



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS

INFORME TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A MAYO DE 2023

16 DE JUNIO DE 2023

www.campetrol.org



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 3M Ciencia. Aplicada a la vida.™	 ADAGA	 aggreko	 Andinas	 albedo Circulos Procesos Ambientales ESP by VEOILIA	 Alkhorayef	 AMERICAN TUBULAR SERVICES	 Anton Paar	 ATINA ENERGYSERVICES
 atp Ingeniería	 Axure technologies People. Innovation. Trust.	 AZUL ENERGY	 AZF The Cable Company!	 Baker Hughes	 Bawer Company	 BlackStone ENERGY	 BLASTINGMAR	 boind ENERGY SOLUTIONS
 BORETS	 brainy SAS Solution Finders	 BRASERV	 Brigard Urrutia	 BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.	 CALDIC	 CASA INGLESA LA CASA DE LAS MEJORES MARCAS	 Services	 CDC Cabezas de Colombia S.A.S. Una sociedad entre GELCO S.A.S. y GRUPO BMA
 CHAMPIONX	 COLOMBIA WIRELINE SERVICES	 CONFIPETROL	 CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC	 COREMAR	 CORRECOL	 CPVEN Lider en servicios a pozos de petróleo y gas	 CSP	 Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION
 DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	 DRILLMEC DRILLING TECHNOLOGIES	 Endress+Hauser	 ENGPETROL PETROLEUM ENGINEERING	 ENERFLEX	 EquiPetrol	 EXLOG EXCELLENCE LOGGING	 EXPRO	 feel CONSULTING
 GALQUI WATER SOLUTIONS	 gf Garrido Fonseca	 GECOLSA CAT	 Geoambiental S.A.S. La solución ambiental	 GEODIS	 GeOilEnergy	 GERS	 GEP	 GIP Gestión Integral de Proyectos
 gradex	 GRS General Rigs Services S.A.S.	 Grupo Abstract es productividad	 GTCINGENIERIA	 Independence	 HALLIBURTON	 HNA INGENIERIA	 H&P	 YDRATICA Technology & Reliability
 HYDRAULIC SYSTEMS	 ICG INDUSTRIAL CONSULTING GROUP	 im Information & Knowledge Management	 IMANTT	 Ingecontrol 1976	 INGELABSP LTDA	 INNOVEX	 INSTRUCOL	
 insurcol Gente que sabe lo que hace.	 IONOS DIRECTIONAL SERVICES	 Ismocol	 JMP	 Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	 Kodriak	 LIPESA	 LUPATECH	 MANSER SOLUCIONES EN PETROLO

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 A STORK COMPANY	 A Fluor Company	 Gases for Life							
					 keep it moving	 GRUPO PEREZ COMPAN		 Petróleo Gas & Energías Renovables	
	 Petroleum Services SAS	 Geosciences & Data Acquisition Company							
 EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA	 Procesos y Soluciones Ambientales			 Especialistas Petroleros			 Economía Circular		
 Soluciones Eficientes						 Servicios Asociados 30 Años	 Servicios de Ingeniería Ambiental		
 Life Is On			 EL VALOR DE LA REPUTACION		 Una compañía del BOP	 Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"			
 OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS				 Compromiso y Soluciones	 compañía operadora del agua	 Ingeniería y Construcción			
						 Especialistas en Transporte Petrolero y Servicios Petroleros		 Asistencias Técnicas y Acústicas	
	 Quality Strategies and Solutions	 25 AÑOS	 SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETROLIO						



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date
24 al 26
Octubre
2023

**Centro de
Convenciones
Cartagena de Indias**

Organizan



Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con 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 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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de ocho 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 de Asuntos Técnicos
ltecnico@campetrol.org

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

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@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. 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



CAMPETROL

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



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

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

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

LUCAS CARRILLO AGUIRRE
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO
Analista Comercial Jr.
comercial2@campetrol.org

PATRICIA ROMERO ÁLVAREZ
Coordinadora de Asuntos Técnicos
ltecnico@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

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

ÁNGELA HERNÁNDEZ
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

JESSICA MEDINA NIÑO
Coordinadora de ESG
sostenibilidad@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO
Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

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

ANDRÉS FELIPE DÍAZ
Aprendiz de Diseño
diseno2@campetrol.org

NICOLÁS GÓMEZ
Abogado
juridico@campetrol.org

ARIEL SUÁREZ
Coordinador Administrativo y
Financiero
cfinanciero@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ
Coordinadora Financiera y
Comercial
financiero@campetrol.org

ARIEL CASTRO
Analista IT
analistait@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



CAMPETROL

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



CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 14</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 20</u>
OFERTA O&G COLOMBIA	<u>Página 28</u>
DEMANDA O&G COLOMBIA	<u>Página 39</u>
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	<u>Página 50</u>
ACTIVIDAD DE TALADROS	<u>Página 65</u>

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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2023

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

Vanessa Aranguren Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 317-6554940

SOMOS ENERGÍA QUE TRANSFORMA

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL &
GAS, Y MINERÍA

CERTIFICACIÓN API Q1, API 19G1,
API 19G2 e ISO9001:2015

@ juanj.munoz@tassaroli.com

+57 31883413273

Carrera 7 No. 116-50, Oficina 6-134
Bogotá, DC, Colombia.

TASSAROLI.COM.AR

CAÑONES • VÁLVULAS • MANDRILES



¡Libera todo el potencial de tus Datos!

En Geo Oil Energy, usamos tecnologías de Machine Learning e Inteligencia Artificial, para ayudar a las empresas a obtener el mayor provecho de sus datos geológicos, geofísicos y geoespaciales.



Contáctenos:
+57 3102623869

geoilenergy@geoilenergy.com

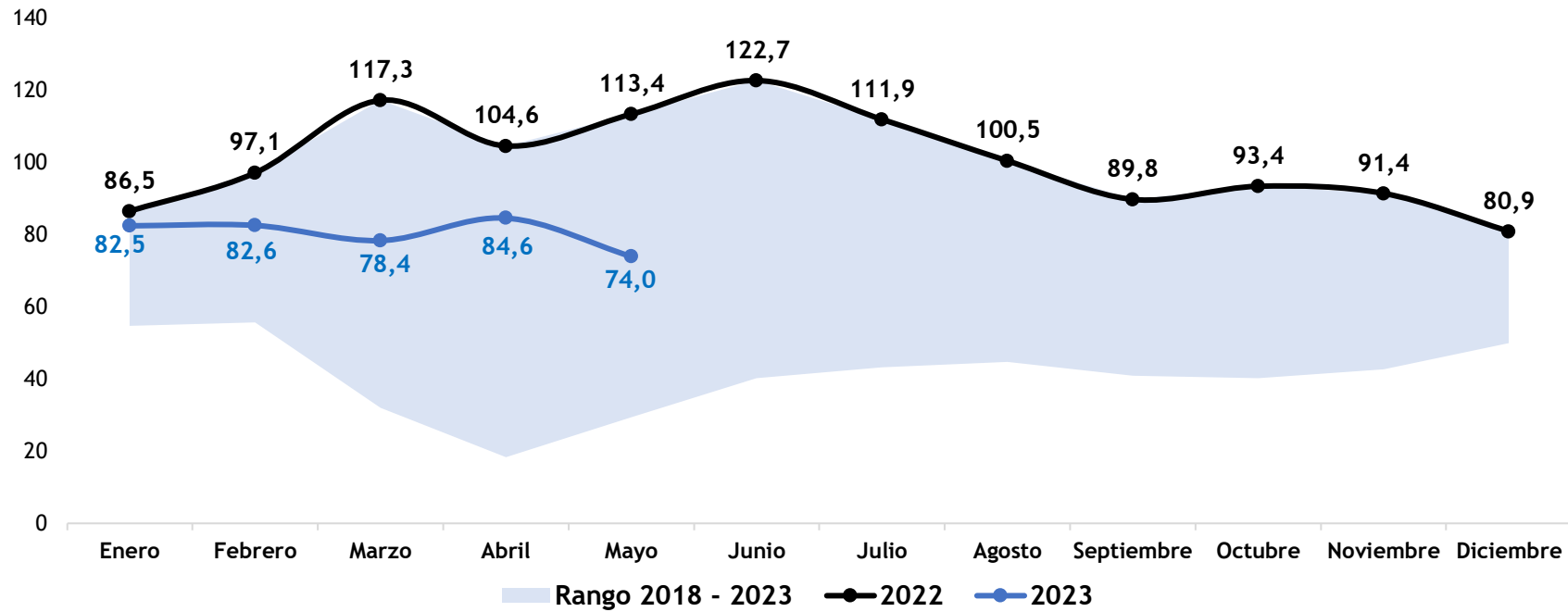


CONTEXTO INTERNACIONAL



Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: [IEA](#).

Promedio mensual
Mayo 2023

74,0 USD/BL

▼ -34,7% anual (-39,4 USD/BL)

▼ -12,6% mensual (-10,6 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

82,0 USD/BL

▼ -22,5% anual (-23,3 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

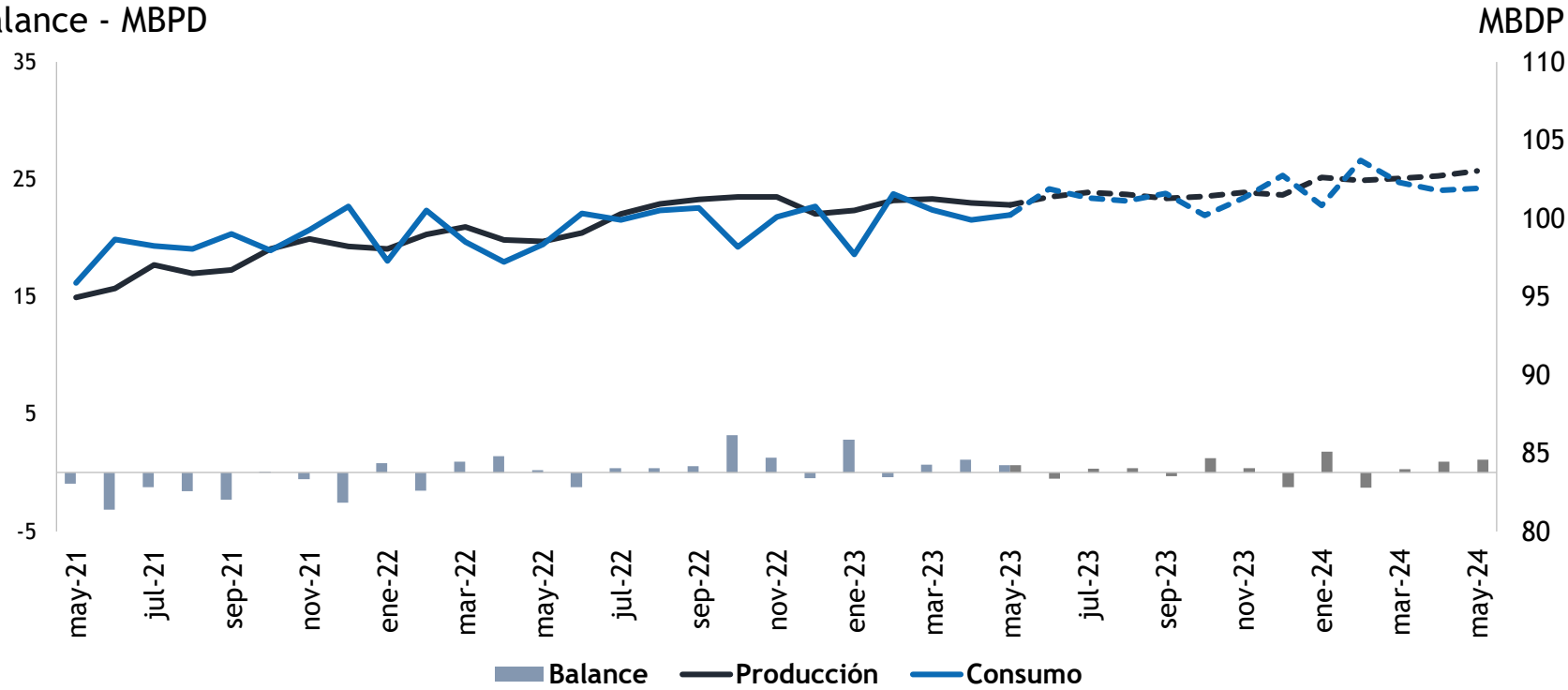
En mayo de 2023, la referencia Brent disminuyó con respecto a abril en un 12,6%, ubicándose en \$74,0 USD/BL,

Respecto a mayo de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 34,7% (-\$39,4 USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y mayo del 2023 registró una disminución del 22,5% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$105,3 USD/BL.

La tendencia en los precios del petróleo, hasta este mes del presente año, ha sido opuesta a la observada en 2022 y, según [Reuters](#), sus principales determinantes son las expectativas pesimistas sobre la demanda china y sus consecuencias en las proyecciones de demanda de la OPEP; además de la posibilidad de nuevos aumentos en tasas de interés por parte de la FED en Estados Unidos.

Balance de oferta y demanda

Balance - MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual
Mayo 2023

100,8 MBPD

▲ +2,3% anual (2,3 MBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,2 MBPD)

Consumo mensual
Mayo 2023

100,5 MBPD

▲ +2,2% anual (2,1 MBPD)

▼ -0,6% mensual (-0,6 MBPD)

Balance mensual
Mayo 2023

0,3 MBPD

Exceso de oferta

Para el mes de mayo del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobreoferta de 0,3 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,8 MBPD, lo que significó una disminución de 0,2% (0,2 MBPD) frente a abril de 2023 y un aumento de 2,3% (2,3 MBPD) frente al mismo mes de 2022.

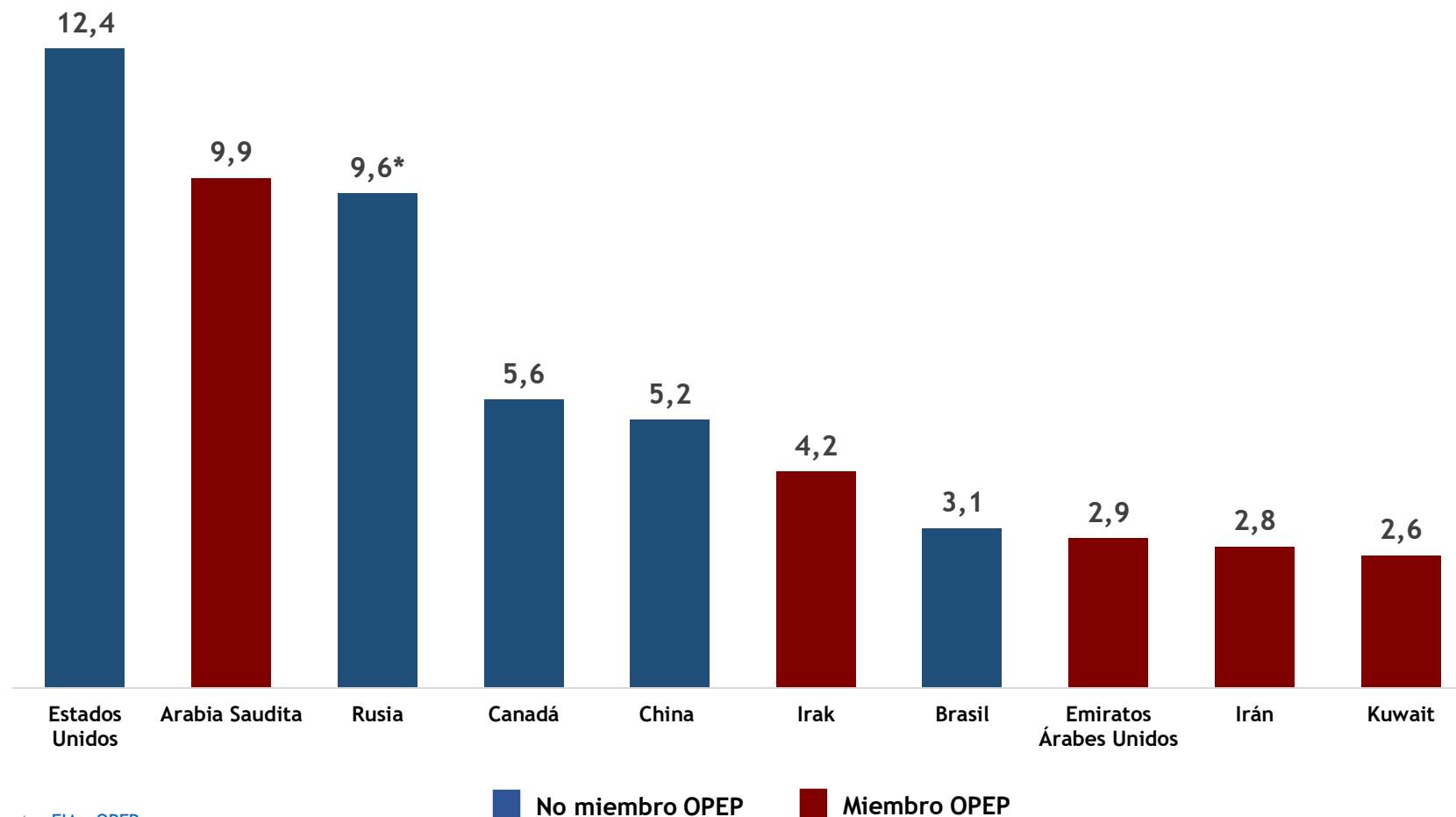
El consumo global se ubicó en 100,5 MBPD, disminuyendo 0,6% respecto a abril de 2023, y aumentando en 2,2% respecto a mayo de 2022.

A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 101 MBPD, preservando una tendencia de sobreoferta.



Producción de petróleo - Países

MBOPD - Mayo 2023



Fuente: [EIA](#) - OPEP

*Último dato disponible: abril

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para mayo de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 57,8% del total de la producción global (58,3 MBOPD). Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,3% de la producción mundial, con un total de 12,4 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores mundiales, cinco son países OPEP, que producen un total de 22,4 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 35,9 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Asia Central y Oriental (27,6 MBOPD), seguida de Norteamérica (18,0 MBOPD).



Muy pronto

Edición no. 11

MAGAZINE





No te quedes por fuera de
le edición digital del

Directorio Campetrol 2023

Para mayor información
contacta a:

Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
(+57) 310 297 2386

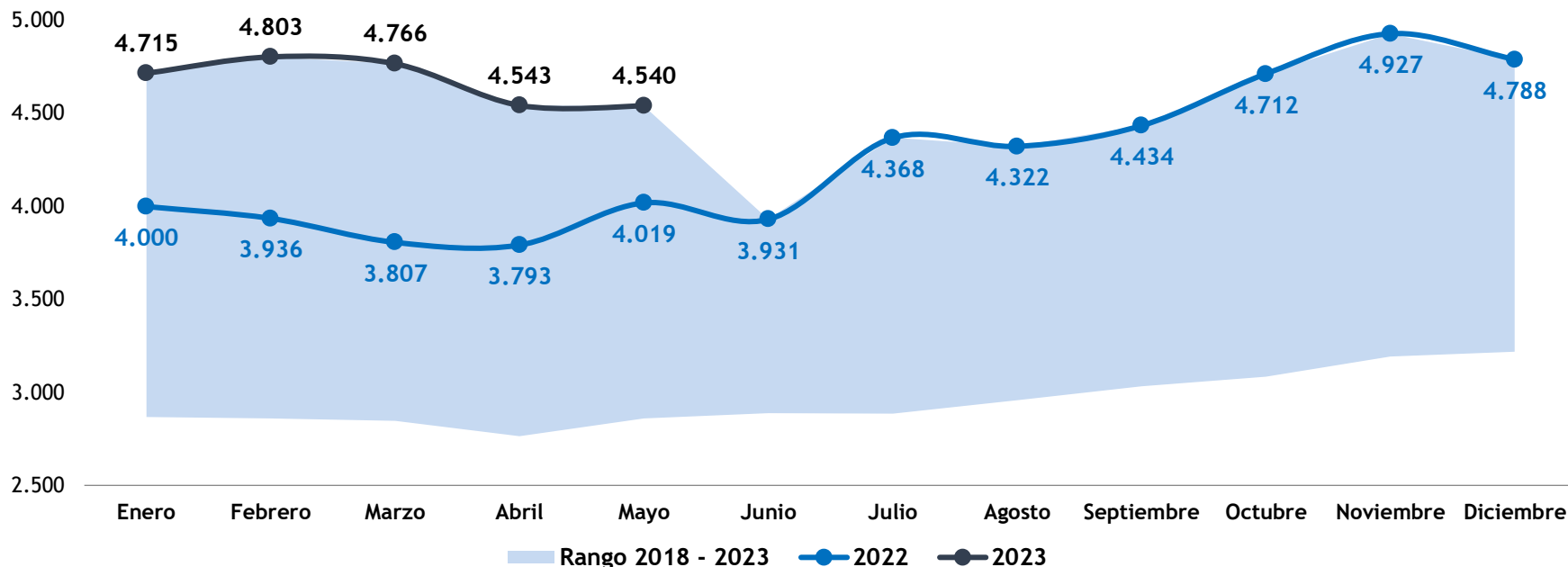
CONTEXTO NACIONAL





Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Mayo 2023

\$4.540 USD/COP

▲ +13,0% anual (521 COP)

▼ -0,1% mensual (-3 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

\$4.673 USD/COP

▲ +19,5% anual (763 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

Para mayo de 2023, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.540 COP, lo que representó una depreciación del 13,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo de 2022.

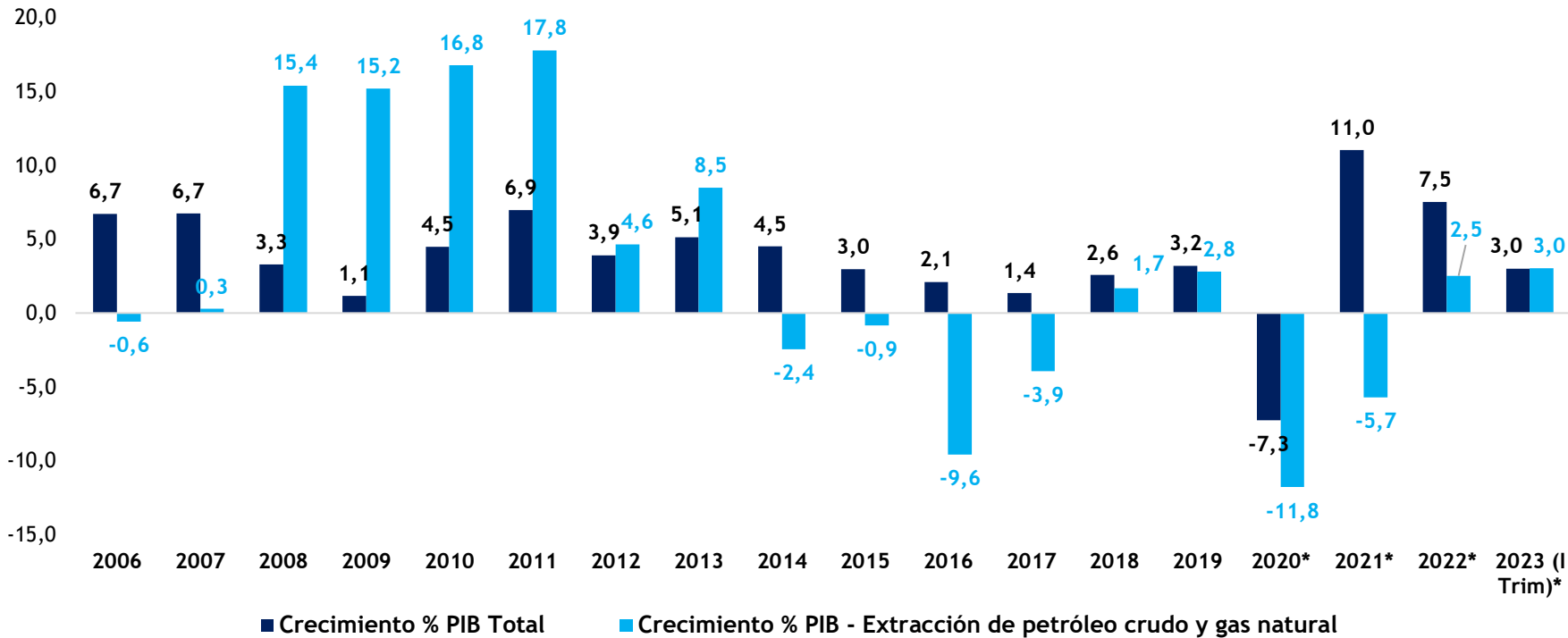
Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM promedio en mayo tuvo una disminución del 0,1%.

El comportamiento decreciente de la TRM se debe, entre otros factores, al incremento de la tasa de interés de intervención de la FED en Estados Unidos, y con la compra de bonos de deuda pública (TES), lo cual ha hecho que los precios de los títulos se valoricen y que las tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.



Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Según la información preliminar del DANE , en 2022, el PIB de la economía colombiana alcanzó un valor de \$1.462 billones COP, registrando una tasa de crecimiento del 7,5% respecto al 2021. La extracción de petróleo crudo y gas natural creció en 2,5% respecto al 2021.

Asimismo, el PIB de Colombia creció en 3,0% en el primer trimestre de 2023 respecto al mismo periodo en 2022.

El sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento en el primer trimestre de 2023 de 3,04% en comparación con el mismo trimestre en el año 2022.

