

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Abril, 2024



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org



CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 160 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

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

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

Gestión directa de las solicitudes de los afiliados ante autoridades nacionales y locales



GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



CAMPETROL

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

ALIADO ESTRATÉGICO

RELACIONAMIENTO

Relacionamiento del más alto nivel entre empresas de la industria de hidrocarburos



VITRINA COMERCIAL

Visibilidad por medio de las plataformas y eventos de las tecnologías y soluciones de los afiliados

Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

MARIA CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico1@campetrol.org

Disclaimer

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

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

Junta Directiva CAMPETROL

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo
Presidente

SLB
Efrén Villegas
Primer Vicepresidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Javier Nevito

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Juan David Orozco

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTA OIL SERVICES
Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

MARCELA FAJARDO A.
Directora de Asuntos Públicos y
Corporativos
dasuntospublicos@campetrol.org

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

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

JUAN SEBASTIÁN LARA G.
Pasante
diseno2@campetrol.org

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

MARIA CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico2@campetrol.org

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

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis Comercial
comercial2@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ R.
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

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

ARIEL CASTRO C.
Coordinador de Tecnología e Innovación
analistait@campetrol.org

ANDREA RICARDO N.
Coordinadora Financiera
financiero@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 317 6554940

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 13](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 22](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 32](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 33](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 51](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 54](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 72](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 76](#)

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@campetrol.org



RESUMEN

En febrero de 2024:

- Según la ANH, la producción fiscalizada de petróleo (últimos datos disponibles) se ubicó en 764,2 miles de barriles promedio diarios (KBPD), registrando una disminución del 1,7% respecto a enero de 2024 (13,4 KBPD menos) y un aumento del 0,6% en comparación con febrero del 2023.
- Comparado con el pico registrado en diciembre del 2023, la producción acumulada de petróleo que el país dejó de percibir ascendió a 937.976 barriles durante enero y febrero de 2024.
- La producción comercializada de gas nacional (último dato disponible) fue de 1.021 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,6% respecto al mismo mes en 2023, y un aumento del 5,7% respecto a enero de 2024.
- La producción fiscalizada de gas (último dato disponible) fue de 1.471 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 10,3% respecto al promedio alcanzado en febrero del 2023 y un aumento del 1,5% respecto a enero de 2024.
- De acuerdo con el DANE, se exportó un total de \$1.118 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 14,0% (\$183 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (enero de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 5,4%.



RESUMEN

En marzo de 2024:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **aumentó respecto a febrero en un 1,8%**, ubicándose en **\$85,0 USD/BI**. Respecto a marzo de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 8,4%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 20,6%** respecto al mismo mes del año anterior (28 equipos menos). Respecto a febrero de 2024 el número se mantuvo igual.
 - Se reportaron **32 taladros de perforación: la misma cantidad que en febrero y 16 menos respecto a marzo del 2023 (-33,3%)**.
 - Se registraron **76 taladros de reacondicionamiento: la misma cantidad que en febrero y 12 menos respecto a marzo de 2023 (-13,6%)**.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos de **Meta, Cundinamarca y Santander**, relacionadas a asuntos relevantes de **contratación de mano de obra local, relacionamiento sindical**, entre otros aspectos como la **contratación de cargos en entrenamiento**.
- Las importaciones de gas natural alcanzaron un total de **11.636,8 MPC**, un promedio diario de **375,4 MPCD**, lo cual implicó un **aumento del 61,7%** en comparación con febrero de 2024, cuando se importaron 232,1 MPCD.

Tabla resumen de indicadores

Marzo, 2024

Indicador	Fuente	Marzo 2024	Mensual		Anual	
			Febrero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Marzo 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,0	\$83,5	▲ +\$1,5 (1,8%)	\$78,4	▲ +\$6,6 (8,4%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	764,2	777,5	▼ -13,4 (-1,7%)	760,0	▲ +4,2 (0,6%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.021	966,0	▲ +55,0 (5,7%)	1.082	▼ -61,0 (-5,6%)
Total de Taladros	Campetrol	108	108	0 (0,0%)	136	▼ -28 (-20,6%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	48	▼ -16 (-33,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	76	76	0 (0,0%)	88	▼ -12 (-13,6%)
Exportaciones - Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.118 (pr)	\$1.061 (pr)	▲ +\$57 (5,4%)	\$1.301	▼ -\$183 (-14,0%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$587 (pr)	\$532 (pr)	▲ +\$56 (10,4%)	\$527	▲ +\$60 (11,4%)
Carga a refinerías (KBPD) ³	ECOPETROL	429	410	▲ +19,0 (4,6%)	345	▲ +84,0 (24,4%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴	UPME	\$4,0	\$4,0	▲ +\$0,02 (0,6%)	\$2,3	▲ +\$1,7 (72,8%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,6%)	\$2,0	▲ +\$0,5 (23,7%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día. MPCD: Millones de pies cúbicos diarios. MUSD: Millones de dólares. USD/Gal: Dólares por galón. FOB: Free on board. (pr): Preliminar

1. Datos de producción de febrero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2023 y mensual frente a enero de 2024.

2. Datos de exportaciones de febrero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2023 y mensual frente a enero de 2024.

3. Dato trimestral. Cuarto trimestre de 2023. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2023.

4. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2024













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

Torneo para Jugadores Federados Activos

I Torneo Invitacional de **Golf** | Petróleo, Gas y Energía **2024**

CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

COUNTRY CLUB
— Campo Fundadores —

JUEVES
16 DE MAYO

No se pierda la oportunidad de
ganar un premio en el Hoyo en 1
¡LO ESPERAMOS!

Torneo exclusivo de



Mayor información:
Clarena Bermúdez -
coordinadora de eventos
eventos@campetrol.org /
310-2972386



ORGANIZAN:



movilidad sostenible



CÁMARA COLOMBIANA DE BIENES & SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA

APOYA:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Muchas gracias a NUESTROS PATROCINADORES:

Mayor Información:

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos
 +57 310 2972386 – eventos@campetrol.org

Apoya:



Organizan:





AYÚDANOS A CUMPLIR
LOS SUEÑOS DE
MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS

I Torneo
invitacional de
Golf | Petróleo,
Gas y
Energía
2024
CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

Gracias a los Aportes Voluntarios

De nuestros afiliados y aliados, hemos logrado la construcción de **cinco (5) nuevas viviendas**, brindando así **más hogares dignos a familias en Barrancabermeja**.

Para el año 2024, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.

Offshore Technology Conference 2024 OTC24

6-9 May 2024
NRG Park, Houston, Texas



El Servicio Comercial de la Embajada de los Estados Unidos en Colombia tiene el gusto de extenderle una cordial invitación a ser parte de la delegación oficial para asistir a la feria OTC 2024

¿Qué es OTC?

OTC es la feria internacional más importante para la industria petrolera en los campos de exploración y producción de hidrocarburos costa afuera.

® OTC 2024 contará con una exposición de productos y servicios relacionados con exploración, perforación, fabricación de equipos, instrumentación y control, medio ambiente, servicios marinos, materiales, químicos, control de derrames de crudo, control de procesos y seguridad industrial, entre otros temas.

Ventajas de formar parte de la delegación:

1. Registro para visitar la sala de exposición y acceso al programa técnico, con una tarifa preferencial de USD \$200 (el valor del registro a la feria es de USD \$400).
2. Acceso al Centro Internacional de Negocios (salón de reuniones disponible).
3. Asistencia para coordinar reuniones con expositores estadounidenses

Realice el pre-registro de
inscripción aquí

Inscripciones abiertas hasta
el 26 de abril de 2024.

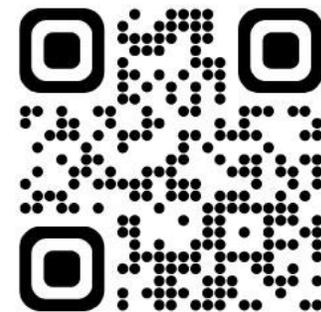




VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

1 al 3 | Centro de
Octubre | Convenciones
2024 | Cartagena de Indias



+3.500 ASISTENTES

RUEDA DE NEGOCIOS

**CONFERENCIAS TÉCNICAS Y
ACADÉMICAS**

**FERIA COMERCIAL
+90 Stands**

+30 conferencistas invitados

Organizan:





NO SE QUEDE POR FUERA DEL **MAGAZINE**

Edición no. **13**

¡CONVOCATORIA ABIERTA!

PLAZO PARA RECEPCIÓN DE CONTENIDOS:

22 de mayo de 2024

Solicite mayor información
a **Ángela Hernández**
escaneando el código QR o
escribiendo a:

comunicaciones@campetrol.org





CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual

Marzo 2024

\$85,0 USD/Bl

▲ +8,4% anual (\$6,6 USD/Bl)

▲ +1,8% mensual (\$1,5 USD/Bl)

Promedio año acumulado

Enero - Marzo 2024

\$82,9 USD/Bl

▲ +2,1% anual (\$1,7 USD/Bl)

Promedio año anterior

Enero-Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Brent USD/Bl



Fuente: EIA.

En marzo de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a febrero de 2024 en un 1,8%, ubicándose en \$85,0 USD/Bl. Respecto a marzo de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 8,4%.

Entre enero y marzo de 2024, el precio de referencia Brent ha promediado un valor de \$82,9 USD/Bl, el cual es un 2,1% superior a lo registrado en el mismo periodo en el año anterior.

De acuerdo con las proyecciones de la EIA, se prevé que el precio de referencia Brent se sitúe en un promedio de \$87 USD/Bl durante 2024. Sin embargo, al respecto, debido a la probabilidad de interrupciones imprevistas en la producción como consecuencia de las tensiones que actualmente se viven en el Mar Rojo, es posible que la variación del precio sea incierta.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Marzo 2024

101,0 MBPD

▼ -0,4% anual (-0,5 MBPD)

▼ -0,8% mensual (-0,8 MBPD)

Consumo mensual
Marzo 2024

101,9 MBPD

▲ +1,2% anual (1,2 MBPD)

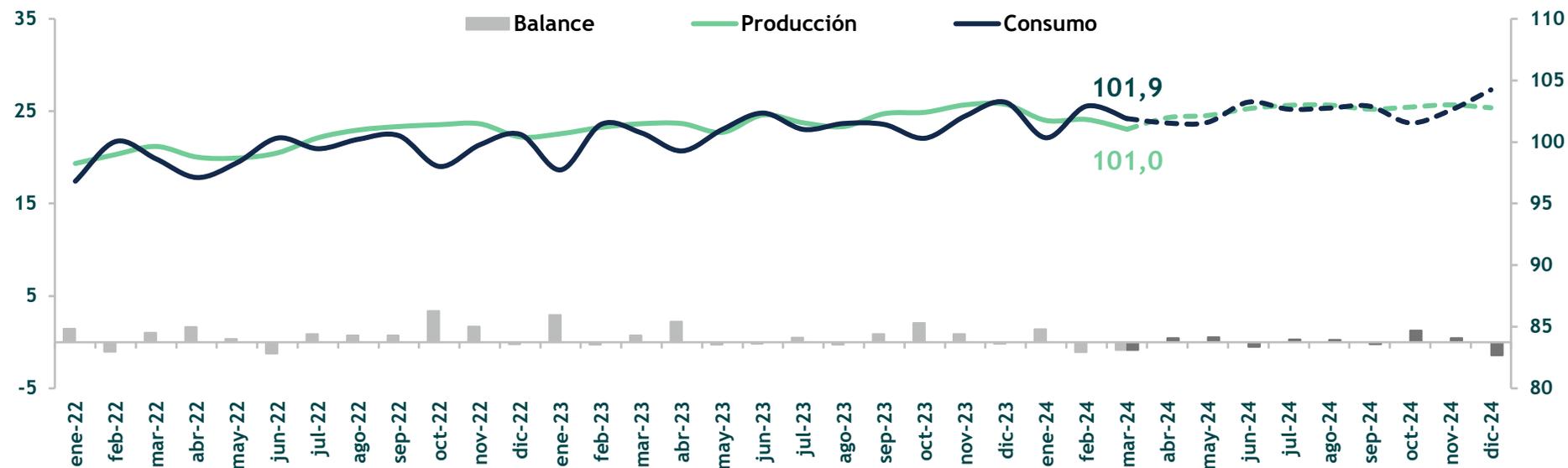
▼ -0,1% mensual (-0,1 MBPD)

Balance mensual
Marzo 2024

-0,9 MBPD

Exceso de demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

Para el mes de marzo del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de -0,9 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,0 MBPD, lo que significó un descenso del 0,8% frente a febrero de 2024. En comparación con marzo de 2023, se registró una reducción del 0,4%.

Asimismo, en marzo de 2024, el consumo global se ubicó en 101,9 MBPD, disminuyendo 0,1% respecto a febrero de 2024, y aumentando 1,2% respecto a marzo de 2023.

A lo largo del 2024, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 102 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP*

Marzo 2024

21,4 MBPD

▼ -0,5% mensual (-0,1 MBPD)

Producción No OPEP*

Marzo 2024

34,8 MBPD

▼ -1,8% mensual (-0,6 MBPD)

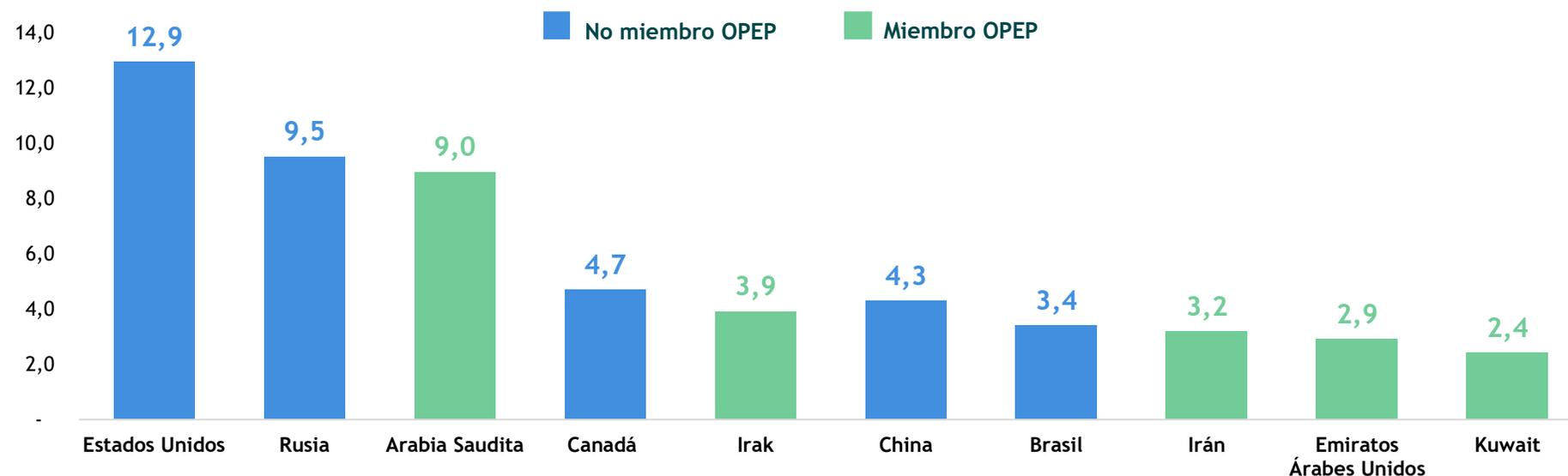
Producción (OPEP + No OPEP)*

Marzo 2024

56,2 MBPD

▼ -1,3% mensual (-0,8 MBPD)

MBPD - Marzo 2024*



Fuente: [EIA](#) - [OPEP](#)

*Último dato disponible: países OPEP (Marzo 2024), Estados Unidos (Marzo 2024) y demás países no OPEP (Febrero 2024). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

Para marzo de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 55,7% (56,2 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró un 12,8% de la producción, con un total de 12,9 MBPD (según el último dato de marzo de 2024).

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,4 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,8 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual tal. global
Marzo 2024

1.878 Equipos

▼ -0,1% anual (-1 Equipos)

▲ +3,5% mensual (65 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Marzo 2024

1.825 Equipos

▼ -3,9% anual (-75 Equipos)

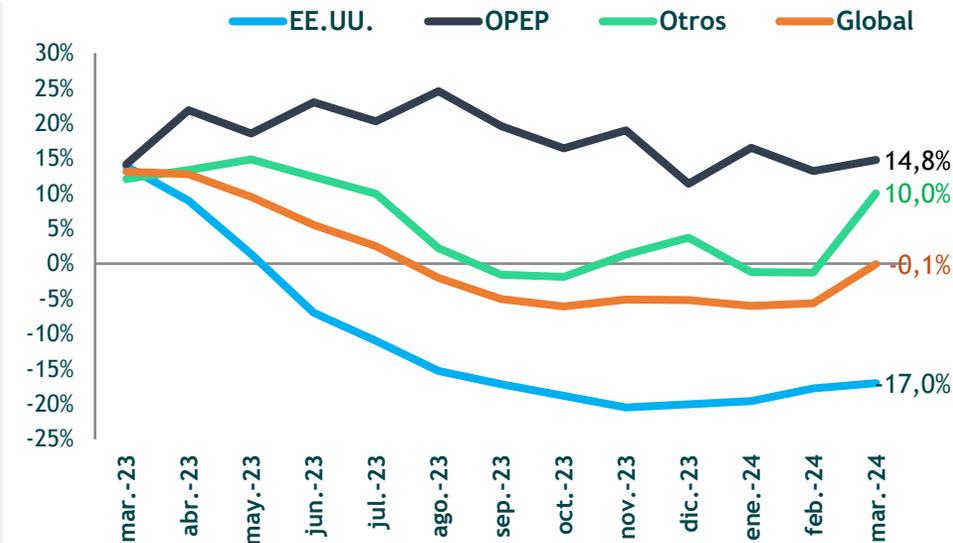
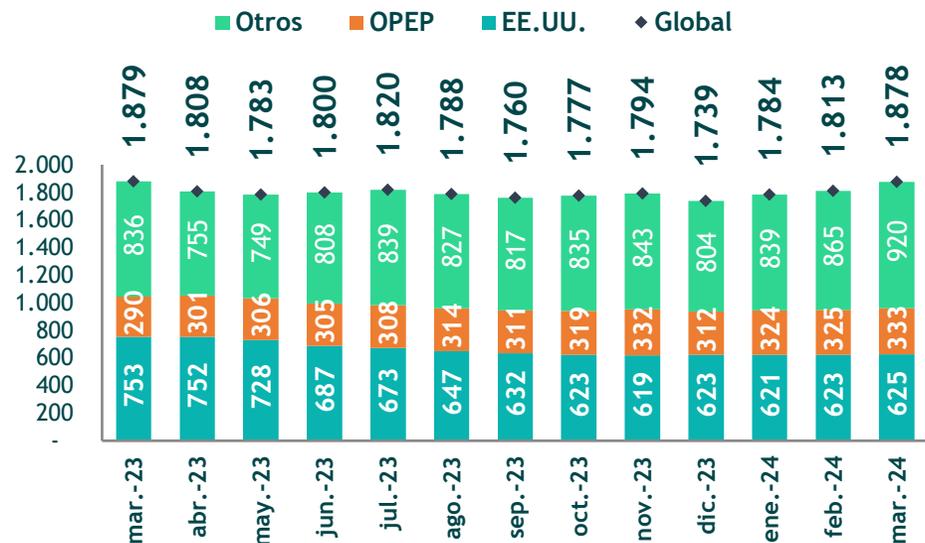
Conteo mensual tal. OPEP*
Marzo 2024

333 Equipos

▲ +14,8% anual (43 Equipos)

▲ +2,5% mensual (8 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters

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

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.878 equipos en marzo de 2024. Esta cifra reflejó una ligera disminución del 0,1% en comparación con el mismo período del año anterior con un equipo menos, y un aumento del 3,5% respecto a enero de 2024, con 65 equipos adicionales.

