



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A SEPTIEMBRE DE 2023

23 DE OCTUBRE DE 2023

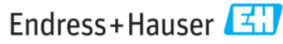
www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol Pozo Andina 1 - Arauca

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

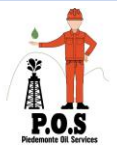
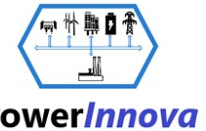


 3M Ciencia. Aplicada a la vida.	 ADAGA		 albedo Orígenes Procesos Ambientales ESP by VEOLIA	 Alkhorayef	 AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS	 ANDINA SERVITRANSPORTES SAS	 Andinas
 Anton Paar	 ATINA ENERGYSERVICES	 atp Ingeniería	 AxURE technologies <i>People. Innovation. Trust.</i>	 AZUL ENERGY	 AZF The Cable Company!	 Baker Hughes	 Bawer Company
 BCR SUPPLY S.A.S ESTABLECIDA	 BlackStone ENERGY	 borud ENERGY SOLUTIONS	 BORETS	 brainy SAS Solution Finders	 BRASERV	 Brigard Urrutia	 BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.
 C&D Services C&D	 C&D Cabezas de Colombia S.A.S. Una sociedad entre CELRO S.A.S. y el GRUPO MMA	 CALDIC	 CHAMPIONX	 clesus ®	 COLOMBIA WIRELINE SERVICES	 CONFIPETROL	 CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC
 COREMAR	 CORRECOL ®	 CSP ®	 Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION	 DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	 DRILLMEC DRILLING TECHNOLOGIES	 Endress+Hauser EH	 ENERFLEX
 ENGIPETROL PETROLEUM ENGINEERING	 EquiPetro	 ESTRELLA International Energy Services	 EXLOG EXCELLENCE LOGGING	 EXPRO	 feel CONSULTING	 FEPCO	 GALQUI WATER SOLUTIONS
 GERS	 GIE GROUP	 gf Garrido Fonseca	 GECOLSA CAT	 Geoambiental S.A.S. La solución ambiental	 GEODIS	 GeOilEnergy	 GEP
 GIP Gestión Integral de Proyectos	 gradex	 GRS General Rigs Services S.A.S.	 Grupo Abstract es productividad	 GTCINGENIERIA		 HP COLOMBIA 50 AÑOS 1973 2023	 HALLIBURTON

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 HNA INGENIERÍA	 HYDRATICA® Technology & Reliability	 HYDRAULIC SYSTEMS	 ICG INDUSTRIAL CONSULTING GROUP	 ikm Information & Knowledge Management	 ILN CONSULTING	 IMANTT	 Independence	
 ingecontrol 1976	 IL INGELABSP LTDA	 INNOVEX	 insurcol® Gente que sabe lo que hace.	 IONOS DIRECTIONAL SERVICES	 Ismocol®	 JMP	 Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	
 Kodiak	 LIPESA	 LUPATECH	 MANSER SOLUCIONES DE BOMBEO	 masa A STORK COMPANY	 STORK A Fluor Company	 MERX LAW FIRM International Trade & Investment	 MESSER Gases for Life	 MNJ CAPITAL
 MORKEN GROUP	 MONTECZ SA	 MULTINSA	 NABORS	 New Gas And Oil S.A	 NOV	 NOVOMET	 OMIA	
 PARKER WELLBORE	 PATTERSON-UTI INTERNATIONAL (COLOMBIA)	 PBI	 PCM keep it moving	 PECOM GRUPO PEREZ COMPANC	 PEGSA	 PEMARSA	 PETRODYNAMIC Petroleum Services SAS	
 PETROEISMIC services Geosciences & Data Acquisition Company	 PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	 PETROWORKS	 PEXEXPRESS	 PGER Services Petróleo - Gas & Energías Renovables	 PJP4	 Polynex	 P.O.S. Pedemonte Oil Services	
 POWER GROUP EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA	 PowerInnova	 psa Procesos y Soluciones Ambientales	 PUFFER COLOMBIA	 PWES Produced Water EcoServices	 QMAX	 ramde de Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	 ramde Solids control S.A.S.	
 RAMPS LOGISTICS	 RESITER Economía Circular	 RHEMA INTERNACIONAL	 RODATECH Soluciones Eficientes	 SANY	 S A S Servicios Asociados 30 Años	 Life Is On Schneider Electric	 SERambiente Servicios de Ingeniería Ambiental	

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 SERINCO DRILLING S.A.	 SERTECPET®	 SGF Global	 KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	 Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	 SignumConsulting EL VALOR DE LA REPUTACIÓN	 SITTCA	 SLA COL Una compañía del BCP
 slb	 STAR Oilfield Services S.A.S. "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	 STEWART & STEVENSON	 STRATUM RESERVOIR	 sunn OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	 Superior ENERGY SERVICES	 SURENERGY S.A.S. E.S.P.	 TACHYUS
 TASSAROLI Compromiso y Soluciones	 Tecca compañía operadora del agua	 TECHINT Ingeniería y Construcción	 T.EN TECHNIP ENERGIES	 TechnipFMC	 Technodrill S.A.S.	 TICE TECNA INTEGRITY AND CORROSION ENGINEERING S.A.	 TECNORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES SRS
 Tenaris	 TEXAS OIL TECH LABORATORIES	 TOP DRILLING COMPANY	 TransTMC	 TRATECNI® Aislamientos Térmicos y Acústicos	 TP WELL SERVICES S.A.	 TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions	 VARICHEM DE COLOMBIA
 VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	 VEXAH S.A.S.	 Weatherford®	 WEG	 Wellbore Integrity SOLUTIONS	 Y&V		



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

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 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

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.

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.

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

LUCAS CARRILLO A.

Analista Económico

aeconomico2@campetrol.org

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

PIEDEMONTA OIL SERVICES
Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@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

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

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

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

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

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

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

JUAN SEBASTIÁN LARA G.
Pasante
diseno2@campetrol.org

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

LEONARDO GARCÍA O.
Coordinador Financiero
financiero@campetrol.org

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

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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



Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



CAMPETROL

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

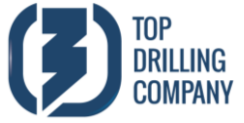
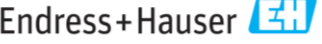
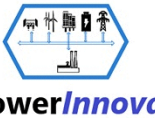


CONTENIDO

RESUMEN	<u>Página 15</u>
CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 17</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 22</u>
OFERTA O&G COLOMBIA	<u>Página 33</u>
DEMANDA O&G COLOMBIA	<u>Página 43</u>
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	<u>Página 51</u>
ACTIVIDAD DE TALADROS	<u>Página 68</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

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

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

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

CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

JUEVES
16 DE NOVIEMBRE

CARMEL CLUB ESTRENA
— CAMPESTRE — EL NUEVO DISEÑO
BOGOTÁ HOYO 4



CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN



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



Con el
apoyo de:



Organiza:





Edición no. 12

MAGAZINE

¡CONVOCATORIA ABIERTA!

PLAZO PARA RECEPCIÓN DE CONTENIDOS:

31 de octubre de 2023

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

comunicaciones@campetrol.org





VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Del **24** al **26**
OCTUBRE 2023

Centro de Convenciones
Cartagena de Indias



**Seguridad energética,
acceso y transición**

3

Días donde los asistentes
tendrán la oportunidad de:



Visitar más **90 stands** de
empresas líderes del sector



Participar en la **Rueda de
Negocios Internacional**



Conectar con más de
3.500 participantes

¡Una experiencia única e imperdible!

Más información e inscripciones en

www.cumbrepetroleoygas.com



Organizan



Operador logístico



- En septiembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 117 taladros activos (37 de perforación y 80 de reacondicionamiento), una disminución del 25,0% respecto al mismo mes en el 2022 (39 equipos menos) y una disminución del 3,3% respecto a agosto del presente año (4 equipos menos).
 - Se reportaron 37 taladros de perforación, dos menos que en agosto de 2023 y 23 menos que en septiembre del 2022.
 - Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento, dos menos que en agosto de 2023 y 16 menos que en septiembre de 2022.
- La producción de petróleo en el mes de agosto de 2023 (último dato disponible) fue de 781,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representó un aumento de 4,3% respecto al promedio alcanzado en julio del 2022 y una reducción 0,3% (2,7 KBOPD menos) respecto al último pico de producción alcanzado en diciembre de 2022.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 1.069 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 1,7% respecto al mismo mes en 2022, y del 3,1% respecto al mes anterior.
- Entre enero y julio de 2023, el país acumuló un total de 34 pozos exploratorios, 22,7% menos (10 pozos menos) frente al acumulado entre enero y julio de 2022. Asimismo, durante el periodo analizado, se han perforado 356 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 5,6% respecto al acumulado en el mismo periodo de 2022 (21 pozos menos).
- En agosto de 2023 (último dato disponible) se exportó un total de \$1.440 millones de USD FOB de petróleo y sus derivados, evidenciando una disminución del 5,0% (\$75 millones de USD FOB menos) frente a agosto de 2022.
- Para agosto de 2023, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,6 USD/gal, un aumento de 70,8% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 4,5% respecto a agosto del 2023.
- La referencia del precio de petróleo Brent se ubicó, en promedio durante el mes de septiembre, en \$92,6 dólares por barril, significando un aumento del 3,2% frente a septiembre del 2022, y del 7,4% frente a agosto del 2023.

RESUMEN

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



TUBULAR RUNNING SERVICES

VERO™

INTEGRIDAD DE
LA CONEXIÓN AUTOMATIZADA

Conexiones de confianza para obtener
ventajas operativas inmediatas e
integridad en todos los activos



Weatherford®

ABANDONMENT

FIRMA™

SOLUCIONES DE ABANDONO Y
RECUPERACIÓN DE FRANJAS HORARIAS

Abandono y desvío de pozos mediante la
creación de barreras fiables mediante un
enfoque a medida, desde la planificación
dirigida por expertos y ejecución eficiente



SOFTWARE

CENTRO™

PLATAFORMA DE OPTIMIZACIÓN DE
LA CONSTRUCCIÓN DE POZOS

Centralización de datos multidisiplinarios
en tiempo real para archivar un
rendimiento excepcional

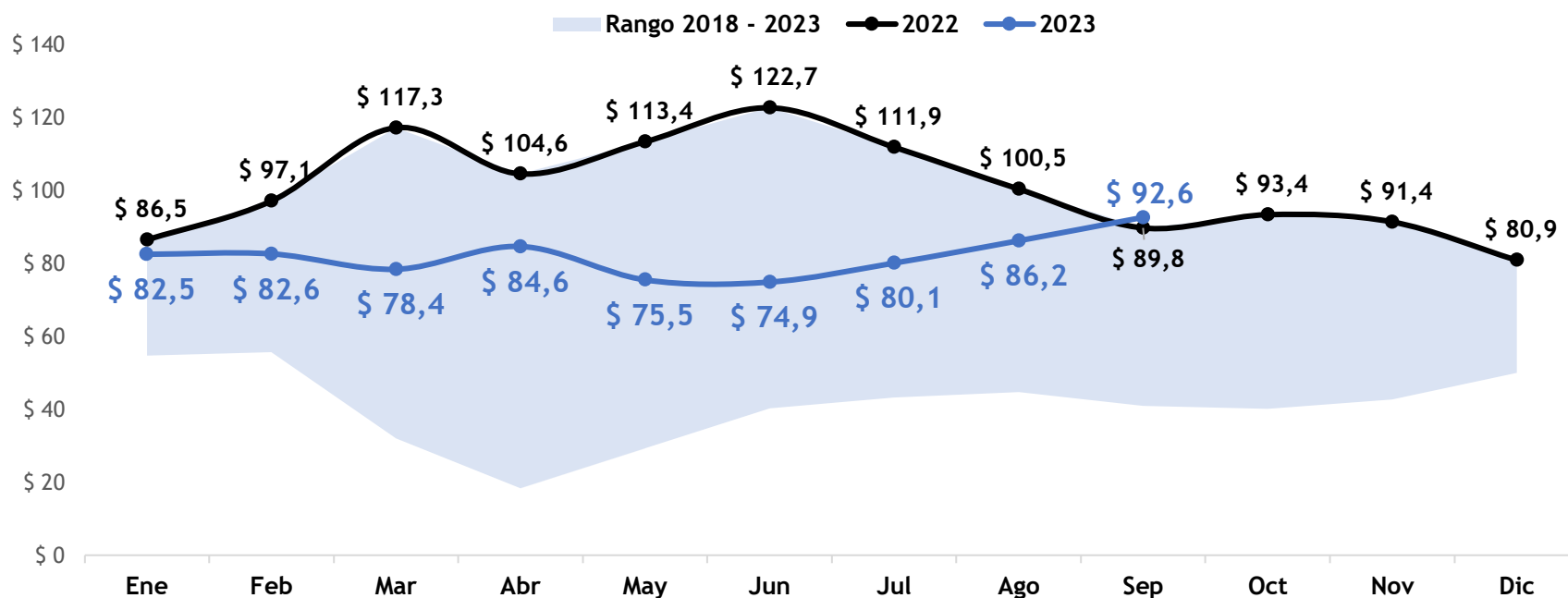


CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/BL



Fuente: [EIA](#)

Promedio mensual
Septiembre 2023

\$92,6 USD/BL

▲ +3,2% anual (2,8 USD/BL)

▲ +7,4% mensual (6,4 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

\$81,9 USD/BL

▼ -21,9% anual (-22,9 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

\$100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En septiembre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó con respecto a agosto del mismo año en un 7,4%, ubicándose en \$92,6 USD/BL.

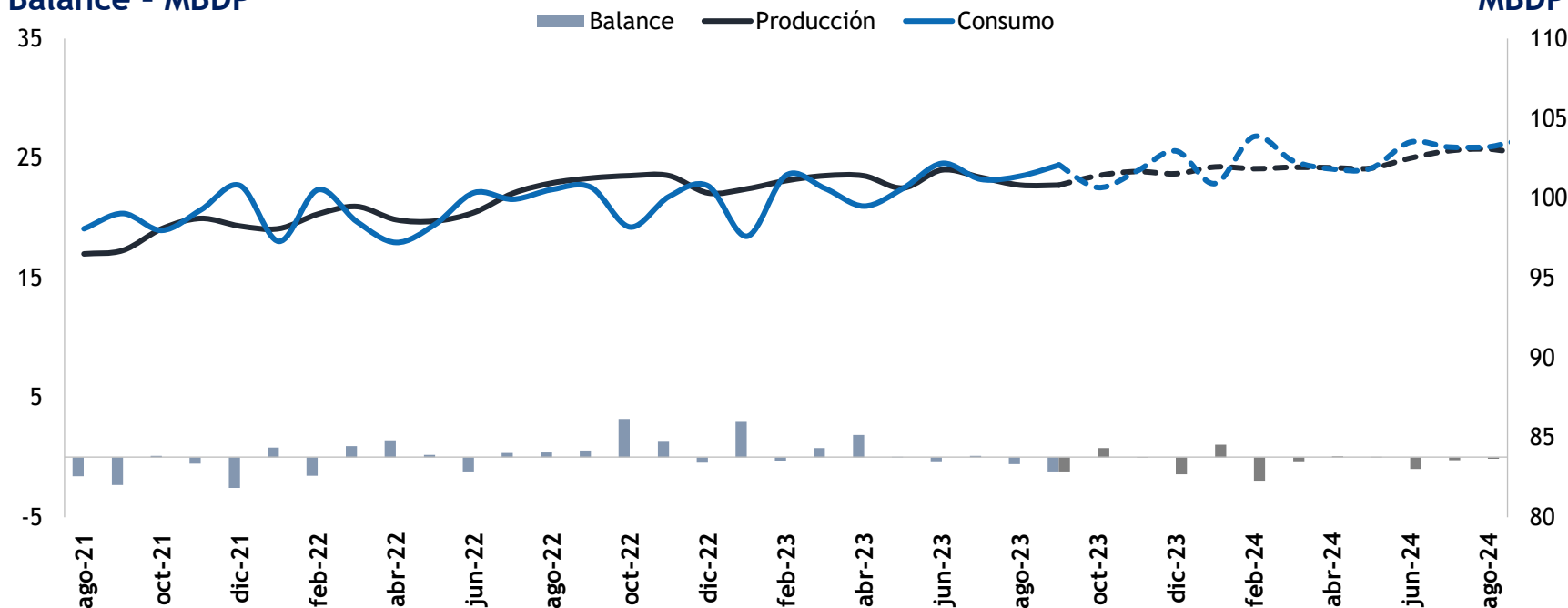
Respecto a septiembre de 2022, la referencia Brent tuvo un aumento del 3,2%. Esto implicó que, por primera vez en lo corrido del año, el precio del petróleo se ubicara por encima del año 2022.

Asimismo, el promedio acumulado entre enero y septiembre del 2023 registró una disminución del 21,9% en relación con el mismo periodo en 2022.

El aumento de precios observado entre los meses de junio y septiembre de 2023 se debe, principalmente, a los recortes de producción establecidos por la OPEP y a su efecto restrictivo sobre la oferta de crudo.

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#).

Producción mensual
Septiembre 2023

100,8 MBPD

▼ -0,4% anual (-0,4 MBPD)

0% mensual (0 MBPD)

Consumo mensual
Septiembre 2023

102,1 MBPD

▲ +1,4% anual (1,4 MBPD)

▲ +0,7% mensual (0,7 MBPD)

Balance mensual
Septiembre 2023

-1,3 MBPD

Sobredemanda/Escasez de oferta

Para el mes de septiembre del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobredemanda de 1,3 MBPD.

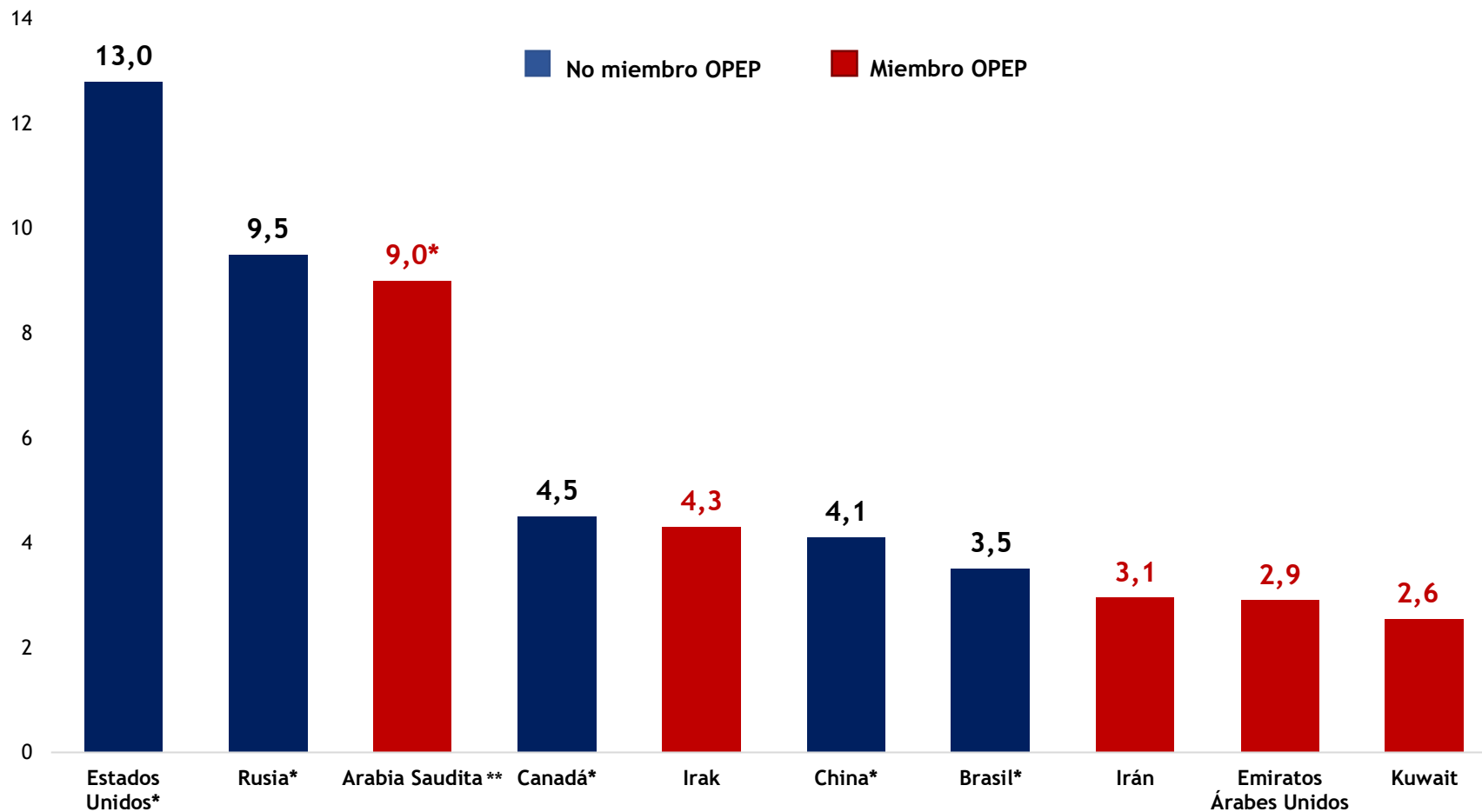
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,8 MBPD, lo que significó una disminución del 0,4% frente a agosto de 2023. En comparación con septiembre de 2022, la magnitud permaneció igual.

El consumo global se ubicó en 102,1 MBPD, aumentando 1,4% respecto a agosto de 2023, y 0,7% respecto a septiembre de 2022.

A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

MBOPD - Septiembre 2023



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

*Último dato disponible: agosto

**Arabia Saudita: Producción menor por cuenta de recortes voluntarios

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para septiembre de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo (56,4 MBOPD) aportaron un 56% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,9% de la producción, con un total de 13 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,8 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,6 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Asia Central (21,7 MBOPD), seguida de Norteamérica (17,5 MBOPD).



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.

An aerial photograph of an oil drilling site, likely the Pozo Andina-1 in Arauca, Colombia. The site is a large, cleared area with various industrial structures, including a tall drilling rig, storage tanks, and several buildings. The surrounding landscape is a mix of green fields and dense forest. The image is overlaid with a semi-transparent teal filter. Two horizontal white lines frame the central text.