Fuente: DANE
 PIB: Producto Interno Bruto
 *Dato preliminar

Var. % anual del trimestre
 I Trim. 2023 VS. I Trim. 2022

3,04*

▲ +2,9 p.p. vs I Trim 2022

Var. % año acumulado
 Enero - Marzo 2023

3,04*

▲ +2,9 p.p. vs Ene-Mar 2022

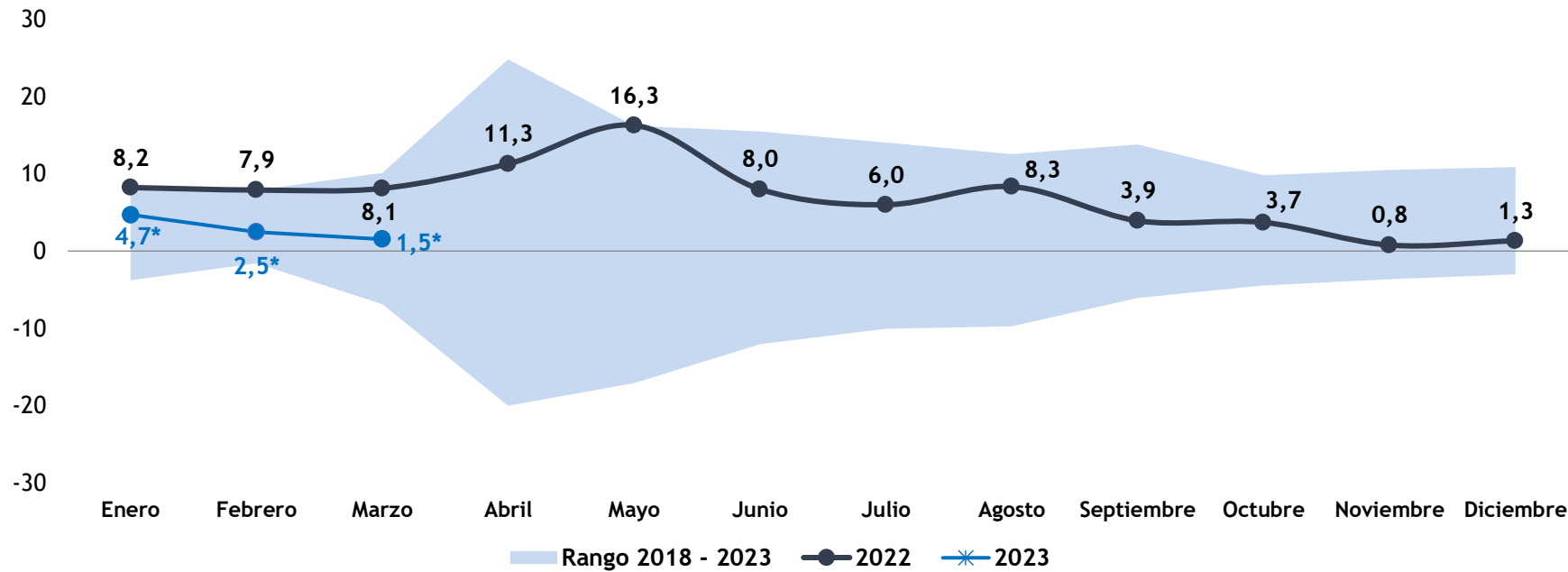
Var. % año anterior
 Enero - Diciembre 2022

2,5%



Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - *Último dato disponible
 *Datos preliminares
 ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
 Marzo 2023

1,5* %

▼ -6,6 p.p. anual

▼ -0,9 p.p. mensual

Promedio año acumulado
 Enero - Marzo 2023

2,9* %

▼ -5,2 p.p. anual

Promedio año anterior
 Enero - Diciembre 2022

7,2 %

▼ -3,6 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,5% en marzo de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en marzo del 2022, evidenciando una disminución de 6,6 puntos porcentuales.

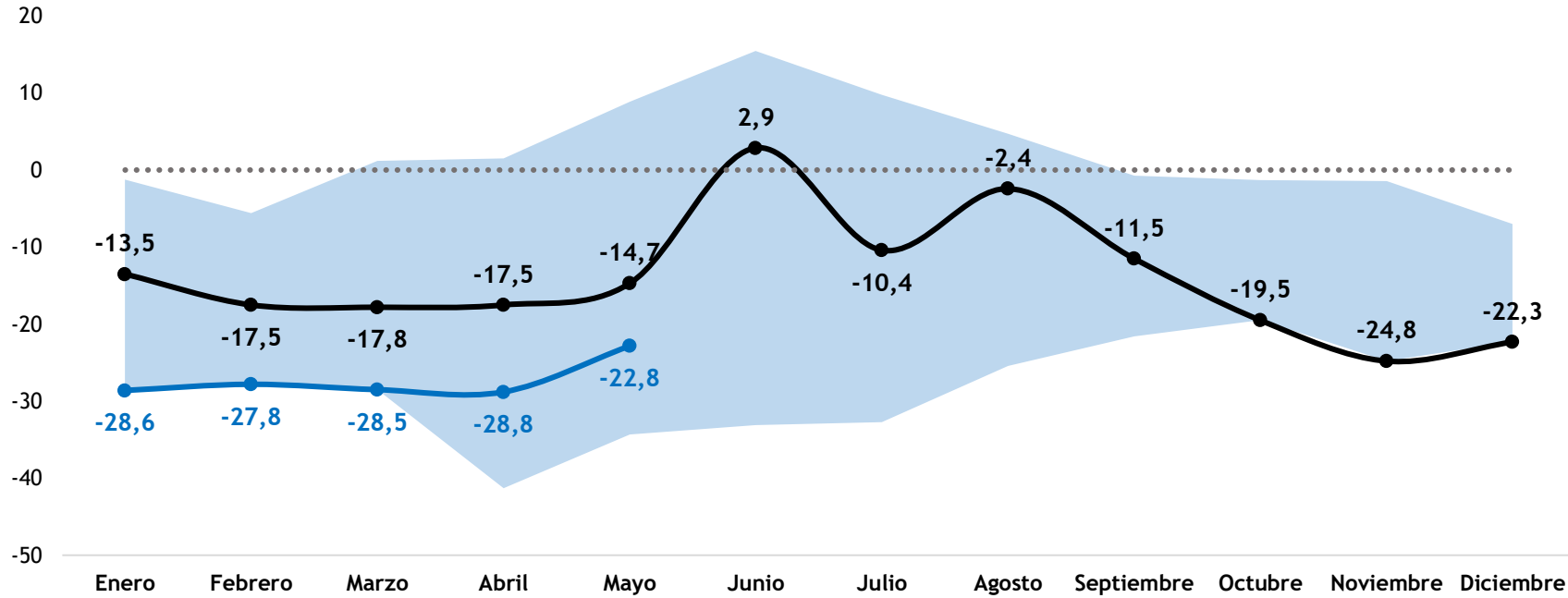
Respecto al mes anterior (febrero de 2023), el ISE experimentó una disminución de cerca de 0,9 puntos porcentuales.

El ISE promedio entre enero y marzo de 2023 registró un valor de 2,9%, el cual es 5,2 puntos porcentuales inferior al mismo periodo en el año 2022.



Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balace % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

■ Rango 2018 - 2023 ● 2022 ● 2023

Var. % anual del mes
Mayo 2023

-22,8%

▼ -8,1 p.p. anual

▲ +6,0 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

-27,3%

▼ -11,1 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

En el mes de mayo, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -22,8%, evidenciando una disminución anual de 8,1 p.p. frente al nivel observado en mayo del 2022. Respecto al mes anterior (abril de 2023), el ISE experimentó un aumento de 6,0 p.p.

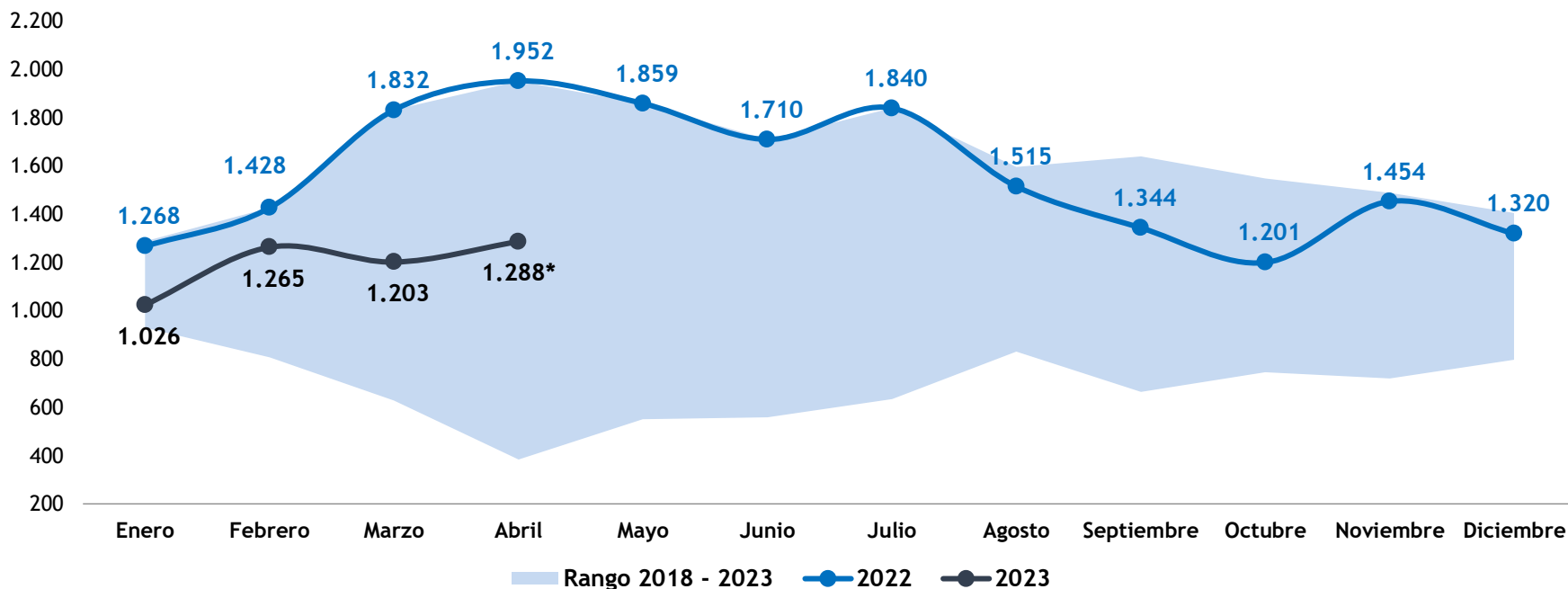
El promedio entre enero - mayo de 2023 registró un balance del -27,3%, 11,1 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Los resultados, según Fedesarrollo, son consecuencia de incrementos en las expectativas de los consumidores y de las condiciones económicas.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Valor mensual
Abril 2023

\$1.288* MUSD

▼ -34,0% anual (-664 MUSD)

▲ +7,1% mensual (85 MUSD)

Acumulado anual
Enero-Abril 2023

\$4.782* MUSD

▼ -26,2% anual (-1.699 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

▲ +38,5% anual (5.210 MUSD) vs. 2021

En abril de 2023 se exportó un total de \$1.288* millones de dólares de petróleo y sus derivados, evidenciando un aumento del 7,1% frente a marzo de 2023 (85 MUSD).

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (abril de 2022), las exportaciones registraron una caída del 34,0% (664 MUSD).

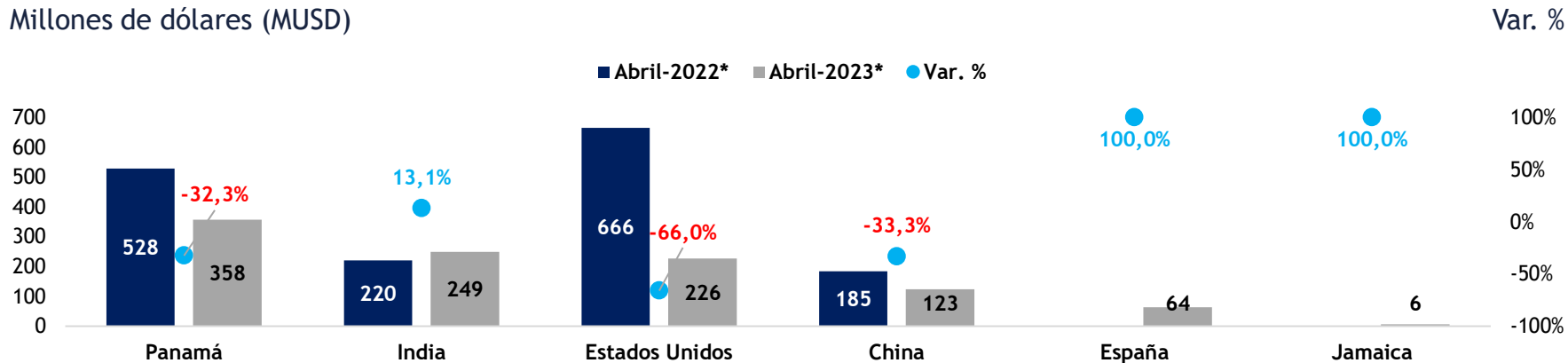
En el primer cuatrimestre del año, se exportaron \$4.782 millones de dólares, 26,2% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

En abril de 2023 se exportaron 15,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó una caída de 3,6% frente a abril de 2022.



Principales destinos de exportación de petróleo crudo

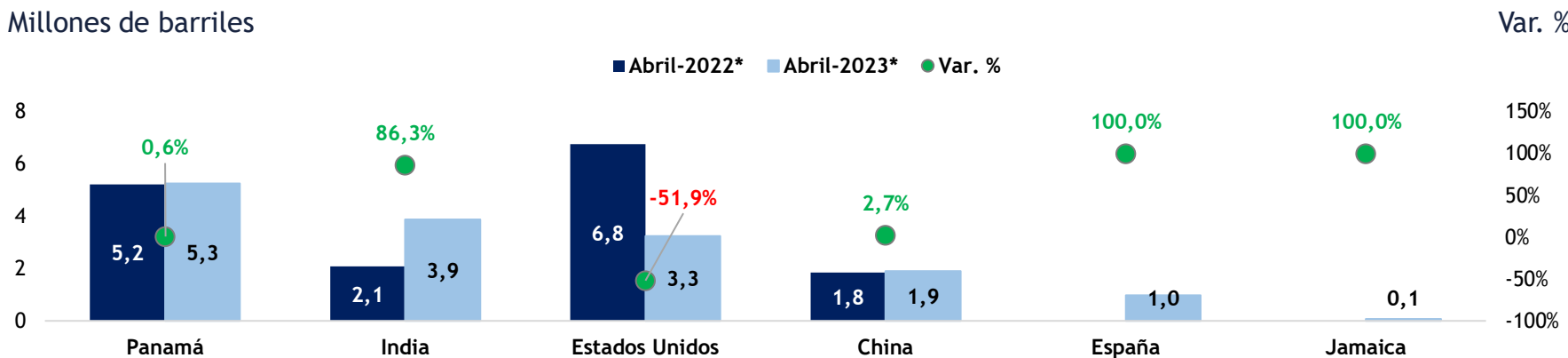
Millones de dólares (MUSD)



En abril de 2023 los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, India, Estados Unidos, China, España y Jamaica, los cuales representaron el 79,6% del total de exportaciones de petróleo y sus derivados.

Mientras que en India, España y Jamaica se evidenció un aumento en el valor exportado, en Panamá, Estados Unidos y China, se registró una reducción.

Millones de barriles



Respecto a los millones de barriles exportados, se destaca el incremento en 86,3% registrado en India, y la disminución del 51,9% en Estados Unidos.

Panamá
Valor Abril

\$358* MUSD

▼ -32,3% anual (-171 MUSD)

India

Valor Abril

\$249* MUSD

▲ +13,1% anual (29 MUSD)

Estados Unidos

Valor Abril

\$226* MUSD

▼ -66,0% anual (-440 MUSD)

China

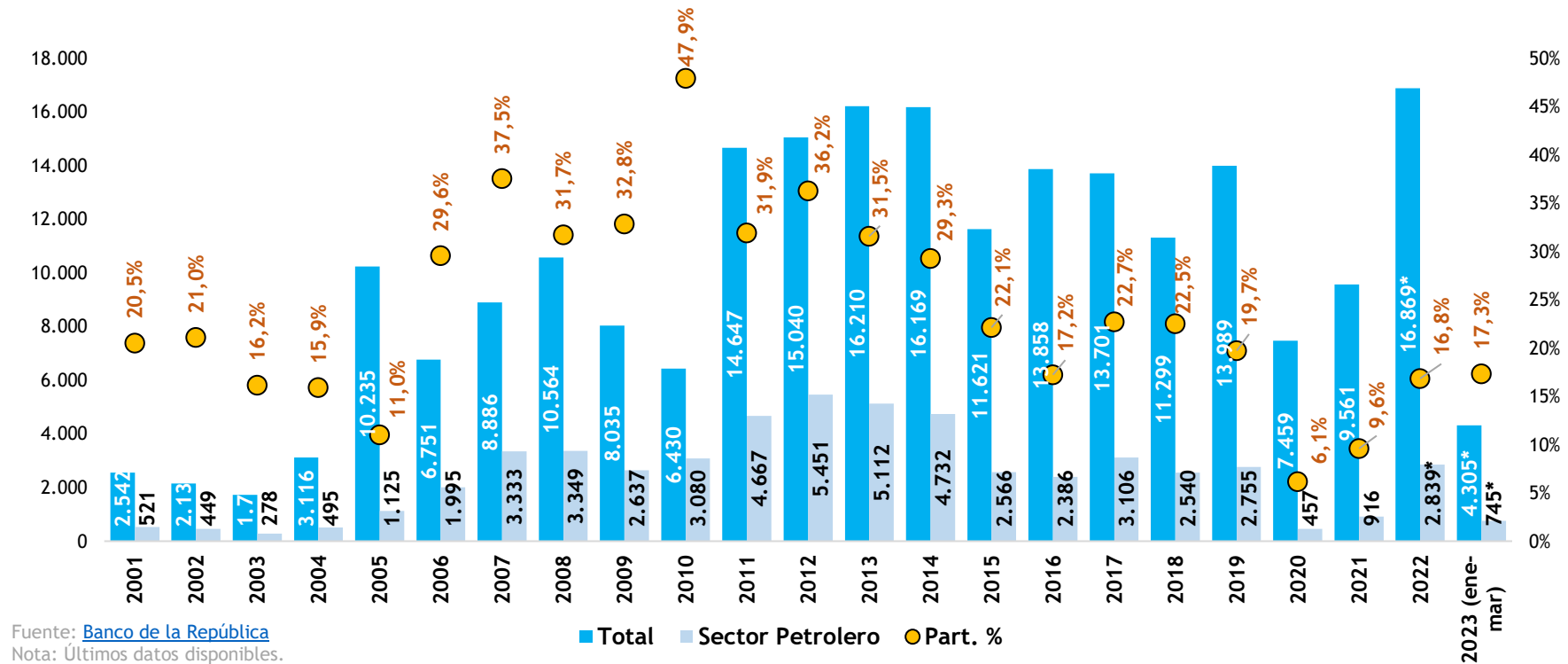
Valor Abril

\$123* MUSD

▼ -33,3% anual (-62 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (IED) - Anual

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#)
 Nota: Últimos datos disponibles.
 *Datos preliminares

En el 2022, la Inversión Extranjera Directa (IED) de todas las actividades económicas sumó un valor de \$16.869 millones de dólares, lo cual representa un 76,4% más en comparación con 2021.

La IED del sector petrolero sumó un valor de \$2.839 millones de dólares, lo cual representa un 210,1% más en comparación con el año 2021.

En 2022, la IED del sector petrolero representó el 16,8% de la IED total.

Por su parte, en el primer trimestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de \$745 millones de dólares, 41,9% más que el primer trimestre de 2022, y representando el 17,3% del total de la inversión extranjera.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2023

\$745* MUSD

▲ 41,9% anual (220 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$2.839* MUSD

▲ 210,1% anual (1.924 MUSD)

Valor anual - Total Nacional
Enero - Diciembre 2022

\$16.869* MUSD

▲ 76,4% anual (7.307 MUSD)

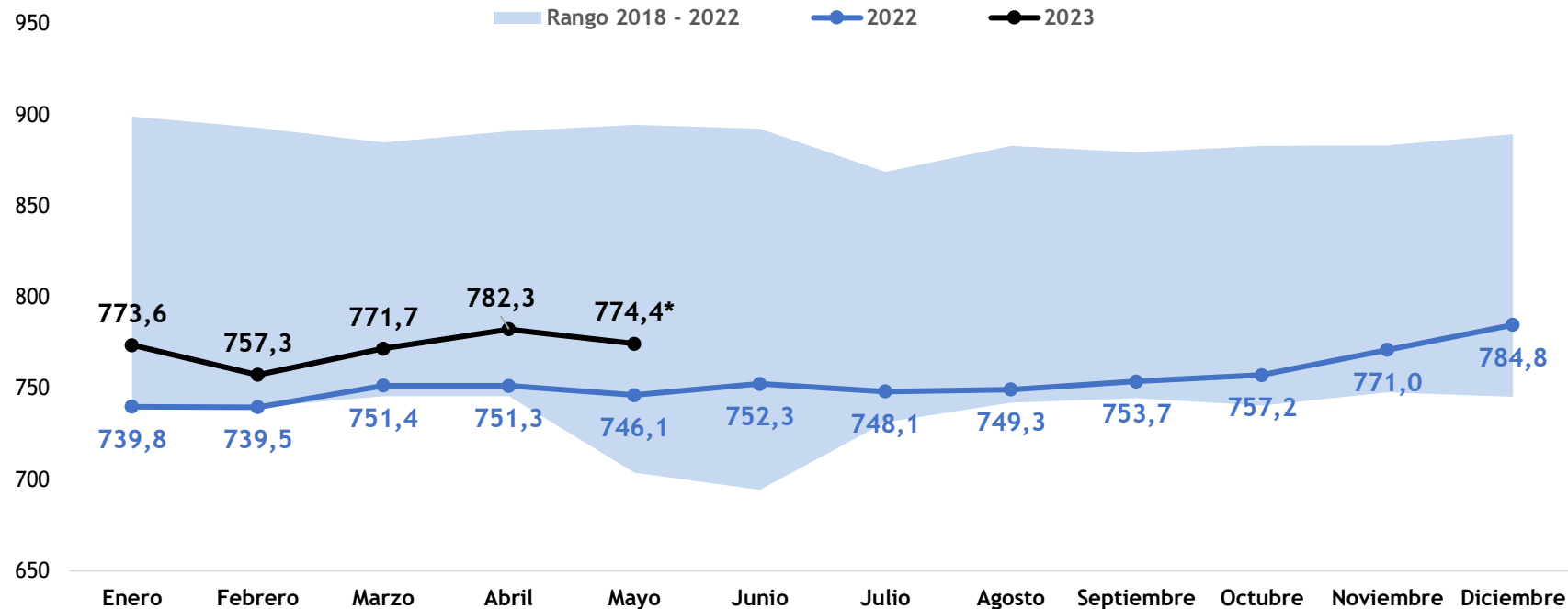
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo

KBOPD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*
Mayo 2023

774,4*

KBOPD

▲ +3,8% anual (28,3 KBOPD)

▼ -1,0% mensual (7,9 KBOPD)

Promedio año acumulado*
Enero - Mayo 2023

771,9*

KBOPD

▲ +3,5% anual (26,2 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

753,8

KBOPD

▲ +2,3% anual (17,4 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de mayo de 2023 fue de 774,4 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 3,8% respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2022.

