

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Marzo, 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

PIEDEMONTE 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
diseño@campetrol.org

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

JUAN SEBASTIÁN LARA G.
Pasante
diseño2@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 12](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 26](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 35](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 36](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 53](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 56](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 74](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 78](#)

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:

- La referencia del precio de petróleo Brent **aumentó respecto a enero de 2024 en un 3,6%**, ubicándose en \$83,0 USD/Bl. Respecto a febrero de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 0,5%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 23,9%** respecto al mismo mes del año anterior (34 equipos menos) y de **1,8%** respecto a enero de 2024 (dos equipos menos).
 - Se reportaron **32 taladros de perforación: tres menos que en enero de 2024 (-8,6%) y 19 menos que en febrero del 2023 (-37,3%)**.
 - Se registraron **76 taladros de reacondicionamiento: uno más que en enero de 2024 (-1,3%) y 15 menos que en febrero de 2023 (-16,5%)**.
- Se exportó un total de **\$1.185 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (DANE, dato preliminar), registrando un aumento del 15,6% (\$160 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023**. Asimismo, se exportó un total de **15,1 millones de barriles de petróleo crudo**.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos de **Meta y Arauca** y en el **Valle del Magdalena Medio**, relacionadas a asuntos relevantes de **contratación de mano de obra local, relacionamiento sindical e inversión social**, entre otros aspectos como la **pavimentación de vías**.



RESUMEN

En el año 2023:

- De acuerdo con la ANH, la **producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el año 2022**. La producción comercializada de gas nacional fue de **1.059 MPCD**, representando una disminución del 1,4% respecto al año 2022.
 - Se destaca la producción del campo Caño Sur Este, que pasó de producir **7,7 KBPD en 2022 a 31,9 KBPD en 2023**, apalancando el crecimiento de la producción nacional durante este período. Igualmente, se destacan los campos Pendare y Akacias que aumentaron un **50% (+3,1 KBPD)** y un **26% (+4,1 KBPD)** respectivamente en el mismo periodo analizado.
- Según la ANH, en el país se perforaron **51 pozos de exploración**, lo que representó una disminución del 45,2% en comparación con el mismo periodo en 2022. En el mismo periodo, se perforaron **597 pozos de desarrollo**, mostrando una disminución del 9,1% en comparación con el mismo periodo del año 2022.
- Según el Banco de la República, 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.
- 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 recaudado en el año 2022, es el **segundo monto liquidado más alto en la serie de tiempo analizada**.

Tabla resumen de indicadores

Febrero, 2024

Indicador	Fuente	Febrero 2024	Mensual		Anual	
			Enero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Febrero 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$83,0	\$80,1	▲ +\$2,9 (3,6%)	\$82,6	▲ +\$0,4 (0,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	777,5	786,7	▼ -9,2 (-1,2%)	773,9	▲ +3,6 (0,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	966,0	1.016	▼ -50,0 (-4,9%)	1.020	▼ -54,0 (-5,3%)
Total de Taladros	Campetrol	108	110	▼ -2 (-1,8%)	142	▼ -34 (-23,9%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	35	▼ -3 (-8,6%)	51	▼ -19 (-37,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	76	75	▲ +1 (1,3%)	91	▼ -15 (-16,5%)
Exportaciones - Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.185 (pr)	\$1.459(pr)	▼ -\$274 (-18,8%)	\$1.026	▲ +\$160 (15,6%)
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	\$3,9	▲ +\$0,1 (1,4%)	\$2,2	▲ +\$1,8 (79,8%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,04 (1,5%)	\$1,9	▲ +\$0,5 (24,8%)

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 enero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a enero de 2023 y mensual frente a diciembre de 2023.

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

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

ASAMBLEA GENERAL CAMPETROL 2024

Gran
Salón

Club El Nogal
Cra. 7 #78-96 (piso 8)
Bogotá

JUEVES 21
MARZO 2024
3:00 PM

¡Haga clic aquí!
SAVE THE
DATE



Escanee para
agregar a su calendario

Charlas de interés para el sector

3:00 PM
4:00 PM

“La narrativa
que no teníamos
(y deberíamos tener)”



KREAB
WORLDWIDE

Alfonso Castro Cid - Managing Partner, Kreab

Con más de 25 años de experiencia laboral, es consultor y estratega en manejo reputacional. Actualmente es socio de KREAB Colombia, oficina de Kreab Worldwide Colombia, cargo que ocupa desde que fusionó su firma, 2 puntos, con la consultora sueca.

“Inteligencia Artificial,
el punto de inflexión”



 Microsoft

Julian Zuluaga - Data & AI at Microsoft

Con más de 16 años de experiencia en la industria de tecnología, principalmente en creación y operación de proyectos de software, data, analítica y consultoría técnica especializada. Líder de equipos técnicos y comerciales, gerente y Co-fundador de Lagash, empresa adquirida por Mercadolibre para el desarrollo de su estrategia digital en LATAM.

SAVE THE
DATE



Escanee para agregar
a su calendario
o haga clic aquí

POSTERIORMENTE

Asamblea General 4:00 PM
6:00 PM

Copa de vino 6:00 PM
7:00 PM

**Jueves 21
MARZO 2024**

**Gran Salón
Club El Nogal**

WORKSHOPS VI Ciclo Planes y Programas de Inversión 2024

ORGANIZAN: _____



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



II Sesión

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



III Sesión

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



IV Sesión

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



V Sesión

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



VI Sesión

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



VII Sesión

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



Descargue las presentaciones realizadas en el Directorio Interactivo

Organizan:

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



CAMPETROL

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

Planes y
Programas de
Inversión

VI Ciclo de
WORKSHOPS
2024

SAVE THE DATE

**SÉPTIMA
SESIÓN
PRESENCIAL**

**MIÉRCOLES 3
DE ABRIL 2024
2:00 p.m. – 4:00 p.m.**

*Transmisión en vivo por Microsoft Teams

*Evento invitacional. **Un cupo por afiliado** a ACP y Campetrol - Aforo limitado.

**HOTEL NH
COLLECTION ROYAL
TELEPORT
SALÓN MILENIUM**

Cl. 113 #7 - 65, Bogotá



ecopetrol

**NEGOCIOS DE BAJAS EMISIONES +
CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN**

GRACIAS A NUESTROS PATROCINADORES

 Alkhorayef	 ATINA ENERGY SERVICES	 CHAMPIONX	 COLOMBIA WIRELINE SERVICES	 CSP®	 40 AÑOS
	 HALLIBURTON	 ICG EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA	 Imantt Transforming Infrastructure	 Independence	 KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT
 MORKEN GROUP	 RHEMA INTERNACIONAL	 RODATECH Soluciones Eficientes	 SierraCol energy	 slb	 TASSAROLI Compromiso y Soluciones
 T.EN TECHNIP ENERGIES		 Tenaris		 VEXAH S.A.S	

VI Ciclo de
WORKSHOPS 2024
Planes y Programas de Inversión

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas | **acp**

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

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



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**.

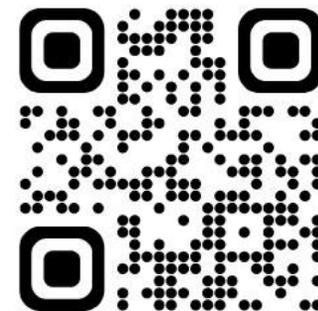
Para el año 2024, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.



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



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:





CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Febrero 2024

\$83,0 USD/BI

▲ +0,5% anual (\$0,4 USD/BI)

▲ +3,6% mensual (\$2,9 USD/BI)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

\$81,6 USD/BI

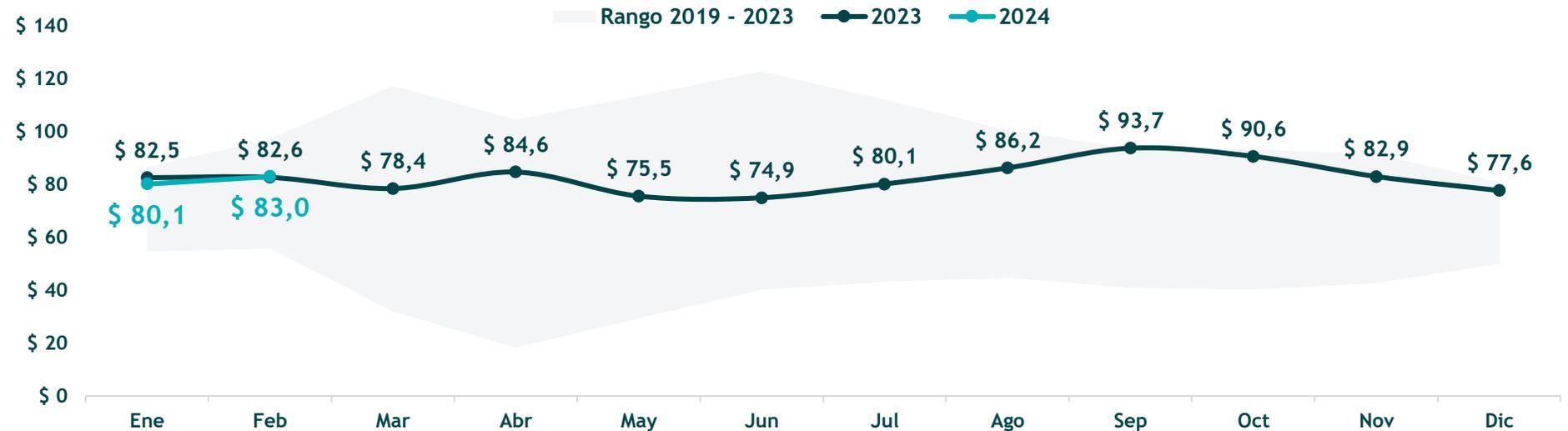
▼ -1,2% anual (-\$1,0 USD/BI)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2023

\$82,5 USD/BI

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/BI) vs.
2022

Brent USD/BI



Fuente: [EIA](#).

En febrero de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a enero de 2024 en un 3,6%, ubicándose en \$83,0 USD/BI. Respecto a febrero de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 0,5%.

Entre enero y febrero de 2024, el precio de referencia Brent ha promediado un valor de \$81,6 USD/BI, el cual es un 1,2% inferior 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 \$82 USD/BI 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
Febrero 2024

101,2 MBPD

0,0% anual (0,0 MBPD)

▲ +0,2% mensual (0,2 MBPD)

Consumo mensual
Febrero 2024

103,6 MBPD

▲ +2,1% anual (2,1 MBPD)

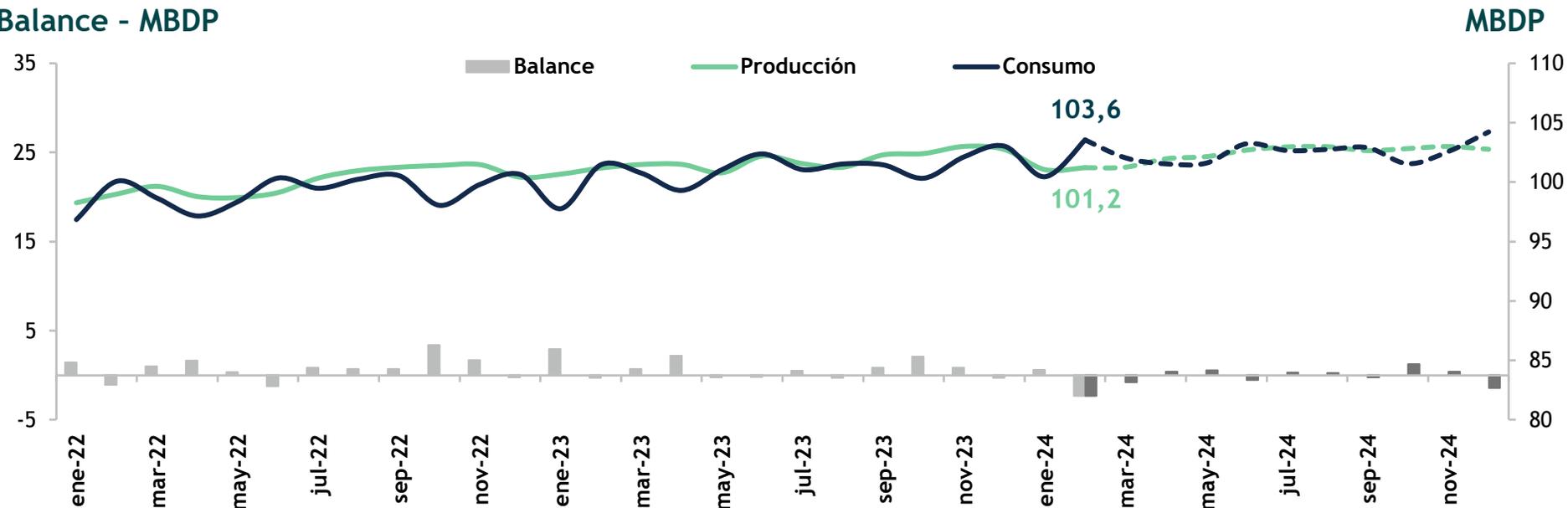
▲ +3,1% mensual (3,1 MBPD)

Balance mensual
Febrero 2024

-2,3 MBPD

Exceso de demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

Para el mes de febrero del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de -2,3 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,2 MBPD, lo que significó un aumento del 0,2% frente a enero de 2024. En comparación con febrero de 2023 no hubo variación al registrarse el mismo nivel de producción.

Asimismo, en febrero de 2024, el consumo global se ubicó en 103,6 MBPD, aumentando 3,1% respecto a enero de 2024, y aumentando 2,1% respecto a febrero 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*
Febrero 2024

21,5 MBPD

▲ +0,4% mensual (0,1 MBPD)

Producción No OPEP*
Febrero 2024

35,5 MBPD

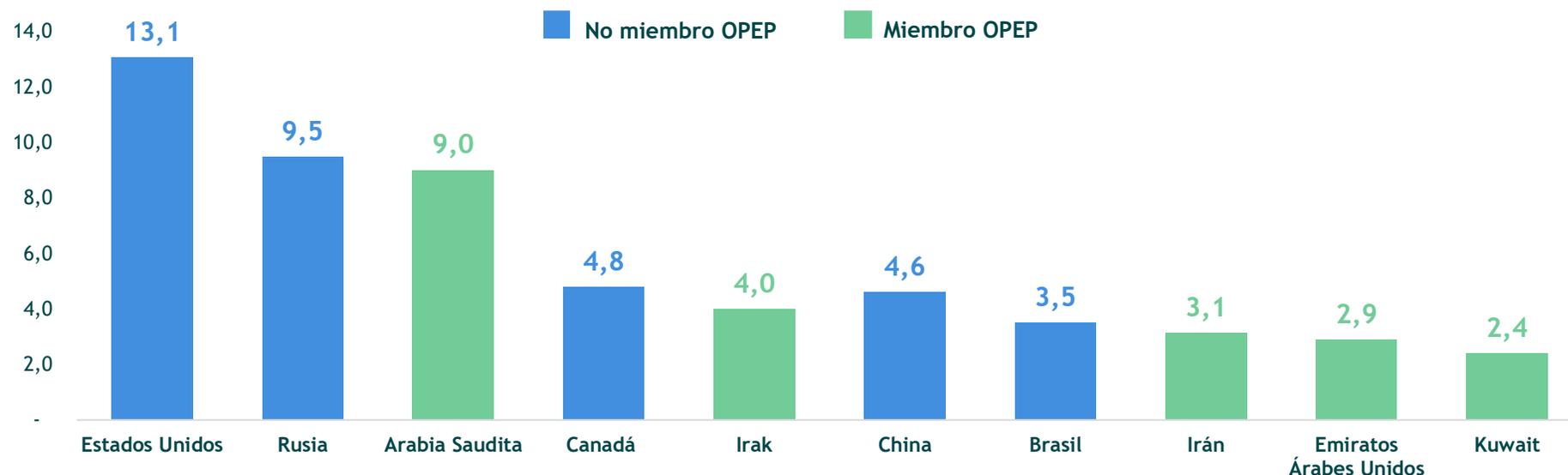
▲ +1,9% mensual (0,7 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)*
Febrero 2024

56,9 MBPD

▲ +1,3% mensual (0,7 MBPD)

MBPD - Febrero 2024*



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

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

Para febrero de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 56,3% (56,9 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró un 12,9% de la producción, con un total de 13,1 MBPD (según el último dato de febrero de 2024).