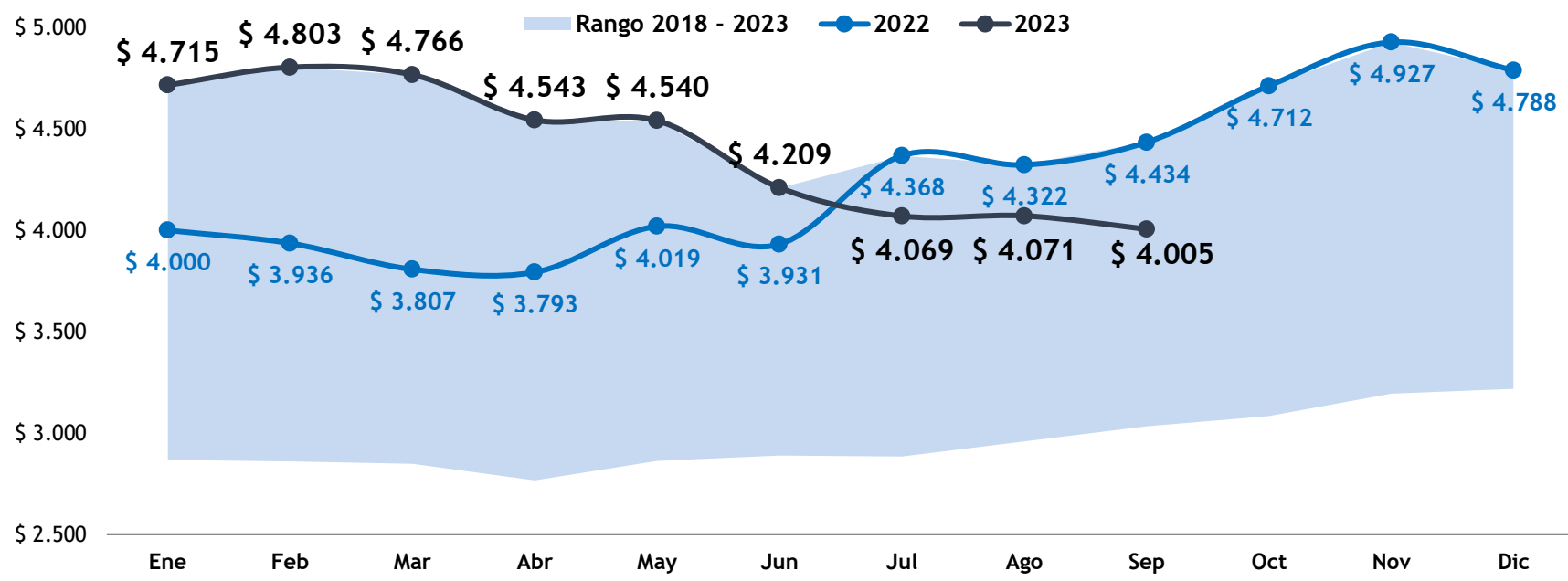
CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca



Tasa de cambio COP/USD - TRM

COP/USD



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Septiembre 2023

\$4.005 COP/USD

▼ -9,7% anual (-429 COP)

▼ -1,6% mensual (-66,2 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

\$4.413 COP/USD

▲ +8,5% anual (346 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 COP/USD

▲ +13,7% anual (511 COP)

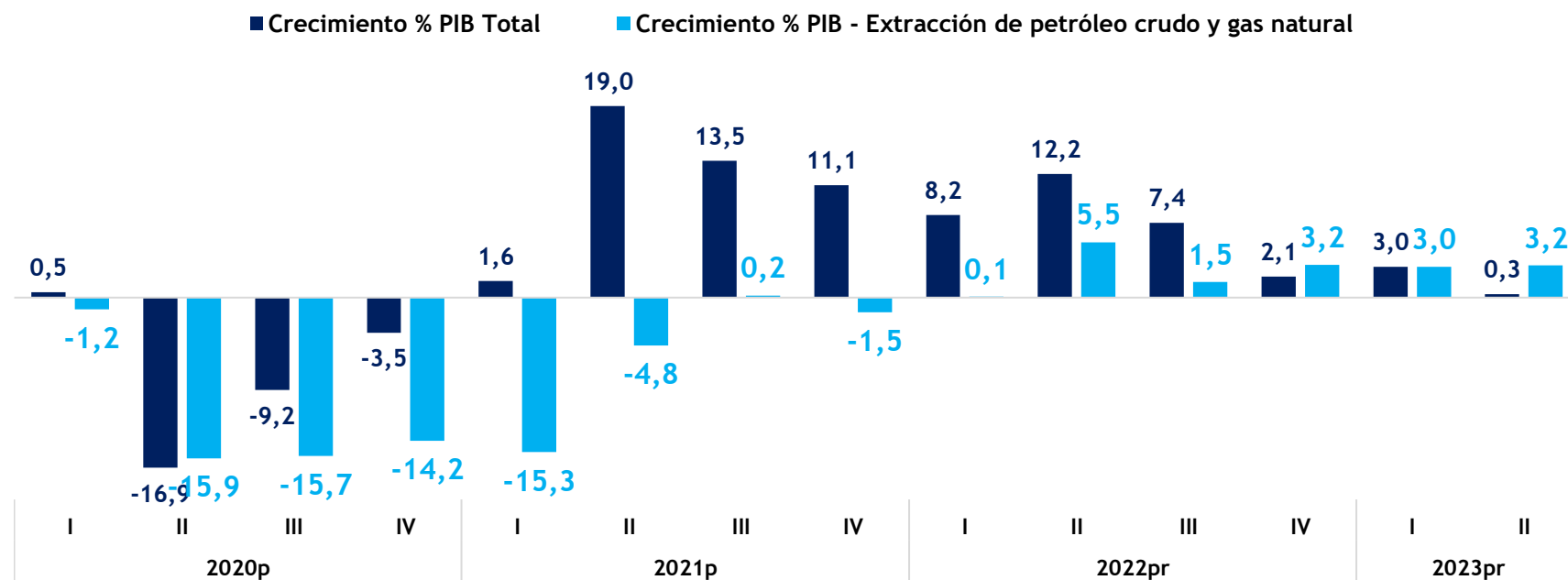
Para septiembre de 2023, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.005 COP, lo que representó una apreciación del 9,7% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de septiembre de 2022.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en septiembre tuvo una disminución del 1,6%.

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, a la situación económica y laboral inherente a dicho país, y a la compra de bonos de deuda pública (TES), lo cual ha hecho que los precios de los títulos se valoricen y que la tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE

PIB: Producto Interno Bruto

*Dato preliminar y último disponible - Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

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

3,2* %

▼ -2,3 pps. vs II Trim 2022

Var. % trimestral
II Trim. 2023 VS. I Trim. 2023

2,1* %

▲ +0,2 pps. vs I Trim 2023

Promedio año anterior
Var. % año anterior

2,5* %

En el segundo trimestre de 2023, la economía colombiana registró un crecimiento anual del 0,3%, lo cual, respecto al primer trimestre de 2023, implicó una disminución de 2,7 pps.

En contraste, el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,2%, lo cual implicó 0,2 pps. adicionales comparado con el primer trimestre de 2023.

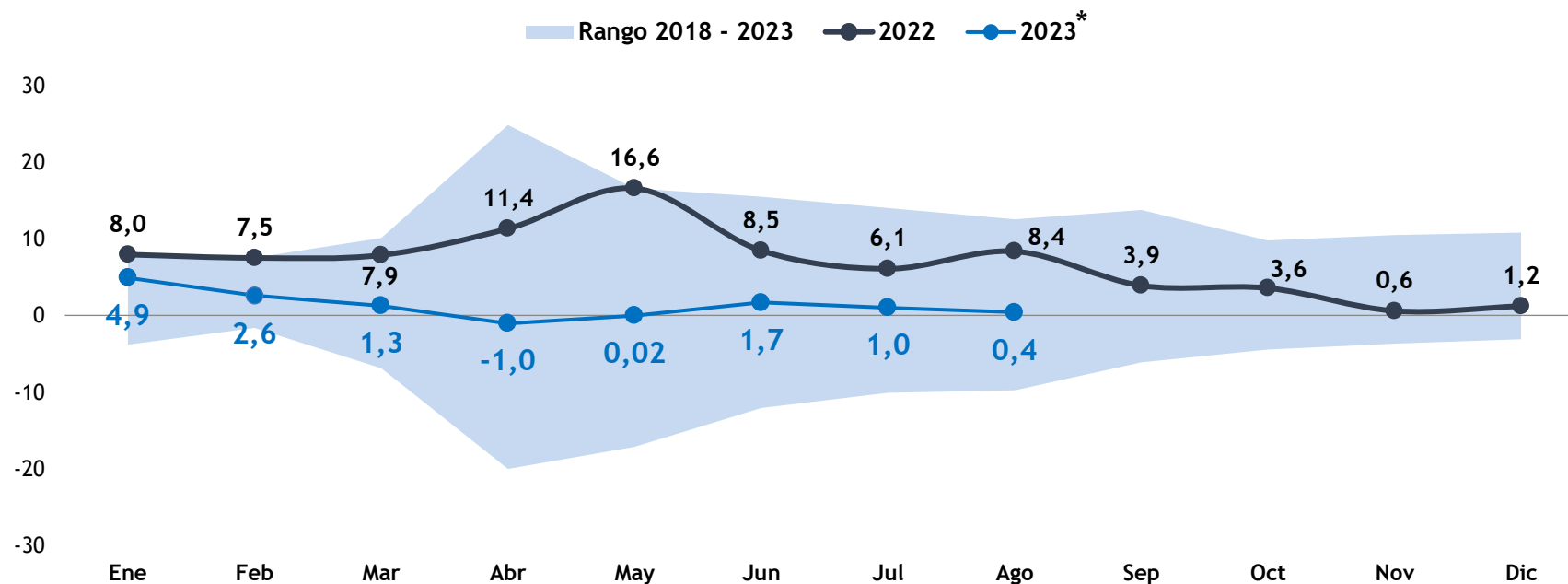
Al comparar el crecimiento económico del sector en mención en el segundo trimestre de 2023 con el mismo periodo de 2022, se observa una disminución de 2,3 pps.

En el primer semestre de 2023, el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022, y una contracción del 0,1% respecto al segundo semestre de 2022.



Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario

*Dato preliminar y último disponible

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
Agosto 2023

0,4*

▼ -8,0 pps. anual

▼ -0,6 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

1,4*

▼ -7,9 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,0%

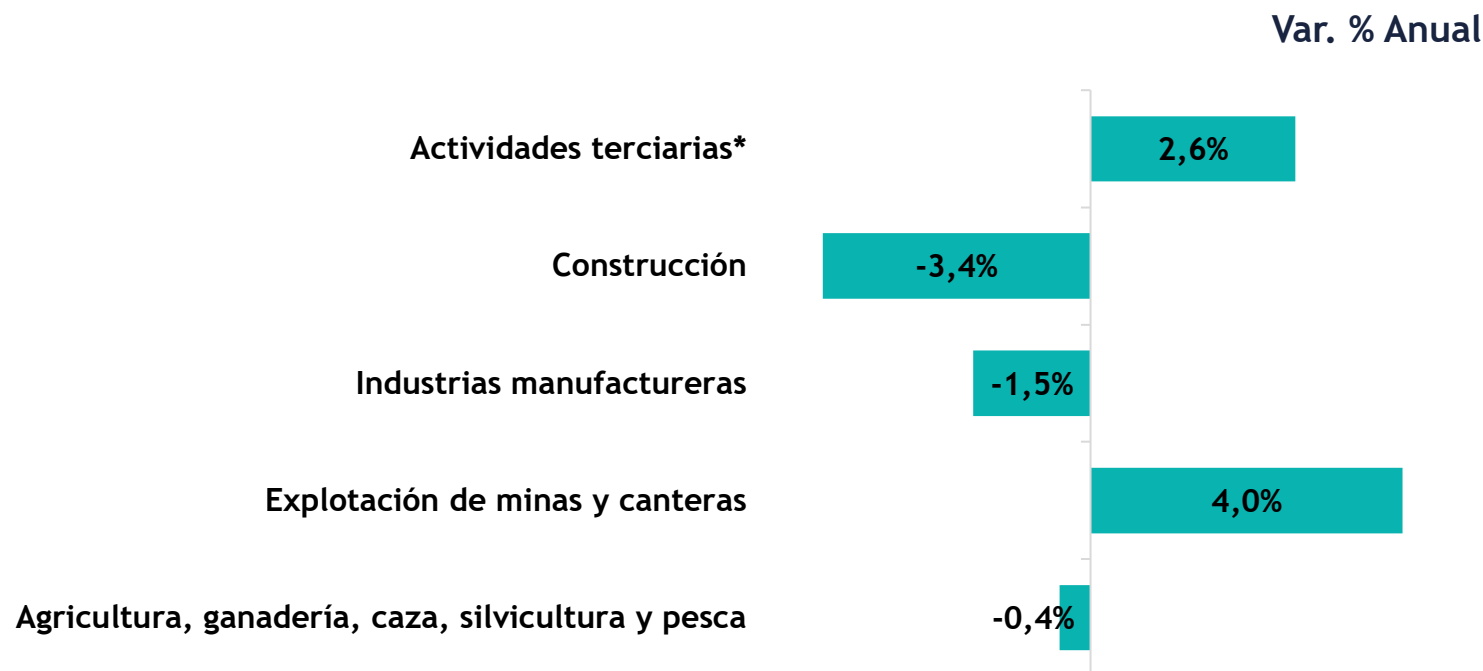
▼ -3,9 pps. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,4% en agosto de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en agosto del 2022. Esta expansión fue 8,0 pps. inferior a la evidenciada en el mes de comparación.

Respecto al mes anterior (julio de 2023), el ISE experimentó una disminución de 0,6 pps.

El ISE promedio entre enero y agosto de 2023 registró un valor de 1,4%, el cual fue 7,9 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

Actividad Económica - ISE



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.

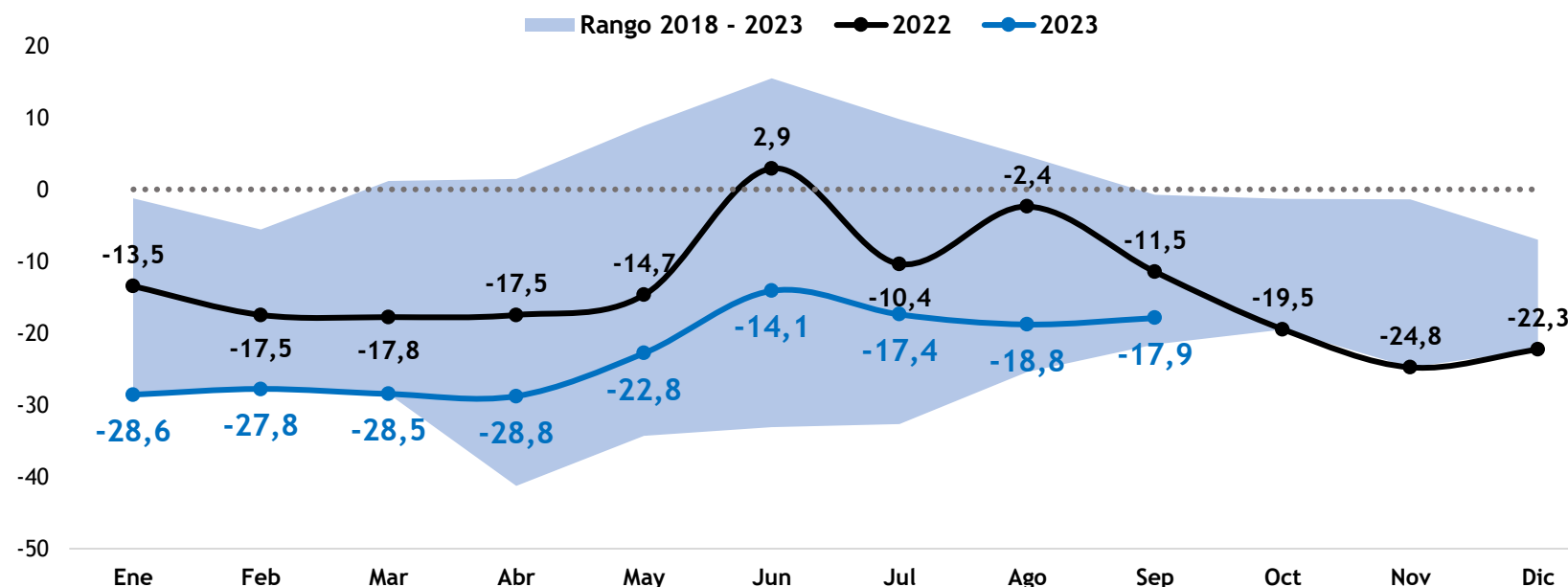
En el primer semestre de 2023 (último dato disponible), por actividades económicas, la explotación de minas y canteras seguido de las actividades terciarias, evidenciaron una variación positiva del 4,0% y 2,6% respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, el sector de construcción, las industrias manufactureras y el sector agropecuario, presentaron una variación negativa de 3,4%, 1,5% y 0,4%, respectivamente, respecto al primer semestre 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

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes
Septiembre 2023

-17,9%

▼ -6,4 pps. anual

▲ +0,9 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

-22,7%

▼ -11,4 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 pps. anual

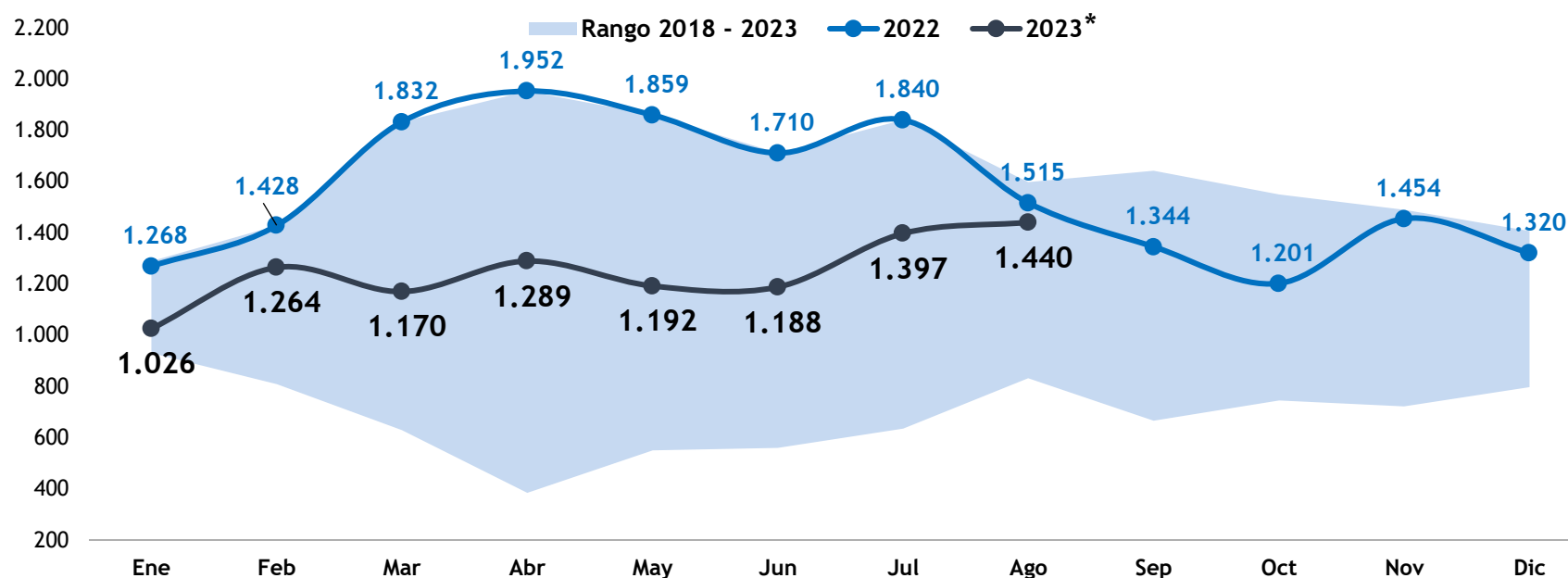
En el mes de septiembre, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -17,9%, evidenciando una disminución anual de 6,4 pps. frente al nivel observado en septiembre del 2022. Respecto al mes anterior (agosto de 2023), el ICC experimentó un aumento de 0,9 pps.

El promedio entre enero y septiembre de 2023 registró un balance de -22,7%, 11,4 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la leve mejora en la confianza de los consumidores respecto al mes de septiembre de 2023 se explicó por un aumento en el índice de condiciones económicas. Sin embargo, se permanece en terreno negativo.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: DANE

*Dato preliminar y último disponible

FOB: Free on board

Valor mensual
Agosto 2023

\$1.440* MUSD

▼ -5,0% anual (-75 MUSD FOB)

▲ +3,1% mensual (43 MUSD FOB)

Acumulado anual
Enero - Agosto 2023

\$9.966* MUSD

▼ -25,7% anual (-3.439 MUSD FOB)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

▲ +38,5% anual (5.210 MUSD FOB) vs. 2021

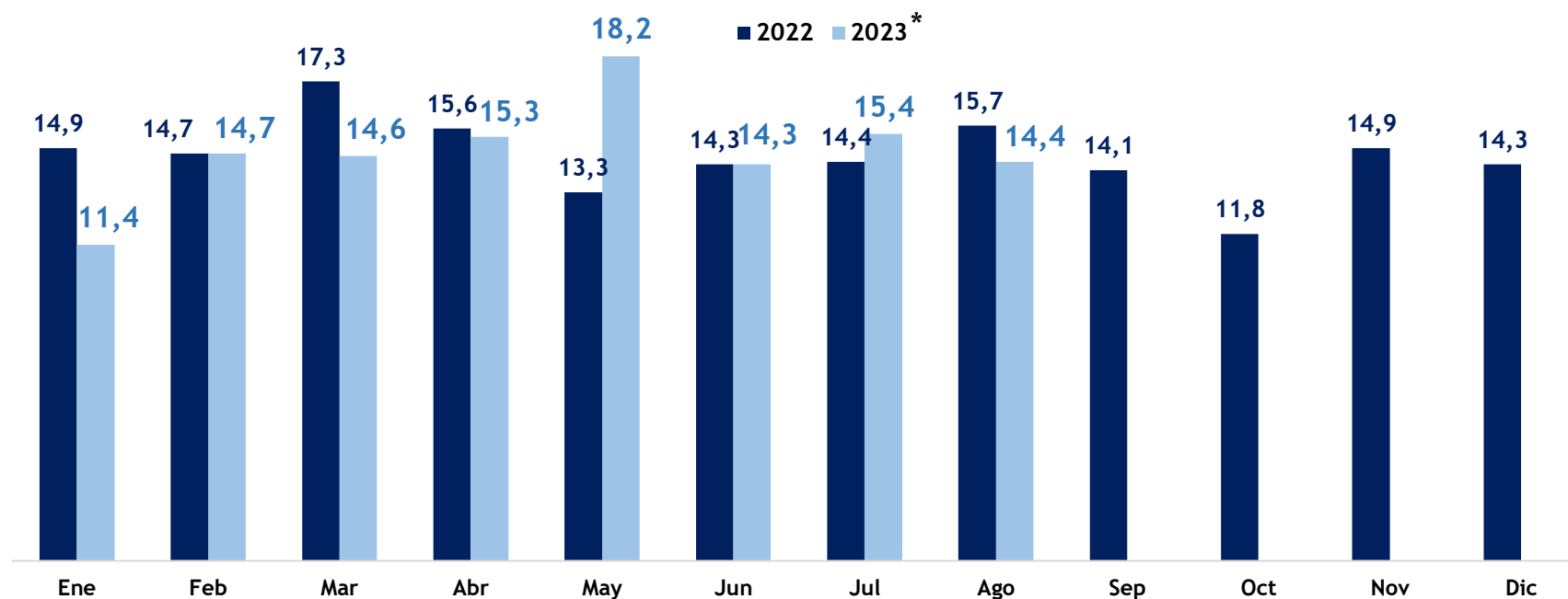
En agosto de 2023 se exportó un total de \$1.440 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando una caída del 5,0% (75 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.

Comparado con el mes anterior (julio de 2023), las exportaciones evidenciaron un aumento del 3,1% (43 MUSD FOB).

Entre enero y agosto de 2023, se exportaron \$9.966 millones de dólares FOB, 25,7% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: DANE

*Dato preliminar y último disponible

Valor mensual
Agosto 2023

14,4* M. Barriles

▼ -8,3% anual (-1,3 M. Barriles)

▼ -6,5% mensual (-1,0 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Agosto 2023

14,8* M. Barriles

▼ -1,6% anual (-0,2 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

14,6 M. Barriles

▲ +14,4% anual (1,8 M. Barriles)
vs. 2021

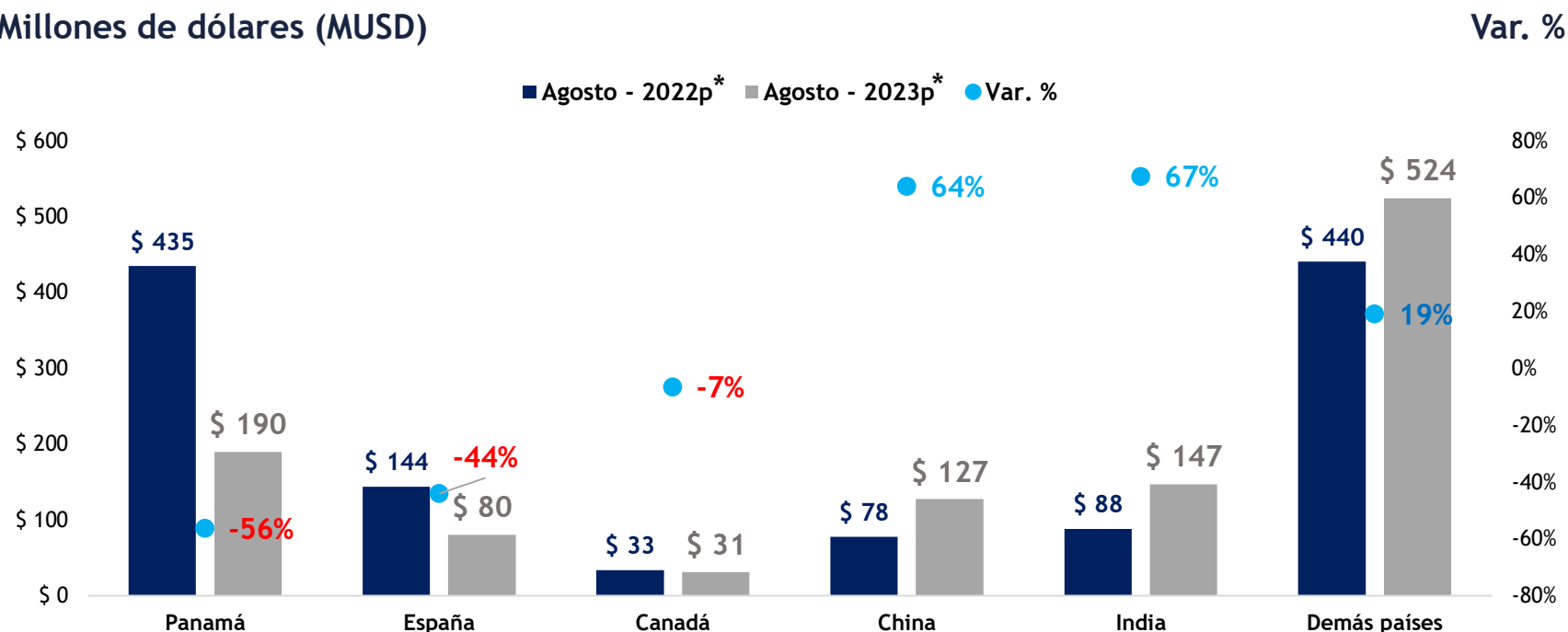
En agosto de 2023 se exportó un total de 14,4 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando una disminución del 6,5% respecto a julio de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (agosto de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron una disminución del 8,3%.

