

SOMOS CAMPETROL

N	lu	es	tro	OS	afi	ac	1	0









Andinas

BlackStone ENERGY

S CALDIC

DIATECO Ingenieria, Construcción y Equipos

Feel

HYDRAULICSYSTEMS

INNOVEX

MANSER SOLUCIONES DE BOMBEO

⇔ Bawer®

Cabezales de Colombia S.A.S.
Um socieded er tre DELRIO S.A.S. y el CRUPO MMA

Decimetrix

EXPRO

GERS

HNA INGENIERÍA

INGELABSP LTDA

LUPATECH

AMERICAN TUBULAR SERVICES

Baker Hughes >

(CSP°

GEP

HALLIBURTON

ingecontrol

LDEZY

Alkhorayef⁻

AZF

CORRECOL

ESTRELLA

Independence

Kodiak



CONFIPETROL

GECOLSA

Grupo Abstract
es productividad

Ismocol®

CAT



BRASERV

albedo

Dirigimos Procesos Ambientales ESP

Brigard Urrutia

COREMAR

⊿EquiPetrol

GEODIS

IMANTT

Kobalt s.a.s.



GALQUI

gradex

YDRATICA"

? insurcol

CHAMPIONX



Geoambiental s.A.s.

GTCINGENIERIA

ENERFLEX Endress+Hauser 🔣 gf Garrido Fonseca

BORETS

COLOMBIA WIRELINE SERVICES

GRS

OICG

IONOS

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



PETRODYNAMIC

RODATECH

SUNN OIL BY-PRODUCTS SOLUTIONS

















CAMPETROL











































(C)MAX









serambiente[®]



TechnipFMC

TRATECHI





VARICHEM DE COLOMBIA





TASSAROLI

Tenaris

Weatherford°



Tecca



TECHINT

Ingeniería y Construcción

Wellbore Integrity



TEN TECHNIP ENERGIES

TransTMC

樂Y&V









VARISUR S.A.S.







CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de Petróleo, Gas y Energía









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 5





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 Eiecutivo

presidenteejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.

Director de Asuntos Económicos y Comerciales

deconomico@campetrol.org

PATRICIA ROMERO A.

Coordinadora Técnica de O&G&E ltecnico@campetrol.org MARIA CAMILA PRADILLA V.

Coordinadora de Análisis Económico

aeconomico1@campetrol.org

Disclaimer

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

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

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





Junta Directiva CAMPETROL

TENARIS TUBOCARIBE

Gonzalo Cuervo Presidente

SLB

Efrén Villegas Primer Vicepresidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA Nelson Nev

> AZUL ENERGY COLOMBIA Javier Vega

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Roias

C&CO SERVICESRicardo Correa

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Javier Nevito

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA

Ricardo Nicoletti Segundo Vicepresidente

> HALLIBURTON Juan David Orozco

José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA Pablo Antonio Román

PIEDEMONTE OIL SERVICES

Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.

Presidente Ejecutivo presidenteejecutivo@campetrol.org

MARCELA FAJARDO A. ANDR

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

ANDRÉS SÁNCHEZ O.

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

ARIEL SUÁREZ G.

Gerente Administrativo y Financiero cfinanciero@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ R.

Coordinadora Financiera financiero@campetrol.org

ARIEL CASTRO C.

Coordinación de Tecnología e Innovación analistait@campetrol.org



COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Weatherford[®]

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







CONTENIDO

RESUMEN

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 14

CONTEXTO NACIONAL

Página 20

OFERTA O&G COLOMBIA

Página 30

DEMANDA O&G COLOMBIA

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Página 53

ACTIVIDAD DE TALADROS

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 <u>comercial2@campetrol.org</u>

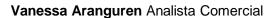


TECNA INTEGRITY AND CORROSION

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



⇔ CALDIC	RESITER Economía Circular	ENERFLEX	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	PCM Artificial Lift Solutions	Ciencia. Aplicada a la vida.
Polynex	STRATUM RESERVOIR	TECNICRIENTE ENERGY AND WELL SERVICES SAS	GeOilEnergy	NOVOMET	SERVITRANSPORTES AND A S & S
ADAGA	MULTINSA	PBI	TASSAROLI Compromiso y Soluciones	RODATECH Soluciones Eficientes	PEGSA
SGF Global	Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION	Ingeniería y Construcción	TOP DRILLING COMPANY	Life Is On Schneider	Endress+Hauser 🖽



nternational Trade & Investment



- La referencia Brent se ubicó, en promedio durante el mes de julio, en \$80,1 dólares por barril, significando una disminución del 28,4% -casi \$31,8 dólares menos por barril- frente a julio del 2022, cuando registró un promedio de \$111,9 dólares por barril.
- En julio de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 128 taladros activos (41 de Drilling y 87 de Workover), una disminución de 14,1% respecto al mismo mes en el 2022 (21 equipos) y un aumento de 3,2% respecto a junio del presente año (cuatro equipos).
- Para este mes se reportaron 41 taladros de perforación, uno más que en junio de 2023 y 13 menos que en julio del 2022.
- Asimismo, se registraron 87 taladros de reacondicionamiento, tres equipos más frente a junio de 2023 y ocho menos frente a julio del 2022.
- La producción de petróleo en junio (último dato disponible) llegó a los 778,1 KBOPD (cifras preliminares), registrando así un aumento de 4,3 KBOPD (0,6%) respecto a mayo de 2023 y un aumento de 25,8 KBOPD (3,4%) frente a junio del 2022.
- Durante el mes de junio (último dato disponible), la producción comercializada de gas nacional fue de 1.087 MPCD (cifras preliminares), representando así una disminución del 1,4% con respecto al mismo mes en 2022, y un aumento del 2,1% respecto a mayo de 2023.
- Durante el mes de junio (dato preliminar), se registró la perforación de un pozo exploratorio (último dato disponible), así como una disminución de seis pozos frente a junio de 2022 y de tres pozos respecto a mayo de 2023. Para el primer semestre del año, el país acumula un total de 29 pozos perforados, un incremento de 11,5% respecto al mismo periodo del 2022 (3 pozos).
- Además, en junio se perforaron 48 nuevos pozos de desarrollo, se registraron ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y seis más frente al mes anterior. A lo largo del primer semestre del año se han perforado 307 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 4,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (13 pozos 11 menos).