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,5 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 35,5 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual tal. global
Febrero 2024

1.813 Equipos

▼ -5,6% anual (-108 Equipos)

▲ +1,6% mensual (29 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Febrero 2024

1.799 Equipos

▼ -5,8% anual (-112 Equipos)

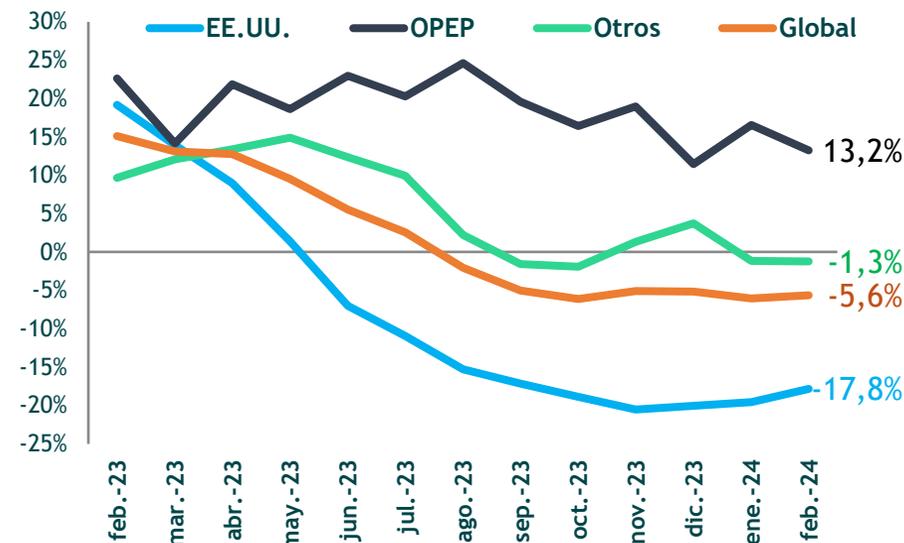
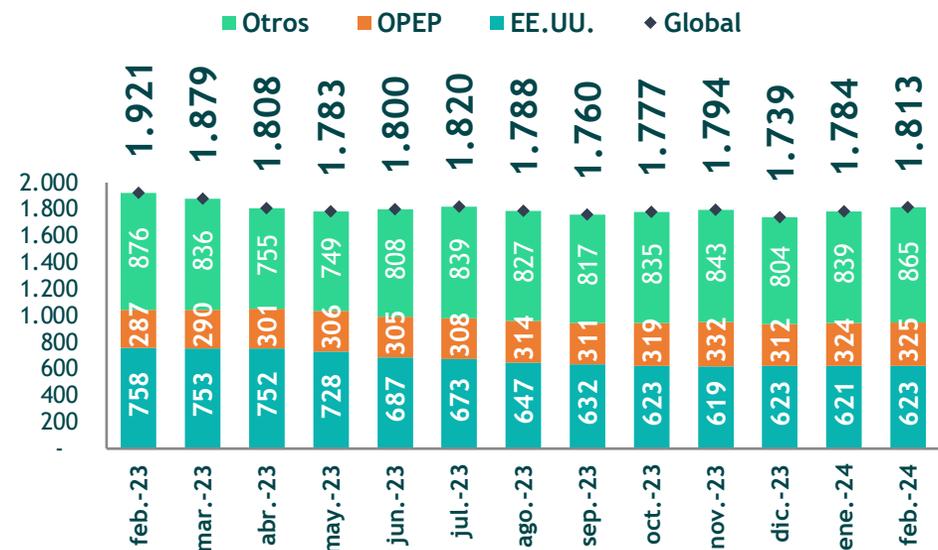
Conteo mensual tal. OPEP*
Febrero 2024

325 Equipos

▲ +13,2% anual (38 Equipos)

▲ +0,3% mensual (1 Equipo)

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 que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.813 equipos en febrero de 2024. Se observó una disminución de 5,6% respecto al mismo periodo del año anterior (108 equipos menos) y un aumento de 1,6% comparado con enero de 2024 (29 equipos más).

En 2023 los países miembros de la OPEP acordaron colaborativamente implementar recortes voluntarios en la producción de petróleo, como parte de sus esfuerzos conjuntos para estabilizar el mercado petrolero. Sin embargo, en 2024, la OPEP ha pronosticado un aumento en la producción para el año en curso.

Este ajuste se refleja en un aumento de 13 taladros a febrero de 2024, lo que representa un incremento del 4% en comparación con diciembre de 2023, cierre de año anterior. Encabezando la distribución con Arabia Saudita y Libia que registran un aumento de cinco taladros cada uno, seguido por Kuwait con 4 taladros adicionales.

Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU
Febrero 2024

622 Equipos

▼ -17,9% anual (-136 Equipos)

▲ +0,3% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Febrero 2024

621 Equipos

▼ -18,8% anual (-144 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Febrero 2024

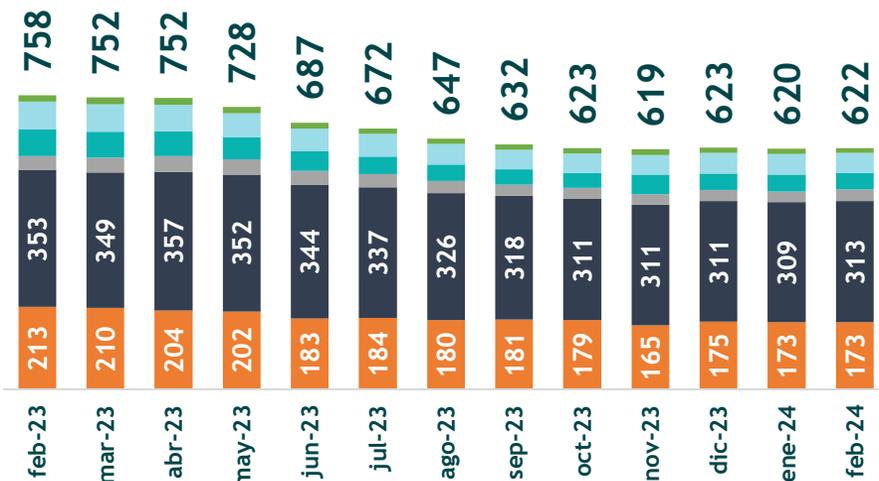
261 Equipos

▼ -3,3% anual (-9 Equipos)

▲ +10,2% mensual (24 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

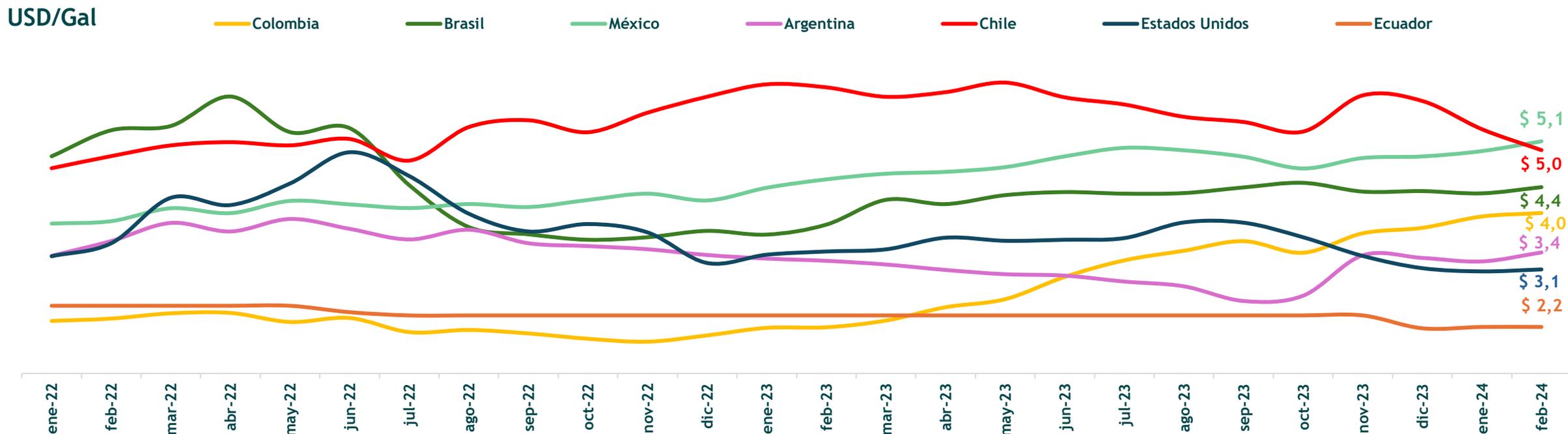
Durante el mes de febrero de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 622 equipos, en promedio, registrando una disminución de 17,9%, correspondiente a 136 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-41 equipos),
- Haynesville (-27 equipos),
- Eagle Ford (-19 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros disminuyó 0,3% (dos equipo menos).

En febrero de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 261 unidades, lo que representó un descenso del 3,3% en comparación con el mismo período de 2022 (nueve unidades menos), y un aumento del 10,2% en comparación con enero de 2024 (24 unidades más).

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 febrero de 2024 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,0 USD/gal (\$15.667 COP), un aumento del 1,4% respecto a enero del 2024. El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

- México (\$5,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,4 USD/gal)
- Chile (\$5,0 USD/gal)

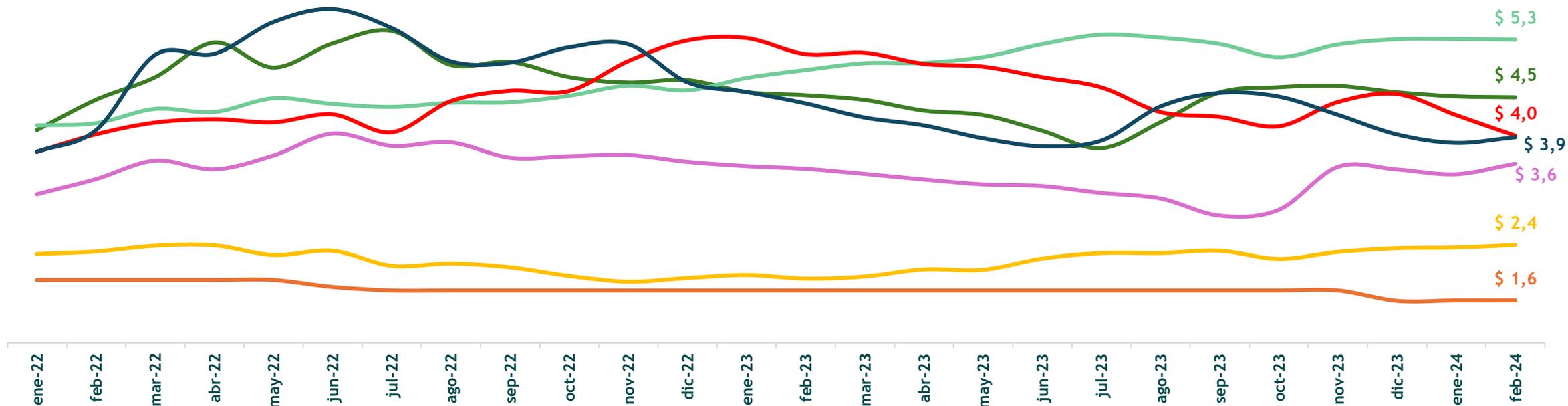
Está por encima del precio observado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal, Argentina que es de \$3,4 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,2 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diesel

USD/Gal

Colombia Brasil México Argentina Chile Estados Unidos Ecuador



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

Para febrero de 2024 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.437 COP), un aumento del 1,5% frente a enero de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- Argentina (\$3,6 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,9 USD/gal)
- Chile (\$4,0 USD/gal)
- Brasil (\$4,5 USD/gal)
- México (\$5,3 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)



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* %

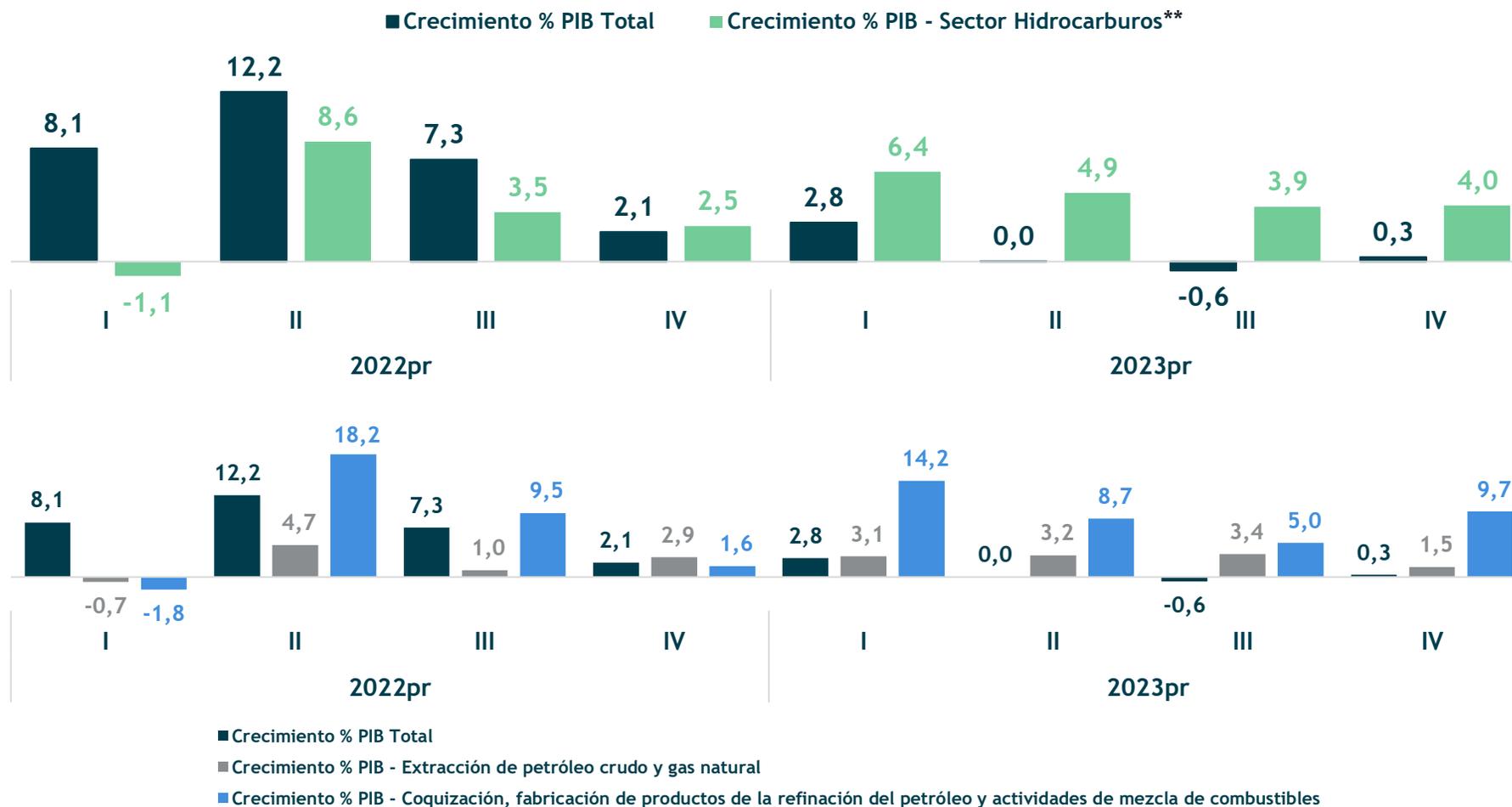
▲ +2,8 pps. vs 2022

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
Diciembre 2023

-0,7* %

▼ -1,9 pps. anual

▼ -2,0 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

0,0* %

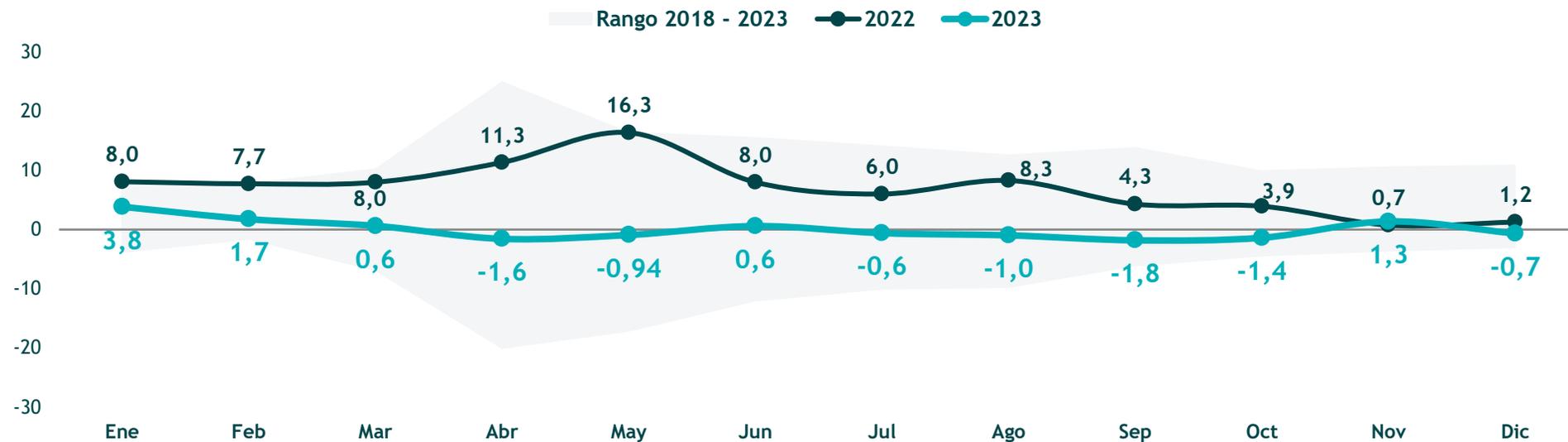
▼ -7,0 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,0* %

▼ -3,9 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 contracción anual del 0,7% en diciembre de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2022. Esta disminución fue 1,9 pps. inferior a la evidenciada en diciembre de 2022.