Entre enero y agosto de 2023, se exportaron en promedio 14,8 millones de barriles de petróleo crudo, 1,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE

*Dato preliminar y último disponible

P: Dato preliminar - FOB: Free on board

Panamá
Valor Agosto

\$190* MUSD

▼ -56% anual (-245 MUSD FOB)

España
Valor Agosto

\$80* MUSD

▼ -44% anual (-63 MUSD FOB)

Canadá
Valor Agosto

\$31* MUSD

▼ -7% anual (-2 MUSD FOB)

China
Valor Agosto

\$127* MUSD

▲ +64% anual (50 MUSD FOB)

En agosto de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, España, Canadá, China e India, los cuales representaron el 40% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

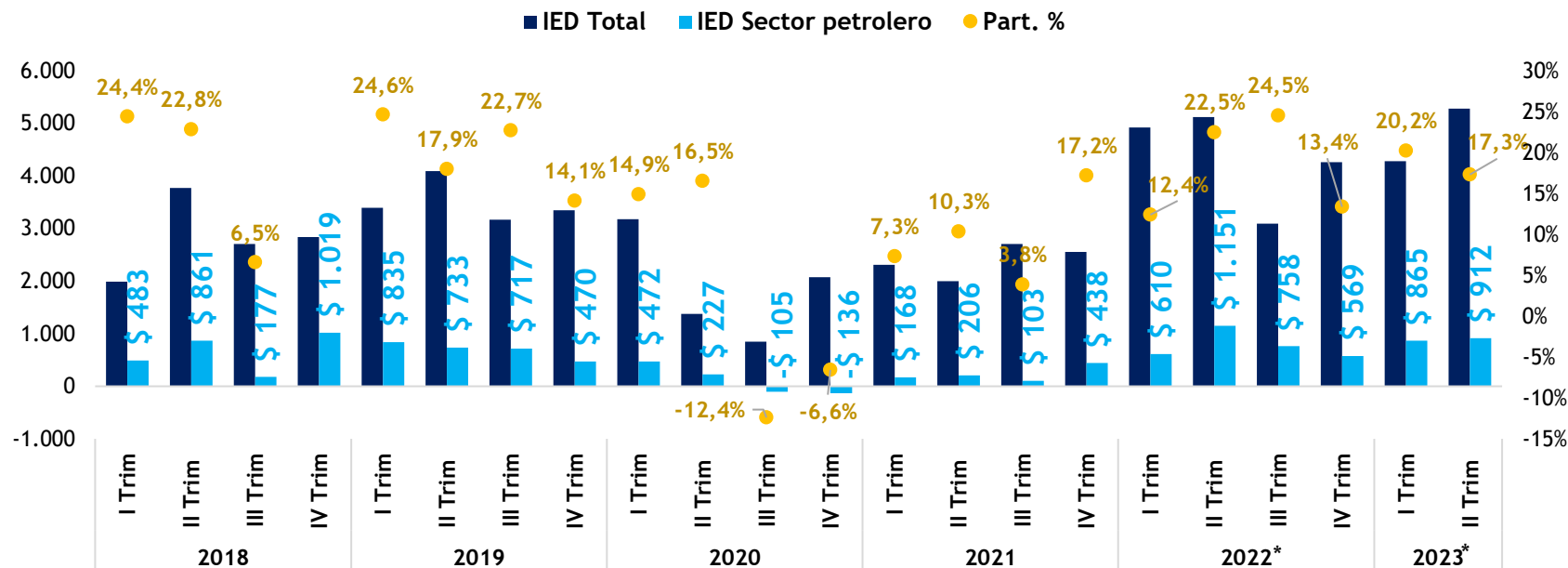
Respecto al mismo periodo en 2022, China, India y los demás países experimentaron variaciones positivas en sus exportaciones del, 64%, 67% y 19%, respectivamente.

Por su lado, Panamá, España y Canadá registraron variaciones negativas, las cuales fueron del 56%, 44% y 7%, respectivamente.

Inversión Extranjera Directa (IED)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



Fuente: [Banco de la República](#)

*Dato preliminar y último disponible

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2023

\$912* MUSD

▼ -20,7% anual (-239 MUSD)

▲ +5,4% (47 MUSD) vs. I Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2023

\$1.778* MUSD

▲ +0,9% anual (17 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$3.088* MUSD

▲ +237,3% anual (2.173 MUSD)

En el primer semestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de \$1.778 millones de dólares, 0,9% más que el primer semestre de 2022.

En el segundo trimestre de 2023, la IED del sector petrolero tuvo un valor de \$912 millones de dólares, evidenciando una disminución del 20,7% respecto al segundo trimestre de 2022, y un aumento del 5,4% respecto al primer trimestre de 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el segundo trimestre de 2023 fue del 17,3%, porcentaje que fue inferior en 2,9 pps. frente al primer trimestre de 2023, y en 5,2 pps. en relación con el segundo trimestre de 2022.

Transformando el futuro con innovación y calidad.

Microesferas de Vidrio 3M™ Serie HGS

Innovación en la industria Petrolera.



Las Microesferas de Vidrio 3M™ Serie HGS de **baja densidad y alta resistencia** revolucionan tus operaciones, ayudando a **prevenir la pérdida de circulación del fluido**.

Soluciones a tu rendimiento:



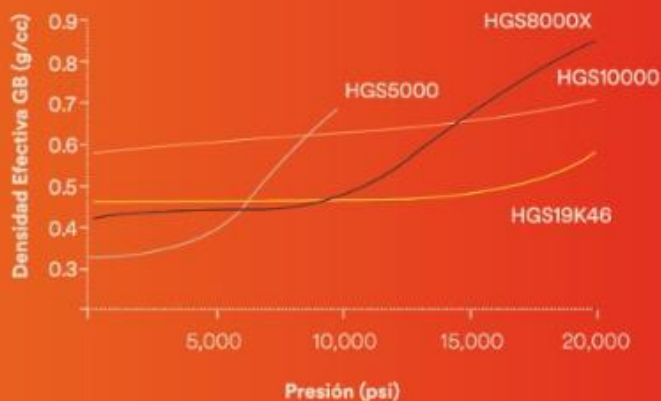
Cementos más livianos, consistencia **menos densa**.



Fluidos de control en pozos.



Ayuda al aislamiento y mejora la **flotabilidad**.



3M Ciencia. Aplicada a la vida.™

Absorbentes 3M™ Serie HP-100

Soluciones de hidrocarburos. La eficiencia y el ahorro van de la mano.



Los absorbentes 3M™ Serie HP-100 esta diseñada con tecnología **microbundle de 3M** para **duplicar su capacidad** y cubrir grandes superficies. **Optimiza tu inversión y aumenta la eficiencia** con los absorbentes 3M™, la elección inteligente para **ahorrar tiempo y dinero**.

Descubre sus beneficios:



No contienen gránulos abrasivos.



Están hechos de contenido reciclado y son reutilizables.



Amplio catálogo de formas, tamaños y capacidades.



90 % del líquido se puede exprimir y recuperar.

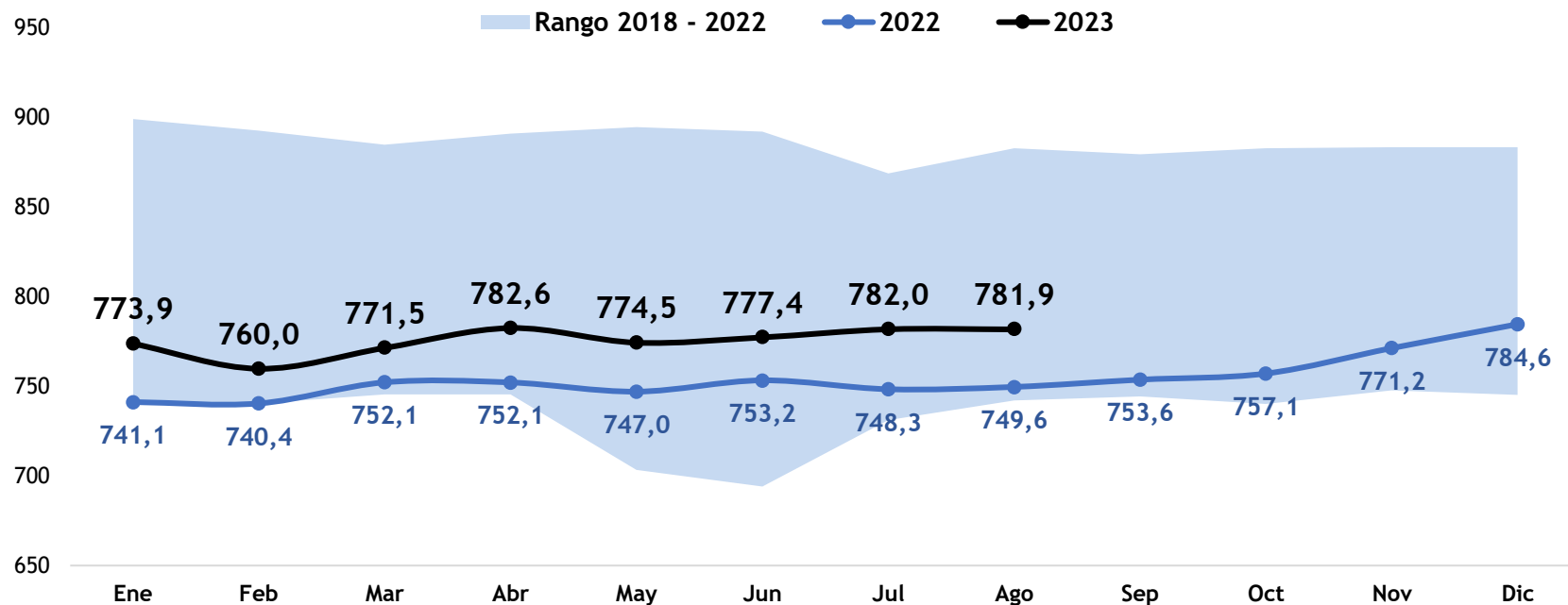
An aerial photograph of a lush tropical landscape. A wide river flows through the center, surrounded by dense green forest. In the lower center, there is an industrial facility with several large storage tanks and buildings. The sky is overcast with dark clouds. The text 'OFERTA O&G COLOMBIA' is overlaid in white, bold, sans-serif font, centered between two horizontal white lines.

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de Petróleo en Colombia

KBOPD



Fuente: [ANH](#)
Último dato disponible

Promedio mensual
Agosto 2023

781,9 KBOPD

▲ +4,3% anual (32,3 KBOPD)

▼ -0,01% mensual (-0,1 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

775,6 KBOPD

▲ +3,7% anual (27,6 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

754,2 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,8 KBOPD)

La producción de petróleo en el mes de agosto de 2023 (último dato disponible) fue de 781,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representó un aumento de 4,3% respecto al promedio alcanzado en julio del 2022 y una reducción del -0,3% (2,7 KBOPD menos) respecto al último pico de producción alcanzado en diciembre de 2022. Asimismo, se evidenció una disminución en la producción del 0,01% respecto al mes anterior (julio).

Esto sugiere que la producción de petróleo, al menos en los datos más recientes, ha alcanzado un punto de estabilidad en sus niveles de extracción. Este evento ocurre en el contexto de los actuales precios del crudo, con el Brent de referencia situándose en torno a los \$90 USD por barril.

El promedio de producción del año en curso se ubicó en 775,6 mil barriles de petróleo por día, superior en un 3,7% al promedio del mismo periodo de 2022.

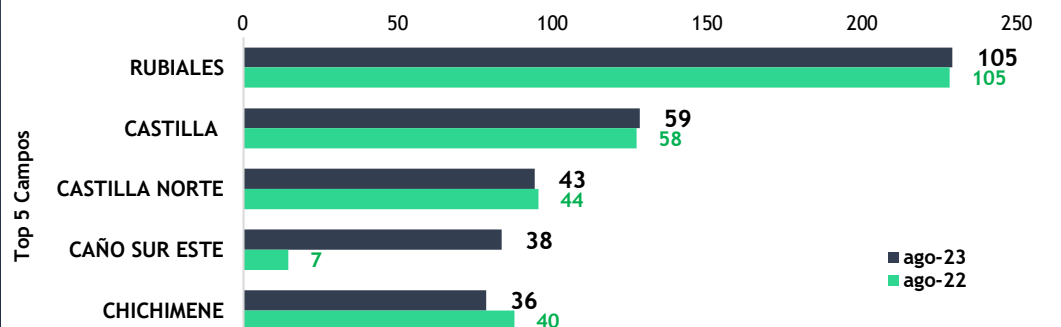
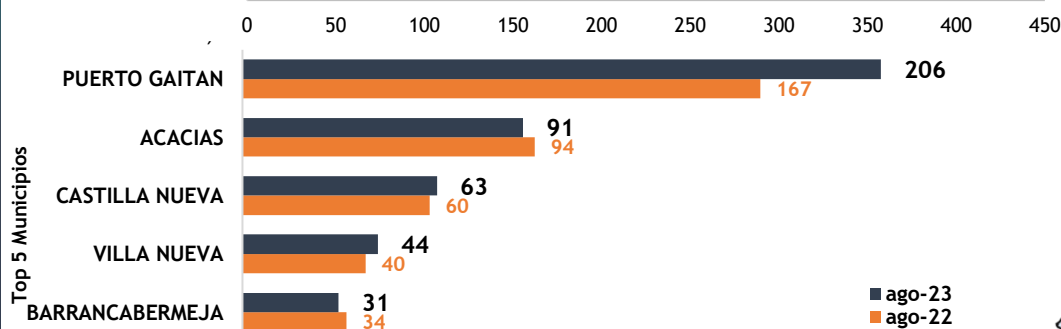
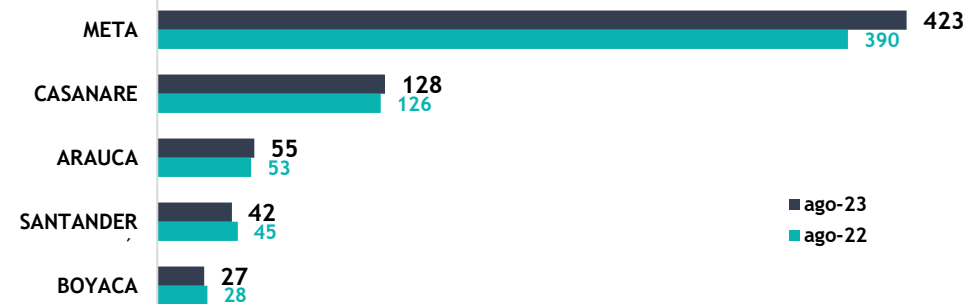
Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBOPD - Promedio agosto de 2023

Top 5 Departamentos

Top 5 Municipios

Top 5 Campos



Para agosto de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,3% del total de la producción.

Meta continuó siendo el principal, con una participación del 54,1%, reportando un incremento anual del 8,5% 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 26,4%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,0% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,4%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

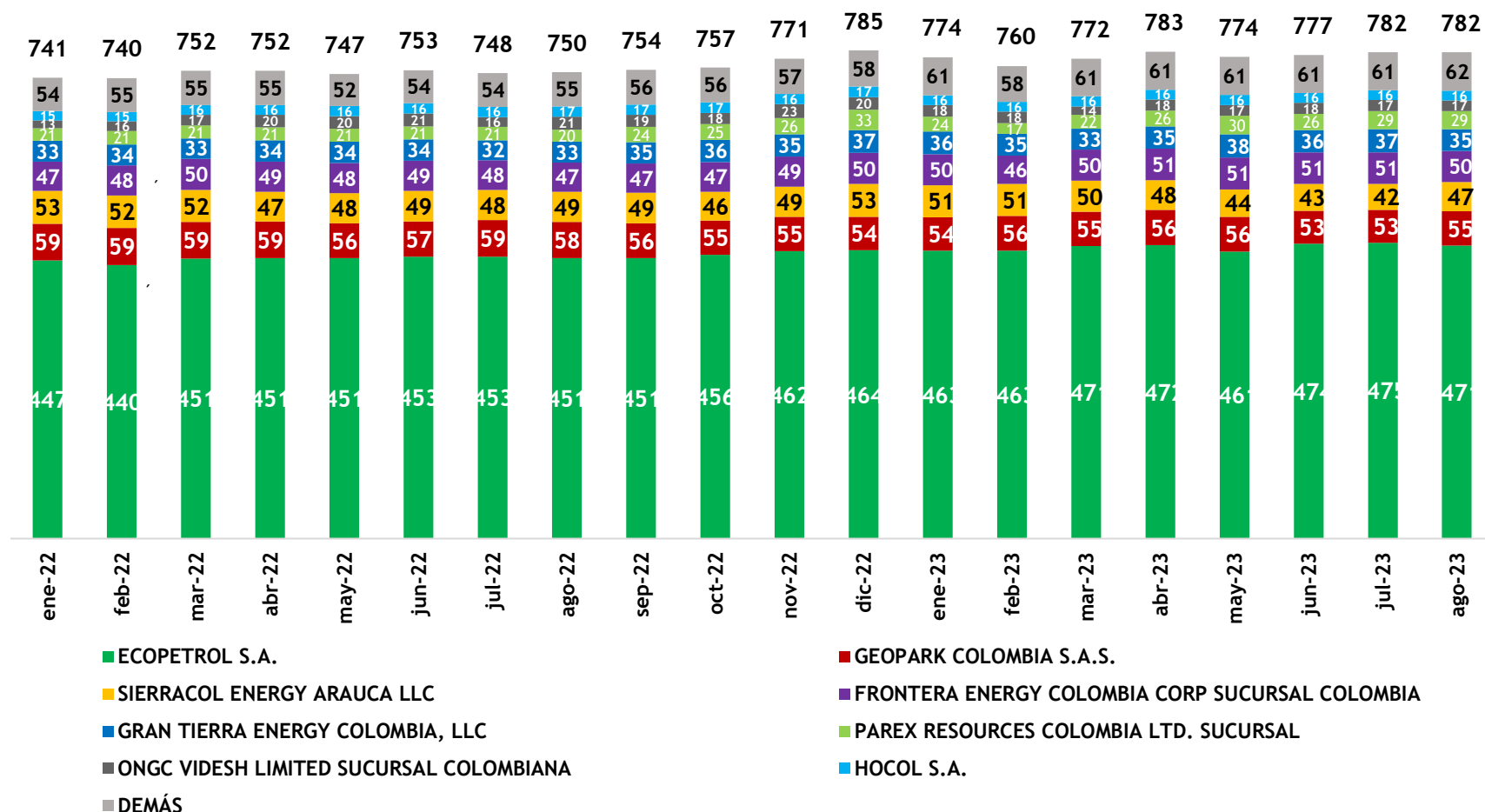
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Distribución porcentual de producción departamental



Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBOPD Promedio, enero 2022 - agosto 2023*

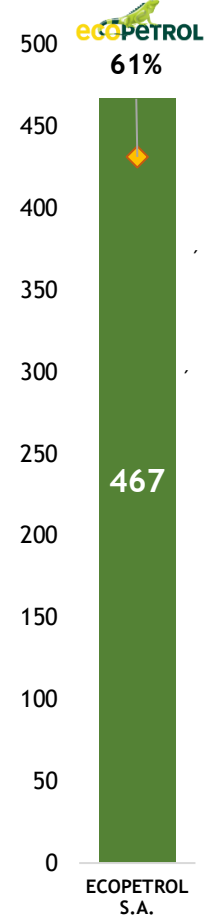


Entre enero y agosto de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,0% en el total de la producción de petróleo.

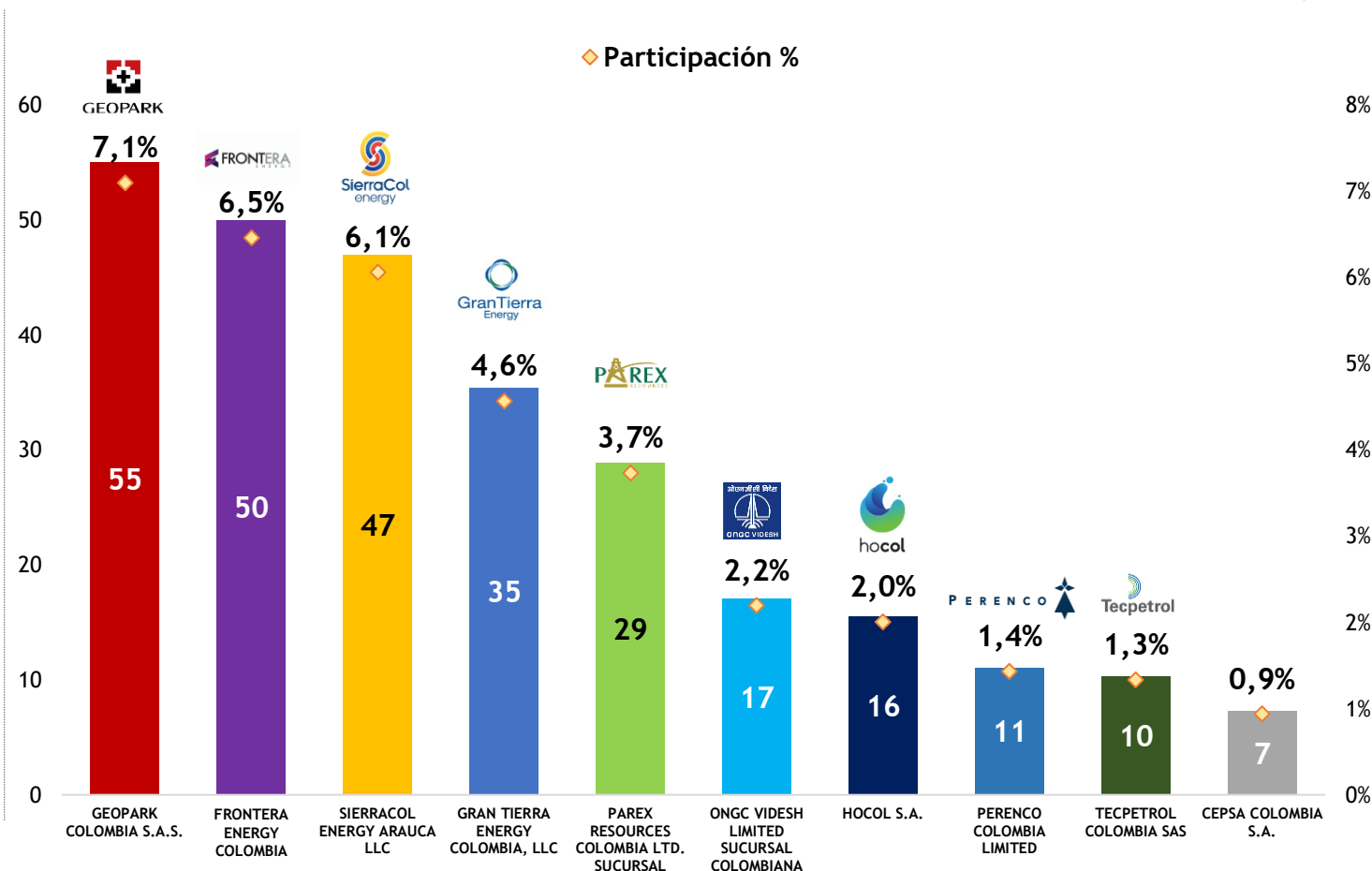
Se puede además ver que la producción de estas operadoras ha aumentado a lo largo del período analizado proporcionalmente con respecto a sus pesos en el total de la producción nacional.

Producción fiscalizada de crudo por operadora - agosto*

KBOPD



Participación %



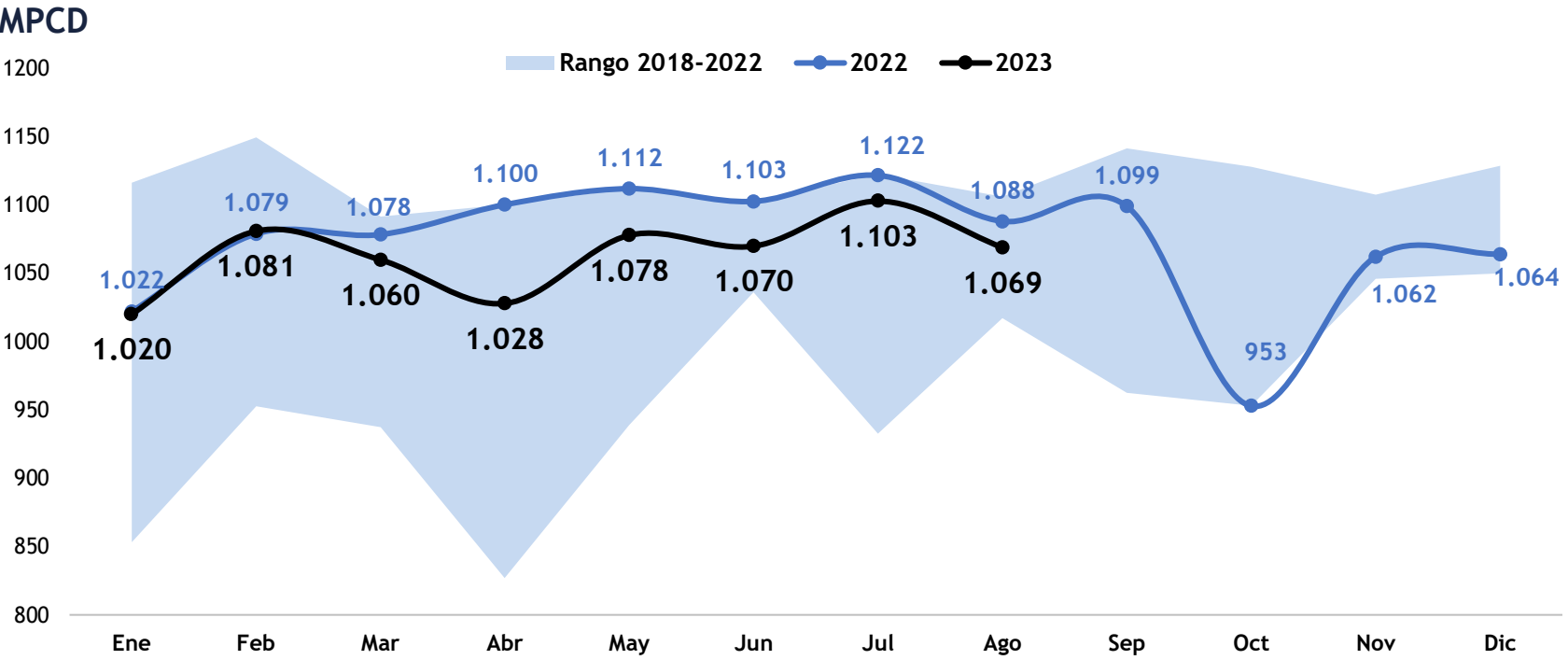
Para agosto de 2023, el 96% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

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

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



Producción Comercializada de Gas



Durante el mes de agosto (último dato disponible), la producción comercializada de gas nacional fue de 1.069 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 1,7% respecto al mismo mes en 2022, y del 3,1% respecto al mes anterior.