En línea con la tendencia global, la actividad de taladros de la OPEP continuó en aumento, reportando un total de 333 taladros activos. Esto representó un incremento del 2,5% respecto al mes anterior y del 14,8% en comparación con el mismo período en 2023, lo que equivale a 48 equipos más. Los países que registraron el mayor aumento anual en su operación fueron Libia con 12 taladros adicionales, Arabia Saudita con 10 y los Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái) con 8. Este crecimiento se atribuye principalmente a los objetivos de producción establecidos por la organización para 2024, que han generado la necesidad de aumentar la actividad de perforación para alcanzar dichas metas.

Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU

Marzo 2024

625 Equipos

▼ -16,9% anual (-127 Equipos)

▲ +0,4% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU

Enero - Marzo 2024

623 Equipos

▼ -18,2% anual (-138 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU

Marzo 2024

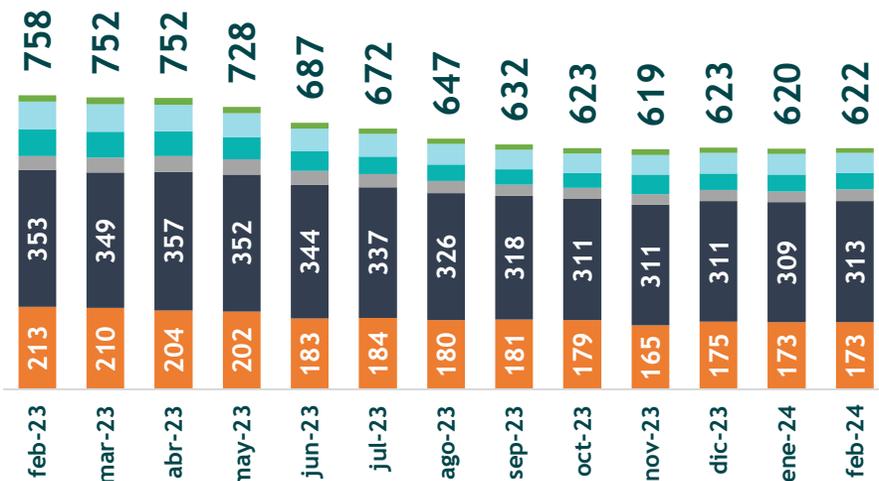
265 Equipos

▼ -7,2% anual (-20 Equipos)

▲ +1,4% mensual (4 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision
Ufr*: Unidades de fracturamiento hidráulico

Durante el mes de marzo de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 625 equipos, en promedio, registrando una disminución de 16,9%, correspondiente a 127 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

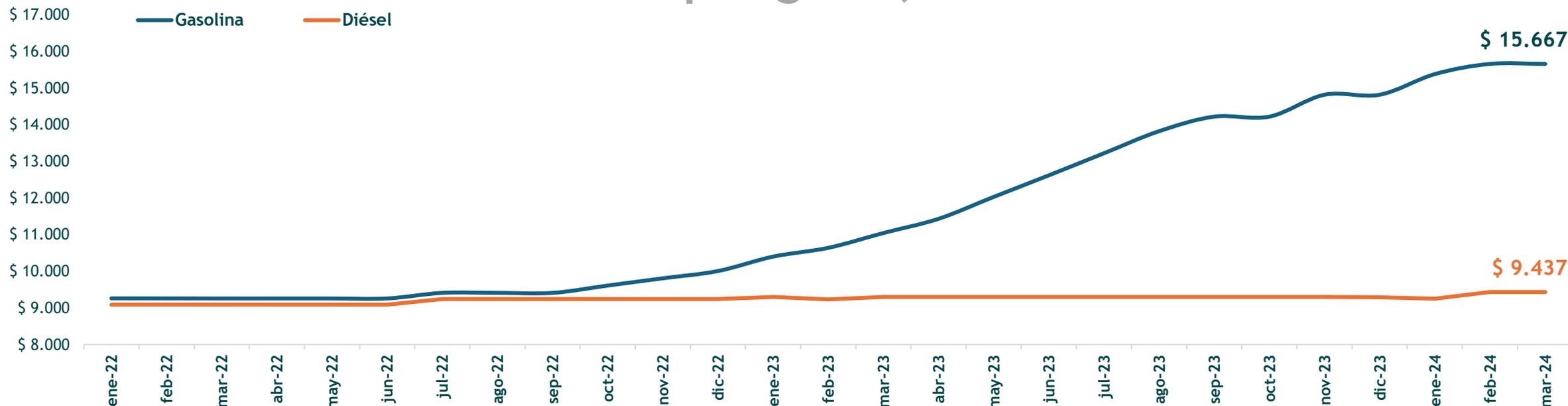
- Permian (-34 equipos),
- Haynesville (-29 equipos),
- Eagle Ford (-17 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros aumento 0,4% (tres equipos más).

En marzo de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 265 unidades, lo que representó un descenso del 7,2% en comparación con el mismo período de 2023 (20 unidades menos), y un aumento del 1,4% en comparación con febrero de 2024 (cuatro unidades más).

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2019 - 2024

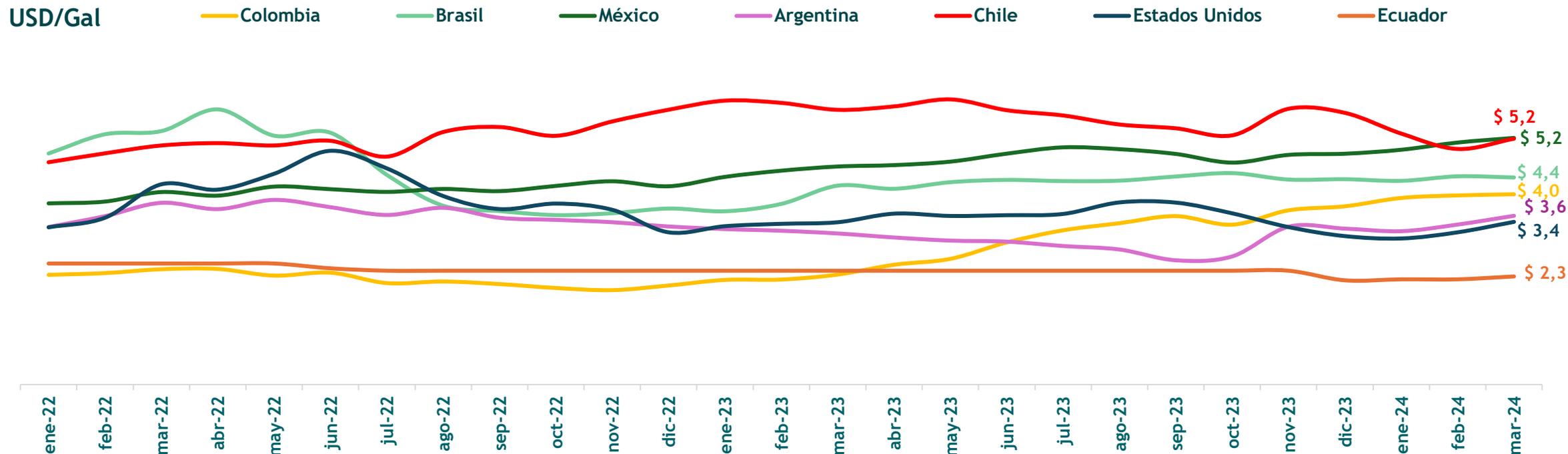


Fuente: [UPME](#), [Blue Radio](#), [Portafolio](#).

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en marzo de 2024, el cual fue de \$15.667 para la gasolina y de \$9.437 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido un 41,8% y 1,5%, respectivamente. Es importante destacar que desde febrero de 2024 el gobierno anunció un aumento gradual en el precio del diésel.

Por su lado, para abril de 2024, el precio de venta al público de la gasolina corriente se espera que promedie alrededor de \$15.862 pesos por galón. Asimismo, el ACPM (diésel), se espera que promedie un precio de \$9.614 pesos por galón. Este comportamiento se deberá principalmente a los incrementos en el costo de los componentes de ambos combustibles. En el primer caso, el ajuste se debe al aumento del valor del etanol y, en el segundo caso, al incremento del costo del biodiésel.

Precios Internacionales de la gasolina



Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#)
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para marzo de 2024 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,0 USD/gal (\$15.667 COP), un aumento del 0,6% respecto a febrero del 2024. El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

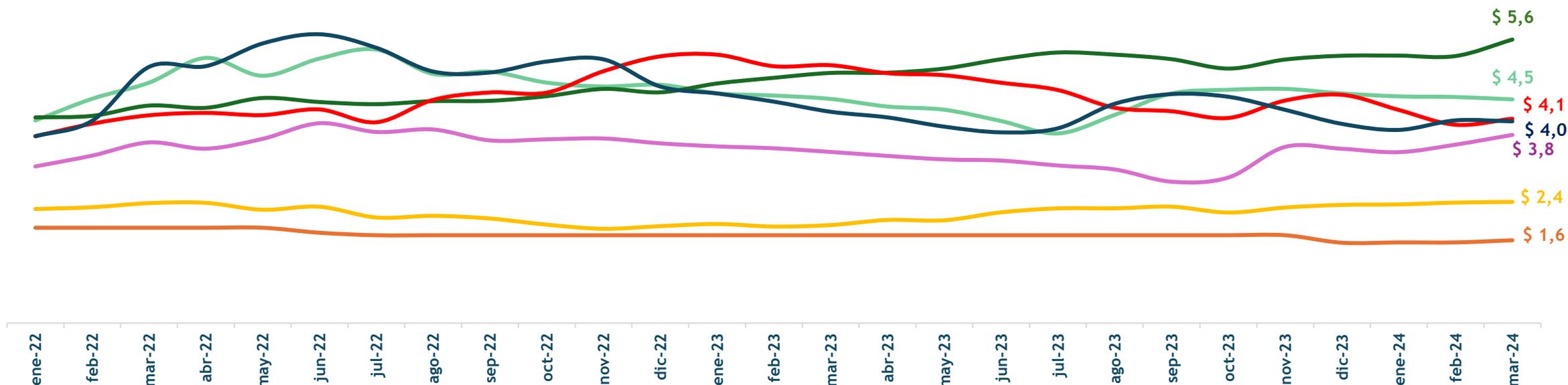
- México (\$5,2 USD/gal)
- Chile (\$5,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,4 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Argentina que es de \$3,6 USD/gal, Estados Unidos que es de \$3,4 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,3 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel

USD/Gal Colombia Brasil México Argentina Chile Estados Unidos Ecuador



Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#)

Para marzo de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.437 COP), un aumento del 0,6% frente a febrero de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- México (\$5,6 USD/gal)
- Brasil (\$4,5 USD/gal)
- Chile (\$4,1 USD/gal)
- Estados Unidos (\$4,0 USD/gal)
- Argentina (\$3,8 USD/gal)

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

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



Nuestro Compromiso con Colombia es a largo plazo

Una trayectoria inigualable en el sector muestra nuestras capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.

Un centro industrial de nivel mundial impulsado por un equipo de talento local listo para las demandas de la industria.



www.tenaris.com/es





CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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



ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % extracción de crudo
2023 VS. 2022

2,8* %

▲ +0,8 pps. vs 2022

Crecimiento % coquización
2023 VS. 2022

9,3* %

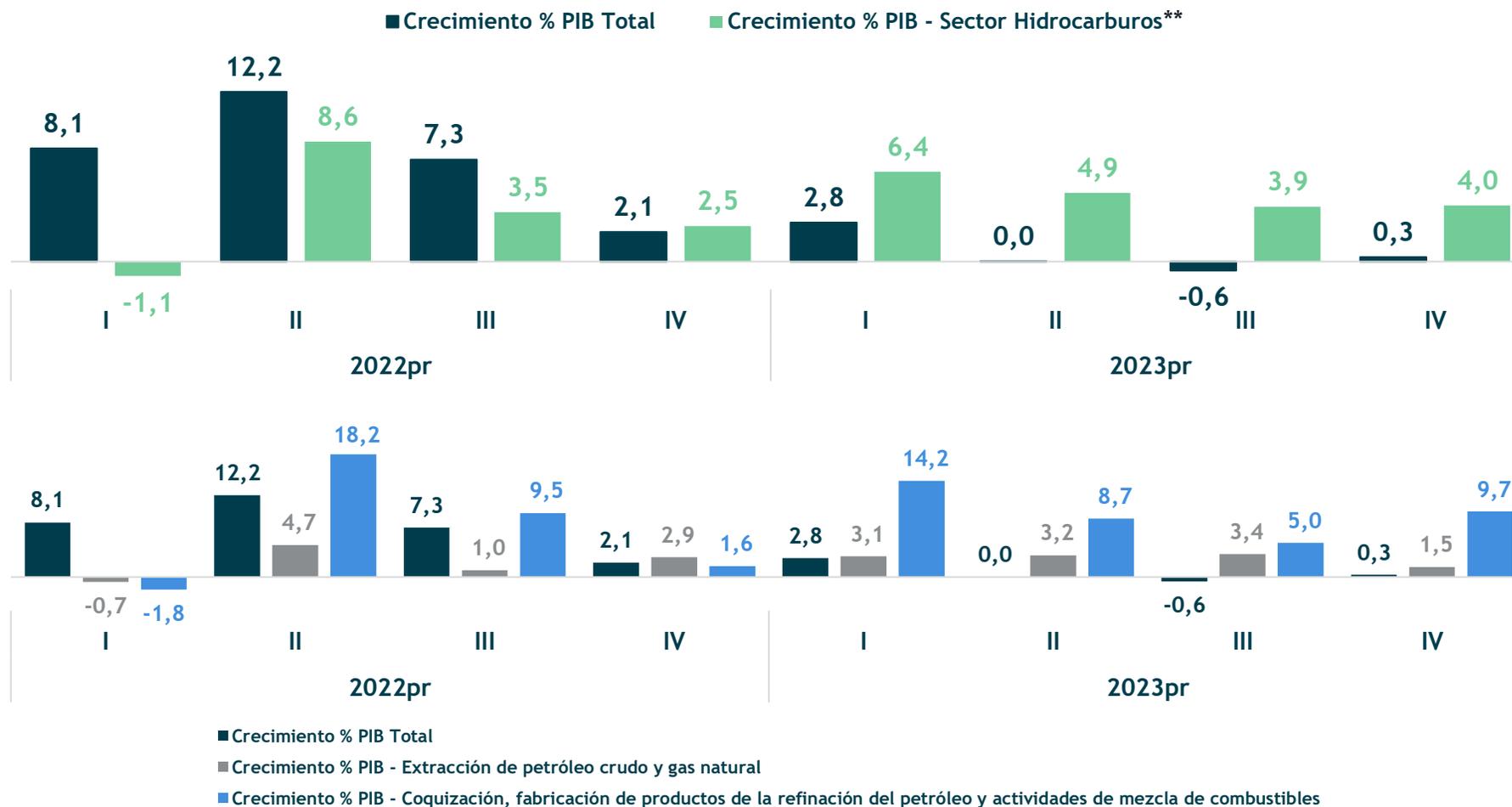
▲ +2,8 pps. vs 2022

Crecimiento % sector hidrocarburos
2023 VS. 2022

4,8* %

▲ +1,5 pps. vs 2022

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#)

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Enero 2024

1,5* %

▼ -2,5 pps. anual

▲ +1,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero 2024

1,5* %

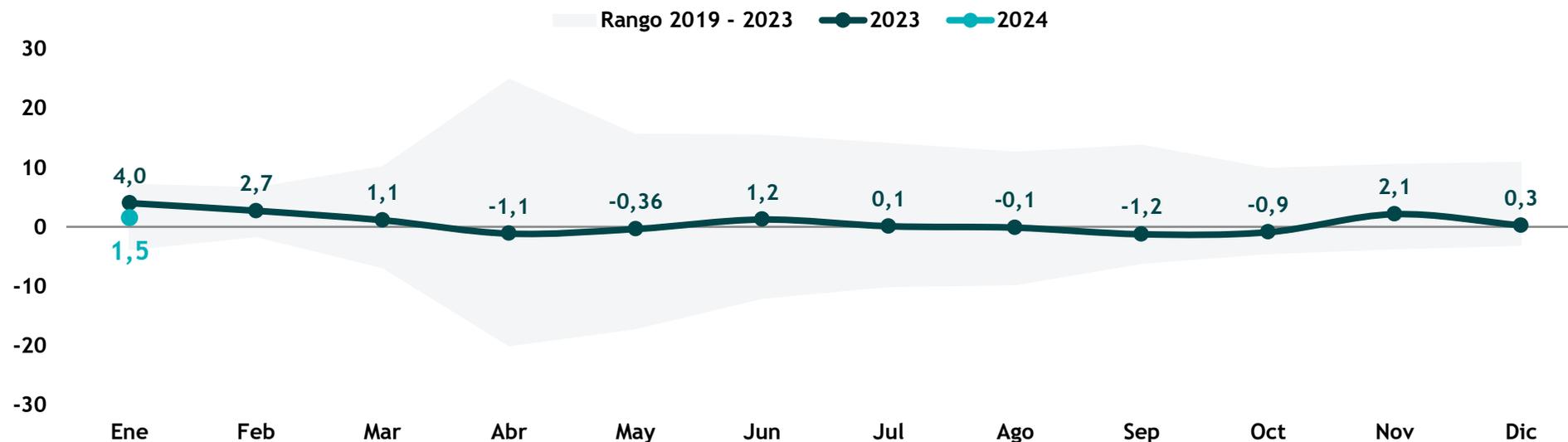
▼ -2,5 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,7* %

▼ -5,6 pps. anual

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), datos ajustados por efecto estacional y de calendario

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

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,5% en enero de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,5 pps. inferior al evidenciado en enero de 2023. Respecto al mes anterior (diciembre de 2023), el ISE experimentó un aumento de 1,3 pps.

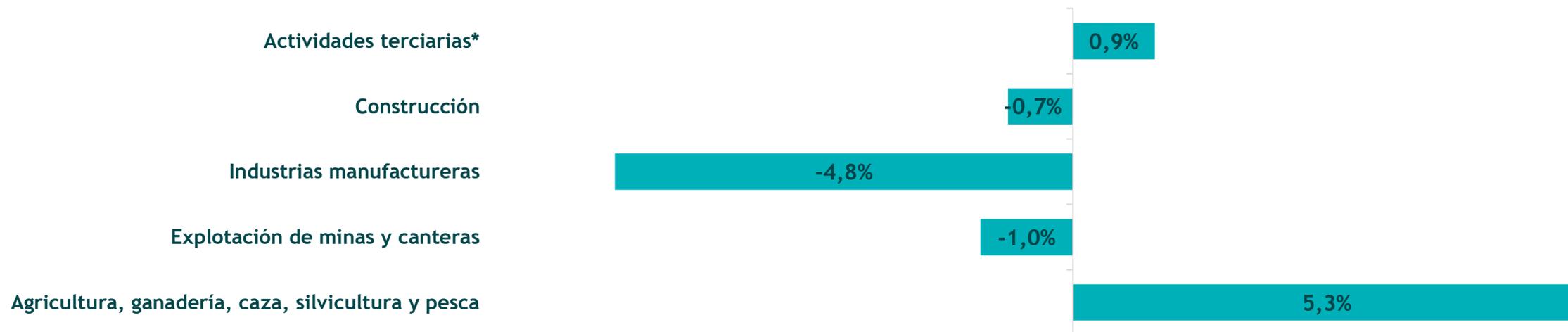
El valor del ISE en el periodo de análisis fue resultado del comportamiento positivo en las actividades primarias (agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca; y explotación de minas y canteras), y de la variación negativa de las actividades secundarias (industria manufacturera y construcción) y, las terciarias (servicios públicos, administración pública y defensa, entre otros).