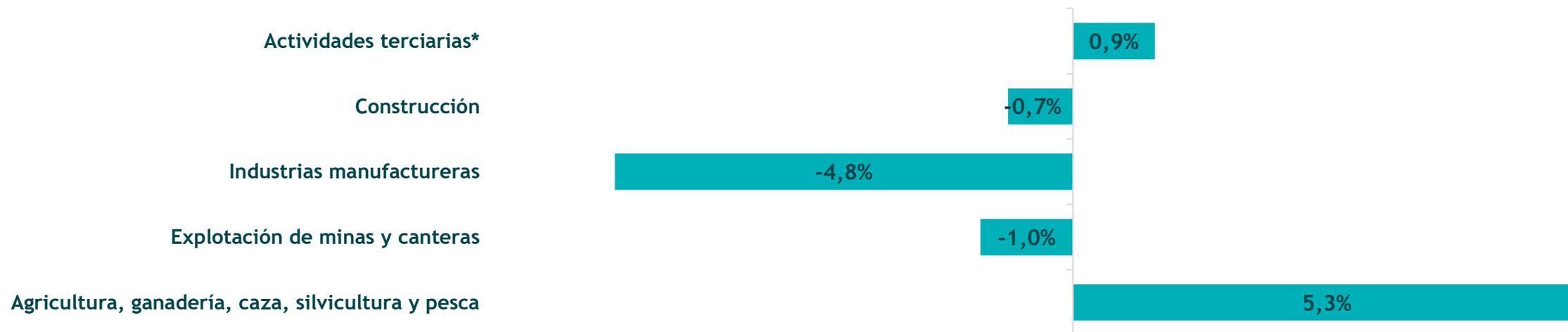
Respecto al mes anterior (noviembre de 2023), el ISE experimentó un descenso de 2,0 pps.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,0%, el cual fue 7,0 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
Febrero 2024

-9,4%

▲ +18,4 pps. anual

▼ -1,5 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

-8,7%

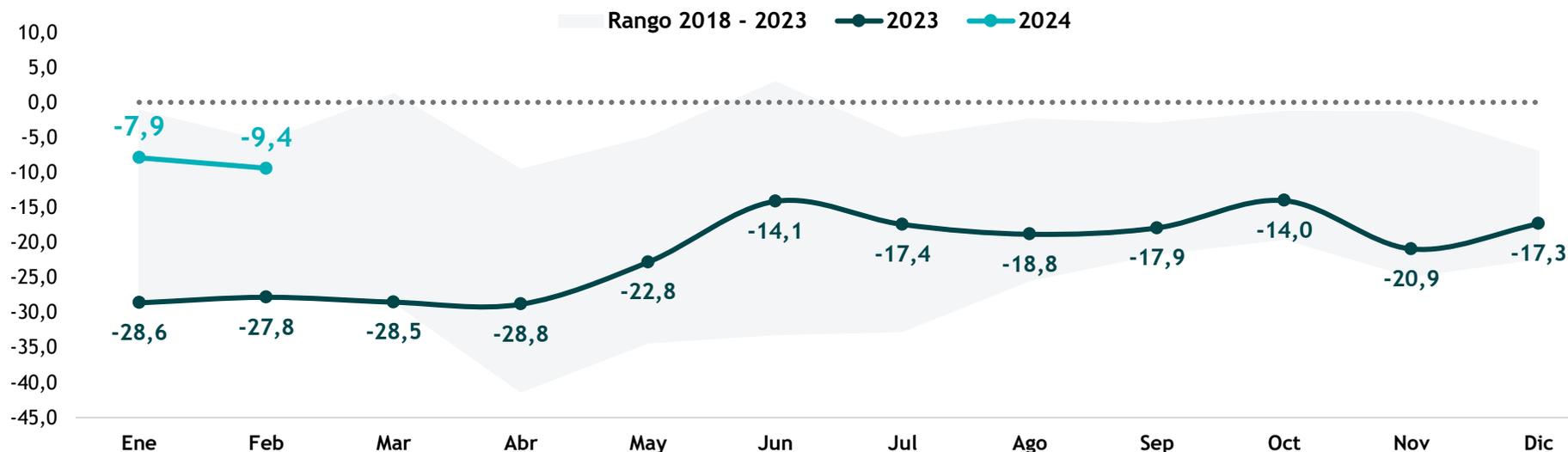
▲ +19,6 pps. anual

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 febrero de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -9,4%, evidenciando un aumento anual de 18,4 pps. frente al nivel observado en febrero del 2023. Respecto al mes anterior (enero de 2024), el ICC experimentó un descenso de 1,5 pps.

El promedio entre enero y febrero de 2024 registró un balance de -8,7%, 19,6 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 febrero 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
Febrero 2024

1,09%

▼ -0,6 pps. anual

▲ +0,2 pps. mensual

Variación anual
Febrero 2024

7,74%

▼ -5,5 pps. anual

▼ -0,6 pps. mensual

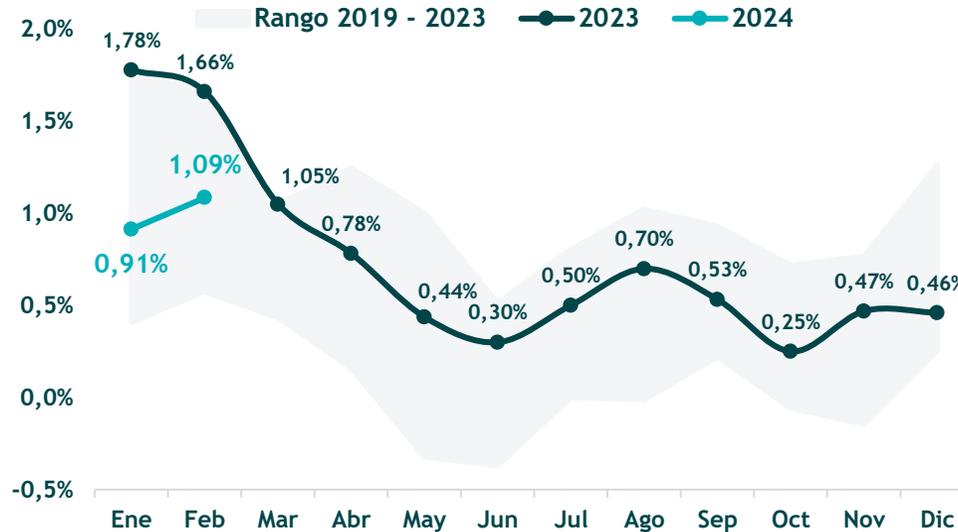
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

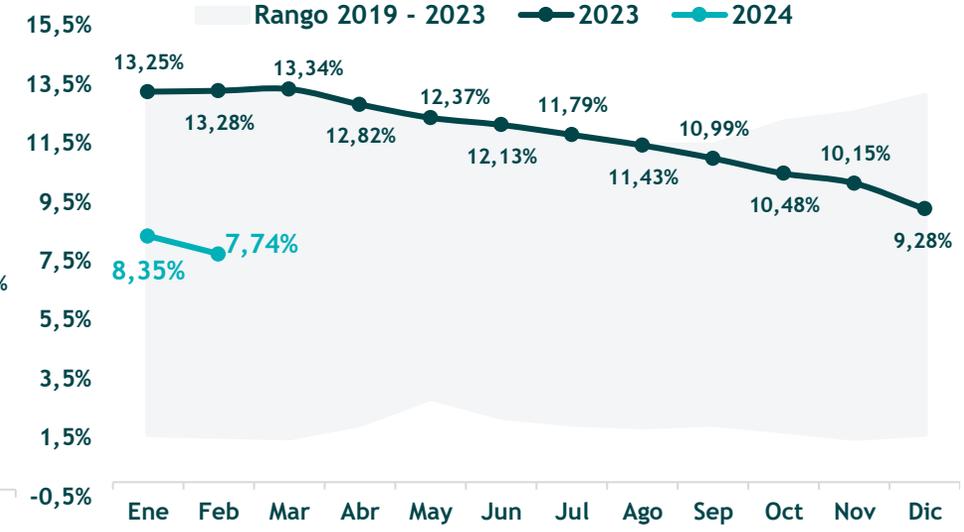
9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

En el mes de febrero de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 1,09% en comparación con enero de 2024. Ésta se explicó principalmente por el incremento en los precios de las siguientes divisiones: educación (8,74%), bebidas alcohólicas y tabaco (1,13%) y, restaurantes y hoteles (1,13%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 7,74% en comparación con febrero de 2023. Lo anterior se explicó primordialmente por el incremento en las divisiones de: transporte (11,97%), educación (11,66%), bebidas alcohólicas y tabaco (11,38%), restaurantes y hoteles (11,06%), alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,77%) y, por último, salud (8,21%), las cuales se ubicaron por encima del promedio nacional.

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Febrero 2024

1,24%

▲ +0,1 pps. anual

▲ +0,6 pps. mensual

Variación anual
Febrero 2024

-5,38%

▼ -18,5 pps. anual

▲ +0,1 pps. mensual

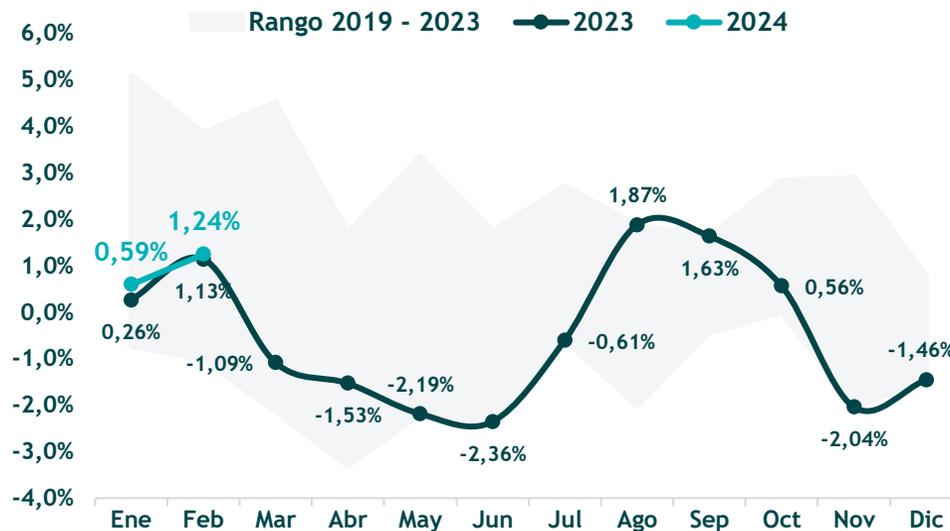
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

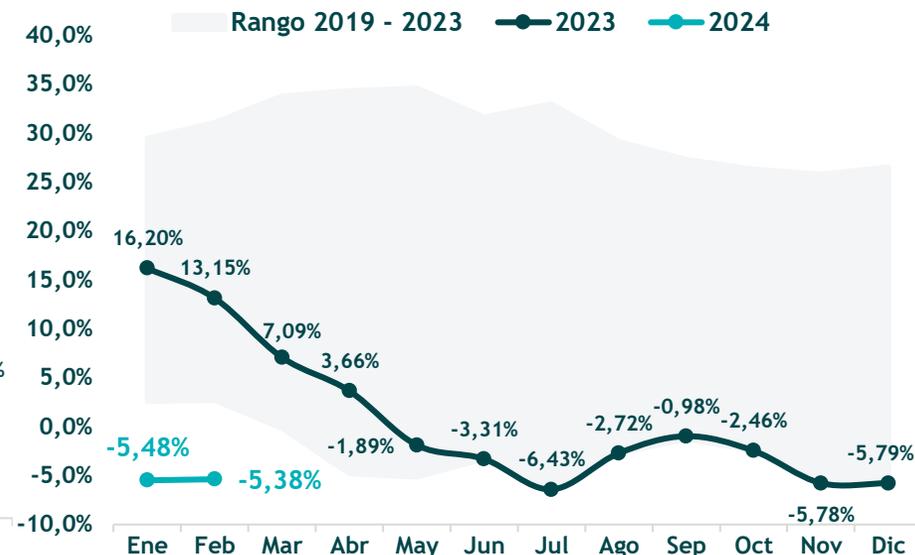
-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en febrero de 2024 presentó una variación mensual de 1,24% respecto a enero de 2024. Los sectores de la agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (2,52%) y la explotación de minas y canteras (2,43%) registraron 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 -5,38% comparado con febrero de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación inferior a la media fue la minería con -23,78%.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
 Febrero 2024

\$3.932 COP/USD

▼ -18,1% anual (-\$871 COP)

▲ +0,3% mensual (\$12 COP)

Promedio año acumulado
 Enero - Febrero 2024

\$3.926 COP/USD

▼ -17,5% anual (-\$832 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 febrero de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.932 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 18,1% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (enero de 2024), la TRM en febrero tuvo un aumento del 0,3%.

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
Enero 2024

\$1.185 MUSD

▲ +15,6% anual (\$160 MUSD)

▼ -18,8% mensual (-\$274 MUSD)

Acumulado anual
Enero 2024

\$1.185 MUSD

▲ +15,6% anual (\$160 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.610 MUSD

▼ -16,6% anual (-\$3.114 MUSD)
vs. 2022

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en enero de 2024, se exportó un total de \$1.185 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 15,6% (\$160 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (diciembre de 2023), las exportaciones evidenciaron una disminución del 18,8% (\$274 MUSD FOB menos).

En enero de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 31,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron \$15.610 millones de dólares FOB, 16,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles

Valor mensual
Enero 2024

15,1 M. Barriles

▲ +22,8% anual (3,0 M. Barriles)

▼ -7,4% mensual (-1,0 M. Barriles) vs Dic/2023 (16,3 MB)

Promedio anual
Enero 2024

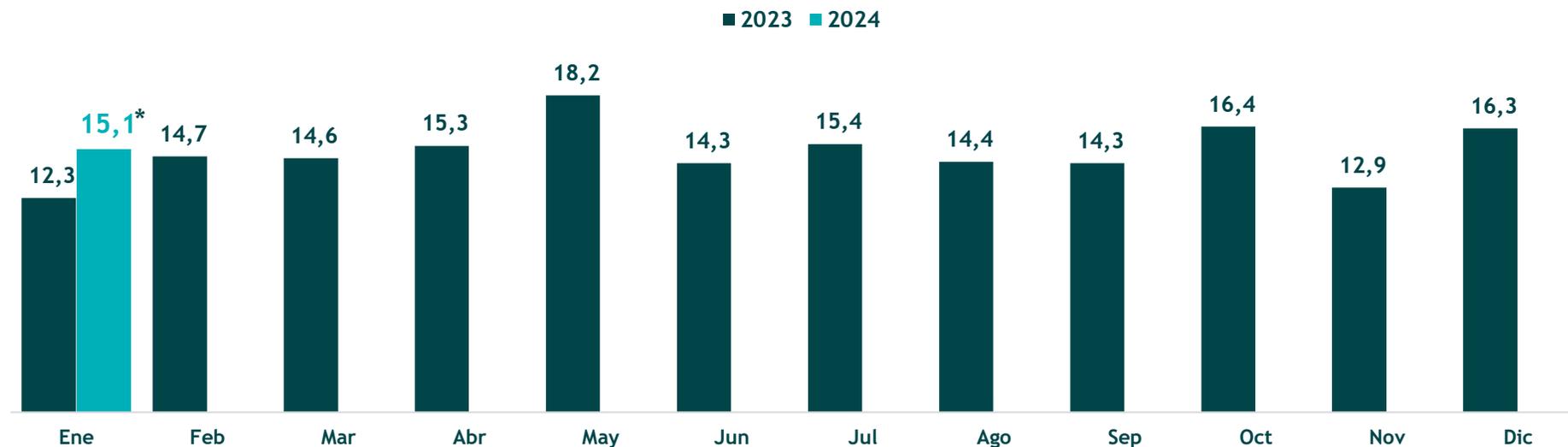
15,1 M. Barriles

▲ +22,8% anual (3,0 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

14,9 M. Barriles

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



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En enero de 2024 se exportó un total de 15,1 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un descenso del 7,4% respecto a diciembre de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (enero de 2023), se registró un aumento del 22,8%.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron en promedio 14,9 millones de barriles de petróleo crudo, 1,0% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos

Valor enero 2024

\$304* MUSD

▲ +29% anual (\$68 MUSD)

India

Valor enero 2024

\$195* MUSD

▲ +\$195 MUSD anual

Panamá

Valor enero 2024

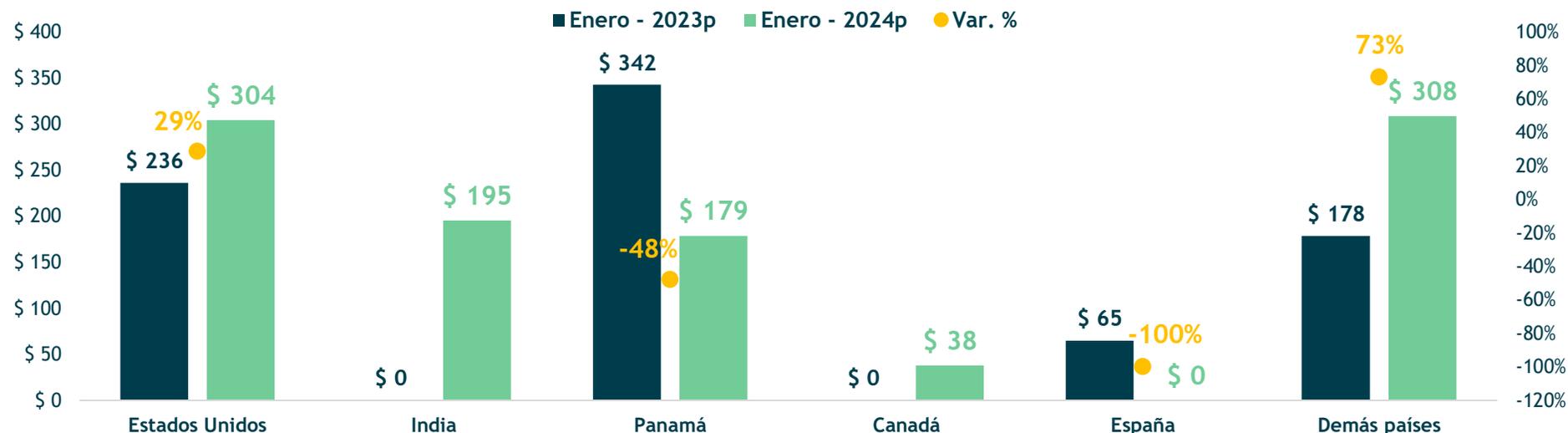
\$179* MUSD

▼ -48% anual (-\$164 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

ENERO 2024

Var. %



Fuente: [DANE](#)

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

En enero de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, India, Panamá y Canadá, los cuales representaron el 60,4% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Estados Unidos tuvo un aumento del 29% equivalente a \$68 MUSD más. Por su lado, India y Canadá tuvieron un incremento de \$195 MUSD y \$38 MUSD, respectivamente, adicionales (en enero de 2023 no se registraron exportaciones hacia estos destinos). Los demás países tuvieron un incremento del 73% en el valor de las exportaciones de crudo.