De enero a agosto de 2023 se observó una producción promedio de 1.064 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 2,2% respecto al mismo periodo de 2022.

La disminución de gas comercializado se presentó principalmente en los departamentos de Córdoba, Casanare y Sucre.

Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Agosto 2023

1.069_{MPCD}

▼ -1,7% anual (-19,0 MPCD)

▼ -3,1% mensual (-34,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

1.064_{MPCD}

▼ -2,2% anual (-24,4 MPCD)

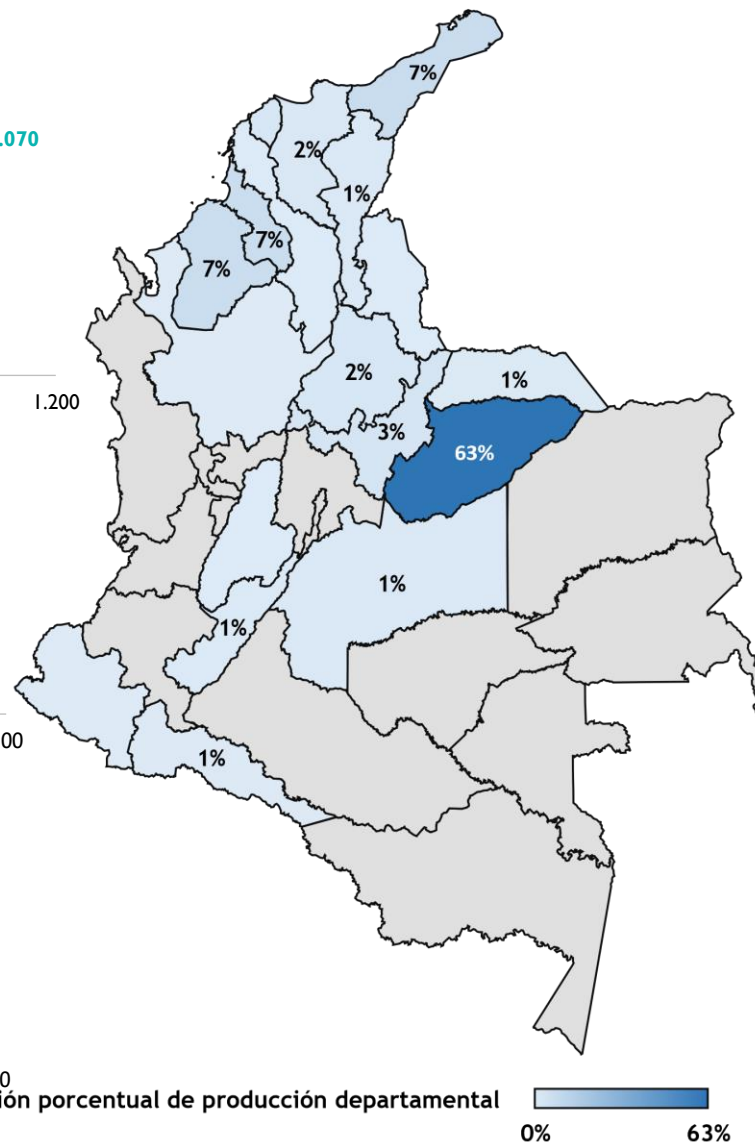
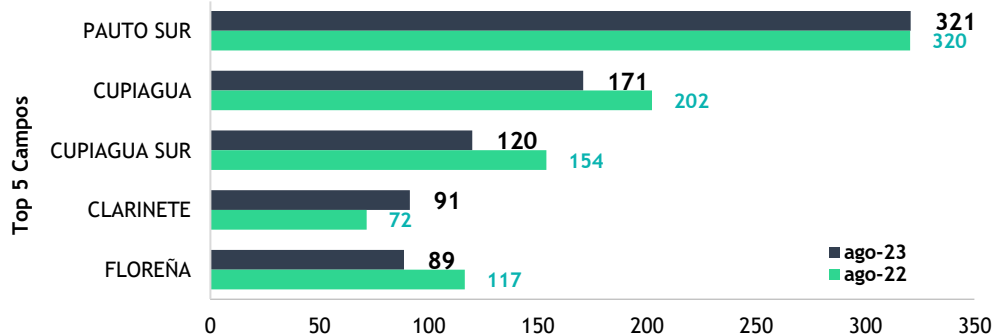
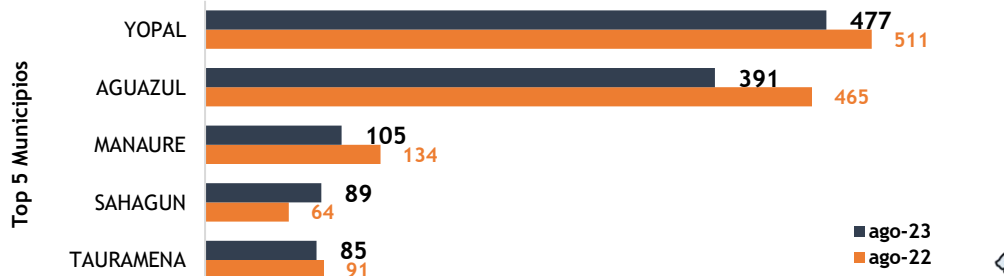
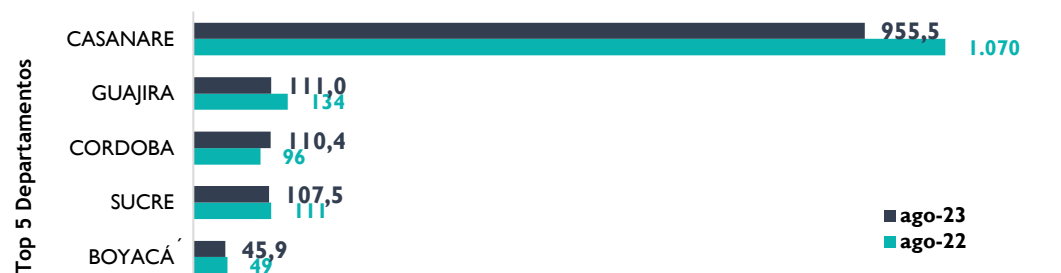
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.073_{MPCD}

▼ -1,3% anual (14,6 MPCD)

Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio agosto 2023*



Para agosto de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,9% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,2%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 10,7% en la producción de gas.

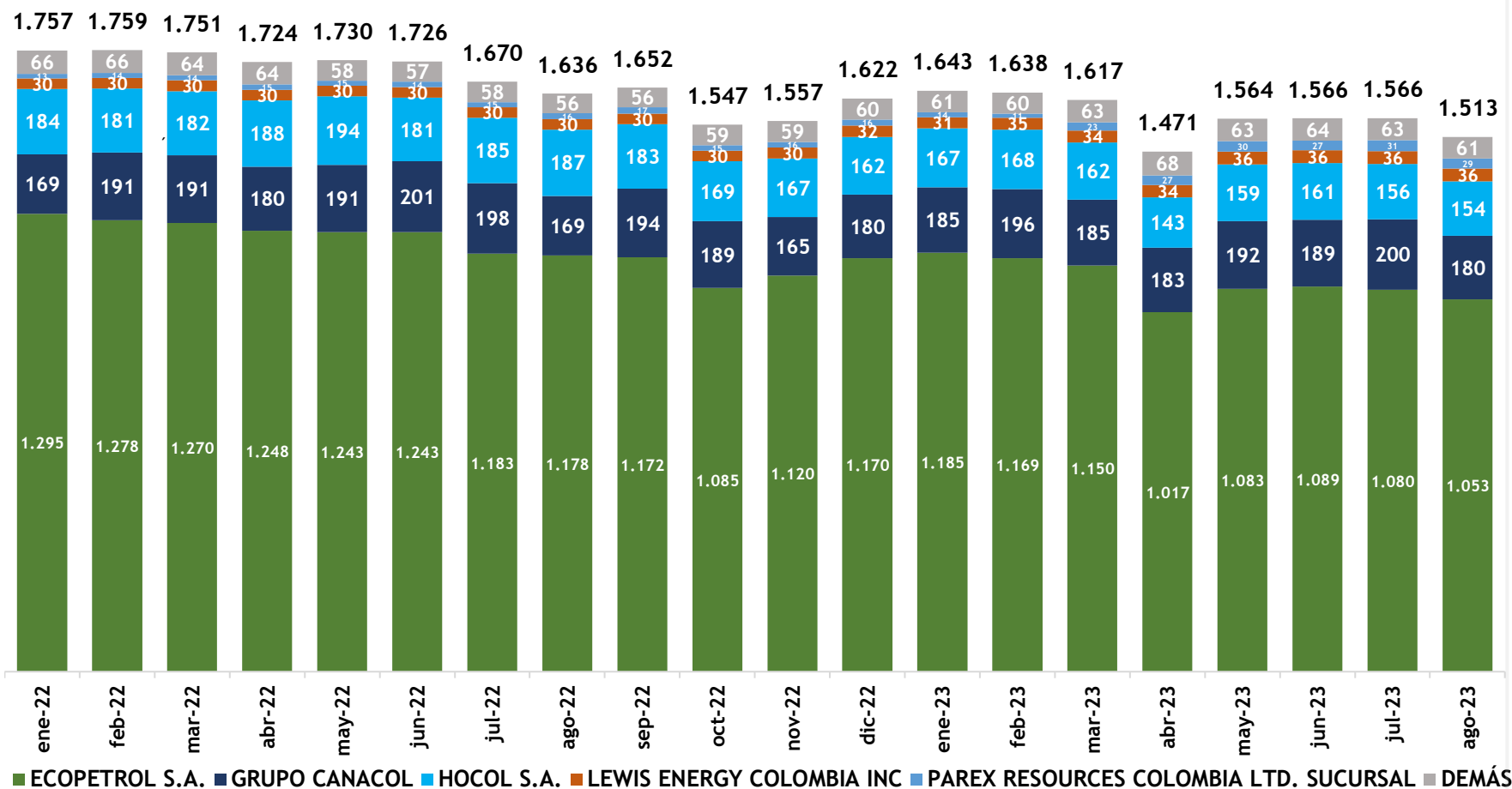
Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,8%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,5%, presentando una disminución del 6,8% frente a agosto del 2022.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 51,6% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 20,9%, presentando un aumento del 0,1% anual.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, enero 2022 - agosto 2023*

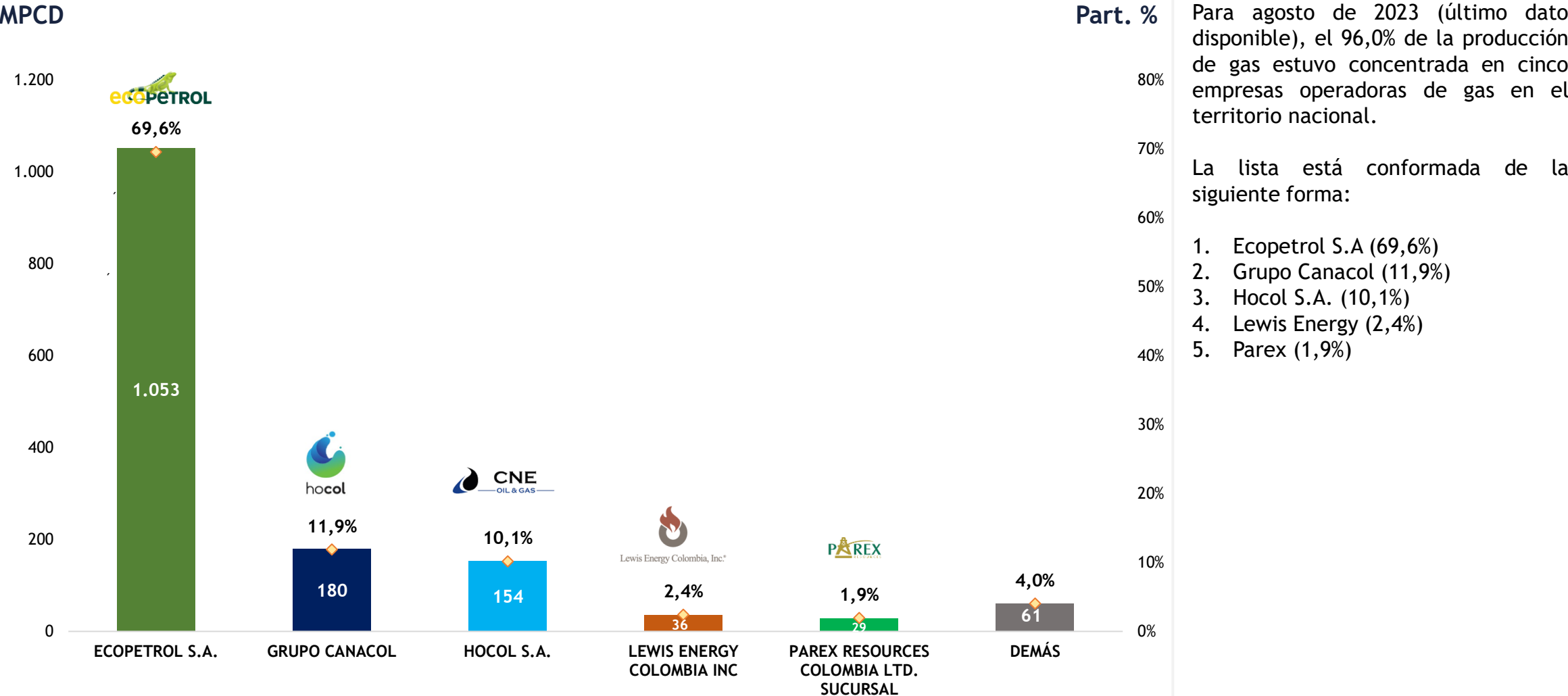


Entre enero y agosto de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex han tenido una participación promedio del 96,0% en el total de la producción de gas.

Entre enero del 2022 y agosto del 2023 se presenta una disminución de la producción de gas por parte de las operadoras del 13,9%, pasando de 1.757 MPCD a 1.513 MPCD.

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 fiscalizada de gas por operadora - agosto*



Fuente: [ANH](#)
 *Últimos datos públicos disponibles



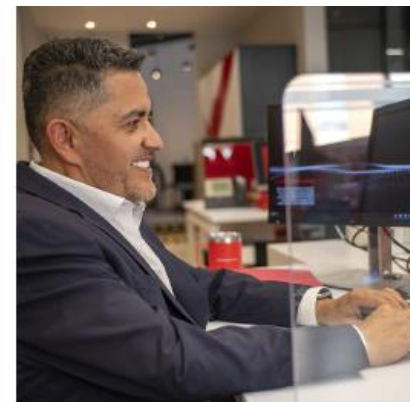
HALLIBURTON

Project
Management

Completion
& Production

Drilling
& Evaluation

Landmark



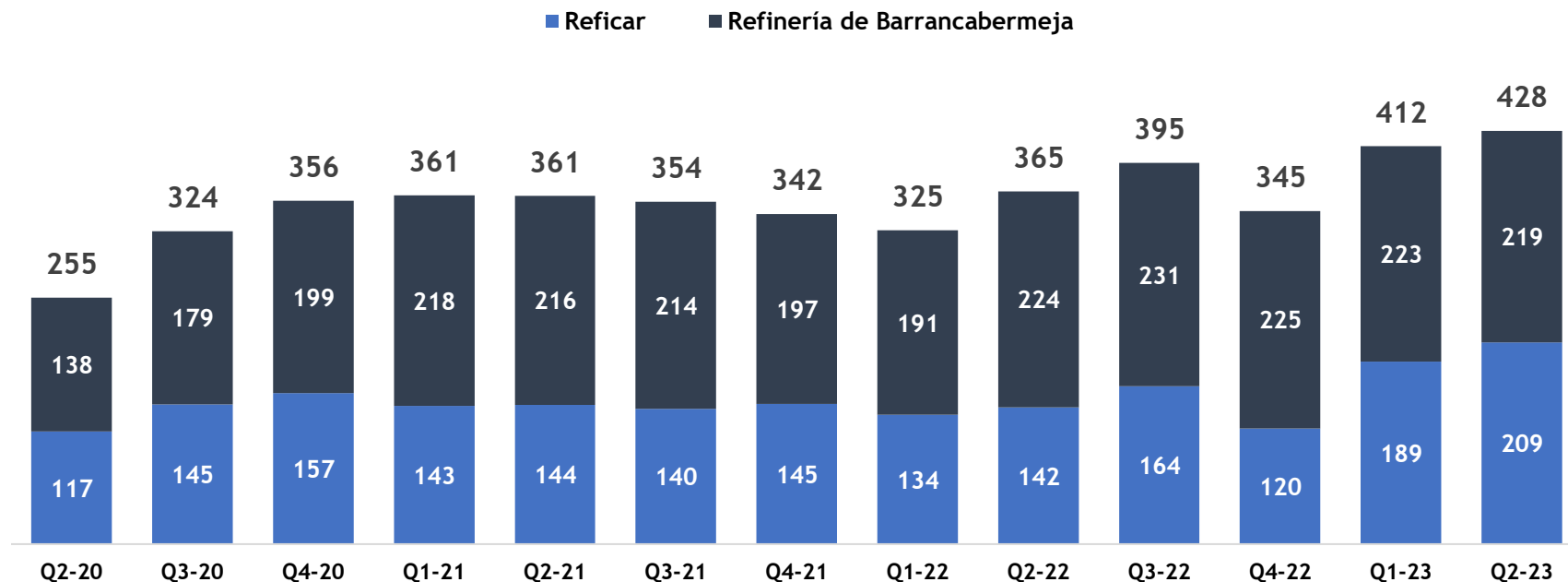


DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: [Ecopetrol](#), Refinería de Cartagena
Corte: Segundo trimestre 2023, último dato disponible

Promedio trimestral
Q2 (Abril - Junio) 2023

428 KBOPD

▲ +17,1% anual (62,5 KBOPD)

▲ +3,8% trimestral (15,7 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

420 KBOPD

▲ +21,7% anual (74,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un récord histórico de 428 KBOPD en el segundo trimestre de 2023 (último dato disponible), registrando un incremento de 17,1% respecto al Q2 - 2022 (62,5 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (15,7 KBOPD).

Es importante mencionar que, en el segundo trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un incremento de carga:

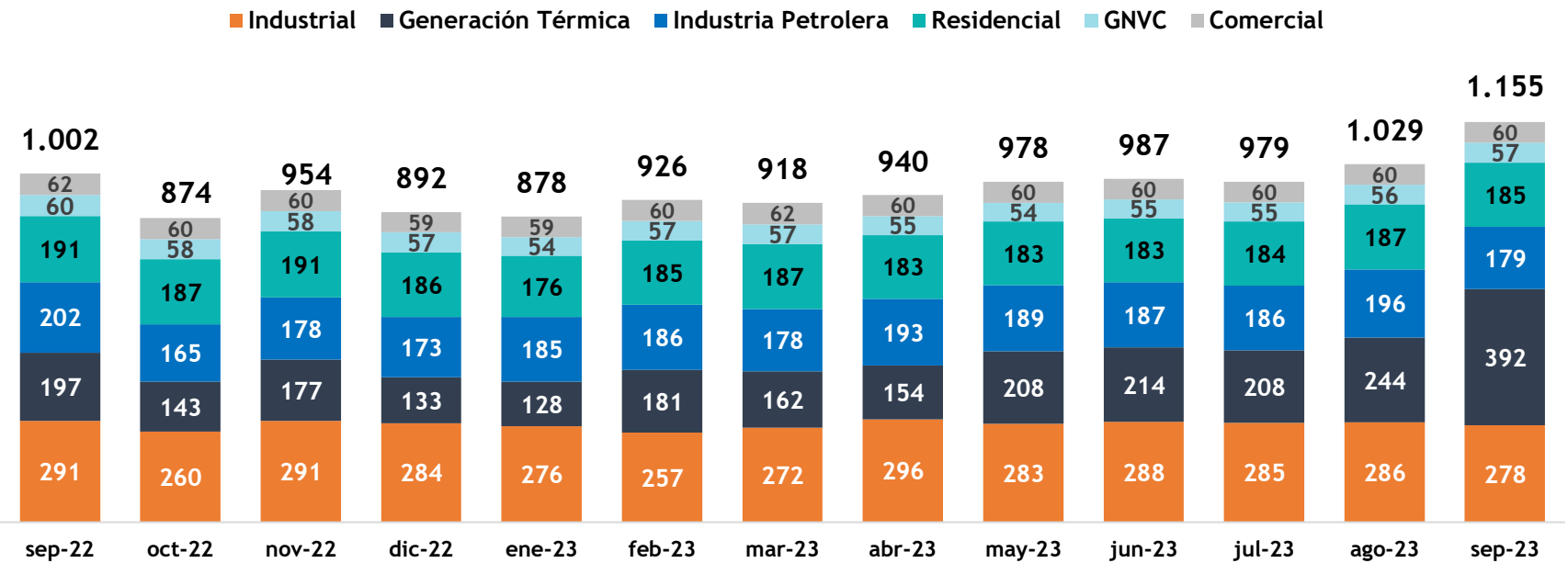
- 47,5% anual, respecto al Q2 de 2022 (67 KBOPD más)
- 10,6% respecto al trimestre anterior Q1 -23 (20 KBOPD más)

Esto se logró apalancado por la operación continua de la Interconexión de las Plantas de Crudo de Cartagena - IPCC, así como por la alta disponibilidad operacional de las plantas (96,3%).



Ventas de gas

MPCD



Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a septiembre de 977 MPCD, representando una disminución anual de 2,0% respecto al mismo periodo de 2022 (19,9 MPCD menos).

En septiembre del año en curso se registró un promedio mensual de 1.155 MPCD de gas, un aumento de del 15,2% respecto al mismo mes de 2022 y del 12,2% frente a agosto de 2023. Esta última, se explica principalmente por el aumento del 60,3% en el sector de Generación Térmica (147,4 MPCD más).

