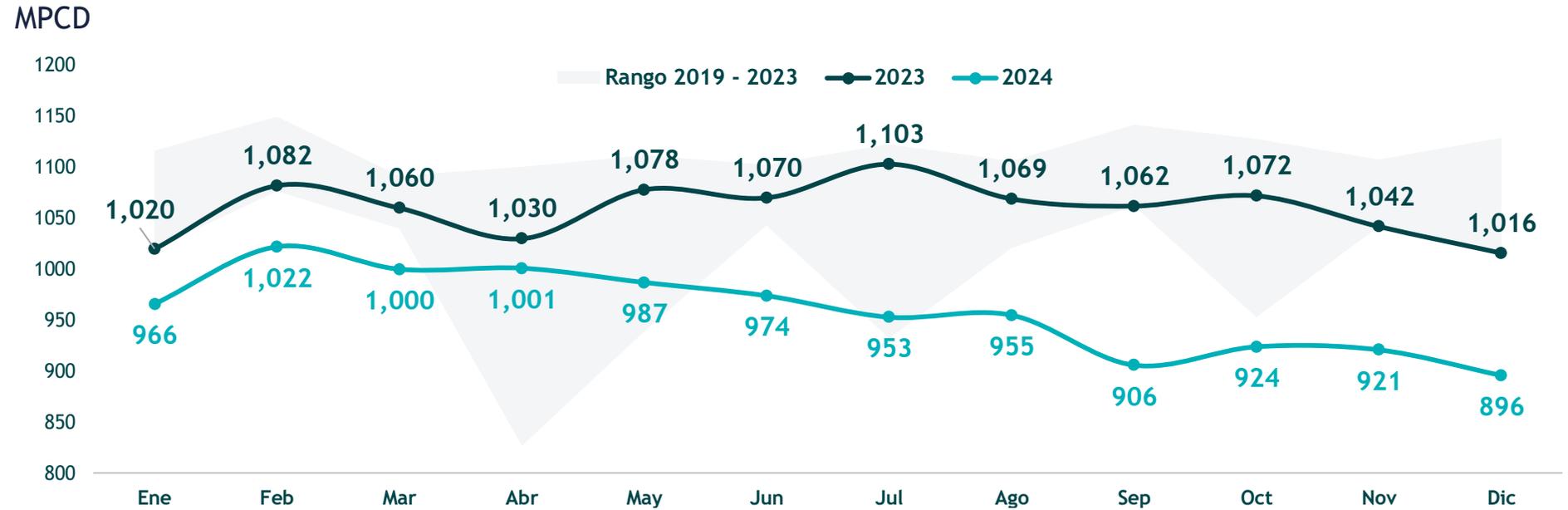
▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

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.)

Durante el mes de diciembre de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 896 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 11,8% respecto al mismo mes en 2023 (120,0 MPCD menos), y del 2,7% respecto a noviembre de 2024 (25,0 MPCD menos).