Por su lado, respecto a enero de 2023, Panamá y España tuvieron variaciones negativas. En el primer caso, la reducción fue equivalente al 48%, y en el segundo, el descenso fue del 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)

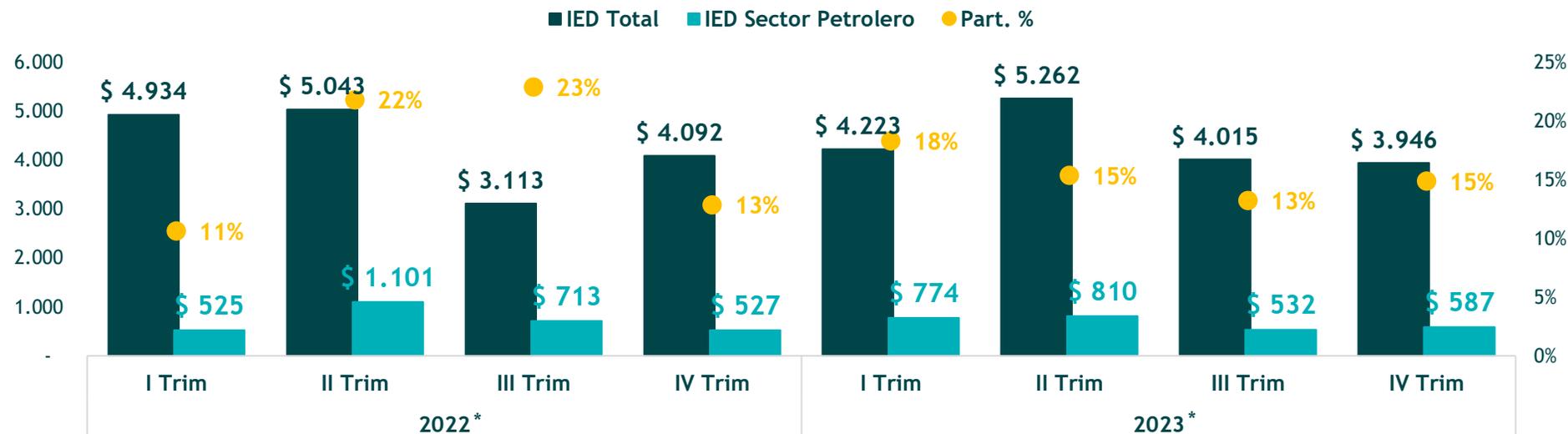
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$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, 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

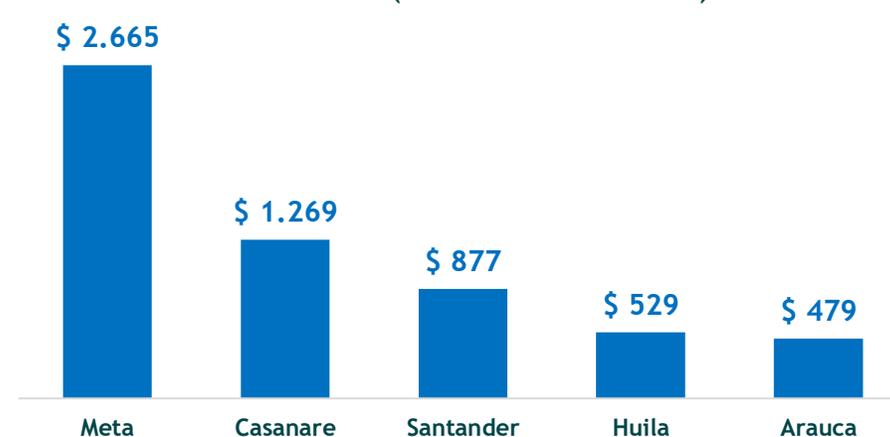
Promedio Bienios 2013-2022

\$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

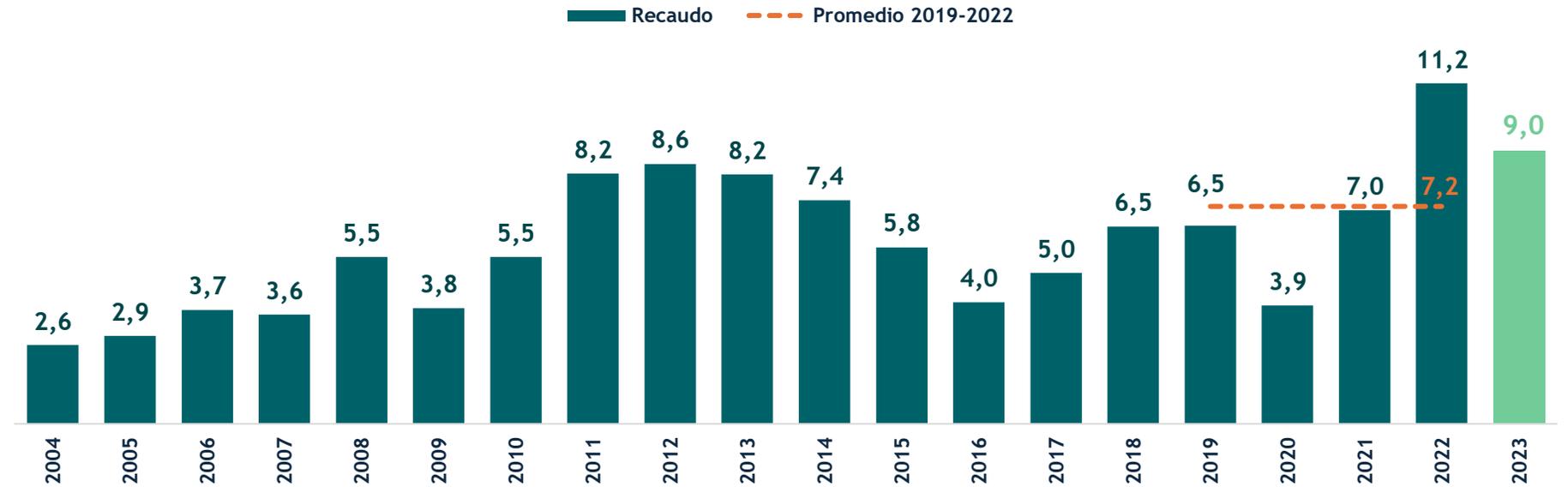
▲ +59,5% anual (\$4,2 B. COP)

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

Regalías liquidadas promedio
Promedio año 2019-2022

\$7,2 B. COP

Billones de pesos COP



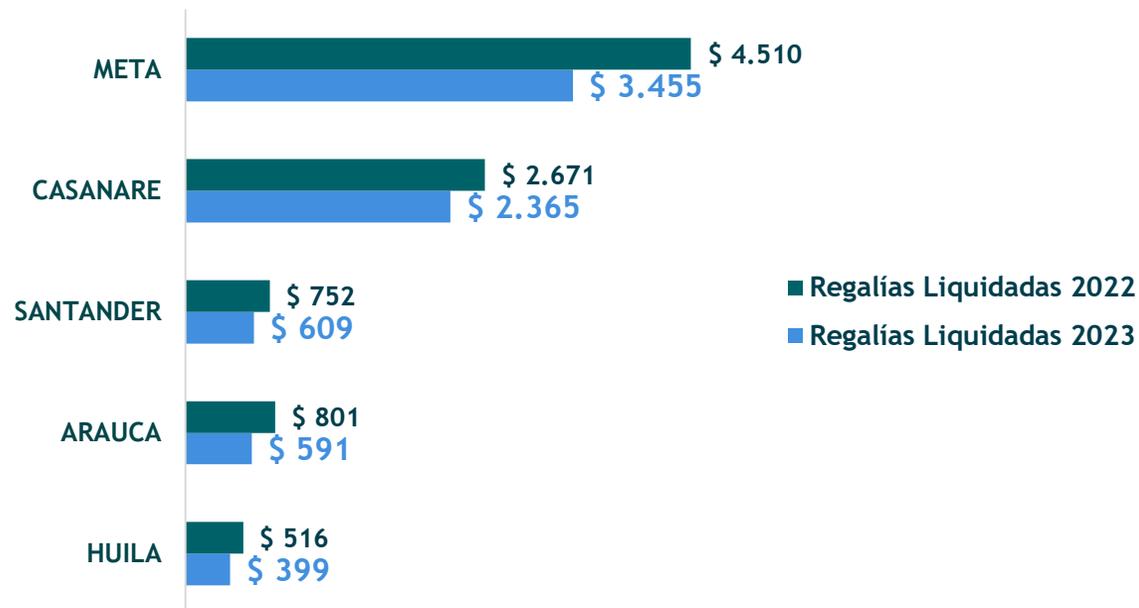
Fuente: Datos y estadísticas, ANH. [SOLAR](#)

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.

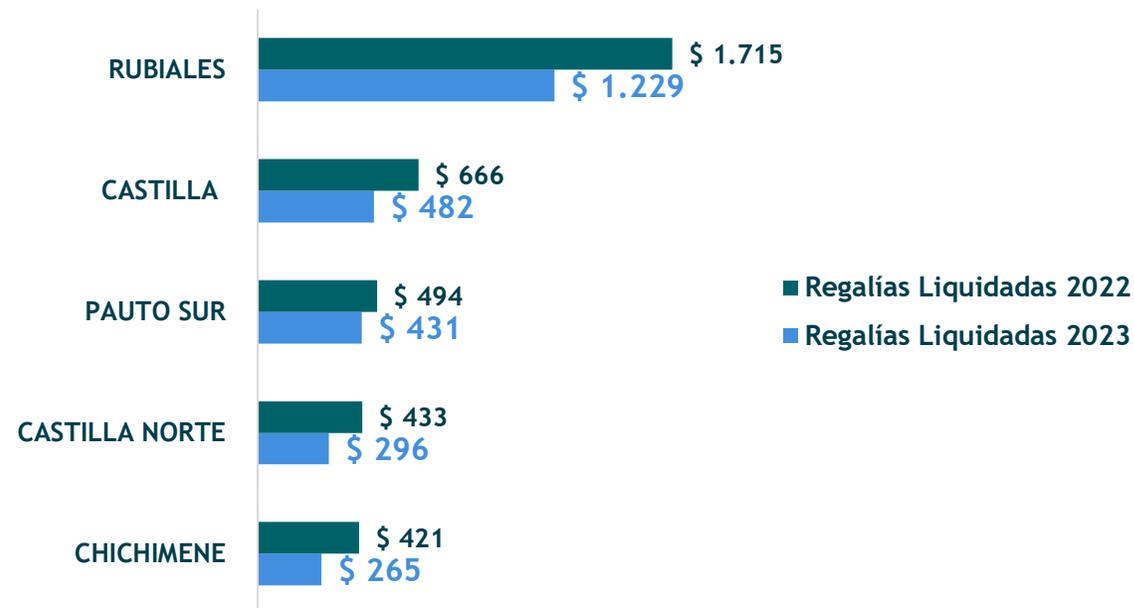
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



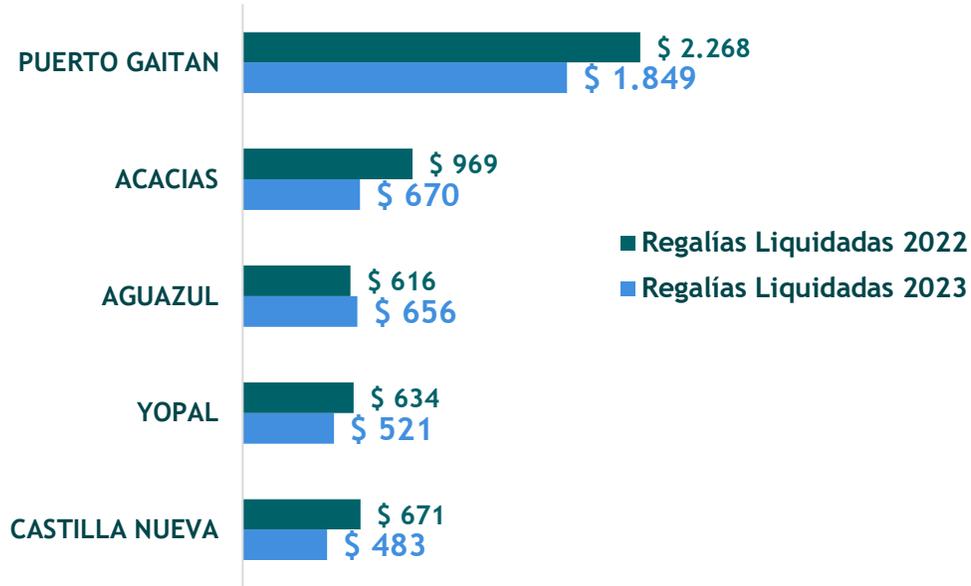
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

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%.

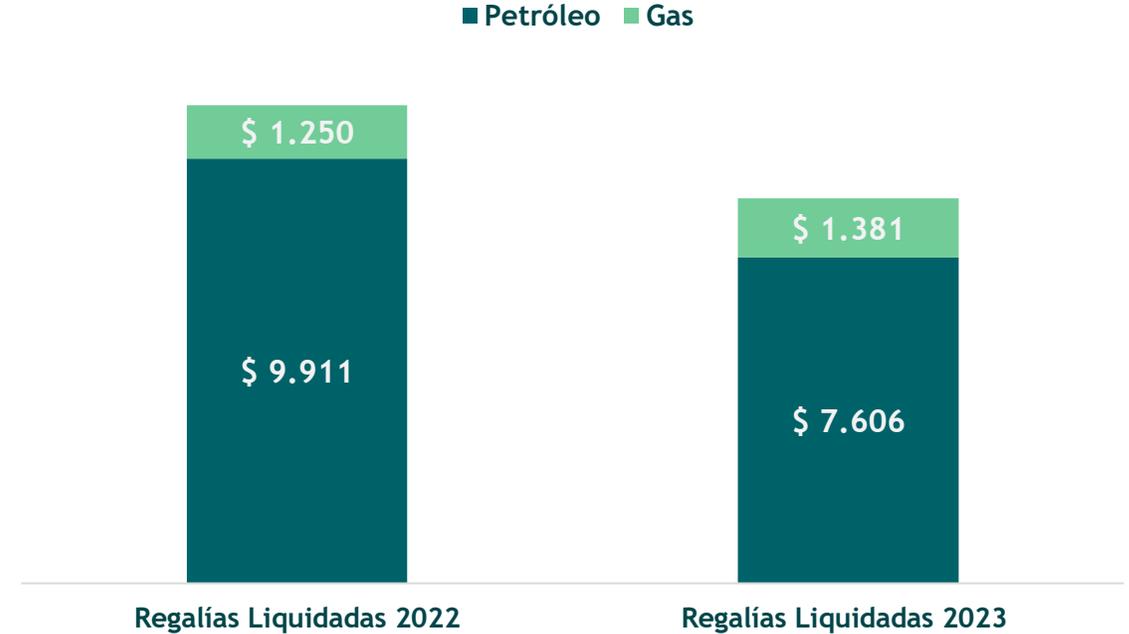
Por campo, en el año 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,1% del total. Comparado con el año 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28%.

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.



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

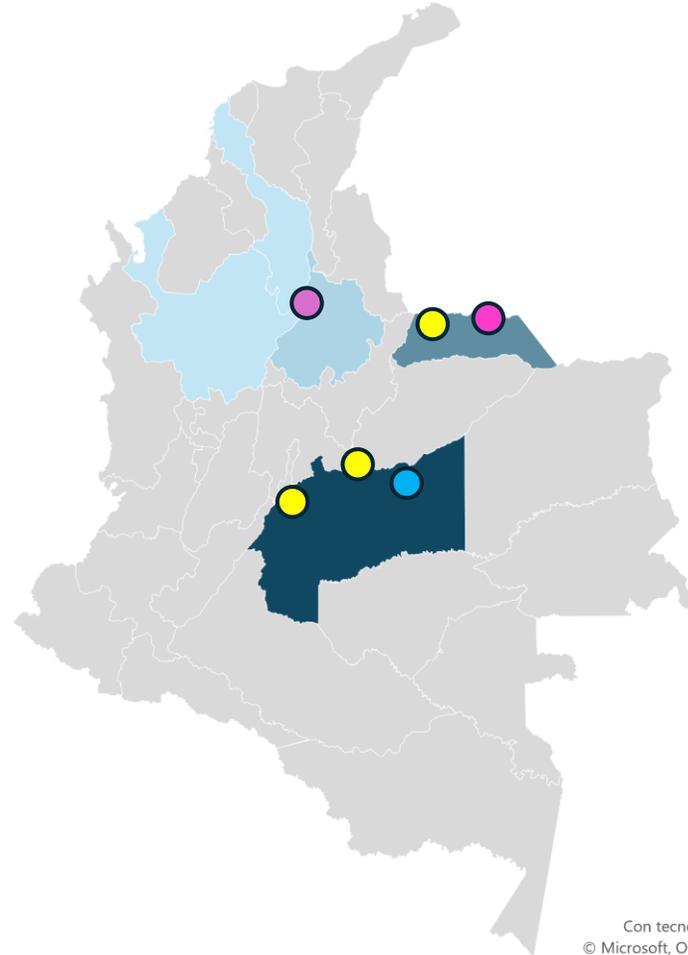
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Febrero 2024

Durante febrero del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en los departamentos de **Meta** (Puerto Gaitán, Guamal y Cabuyaro) y **Arauca** (Saravena, Tame) y en el **Valle del Magdalena Medio** (Yondó, Cantagallo).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: la **intermediación laboral**, **relacionamiento sindical**, **solicitud de inversión social**, entre otros aspectos como la **pavimentación de vías**.