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,7%, el cual fue 5,6 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

Var. % Anual

Actividad Económica - ISE

Diciembre/2023*



Fuente: [DANE](#), datos ajustados por efecto estacional y de calendario

* Datos preliminares y último dato disponible

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. *Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental, Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas; Transporte y almacenamiento; Alojamiento y servicios de comida, Información y comunicaciones, Actividades financieras y de seguros, Actividades inmobiliarias, Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo, Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales, Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; Actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio.

En diciembre de 2023 (último dato disponible), por actividades económicas, las actividades terciarias y la agricultura, evidenciaron una variación positiva del 0,9% y 5,3%, respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, la construcción, las industrias manufactureras, y la explotación de minas y canteras, presentaron una variación negativa de -0,7, -4,8% y -1,0% respectivamente, en relación con diciembre de 2022.

Sectores como el de la construcción se ha visto afectado por el incremento en las tasas de interés y la inflación, variables que son determinantes del comportamiento de este rubro de la economía.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Marzo 2024

-13,0%

▲ +15,5 pps. anual

▼ -3,6 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2024

-10,1%

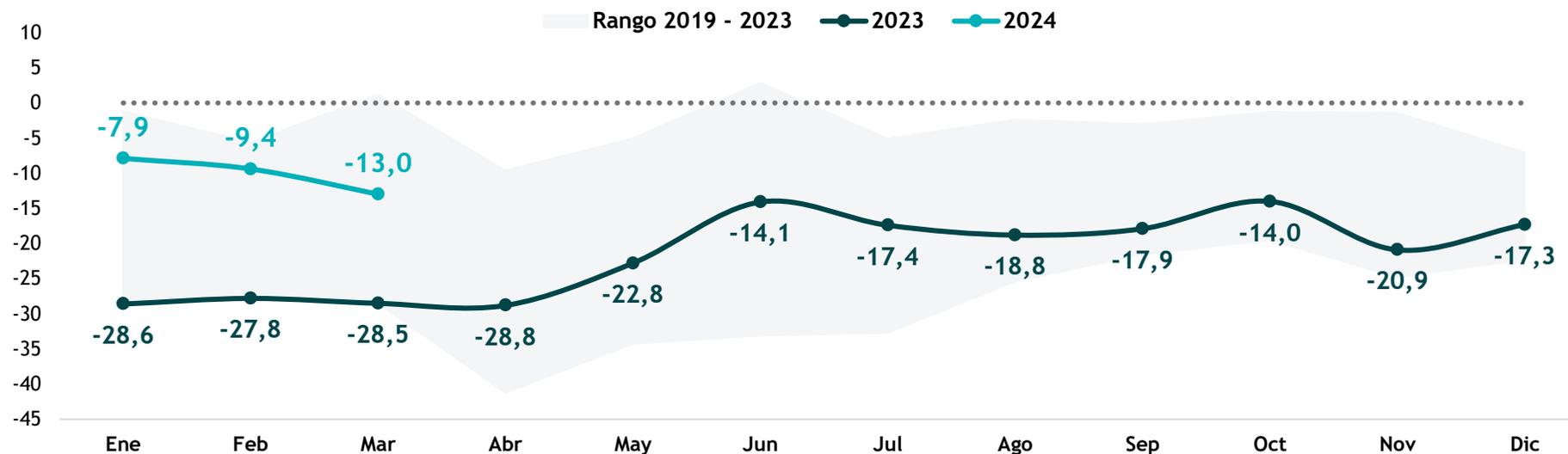
▲ +18,2 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Balance % mensual



Fuente: [Fedesarrollo](#)

ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de marzo de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -13,0%, evidenciando un aumento anual de 15,5 pps. frente al nivel observado en marzo del 2023. Respecto al mes anterior (febrero de 2024), el ICC experimentó un descenso de 3,6 pps.

El promedio entre enero y marzo de 2024 registró un balance de -10,1%, 18,2 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Según Fedesarrollo, la variación en la confianza de los consumidores en el mes de marzo de 2024 se explicó por un aumento en el índice de expectativas del consumidor y de las condiciones económicas, sin embargo, permanece en terreno negativo.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Marzo 2024

0,70%

▼ -0,3 pps. anual

▼ -0,4 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2024

7,36%

▼ -6,0 pps. anual

▼ -0,4 pps. mensual

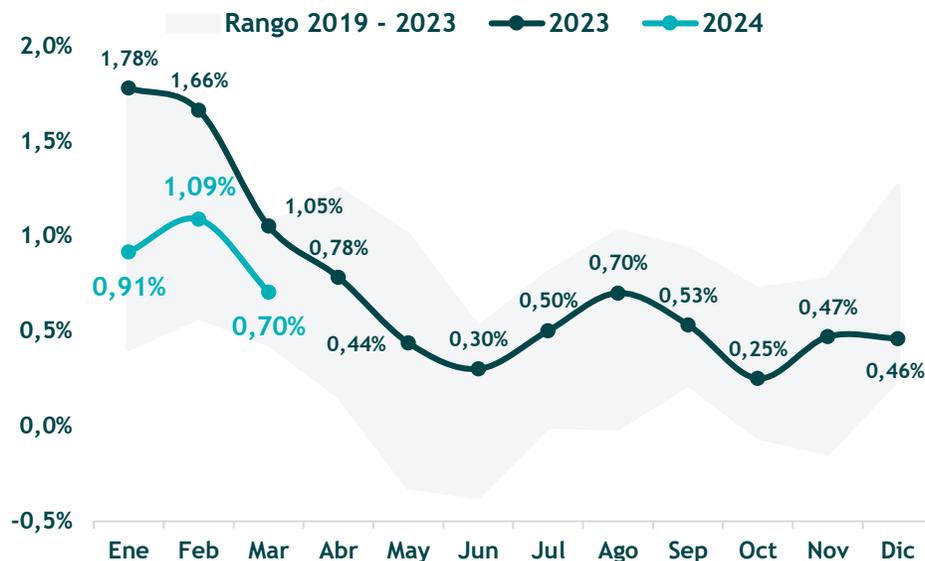
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

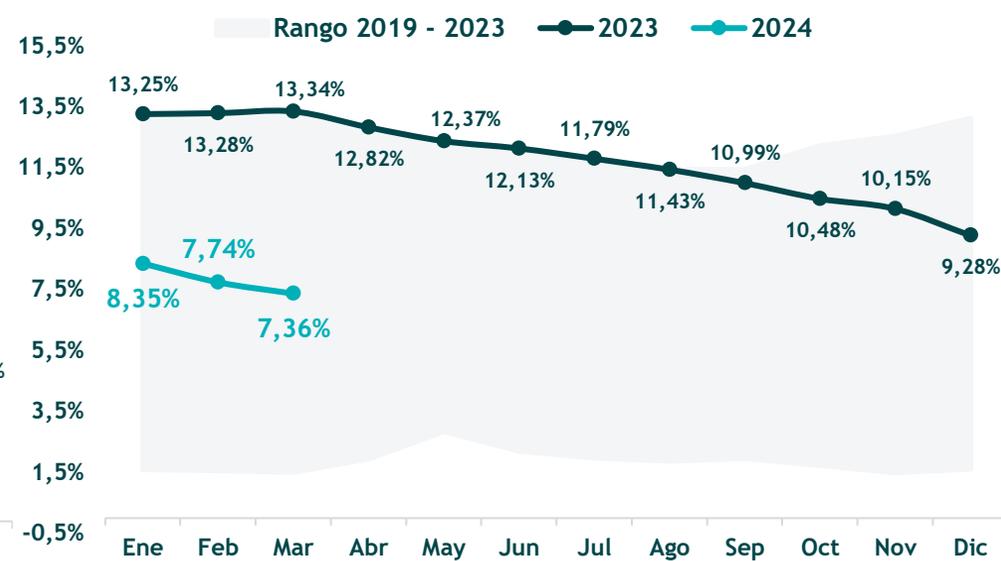
9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

En el mes de marzo de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,70% en comparación con febrero de 2024. Ésta se explicó principalmente por el incremento en los precios de las siguientes divisiones: transporte (1,14%), salud (1,13%), restaurantes y hoteles (0,94%), alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,83%), bebidas alcohólicas y tabaco (0,78%) y, por último, alimentos y bebidas no alcohólicas (0,75%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 7,36% en comparación con marzo de 2023. Lo anterior se explicó primordialmente por el incremento en las divisiones de: transporte (11,72%), educación (11,60%), bebidas alcohólicas y tabaco (10,81%), restaurantes y hoteles (10,62%), alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,58%) y, por último, salud (7,91%).

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Marzo 2024

0,12%

▲ +1,2 pps. anual

▼ -0,9 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2024

-4,39%

▼ -11,5 pps. anual

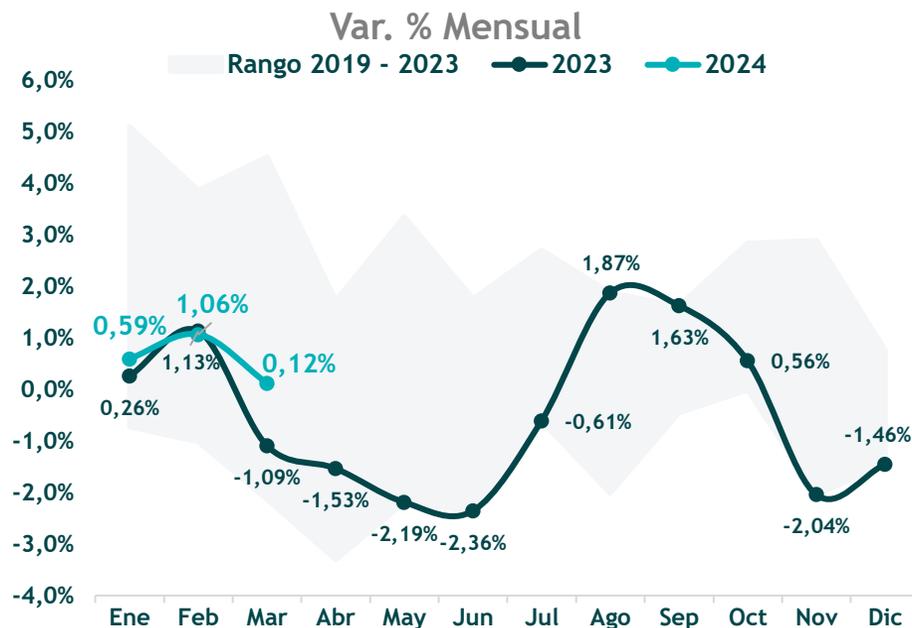
▲ +1,2 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2023

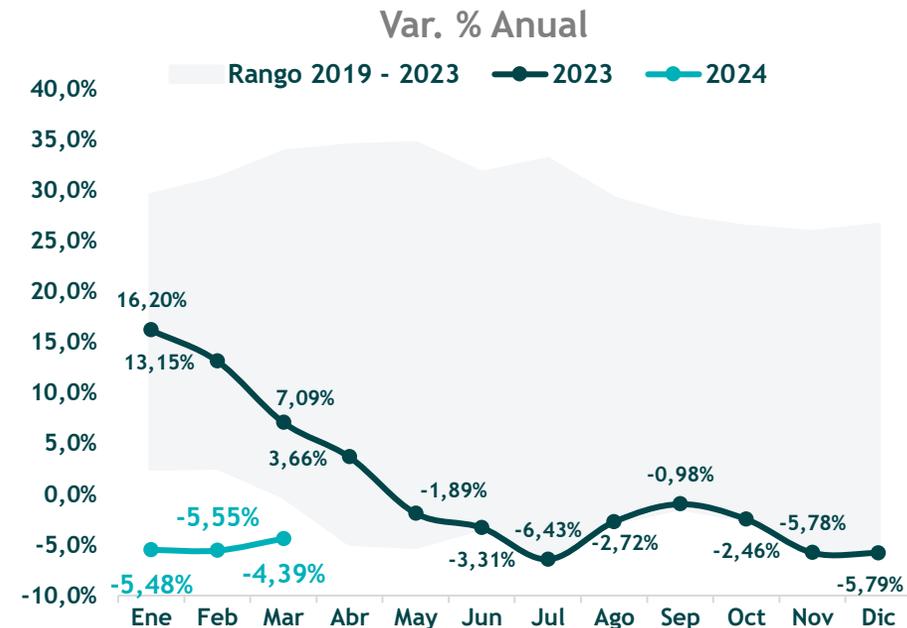
-5,79%

▼ -27,6 pps. anual



Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE



Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en marzo de 2024 presentó una variación mensual de 0,12% respecto a febrero de 2024. Los sectores de explotación de minas y canteras (0,53%) y agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,44%) presentaron variaciones superiores al promedio nacional.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de -4,39% comparado con marzo de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación inferior a la media fue la minería con -19,44%.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Marzo 2024

\$3.909 COP/USD

▼ -17,9% anual (-\$852 COP)

▼ -0,6% mensual (-\$23 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2024

\$3.920 COP/USD

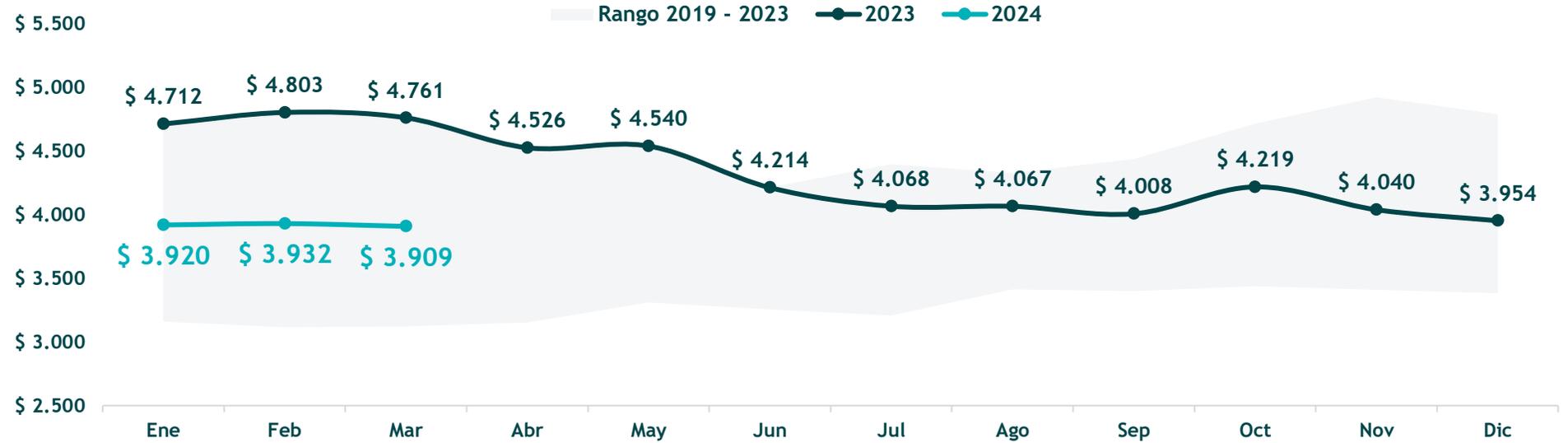
▼ -17,6% anual (-\$838 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$4.328 COP/USD

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

COP/USD



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

Para marzo de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.909 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 17,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de marzo de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (febrero de 2024), la TRM en febrero tuvo un descenso del 0,6%.

La disminución en la cotización coincide con un momento de optimismo en los mercados bursátiles internacionales. Esto convierte al peso colombiano como una de las mejores monedas con desempeño económico. Asimismo, debido a la alta dependencia que tiene el dólar frente a las decisiones de la FED relacionadas con la tasa de interés, un descenso en las tasas se convierte en un estímulo para que la divisa pierda valor frente al peso colombiano representando un incentivo para invertir en el país.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual

Febrero 2024

\$1.118 MUSD

▼ -14,0% anual (-\$183 MUSD)

▲ +5,4% mensual (\$57 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Febrero 2024

\$2.179 MUSD

▼ -7,8% anual (-\$184 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

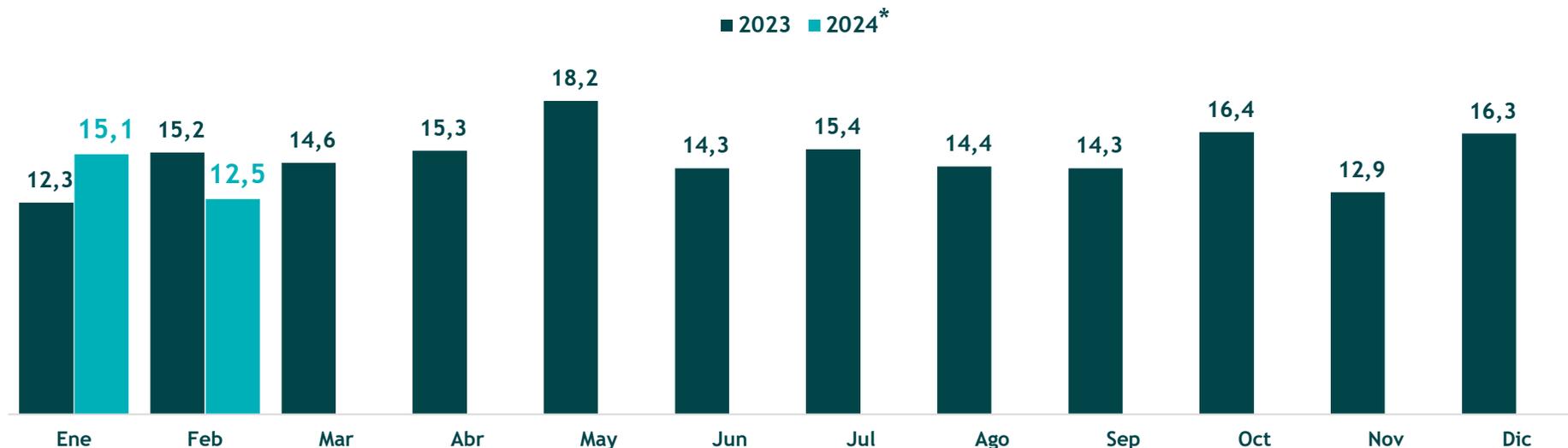
Según el DANE, en febrero de 2024, se exportó un total de \$1.118 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 14,0% (\$183 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (enero de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 5,4% (\$57 MUSD FOB más).

En febrero de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 29,3% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y febrero de 2024, se han exportado un total de \$2.179 MUSD FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 7,8% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En febrero de 2024 se exportó un total de 12,5 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un descenso del 17,2% respecto a enero de 2024.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (febrero de 2023), se registró una reducción del 17,8%.