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

Promedio mensual
Septiembre 2023

1.155 MPCD

▲ +15,2% anual (152,6 MPCD)
▲ +12,2% mensual (125,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

977 MPCD

▼ -2,0% anual (-19,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

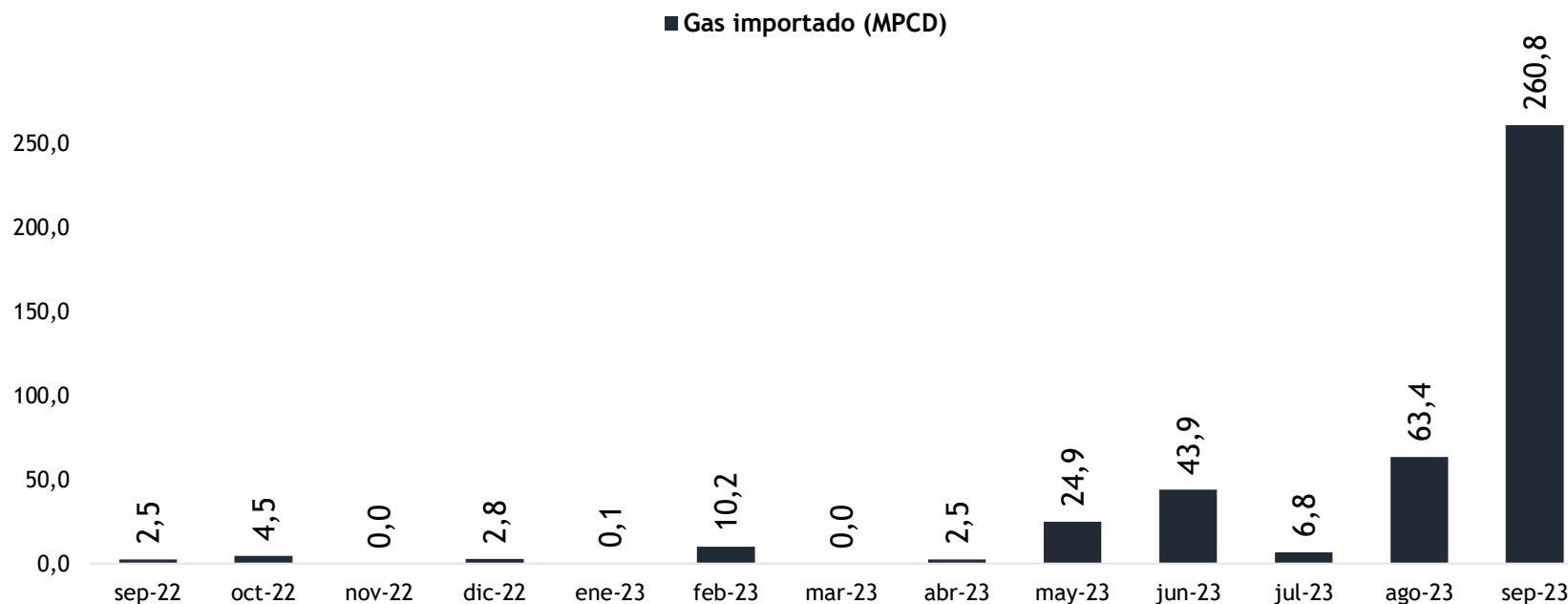
974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)



Gas importado en Colombia

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Septiembre 2023

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Septiembre 2023

260,8 MPCD

▲ +5.548% anual (258,3 MPCD)

▲ +311,2% mensual (197,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero- Septiembre 2023

45,8 MPCD

▲ +1.127% anual (42,1 MPCD)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

3,4 MPCD

Entre enero y septiembre del presente año, se importaron en promedio 45,8 MPCD de gas, un alza de 1.127% respecto al mismo periodo de 2022 (42,1 MPCD más).

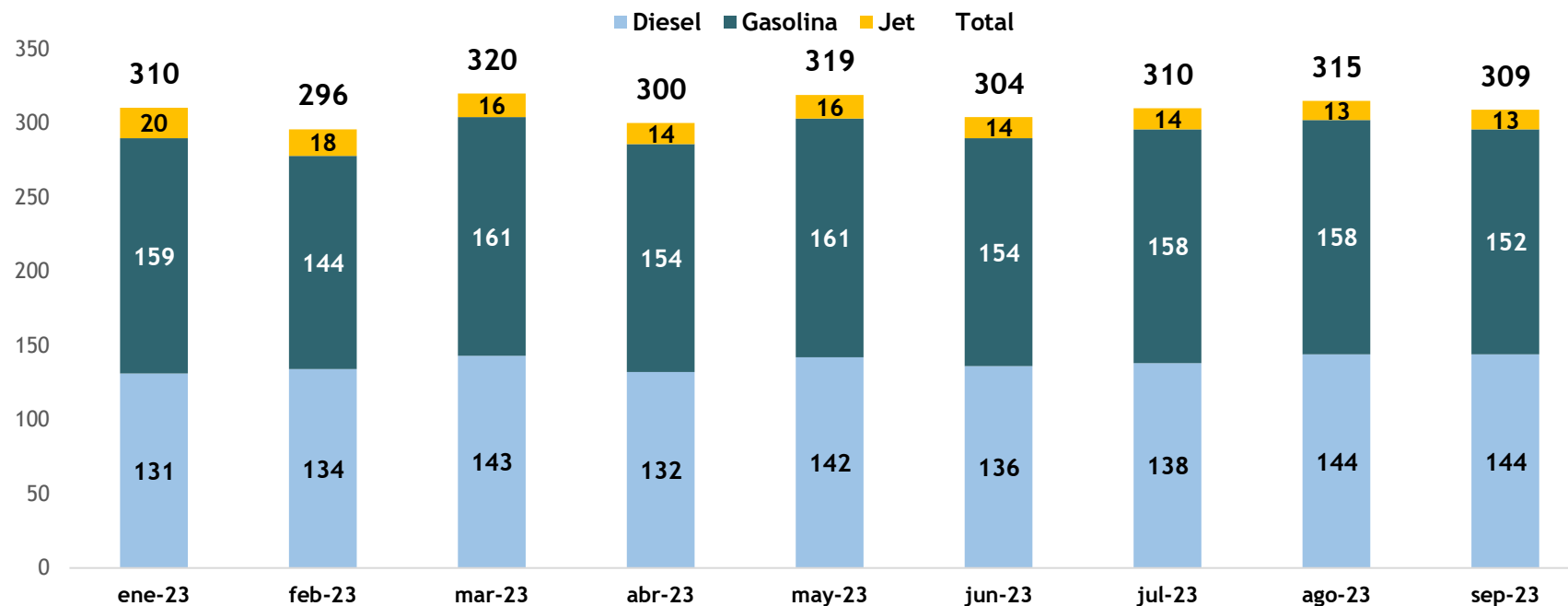
Asimismo, para septiembre de 2023 las importaciones alcanzaron 260,8 MPCD lo que representa un aumento de 5.548% respecto al mismo periodo de 2022 y de 311,2% frente a agosto de 2023.

En el promedio del año acumulado, el país ha importado 13,5 veces más de gas de lo que importó entre enero y diciembre del 2022 (42,4 MPCD más).

Colombia ha incrementado significativamente sus importaciones de gas natural licuado (GNL) a través del puerto Spec LNG de Cartagena.

Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Septiembre 2023

309,0 KBPD

▼ -8,5% anual (-28,8 KBPD)

▼ -1,9% mensual (-6,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

309,3 KBPD

▼ -4,7% anual (-15,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD) vs. 2021

Para septiembre de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 309,0 KBPD, 1,9% menor a la observada en agosto de 2023 (315 KBPD). Con respecto a septiembre de 2022 (338 KBPD), la demanda disminuyó un 8,5%.

Gasolina:

La demanda de gasolina en el país registró un promedio de **152,0 KBPD**, lo cual representa una disminución de 3,8% frente a agosto. Respecto al mismo mes del 2022, la demanda disminuyó un 7,3% (12,0 KBPD).

Diesel:

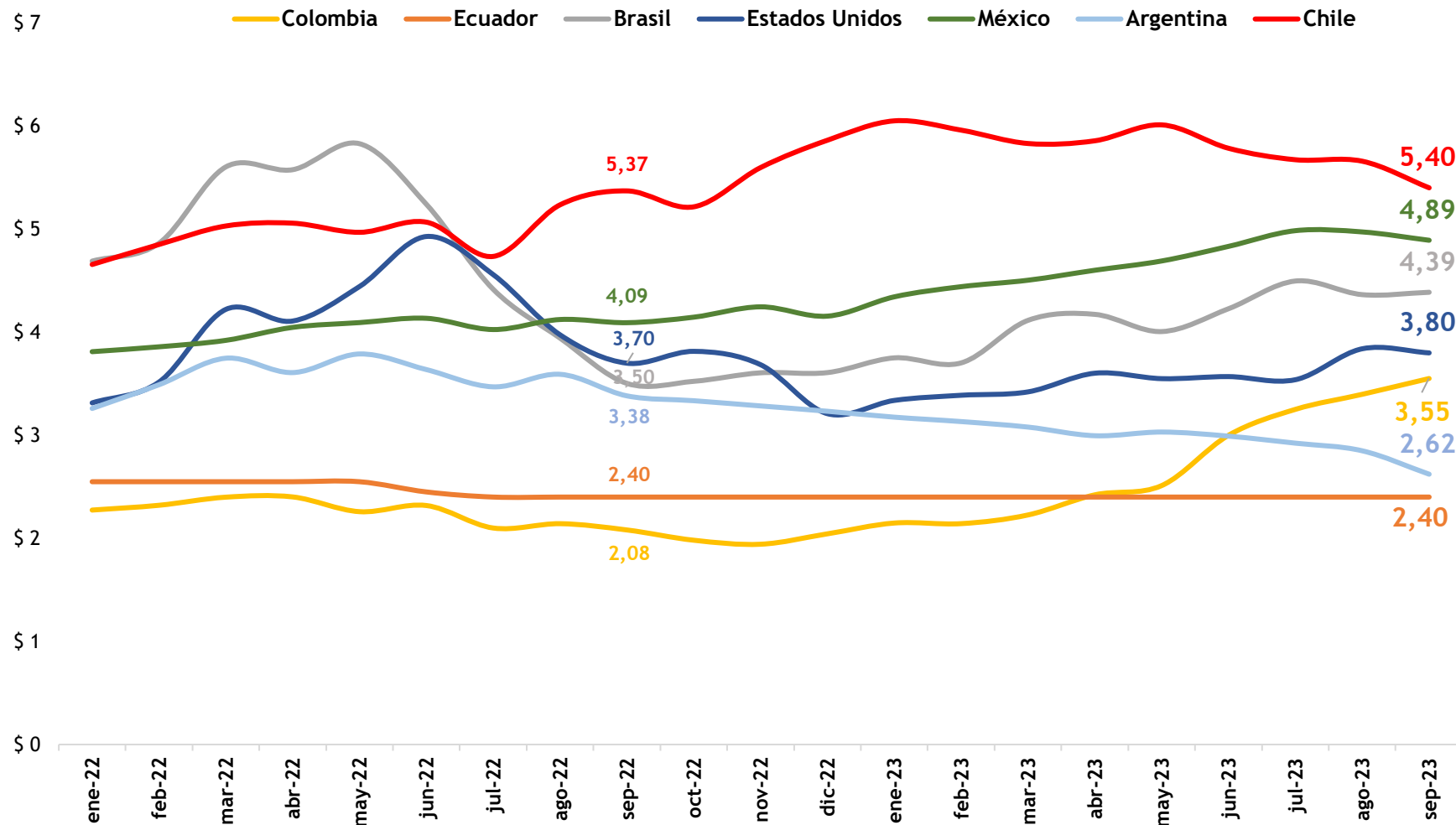
La demanda de Diesel se ubicó en **144,0 KBPD**, igual al valor registrado en agosto. Con respecto a septiembre de 2022, la demanda de Diesel disminuyó en un 0,7% (1,0 KBPD).

Jet:

La demanda de Jet registró **13,0 KBPD**, igual frente al mes de agosto. Con respecto a agosto de 2022, tuvo una caída del 54,8% (15,8 KBPD).

Precios Internacionales de la Gasolina

USD/GAL



Para septiembre de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,55 USD/gal, un aumento de 70,8% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 4,5% respecto a agosto del 2023.

Se estima que los precios de la gasolina continúen en aumento hasta diciembre debido a las medidas que buscan disminuir el déficit del Gobierno en el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

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

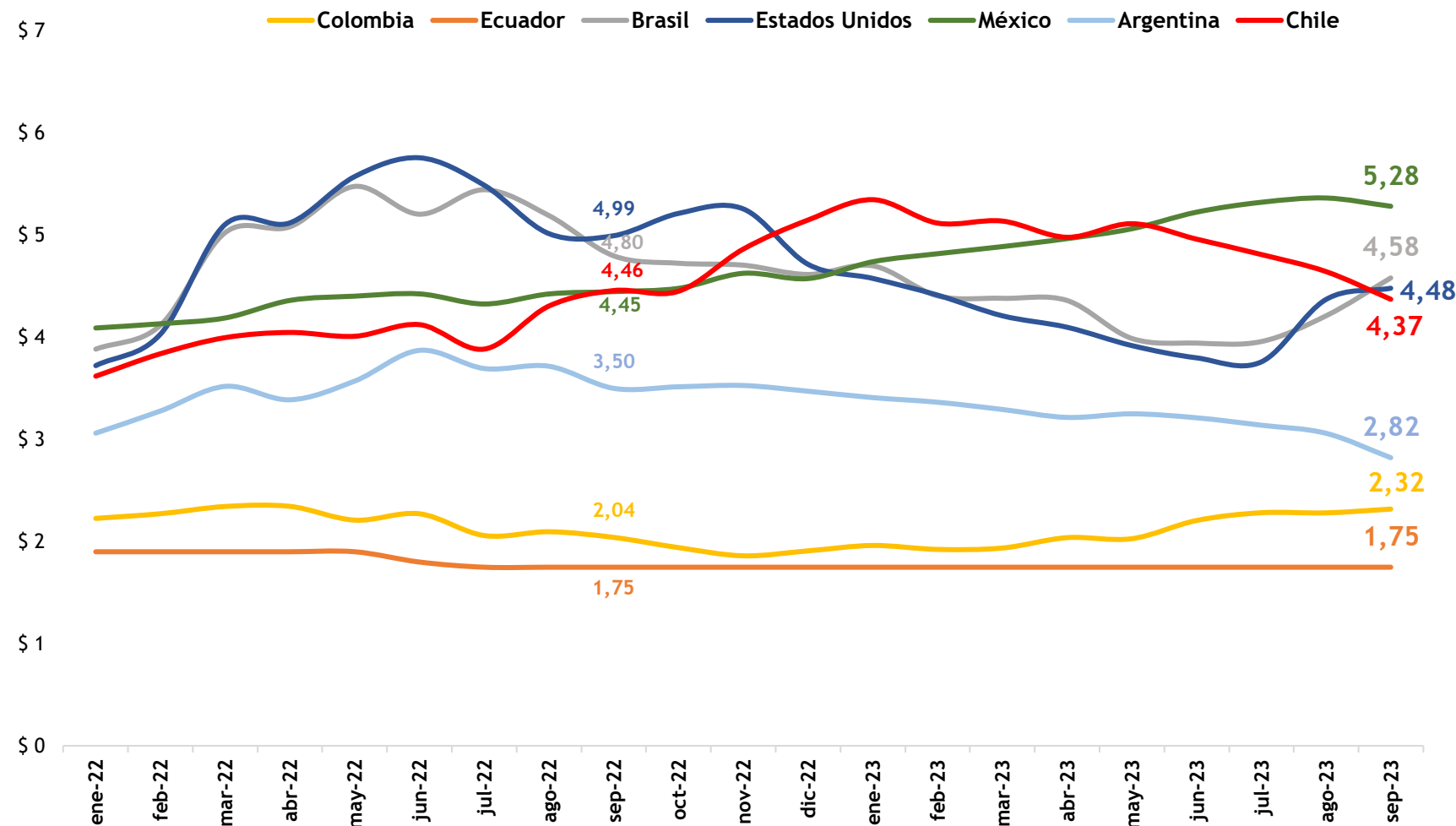
- Estados Unidos (\$3,80 USD/gal)
- Brasil (\$4,39 USD/gal)
- México (\$4,89 USD/gal)
- Chile (\$5,40 USD/gal)

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de \$2,62 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,40 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



Para septiembre de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en \$2,32 USD/gal, implicando un aumento del 13,6% respecto a septiembre del 2022 y del 1,6% frente a agosto de 2023.

Este comportamiento ha sido estable a lo largo del último año, en contraposición al observado para los precios de la gasolina.

El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- Argentina (\$2,82 USD/gal)
- Chile (\$4,37 USD/gal)
- Estados Unidos (\$4,48 USD/gal)
- Brasil (\$4,58 USD/gal)
- México (\$5,28 USD/gal)

Es más caro que el precio observado en Ecuador, que es igual a \$1,75 USD/gal.

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



ESTRELLA

International Energy Services

Somos la compañía de servicios petroleros en Latinoamérica con quien todos los grupos de interés quieren trabajar por su excelencia.

DRILLING &
WORKOVER RIGS

CEMENTACIÓN

COILED TUBING &
ESTIMULACIÓN

ALQUILERES

SERVICIOS
INTEGRADOS





ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caricare – Caño Limón - Arauca



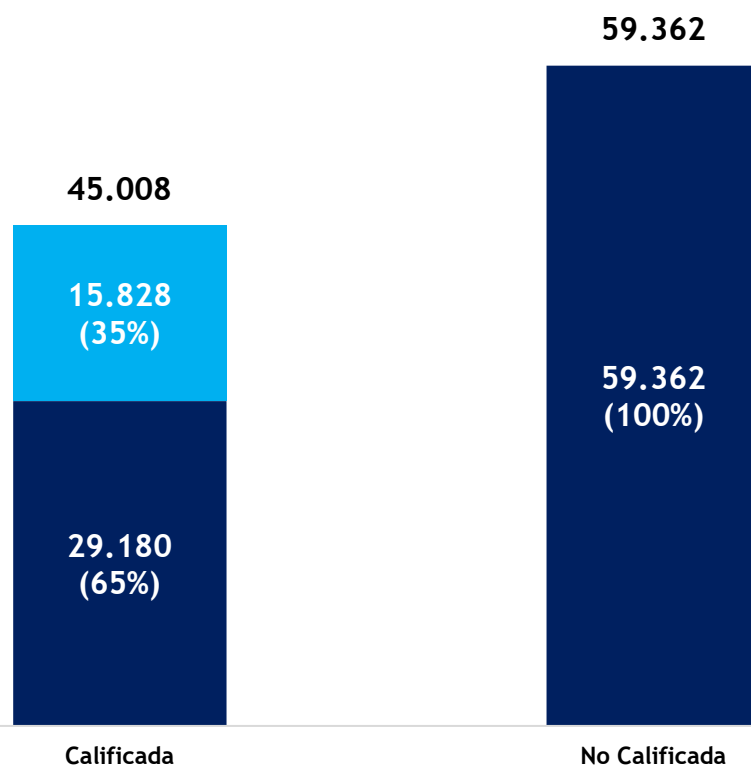
Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol
- Acumulado 2023 (Enero - Agosto)

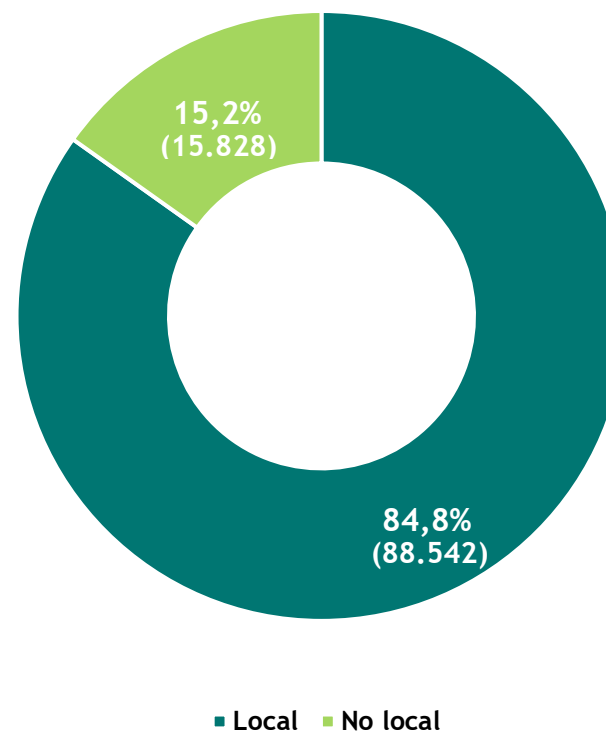
104.370

Trabajadores

■ Local ■ No local



Total de mano de obra



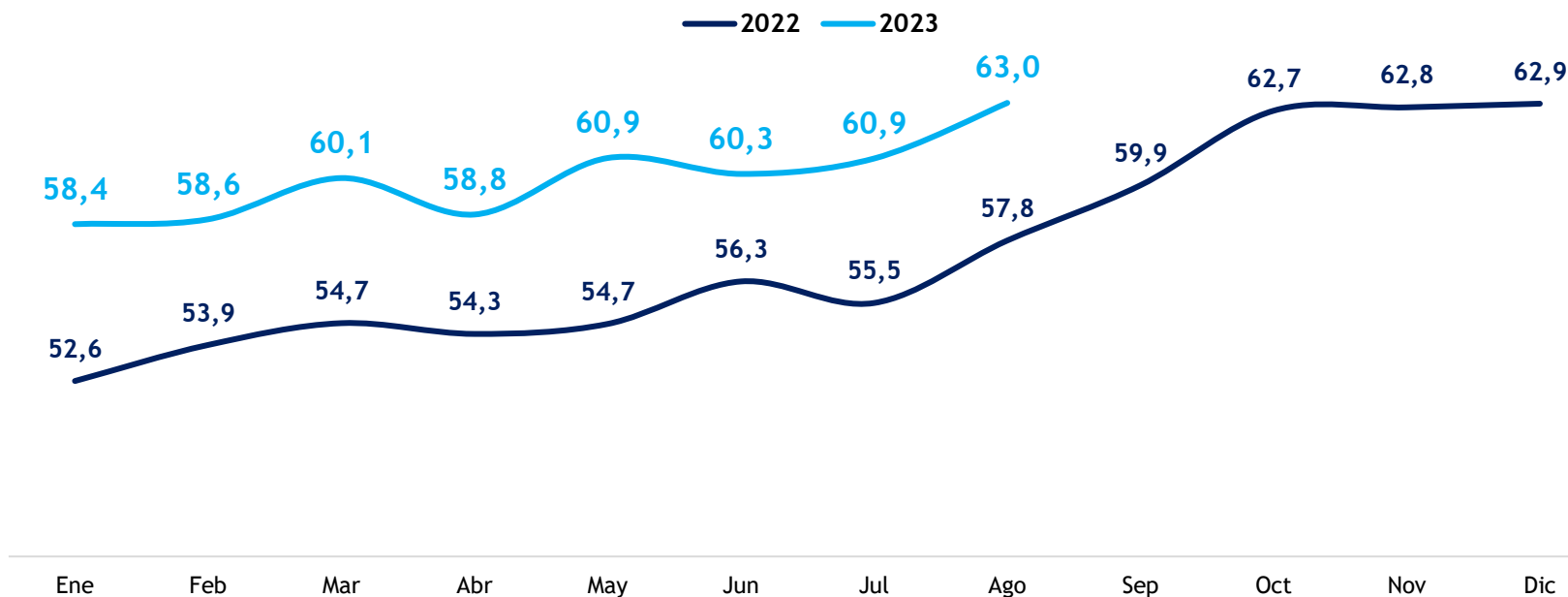
En el periodo comprendido entre enero y agosto del año 2023, se registró un total de 104.370 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

De la mano de obra calificada, el 65,0% estuvo representado por mano de obra local y el 35,0% por no local. La mano de obra no calificada fue un 100% local.



Histórico - Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Miles de empleos



Fuente: Informe de Contratación de mano de obra local Grupo Ecopetrol
Nota: Información en miles de empleos

Empleo mensual
Agosto 2023

62.961 Empleos

▲ +8,9% anual (5.153 Empleos)

▲ +3,4% mensual (2.083 Empleos)

Empleo promedio acumulado
Enero - Agosto 2023

60.123 Empleos

▲ +9,4% anual (5.156 Empleos)

En agosto de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 62.961 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un aumento del 8,9% (5.153 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

De la mano de obra calificada, el 68,3% fue local, y el 31,7% no local. De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.

En relación con julio de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol aumentó en 3,4% (2.083 empleos menos).