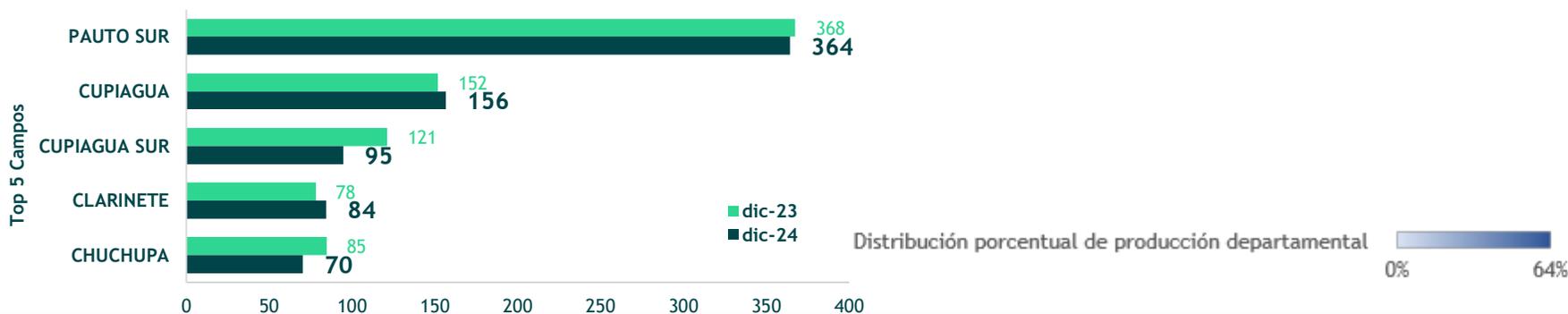
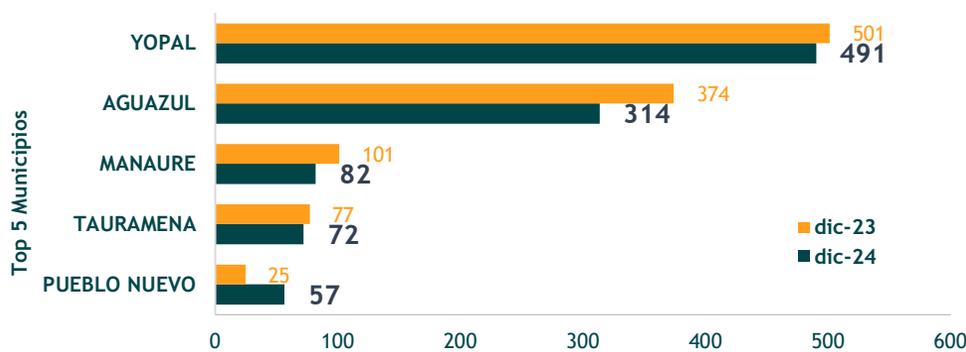
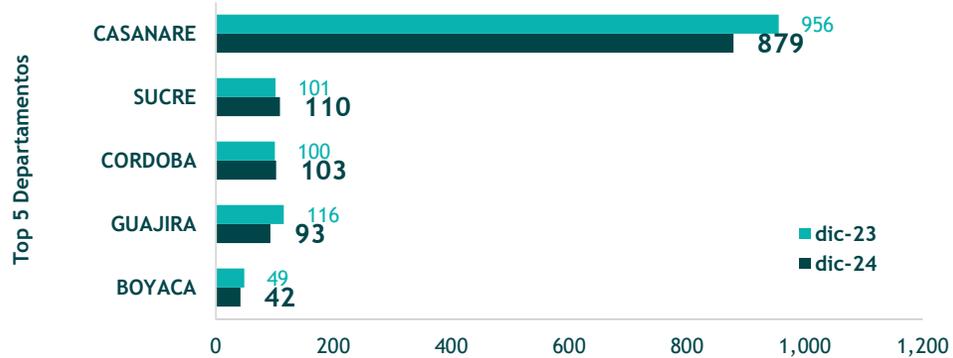
Durante el año 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 958,5 MPCD, lo cual es un 9,5% inferior (100,1 MPCD menos) a lo evidenciado en el año 2023 cuando ascendía a 1.059 MPCD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 MPCD, lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022 (14,9 MPCD menos).

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Diciembre, 2024

MPCD



En diciembre de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,5% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63,4%. En comparación con diciembre de 2023, el departamento experimentó una disminución de 8,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,3% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35,4% y presentó un descenso del 2,2% respecto a diciembre de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 55,6% del total. En diciembre de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26,3% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 3,3%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Enero 2025

101 Equipos

▼ -8,2% anual (-9 Equipos)