A pesar de que, comparado con enero de 2024, las exportaciones en barriles disminuyeron, el valor de estas aumentó, lo cual se puede atribuir al efecto combinado entre el incremento, en el mismo periodo, de la TRM del 0,3% y del precio de referencia Brent del 4,2%.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron en promedio 15,0 millones de barriles de petróleo crudo, 1,3% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Valor mensual

Febrero 2024

12,5 M. Barriles

▼ -17,8% anual (-2,7 M. Barriles)

▼ -17,2% mensual (-2,6 M. Barriles)

Promedio anual

Enero - Febrero 2024

13,8 M. Barriles

▲ +0,4% anual (0,1 M. Barriles)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

15,0 M. Barriles

▲ +1,3% anual (0,2 M. Barriles)
vs. 2021

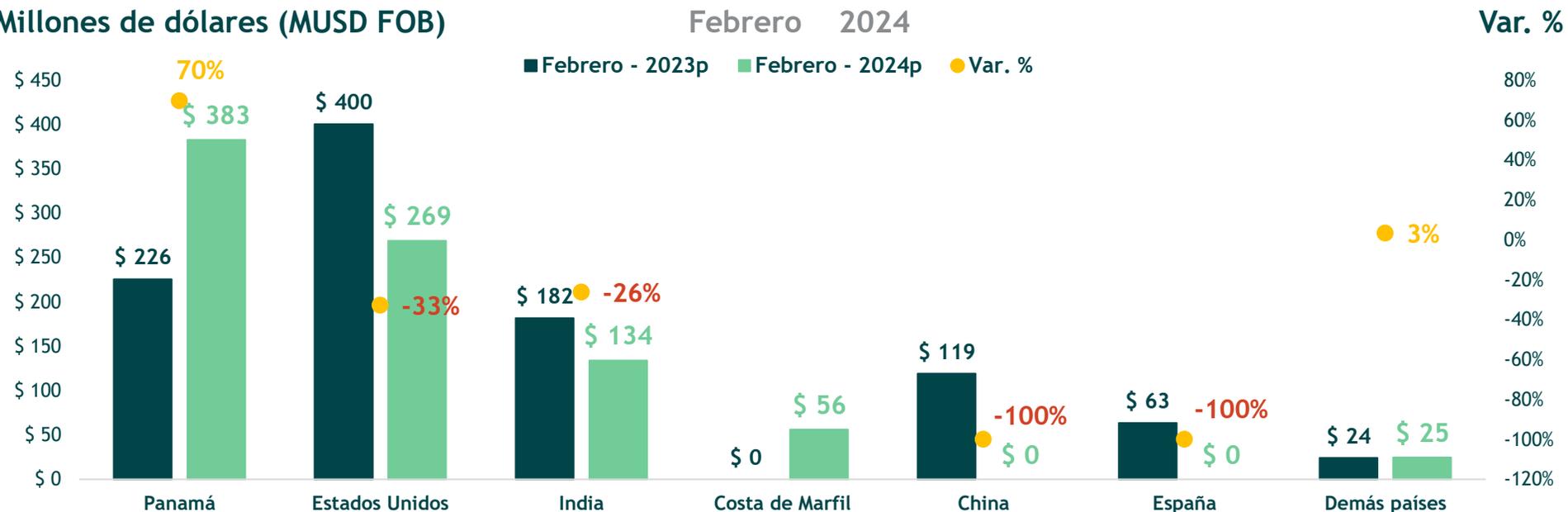
Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Panamá
 Valor febrero 2024
\$383* MUSD
 ▲ +70% anual (\$157 MUSD)

Estados Unidos
 Valor febrero 2024
\$269* MUSD
 ▼ -33% anual (-\$131 MUSD)

India
 Valor febrero 2024
\$134* MUSD
 ▼ -26% anual (-\$48 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)



Fuente: [DANE](#)

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

En febrero de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos, India y Costa de Marfil, los cuales representaron el 75,3% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Panamá tuvo un aumento del 70% equivalente a \$157 MUSD más. Por su lado, Costa de Marfil tuvo un incremento de \$56 MUSD adicionales (en febrero de 2023 no se registraron exportaciones hacia este destino). Los demás países tuvieron un incremento del 3% en el valor de las exportaciones de crudo.

Por su lado, respecto a febrero de 2023, Estados Unidos, India, China y España tuvieron variaciones negativas. En el primer caso, la reducción fue equivalente al 33%, y en el segundo, el descenso fue del 26%. En China y España la reducción fue equivalente fue al 100%.

Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Octubre - Diciembre 2023

\$587* MUSD

▲ +11,4% anual (\$60 MUSD)

▲ +10,4% (\$56 MUSD) vs. III Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$2.703* MUSD

▼ -5,7% anual (-\$163 MUSD)

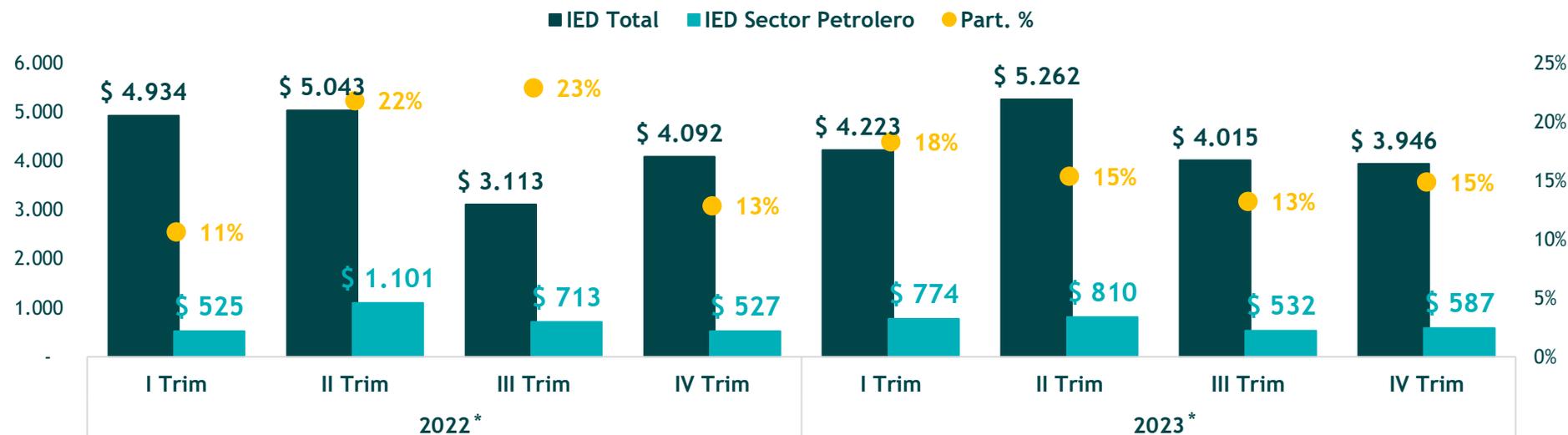
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$2.866* MUSD

▲ +213,0% anual (\$1.950 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos

*Dato preliminar y último disponible

En el cuarto trimestre de 2023 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$587 millones de dólares, 11,4% más que el cuarto trimestre de 2022.

En comparación con el tercer trimestre de 2023, se registró un aumento de la IED petrolera del 10,4%.

En el acumulado del año 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$2.703 millones de dólares, valor que fue inferior en \$163 millones de dólares (-5,7%) comparado con el año 2022.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el cuarto trimestre de 2023 fue del 15%, porcentaje que fue superior en 2,0 pps. frente al tercer trimestre 2023, y en 2,0 pps. en relación con el cuarto trimestre de 2022.

Distribución de los recursos del SGR - Ley 2056 de 2020

Los recursos del Sistema General de Regalías se distribuyen de la siguiente forma en materia de inversión, equivalente al 92,5% de los recursos*:



*Nota: El 7,5% se distribuye en: Ahorro del SGR 4,5% y Administración del SGR 3%

NBI: Necesidades Básicas Insatisfechas

RNNR: Recursos Naturales No Renovables

SGR: Sistema General de Regalías

Fuente: Departamento Nacional de Planeación

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas

Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 B. COP)

▲ +92,1% superior al promedio
2013-2022

Regalías presupuestadas promedio

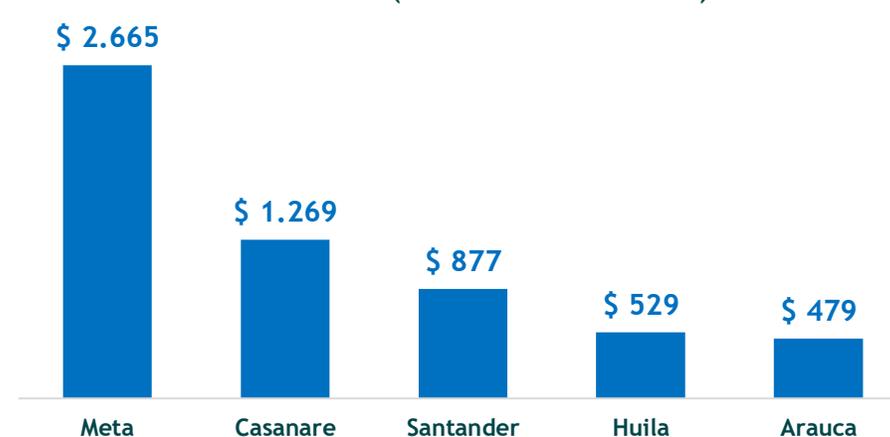
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Regalías presupuestadas por departamento, Bienio 2023 - 2024 (Miles de millones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías.

Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías asciende a \$31,1 billones de pesos, 101,6% más en comparación con el bienio anterior. Asimismo, comparado con el promedio de los bienios anteriores (2013-2022), el valor presupuestado en 2023 es un 92,1% más alto.

Por departamentos productores de petróleo, el Meta es el que tiene más regalías presupuestadas con una cifra de \$2.665 miles de millones de pesos. En segundo lugar, se encuentra Casanare, el cual tiene una cifra presupuestada que asciende a los \$1.269 miles de millones de pesos.

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

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas
Enero - Diciembre 2023

\$9,0 B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

▲ +25,5% superior al promedio
2018-2022

Regalías liquidadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$11,2 B. COP

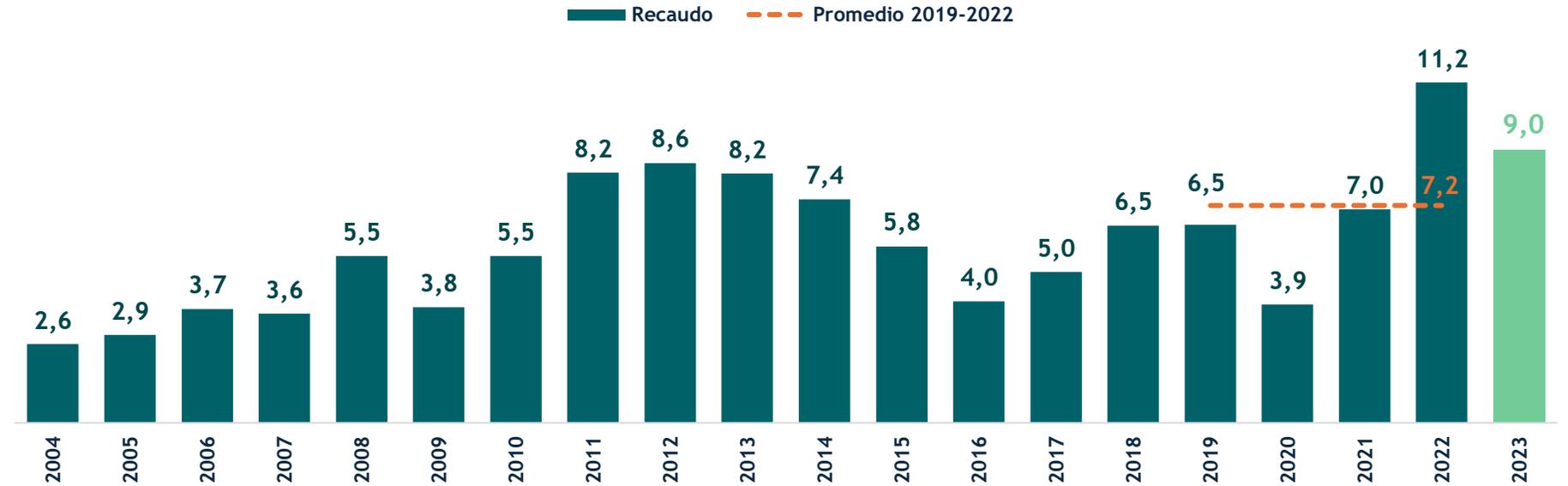
▲ +59,5% anual (\$4,2 B. COP)

▲ +59,4% superior al promedio
2018-2022

Regalías liquidadas promedio
Promedio año 2019-2022

\$7,2 B. COP

Billones de pesos COP



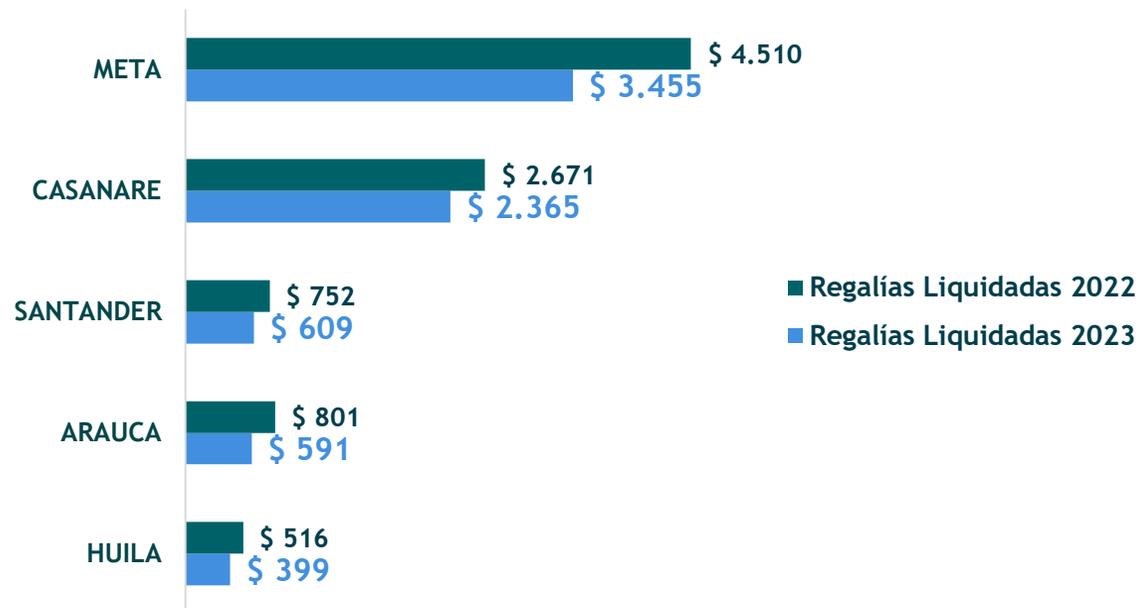
Fuente: Datos y estadísticas, ANH. [SOLAR](#)

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$9,0 billones de pesos (último dato disponible). Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al liquidado en el año 2022, es el segundo monto liquidado más alto en la serie de tiempo analizada. Incluso al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022, se observa un notable aumento del 25,5% en el valor liquidado durante el año 2023.

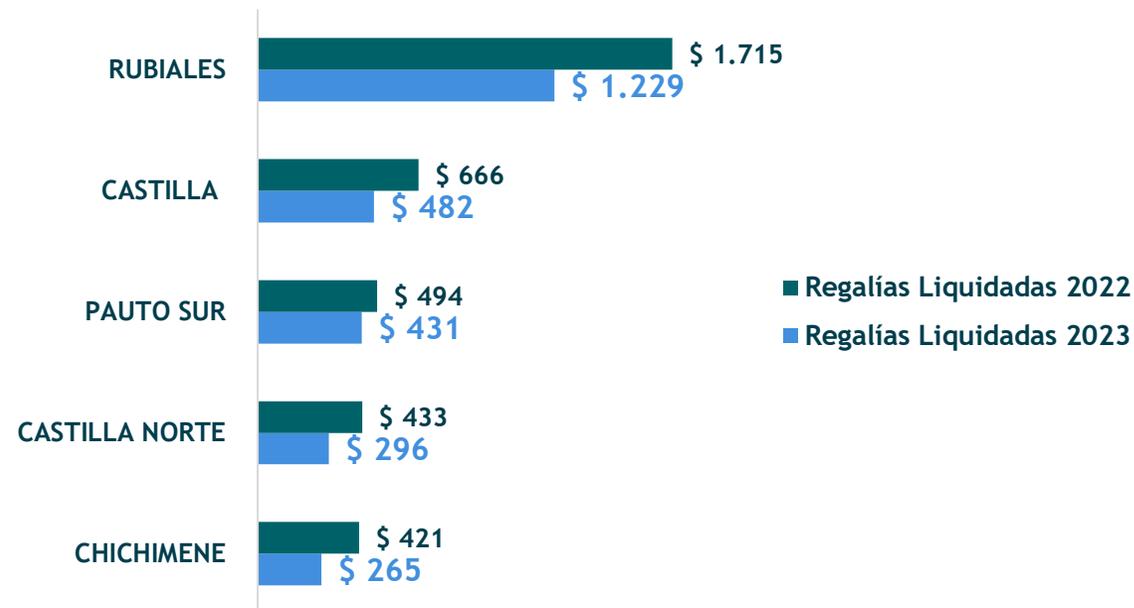
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



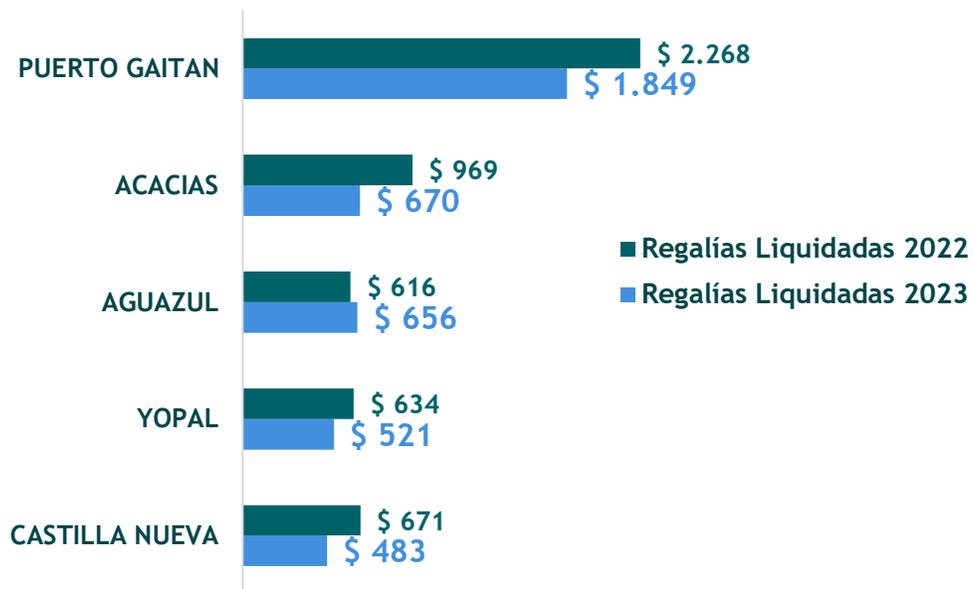
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

A nivel departamental, en el año 2023, aquellos que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,6% del total del monto liquidado. Comparado con el año 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 21%.