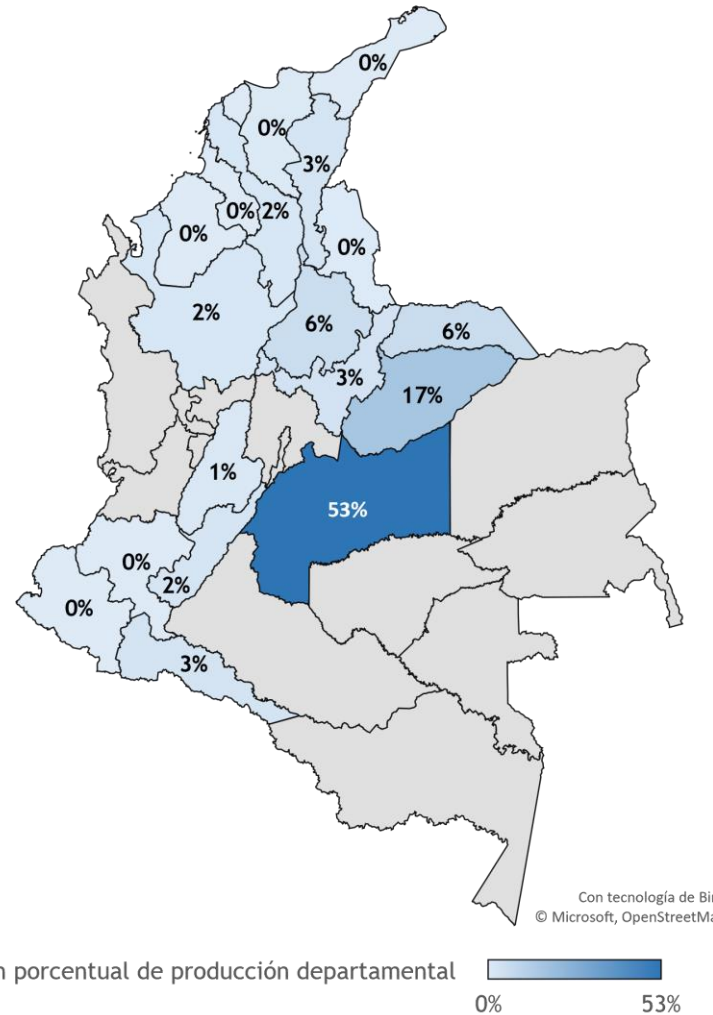
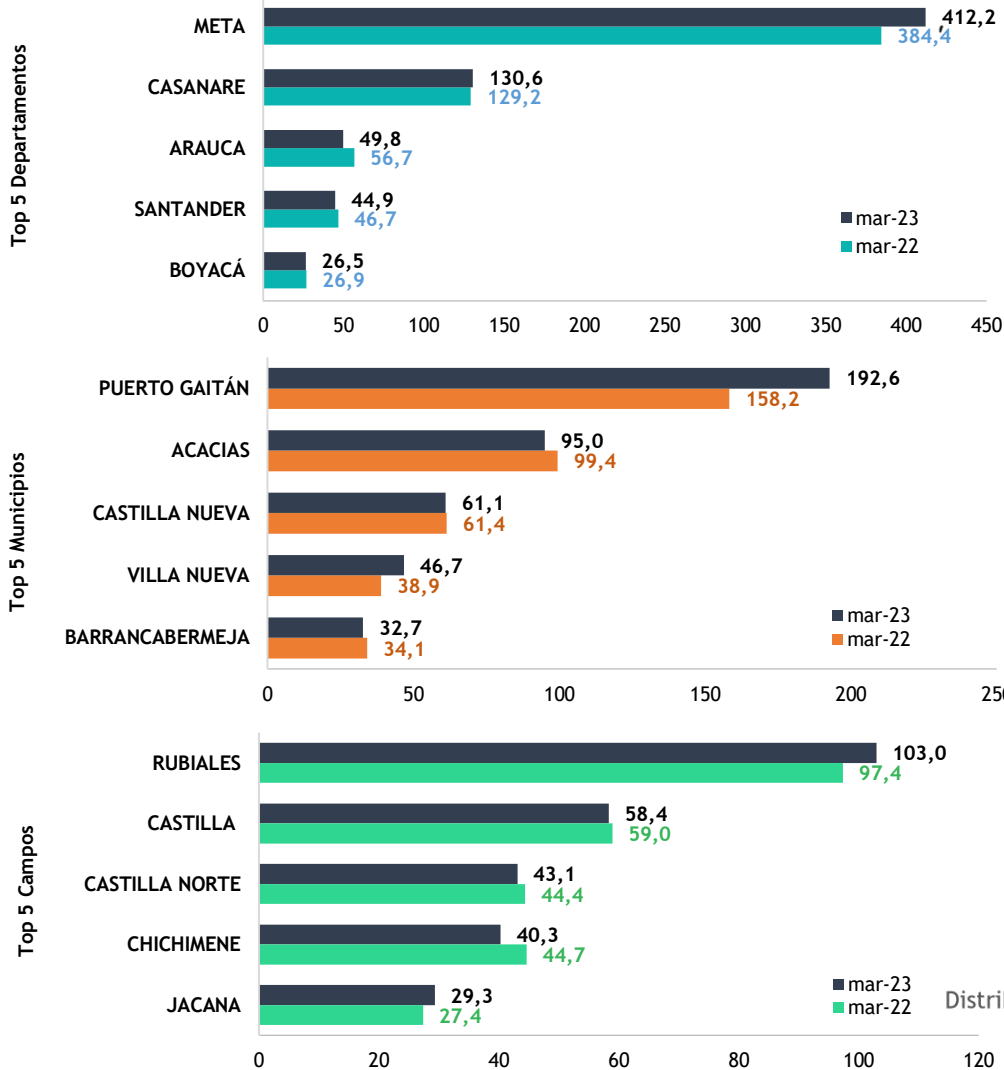
Asimismo, se evidenció una disminución en la producción promedio de petróleo del 1,0% (7,9 KBOPD) respecto al mes anterior. Este comportamiento de debió principalmente a problemas de orden público, especialmente en Campos del departamento del Meta y Arauca

El promedio de producción de los primeros cinco meses del 2023 se ubica en 771,9 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,5% al promedio del mismo período de 2022.



Producción de petróleo - Departamental

KBOPD - Promedio marzo 2023*



Para marzo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,0% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 53,4%, reportando un incremento anual del 7,2% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,5% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 24,9%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,5% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,3%.

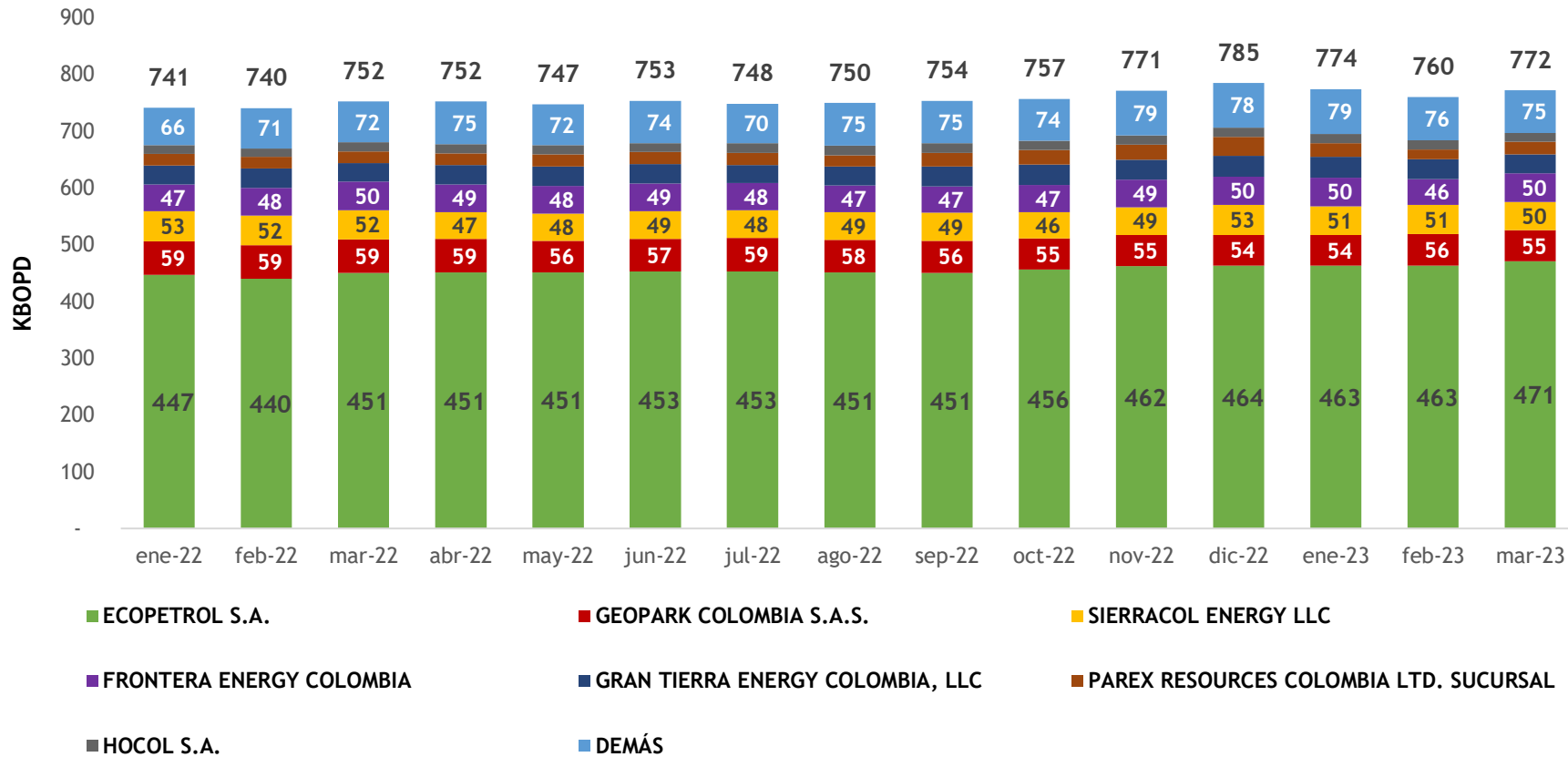
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción de petróleo - Operadoras

KBOPD - Promedio marzo* 2023

Producción de petróleo - Operadoras

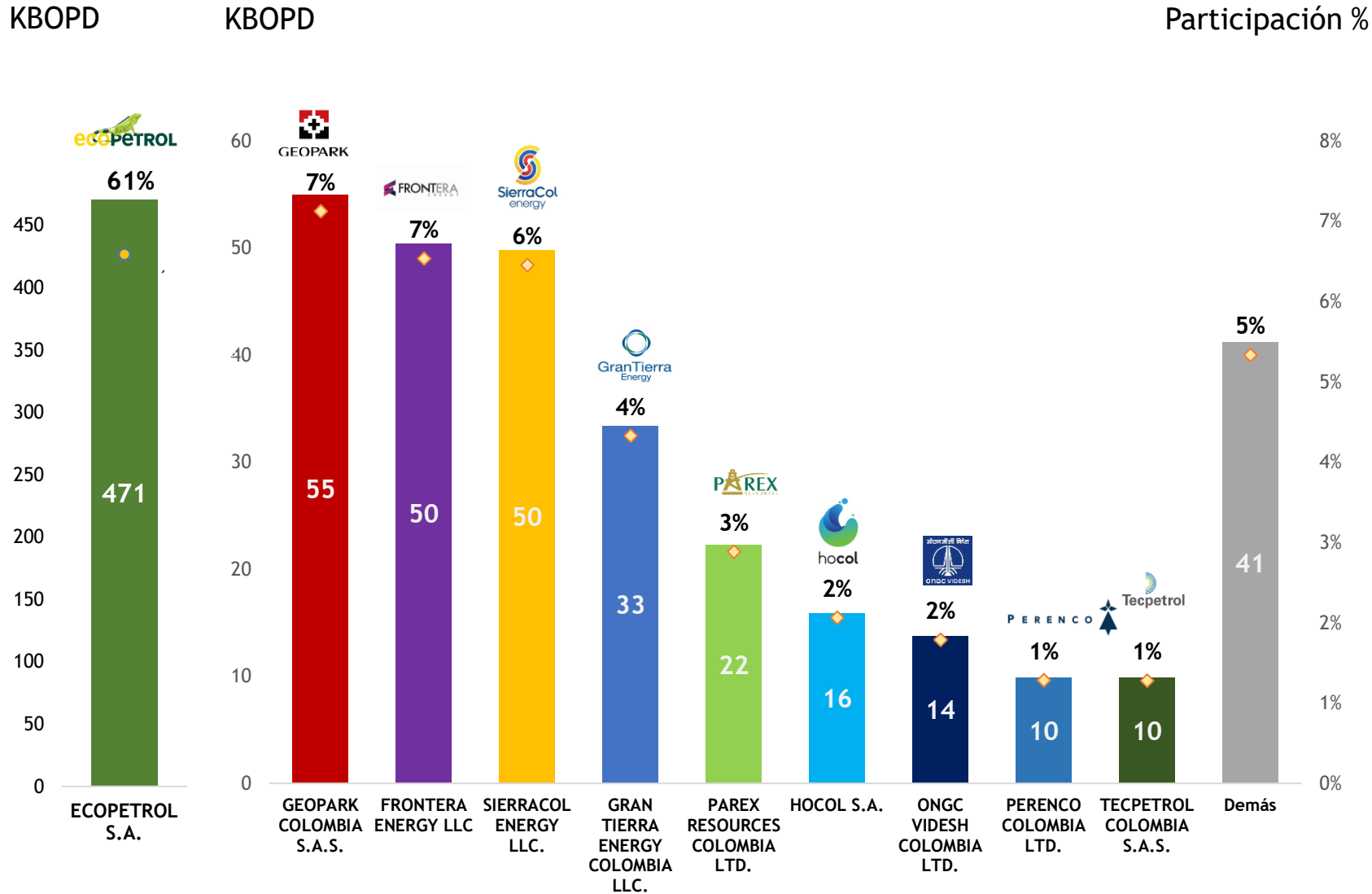


Entre los años 2022 y 2023 (enero-marzo), Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,6% en el total de la producción de petróleo.

Se puede además ver que la producción de estas operadoras ha aumentado a lo largo del período analizado proporcionalmente con respecto a sus pesos en el total de la producción nacional.



Producción de crudo por operadora - marzo*



Para marzo de 2023, el 95% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

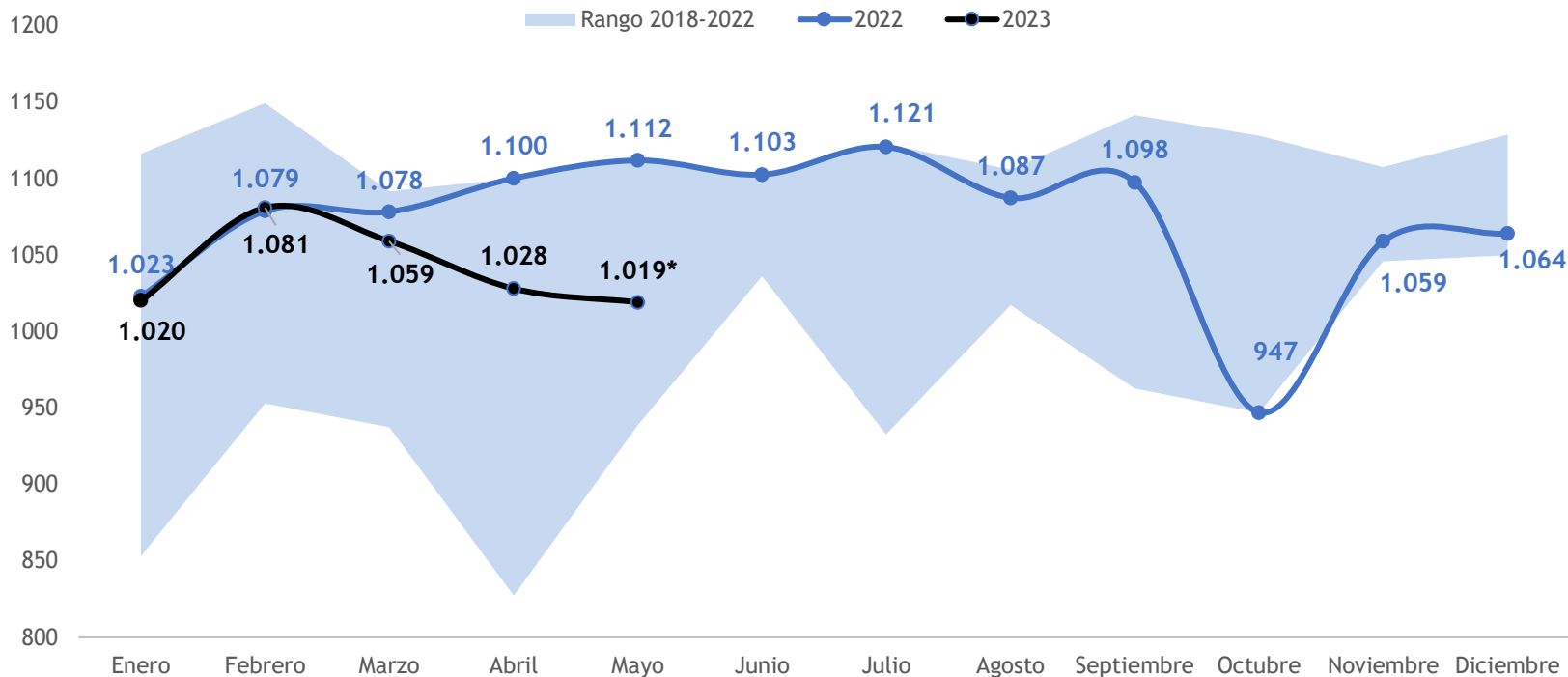
La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (61%)
2. Geopark (7%)
3. Frontera (7%)
4. SierraCol (6%)
5. Gran Tierra (4%)



Producción comercializada de gas

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*
Mayo 2023

1.019* MPCD

▼ -8,4% anual (-92,9 MPCD)

▼ -0,9% mensual (-9,0 MPCD)

Promedio año acumulado*
Enero - Mayo 2023

1.041* MPCD

▼ -3,4% anual (-37,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,4 MPCD)

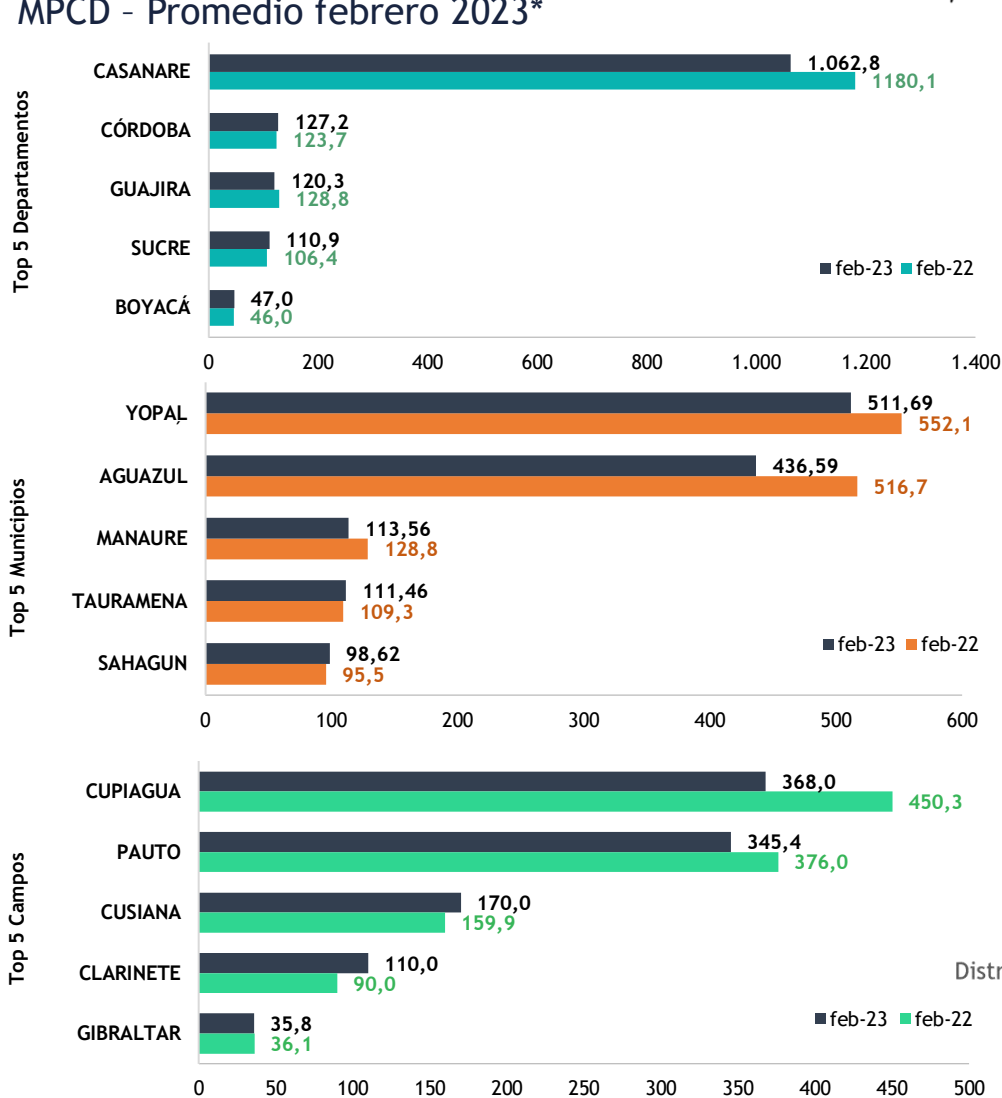
Durante el mes de mayo, la producción comercializada de gas nacional (preliminar) fue de 1.019 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 8,4% con respecto al mismo mes en 2022, y una disminución del 0,9% respecto al mes anterior.

Para los primeros cinco meses del 2023, se observa una producción promedio de 1.041 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 3,4% respecto al mismo período de 2022.

Se evidencia una disminución del gas comercializado principalmente en los departamentos de Casanare por mantenimientos mayores en la Planta CPF de Floreña y Guajira debido al comportamiento de la demanda del gas durante el mes.

Producción de gas - Departamental

MPCD - Promedio febrero 2023*



Para febrero de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 89,6% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 65%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución de casi el 10% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 77,6%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,2%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 62,8% del total. El campo Cupiagua es el que tiene la mayor producción, con una participación del 22,5%.

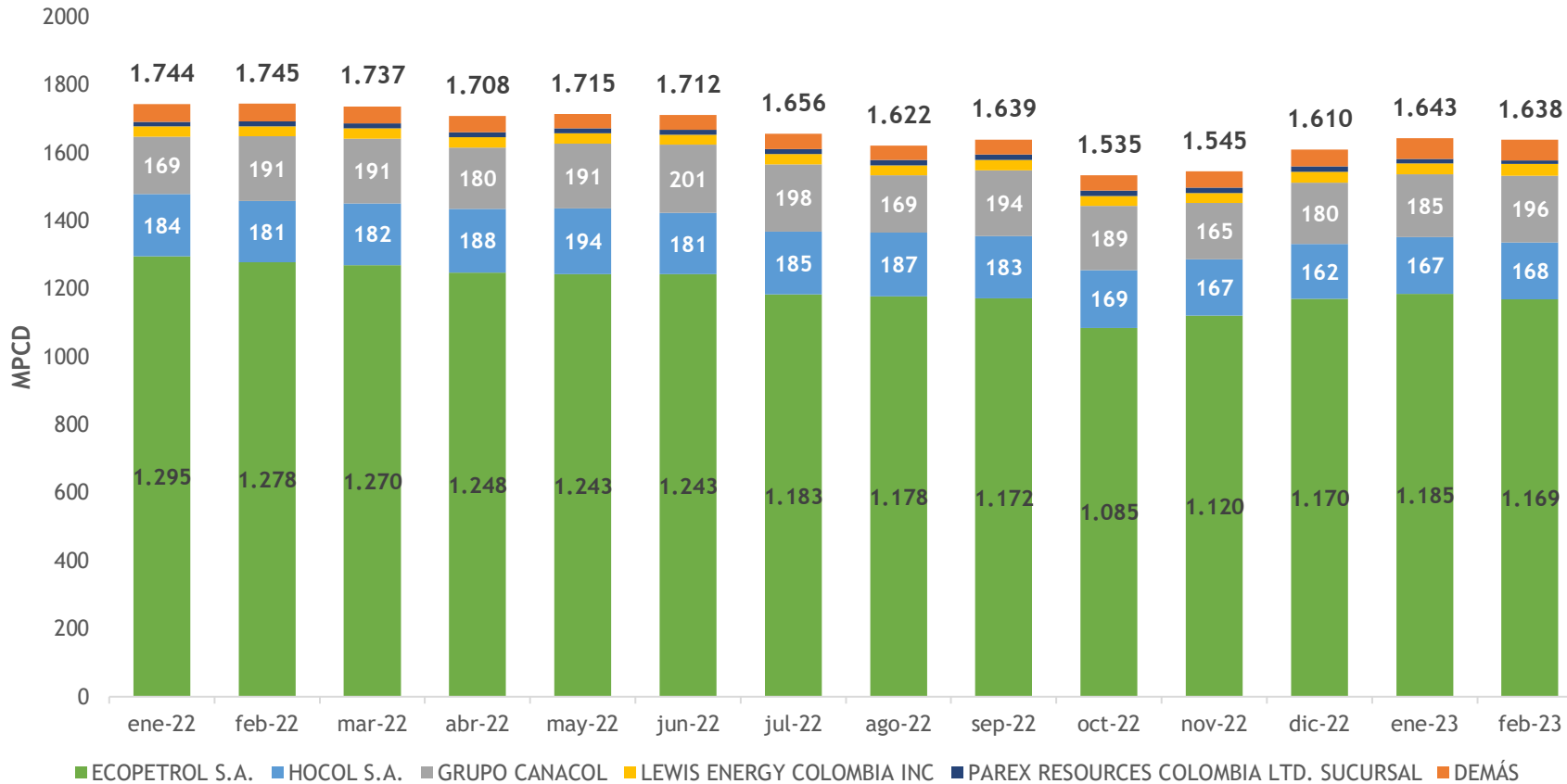
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción de gas - Operadoras

MPCD - Promedio febrero 2023*

Producción de gas - Operadoras

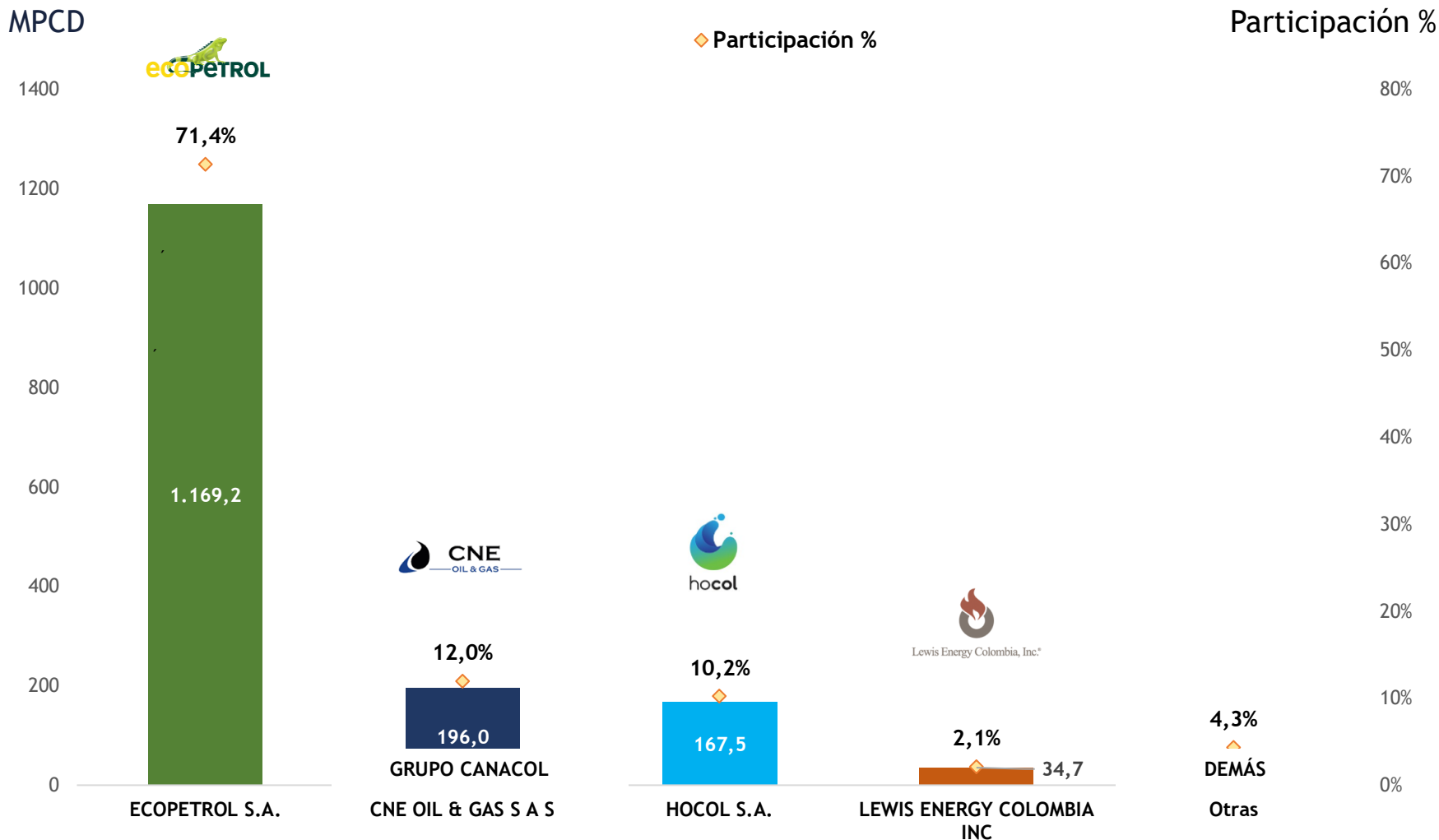


Entre los años 2022 y 2023 (enero-febrero), las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Canacol y CNE Oil & Gas han tenido una participación promedio del 93,7% en el total de la producción de gas.