▼ -1,0% mensual (-1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2024

107 Equipos

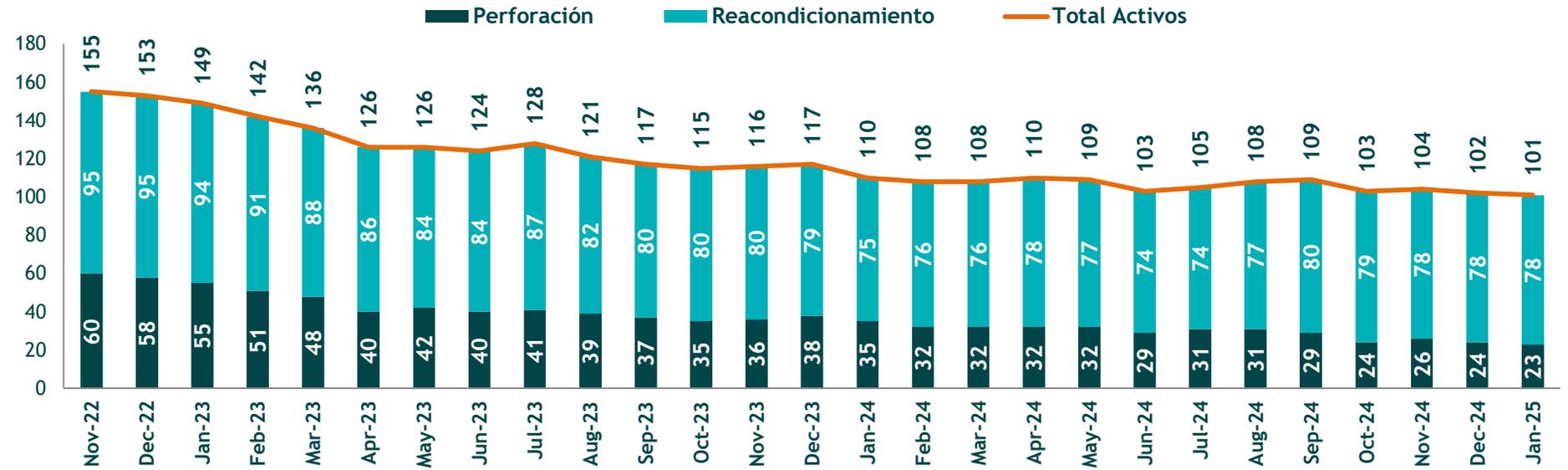
▼ -15,7% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En enero de 2025, se registraron un total de 101 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 23 estaban destinados a operaciones de perforación y 78 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 8,2% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a nueve equipos menos. Comparado con diciembre de 2024, la reducción fue del 1,0%, correspondiente a un equipo menos.

Entre noviembre de 2022 (pico post-pandemia) y enero de 2025, la actividad de taladros experimentó una contracción del 35%, lo que implica que 54 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 29.575 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Enero 2025

23 Equipos

▼ -34,3% anual (-12 Equipos)