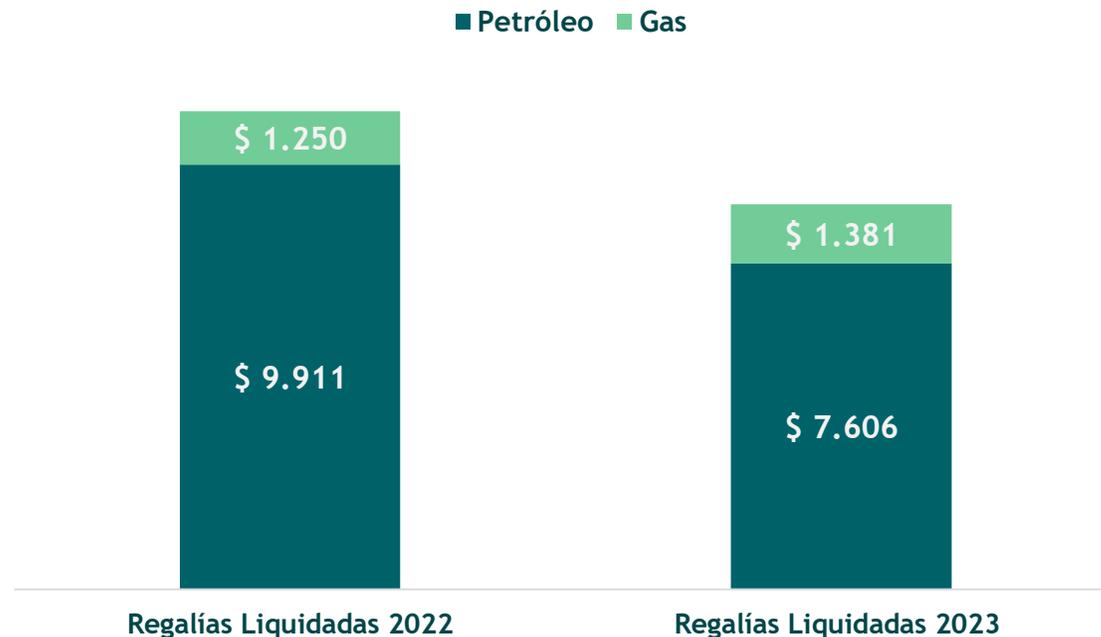
Por campo, en el año 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,1% del total. Comparado con el año 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28%.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 municipios (Miles de millones COP)



Tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



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

A nivel municipal, en el año 2023, aquellos municipios que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Acacias, Aguazul, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 46,5% del total del monto liquidado.

Comparado con el año 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 6,5%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 22%. De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 23,3%, mientras que el gas un aumento del 10,4%.

En el año 2023, el monto de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85% de la liquidación total de hidrocarburos.

MACRORRUEDA INTERNACIONAL DE NEGOCIOS SECTOR ENERGÉTICO



Mayo 16 y 17 de 2024
8:00 a.m. a 6:00 p.m.



Bogotá, Colombia
Hotel Grand Hyatt



Inversión

Convenio para gremios

Empresas de Energía y Gas

COP \$3.200.000 + IVA
USD \$900 + IVA

Proveedores de Bienes y Servicios

COP 1.500.000 + IVA
USD \$420 + IVA

¡Inscríbete aquí!

Apoya:



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

Organizan:





MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

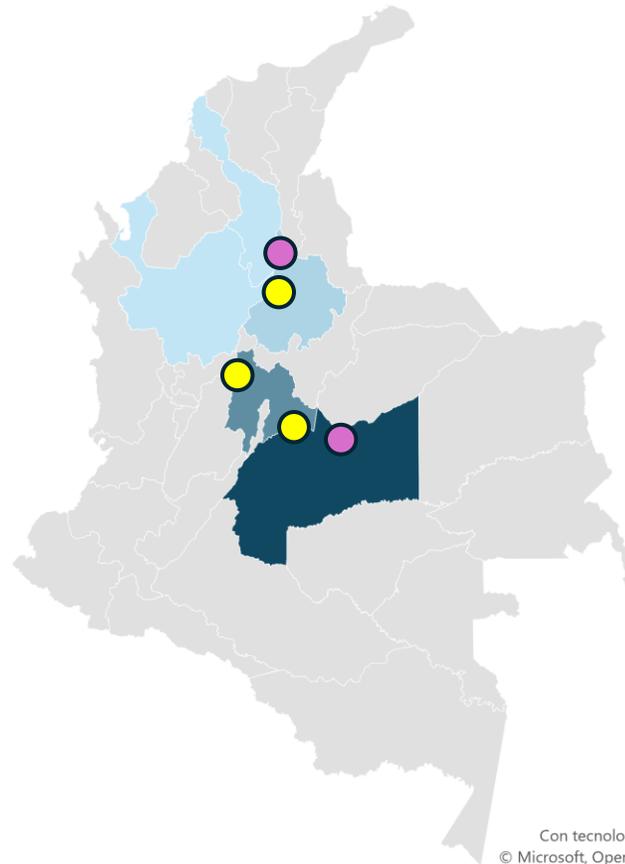
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Marzo 2024

Durante marzo del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en los departamentos de **Meta (Acacías, Guamal y Cabuyaro), Cundinamarca (Guaduas), Santander (Barrancabermeja)** y en el **Valle del Magdalena Medio (Yondó, Cantagallo)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de cargos en entrenamiento (1 evento), relacionamiento sindical (2 eventos) y contratación de mano de obra local (2 eventos)**.

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de marzo en las operaciones de los departamentos mencionados tuvieron una **duración promedio de 13 días**, entre los cuales se encuentra el bloqueo a la Refinería de Barrancabermeja entre el 5 y 8 de marzo por asociaciones laborales.



Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (3)
- Contratación de bienes y servicios locales (0)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (2)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: CAMPETROL



EOR Mediante inyección de nitrógeno

El nitrógeno insitu ofrece una solución personalizada y eficiente para suministrar la cantidad precisa con la presión y flujo que requiera el cliente, garantizando un proceso fluido y un aumento en la producción del yacimiento.

Más información





SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Diciembre 2023

4 pozos

▼ -66,7% anual (-8 pozos)

▲ +100% mensual (2 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2023

51 pozos

▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

93 pozos

▲ +272,0% anual (68 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH
Último dato disponible

En diciembre de 2023 (último dato disponible), se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos exploratorios. Entre ellos, se destaca el pozo Perico-1X del contrato CPO-5, lo que representa un aumento de dos pozos en comparación con el mes anterior. En noviembre de 2023, se perforaron el Pozo Zorzal Este-1 del contrato LL-87 y el Pozo Bisbita Centro-01 del contrato LLA-123. En comparación con diciembre de 2022, se perforaron ocho pozos menos, lo cual implicó una caída del 66,7%. En el año 2023 el acumulado de pozos exploratorios fue 51, un 45,2% menos respecto a 2022.

Es notable la expectativa que rodea el inicio de la perforación costa afuera de dos o tres pozos delimitadores programados para la primera mitad de 2024, como parte del proyecto Uchuva. Además, se destaca la considerable apuesta en el pozo Komodo, ubicado en aguas ultraprofundas del norte de Colombia, cuya perforación está programada para la segunda mitad del año. Estas acciones demuestran un enfoque estratégico hacia el desarrollo en el área marítima del caribe colombiano, la cual posee un considerable potencial exploratorio.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida

Diciembre 2023

393 Km 2D Eq

▲ +393 Km 2D Eq. anual

▲ +393 Km 2D Eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida

Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq

▼ -28,2% anual (-538 Km 2D Eq)

Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2022

1.904 Km 2D Eq

▲ +20,1% anual (319 Km 2D Eq)
vs. 2021

Km 2D Eq



Fuente: ANH

Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

El acumulado anual de enero a diciembre de 2023, último dato disponible, indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 1.367 kilómetros, lo que refleja una reducción del 28,2% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2022 cuando se reportaron 1.904 Km 2D equivalentes, representando una disminución de 538 kilómetros.

En diciembre de 2023, se adquirieron 393 kilómetros cuadrados equivalentes de sísmica, lo que representa un aumento de 393 kilómetros cuadrados equivalentes con respecto a diciembre de 2022. Es importante destacar que este aumento coincide con el registrado con el mes anterior.

Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Diciembre 2023

53 pozos

▼ -14,5% anual (-9 pozos)

▲ +26,2% mensual (11 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2023

597 pozos

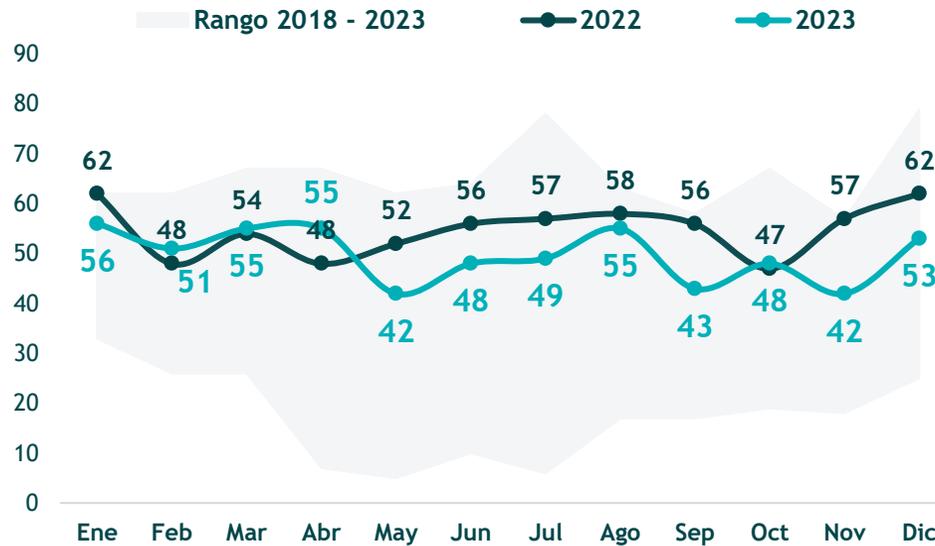
▼ -9,1% anual (-60 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

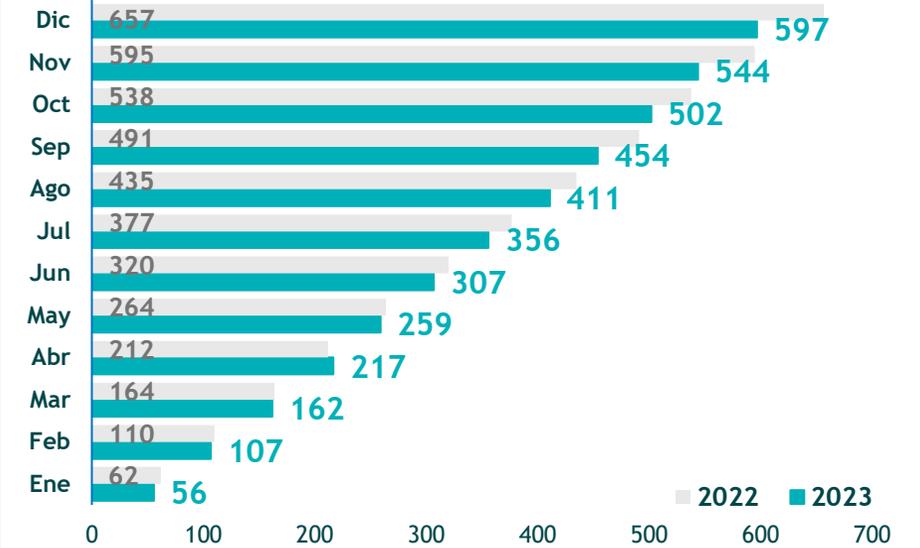
657 pozos

▲ +52,8% anual (227 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH
Último dato disponible



En diciembre de 2023 (último dato disponible), se perforaron 53 pozos de desarrollo, nueve pozos menos frente al mismo mes en el año 2022 y 11 más frente a noviembre de 2023.

Entre enero y diciembre de 2023 se perforaron 597 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 9,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (60 pozos menos).

En el año 2022 se perforaron un total de 657 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 52,8% con respecto al acumulado de 2021 (227 pozos).

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Febrero 2024

764,2 KBPD

▲ +0,6% anual (4,2 KBPD)

▼ -1,7% mensual (-13,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

771,1 KBPD

▲ +0,5% anual (3,8 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

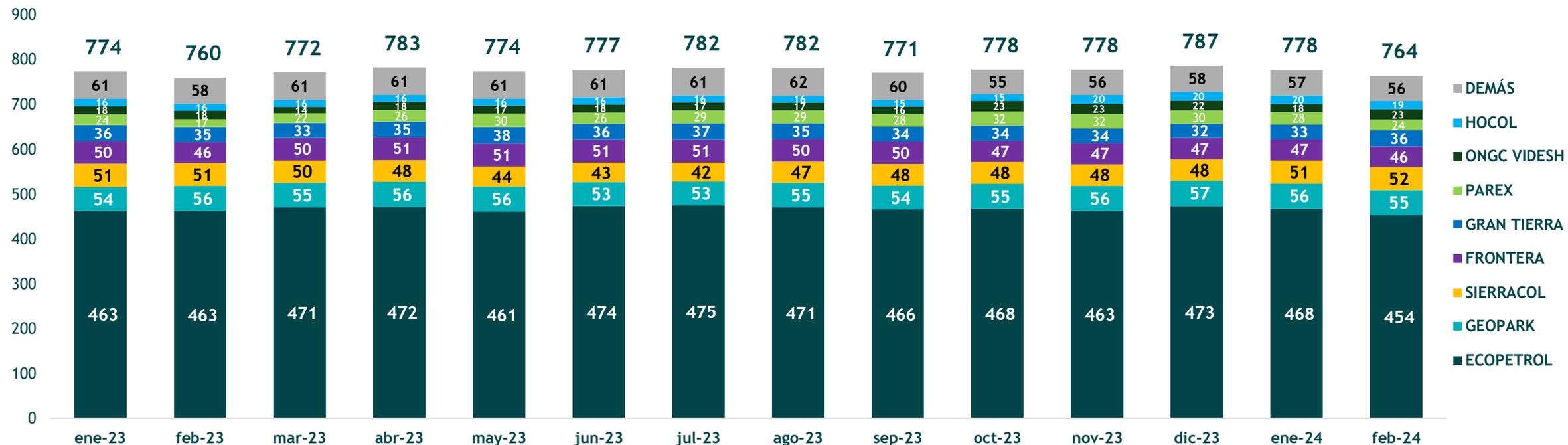
La producción de petróleo en Colombia, durante febrero de 2024 alcanzó los 764,2 miles de barriles promedio por día (KBPD), registrando un aumento del 0,6% en comparación con el promedio del mismo mes en 2023, y una disminución del 1,7% respecto a enero de 2024, la cual se concentró principalmente en la disminución del 3,5% en el departamento del Meta.

Si se compara con el pico alcanzado en diciembre de 2023 (786,7 KBPD), el valor registrado en enero y febrero de 2024 experimentó una disminución equivalente al 1,2% (9,2 KBPD menos) y 2,9% (22,5 KBPD menos), respectivamente. Esta reducción representó un impacto de alrededor de un millón de barriles de petróleo menos en la economía colombiana (937.976 barriles distribuidos en 284.405 en enero y 653.571 en febrero de 2024), lo que afecta directamente el bienestar en las regiones, al verse traducido en menos regalías, menos ingresos por impuestos y menos empleos. Las principales causas de la caída en la producción se atribuyen a temas de orden público en el departamento del Meta y a la menor actividad del sector.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: [ANH](#)

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en febrero de 2024, tuvieron una participación conjunta del 79,4%.

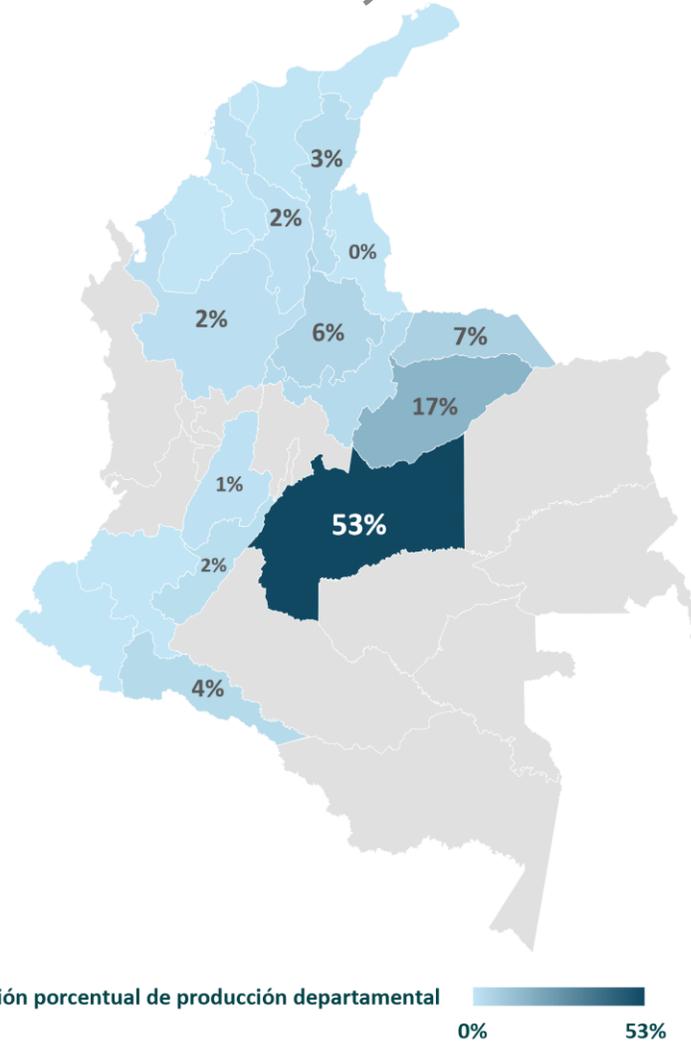
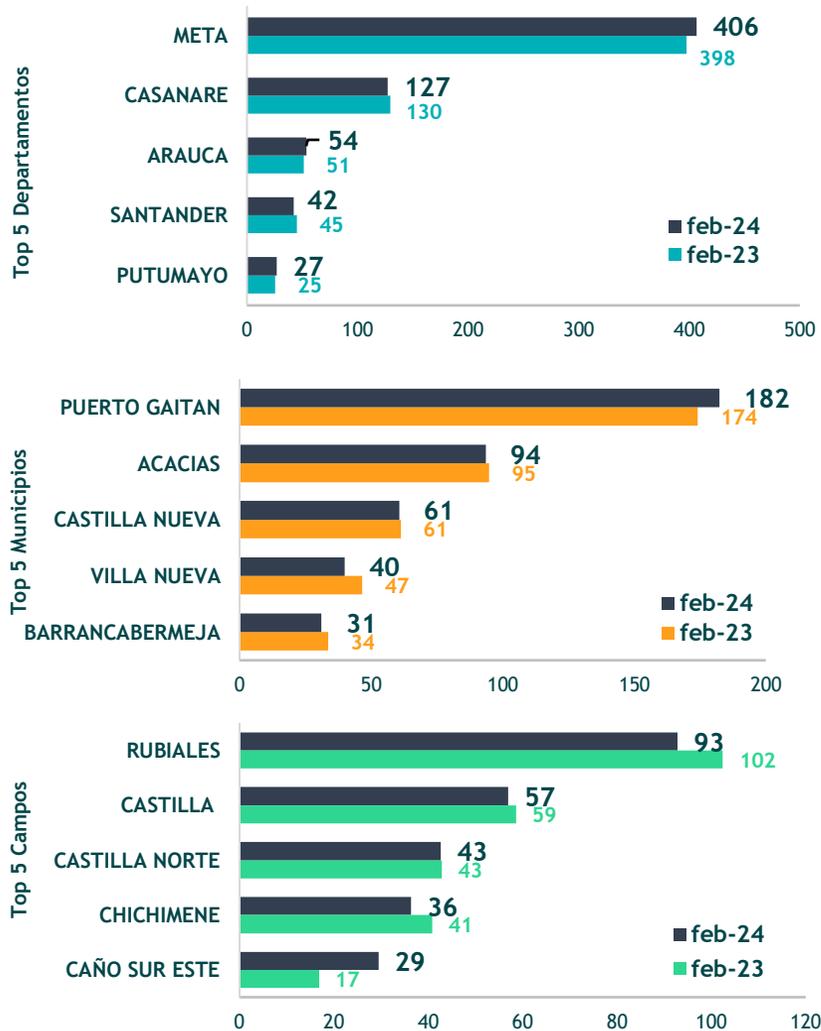
Ecopetrol, aportó el 59,4% de la producción total, alcanzando los 454 KBPD. Esta cifra representa una disminución del 3,0% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, mantuvo una producción de 55 KBPD, experimentando una reducción del 1,7% respecto a enero de 2024.