A lo largo del período analizado, se puede percibir un mantenimiento de los pesos en la producción nacional de estas operadoras, siendo Ecopetrol la que abarca la mayor cantidad de la misma.



Producción de gas por operadora - febrero*



Para febrero de 2023 (último dato disponible), el 95,7% de la producción de gas estuvo concentrada en cuatro empresas operadoras de gas en el territorio nacional.

La lista está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (71,4%)
2. CNE Oil & Gas (12,0%)
3. Hocol (10,2%)
4. Lewis Energy (2,1%)



Fluidos de Perforación y de Completamiento








Laboratorio de Fluidos



Laboratorio de Análisis Ambiental



Soluciones de Ingeniería.

-  Consultoría en Fluidos
-  Control de Sólidos
-  Optimización de Equipos
-  Optimización de Fluidos
-  Venta de Productos Químicos



¿Conoces compañías que podrían beneficiarse con nuestros servicios?

Invítalos a afiliarse a



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Para mayor información o
RECOMENDAR UNA COMPAÑÍA
escanea el código **QR** o comunícate
con Vanessa Aranguren al correo:
comercial@campetrol.org

RELACIONAMIENTO | OPORTUNIDADES DE NEGOCIO | VISIBILIDAD | RUEDAS DE
NEGOCIOS | PROMOCIÓN | CRECIMIENTO EMPRESARIAL | CONTACTOS COMERCIALES |
EVENTOS | PUBLICACIONES | ASESORÍAS | ACOMPAÑAMIENTO

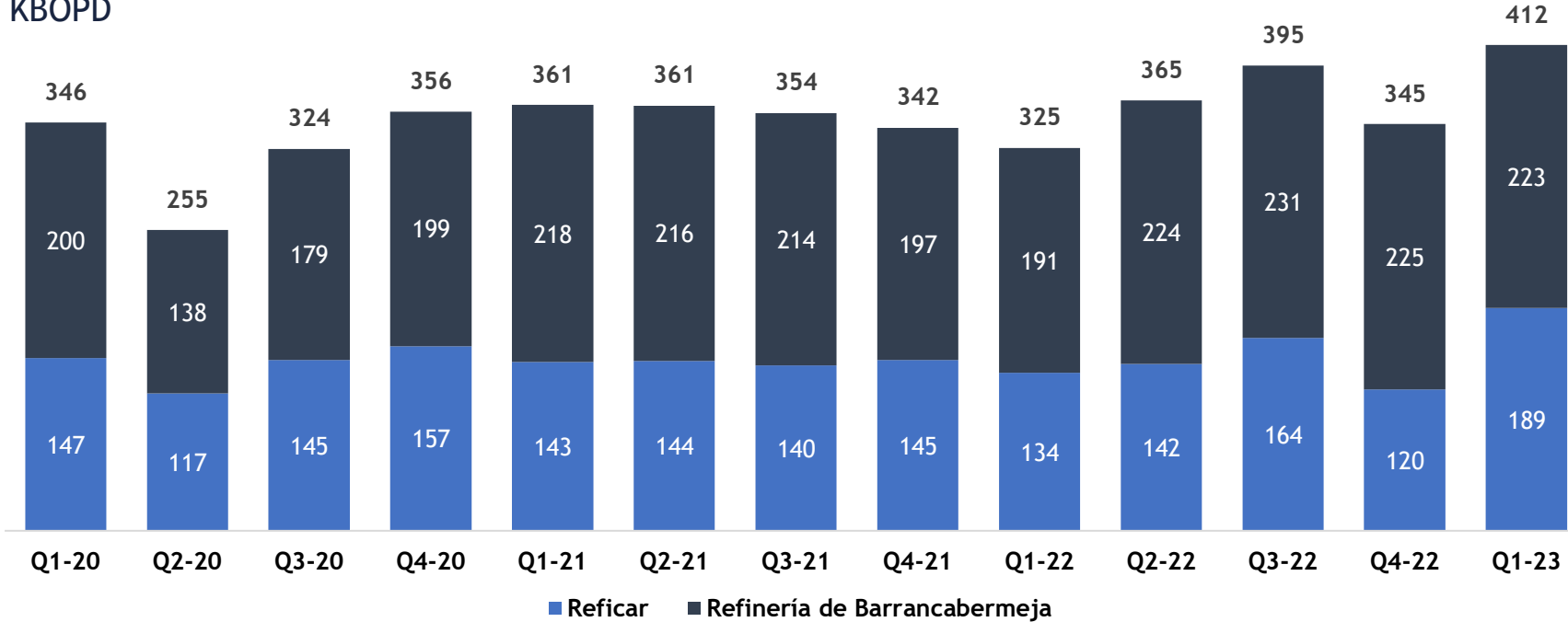
DEMANDA O&G COLOMBIA





Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: Ecopetrol
Corte: Primer trimestre 2023, último dato disponible

Promedio trimestral
Enero - Marzo 2023

412 KBOPD

▲ +26,8% anual (87,2 KBOPD)

▲ +19,5% trimestral (67,1 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

412 KBOPD

▲ +26,8% anual (87,2 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 412 KBOPD en el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), un incremento de 26,8% con respecto al Q1 - 2022 (325 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 19,5% respecto al Q4 de 2022 (345 KBOPD).

Es importante mencionar que en el primer trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un logro histórico trimestral, un incremento de:

- 41,2% Anual, respecto al Q1 de 2022 (134 KBOPD)
- 57,5% respecto al trimestre anterior Q4 -22 (120 KBOPD)

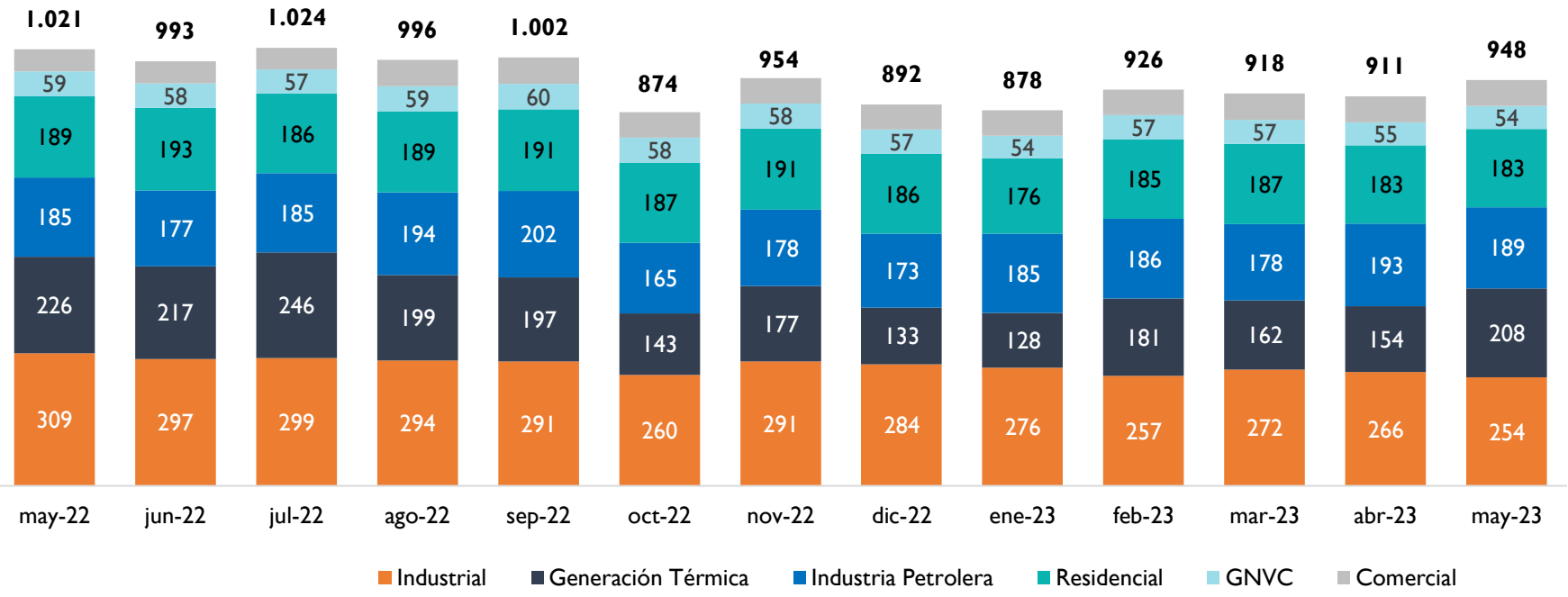
Debido principalmente según Ecopetrol a: i) mayor disponibilidad operacional de las plantas en enero y febrero (96.7%), ii) mayor producción de diésel y jet por maximización de la carga en las unidades de hidrotratamiento y craqueo catalítico.

Fuente: [Ecopetrol](#), [Refinería de Cartagena](#)



Ventas de gas

MPCD



Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a mayo de 916 MPCD, representando una disminución anual de 5,4% con respecto al mismo periodo de 2022.

En mayo del año en curso se registró una caída de 7,1% respecto al mismo mes de 2022 (1.021 MPCD). Esta disminución se explica principalmente por la reducción del:

- 17,8% en el sector industrial (55 MPCD)
- 7,9% en el sector de Generación Térmica (18 MPCD).

Es importante mencionar que la demanda en la industria petrolera tuvo un incremento de 4,2% (37,9 MPCD) con respecto a abril.

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Abril 2023
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Mayo 2023

948 MPCD

▼ -7,1% anual (-72,6 MPCD)

▲ +4,2% mensual (37,9 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Mayo 2023

916 MPCD

▼ -7,5% anual (-74,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

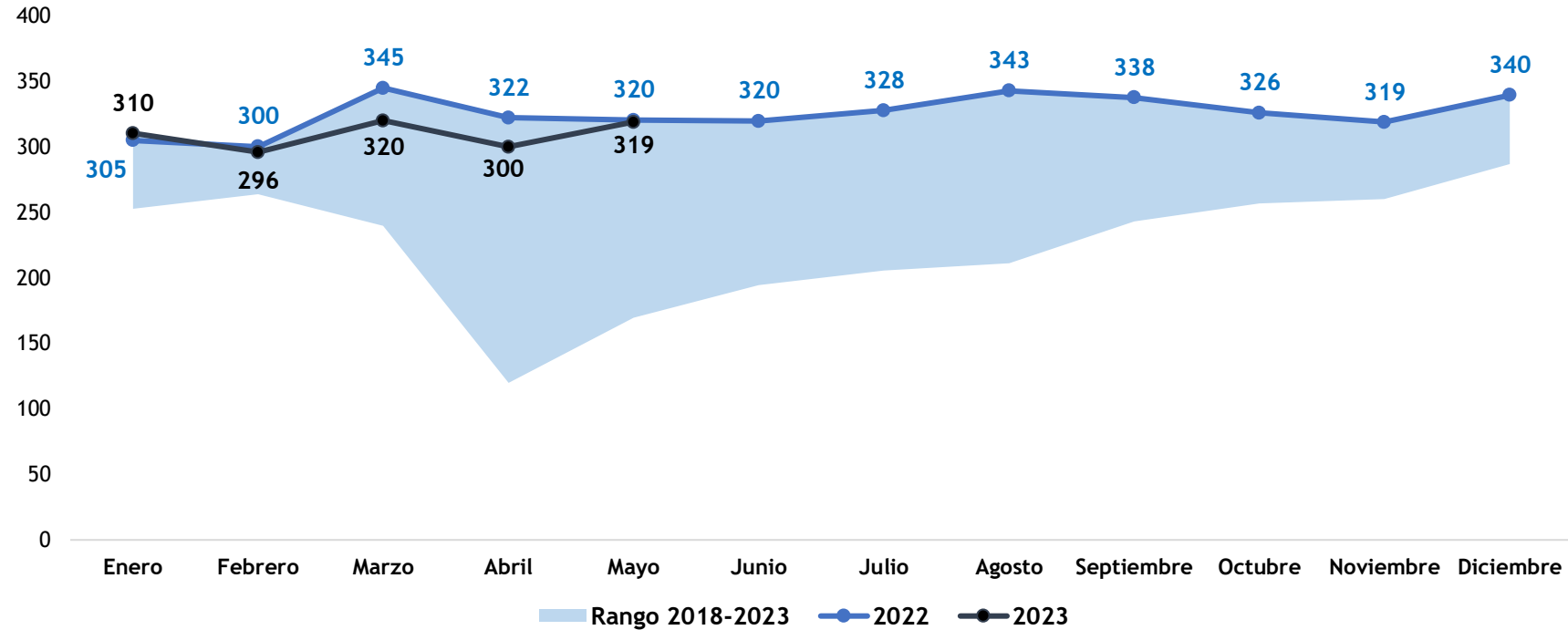
974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)



Demanda de combustibles líquidos*

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM

*Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Mayo 2023

319,0 KBPD

▼ -0,5% anual (-1,5 KBPD)

▲ +6,3% mensual (19 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

309,1 KBPD

▼ -3,0% anual (-9,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD) vs. 2021

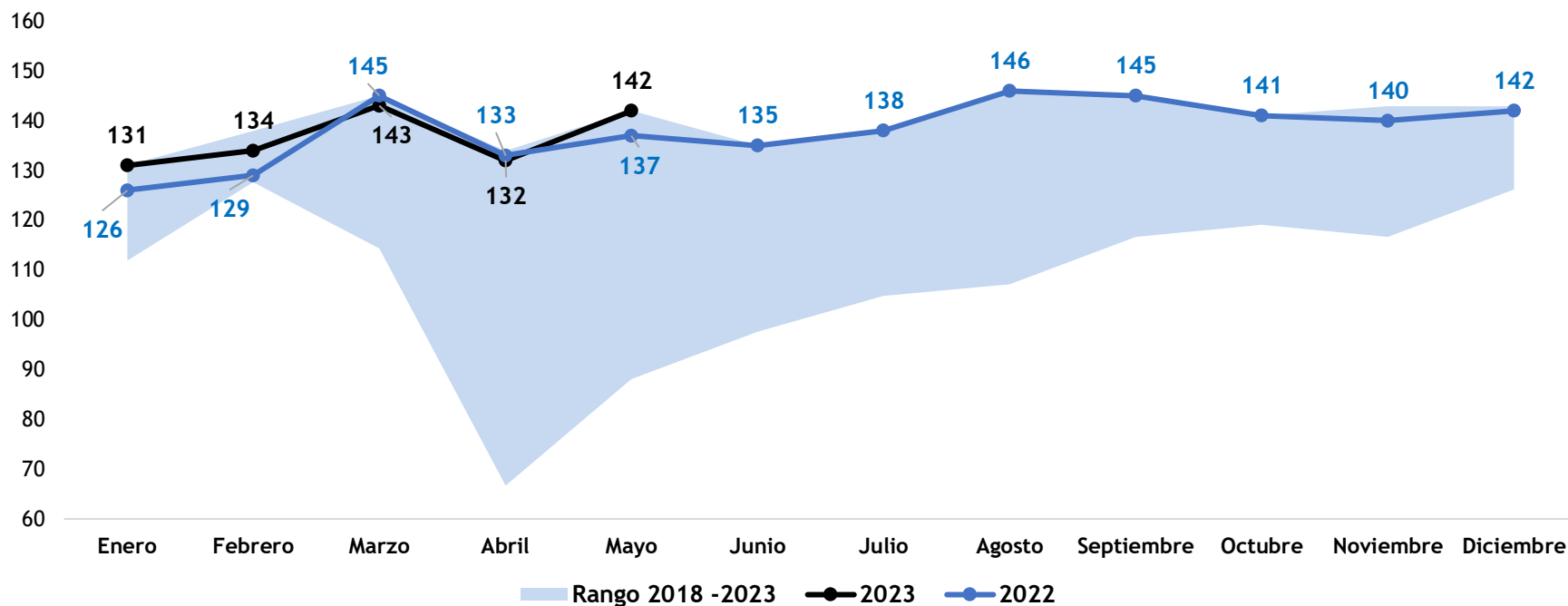
Para mayo de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 319,0 KBPD, 6,3% superior a la observada en abril de 2023 (320 KBPD).

Con respecto a mayo de 2022 (320 KBPD), la demanda disminuyó 0,5%, equivalente a 1,5 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado del año se ubica en 309,1 KBPD, significando una disminución de 3,0% frente al observado en el mismo periodo de 2022.

Demanda de Diesel

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Mayo 2023

142,0 KBPD

▲ +3,6% anual (5 KBPD)

▲ +7,6% mensual (10 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

136,4 KBPD

▲ +1,8% anual (2,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD) vs. 2021

Durante el mes de mayo, la demanda de Diesel se ubicó en 142,0 KBPD, representando así un aumento del 7,6% frente al mes de abril.

Con respecto a mayo de 2022, la demanda de Diesel aumentó un 3,6%, equivalente a cinco mil barriles promedio diarios.

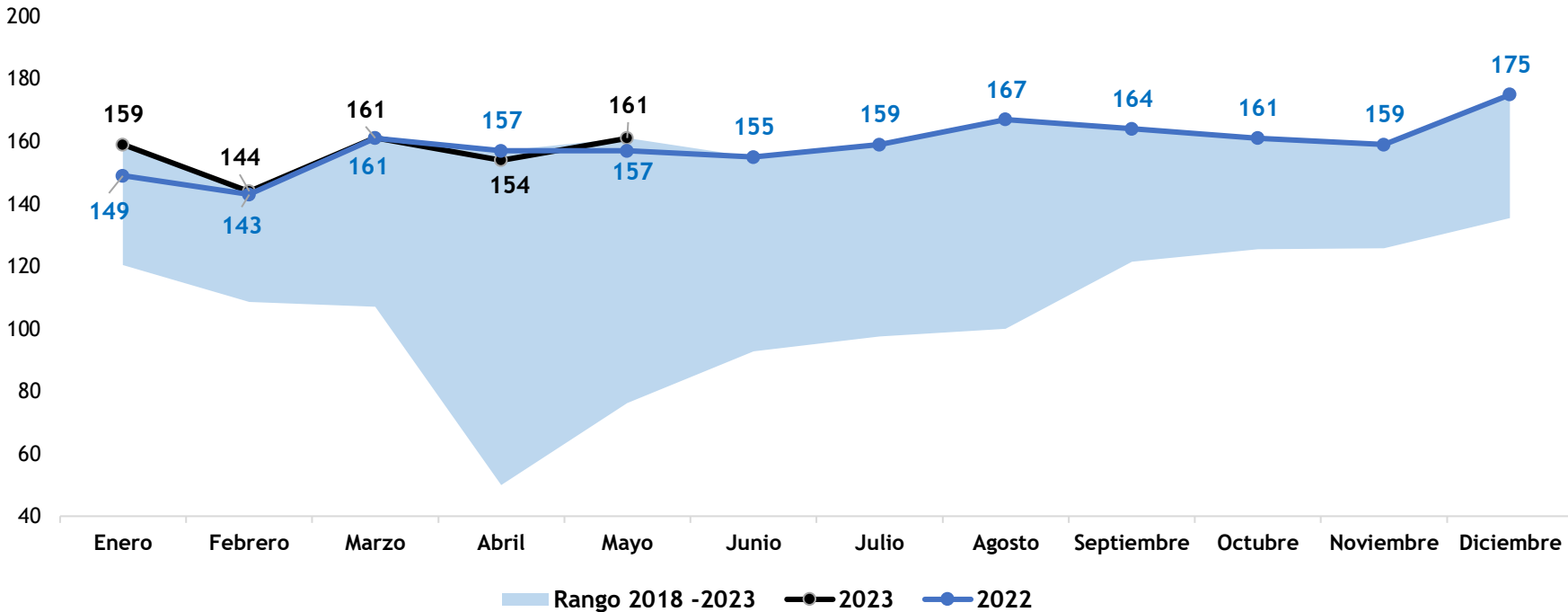
La demanda promedio del año en curso se ubicó en 136,4 KBPD, un 1,8% superior al promedio del mismo período del año anterior.

Por último, el promedio de la demanda del hidrocarburo en lo corrido del año aún dista del promedio total del 2022. Es menor en 5,1 KBPD.



Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Mayo 2023

161,0 KBPD

- ▲ +2,5% anual (4,0 KBPD)
- ▲ +4,5% mensual (7,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

155,8 KBPD

▲ +1,6% anual (2,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD) vs. 2021

En el mes de mayo de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 161,0 KBPD, lo cual representa un aumento de 7,0 KBPD (+4,5%).

Respecto al mismo mes del 2022, la demanda aumentó un 2,5% (4,0 KBPD).