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de febrero en las operaciones de los departamentos mencionados tuvieron una **duración promedio de 19 días**, teniendo en cuenta situaciones como las presentadas en Arauca que se extendieron por más de 15 días.



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

summum⁺
projects

MÁS DE 30 AÑOS DE TRAYECTORIA EN EL SECTOR HIDROCARBUROS

Ofrecemos soluciones integrales: EPC,
EPCM, Gerencia y Supervisión de
Proyectos, Consultoría Especializada y
Operación y Mantenimiento

¡Síguenos en redes!



Y escríbenos a

negocios.colombia@summumcorp.com

#SummamosConPropósito



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, según el 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)

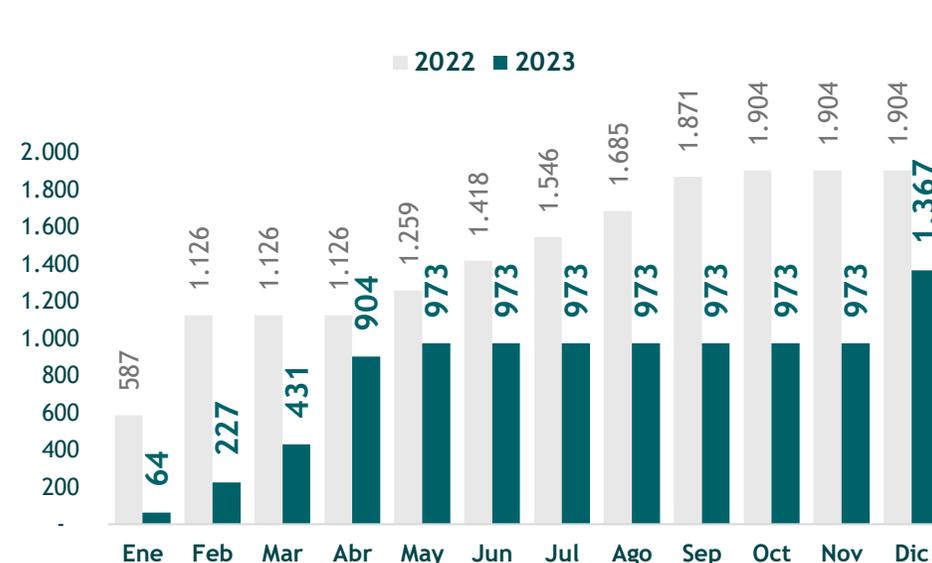
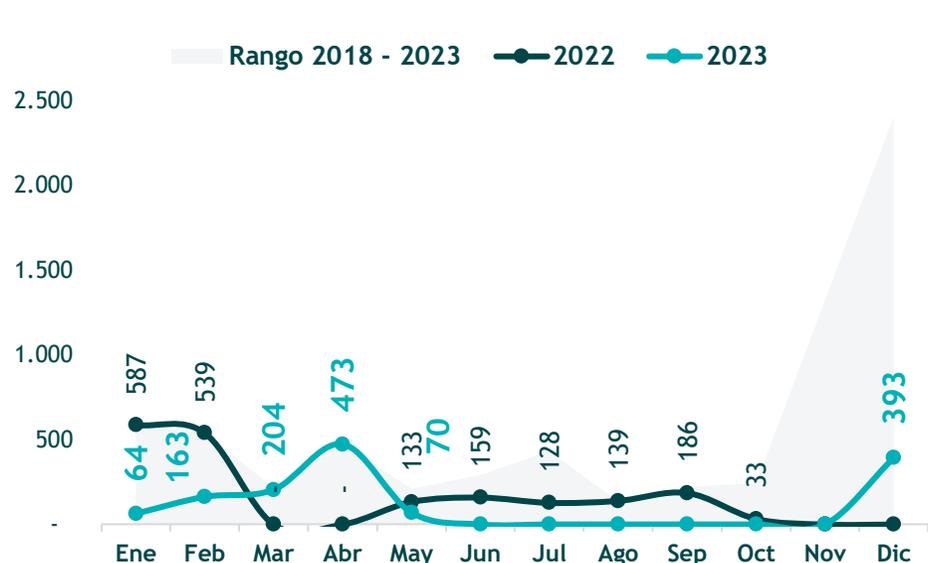
Acumulado año anterior

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

Entre enero y mayo de 2023, se adquirió un total acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica. Sin embargo, desde junio hasta noviembre del mismo año, no se llevó a cabo ninguna actividad de adquisición sísmica. El año concluyó con un reporte de 393 kilómetros 2D equivalentes de sísmica, en línea con el cumplimiento de varios programas, incluido el programa Cesar 3D 2023 del contrato TEA VMM-4-1, el programa LLA-104 3D del contrato E&P LLA-104 y el programa Montelibano-2D del contrato de ANH. Esta situación se tradujo en una notable disminución durante la segunda mitad del año 2023 en comparación con el mismo período del año anterior.

El acumulado anual de enero a diciembre de 2023 indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 1.367 kilómetros, lo que refleja una reducción significativa 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.

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

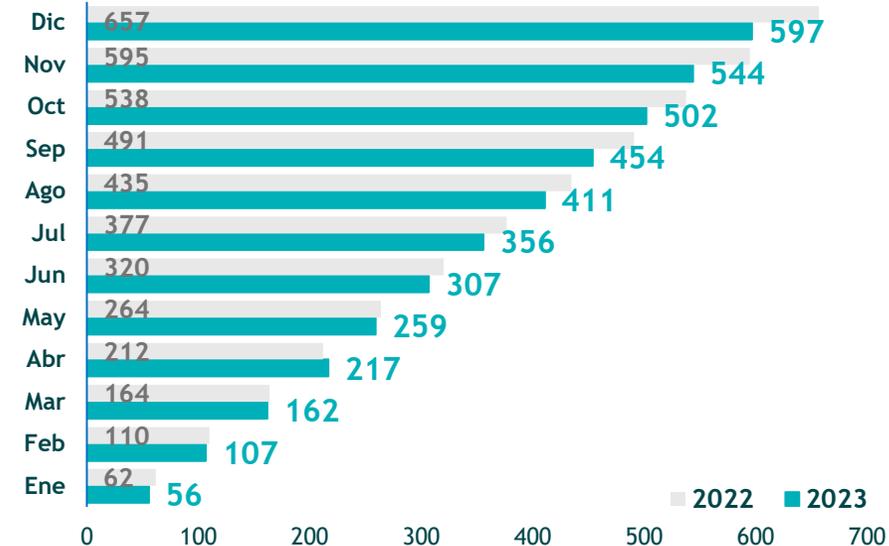
657 pozos

▲ +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
Enero 2024

777,5 KBPD

▲ +0,5% anual (3,6 KBPD)

▼ -1,2% mensual (-9,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2024

777,5 KBPD

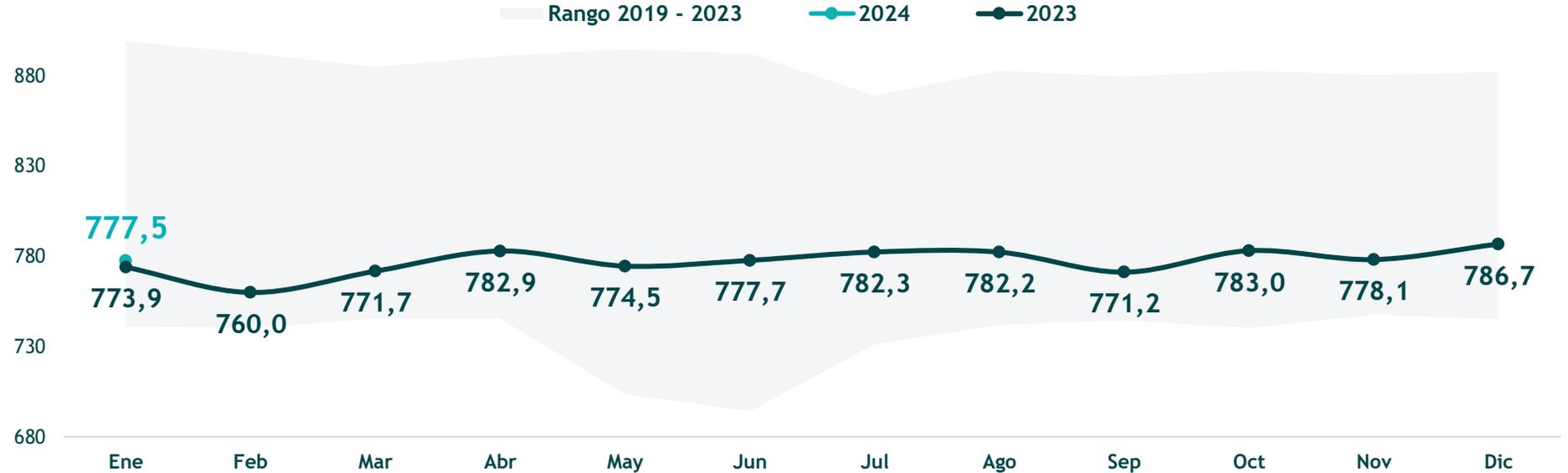
▲ +0,5% anual (3,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH.

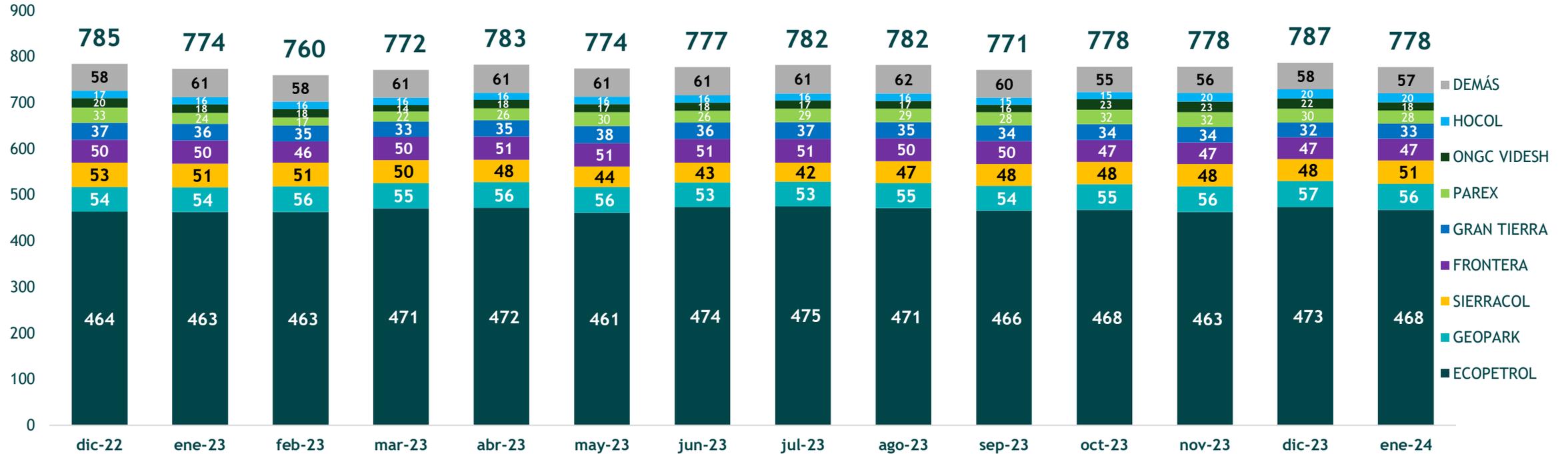
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

La producción de petróleo en enero de 2024 alcanzó los 777,5 miles de barriles por día (KBPD), mostrando un incremento del 0,5% en comparación con el promedio registrado en enero de 2023. Sin embargo, esta cifra marcó una disminución del 1,2% en relación con diciembre de 2023, siendo este último descenso principalmente atribuido a una reducción de 9,0 KBPD en la producción del departamento del Meta.

En promedio, en el año 2023, la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras Histórico

KBPD



Fuente: ANH

Durante el mes de enero de 2024, las empresas Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy, conjuntamente, tuvieron una participación del 80,0% en la producción total de petróleo. Este firme compromiso con la producción se manifestó en la estabilidad operativa que mantuvieron a lo largo del año calendario.

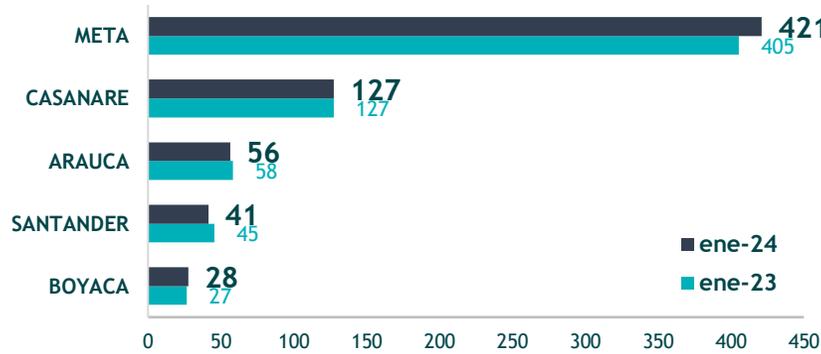
Al analizar detalladamente las contribuciones de las operadoras, se destaca que Ecopetrol lideró con un aporte del 60,2% de la producción durante el mes de enero de 2024. Por su parte, Geopark mantuvo una producción constante de 56,2 miles de barriles por día (KBPD). Asimismo, SierraCol registró un notable incremento en su producción, alcanzando los 51 KBPD, el punto más alto desde febrero de 2023.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

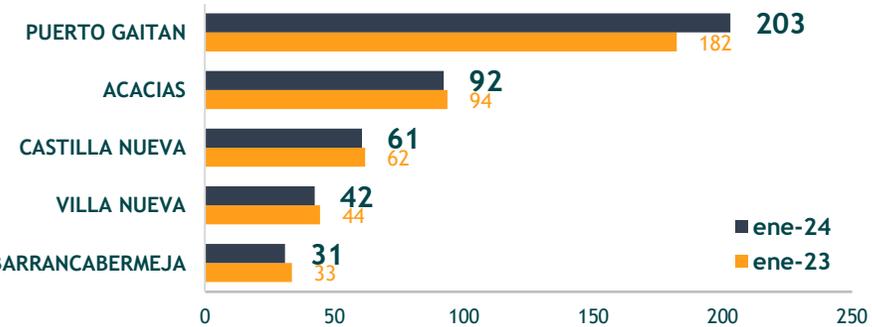
KBPD - Promedio enero 2024

Enero, 2024

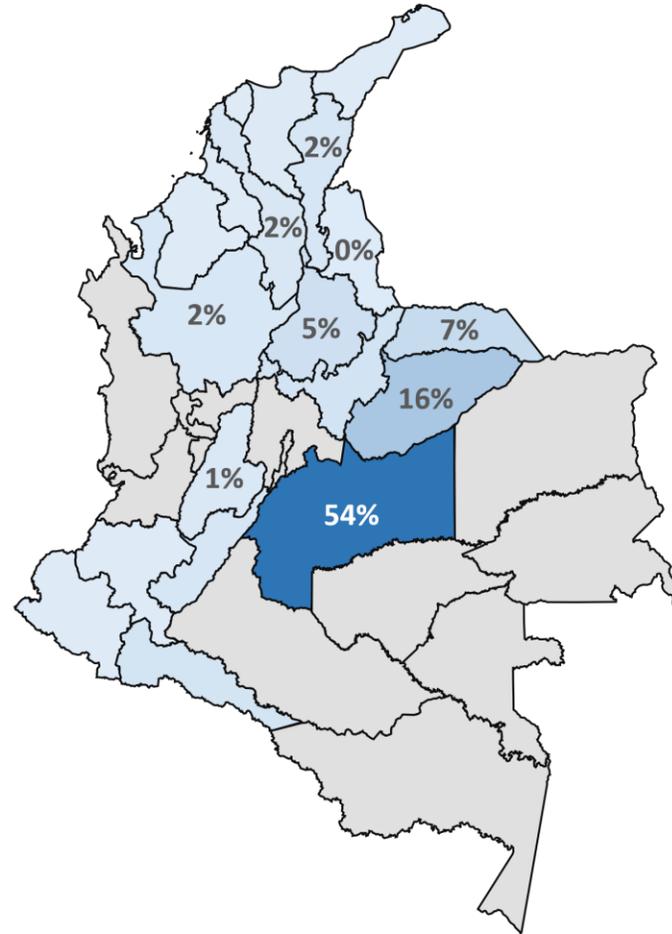
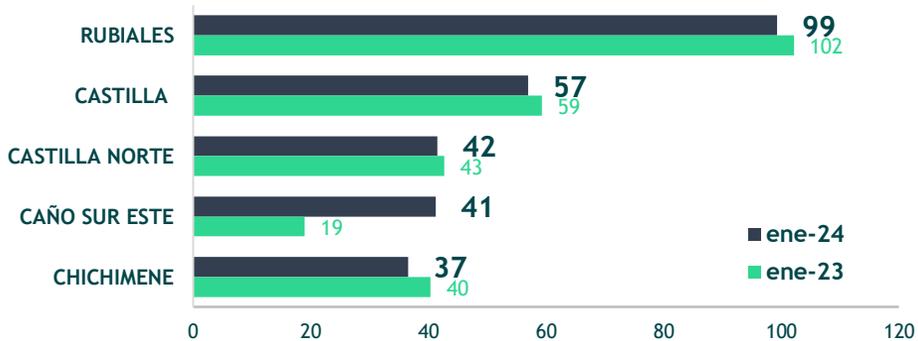
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental

En enero de 2024, los cinco principales departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total de dicho mes. Meta se mantuvo en primer lugar, contribuyendo con el 54% del total de la producción y registrando un aumento anual del 3,8% en esta.