En contraste, SierraCol registró un incremento en su producción, llegando a los 52 KBPD. Este logro marcar el punto más alto desde diciembre de 2022 y representa un aumento del 2,3% frente al mes anterior.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Febrero, 2024

KBPD



En febrero de 2024, los cinco principales departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 86% de la producción total en dicho mes. Meta se mantuvo en primer lugar, contribuyendo con el 53% del total de la producción y registrando un aumento anual del 2,2%.

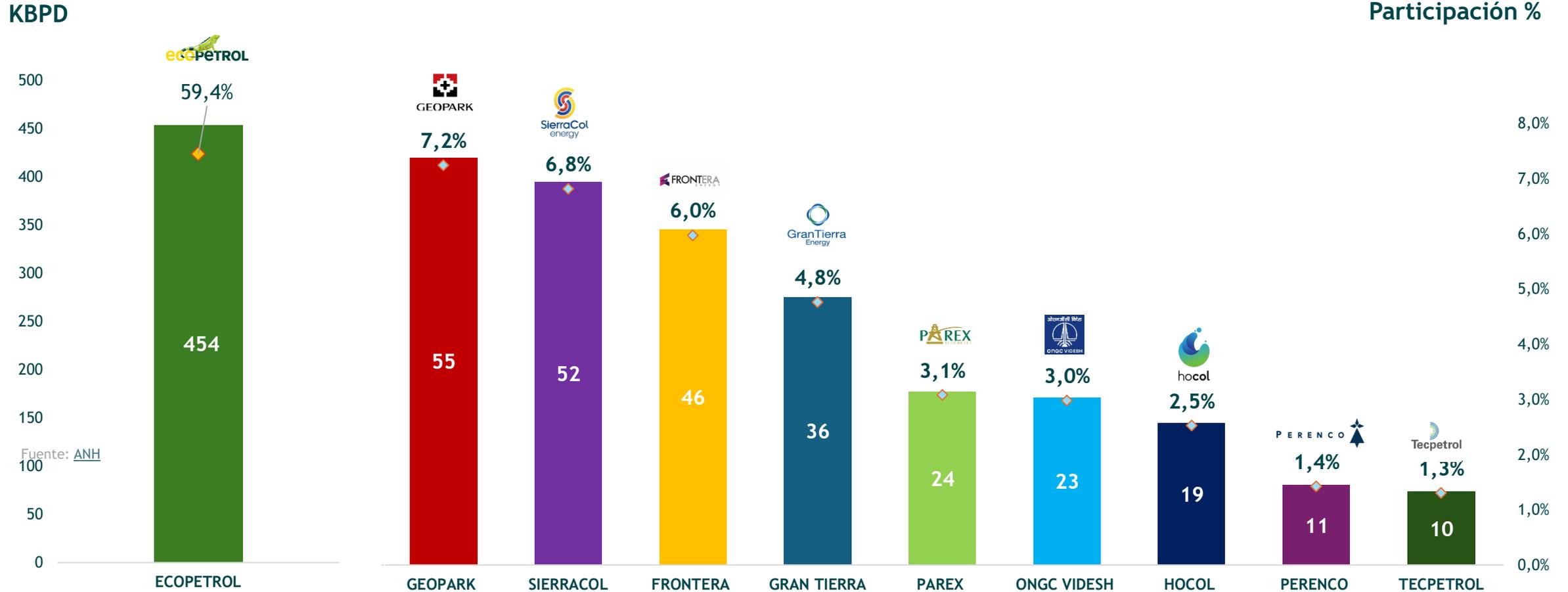
Asimismo, los cinco municipios principales productores de petróleo representaron el 53% del total, siendo Puerto Gaitán - Meta el líder con una participación del 24%, 4,7% más respecto a febrero de 2023.

En cuanto a los campos petroleros más destacados, los cinco principales representaron el 34% del total. Rubiales siguió liderando con una participación del 12%, respecto al mismo mes en 2023 disminuyó 9,3%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras Febrero, 2024



El 95% de la producción de crudo en Colombia durante febrero de 2024 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Febrero 2024

1.021 MPCD

▼ -5,6% anual (-61,0 MPCD)

▲ +5,7% mensual (55,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

992,6 MPCD

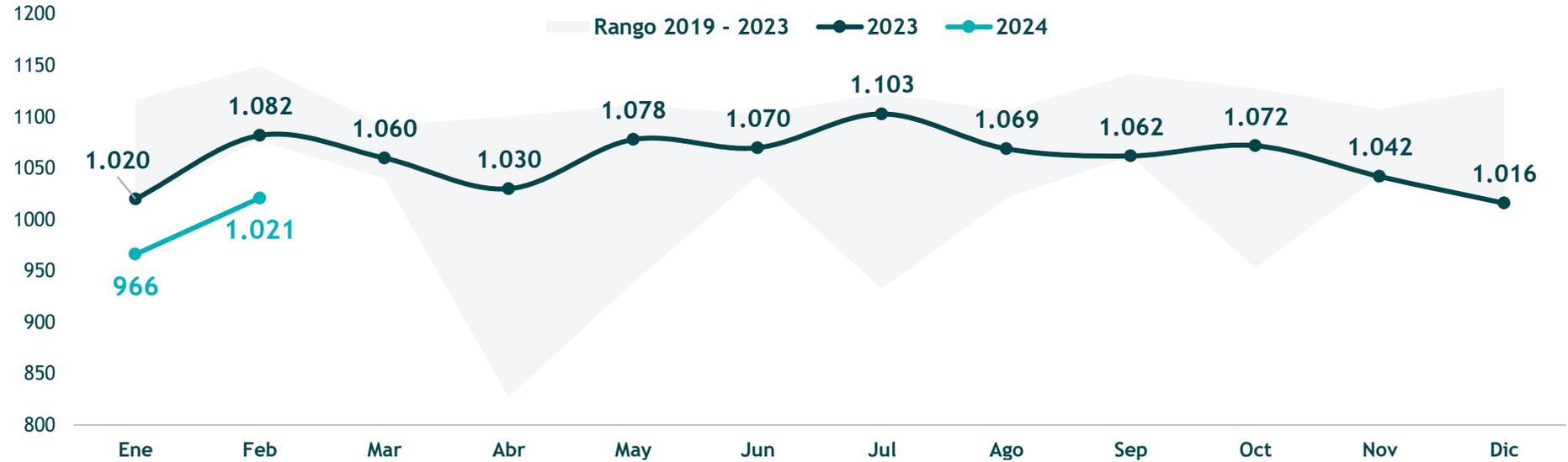
▼ -5,4% anual (-56,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

MPCD



Fuente: 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 febrero 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.021 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,6% respecto al mismo mes en 2023, y un aumento del 5,7% respecto a enero de 2024.

Entre enero y febrero de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 992,6 MPCD, lo cual es un 5,4% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior.

De enero a 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.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Febrero 2024

1.471 MPCD

▼ -10,3% anual (-169,7 MPCD)

▲ +1,5% mensual (22,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

1.460 MPCD

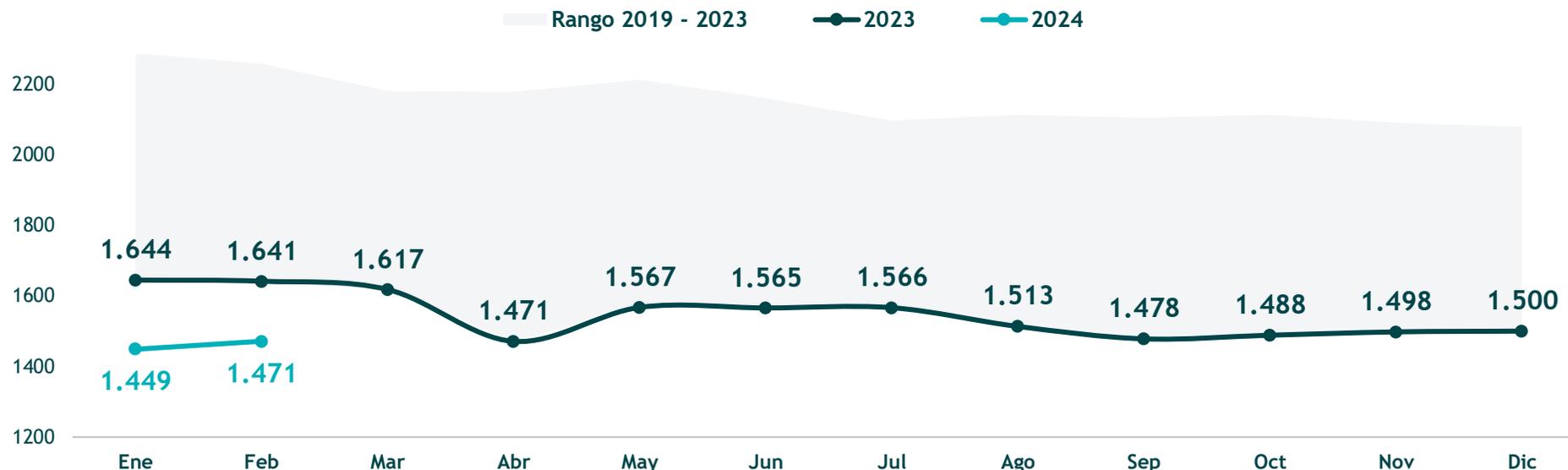
▼ -11,1% anual (-182,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

MPCD



Fuente: 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).

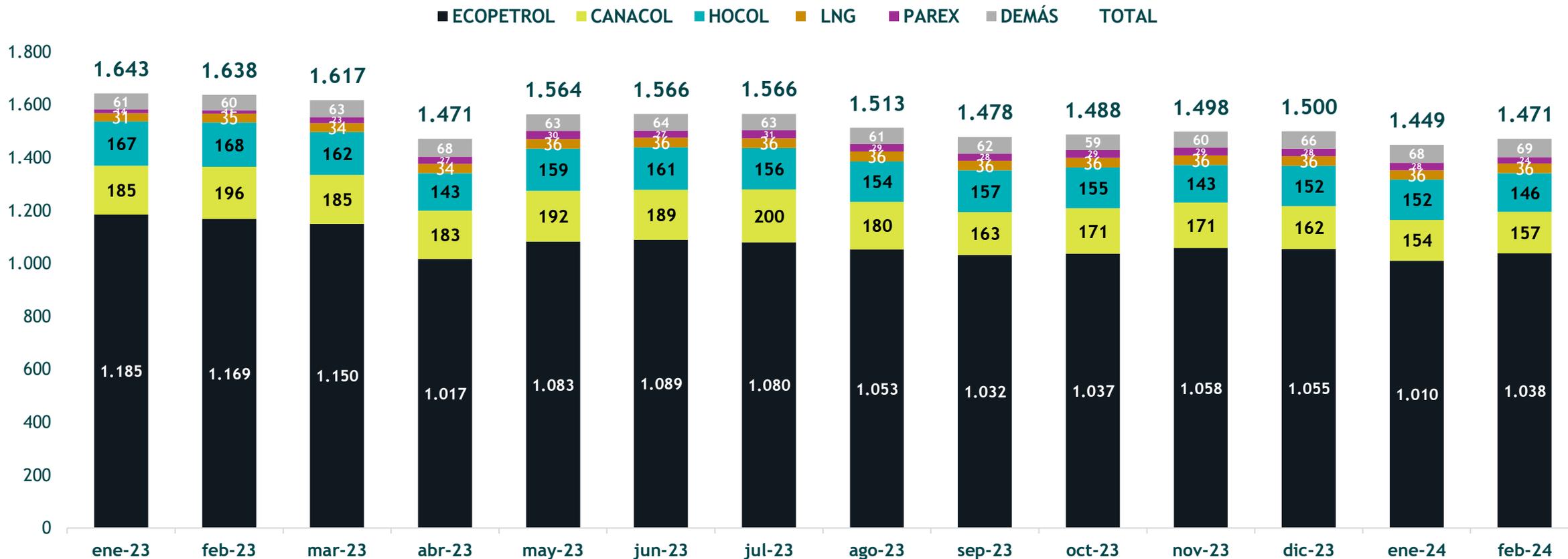
La producción fiscalizada de gas en el mes de febrero de 2024 fue de 1.471 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 10,3% respecto al promedio alcanzado en febrero del 2023 y un aumento del 1,5% respecto a enero de 2024. Este último dato es atribuido principalmente a la disminución de 125 MPCD de la producción del departamento de Casanare respecto a febrero de 2023.

Entre enero y febrero de 2024, la producción fiscalizada de gas ha registrado un promedio de 1.460 MPCD, lo cual es un 11,1% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior.

En promedio, entre enero y diciembre de 2023, la producción fiscalizada de gas fue de 1.546 MPCD en promedio, un 7,8% inferior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

MPCD



Fuente: [ANH](#)

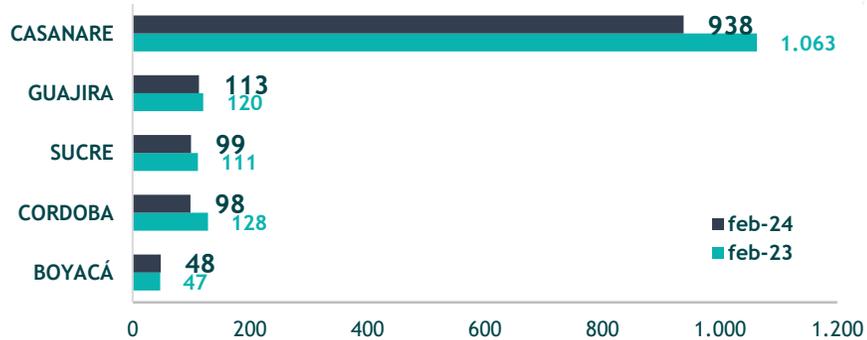
Durante el mes de febrero de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 95% en la producción total de gas. A lo largo del 2023, se observó una estabilidad en la distribución de la producción nacional entre estas operadoras.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

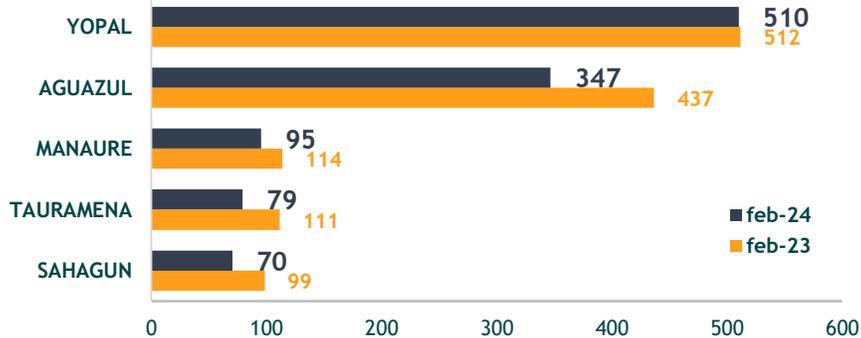
Febrero, 2024

MPCD

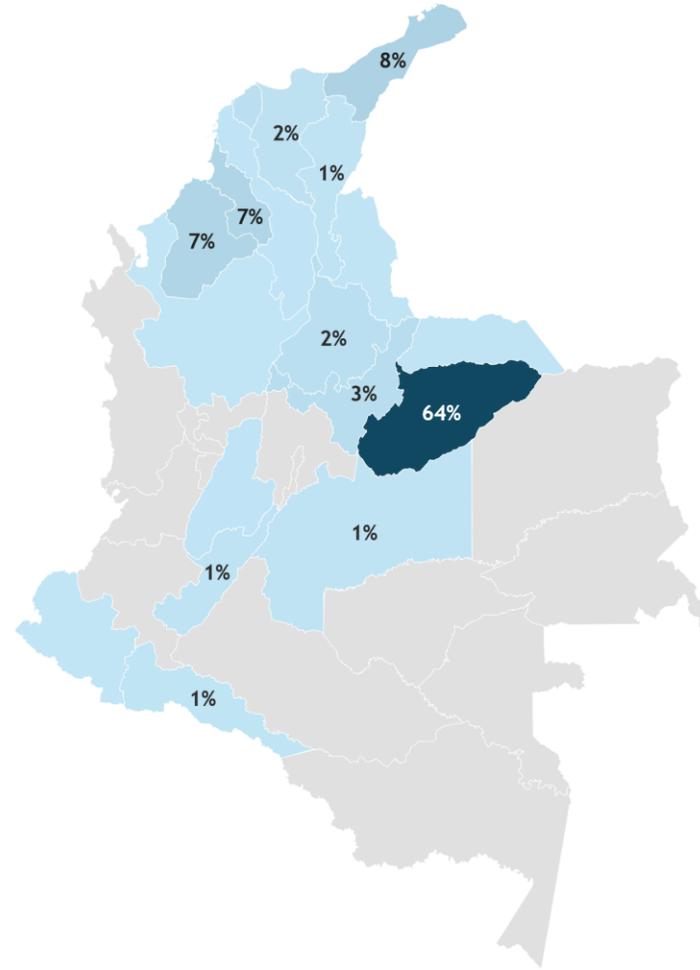
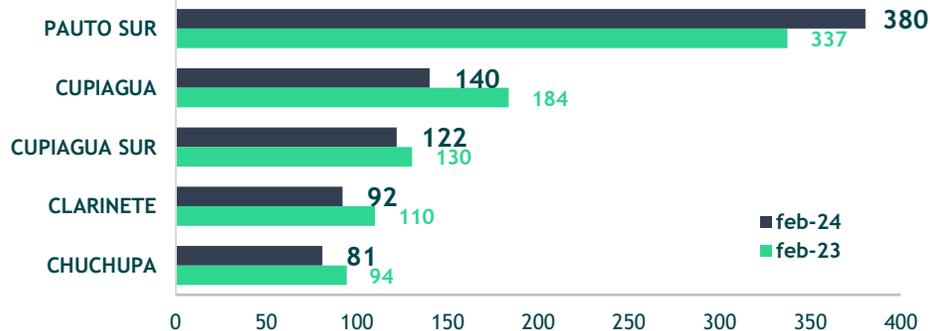
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental



En febrero de 2024, los cinco principales departamentos productores de gas concentraron el 88,2% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63,8%. Sin embargo, en comparación con febrero de 2023, el departamento experimentó una disminución de 125 MPCD.

Asimismo, los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 74,9% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare se destacó con una participación del 34,7%.