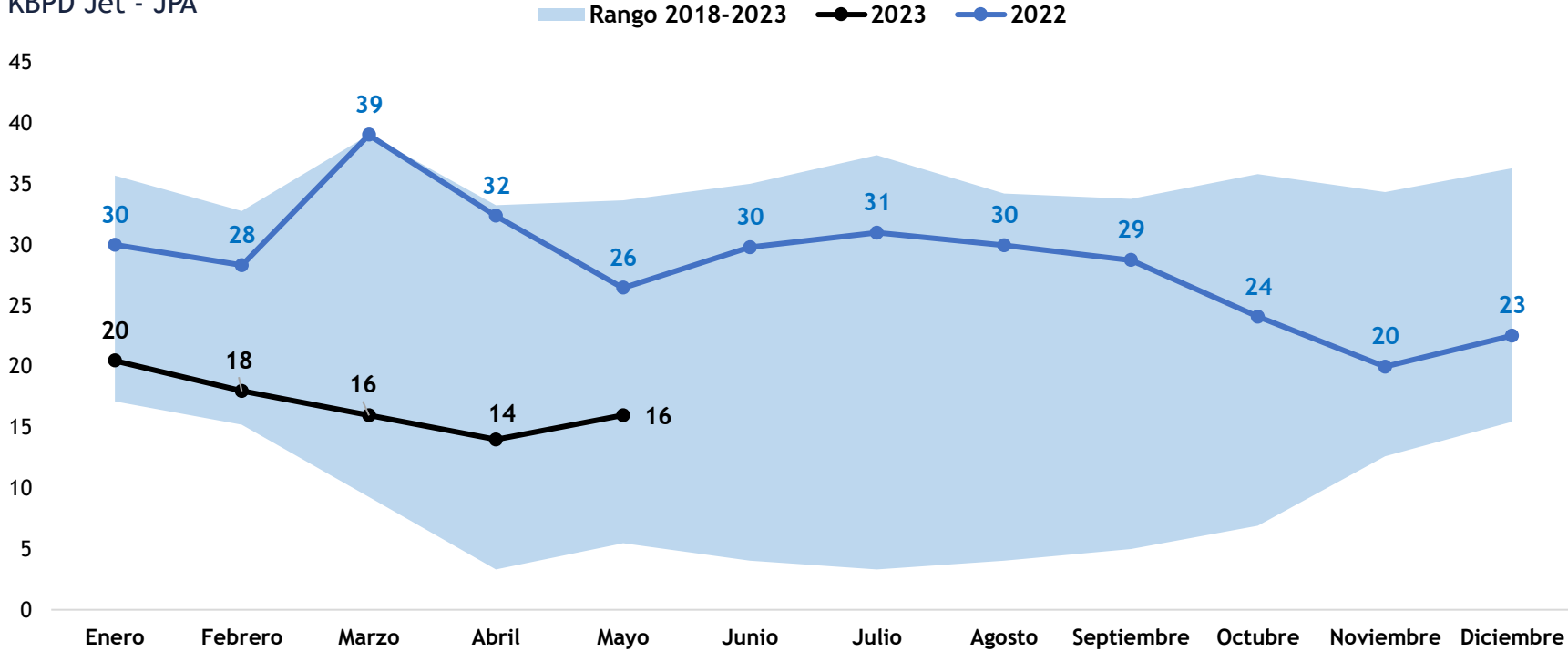
Entre enero y mayo de 2023 se observó un acumulado de 155,8 KBPD, lo que representa un aumento del 1,6% (2,4 KBPD) respecto al mismo período del 2022.

El acumulado del año anterior fue de 159,1 KBPD. Por el momento, el promedio para 2023 se mantiene 3,3 KBPD menor frente a este.



Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Mayo 2023

16,0 KBPD

▼ -39,6% anual (-10,5 KBPD)

▲ +14,3% mensual (2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

16,9 KBPD

▼ -45,9% anual (-14,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

Para mayo de 2023, la demanda de Jet registró 16,0 KBPD, un 14,3% mayor con respecto al mes de abril.

Con respecto a mayo de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída del 39,6%, equivalente a 10,5 mil barriles promedio diarios

El promedio acumulado de la demanda del combustible en los cinco primeros meses del año tuvo una disminución de 45,9% respecto al mismo periodo del 2022.

Precios internacionales de la Gasolina

USD/GAL

7

6

5

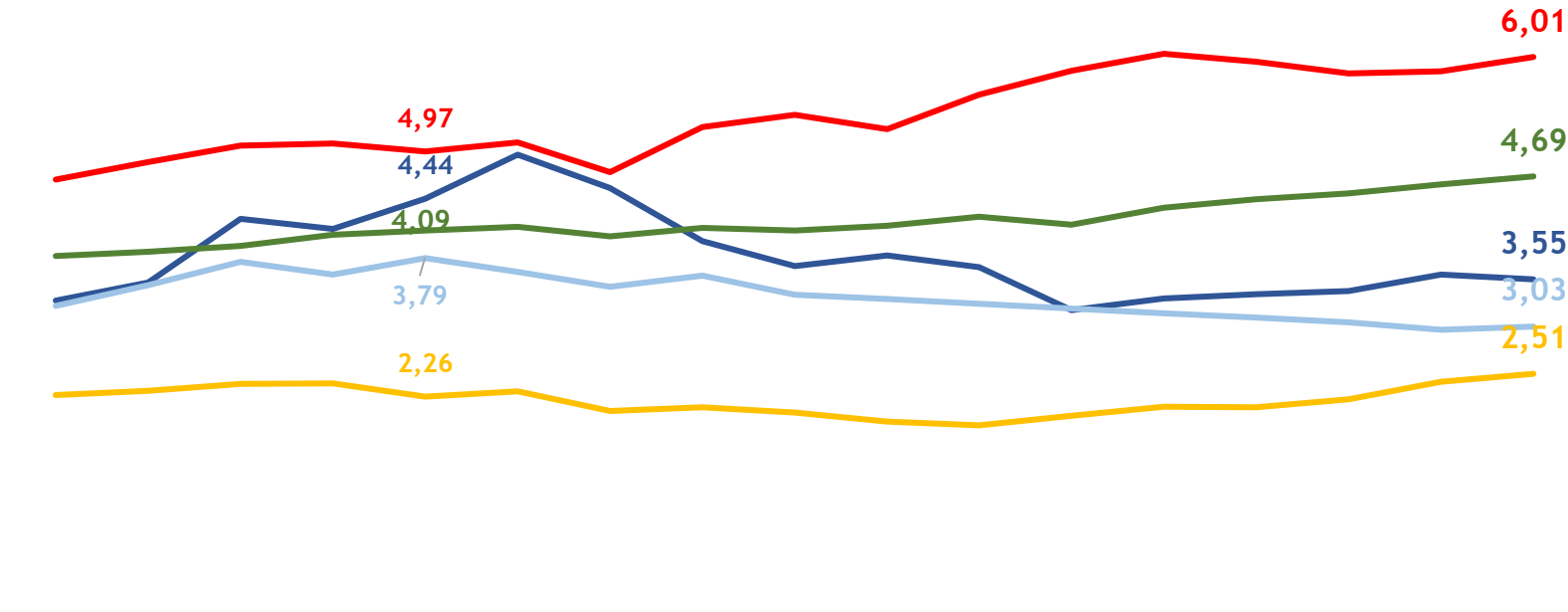
4

3

2

1

0



— Colombia
 — Estados Unidos
 — México
 — Argentina
 — Chile

Para mayo de 2023 el precio de la gasolina en Colombia se ubicó en 2,51 USD/gal, un aumento de 11,2% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento de 3,7% respecto a abril del 2023.

El precio de la gasolina seguirá en aumento debido a las medidas que buscan disminuir el déficit en el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

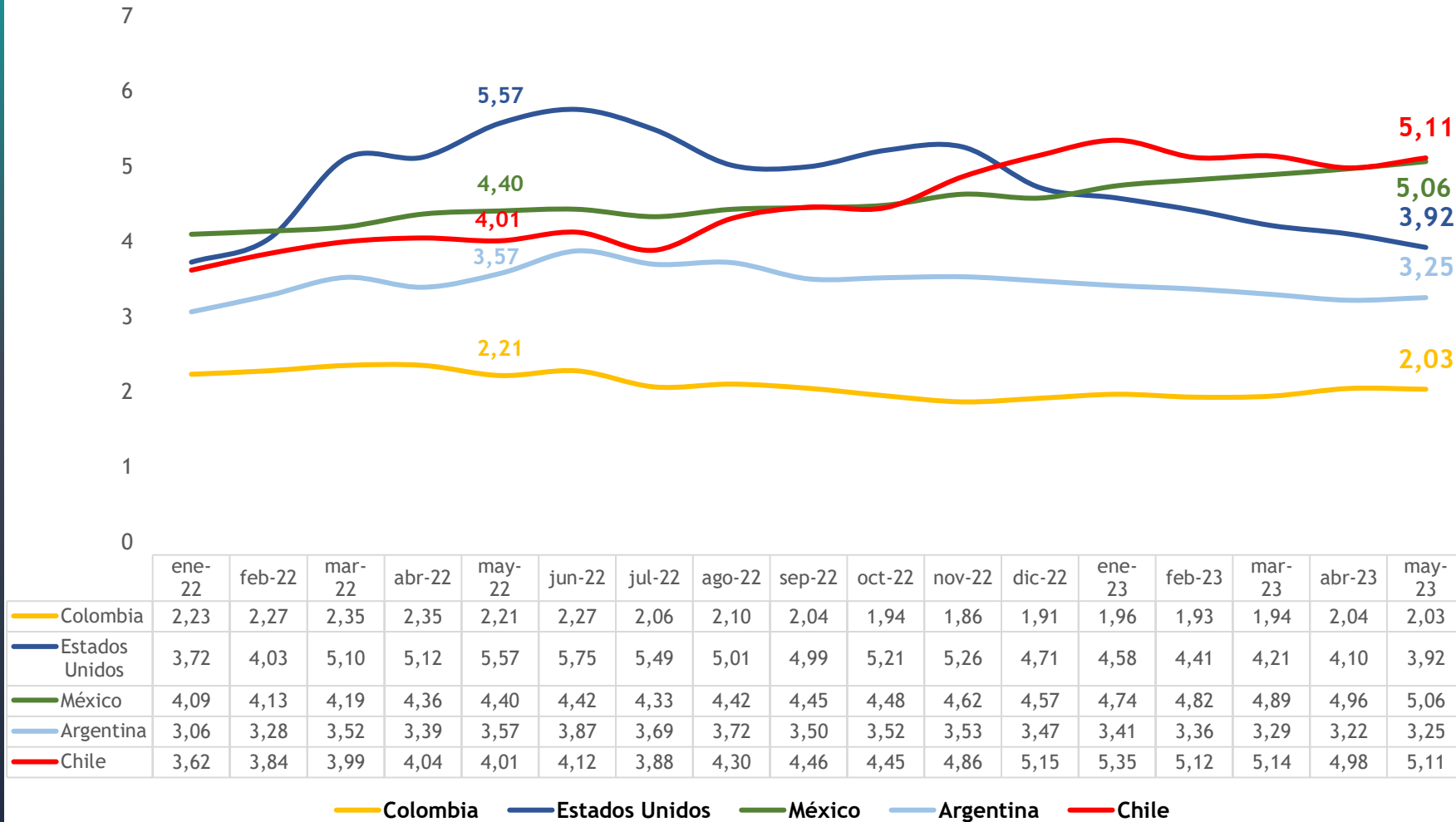
El precio del combustible en el territorio nacional es el más económico con relación a:

- Estados Unidos (3,55 USD/gal),
- México (4,69 USD/gal),
- Chile (6,01 USD/gal) y
- Argentina (3,03 USD/gal)

*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares y los volúmenes de venta en galones.

Precios internacionales del Diesel

USD/GAL



Para mayo de 2023 el precio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,03 USD/gal, una disminución de 8,2% respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 0,5% respecto a abril del 2023.

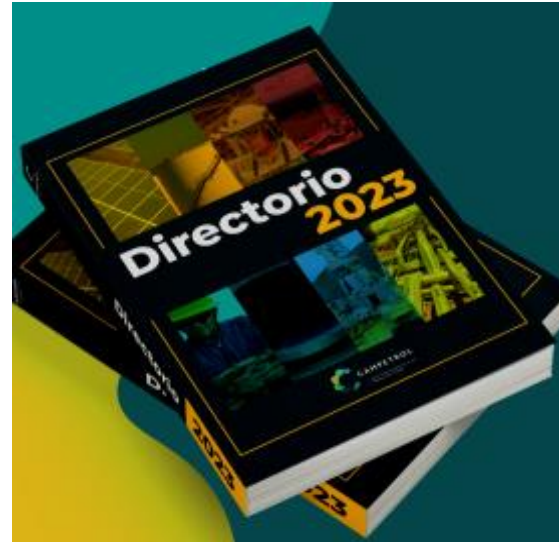
Este comportamiento es contrario al presentado en los precios de la gasolina, pues la tendencia es estable y no alcista.

El precio del combustible en el territorio nacional es el más económico con relación a:

- Estados Unidos (3,92 USD/gal),
- México (5,06 USD/gal),
- Chile (5,11 USD/gal) y
- Argentina (3,25 USD/gal)

*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares y los volúmenes de venta en galones.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102
Celular: 3102972386 - 3134360928



Next-Generation Flash Point Testing: Pensky-Martens Closed-Cup Flash Point Tester Series

PMA 500 and PMA 300



The PMA 500/300 series is a first-class solution for automatic, high-precision Pensky-Martens flash point testing in the petroleum, chemical, and fragrance industries, and for test laboratories.

FIND OUT MORE



www.anton-paar.com/epb-pma

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA



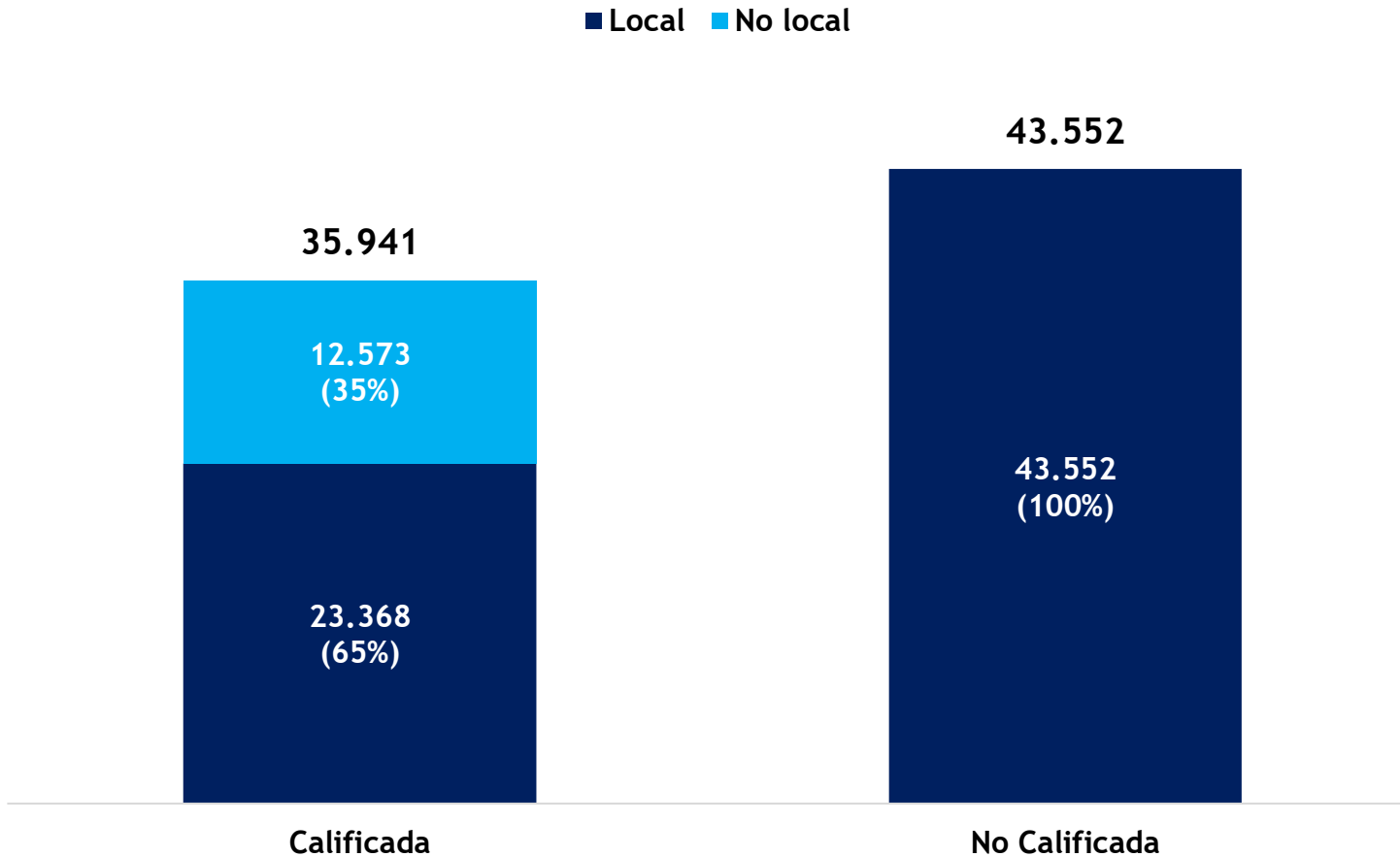


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Acumulado 2023 (Enero - Abril)

79.493

Trabajadores de contratistas



En el periodo comprendido entre enero y abril del año 2023, se registró un total de 79.493 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

Del total de trabajadores, el 45,2% estuvo compuesto por mano de obra calificada, y el 54,8% por mano de obra no calificada.

Asimismo, de la mano de obra calificada, el 65% estuvo representado por mano de obra local y el 35% por no local. La mano de obra no calificada es en su totalidad local.

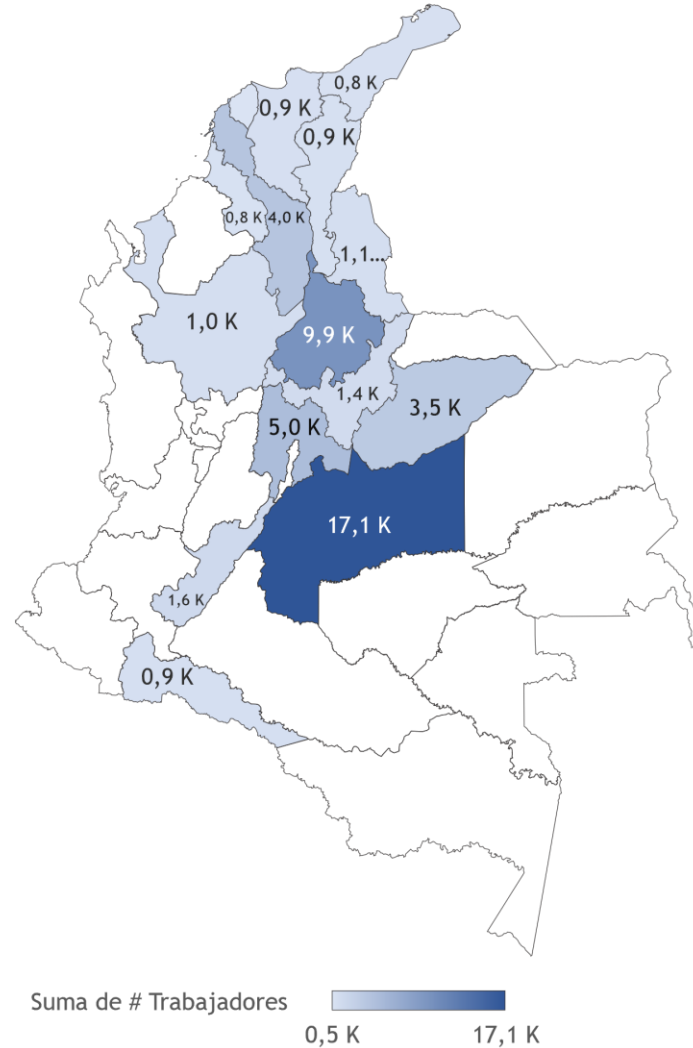
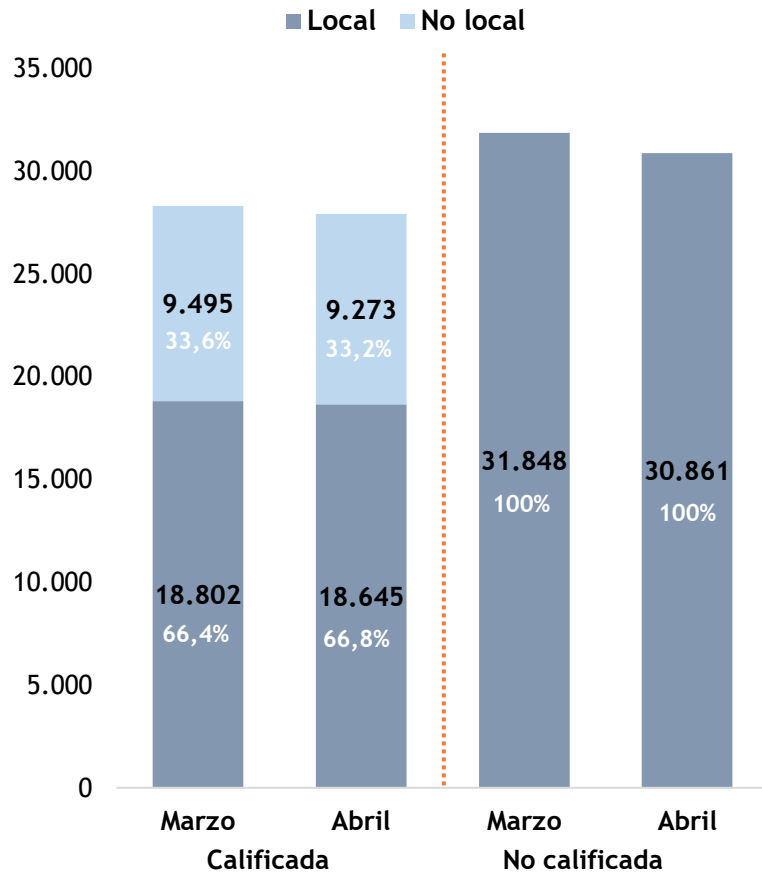


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Abril 2023

58.779

Trabajadores de contratistas



En abril de 2023, se reportaron 58.779 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial:

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 47,5% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 66,8%, cerca de 18,6 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 52,5% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 30 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 8,7 mil y 8,1 mil, respectivamente.

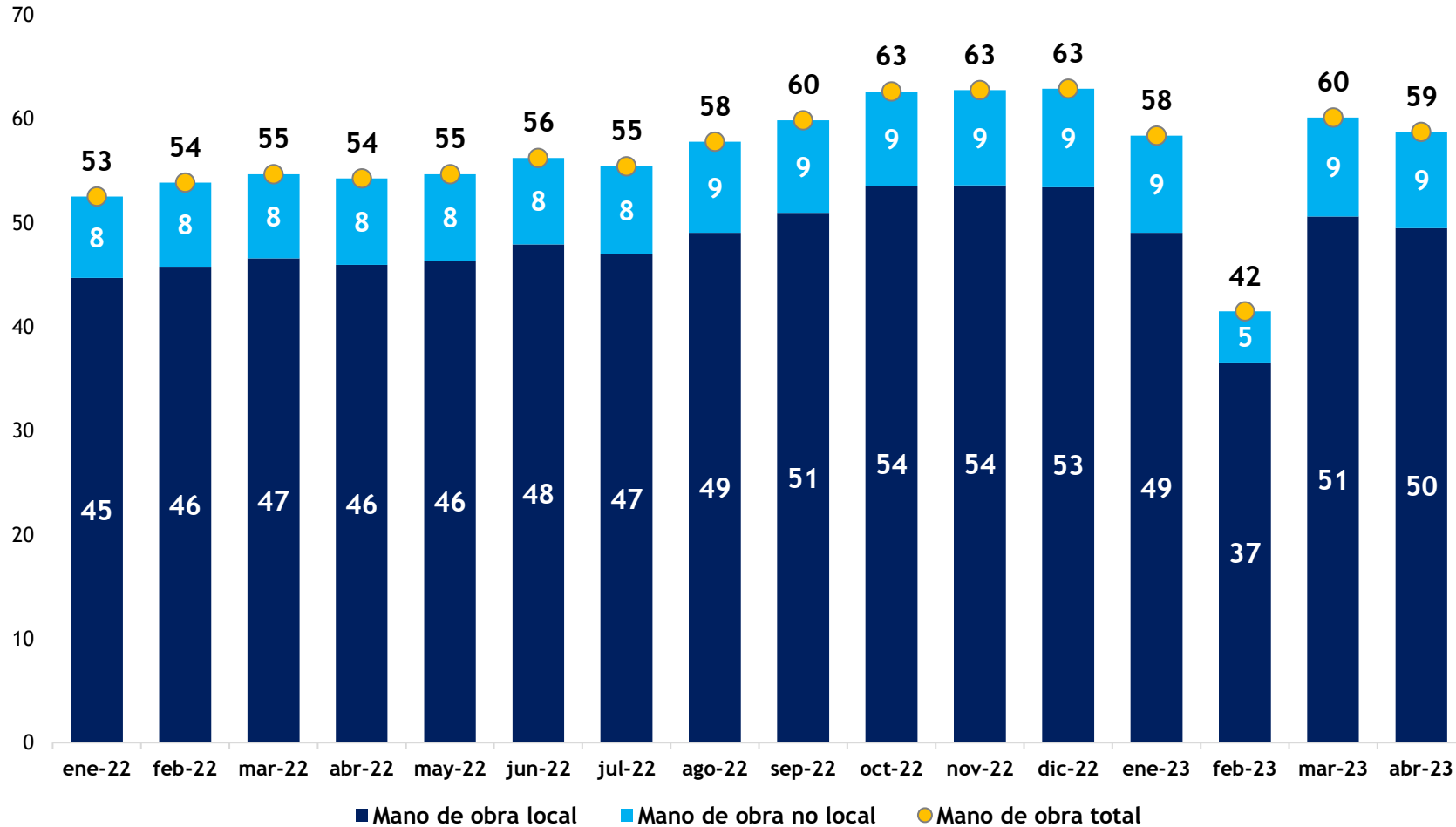
Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap



Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Histórico 2022 - 2023 (Ene-Mar)

Miles de empleos



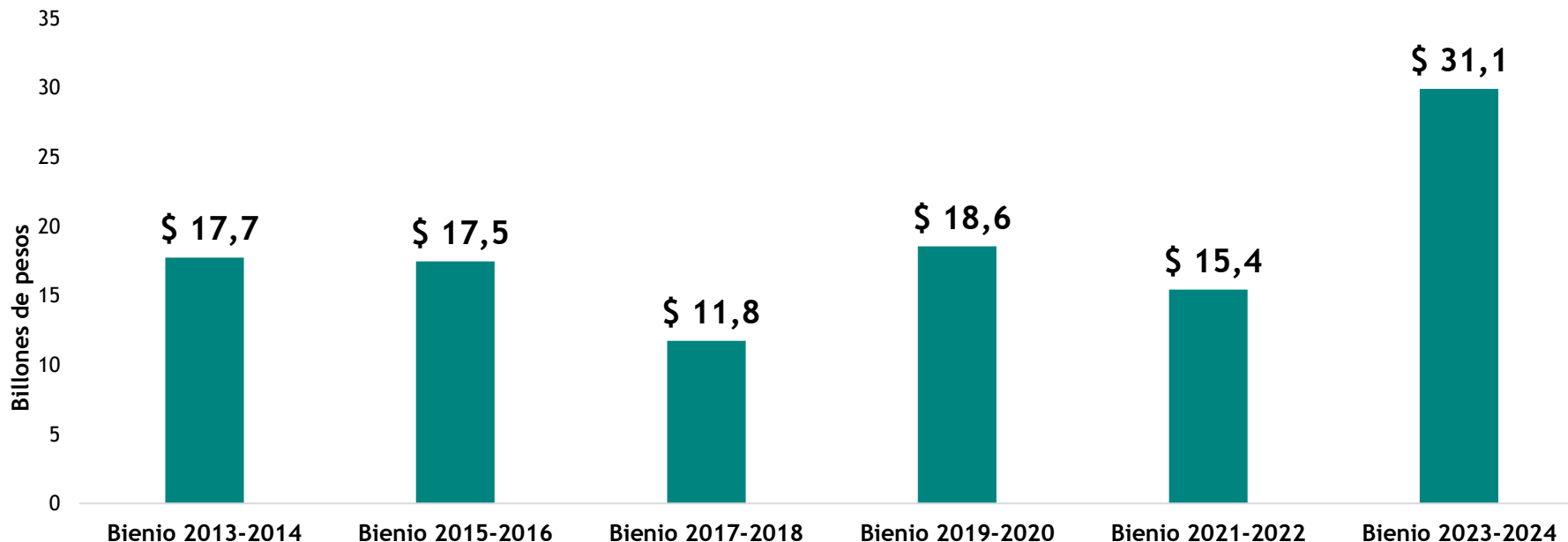
Entre enero de 2022 y abril de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado en promedio 57 mil contratistas, donde alrededor del 85% ha sido mano de obra local, y el 15% mano de obra no local.