Asimismo, los cinco municipios principales productores de petróleo representaron el 55% del total, siendo Puerto Gaitán - Meta el líder con una participación del 26%.

En cuanto a los campos petroleros más destacados, los cinco principales representaron el 35% del total. Rubiales siguió liderando con una participación del 13%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras Enero, 2024

KBPD



Participación %



Fuente: ANH

En enero de 2024, un 96%, de la producción de crudo estuvo concentrada en un grupo de diez empresas operadoras en el territorio nacional, destacando su influencia en el panorama petrolero del país.

Entre estas, las cinco principales operadoras fueron:

- Ecopetrol S.A, liderando con una participación del 61%.
- Geopark, con un 7,3% de participación.
- SierraCol y Frontera, con una participación del 6,6 y 6,1% respectivamente.
- Gran Tierra, contribuyendo con un 4,3% de la producción total.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Enero 2024

966,0 MPCD

▼ -5,3% anual (-54,0 MPCD)

▼ -4,9% mensual (-50,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2024

966,0 MPCD

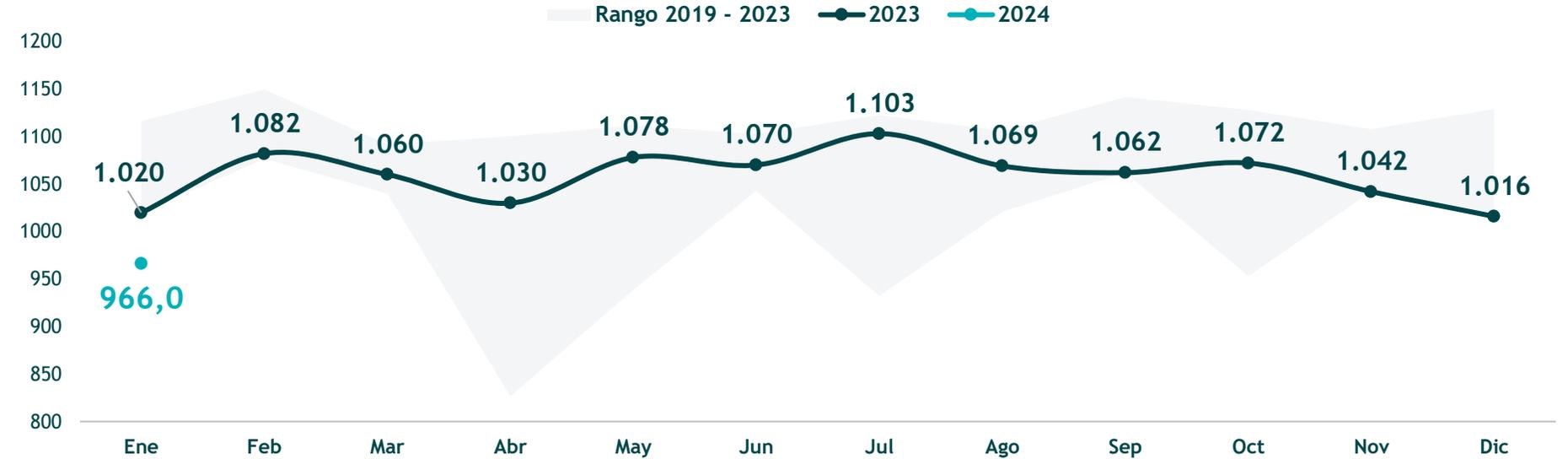
▼ -5,3% anual (-54,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH.

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Durante el mes de enero 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 966,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,3% respecto al mismo mes en 2023, y del 4,9% respecto diciembre de 2023.

De enero a diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Enero 2024

1.449 MPCD

▼ -11,9% anual (-194,9 MPCD)

▼ -3,4% mensual (-51,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2024

1.449 MPCD

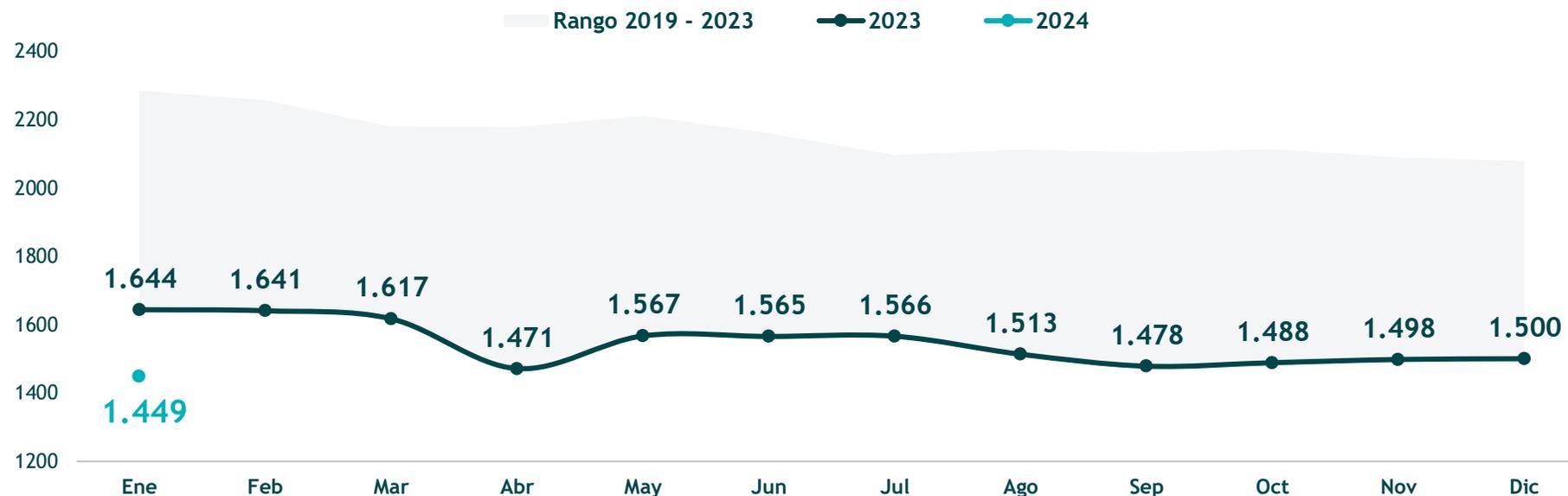
▼ -11,9% anual (-194,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH.

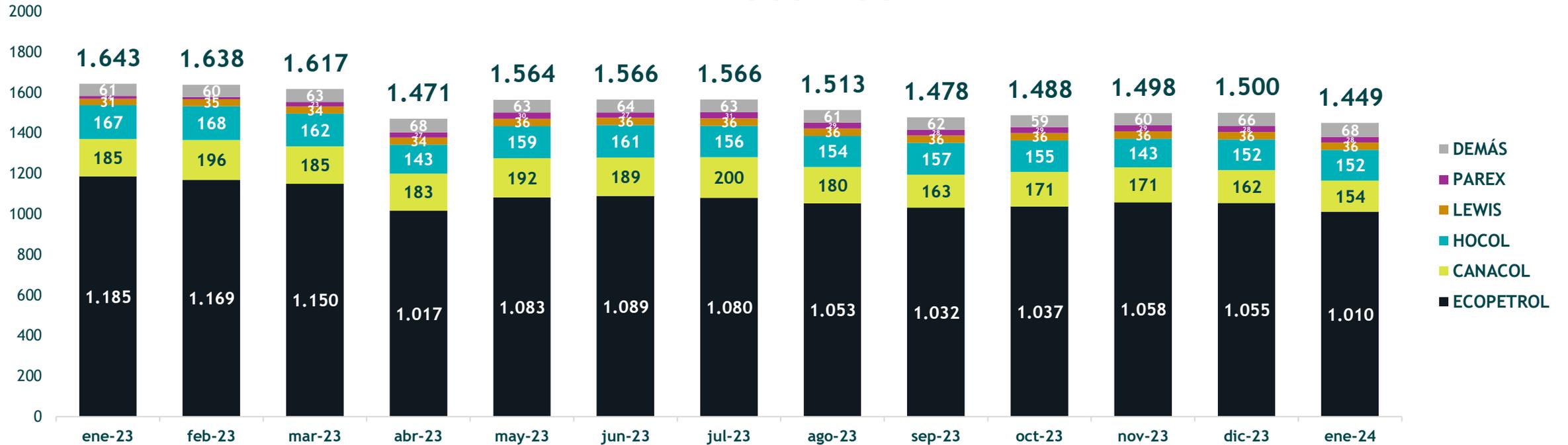
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

La producción fiscalizada de gas en el mes de enero de 2024 fue de 1.449 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 11,9% respecto al promedio alcanzado en enero del 2023 y del 3,4% respecto a diciembre de 2023. Este último dato es atribuido principalmente a la disminución de 42,5 MPCD de la producción del departamento de Casanare.

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



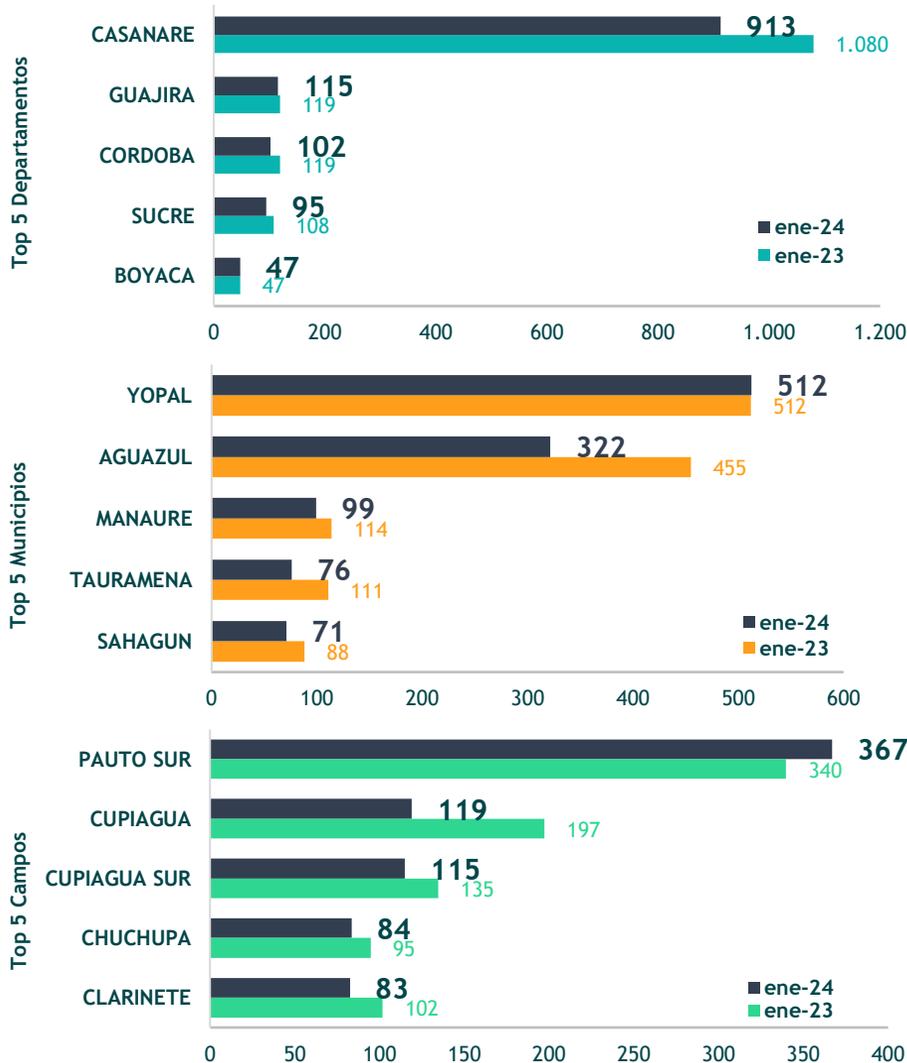
Fuente: [ANH](#)

Durante el mes de enero 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.

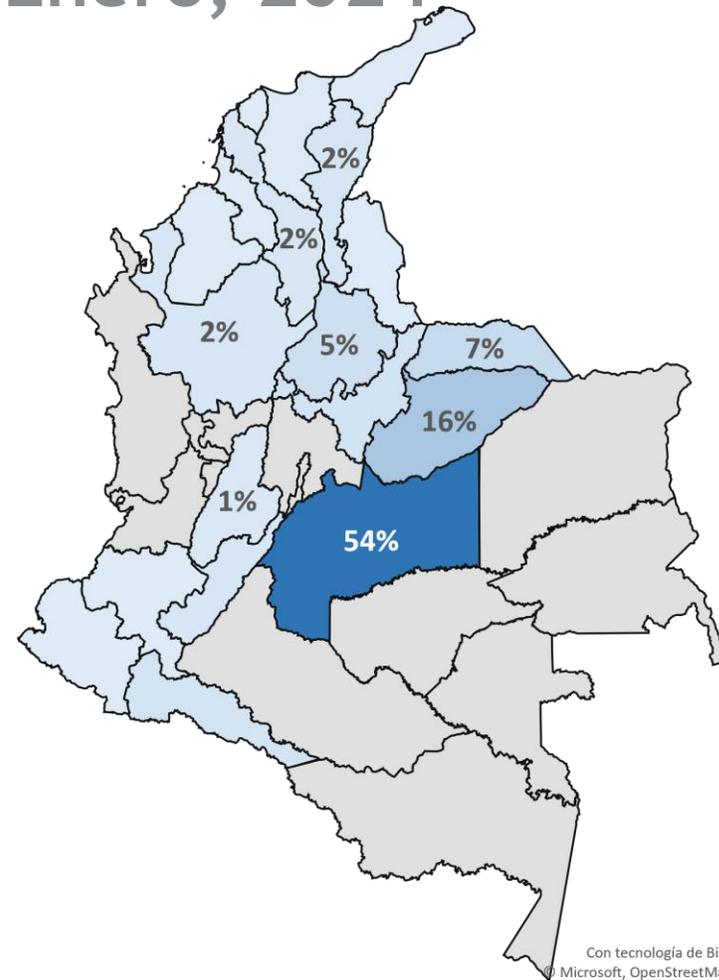
A lo largo del 2023, se observó una estabilidad en la distribución de la producción nacional entre estas operadoras, destacándose Ecopetrol como la principal contribuyente.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

KBPD - Promedio enero de 2024



Enero, 2024



Distribución porcentual de producción departamental

En enero de 2024, los cinco principales departamentos productores de gas concentraron el 88% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63%. Sin embargo, en comparación con enero de 2023, el departamento experimentó una disminución de 167 MPCD.

Asimismo, los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron significativamente con el 75% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare se destacó con una participación del 35%, mostrando una producción estable en comparación con enero de 2023.

En cuanto a los campos de mayor producción, los cinco principales representaron el 53% del total. El campo Pauto Sur se destacó como el más productivo, con una participación del 25% y registrando un aumento de 27 MPCD respecto a enero 2023.