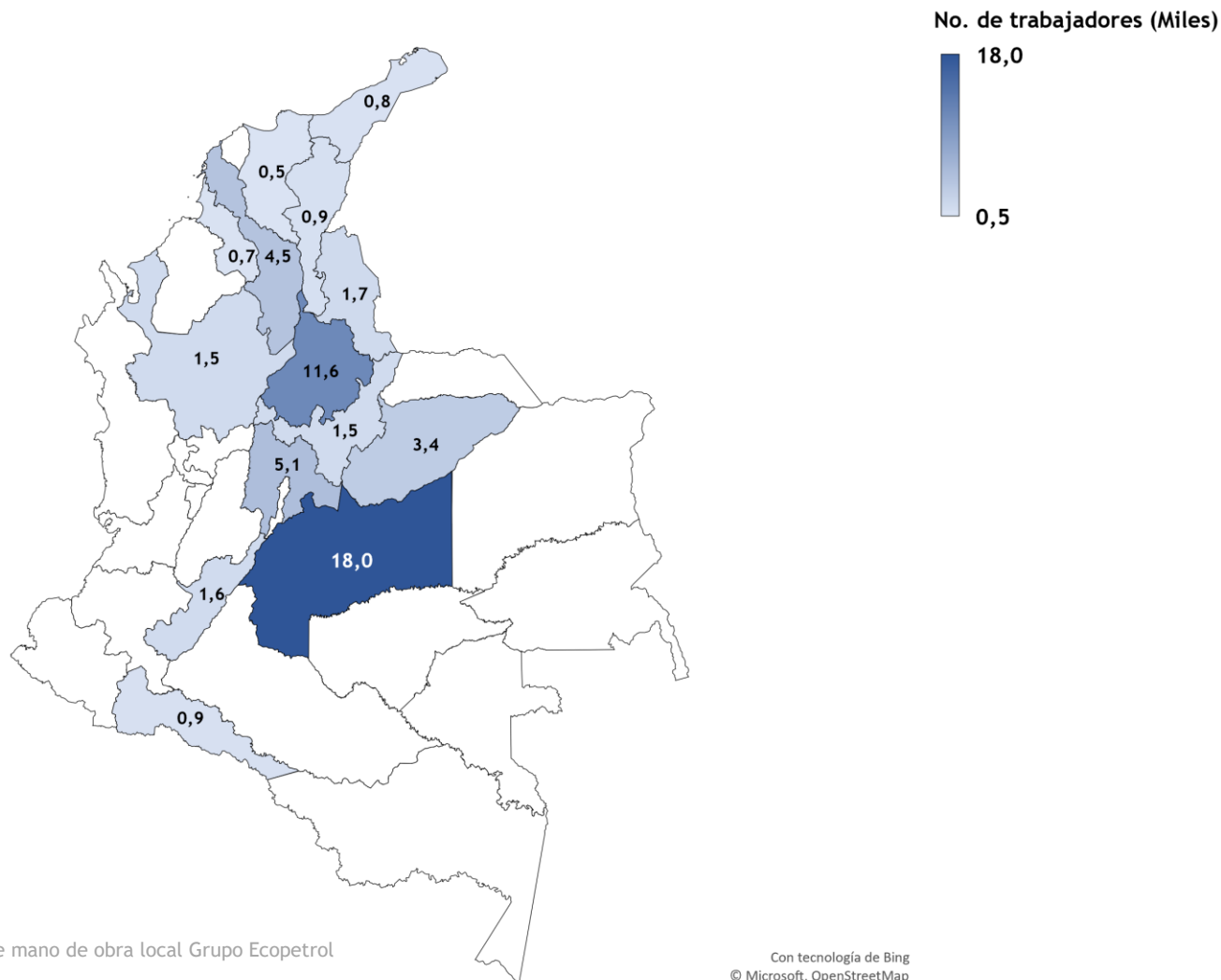
En promedio, desde enero hasta julio de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 60 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 9,4% más (5.156 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol
- Agosto 2023

62.961

Trabajadores

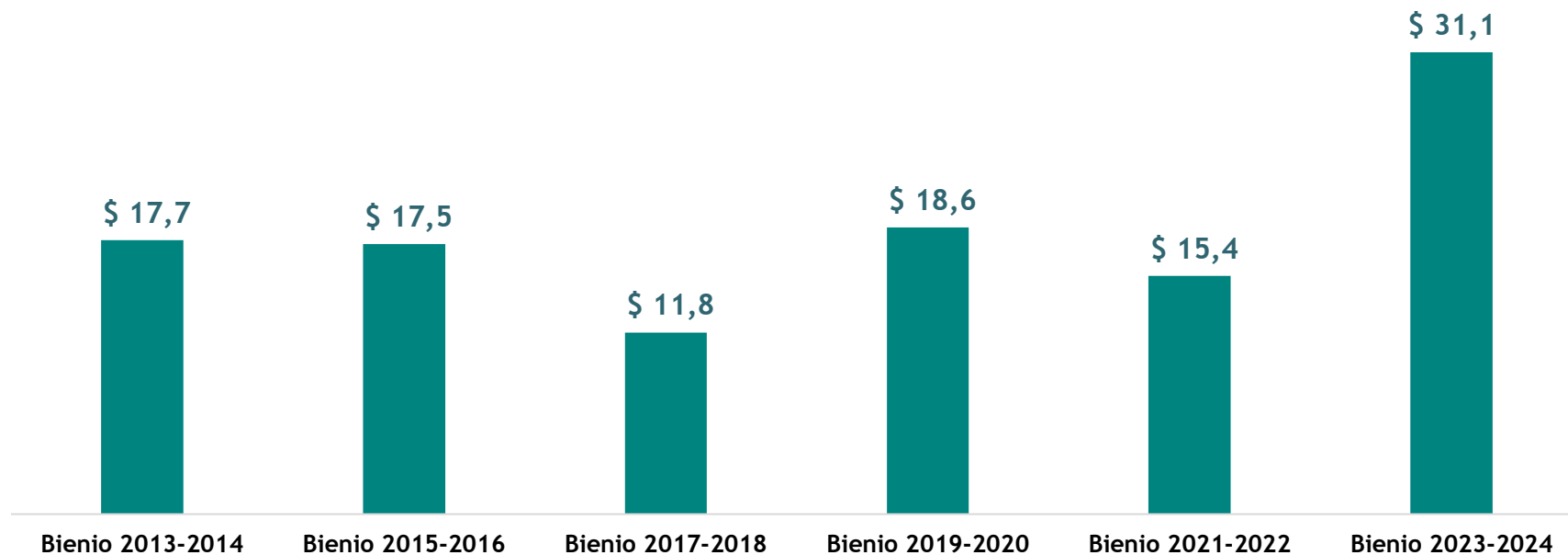


En agosto de 2023, se reportaron 62.961 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol fueron:
 - Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 8,6 mil y 9,8 mil, respectivamente.

Regalías presupuestadas por bienio

Billones de Pesos



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.

Regalías presupuestadas
Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 billones COP)

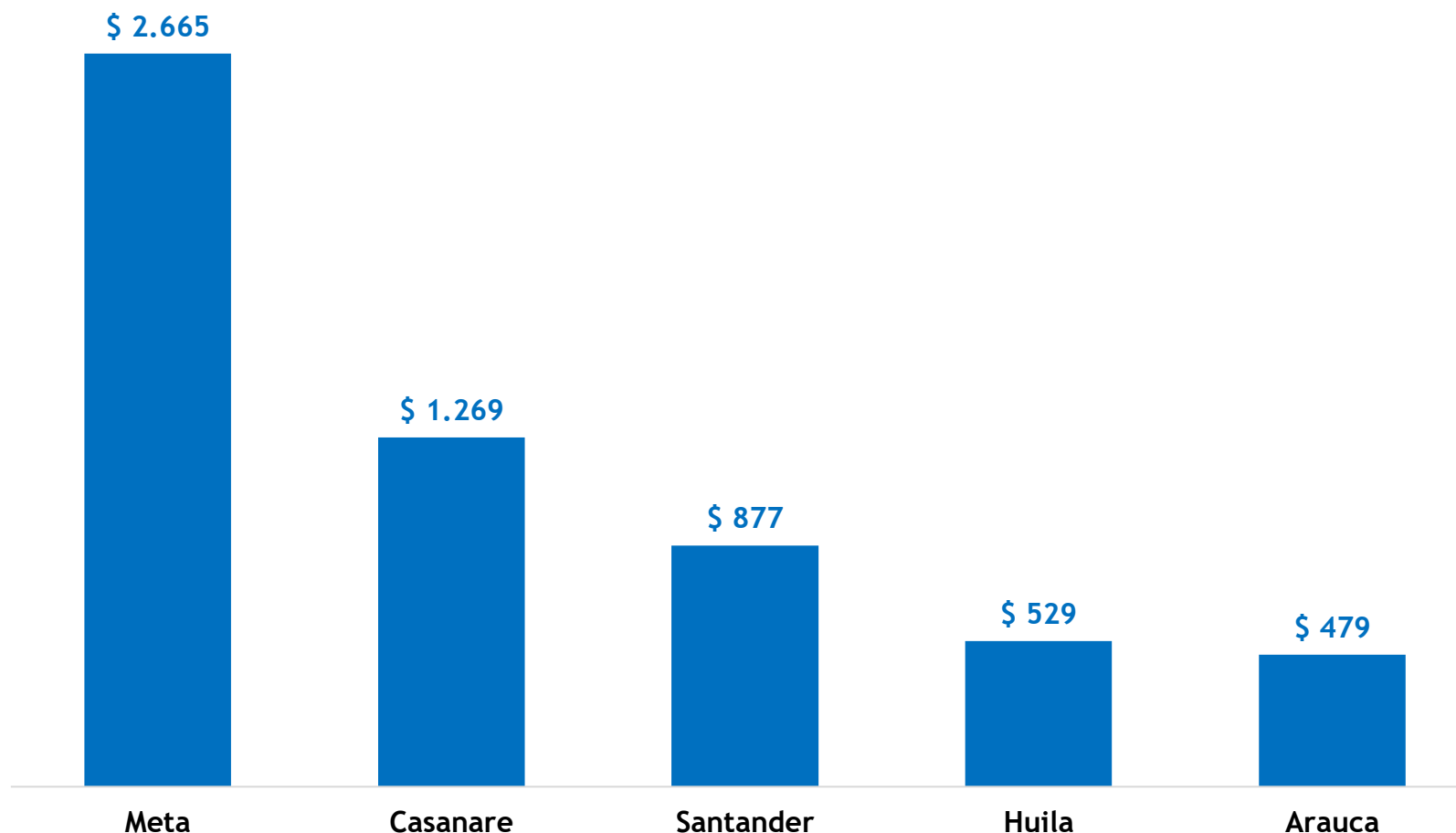
▲ +92,1% superior al promedio 2013-2022

Regalías presupuestadas
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

Regalías presupuestadas por bienio - Departamentos

Miles de millones de pesos



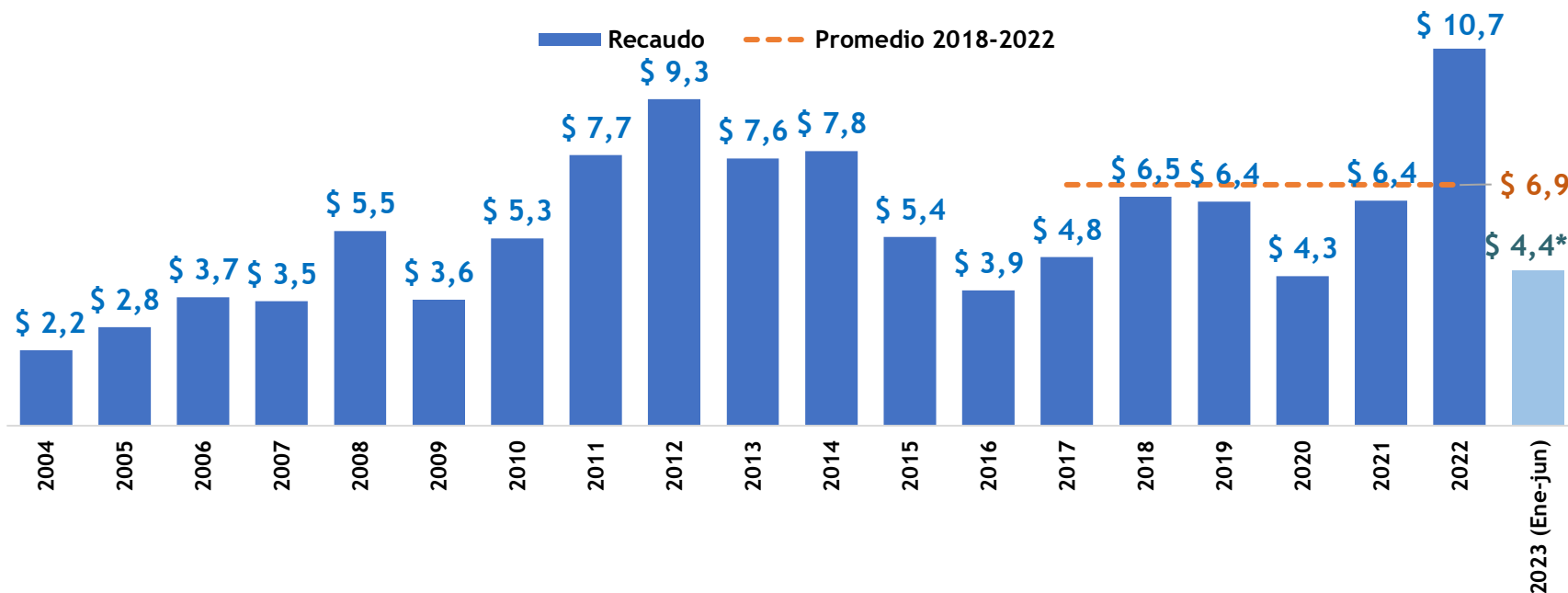
Para el bienio 2023-2024, por departamentos productores de petróleo, el Meta es el que tiene más regalías presupuestadas para el bienio 2023 - 2024 con una cifra de \$2.665 miles de millones de pesos.

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.

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos

Billones de pesos COP



Fuente: Datos y estadísticas, ANH.

*Datos obtenidos de las regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Último dato disponible

Recaudo de regalías
Enero - junio 2023

\$4,4 B. COP

▼ -19,7% anual (-1,1 billones COP)

Recaudo de regalías - Año anterior
Enero - diciembre 2022

\$10,7 B. COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

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

Recaudo promedio de regalías
Promedio año 2018-2022

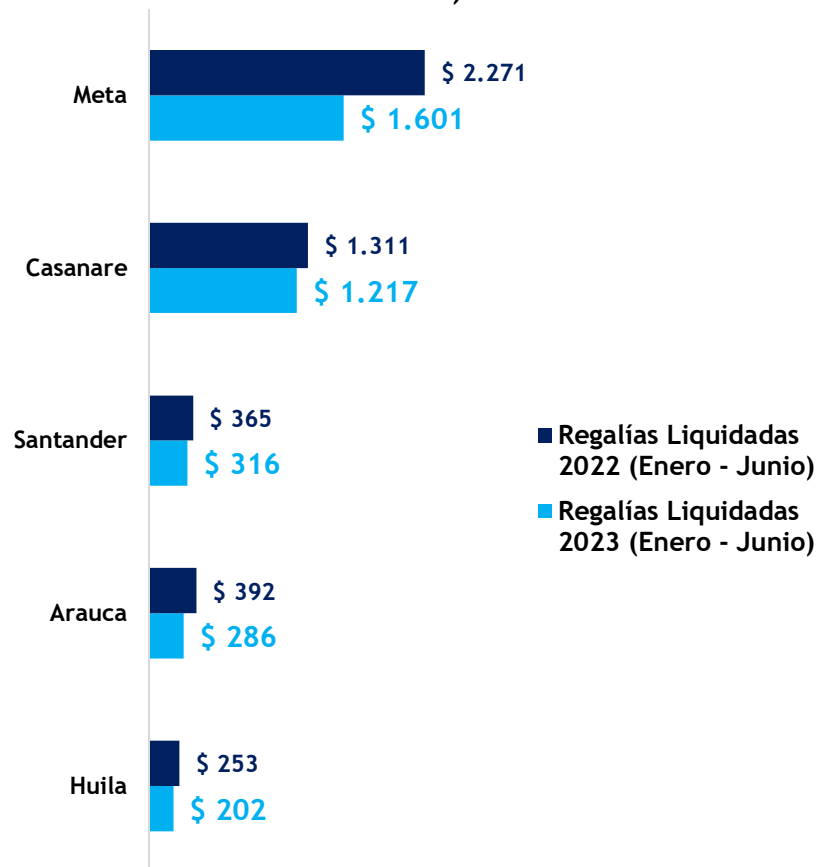
\$6,9 B. COP

Entre enero y junio de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$4,4 billones de pesos (último dato disponible según las regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos). Este valor es inferior en 19,7% al recaudado en el primer semestre de 2022 cuando el valor ascendía a los \$5,5 billones de pesos.

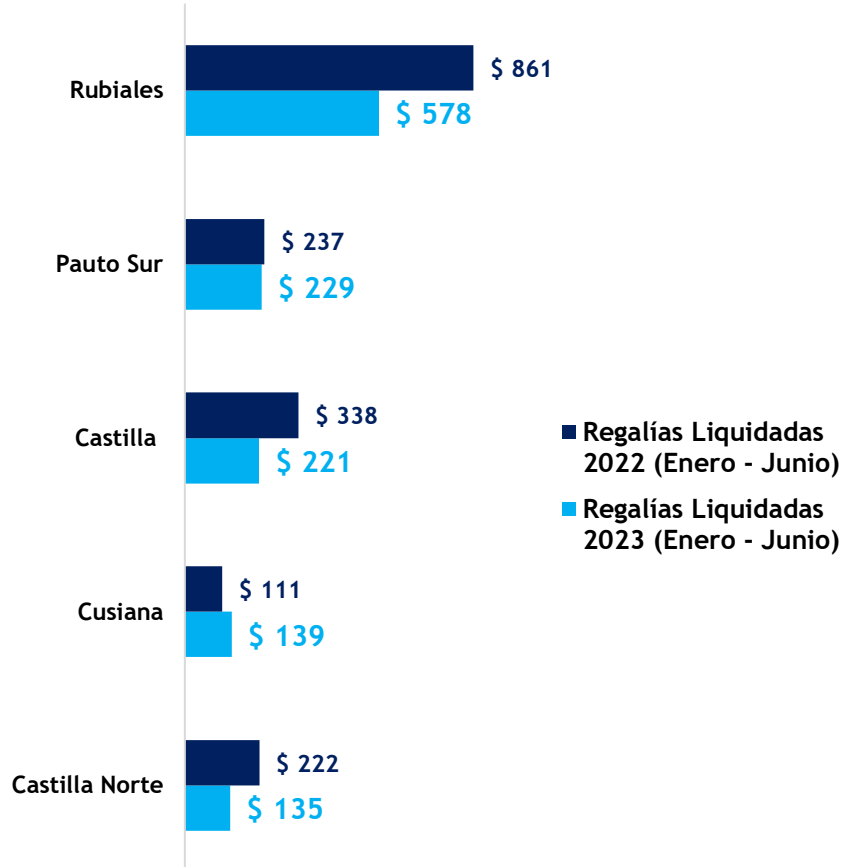
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 Departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 Campos (Miles de millones COP)



A nivel departamental, durante el primer semestre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,3% del total del recaudo.

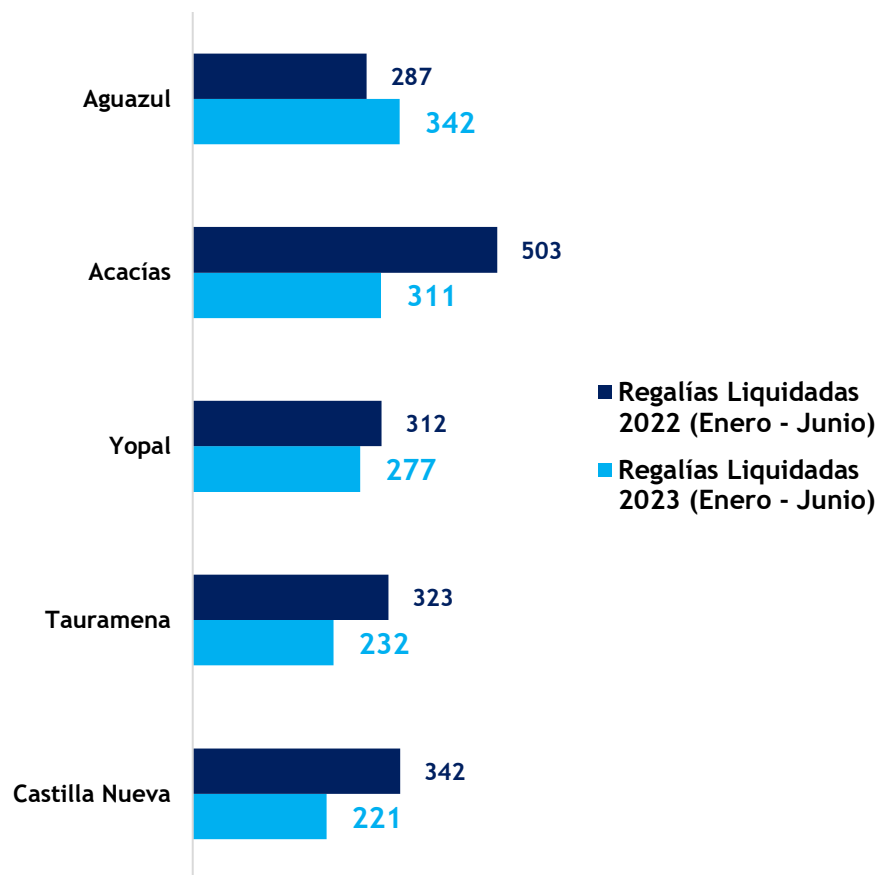
Comparado con el primer semestre de 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 19,5%.

Por campo, durante el primer semestre de 2023, Rubiales, Pauto Sur, Castilla, Cusiana y Castilla Norte fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 29,6% del total del recaudo.

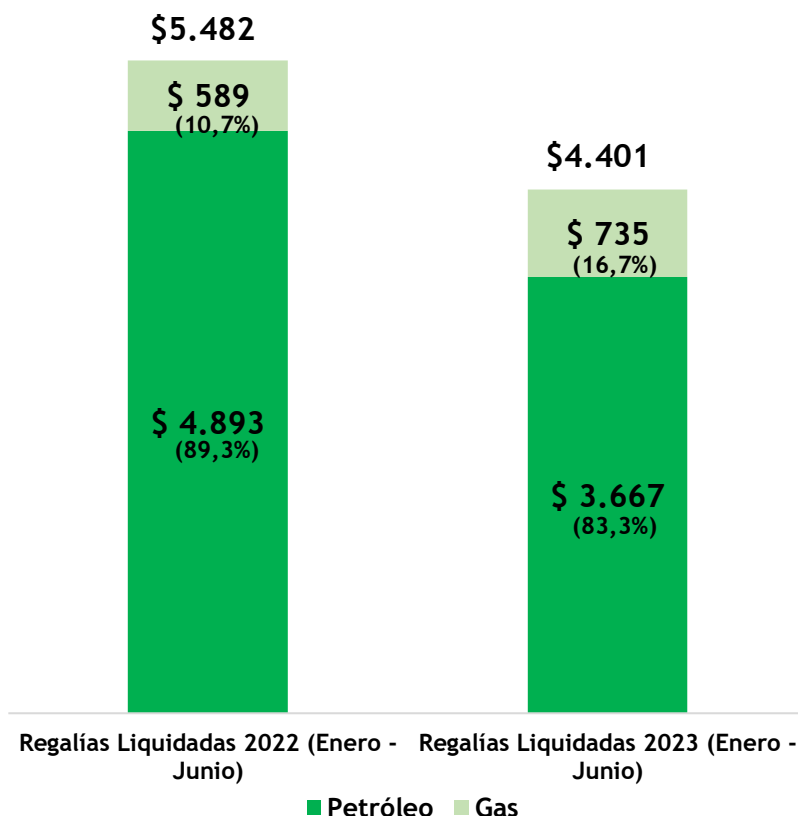
Comparado con el primer semestre de 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 17,0%.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 Municipios (Miles de millones COP)



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



A nivel municipal, durante el primer semestre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Aguazul, Acacias, Yopal, Tauramena y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 50,9% del total del recaudo.

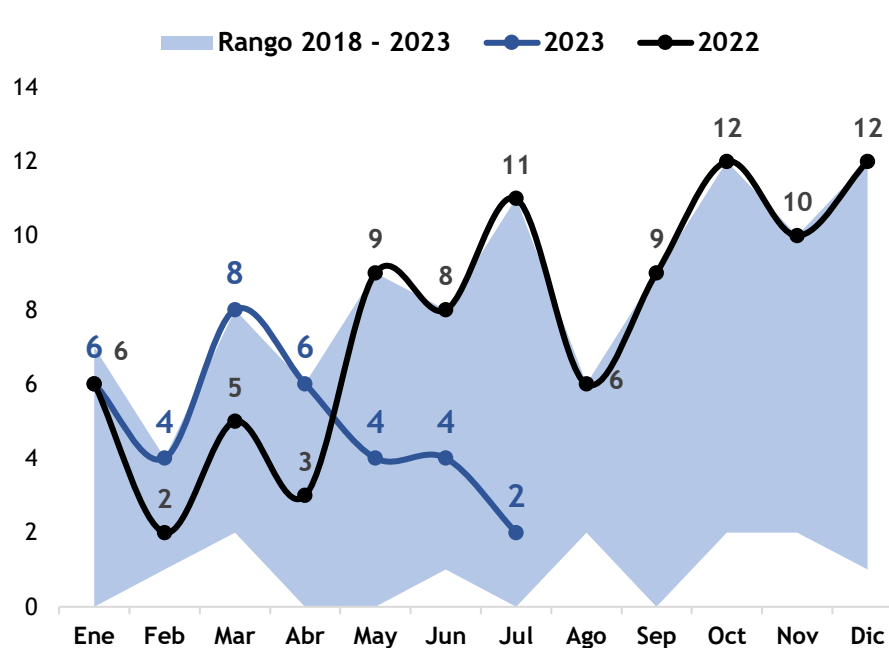
Comparado con el primer semestre de 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 18,9%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 27,4%.

De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 25,1%, mientras que el gas un aumento del 24,8%.

El recaudo de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representa más del 80% del recaudo total de hidrocarburos.

Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

N° de Pozos



Fuente: ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible

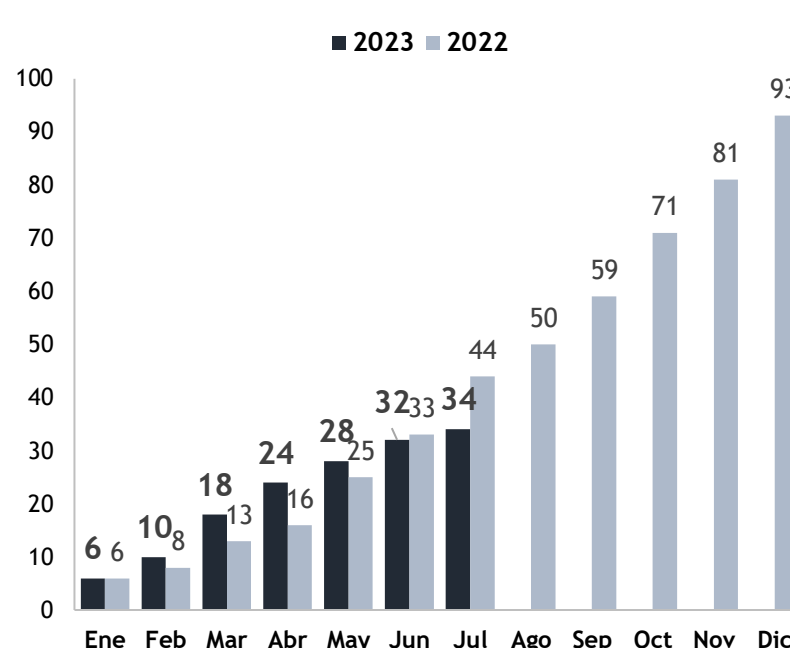
Número pozos perforados
Julio 2023

2

▼ -81,8% anual (-9 pozos)

▼ -50,0% mensual (-2 pozos)

N° de Pozos Acumulados



Acumulados pozos perforados
Enero - Julio 2023

34

▼ -22,7% anual (-10 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

93

▲ +272,0% anual (68 pozos)

Durante julio de 2023 (último dato disponible), se registró la perforación de dos pozos exploratorios, una disminución de nueve pozos frente a julio de 2022 y dos menos respecto a junio de 2023.

Con este reporte, de enero a julio del año en curso, el país acumula un total de 34 pozos perforados, registrando una disminución de 22,7% (10 pozos menos) frente al mismo periodo en 2022.

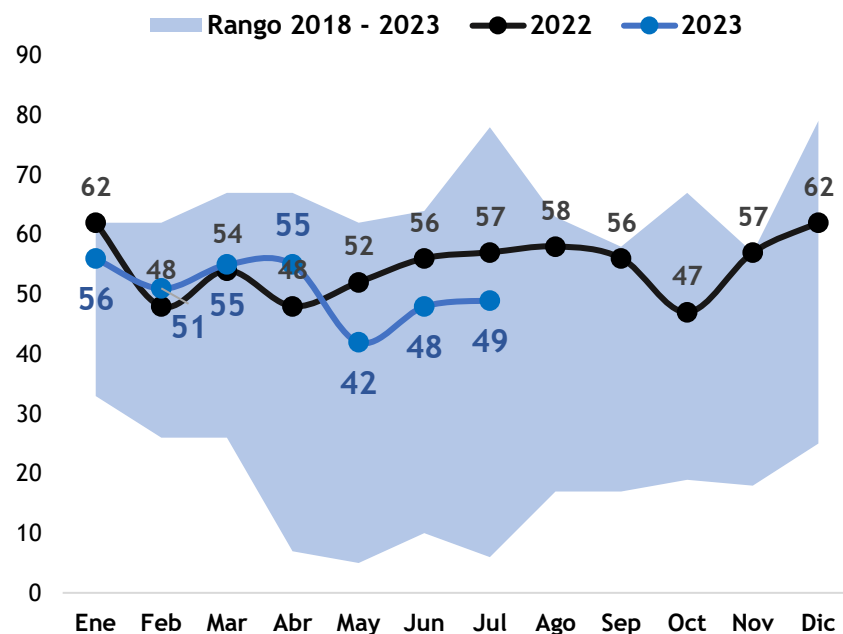
Es importante mencionar que, se recibieron dos avisos de descubrimiento en el mes de mayo (último dato disponible): pozo Saxofón-1 localizado dentro del contrato de E&P VIM-5, a cargo de la empresa CNE OIL&GAS y el pozo Carambolo-1 del contrato de E&P VIM-21, operado también por CNE OIL&GAS.

Se espera que inicie la perforación del pozo Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, en el caribe colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol.



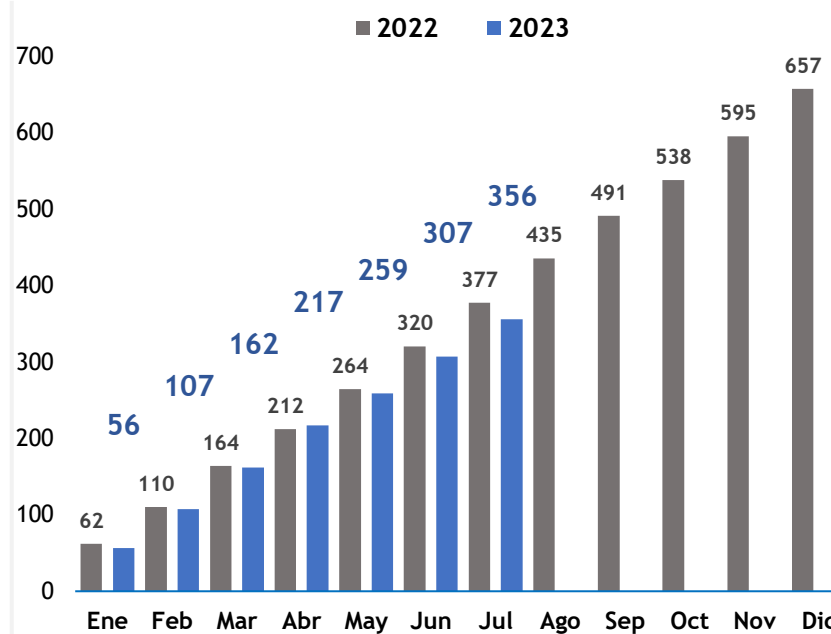
Perforación de pozos de desarrollo

N° de Pozos



Fuente: MME - ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible

N° de Pozos Acumulados



En julio de 2023 (último disponible), se perforaron 49 nuevos pozos de desarrollo, ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y uno más frente a junio de 2023.

A lo largo de este año se han perforado 356 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 5,6% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (21 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).

Número de Pozos
Julio 2023

49*

▼ -14,0% anual (-8 pozos)

▲ +2,1% mensual (1 pozo)

Acumulado al año anterior
Enero - Julio 2023

356*

▼ -5,6% anual (-21 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

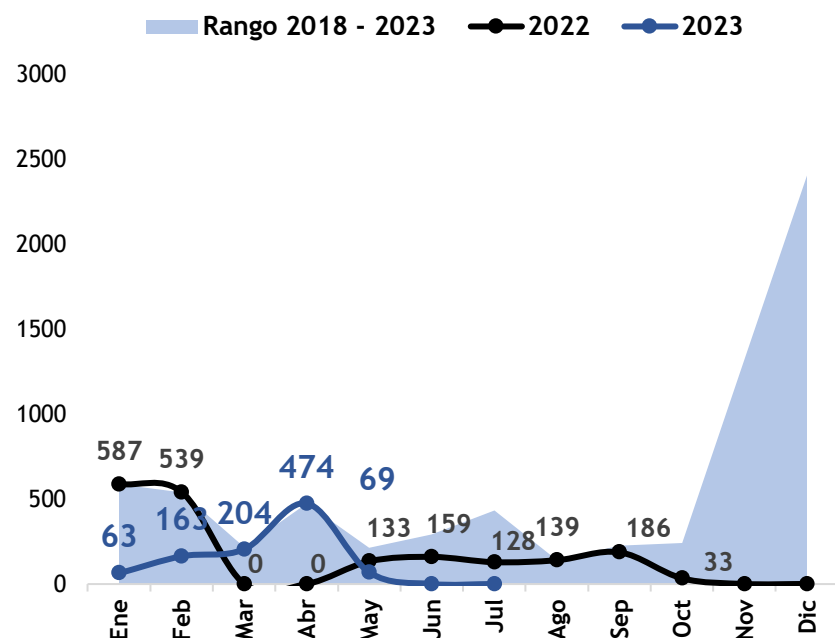
657

▲ +52,8% anual (227 pozos)



Actividad exploratoria - Sísmica

Km 2D Eq*



Fuente: MME - ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible
*Km 2D Eq: Kilómetro 2D Equivalente

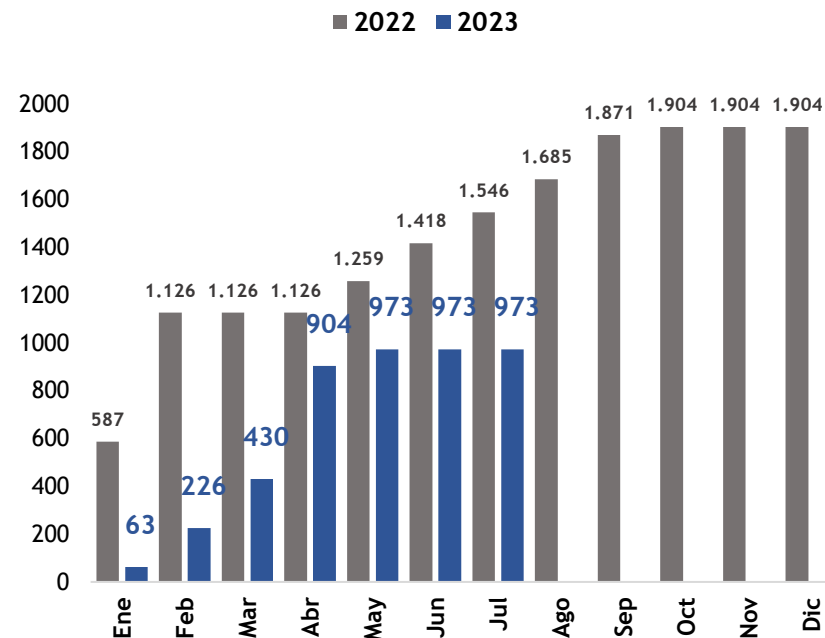
Sísmica Adquirida
Julio 2023

0* KM

▼ -100% anual (-128 km)

0% mensual (0 km)

Km 2D Eq* Acumulado



Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Julio 2023

973* KM

▼ -37,1% anual (-573 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

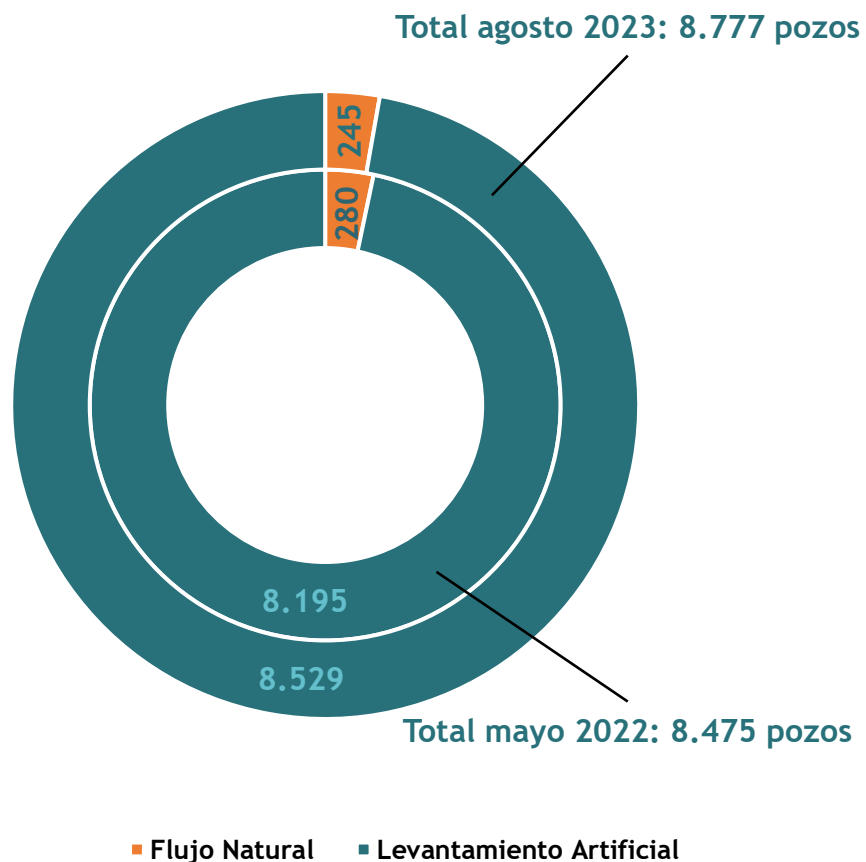
▲ +20,1% anual (319 km)

De enero a julio de 2023 se reportó un acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica, una disminución de 37,1% correspondiente a 573 Km 2D Eq* menos respecto al mismo periodo de 2022.

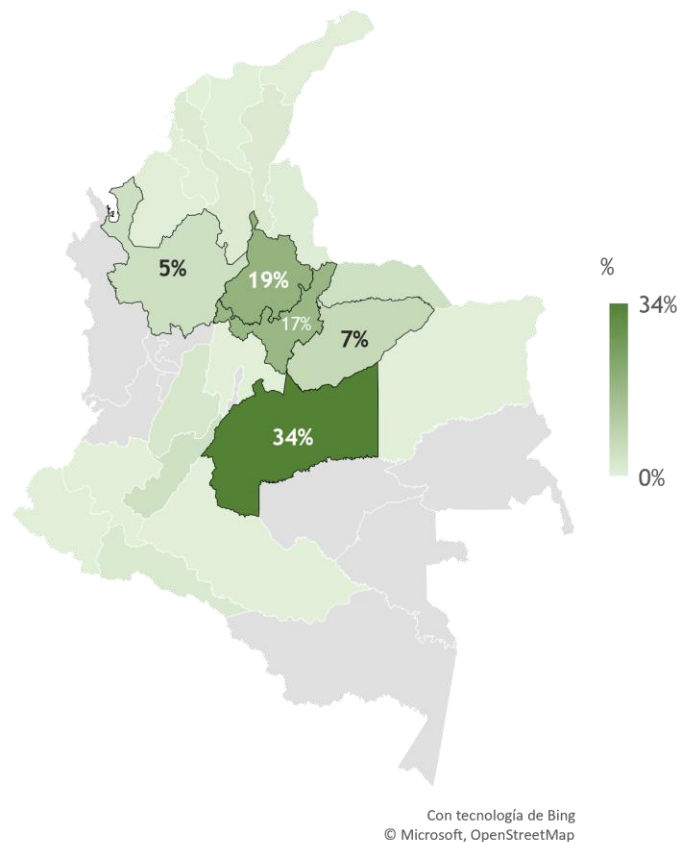
En julio del año en curso no se reportó la adquisición de kilómetros 2D equivalentes de sísmica, representando un decrecimiento anual de 100% en la actividad exploratoria frente a julio de 2022, 128 Km 2D Eq* menos.

Balance de pozos activos en Colombia

N° de Pozos por Mecanismo de Producción 2022 vs. 2023



N° de Pozos por Departamento



Para el mes de agosto de 2023, Colombia registró un total de 8.777 pozos activos distribuidos en todo su territorio, implicando un aumento del 3,6% frente a mayo del 2022 (302 pozos más).

De este conjunto, se observa que un 97,0% (8.529 pozos) emplea algún tipo de sistema artificial de producción, y un 3,0% (245 pozos) produce por flujo natural.

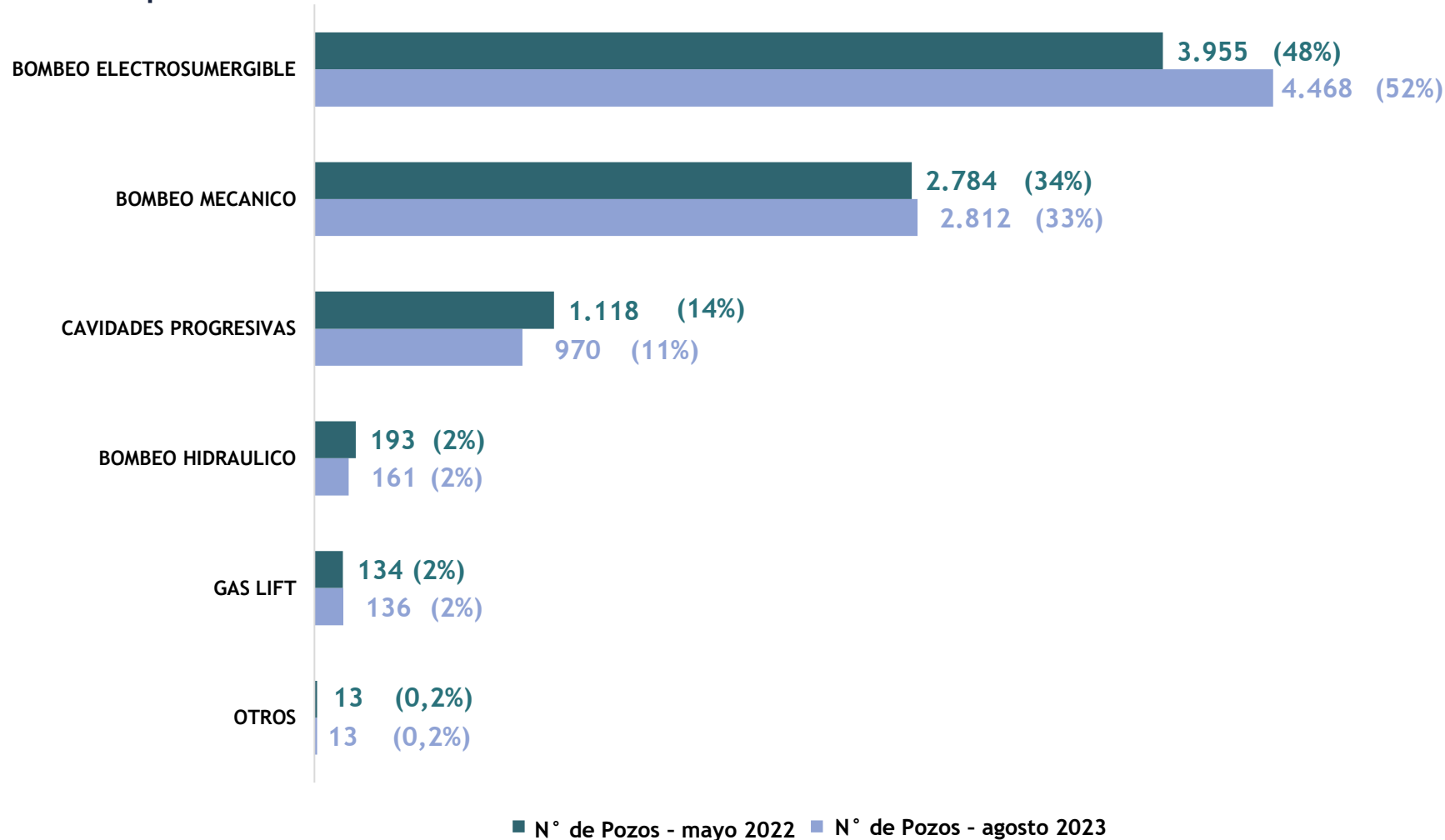
En cuanto a la distribución geográfica de los pozos activos en Colombia, se destaca que los departamentos con la mayor cantidad de pozos son:

- Meta con 2.948 pozos (34%).
- Santander con 1.624 pozos (19%).
- Boyacá con 1.511 pozos (17%).
- Casanare con 590 pozos (7%).
- Antioquia con 439 pozos (5%).

Otros departamentos suman un total de 1.666 pozos, 19% restante del total de pozos activos en Colombia.

Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial

N° Pozos por mecanismos de levantamiento artificial



Con corte a agosto de 2023, de los 8.529 pozos que emplean algún tipo de sistema de levantamiento artificial en su proceso de producción, la distribución es la siguiente:

- El Bombeo Electrosumergible es el método más ampliamente utilizado, con un total de 4.468 pozos, lo que representa el 52% (en 2022 representaba un 48% del total).
- El Bombeo Mecánico le sigue en importancia, con 2.812 pozos, equivalente al 33% (en 2022 representaba un 34% del total).
- Las Cavidades Progresivas son utilizadas en 970 pozos, o el 11% del total (en 2022 esta cifra era de 14%).
- El Bombeo Hidráulico se emplea en 161 pozos, iguales a un 1,9%.
- El Gas Lift se encuentra en 136 pozos (1,6%).

Corte: Agosto 2023

Para este cálculo se tuvieron en cuenta los 8.529 pozos que emplean algún tipo de sistema artificial de producción, se excluyeron los cuatro pozos que emplean combinación de métodos con flujo natural

Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial

N° de Pozos por cuencas

	VMM	LLANOS ORIENTALES	VSM	VIM	CAGUÁN PUTUMAYO	COR	CATATUMBO	CESAR RANCHERÍA
Bombeo Electrosumergible	534	3.368	217	245	65	29	9	1
Bombeo Electrosumergible-CABPROGR	9		2					
Bombeo Hidráulico	12	69	3		63	2	12	
Bombeo Mecánico	2.608	40	77	15	26		32	14
Cavidades Progresivas	547	121	207	2	1	84	7	1
Gas Lift	101	15	9	7			4	
Jet Pump		1	1					
Total general	3.809	3.586	515	269	155	115	64	16

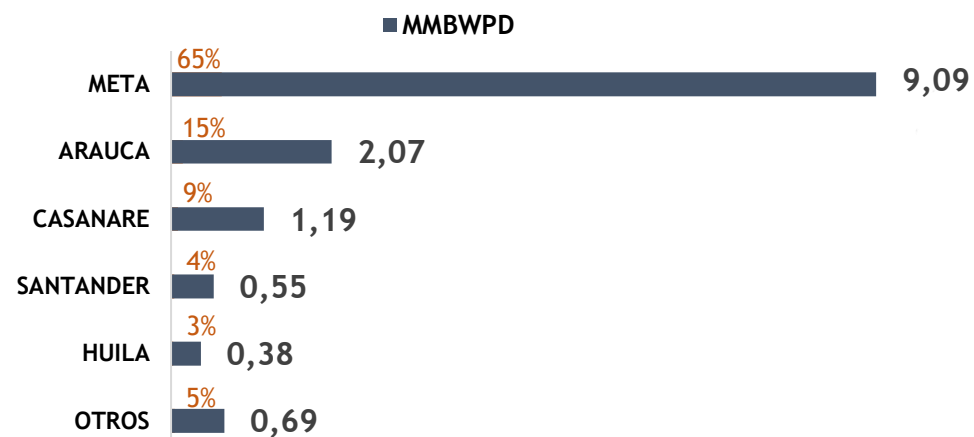
En la cuenca del Valle Medio del Magdalena, el Bombeo Mecánico lidera con 2.608 pozos (1,2% más que en 2022), seguido por las Cavidades Progresivas con 547 pozos (11,6% menos que en 2022) y el Bombeo Electrosumergible con 534 pozos (3,9% más que en 2022), sumando un total de 3.809 pozos activos.

En los Llanos Orientales, el Bombeo Electrosumergible es el método más común, con 3.368 pozos activos (7,8% más que en 2022). En total, la cuenca cuenta con 3.586 pozos activos.

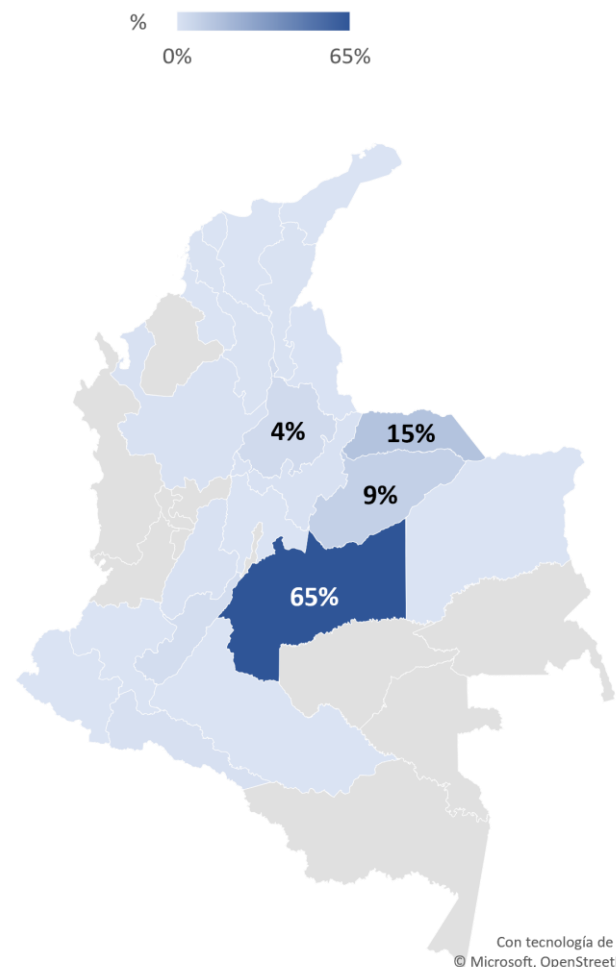
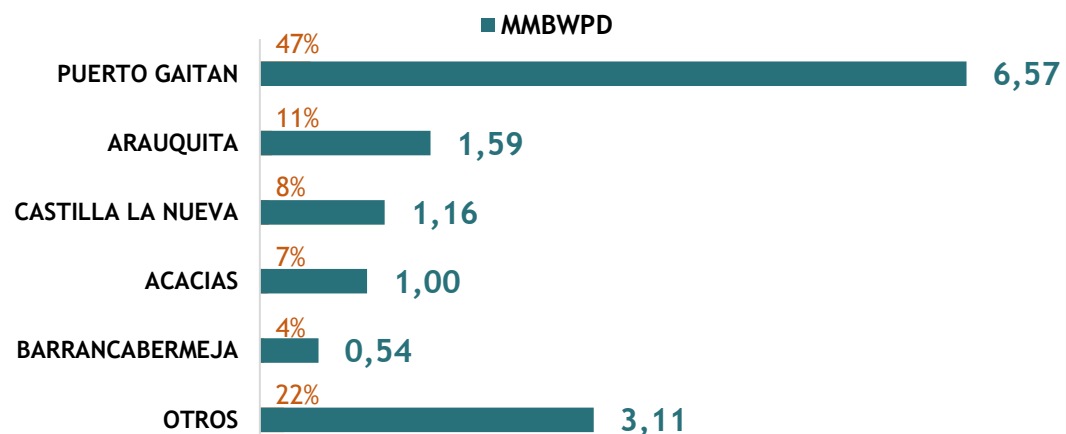
En el Valle Superior del Magdalena, destacan las bombas electrosumergibles con 217 pozos (1,8% menos que en 2022) y las cavidades progresivas con 207 pozos (20,4% menos que en 2022), sumando un total de 515 pozos activos.