Asimismo, de la mano de obra local, alrededor del 40% ha sido mano de obra calificada.

Puntualmente, en el mes de abril de 2023, se reportaron 58.779 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

Regalías presupuestadas por bienio

Billones de Pesos



Fuente: SICODIS - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías.

Regalías presupuestadas
Bienio 2023-2024

\$31,1 B COP

- ▲ +101,6% bienal (\$15,7 billones COP)
- ▲ +92,1% superior al promedio 2013-2022

Regalías presupuestadas
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

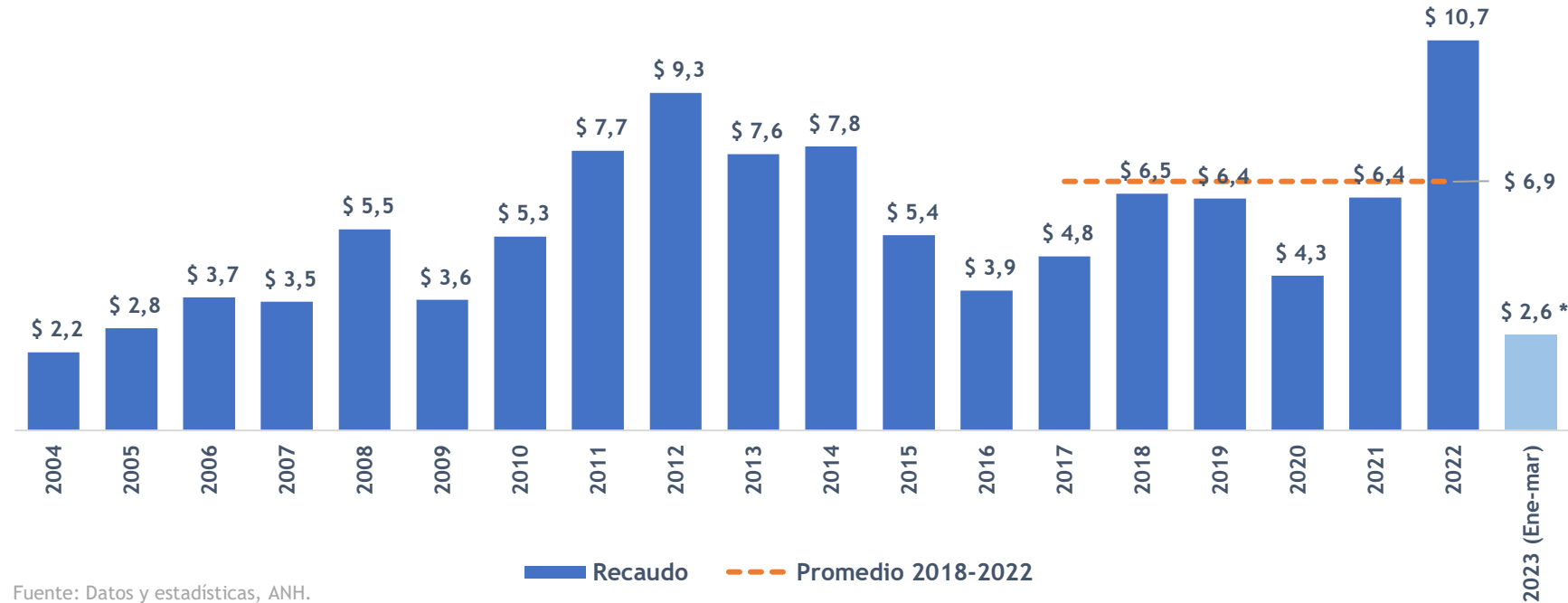
Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías ascendió a \$31,1 billones de pesos, 101,6% más en comparación con el bienio anterior.

Asimismo, comparado con el promedio de los bienios anteriores (2013-2022), el valor presupuestado en 2023 es un 92,1% más alto.

El valor presupuestado en cada bienio es fundamental para la ejecución de proyectos realizados con regalías en cada región del país.

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos

Billones de Pesos



Fuente: Datos y estadísticas, ANH.
*Datos provisionales

Recaudo provisional de regalías
Enero - marzo 2023

\$2,6* B COP

Recaudo de regalías
Año 2022

\$10,7 B COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

▲ +56,5% superior al promedio 2018-2022

Recaudo promedio de regalías
Año 2018-2022

\$6,9 B COP

En el año 2022, el recaudo de regalías por la explotación de hidrocarburos durante la vigencia fiscal a corte de diciembre de 2022 alcanzó un valor de \$10,7 billones de pesos.

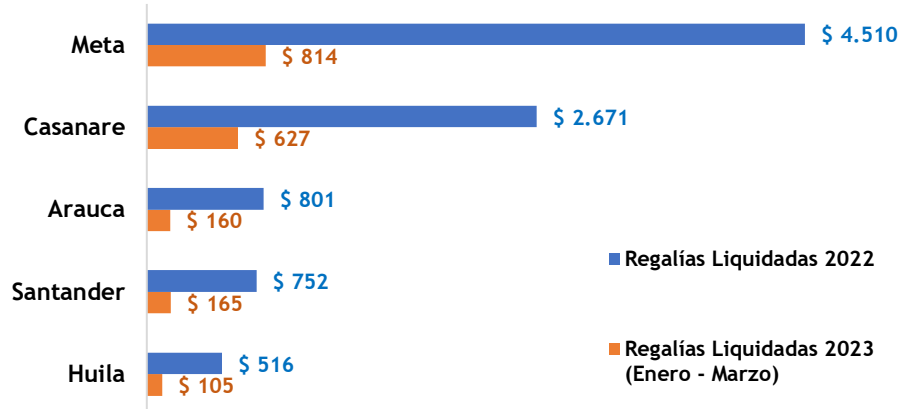
El valor recaudado en 2022 supera en un 67,5% el valor recaudado en el año 2021, y en 56,5% el valor promedio recaudado (\$6,9 billones de pesos) durante 2018 - 2022.

Entre enero y marzo de 2023, según los datos provisionales de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$2,6 billones de pesos.

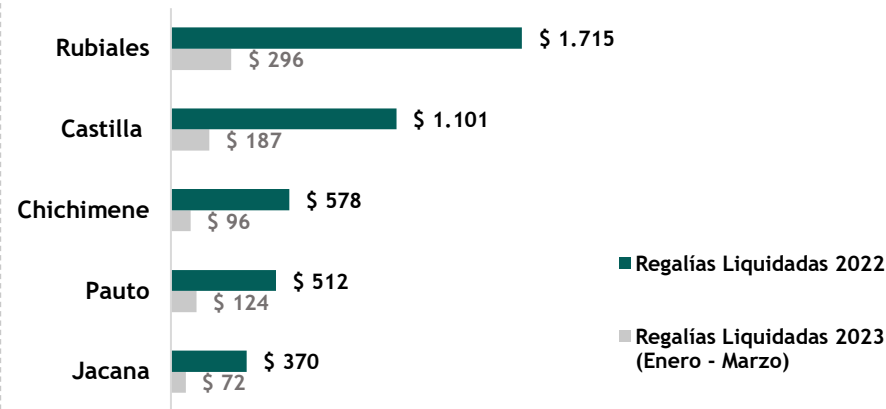
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

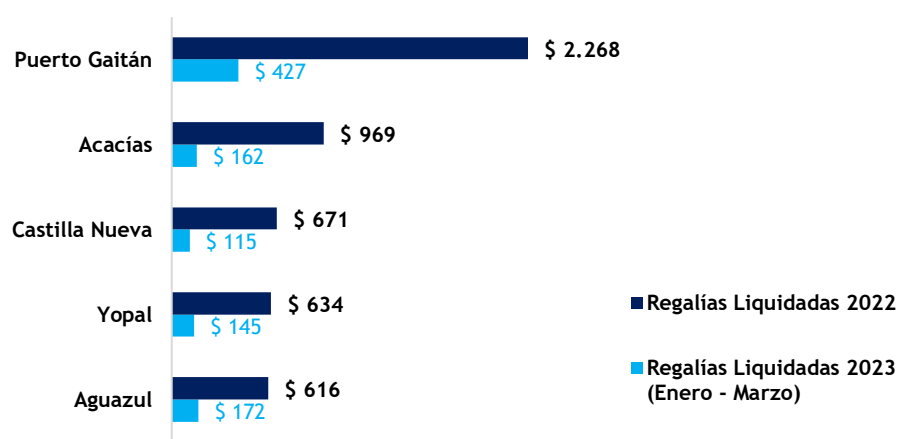
Top 5 Departamentos (Miles de millones COP)



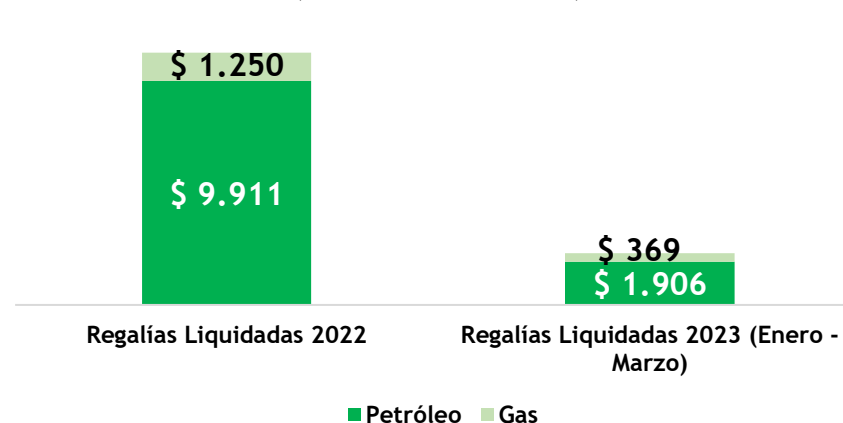
Top 5 Campos (Miles de millones COP)



Top 5 Municipios (Miles de millones COP)



Regalías liquidadas por tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



En el año 2022, los departamentos con mayor monto de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos fueron Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales representaron el 82,9% del total.

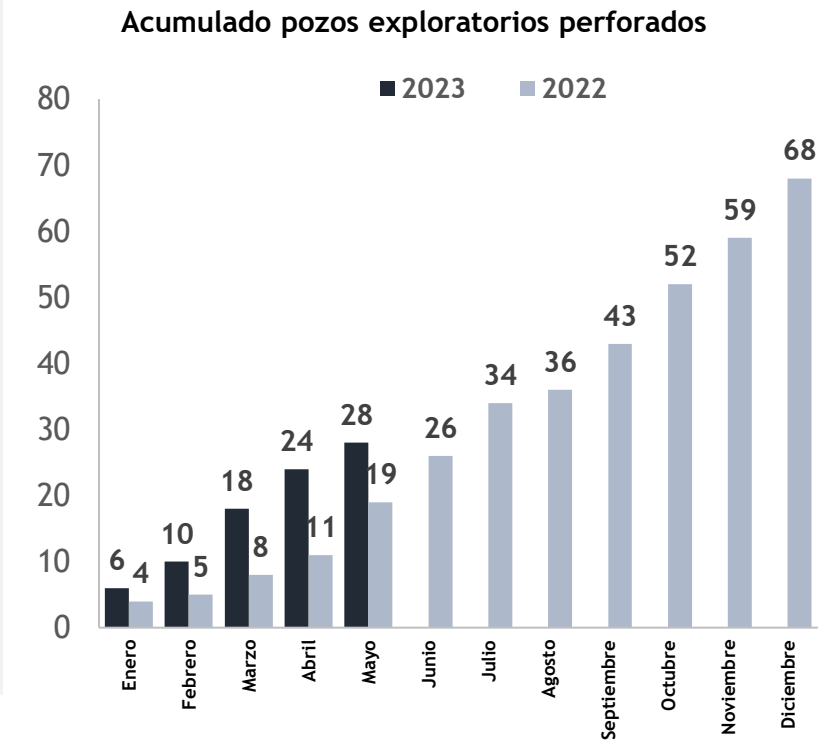
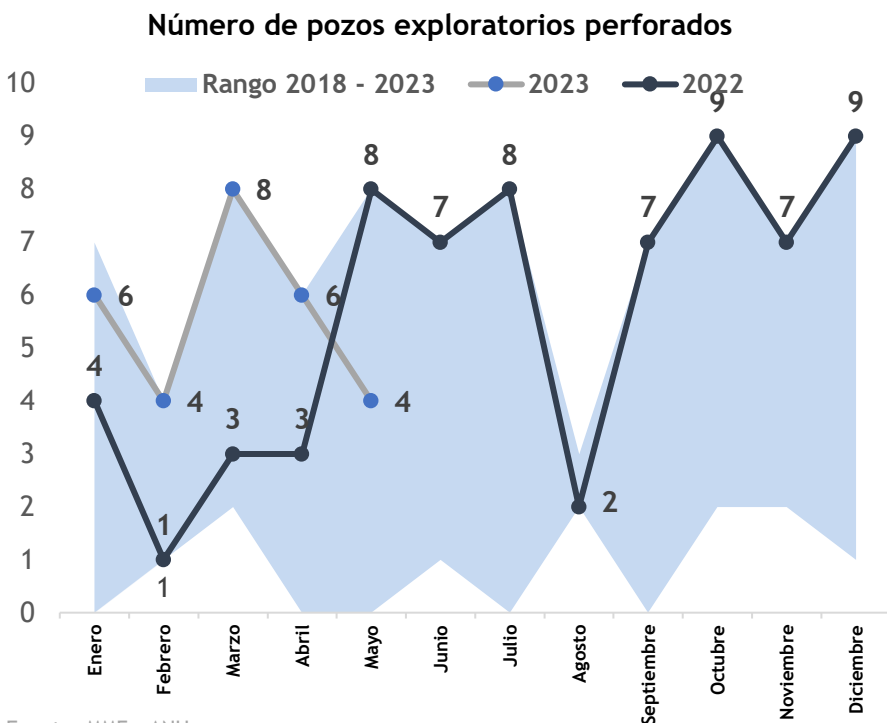
Por su parte, en el mismo año, los municipios con mayor liquidación fueron Puerto Gaitán, Acacias, Castilla Nueva, Yopal y Aguazul, quienes tuvieron una participación del 46,2%.

Los campos que generaron un mayor monto de regalías liquidadas durante el año en mención fueron Rubiales, Castilla, Chichimene, Pauto y Jacana, quienes aportaron el 38,3% del recaudo total.

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo es el que mayor monto de regalías liquidadas genera, representando alrededor del 88,8% del total.



Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios



Fuente: MME - ANH
Corte: Abril 2023 * Dato preliminar

Número pozos perforados
Mayo 2023

4*

- ▼ -50,0% anual (-4 pozos)
- ▼ -33,3% mensual (-2 pozos)

Acumulados pozos perforados
Enero - Mayo 2023

28*

▲ +47,4% anual (9 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

68

▲ +172,0% anual (43 pozos)

Durante el mes de mayo de 2023 (dato preliminar), se registró la perforación de cuatro pozos exploratorios, una disminución de cuatro pozos frente a mayo de 2022 y dos menos con respecto a abril de 2023.

Con este reporte, el país acumula un total de 28 pozos perforados, un incremento de 47,4% con respecto al mismo periodo del 2022 (9 pozos).

Es importante mencionar, que para el mes de anterior se recibieron dos avisos de descubrimiento:

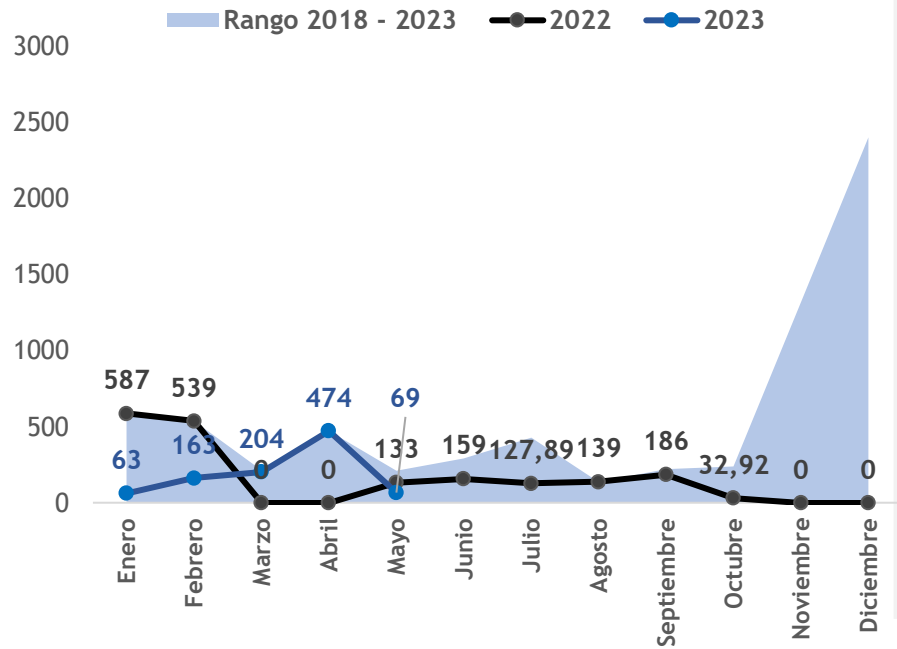
- Pozo Tinamú 1
- Pozo Dividivi 1



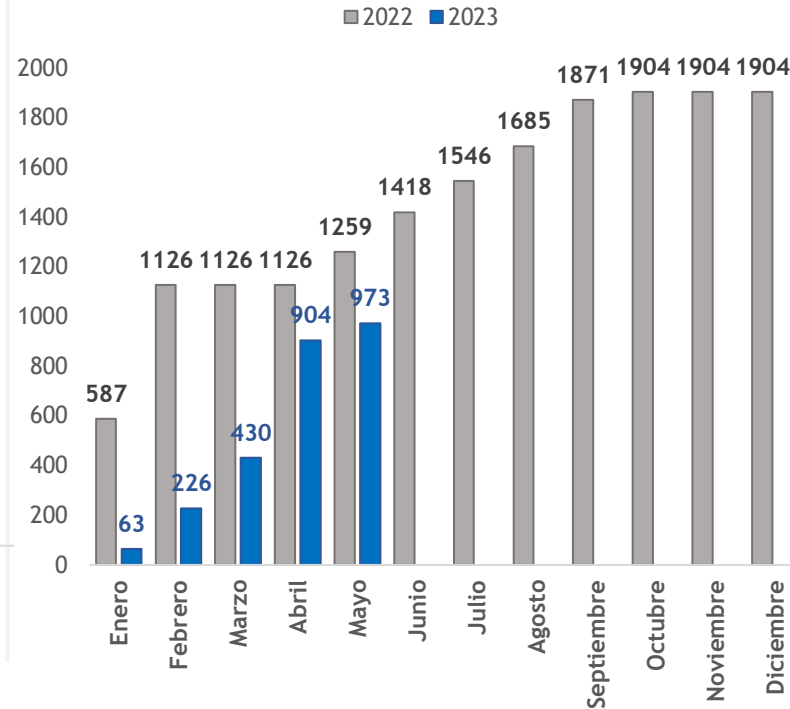
Actividad exploratoria - Sísmica

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A MAYO 2023

Adquisición de sísmica mensual - KM 2D Equivalente



Acumulado sísmica acumulada



Fuente: MME - ANH
Corte: Mayo 2023 * Dato preliminar

Sísmica Adquirida
Mayo 2023

69*

 KM

▼ -48,1% anual (-64 km)

▼ -85,4% mensual (-405 km)

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Mayo 2023

973*

 KM

▼ -22,7% anual (-286 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.904

 KM

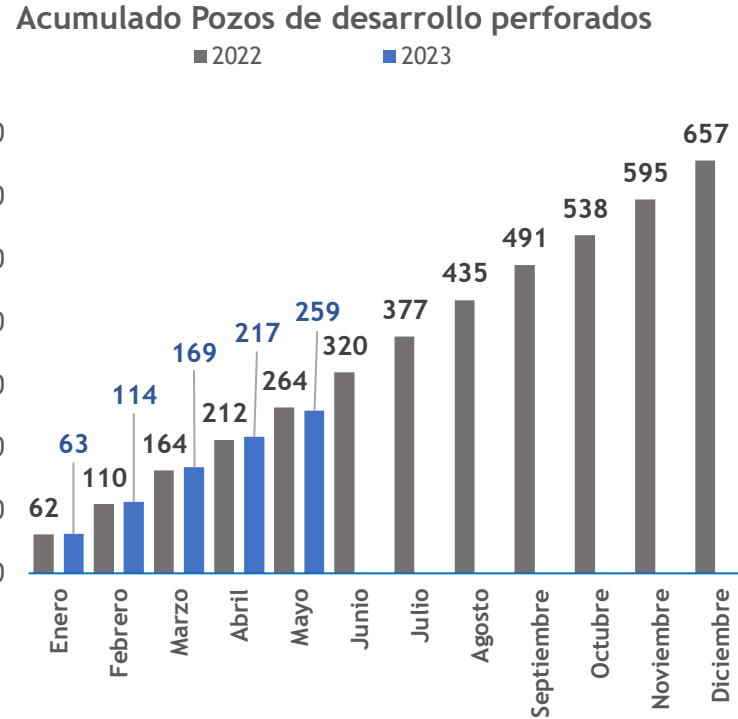
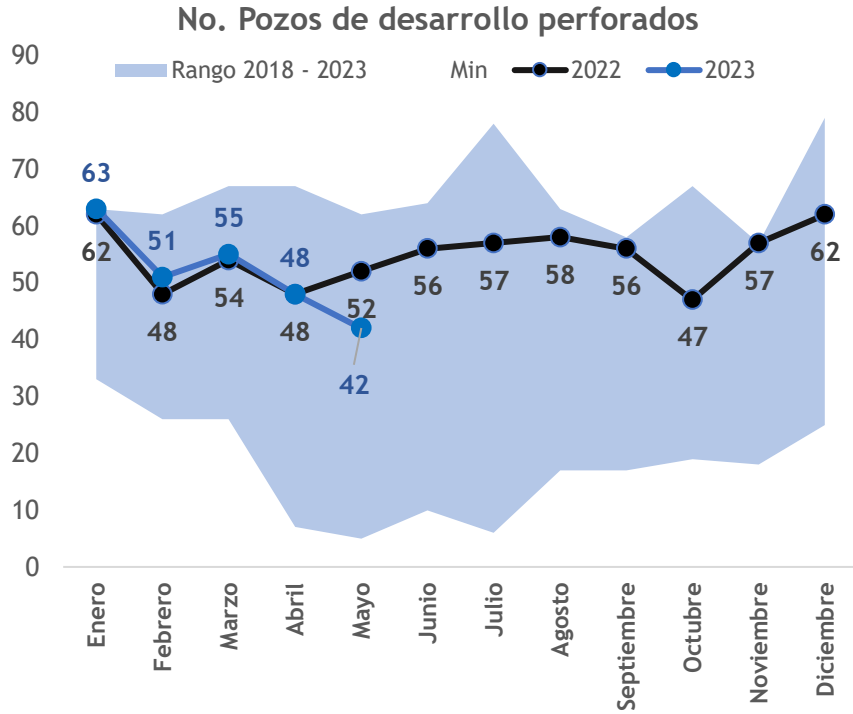
▲ +20,1% anual (319 km)

En el reporte preliminar del acumulado de sísmica del 2023 con corte a mayo, se confirma la adquisición de 973 KM 2D equivalentes, una disminución de 22,7% correspondiente a 286 Km 2D equivalentes menos respecto al mismo periodo del año anterior.