En cuanto a los campos de mayor producción, los cinco principales representaron el 55,4% del total. El campo Pauto Sur se destacó como el más productivo, con una participación del 25,9% y registrando un aumento de 43 MPCD respecto a febrero 2023.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de gas por Operadoras

Febrero, 2024

MPCD



Fuente: ANH

Para febrero de 2024, el 95,3%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio:

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual

Marzo 2024

108 Equipos

▼ -20,6% anual (-28 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Marzo 2024

109 Equipos

▼ -23,7% anual (-34 Equipos)

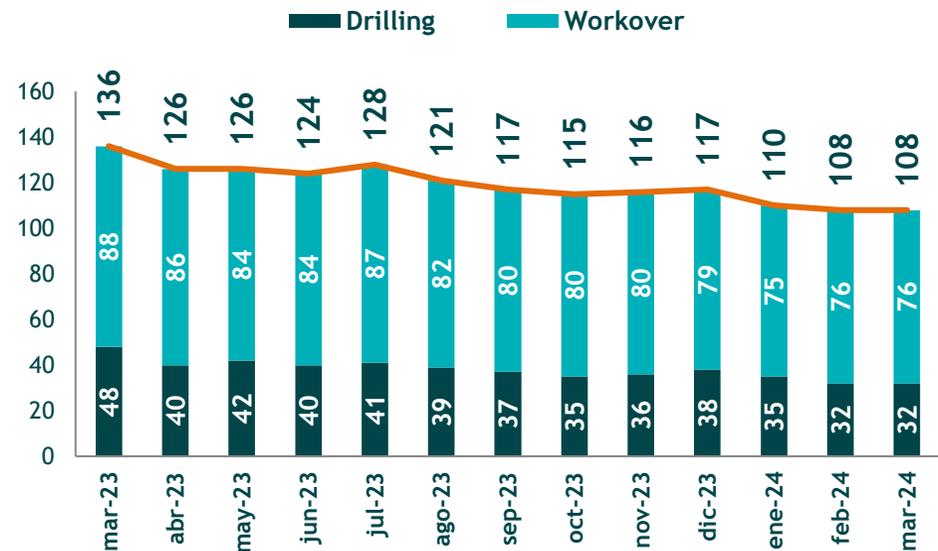
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

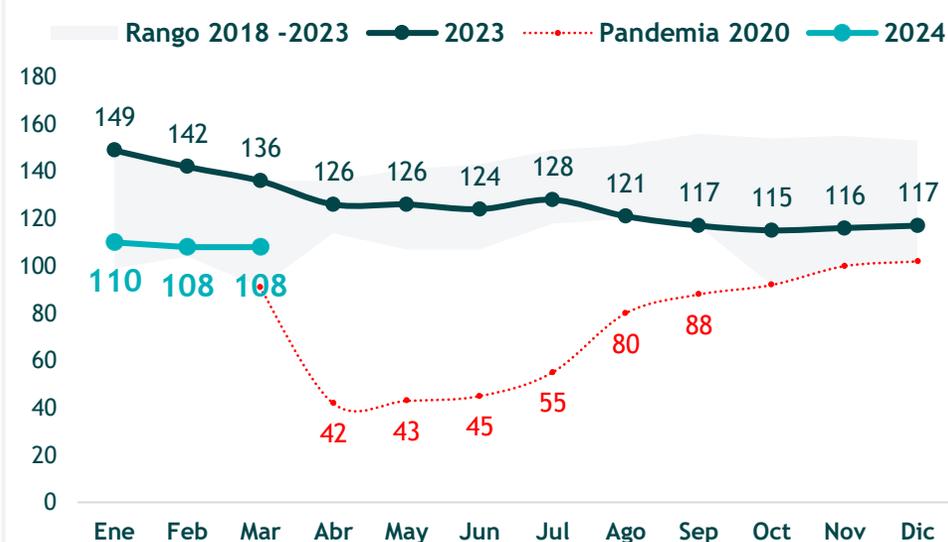
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs. 2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En marzo de 2024 se reportaron, en el territorio nacional, 108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento). Sigue siendo la cifra más baja desde junio de 2021 cuando se reportaron 107 equipos.

Esta cifra evidencia una disminución de 20,6% respecto al mismo mes del año anterior (28 equipos menos) y se mantuvo igual respecto a febrero de 2024.

Durante el transcurso del año 2023, la actividad de perforación en Colombia experimentó una tendencia a la baja, la cual se prolongó durante los meses de febrero y marzo de 2024.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Marzo 2024

32 Equipos

▼ -33,3% anual (-16 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Marzo 2024

33 Equipos

▼ -35,7% anual (-18 Equipos)

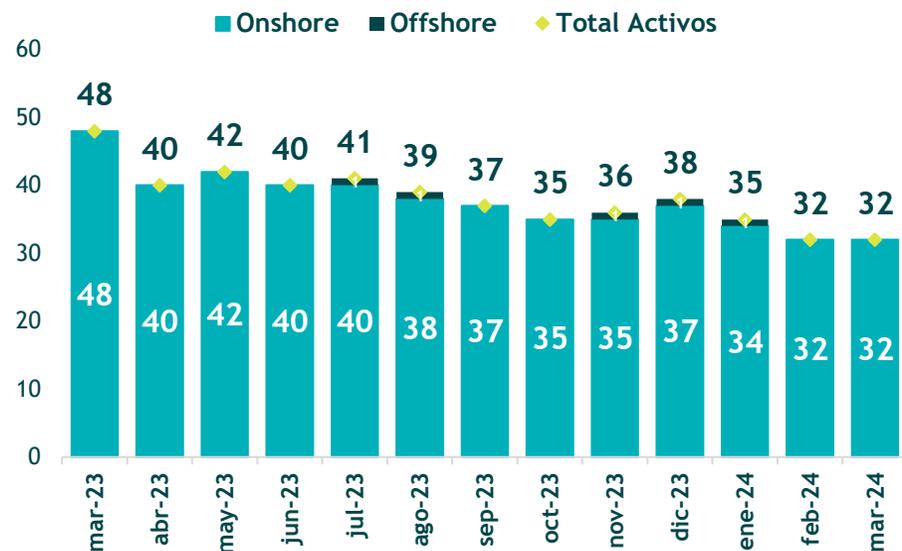
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

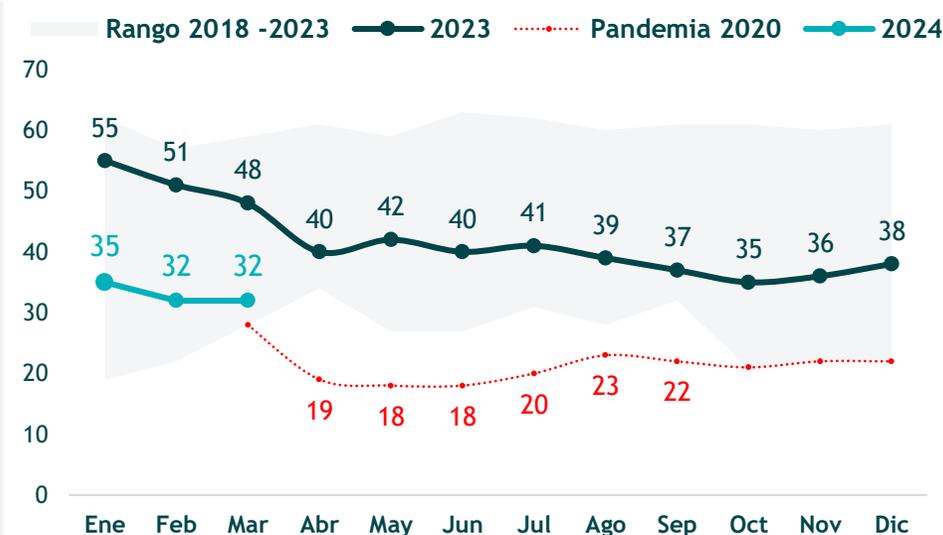
N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En marzo de 2024, de los 108 equipos activos en Colombia, 32 estaban contratados activos para perforación. 31 se encontraron en funcionamiento, mientras que uno estaba en espera debido a temas de orden público en el departamento del Meta. Esto marca una disminución del 33,3% en comparación con marzo de 2023, lo que equivale a 16 equipos menos, y se mantuvo igual en relación con febrero de 2024, el mes anterior.

La constancia en los números se explica por el equilibrio entre la finalización de dos operaciones en Putumayo y Cesar, y el inicio de dos nuevas operaciones en Meta.



Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Marzo 2024

76 Equipos

▼ -13,6% anual (-12 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2024

76 Equipos

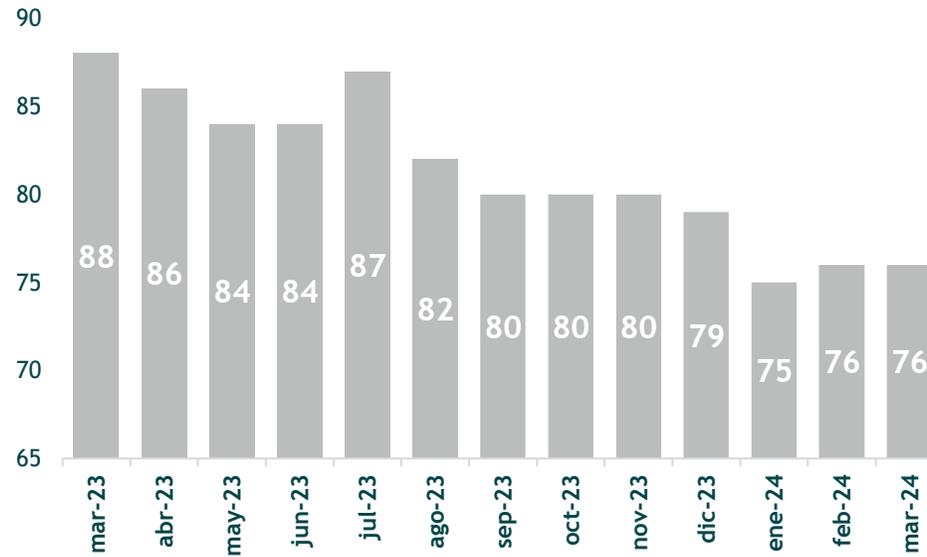
▼ -16,8% anual (-15 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

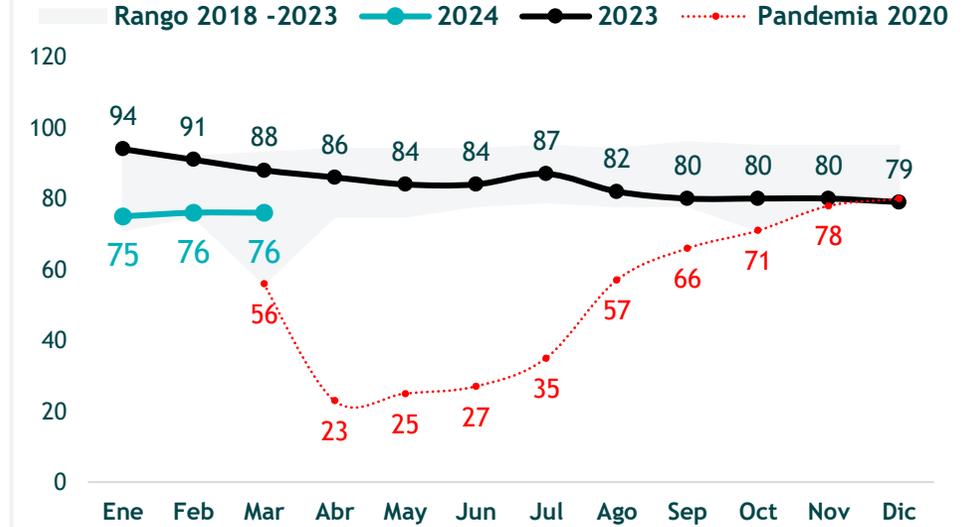
85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



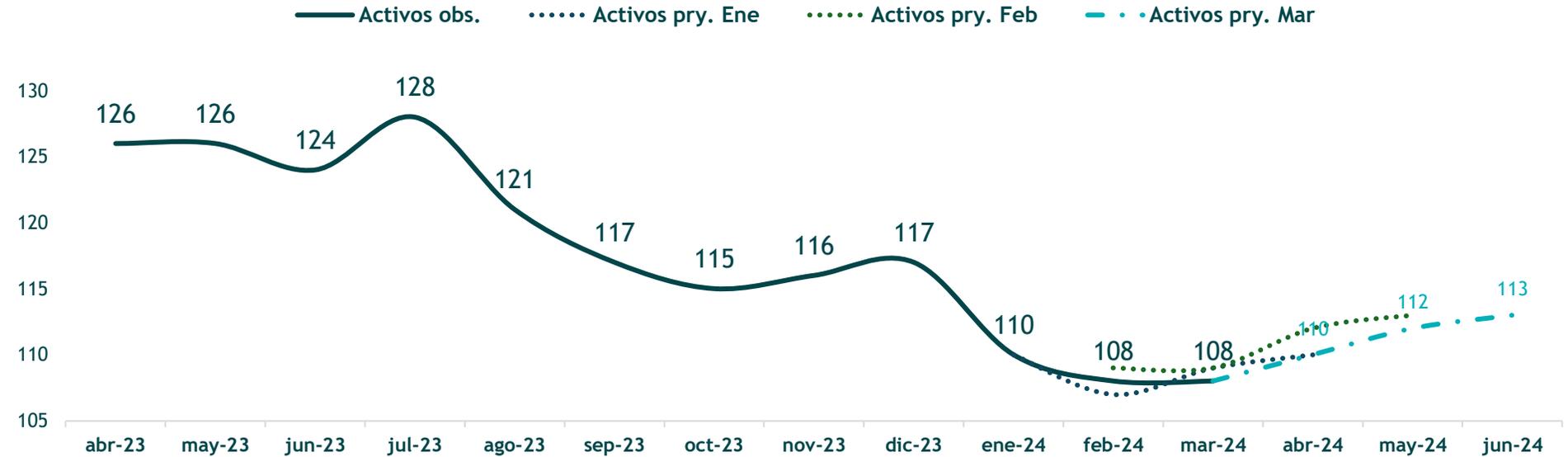
En marzo de 2024, se registraron 76 taladros de reacondicionamiento activos, esto representa una disminución del 13,6% respecto al mismo mes en el año anterior (12 equipos menos).

En comparación con febrero de 2024, la actividad de taladros de reacondicionamiento se mantuvo igual.

La constancia en los números se explica por el equilibrio entre la finalización de dos operaciones en Santander y una en Arauca, y el inicio de dos nuevas operaciones en Meta y una en Santander.

Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

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. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar
dic-23	0	2	36	38				79				117			
ene-24	0	0	35	35				75				110			
feb-24	2	0	30	32	32			76	75			108	107		
mar-24	1	0	31	32	34	33		76	75	76		108	109	109	
abr-24					35	34	32		75	78	78		110	112	110
may-24						35	34			78	78			113	112
jun-24							35				78				113

En marzo de 2024, se registraron un total de 108 taladros activos en Colombia, distribuidos en 32 equipos de perforación y 76 equipos de reacondicionamiento.

Se prevé un leve aumento en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 110, 112 y 113 taladros en abril, mayo y junio de 2024, respectivamente.

Este incremento prevé un crecimiento leve en el despliegue de equipos de perforación, con 32, 34 y 35 taladros en abril, mayo y junio, respectivamente. En cuanto a los taladros de reacondicionamiento, se espera que logren consolidarse en 78 durante los próximos tres meses.

Es importante destacar que en mayo comenzaría la perforación costa afuera de Uchuva-2.



SOLAGER.
Sistemas Solares de
Dosificación de Químicos

FLOW CONTROL.
Sistemas Integrales de
Dosificación de Químicos

DOSIPOINT.
Sistemas Portátiles de
Dosificación de Químicos

MÁS DE 40 AÑOS FLUYENDO POR LA EFICIENCIA

SEGMEN TO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio mensual
Diciembre 2023

840 KBPD

▲ +2,6% anual (21,0 KBPD)

▲ +3,3% mensual (27,0 KBPD)

Promedio año
Enero - Diciembre 2023

807 KBPD

▲ +4,4% anual (34,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: Cenit

En diciembre de 2023 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos, según el reporte de Cenit, la principal empresa del sector de logística y transporte de hidrocarburos en el país fue de 840 miles de barriles por día, lo que representó una disminución del 2,6% con respecto al mismo mes del año anterior y del 3,3% en comparación con noviembre de 2023.

El promedio anual de transporte de crudo en 2023 alcanzó los 807 miles de barriles por día (KBPD), reflejando un incremento del 4,4% respecto al año anterior. Este aumento de 34,2 KBPD con respecto a 2022 se atribuye principalmente a la producción adicional de crudo en los campos de Rubiales y Apiay, así como a la inclusión de barriles previamente excluidos del sistema de oleoductos.

Nota: Los volúmenes evacuados por Oleoductos incluyen: producción país, diluyentes y entregas desde Barrancabermeja para completar la mezcla Castilla Norte.

Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio mensual
Diciembre 2023

327 KBPD

▲ +8,2% anual (24,8 KBPD)

▲ +6,9% anual (21,0 KBPD)

Promedio año
Enero - Diciembre 2023

306 KBPD

▲ +2,6% anual (7,8 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: Cenit

En diciembre de 2023 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos, según el reporte de Cenit fue de 327 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 8,2% con respecto al mismo mes del año anterior y del 6,9% en comparación con noviembre de 2023.

El transporte promedio anual de refinados en 2023 alcanzó los 306 miles de barriles por día (KBPD), lo que representa un aumento del 2,6% en comparación con el año anterior. Este incremento de 7,8 KBPD respecto a 2022, en un escenario de aumento en el precio de la gasolina, se atribuye principalmente a la optimización de la capacidad y la confiabilidad de los ductos mediante el aprovechamiento de la infraestructura existente, como la expansión del conexionado a los Llanos Orientales y la implementación de puntos de entrega adicionales en Ayacucho, Mansilla y Tocancipá.