▼ -4,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

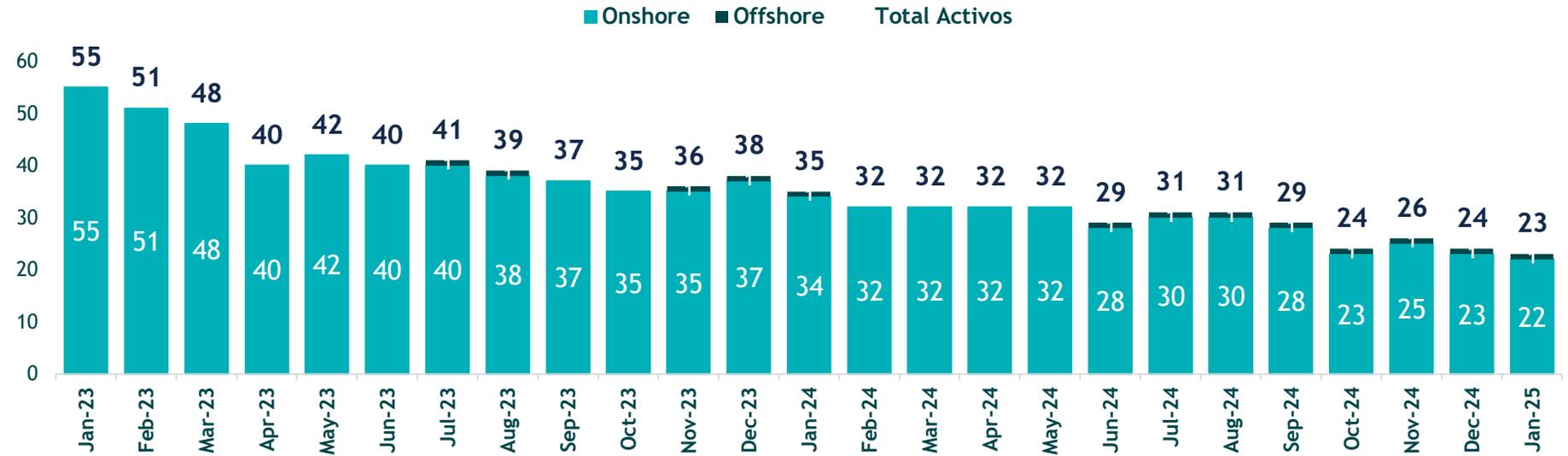
▼ -28,9% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En enero de 2025, de los 101 equipos activos en Colombia, 23 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 34,3% frente a enero de 2024, equivalente a 12 equipos menos. Comparado con diciembre de 2024, el número de equipos activos disminuyó una unidad, representando una variación del -4,2%.

La variación en el número de equipos reportados en enero de 2025 frente a diciembre de 2024 se atribuye a una reducción de tres taladros en Casanare, mientras que se sumaron dos taladros en el mismo departamento.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Enero 2025

N° de Taladros

#	Departamento	N° de Taladros				
		oct-24	nov-24	dic-24	(Ene-Dic) 2024	ene-25
1	Meta	12	11	10	14	10
2	Casanare	5	6	6	7	5
3	Arauca	1	1	2	3	2
4	Córdoba	1	1	2	1	2
5	Guajira	1	1	1	1	1
6	Sucre	1	3	2	1	2
7	Putumayo	0	0	1	1	1
	Total	24	26	24	30	23

N° de Taladros
Diciembre 2024



Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Enero 2025

78 Equipos

▼ -4,0% anual (-3 Equipos)

-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

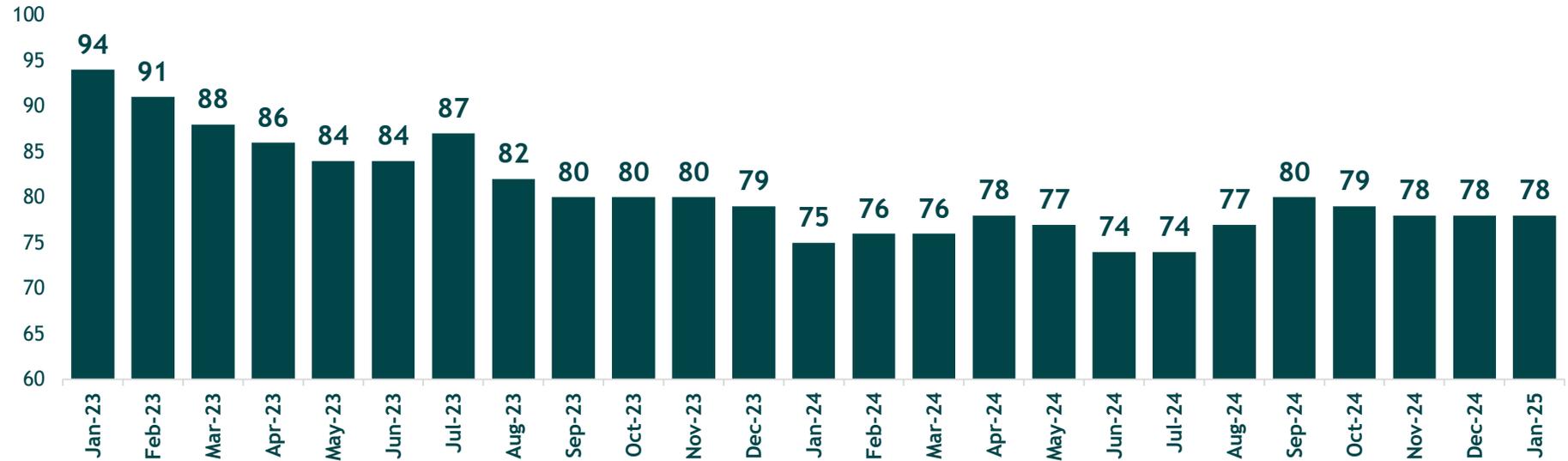
▼ -9,2% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En enero de 2025, se registraron 78 taladros de reacondicionamiento en operación, una disminución del 4,0% (tres equipos menos) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con diciembre de 2024, el número de equipos se mantuvo estable, reflejando la finalización de una operación en Santander, y el inicio de una nueva operación en Boyacá.