Volúmenes de agua producidos por los pozos activos

Producción de agua por departamento - agosto, 2023



Producción de agua por municipio - agosto, 2023



En el mes de agosto de 2023, los 8.777 pozos en operación en Colombia produjeron 13,9 millones de barriles de agua por día, lo que se tradujo en una relación de 18,6 barriles de agua por cada barril de petróleo extraído. Esta cantidad es un 3,7% mayor a la reportada en mayo del 2022, cuando se produjeron 13,4 millones de barriles de agua por día.

De esta producción total de agua, el 65% provino de los pozos activos ubicados en el departamento de Meta, siendo los pozos en el municipio de Puerto Gaitán los principales contribuyentes con una producción de 6.574 millones de barriles de agua por día.

Es importante destacar que la totalidad del volumen de agua generado por el sector petrolero se somete a un proceso de tratamiento antes de su disposición o utilización, lo que garantiza la gestión responsable de este recurso.



SANY®

CALIDAD QUE TRANSFORMA AL MUNDO

COMPLETO PORTAFOLIO DE EQUIPOS CON LA MEJOR
RENTABILIDAD, EFICIENCIA Y TECNOLOGÍA



www.sanycolombia.com

@sanycolombia   

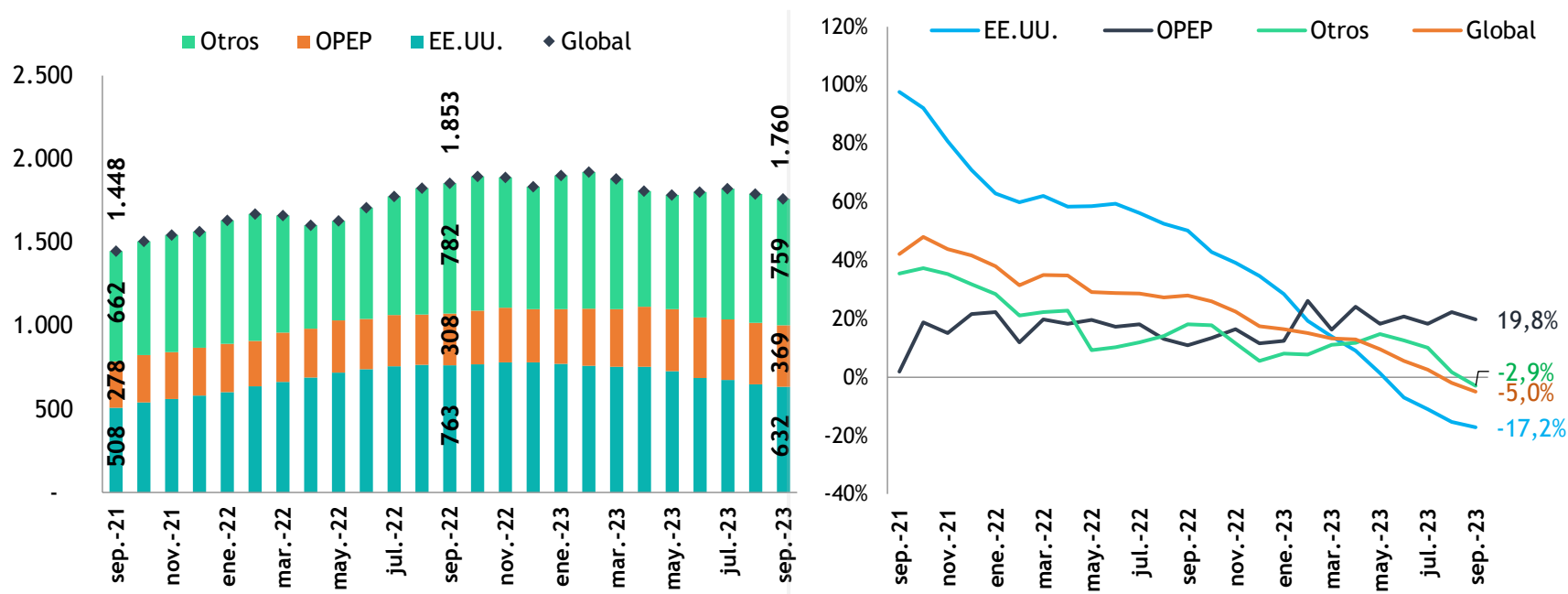


ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Actividad de taladros Global

N° Taladros



Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.760 equipos en septiembre de 2023. Se observa una disminución de 5,0% respecto al mismo periodo del año anterior (93 equipos menos) y de 1,6% con respecto al mes anterior (28 equipos menos).

El promedio del año 2023 acumulado hasta septiembre de 2023 fue de 1.829 equipos, lo que representó un aumento de 7,2% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, la demanda mundial fue igual respecto al mes anterior (369 equipos) y disminuyó 19,8% (61 equipos menos) comparado con el mismo periodo de 2022.

Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Septiembre 2023

1.760 Equipos

▼ -5,0% anual (-93 Equipos)
▼ -1,6% mensual (-28 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero- Septiembre 2023

1.829 Equipos

▲ +7,2% anual (123 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

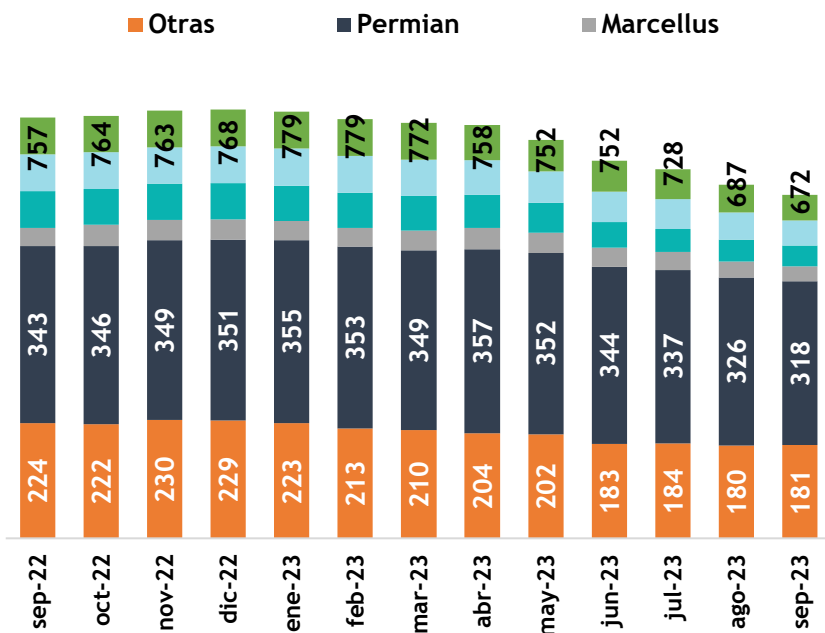
1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

N° Taladros



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

Conteo mensual
Septiembre 2023

632 Equipos

▼ -17,2% anual (-131 Equipos)

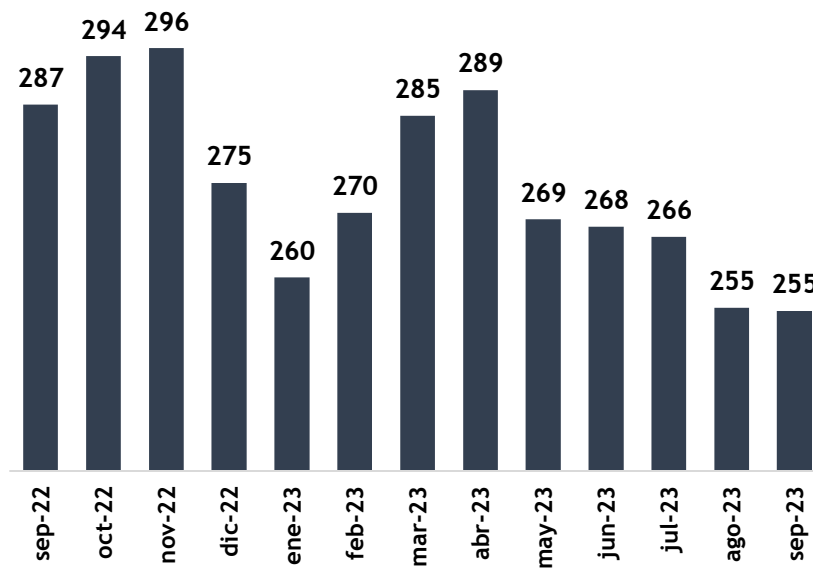
▼ -2,3% mensual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Septiembre 2023

711 Equipos

▲ +1,1% anual (8 Equipos)

Unidades de fracturamiento...



Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Durante el mes de septiembre de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 632 equipos, en promedio, una disminución de 17,2%, correspondiente a 131 equipos frente al mismo mes del año anterior. Ésta se observó principalmente en las cuencas:

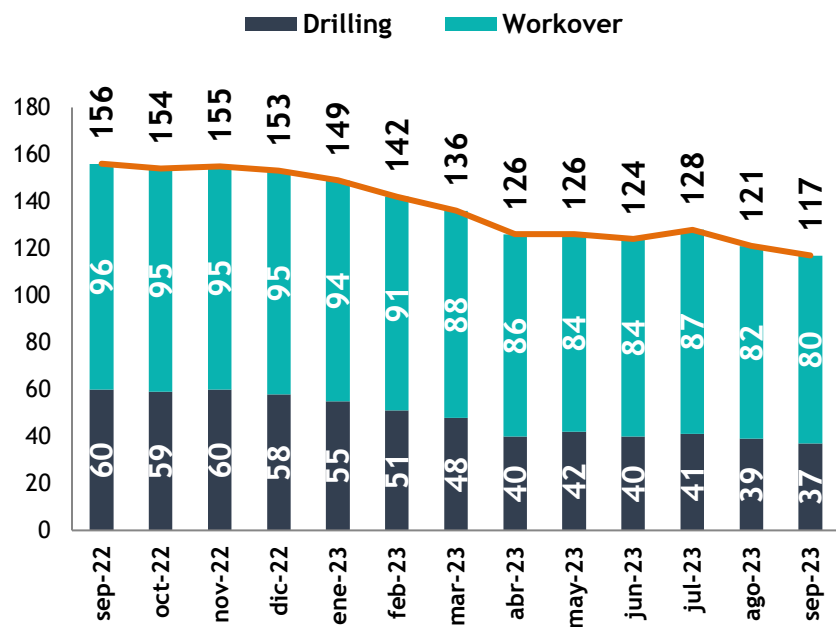
- Haynesville (-31 equipos).
- Permian (-25 equipos)
- Eagle Ford (-22 equipos).

Respecto al mes anterior, el número disminuyó 2,3% (15 equipos menos).

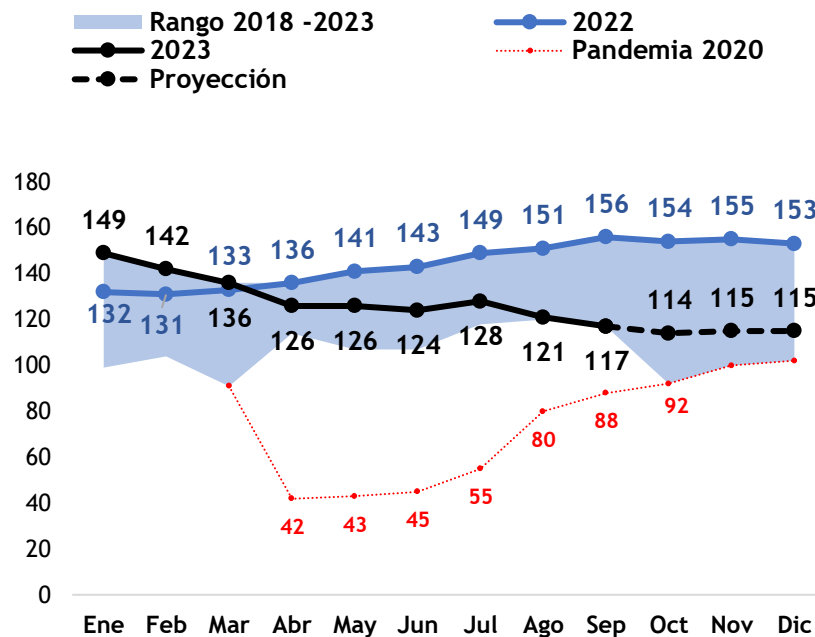
Adicionalmente, el promedio acumulado del año en curso de las unidades de fracturamiento hidráulico decreció 3,4% en comparación al mismo periodo de 2022 (9 taladros menos), con el reporte de 269 equipos.

Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En septiembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 117 taladros activos (37 de perforación y 80 de reacondicionamiento), una disminución del 25,0% respecto al mismo mes en el 2022 (39 equipos menos) y del 3,3% respecto a agosto del presente año (4 equipos menos).

El promedio acumulado del año en curso fue de 130 equipos activos, una disminución de 8,1% respecto al mismo periodo de 2022 (11 equipos menos).

La tendencia decreciente observada desde noviembre del 2022 continúa, pasando de 155 equipos a 117.

Conteo mensual
Septiembre 2023

117 Equipos

▼ -25,0% anual (-39 Equipos)

▼ -3,3% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

130 Equipos

▼ -8,1% anual (-11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

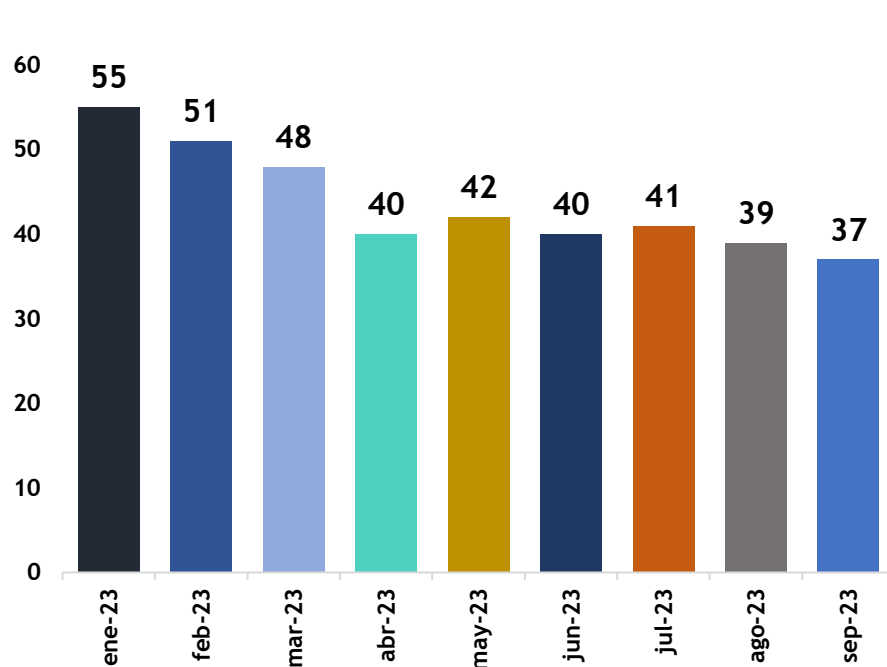
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Perforación

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Septiembre 2023

37 Equipos

▼ -38,3% anual (-23 Equipos)

▼ -5,1% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

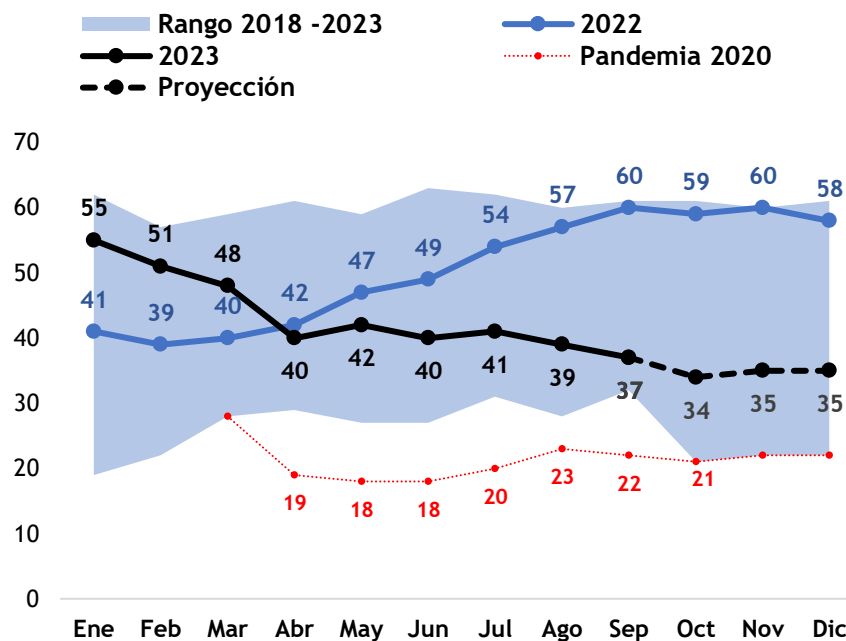
44 Equipos

▼ -8,4% anual (-4 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)



De los 117 equipos activos reportados en septiembre de 2023 en Colombia, 37 correspondieron a labores de perforación.

Es importante resaltar que, de los 37 equipos activos totales, 35 estuvieron en operación y dos en movilización.

Sobre los 37 equipos reportados activos, hubo:

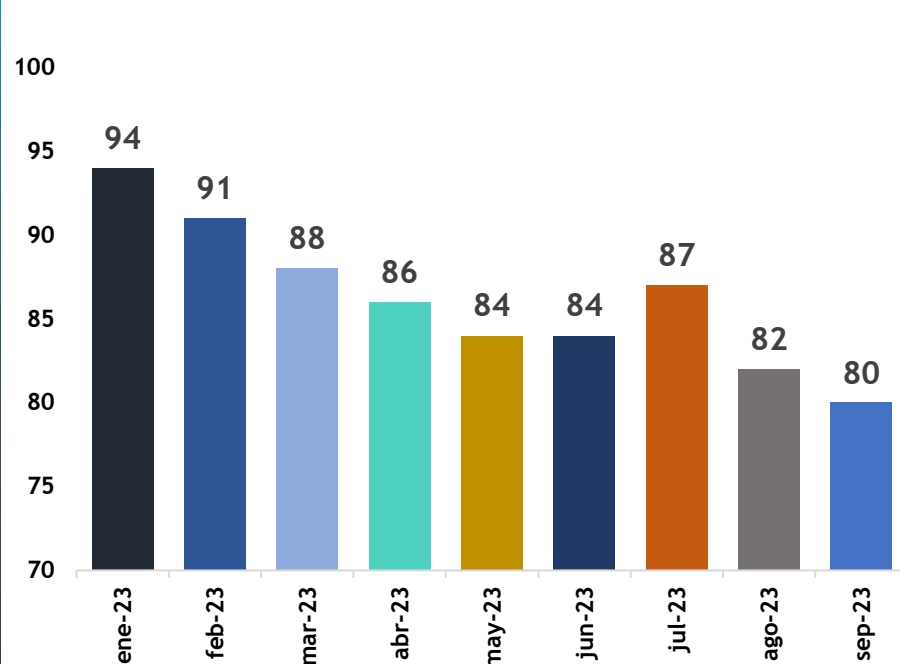
- Una disminución del 5,1% respecto a agosto de 2023 (2 taladros menos).
- Una disminución 38,3% respecto a septiembre de 2022 (23 taladros menos)

La variación se debió a la finalización de contratos en el departamento de Casanare y Guajira.

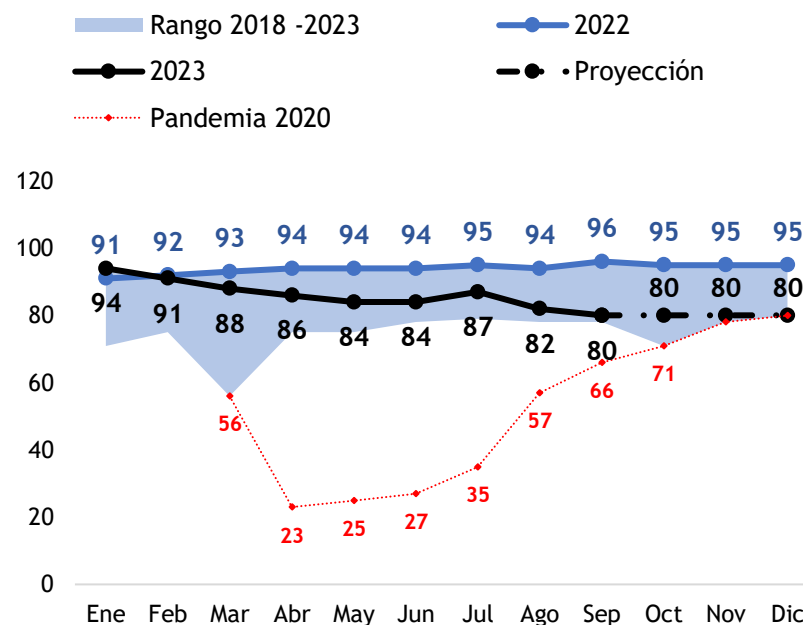


Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En septiembre de 2023 se reportaron 80 taladros de reacondicionamiento que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 16,7% respecto al mismo mes en el año anterior (16 equipos menos).

Respecto a agosto de 2023, la actividad de taladros de mantenimiento disminuyó un 2,4% (2 equipos menos).

La disminución corresponde a terminación de contratos en los departamentos de Meta y Santander.

Conteo mensual
Septiembre 2023

80 Equipos

▼ -16,7% anual (-16 Equipos)

▼ -2,4% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

86 Equipos

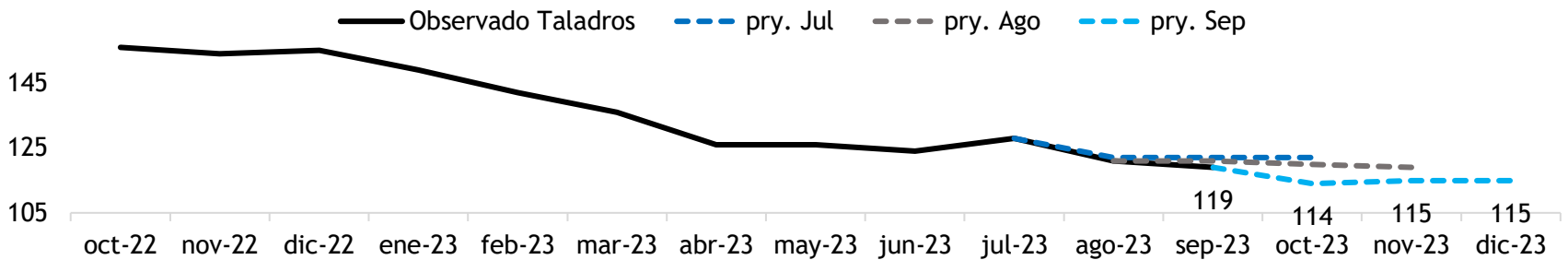
▼ -7,9% anual (-7 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

Proyección de actividad de taladros



Fecha	Perforación							Reacondicionamiento				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry. Sept	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry. Sept	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry. Sept
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				86				126			
may-23	1	2	39	42				84				126			
jun-23	0	3	37	40				84				124			
jul-23	0	3	38	41				87				128			
ago-23	0	2	37	39	38			82	84			121	122		
sep-23	0	2	35	37	38	39		80	84	82		117	122	121	
oct-23					38	38	34		84	82	80		122	120	114
nov-23						37	35			82	80		119		115
dic-23							35				80				115

Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia reportados en septiembre de 2023 fue de 117 equipos (37 de perforación y 80 de reacondicionamiento).

Desde enero a septiembre de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros totales de 21,5%, 32 equipos menos respecto a enero del presente año.

Se estima una proyección para los próximos tres meses de 114, 115 y 115 taladros activos totales en octubre, noviembre y diciembre respectivamente.

Las cosas buenas vienen de tres en tres.

La energía, la automatización y el software son elementos fundamentales de la **Tríada de la Sostenibilidad**.

Los tres elementos: energía, automatización y software son imprescindibles para una estrategia empresarial descarbonizada, impactante y rentable. Descubra cómo estamos dando paso a un nuevo paradigma de eficiencia energética, electrificación de procesos, innovación en automatización y adopción de tecnología digital.



Escanea el código QR

Life Is On

Schneider
Electric

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**



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, Coordinadora Comercial, al correo comercial@campetrol.org