EXPLORA

Colombia Oil and Gas Prospects and Business Expo

SAVE THE DATE



exploraexpo.com

Hotel JW Marriott, Bogotá D.C., Colombia, Mayo 16 - 17, 2024

Media Partners:



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)





XXI CONGRESO COLOMBIANO DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA

Impulsando el Progreso con Energía e Innovación

28 AL 30 AGOSTO 2024 - BARRANQUILLA

Hotel Dann Carlton

Participa en el Concurso
Técnico-académico.
Inscribe tu resumen hasta el 05 de mayo

www.acipet.com

SOMOS COEXISTENCIA
ENERGÉTICA SOSTENIBLE

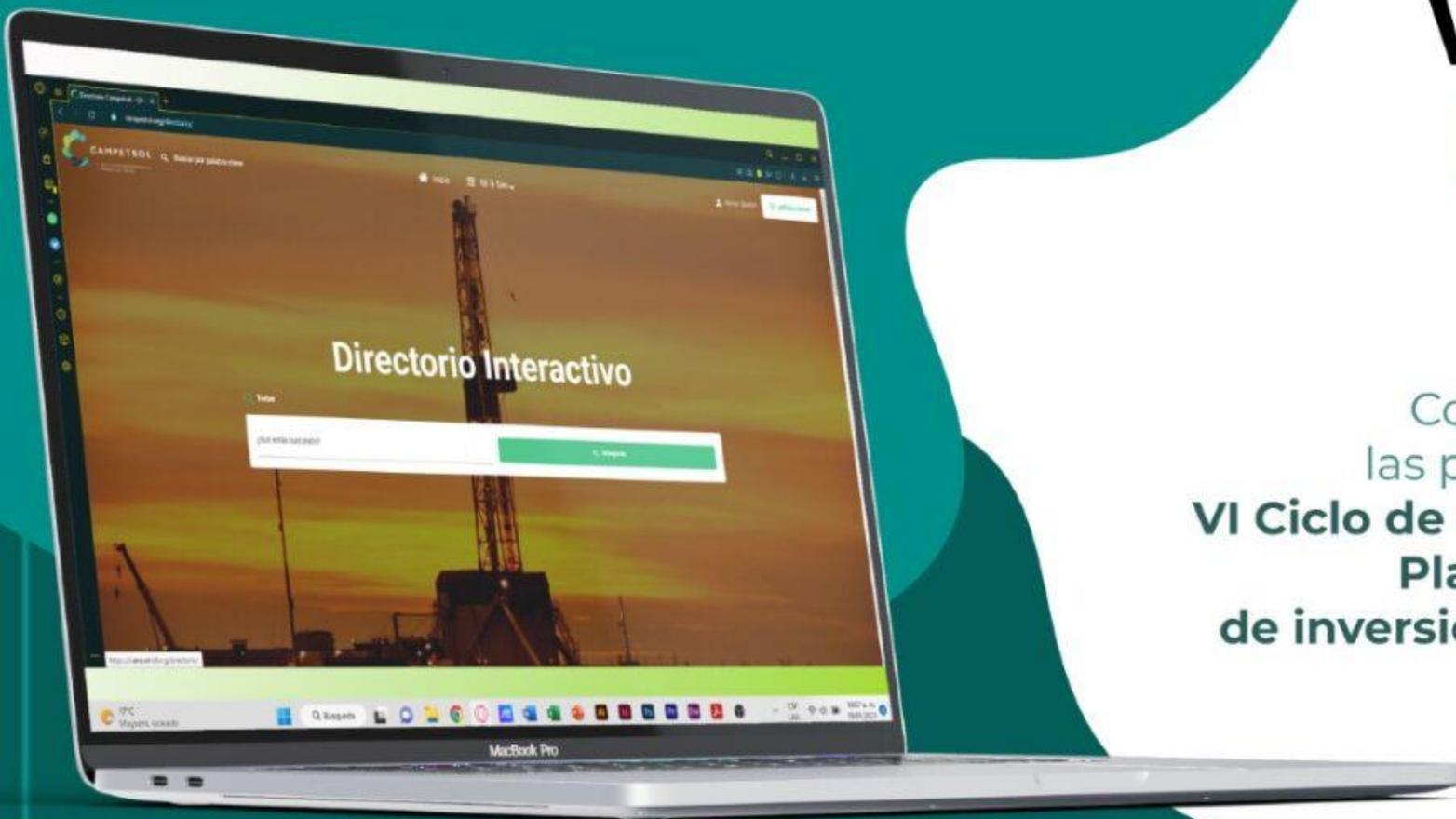


Más Información:

Alexandra Monroy
comercial2@acipet.com
(+57) 313 829 0887

Daniel Vargas
Comercial3@acipet.com
(+57) 318 373 2135

Milena Montañez
comercial1.cps@acipet.com
(+57) 317 502 5166



Visita ahora nuestro Directorio Interactivo

Consulta y descarga
las presentaciones del
VI Ciclo de Workshops 2024:
Planes y programas
de inversión Empresas E&P



CAMPETROL

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



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

Carga a refinerías

Promedio trimestral
 Q4 (Octubre-Diciembre) 2023

429 KBPD

▲ +24,4% anual (84,0 KBPD)

▲ +4,6% trimestral (19,0 KBPD)

Promedio año acumulado
 Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)

Promedio año anterior
 Enero - Diciembre 2022

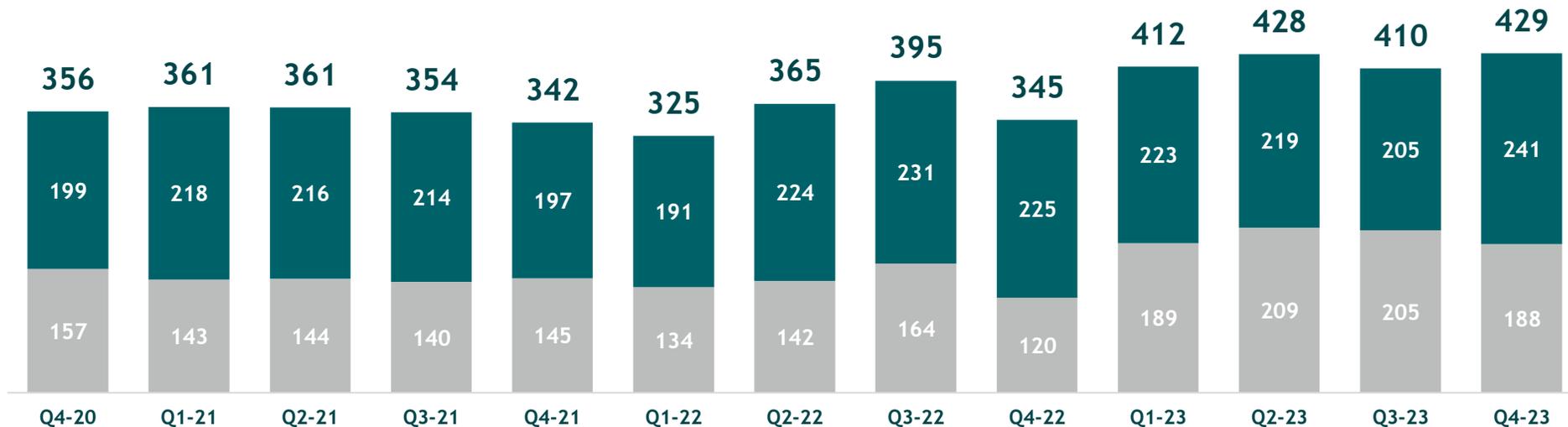
357 KBPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBPD)
 vs. 2021

KBPD

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: Ecopetrol, Refinería de Cartagena
 Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

Entre octubre y diciembre de 2023 (Q4), último dato disponible, las refinerías lograron una carga consolidada de 429 mil barriles por día (KBPD), registrando un incremento de 24,4% respecto al mismo periodo de 2022 (84,0 KBPD más) y de 4,6% frente al Q3 del año 2023 (19,0 KBPD más).

En el 4T de 2023, la Refinería de Barrancabermeja alcanzó un récord histórico anual en disponibilidad operativa, logrando un impresionante 96,1%. Esta cifra fue fundamental para alcanzar una carga de 241 miles de barriles por día (KBPD), la más alta trimestral en los últimos 16 años.

Además, durante el cuarto trimestre de 2023, la Refinería de Cartagena registró una carga de 188 KBPD, un incremento del 56,6% en comparación con el mismo periodo en 2022, gracias a la operación continua del Proyecto de Interconexión de Plantas de Crudo de Cartagena - IPCC y al 94% de disponibilidad operacional de las unidades.

Demanda de combustibles líquidos

Promedio mensual

Marzo 2024

304 KBPD

▼ -8,3% anual (-27,5 KBPD)

▲ +0,7% mensual (+2,1 KBPD)

Promedio año acumulado

Enero - Marzo de 2024

305 KBPD

▼ -4,9% anual (-15,6 KBPD)

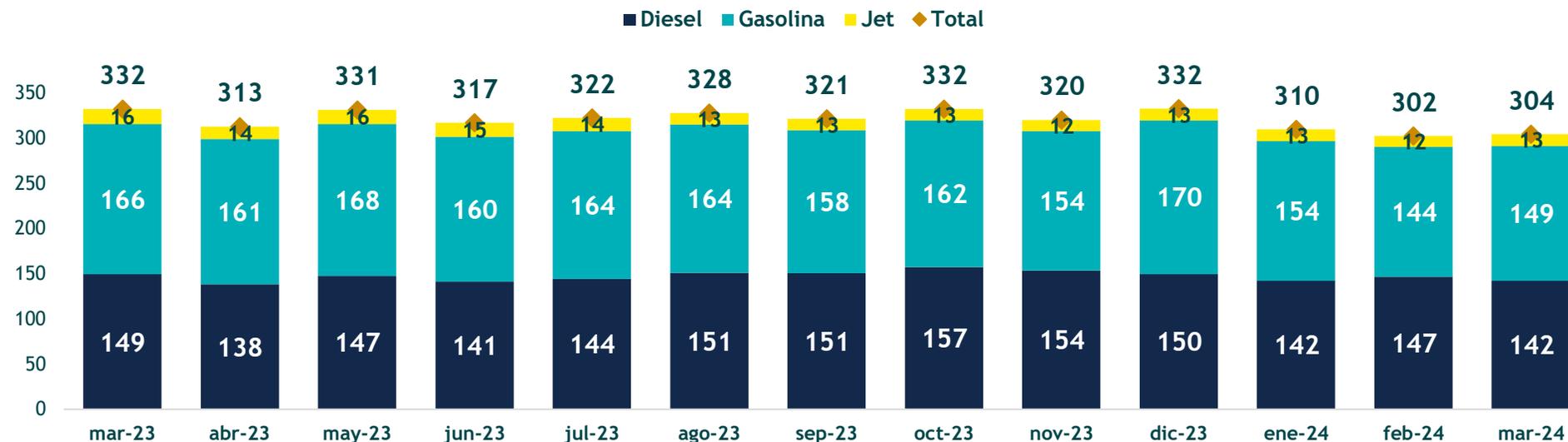
Promedio mensual gasolina

Marzo 2024

149 KBPD

▼ -10,7% anual (-17,7 KBPD)

KBPD



Fuente: Boletín estadístico [SICOM](#)

*Combustibles líquidos: gasolina, diésel y jet A

**Nota: El consumo de combustible Jet a partir de 2023 no incluye la demanda de estaciones de servicio de aviación que se abastecen directamente de los refinadores, debido al ajuste en el reporte de información contemplado en el Decreto 1073 de 2015.

En marzo de 2024, la demanda de los principales combustibles líquidos* en Colombia alcanzó los 304 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 8,3% en comparación con marzo de 2023, equivalente a 27,5 KBPD menos, y un aumento del 0,7% en relación con febrero de 2024, es decir, 2,1 KBPD más.

- **Gasolina:** La demanda de gasolina registró un promedio de 149 KBPD, menor en 10,7% en relación con marzo de 2023 (17,7 KBPD menos) y mayor 3,6% respecto al mes anterior (5,1 KBPD más).
- **Diésel:** La demanda de diésel se ubicó en 142 KBPD, representando una disminución de 4,6% frente a marzo 2023 (6,9 KBPD menos) y de 2,9% (4,2 KBPD menos) respecto a febrero de 2024 (4,2 menos).
- **Jet:** La demanda de Jet registró 13 KBPD, inferior en 17,8% frente al mismo mes del año anterior (2,9 KBPD menos) y superior en 9,6% respecto a febrero de 2024 (1,2 KBPD más).

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Marzo 2024

1.239 MPCD

▲ +35,0% anual (321,1 MPCD)

▲ +8,8% mensual (100,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo de 2024

1.145 MPCD

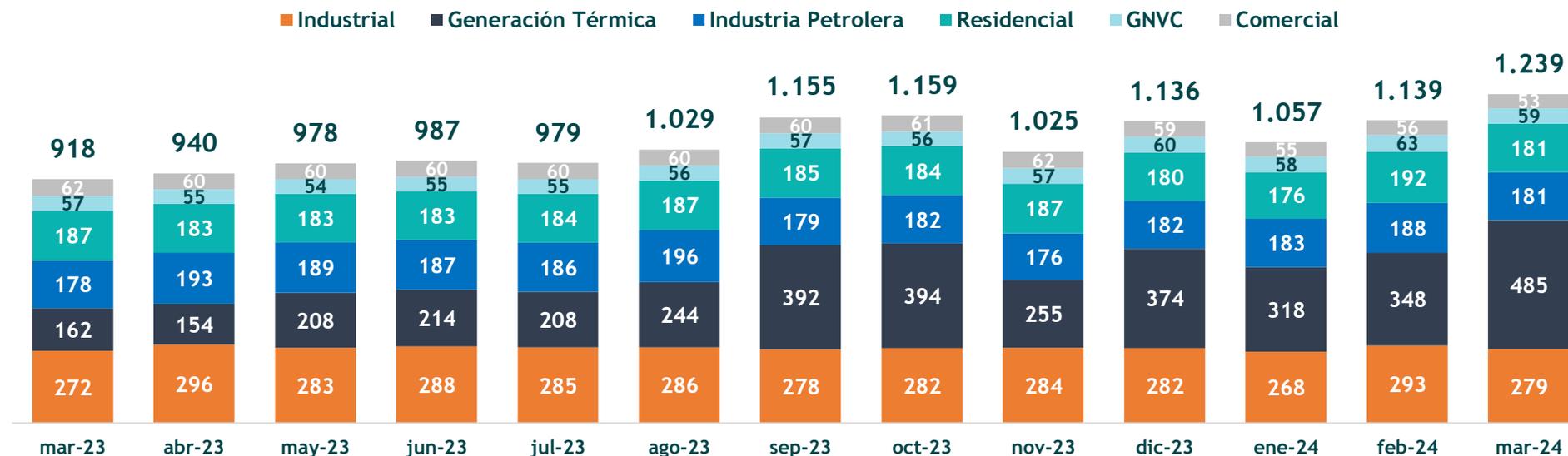
▲ +26,2% anual (237,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MOCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.
2022

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

La demanda de gas natural en Colombia experimentó un notable incremento durante marzo de 2024, situándose en 1.239 millones de pies cúbicos por día (MPCD). Esta cifra representa un aumento del 35,0% en comparación con el mismo mes de 2023, lo que equivale a un incremento de 321,1 MPCD. Durante este periodo, el sector de la generación térmica experimentó el mayor crecimiento en el consumo de gas natural, registrando un aumento anual del 199,4%, es decir, 323,2 MPCD adicionales. Este notable incremento se debe principalmente al mayor uso de gas natural en las centrales térmicas para la producción de electricidad, impulsado por la menor disponibilidad de hidroelectricidad debido a la sequía que afecta al país.

En comparación con febrero de 2024, la demanda de gas natural en marzo también experimentó un aumento significativo del 8,8%, lo que equivale a 100,0 MPCD adicionales. Al igual que en la comparación anual, el sector de la generación térmica fue el principal impulsor de este crecimiento mensual, con un aumento del 39,3% (136,8 MPCD más).

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Marzo 2024

375,4 MPCD

▲ +375,4 MPCD anual

▲ +61,7% mensual (143,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo de 2024

275,9 MPCD

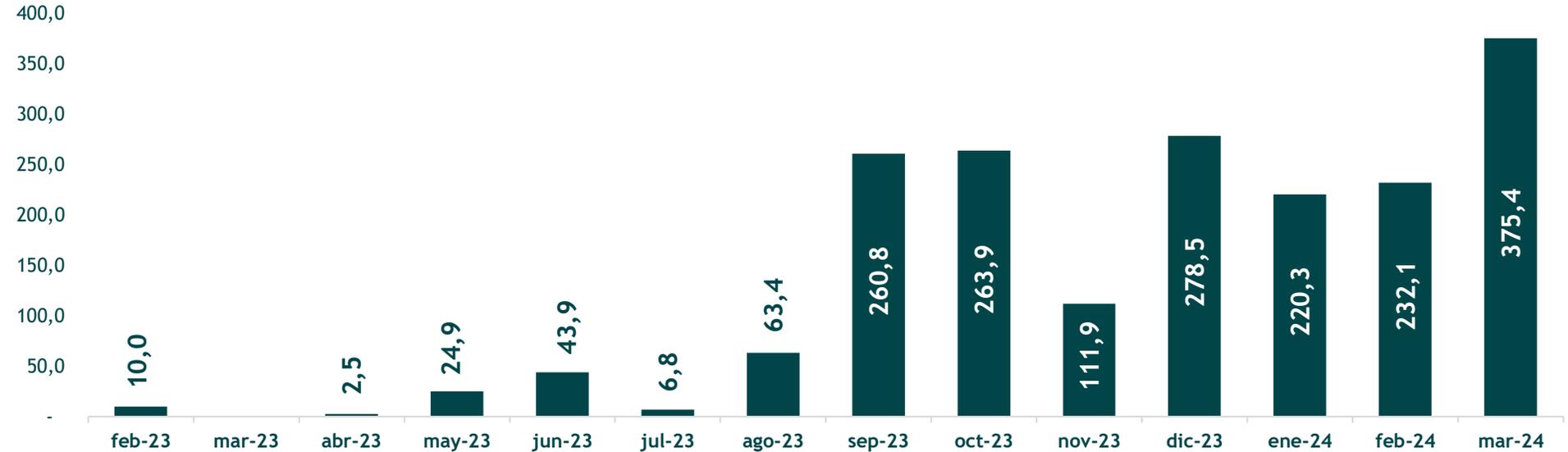
▲ +8.147,0% anual (272,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

▲ +2.506,1% anual (85,5 MPCD)
vs. 2022

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Durante los últimos siete meses (de septiembre de 2023 a marzo de 2024), Colombia ha importado un total de 50.532.447 MPC de gas natural licuado (GNL), lo que equivale a un promedio de 249,0 MPCD. Este incremento se debe principalmente a la necesidad de asegurar el suministro de energía ante la intensificación prevista del fenómeno del Niño en 2024.

Las importaciones de gas natural en marzo de 2024 alcanzaron un total de 11.636,8 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 375,4 MPCD. Esta cifra representa un aumento del 61,7% en comparación con febrero de 2024, cuando se importaron 232,1 MPCD, y, asimismo, 375,4 MPCD más que en el mismo mes del año anterior.

WORKSHOPS VI Ciclo Planes y Programas de Inversión 2024

ORGANIZAN: _____

acp

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas



CAMPETROL

I Sesión

Lunes 11 de diciembre 2023
5:00 p.m. - 7:30 p.m.
Club el Nogal - Gran Salón


ecopetrol
PLAN DE INVERSIONES
2024

II Sesión

Martes 6 de febrero 2024
2:00 p.m. - 5:00 p.m.
H. NH Teleport - S. Milenium


ecopetrol
PLAN DE INVERSIONES 2024 +
LÍNEA DE NEGOCIO DE
HIDROCARBUROS + PLAN DE
ABASTECIMIENTO INTEGRAL
(PAI) 2024

V Sesión

Miércoles 14 de febrero 2024
8:00 a.m. - 12:00 m.
H. NH Teleport - S. Milenium




EXPERTOS EN CRUDO PESADO


III Sesión

Miércoles 7 de febrero 2024
8:00 a.m. - 12:00 m.
H. NH Teleport - S. Milenium


MINISTERIO DE MINAS Y
ENERGÍA

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Departamento Nacional
de Planeación - DNP

upme
Unidad de Planeación Minero Energética

VI Sesión

Jueves 15 de febrero 2024
8:00 a.m. - 12:00 m.
H. NH Teleport - S. Milenium


FRONTERA
ENERGY

GranTierra
Energy

GEOPARK
CREAR VALOR Y RETRIBUIR

PERENCO

IV Sesión

Martes 13 de febrero 2024
8:00 a.m. - 12:00 m.
H. NH Teleport - S. Milenium


hocol

TGI
GrupoEnergíaBogotá

CREG
Comisión de Regulación
de Energía y Gas

VII Sesión

Miércoles 3 de abril 2024
2:00 p.m. - 4:00 p.m.
H. NH Teleport - S. Milenium


corfi
colombiana | Investigaciones
Económicas

ecopetrol
NEGOCIOS DE BAJAS EMISIONES
+ CIENCIA, TECNOLOGÍA E
INNOVACIÓN + ICP

Descargue las presentaciones realizadas en el Directorio Interactivo.

GRACIAS A NUESTROS PATROCINADORES



VI Ciclo de
WORKSHOPS 2024
Planes y Programas de Inversión

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas



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

— ACTUALIDAD —

CAMPETROL



Enterate de las noticias más relevantes del sector y encuentra la programación de todos los eventos de nuestros afiliados y de la Cámara, fechas de lanzamiento de nuestras publicaciones y los hechos que nos hacen sentir orgullosos de nuestro sector en nuestro **newsletter semanal**.

Si tu compañía está afiliada a Campetrol y deseas recibir **ACTUALIDAD CAMPETROL** escanea el código **QR** o comunícate con Ángela Hernández al correo: **comunicaciones@campetrol.org**



#BuenasNoticias

Actualidad y noticias positivas del sector

Nuestros eventos

Participa de todos los eventos que ofrecemos

Esta semana en Campetrol

Todas las publicaciones y noticias de la Cámara

Nuestros afiliados

Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo

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



Ley 1340 de 2009

Normas en materia de protección de la competencia



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



CAMPETROL

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



CAMPETROL

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



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



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



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



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



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

www.campetrocol.org