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de gas por Operadoras Enero, 2024



Fuente: ANH
Último dato disponible: Diciembre 2023

Para enero de 2024, casi la totalidad, el 95,3%, de la producción nacional de gas estuvo en manos de cinco empresas operadoras en el territorio:

Estas empresas son:

- Ecopetrol S.A, dominando el mercado con una participación significativa del 70%.
- Hocol S.A., con un 10,5% de participación.
- Grupo Canacol, con un 10,7% de participación.
- LNG Energy, aportando un 2,5%.
- Parex, con un 1,9% del total de la producción de gas.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Febrero 2024

108 Equipos

▼ -23,9% anual (-34 Equipos)

▼ -1,8% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero a Febrero 2024

109 Equipos

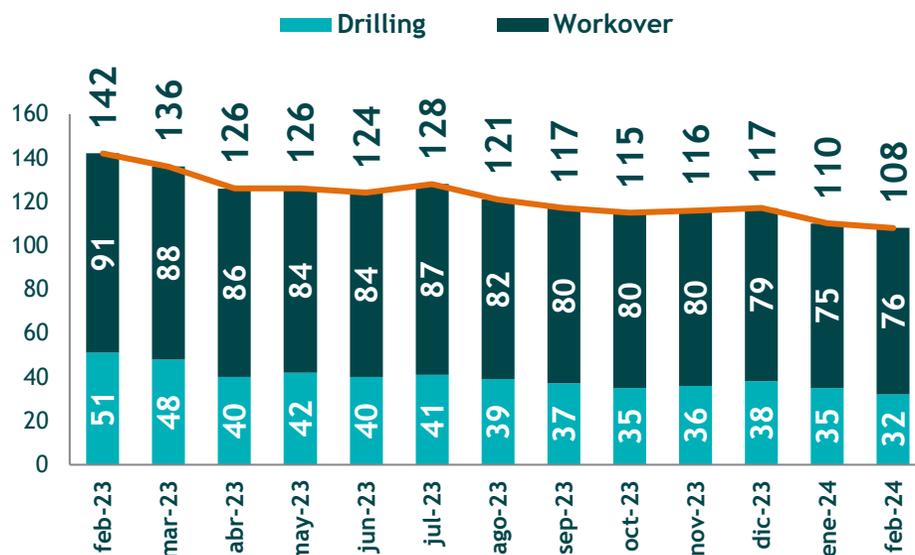
▼ -25,1% anual (-37 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

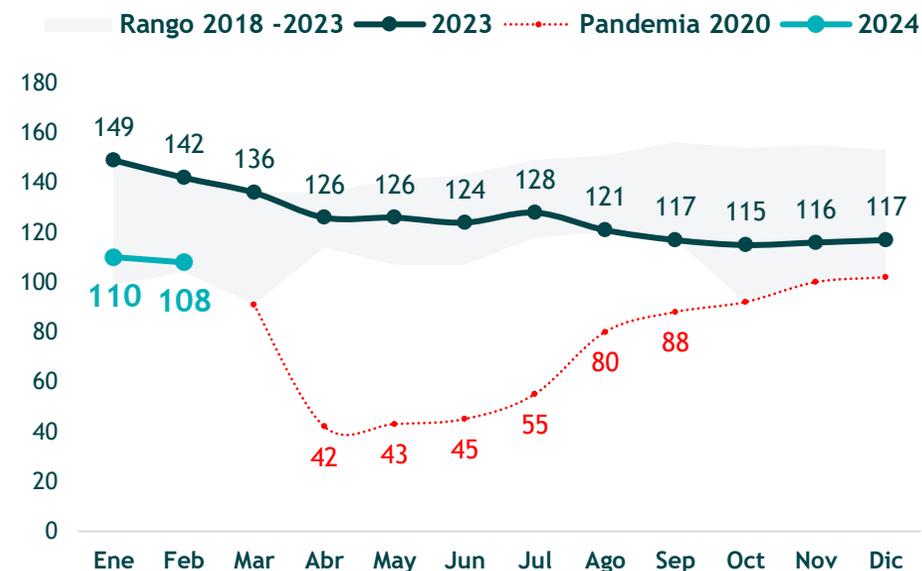
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En febrero de 2024 se reportaron, en el territorio nacional, 108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento), la cifra más baja desde junio de 2021 cuando se reportaron 107 equipos y el precio del Brent había descendido a un promedio de \$73,2 USD/Bl.

Esta cifra evidencia una disminución de 1,8% respecto al mes anterior (dos equipos menos) y de 23,9% respecto febrero de 2023 (34 equipos menos), lo que ha conllevado a la pérdida cercana de 17.225 empleos (2.650 directos y 14.575 indirectos).

Durante el transcurso del año 2023, la actividad de perforación en Colombia experimentó una tendencia a la baja, la cual se prolongó y se intensificó durante el mes de enero de 2024. Esta disminución continuó en febrero, en un contexto de \$83,0 USD/Bl promedio, cuando el número de equipos descendió aún más, llegando a un total de 108 taladros en operación.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Febrero 2024

32 Equipos

▼ -37,3% anual (-19 Equipos)

▼ -8,6% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero a Febrero 2024

34 Equipos

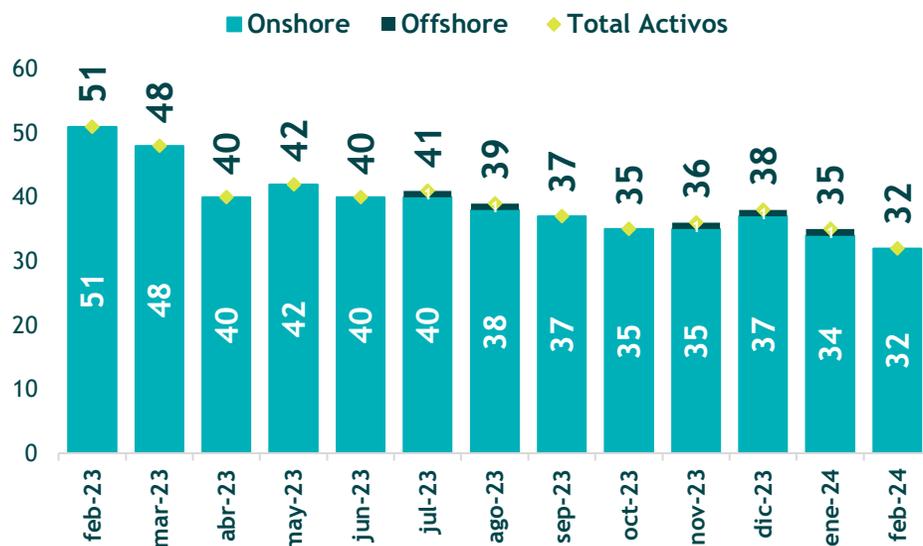
▼ -36,8% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

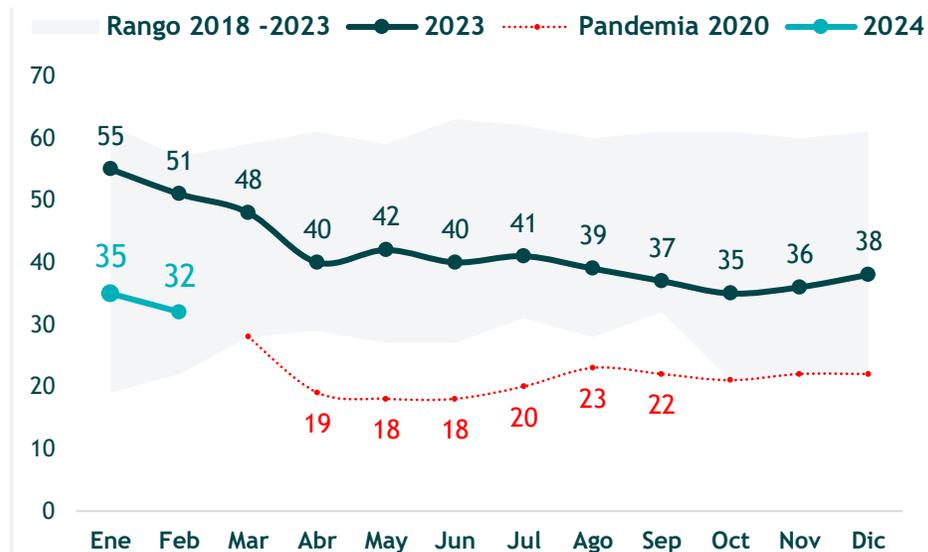
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera



En febrero de 2024, de los 108 equipos activos en Colombia, 32 estaban contratados para perforación. No obstante, solo 30 se reportaron en operación. Dos de ellos experimentaron bloqueos en la zona de operación, lo que limitó su tiempo de trabajo a menos de cinco días y se reportaron en espera. Esto marca una disminución del 8,6% en relación con enero de 2024 y del 37,3% en comparación con febrero de 2023, lo que se traduce en una pérdida anual cercana a los 12.350 empleos totales (1.900 directos y 10.450 indirectos).

Además, la cifra denota una reducción notable, marcando el punto más bajo desde junio de 2017 (excluyendo el período pandémico), cuando se registró el mismo número de equipos reportados, con un precio promedio del Brent de \$46,4 USD/Bl.

La disminución se atribuye principalmente a la finalización de operaciones en tierra firme en los departamentos de Santander y Magdalena, así como en aguas profundas del Caribe colombiano.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Febrero 2024

76 Equipos

▼ -16,5% anual (-15 Equipos)

▲ +1,3% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero a Febrero 2024

76 Equipos

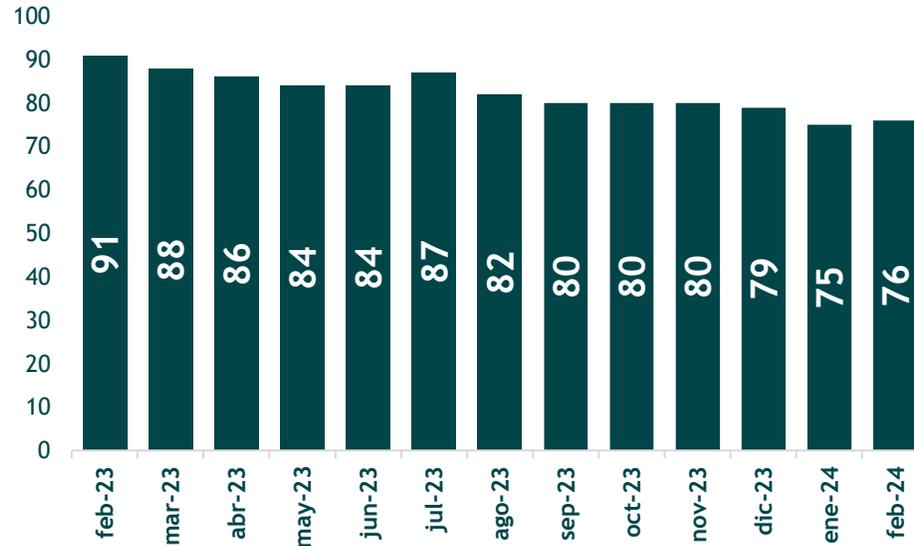
▼ -18,4% anual (-17 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros

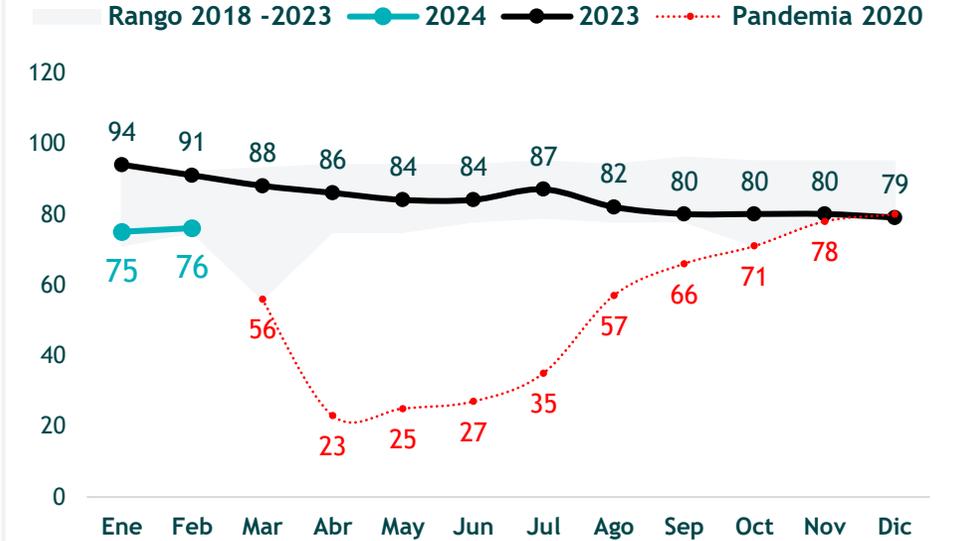


Fuente: Campetrol

En febrero de 2024, se registraron 76 taladros de reacondicionamiento activos, esto representa una disminución del 16,5% respecto al mismo mes en el año anterior (15 equipos menos), evidenciando una pérdida cercana a los 4.875 empleos totales (750 directos y 4.125 indirectos).

En comparación con enero de 2024, la actividad de taladros de reacondicionamiento aumento ligeramente un 1,3% (un equipo más).

Esta variación se atribuye al equilibrio entre la finalización de operaciones en Meta y Bolívar, y el inicio de nuevas operaciones en Casanare, Huila y Guajira.



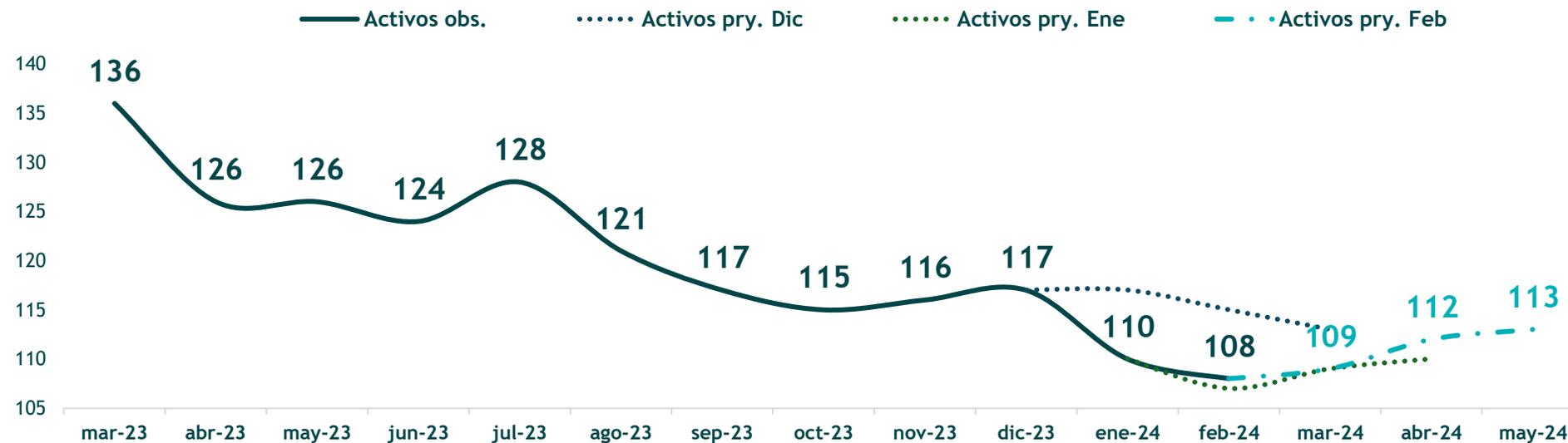
Proyección de actividad de taladros Colombia

En febrero de 2023, 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 109, 112 y 113 taladros en marzo, abril y mayo de 2024, respectivamente.

Este incremento refleja un crecimiento leve en el despliegue de equipos de perforación, con 33, 34 y 35 taladros en marzo, abril y mayo, respectivamente. Es importante destacar que en mayo comenzará la perforación costa afuera de Uchuva-2. Paralelamente, se espera que el número de taladros de reacondicionamiento aumente ligeramente hasta alcanzar los 78 equipos.

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	Movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb
dic-23	0	2	36	38				79				117			
ene-24	0	0	35	35	38			75	79			110	117		
feb-24	2	0	30	32	37	32		76	78	75		108	115	107	
mar-24					35	34	33		78	75	76		113	109	109
abr-24						35	34			75	78			110	112
may-24							35				78				113



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

SEGMENTO 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

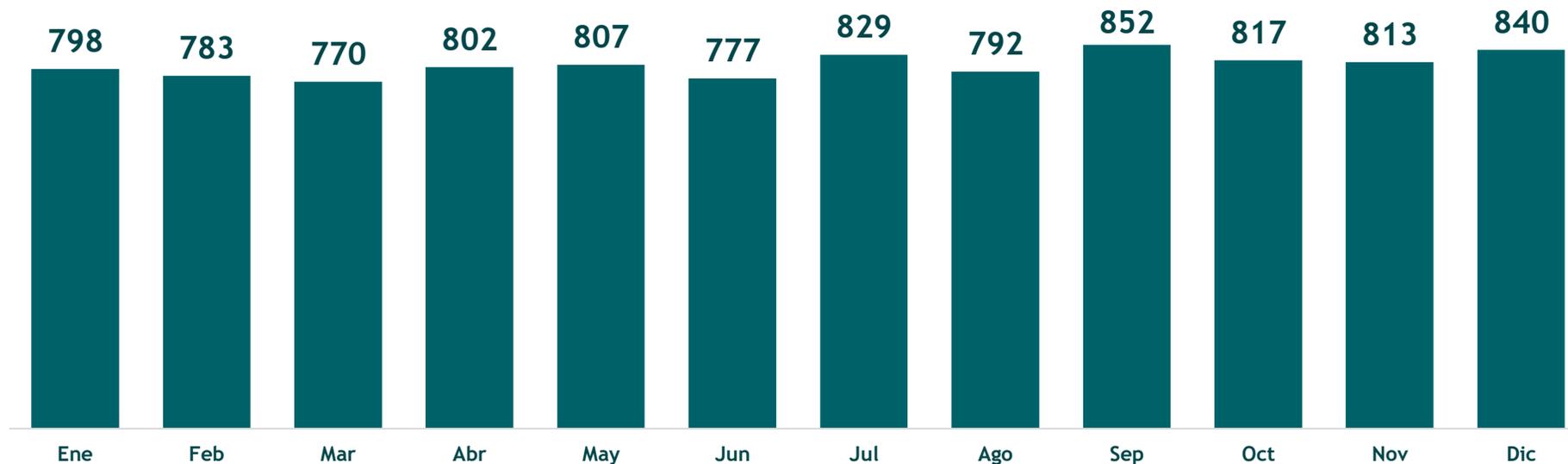
▲ +4,4% anual (34,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: Cenit

En diciembre de 2023, 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, 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.