Así mismo, en mayo se reportó la adquisición de 69 KM 2D equivalente de sísmica, una disminución del 85,4% respecto al mes anterior y del 48,1% respecto a mayo de 2022.



Perforación de pozos de desarrollo



En mayo de 2023 (último dato disponible), se perforaron 42 nuevos pozos de desarrollo, diez pozos menos frente al mismo mes del 2022 y seis menos frente al mes anterior.

A lo largo de este año se han perforado 259 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 1,9% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (cinco pozos).

El año pasado 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).

Fuente: MME - ANH-
Corte: Mayo 2023 * Dato preliminar

**Número de Pozos
Mayo 2023**

42*

- ▼ -19,2% anual (-10 pozos)
- ▼ -12,5% mensual (-6 pozos)

**Acumulado al año anterior
Enero - Mayo 2023**

259*

- ▼ -1,9% anual (-5 pozos)
- ▼ -12,5% mensual (-6 pozos)

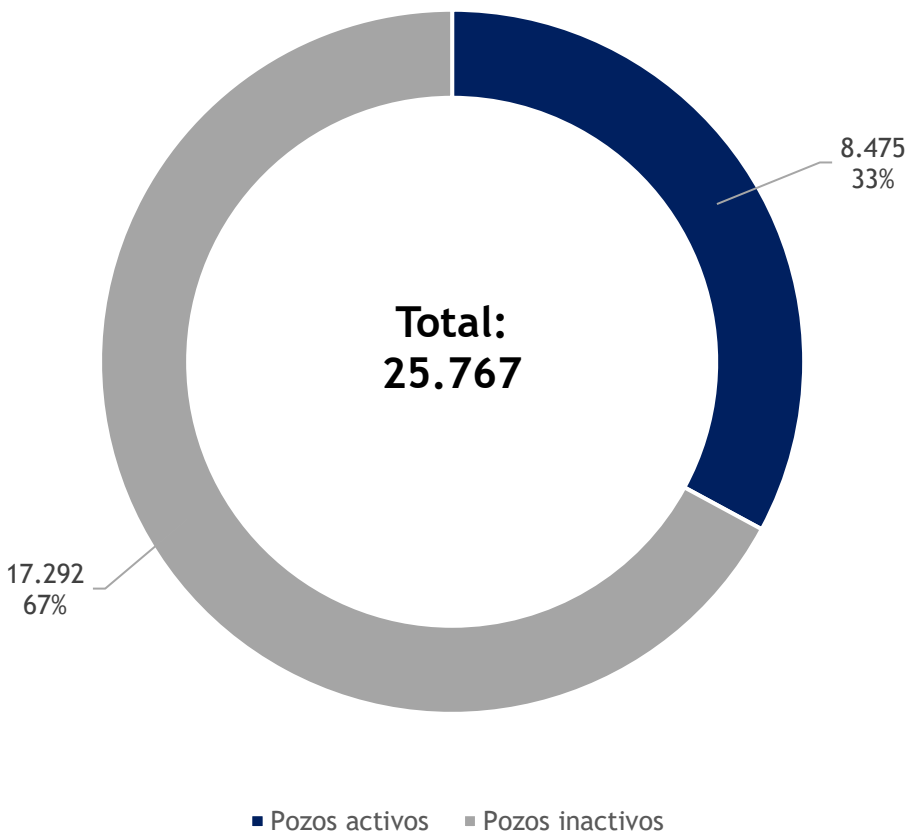
**Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022**

657

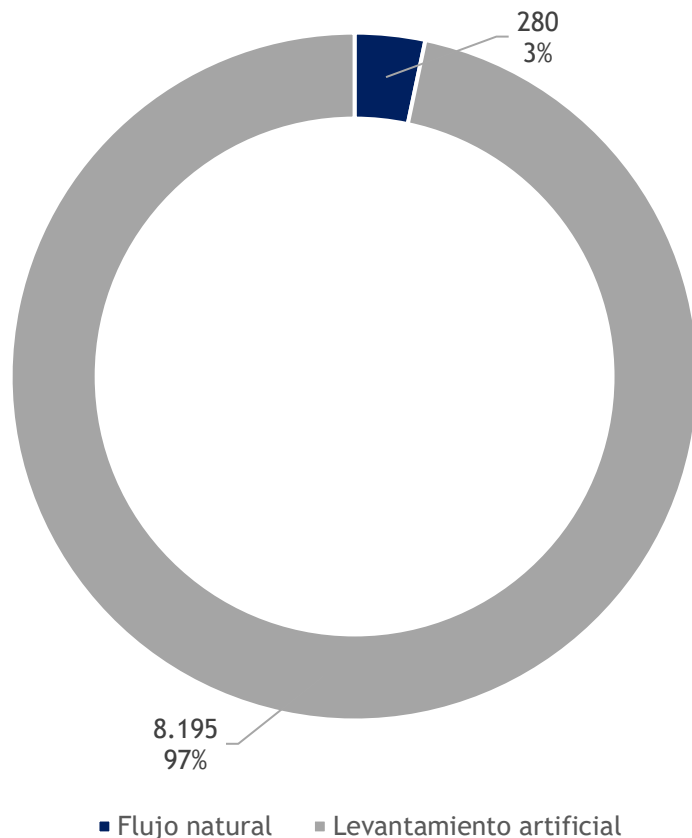
- ▲ +52,8% anual (227 pozos)

Balance de pozos activos en Colombia - mayo 2022

Estado actual de los pozos en Colombia



Mecanismo de producción por pozo



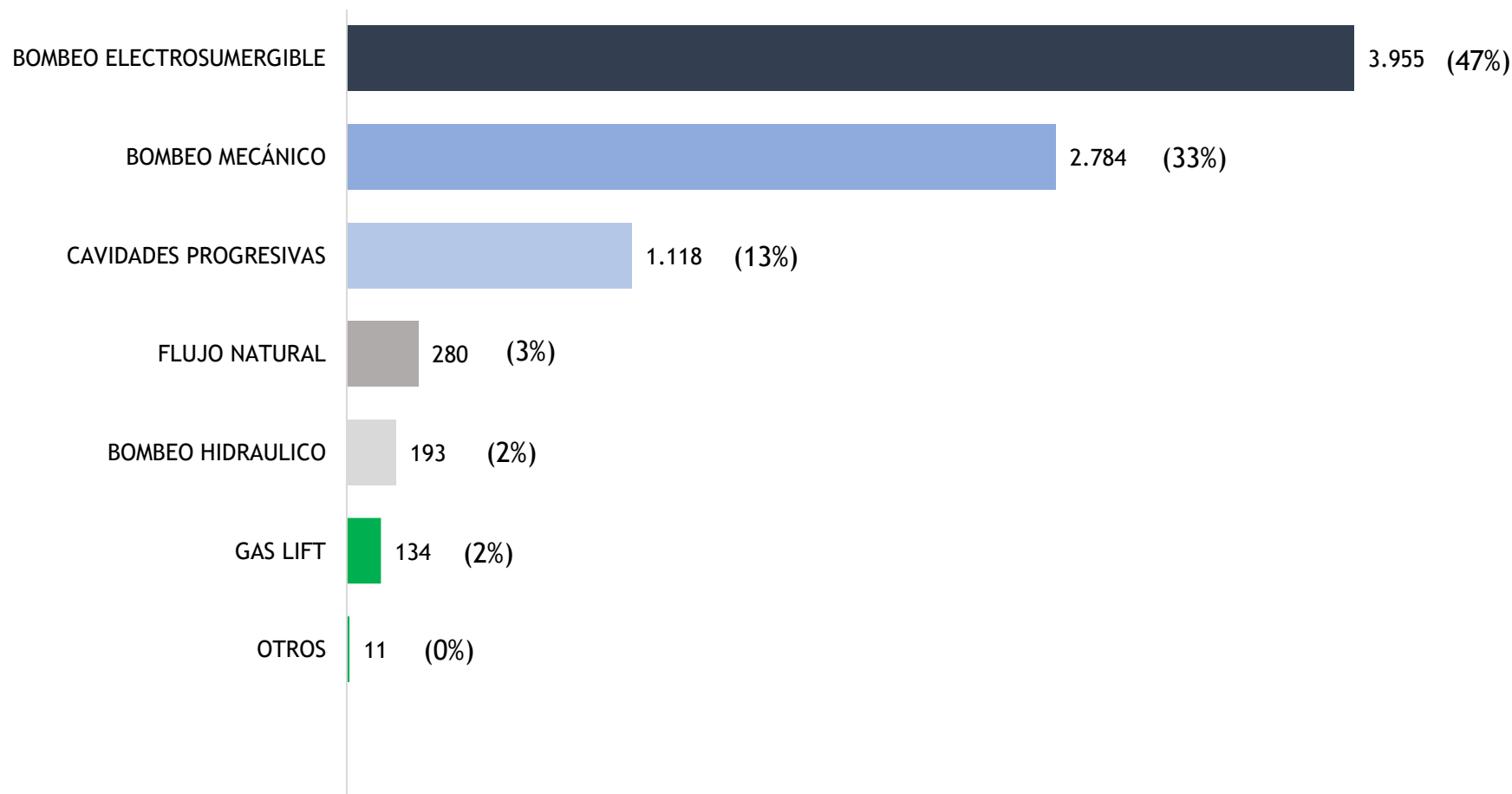
Con corte a mayo de 2022, se registraron un total de 8.475 pozos activos, lo cual representa el 33% del total de pozos perforados en el territorio nacional (25.767)

- El 97% de estos pozos emplea para su producción algún mecanismo de levantamiento artificial.
- Los campos con la mayor cantidad de pozos activos se encuentran en las cuencas del Valle Medio del Magdalena (VMM) (La Cira - Infantas, Moriche, Jazmin, Palagua) y Llanos Orientales (Caño Limón, Castilla, Quifa y Rubiales)



Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial - mayo 2022

Pozos clasificados por mecanismo de levantamiento artificial



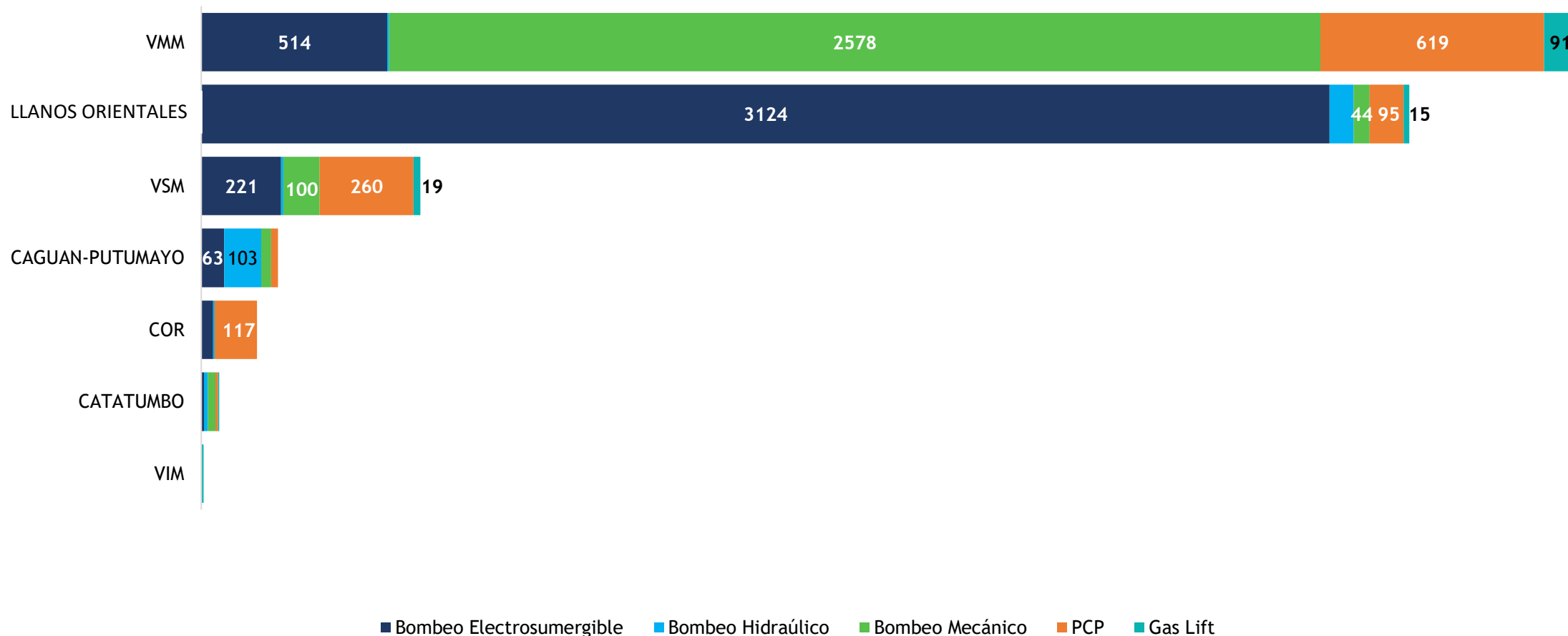
Durante este periodo el 47% de los pozos producían por bombeo electrosumergible, el 33% por bombeo mecánico, el 13% por cavidades progresivas (PCP) y el restante por bombeo hidráulico y gas lift.

- En la cuenca del Valle Medio del Magdalena el sistema de levantamiento predominante es el bombeo mecánico, mientras que en los Llanos Orientales es el bombeo electrosumergible.
- Por otra parte, en la cuenca del Valle Superior del Magdalena se emplean principalmente bombas electrosumergibles y PCP.



Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial - mayo 2022

Distribución de mecanismos de levantamiento artificial por cuenca



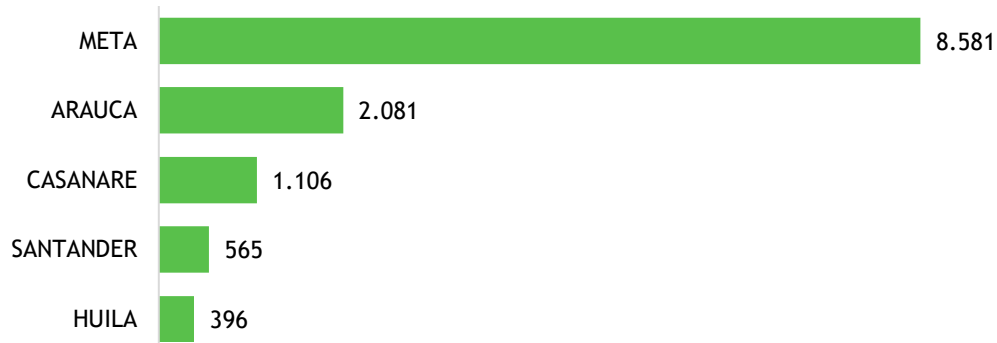
Nota: Corte a Mayo de 2022
Fuente: Ministerio de Minas y Energía



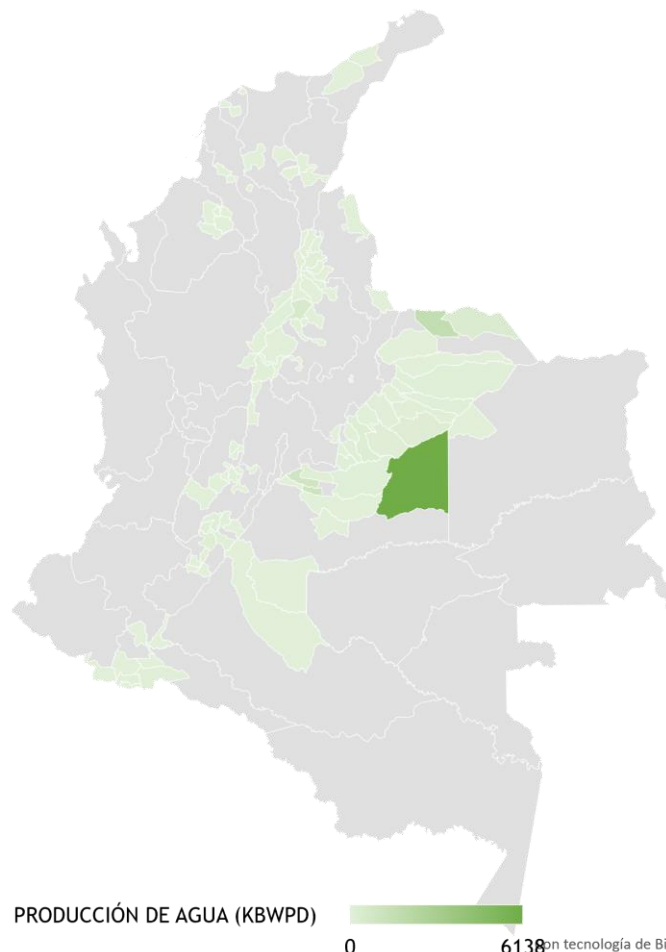
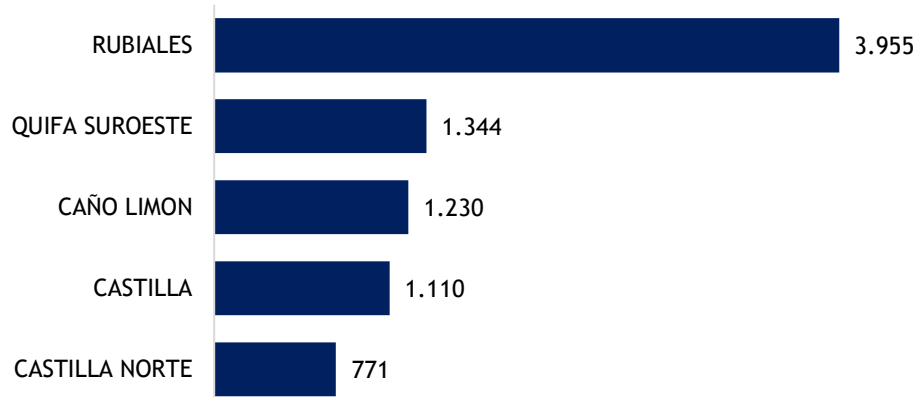
Volúmenes de agua producidos por la industria O&G - mayo 2022

Producción de agua por municipio

Producción de agua por departamento (KBWPD)



Producción de agua por campo (KBWPD)



Durante este mes se produjeron 13,4 millones de barriles de agua por día en promedio por parte del sector de petróleo y gas. Con este valor se registra una relación agua-petróleo (WOR) de 18 barriles de agua por cada barril de petróleo.

- Los principales campos con producción de agua se encuentran en los Llanos Orientales y el Valle Medio del Magdalena.
- Cabe destacar que todo el volumen de agua producido por el sector es tratado previo a su disposición o aprovechamiento.

Nota: Corte a Mayo de 2022
 KBWPD: Miles de barriles de agua por día
 Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Edición 27



Securitax nos sorprende con el desarrollo tecnológico y el trabajo por un país energéticamente sostenible

La seguridad es un elemento esencial en todas las compañías del país y Securitax se ha comprometido a entender las necesidades de sus clientes y adaptarse a un mundo donde la seguridad va más allá de proveer seguridad a la entrada de su establecimiento. En este momento, Susana Cevallos, gerente general de Securitax Colombia, nos cuenta cómo han logrado posicionarse como la empresa líder en seguridad e inclusión, y su enfoque en la transición energética.

¿Con más de 15 años en el mercado colombiano ¿cómo han sido los avances y la evolución de la seguridad durante este tiempo en el país?

Realmente llevamos más de 50 años en el mercado. La evolución ha sido gradualmente, inicialmente enfocada en seguridad física, luego de un tiempo pasado en el país. Hoy en día la seguridad es una parte integral de nuestros clientes, los apoyamos en todo su proceso, tratamos de especialización, de capacitación.

¿Cuál ha sido el aporte más significativo de Securitax Colombia que ha sido destacado por los otros países de la región?

Algo que hemos aportado y que los perciben muy importante es la inclusión. La seguridad física es uno de nuestros programas bandera y lo promovemos a nivel mundial con el cual nos ganamos un prestigio, a raíz de ser reconocidos.

Actualmente estamos trabajando no solo en la inclusión de personas con discapacidad, sino en diversidad de género... y operativa tenemos más de un 20% de mujeres en el equipo de trabajo.

apoyamos e implementamos en todos los países de la división. En su parte operativa, en Colombia tenemos personas en el personal que han quedado con discapacidades y también hay personas que tienen discapacidades de nacimiento, nosotros

Edición 28



Grupo Abstract en la vanguardia de equipos para escanear, imprimir y prototipar en 3D

Grupo Abstract es hoy en día la empresa líder en la implementación de tecnologías de 3D para la optimización y el mejoramiento de la competitividad y productividad en procesos operativos. En esta entrevista, Nino Cohen, CEO del Grupo Abstract, nos cuenta un poco de cómo fue que la empresa llegó a Colombia, qué retos presentara y una mirada a qué planes tiene para el futuro.

Doctor, ¿cómo nos puede contar de su trayectoria en el Grupo Abstract y en Latinoamérica?

Yo soy Economista de la Universidad de Liege en Bélgica, de ahí me vienen mis raíces. No se desanimaron después de tantos años en América Latina a donde llegué en 1977. Mi primer proyecto de trabajo fue en Venezuela en la industria siderúrgica.

Me radicé en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el ambiente que se crea allí. Después de vivir tres años en Brasil, en Rio de Janeiro (ahí, por cierto, también me enamoré a Venezuela, salí de la compañía y comencé a trabajar en mis emprendimientos). Me enamoré con mi socio (Bernard) después con quien somos amigos desde hace 30 años que nos conocimos. Él me ofreció trasladar la operación del Grupo Abstract de Venezuela a Colombia. Ahora tenemos 3 subsidiarias: una en Venezuela que tiene 26 años de creado

Tenemos la representación de impresoras 3D, no son solamente piezas de investigación, sino piezas con solidez y funcionalidad que les permiten entrar en un producto final, lo que se llama hoy manufactura aditiva.

SPOTLIGHT TACHYUS

Edición 29 Mayo de 2023



Fernando Gutiérrez CEO de Tachyus

El recorrido de Tachyus en Latinoamérica y los retos de innovación que enfrenta hacia el futuro

Tachyus es una empresa de tecnología originada en el 2014 en Silicon Valley en California, creada por tres jóvenes matemáticos de Stanford y Yale. Y cuenta con clientes a nivel mundial en Argentina, USA, Reino Unido, Tailandia y Malasia.

¿Cómo llega a Colombia y qué nos puede contar del mercado colombiano?

En 2018 Tachyus decide expandirse al mercado latinoamericano donde Argentina y Colombia se vuelven foco de desarrollo de negocios dado el tipo de campos maduros que existen en estos dos países, los cuales son un target perfecto para nuestra tecnología.

También en el 2022 creamos un hub de manejo de proyectos a nivel mundial para nuestra tecnología de GEI.

Por favor, hablemos de los objetivos de Tachyus a nivel regional y local.

Posicionar Tachyus/Aqueon como la tecnología líder en aplicar inteligencia artificial para incrementar producción de hidrocarburos creando modelos más fáciles y rápidos de usar y crecer nuestros hubs tecnológicos y técnicos para el desarrollo e implementación de nuestras tecnologías.

Como parte de nuestra misión tenemos el objetivo de proveer tecnología que ayude a la transformación digital para la transición energética.

¿Cómo se generó la idea de desarrollar una tecnología como Aurion?

Tachyus en el 2021 decide participar activamente en la transición energética y evalúa diferentes tecnologías, CCUS, Geotermia, CO2 cuantificación y pronóstico, y decidimos desarrollar una tecnología en esta última ya que es un espacio ideal para automatizar y volver más eficiente los procesos actuales los cuales son muy manuales.