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



Fuente: Campetrol

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos durante los próximos tres meses, con estimaciones de 106 equipos en febrero, 109 en marzo y 108 en abril.

Para la actividad de perforación, se prevé un reporte de 26 taladros en operación en febrero. En marzo, se anticipa un aumento a 29 equipos. Para abril, el total alcanzaría 28 taladros.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que se mantengan estables en un nivel de 80 taladros durante los próximos meses.

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. Nov	pry. Dic	pry. Ene	Ene	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	
sep-24	0	4	25	29				80				109				
oct-24	0	0	24	24				79				103				
nov-24	0	0	26	26				78				104				
dic-24	0	1	23	24	25			78	79			102	104			
ene-25	0	0	23	23	26	23		78	79	78		101	105	101		
feb-25						28	26	26		79	78	80		107	104	106
mar-25							29	29			78	80			107	109
abr-25								28			80	80				108

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

Reporte de alertas de entorno - Enero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
13 de enero - 14 de enero	Meta - Acacías, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo por solicitud de contratación de MOL 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operación por temas salariales y despido de un trabajador. Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al enlace de minas de la gobernación del Meta. 	Cerrado
15 de enero - 19 de enero	La Guajira - vías departamentales	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a las vías departamentales por Movimiento Indígena Nación Wayuu 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud de inclusión de comunidades de La Guajira en el proyecto Sirius-2 Gestión y solicitud de apoyo a las autoridades locales y ministerio de minas y energía 	Cerrado
17 de enero - actualidad	Nte. Santander - Tibú	<ul style="list-style-type: none"> Reducción de operaciones en Tibú por conflicto armado 	<ul style="list-style-type: none"> Reducción de operaciones en los campos Tibú, Sardianta y Oripaya por conflicto armado. Solicitud de apoyo a las operaciones a través del ministerio de defensa. 	Abierto

Reporte de alertas de entorno - Febrero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
4 de febrero - 6 de febrero	Casanare - Villanueva	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilizaciones en campo Jacana 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilizaciones de empresas en el campo Jacana por solicitudes de contratación. Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al secretario de minas de la gobernación del Casanare. 	Cerrado
5 de febrero - 6 de febrero	Huila - Aipe	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo al ingreso de la subestación Tenay 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud de contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales Gestión y solicitud de apoyo a las autoridades locales de Aipe y enlace ETH del Huila. 	Cerrado
11 de febrero - actualidad	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por parte del gremio PROTRANSEA 	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por solicitud de contratación de servicio de transporte especial. Socialización de alerta con enlace de minas de alcaldía de Acacías, secretaria de minas de Gob. Meta y Ecopetrol. 	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Torneo
invitacional de
Golf | **2025**

Petróleo,
Gas y
Energía

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE

Save the Date

JUEVES

15

MAYO

2025

CLUB LOS LAGARTOS

Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá

6:00 a.m.



Reserve en su
calendario escaneando
el código QR



Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Apoya:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:



7. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

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)