Technip Energies Clientes de América Foro 2024

Rendimiento operativo para acelerar
su viaje hacia las cero emisiones



Beyond™
by T.EN

ABRIL | 2 Bogotá
9 Houston

Para asegurar su lugar, haga clic [aquí](#)

SEGMEN TO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

ENCUESTA

COMITÉ DE COMERCIO EXTERIOR



ARAÚJO IBARRA

CONSULTORES EN NEGOCIOS INTERNACIONALES



CAMPETROL

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

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

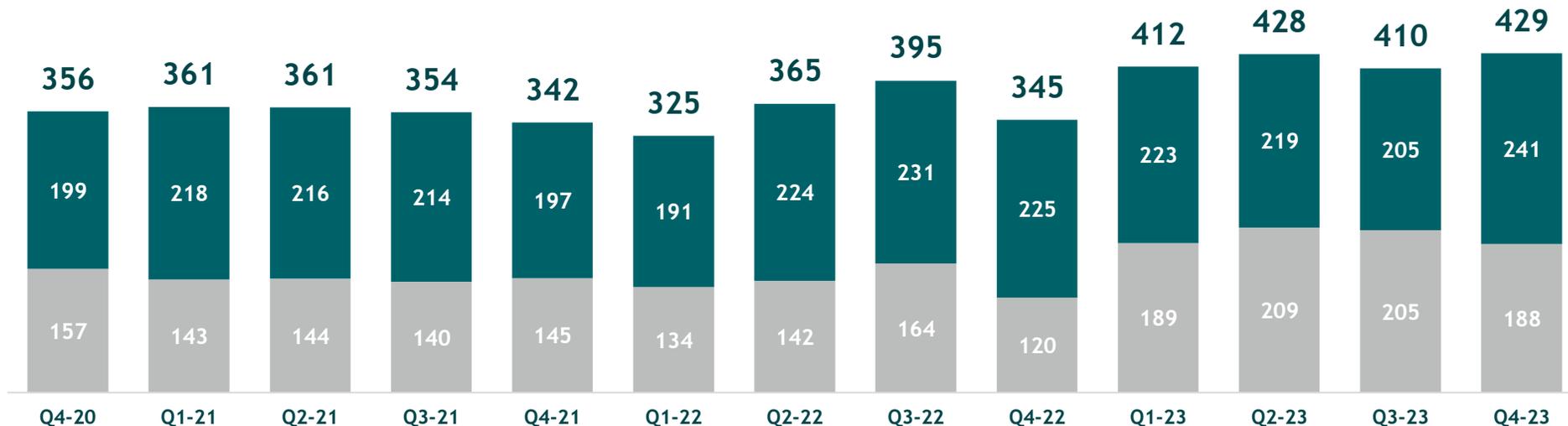
357 KBPD

▲ +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), 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
Febrero 2024

302 KBPD

▼ -2,1% anual (-6,5 KBPD)

▼ -2,4% mensual (-7,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero de 2024

306 KBPD

▼ -3,1% anual (-9,7 KBPD)

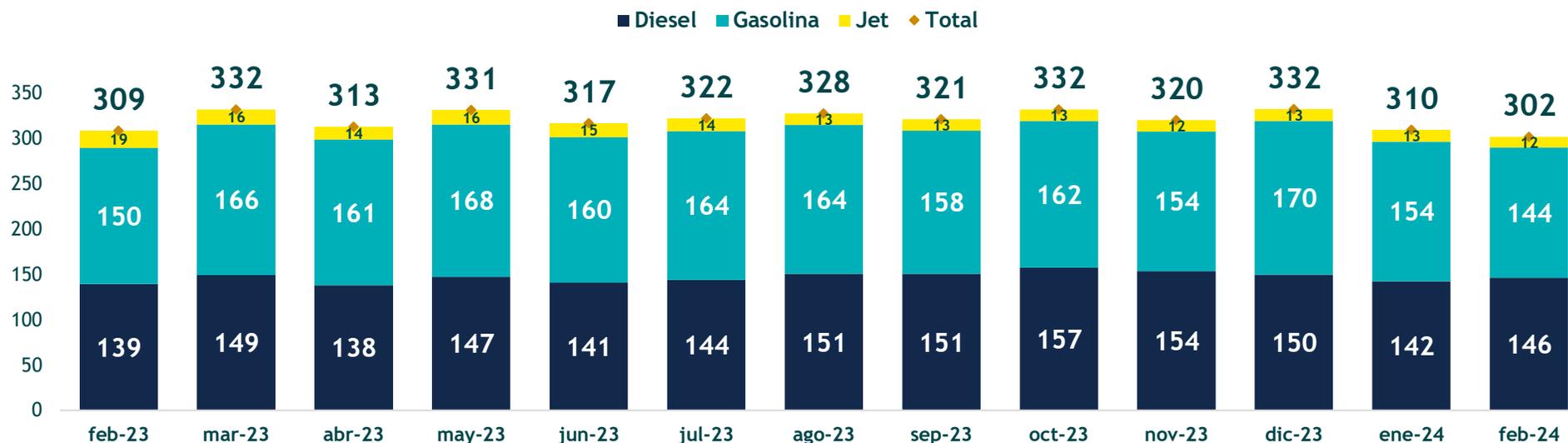
Promedio mensual gasolina
Febrero 2024

150 KBPD

▼ -4,4% anual (-6,6 KBPD)

▼ -7,0% mensual (-10,8 KBPD)

KBPD



Fuente: Boletín estadístico [SICOM](#)

*Combustibles líquidos: gasolina, diesel 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 febrero de 2024, la demanda de los principales combustibles líquidos* en Colombia alcanzó los 302 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 2,1% en comparación con febrero de 2023, equivalente a 6,5 KBPD menos, y del 2,4% en relación con enero de 2024, es decir, 7,5 KBPD menos.

- **Gasolina:** La demanda de gasolina registró un promedio de 150 KBPD, representando una disminución de 7,0% frente a enero 2024 (10,8 KBPD menos) y de 4,4% (6,6 KBPD menos) respecto a febrero de 2023.
- **Diesel:** La demanda de Diesel se ubicó en 146 KBPD, mayor 5,0% en relación con febrero de 2023 (6,9 KBPD más) y 2,9% respecto al mes anterior (4,2 KBPD más).
- **Jet:** La demanda de Jet registró 12 KBPD, inferior en 36,0% frente al mismo mes del año anterior (6,8 KBPD menos) y en 7,0% respecto a diciembre de 2023 (0,9 KBPD menos).

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Febrero 2024

1.139 MPCD

▲ +23,0% anual (212,6 MPCD)

▲ +7,8% mensual (82,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2024

1.098 MPCD

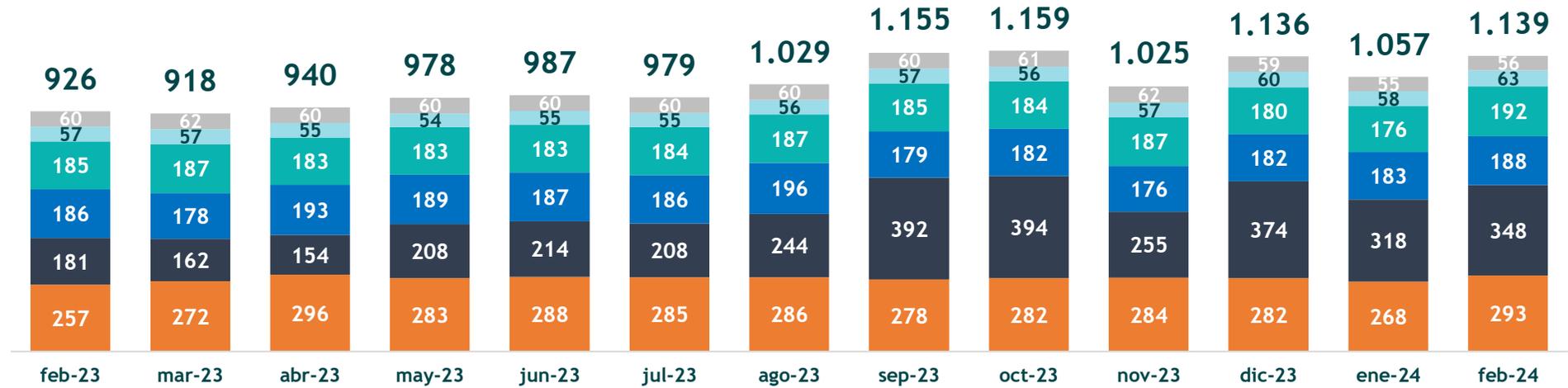
▲ +21,7% anual (195,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MOCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.
2022

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



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

En febrero de 2024, la demanda de gas en Colombia ascendió a 1.139 millones de pie cúbico por día (MPCD), marcando un incremento del 23,0% en relación con el mismo período de 2022, lo que se traduce en un aumento de 212,6 MPCD. Destaca especialmente el sector de generación térmica, que experimentó el mayor crecimiento en consumo, alcanzando un aumento anual del 92,4%, es decir, 167,4 MPCD más.

En comparación con diciembre de 2023, la demanda aumentó 7,8%, equivalente a un aumento de 82,1 MPCD. En términos de sectores específicos, los principales aumentos se observaron en los consumos de generación térmica (30 MPCD más) e industrial (24,2 MPCD más).

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Febrero 2024

232,1 MPCD

▲ +2.212,6% anual (222,1 MPCD)

▲ +5,4% mensual (11,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero de 2024

226,2 MPCD

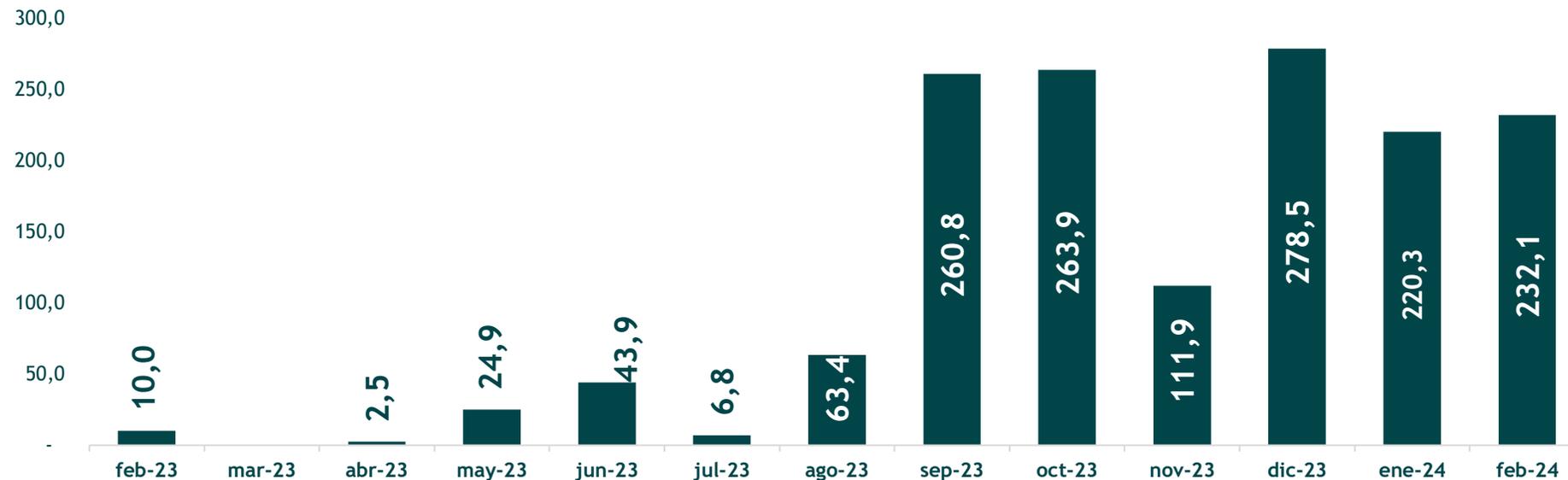
▲ +4.407,2% anual (221,2 MPCD)

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

Entre enero y diciembre del 2023, se registró un promedio de importación de 88,9 MPCD de gas, lo que representó un aumento del 2.506,1% en comparación con el mismo periodo de 2022 (85,5 MPCD más).

En febrero de 2024, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.731,5 MPC, con un promedio diario de 232,1 MPCD. Se observó un aumento de 222,1 MPCD respecto al mismo mes del año anterior y de 11,8 MPCD en comparación con enero del 2024.

Durante los últimos seis meses (de septiembre de 2023 a febrero de 2024), Colombia ha experimentado un notorio incremento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), totalizando 41.555 MPC, un promedio de 227,9 MPCD. Este aumento se relaciona directamente con la necesidad de garantizar el suministro energético ante la intensificación prevista del fenómeno del Niño en 2024.



SEMANA ARPEL NATURGAS 2024

Impulsando transiciones energéticas justas para América Latina y el Caribe

Del **8** al **12**
de abril

Centro de Convenciones
Cartagena de Indias
Colombia

¿Su empresa es afiliada alguno de nuestros gremios?



Le invitamos a consultar las tarifas de inscripción exclusivas para miembros afiliados, así como las tarifas estándar aplicables a público general

Conozca las tarifas de Descuentos por grupos

 **5%**
Entre 5 y 10 inscripciones

 **10%**
Entre 11 y 15 inscripciones

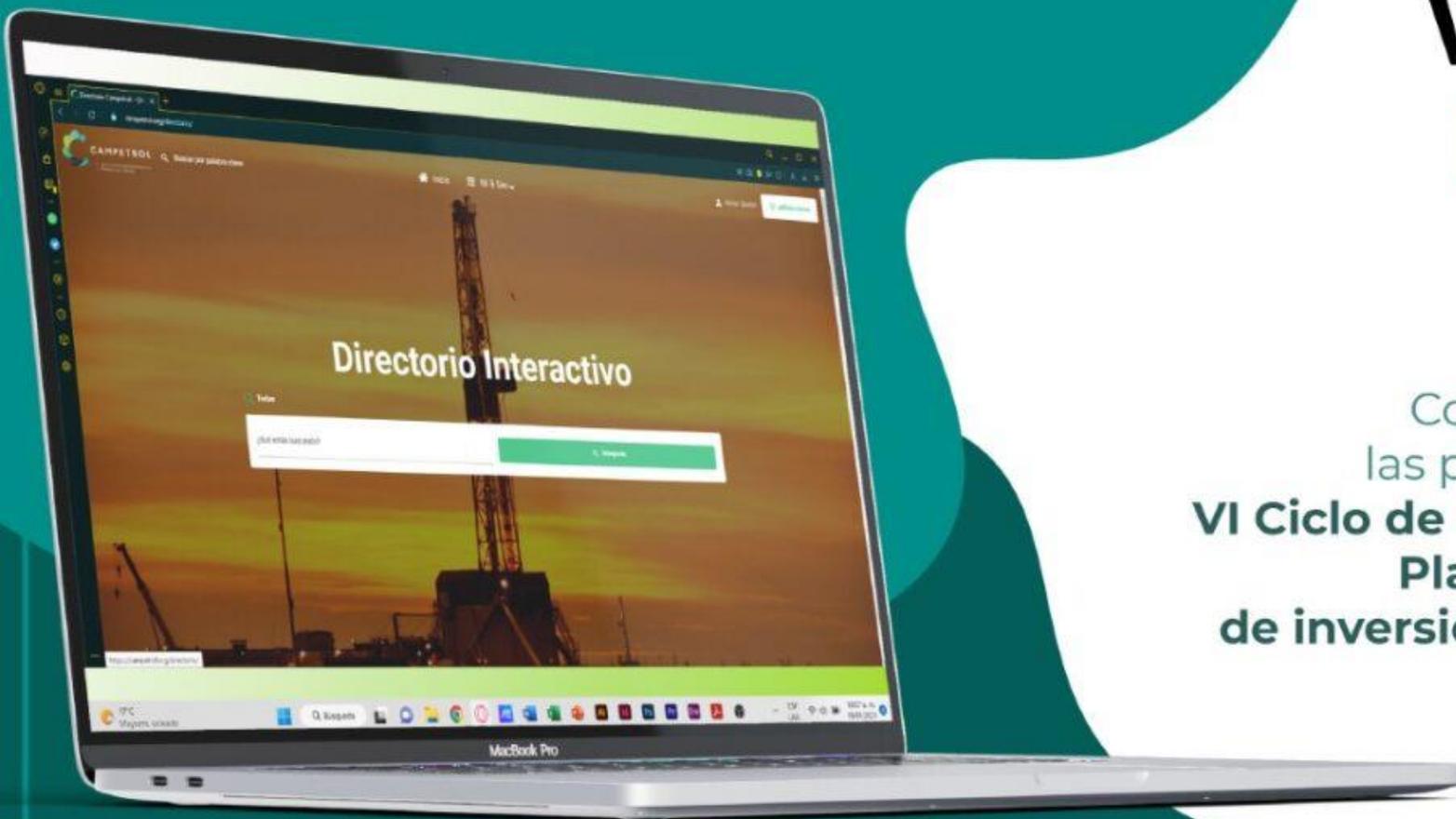
 **15%**
16 inscripciones o más

INSCRIPCIONES

Andrea Yepes García
andrea.yepes@ido.com.co
+57 304 413 0995

 Para más información www.semanaarpelnaturgas.com





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

— 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