Ya está disponible Edición 29

SPOTLIGHT

Solicita mayor información sobre cómo realizar un Spotlight para tu compañía escaneando el código QR o escribiendo a Ángela Hernández al correo: comunicaciones@campetrol.org



ACTIVIDAD DE TALADROS



— 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

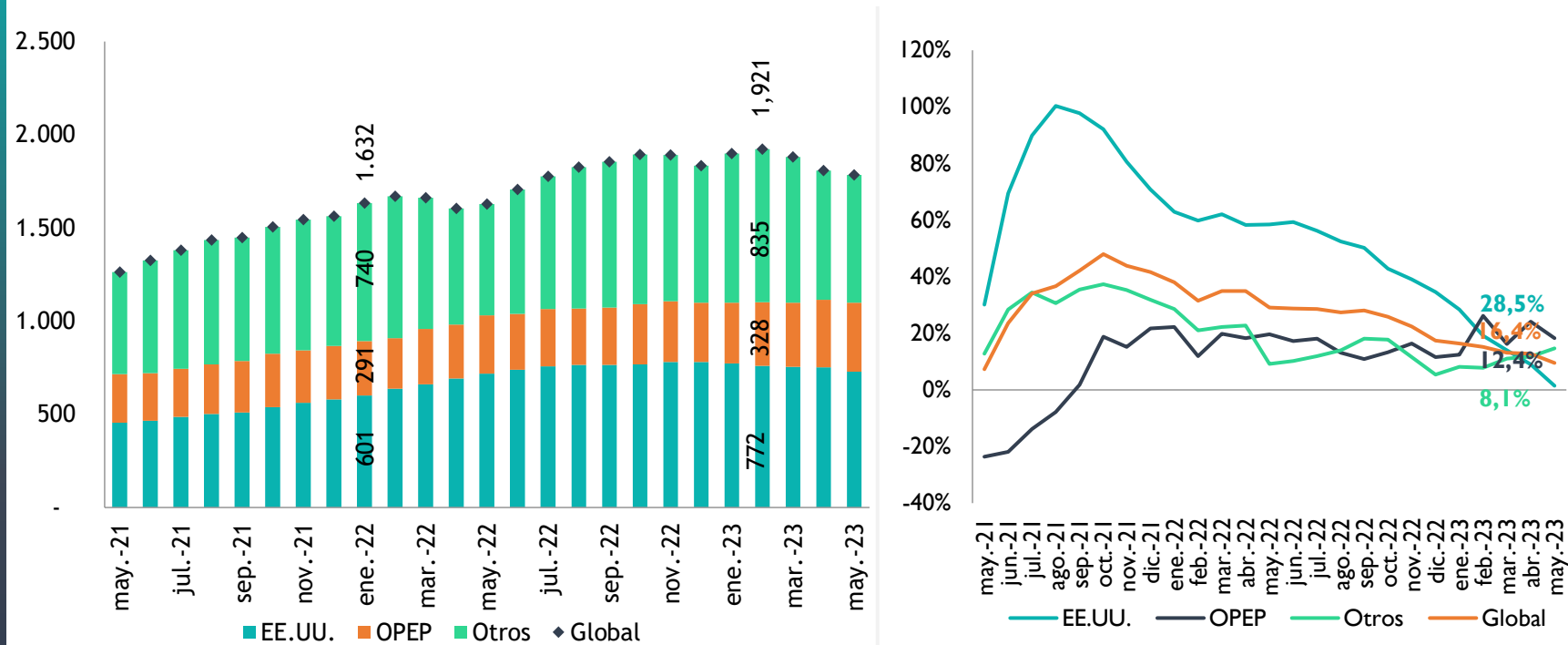
Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo



Actividad de taladros Global



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Mayo 2023

1.783 Equipos

▲ +9,5% anual (155 Equipos)

▼ -1,4% mensual (-25 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Mayo 2023

1.858 Equipos

▲ +13,4% anual (219 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.783 equipos en mayo de 2023. Se observa un aumento de 9,5% respecto al mismo periodo del año anterior y una disminución del 1,4% con respecto al mes anterior.

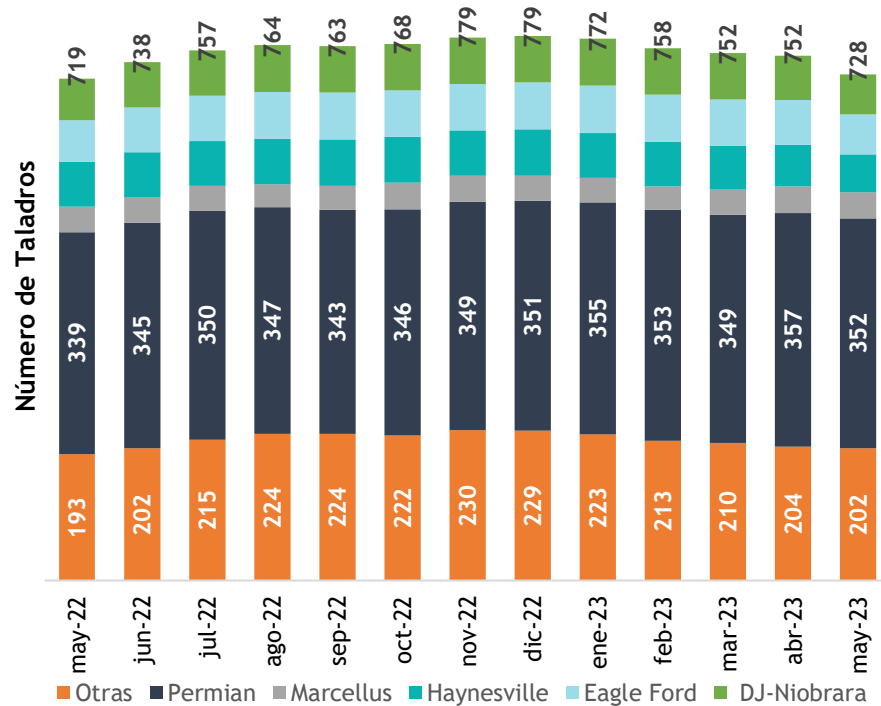
El promedio del año 2023 acumulado hasta mayo de 2023 fue 1.858 equipos, lo que representó un aumento de 13,4% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros tuvo un crecimiento importante (de 361 pasaron a 369). El aumento del pronóstico de crecimiento de la demanda mundial de petróleo de la OPEP podría indicar que hay una mayor confianza en la recuperación económica global y una mayor estabilidad en el mercado del petróleo.

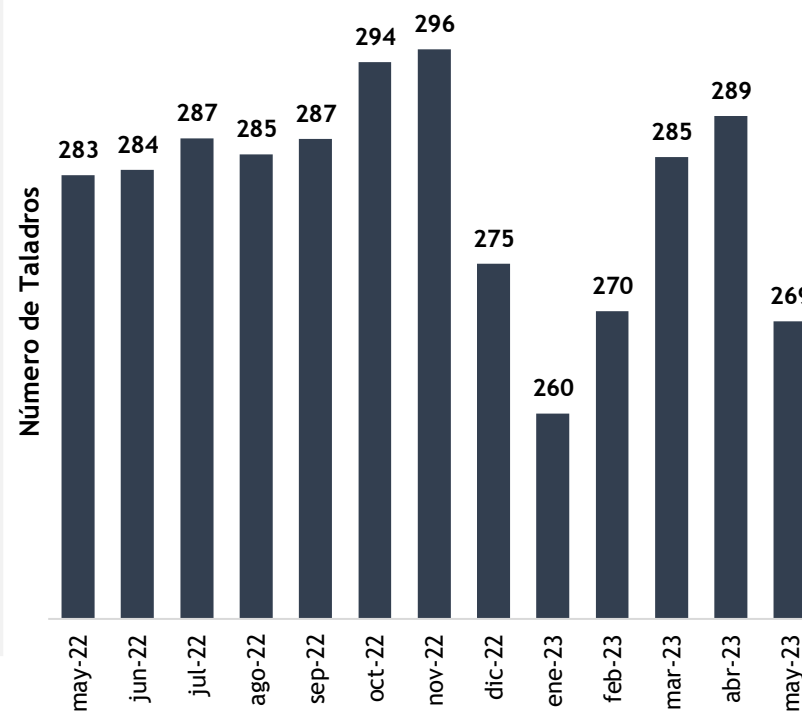


Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de mayo de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 728 equipos en promedio, un aumento de 1,3%, correspondiente a 9 equipos respecto al mismo mes del año anterior.

El aumento anual se observó principalmente en la cuenca Permian (13 equipos).

Adicionalmente, en el mes de mayo de 2023 el número de unidades de fracturamiento hidráulico disminuyó 6,9% con respecto al mes pasado, ubicándose en 269 equipos.

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Abril 2023

Promedio mensual de taladros
Mayo 2023

728 Equipos

▲ +1,3% anual (9 Equipos)

▼ -3,2% mensual (-24 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Mayo 2023

752 Equipos

▲ +13,8% anual (91 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

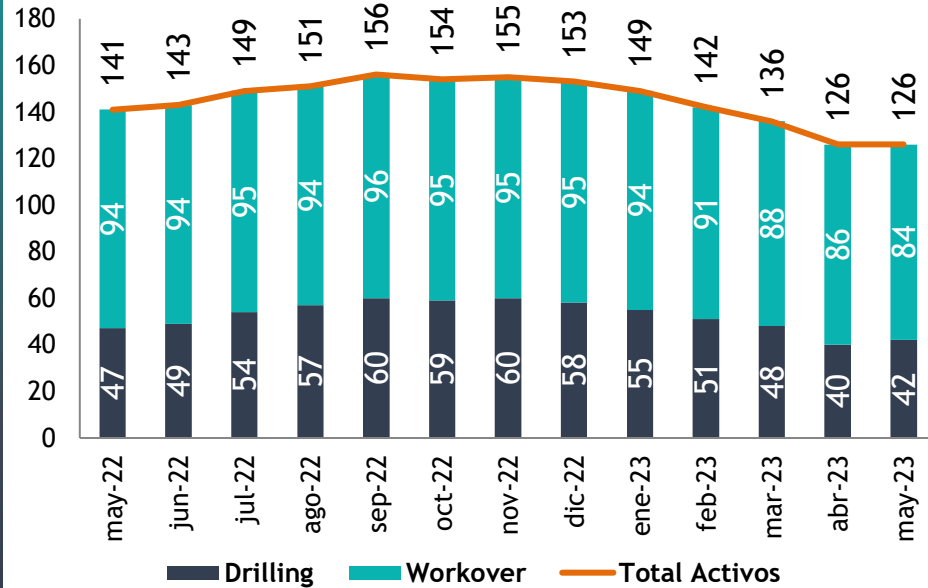
721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

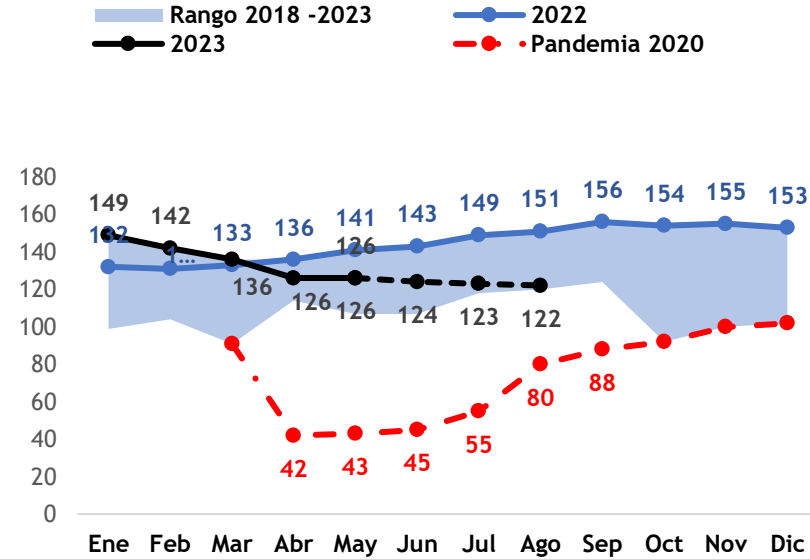


Actividad de taladros Colombia

Número de taladros activos - Mayo 2023



Taladros Total Activos - Proyecciones



En mayo de 2023 se reportó en el territorio nacional 126 taladros activos (42 de Drilling y 84 de Workover), una disminución de 10,6% respecto al mismo mes en el 2022 (15 equipos) y se mantuvo igual respecto a abril del presente año.

El promedio acumulado del año en curso fue de 136 equipos activos, un aumento de 0,9% con respecto al mismo periodo de 2022 (1 equipo más).

Se observó una disminución de 29 equipos activos desde noviembre hasta abril, representando un 18,7% de decrecimiento en la actividad de taladros.

Entre abril y mayo de 2023 se mantuvo el mismo número de taladros, con dos más en perforación y dos menos en completamiento.

Fuente: Campetrol

- Para los empleos directos, el cálculo se realizó teniendo en cuenta un promedio de 100 personas por taladro perforación y un promedio de 50 personas por taladro workover.
- Para los empleos indirectos, se tuvo en cuenta que por cada empleo generado de bienes y servicios petroleros se generan 5,5 empleos en la economía nacional (Fedesarrollo).

Conteo mensual
Mayo 2023

126 Equipos

0% mensual (0 Equipos)

▼ -10,6% anual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

136 Equipos

▲ +0,9% anual (1 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

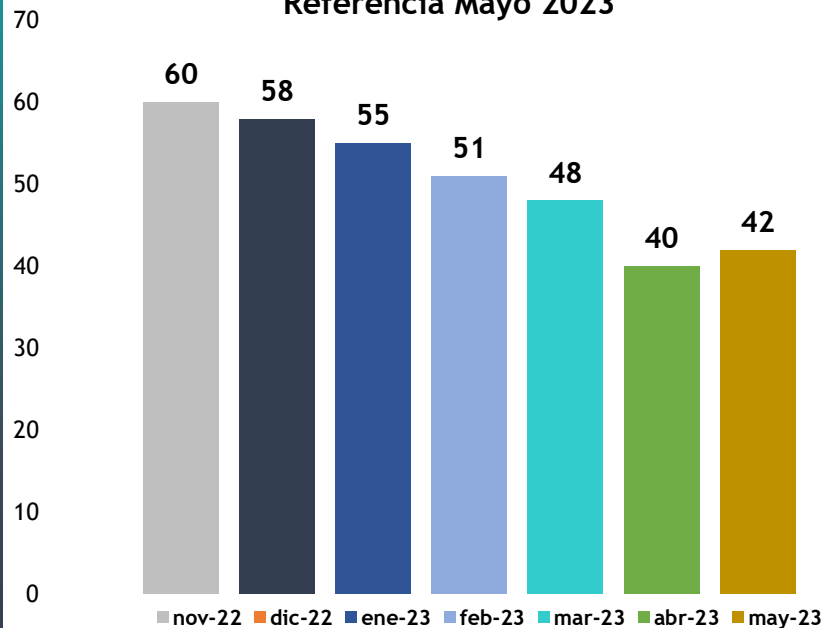
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



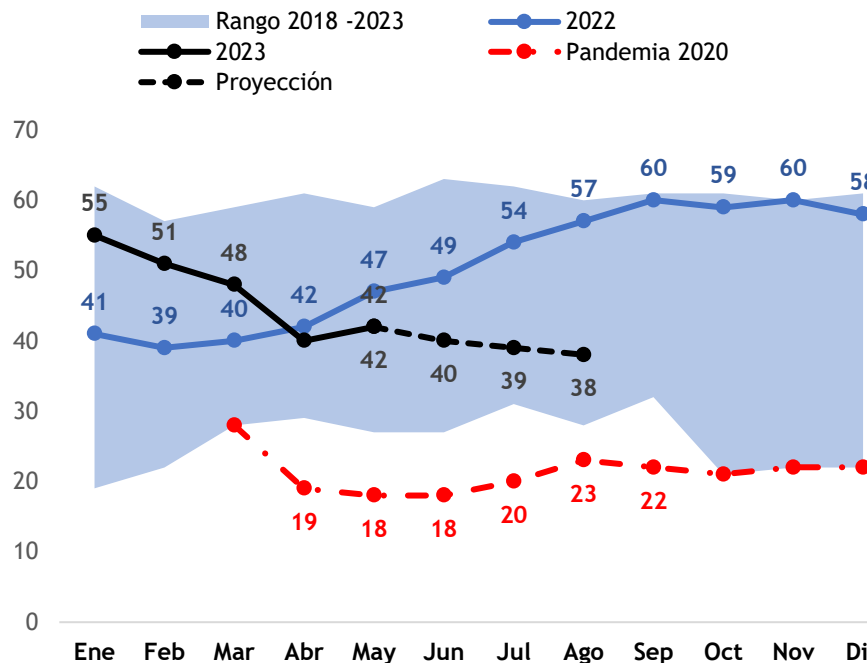
Actividad de taladros Colombia - Drilling

Número de taladros de perforación - Referencia Mayo 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Drilling - Proyecciones



De los 126 equipos activos reportados en mayo de 2023 en Colombia, 42 correspondieron a labores de Drilling.

Es importante resaltar que, de los 42 equipos activos totales, 39 estuvieron en operación, uno en espera y dos en movilización.

Sobre los 42 equipos reportados activos, hubo un aumento 5% respecto a abril de 2023 (2 taladros más).

El aumento en mayo se debió principalmente al inicio de operación de las compañías operadoras en los departamentos de Atlántico y Meta.

Conteo mensual
Mayo 2023

42

 Equipos

▲ +5,0% mensual (2 Equipos)

▼ -10,6% anual (-5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

47

 Equipos

▲ +12,9% anual (5 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51

 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

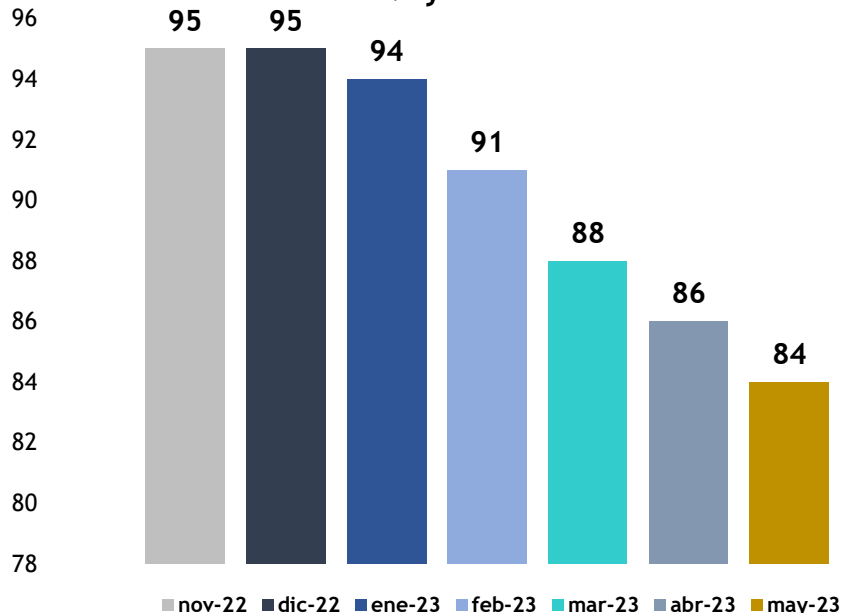


Actividad de taladros Colombia - Workover

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A MAYO 2023

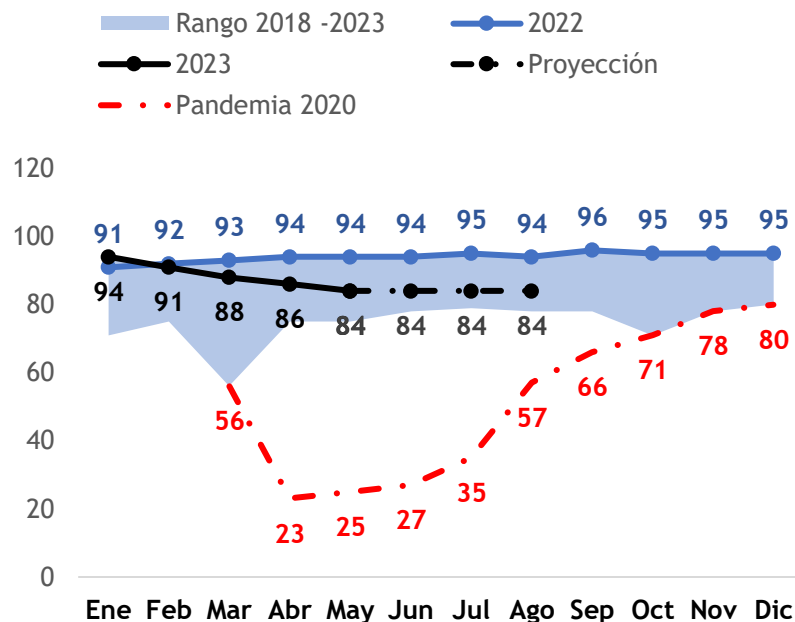
Número de taladros de Workover - Referencia

Mayo 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Workover - Proyecciones



En mayo 2023, se reportó 84 taladros de Workover que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 10,6% respecto al mismo mes en el año anterior.

Con respecto a abril de 2023, la actividad tuvo un decrecimiento de 2,3%, equivalente a 2 equipos.

La reducción fue consecuencia de la finalización de operaciones en los departamentos de Huila y Meta.

Durante los últimos seis meses la actividad de taladros de Workover ha tenido una disminución de 11,6% (11 equipos).

Conteo mensual
Mayo 2023

84 Equipos

▼ -2,3% mensual (-2 Equipos)

▼ -10,6% anual (-10 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

89 Equipos

▼ -4,5% anual (-4 Equipos)

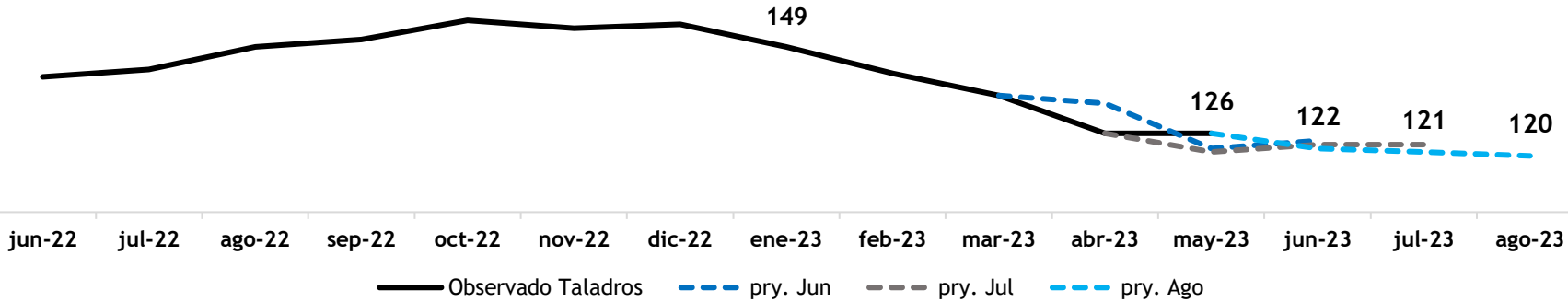
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



Proyección de actividad de taladros



El número de taladros activos en Colombia reportados en mayo de 2023 fue de 126 equipos (42 de Drilling y 84 de Workover).

Desde enero a abril de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros de 15,4%, mientras que en mayo se mantuvo igual, con una proyección para los próximos tres meses de 124, 123 y 122 en junio, julio y agosto respectivamente.

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. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago
jun-22	4	6	39	49				94				141			
jul-22	0	5	49	54				95				143			
ago-22	0	8	46	57				94				149			
sep-22	0	8	52	60				96				151			
oct-22	0	5	54	59				95				156			
nov-22	0	5	55	60				95				154			
dic-22	2	4	52	58				95				155			
ene-23	0	2	53	55				94				149			
feb-23	2	0	49	51				91				142			
mar-23	2	1	45	48				88				136			
abr-23	1	0	39	40	46			86	88			126	134		
may-23	1	2	39	42	38	37		84	84	84		126	122	121	
jun-23					40	39	38		84	84	84		124	123	122
jul-23						39	38			84	83			123	121
ago-23							38				82				120



DOCUMENTO
**PREMIOS DE
SOSTENIBILIDAD
2022**

**CONSÚLTALO
AQUÍ**





BALANCE PETROLERO 2022-Q4

2022 - Q4 y
Proyecciones 2023

**CONSÚLTALO
AQUÍ**



II Torneo
invitacional de
Golf

Petróleo, Gas
y Energía
2023

01 DE
DICIEMBRE

COUNTRY CLUB
- CAMPO -
FUNDADORES
BOGOTÁ

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

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

35
AÑOS

con el apoyo de:

acp Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas



MÁS INFORMACIÓN



Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

LA PRIMERA EDICIÓN DEL **TORNEO INVITACIONAL DE GOLF - PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA DE 2023** FUE UN ÉXITO GRACIAS A LOS APORTES DE NUESTROS **PATROCINADORES Y ALIADOS**, Y A **LA PARTICIPACIÓN DE TODOS LOS JUGADORES E INVITADOS.**

ESPERAMOS CONTAR CON SU PARTICIPACIÓN PARA LA
SEGUNDA EDICIÓN DEL TORNEO DE 2023



I Torneo invitacional de **Golf** | **Petróleo, Gas y Energía 2023**

AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES

Organiza:

Con el apoyo de:



AYÚDANOS A CUMPLIR LOS SUEÑOS DE **MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS**

Aportes Voluntarios

Con los **aportes voluntarios de nuestros afiliados y aliados** logramos entregar **4 viviendas a 4 familias** en las regiones de influencia de la industria.

En el 2023 queremos ayudar a **cumplir los sueños de más familias** y confiamos en sus **aportes voluntarios** para lograrlo



WORKSHOPS
V ciclo de
Planes y
Programas
de Inversión
20
23

¡Gracias por acompañarnos!

Continuamos promoviendo los mejores espacios para generarle crecimiento a **nuestros afiliados**

Organizan



I SESIÓN
 Jueves 19 de enero de 2023



II SESIÓN
 Viernes 20 de enero de 2023



III SESIÓN
 Jueves 26 de enero de 2023



IV SESIÓN
 Viernes 27 de enero de 2023



V SESIÓN
 Viernes 03 de febrero de 2023



VI SESIÓN
 Jueves 09 de febrero de 2023



VII SESIÓN
 Jueves 16 de febrero de 2023



VIII SESIÓN
 Viernes 17 de febrero de 2023



IX SESIÓN
 Viernes 24 de febrero de 2023



AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES



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



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



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



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



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



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

www.CAMPETROL.org

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