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

¡RESERVA ESTA FECHA!

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

Centro de Convenciones
 Cartagena de Indias













- 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.
- En junio de 2023 (último dato disponible) se exportó un total de \$1.153 millones de USD de petróleo y sus derivados, evidenciando una disminución del 3,3% (\$39 millones de USD) frente a mayo de 2023.
- En el segundo trimestre de 2023 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. En el primer semestre de 2023, el sector tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022.
- En el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$2,6 billones de pesos.
- En el periodo comprendido entre enero y junio del año 2023, se registró un total de 90.836 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.
- En el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), la IED (Inversión Extranjera Directa) del sector petrolero sumó un valor de \$745 millones de dólares, 41,9% más que el primer trimestre de 2022, y representó el 17,3% del total de la inversión extranjera total del país.
- La carga a refinerías presentó un récord histórico de 428 KBOPD en el segundo trimestre de 2023 (último dato disponible), un incremento de 17,1% con respecto al Q2 - 2022 (365 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (412 KBOPD).

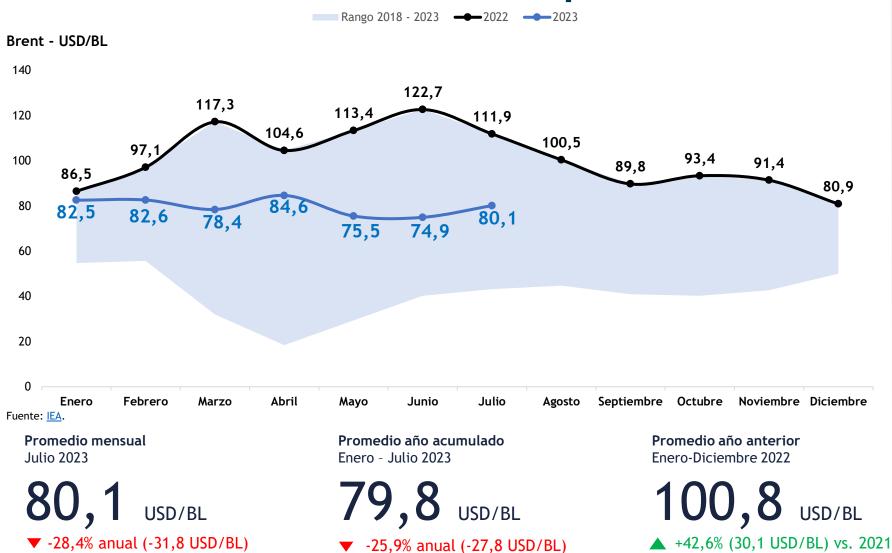




▲ +6,9% mensual (5,2 USD/BL)



Precios internacionales del petróleo



En julio de 2023, la referencia Brent aumentó con respecto a junio en un 6,9%, ubicándose en \$80,1 USD/BL.

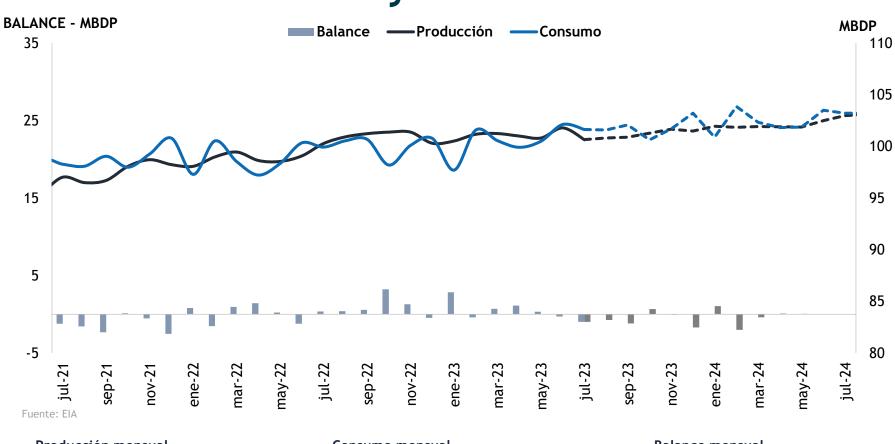
Respecto a julio de referencia **Brent** tuvo una disminución del 28,4% (-\$31.8)USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y julio del 2023 registró una disminución del 25,9% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$107,6 USD/BL.

Según Reuters, los principales determinantes de los bajos precios en el crudo son las expectativas pesimistas sobre la demanda china y la guerra en Ucrania; además de la posibilidad de nuevos aumentos en tasas de interés por parte de la FED en Estados Unidos.

Sin embargo, medidas como los recortes de producción de la OPEP han estimulado nuevos aumentos en precios.



Balance de oferta y demanda



Producción mensual Julio 2023

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

▼ -1,1% mensual (-1,2 MBPD)

Consumo mensual Julio 2023

▲ +1,7% anual (1,7 MBPD)

▼ -0,5% mensual (-0,5 MBPD)

Balance mensual Julio 2023

Escasez de oferta

Para el mes de julio del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobredemanda de 1,0 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,6 MBPD, lo que significó una disminución del 1,1% frente a junio de 2023 y un aumento de 0,4% frente al mismo mes de 2022.

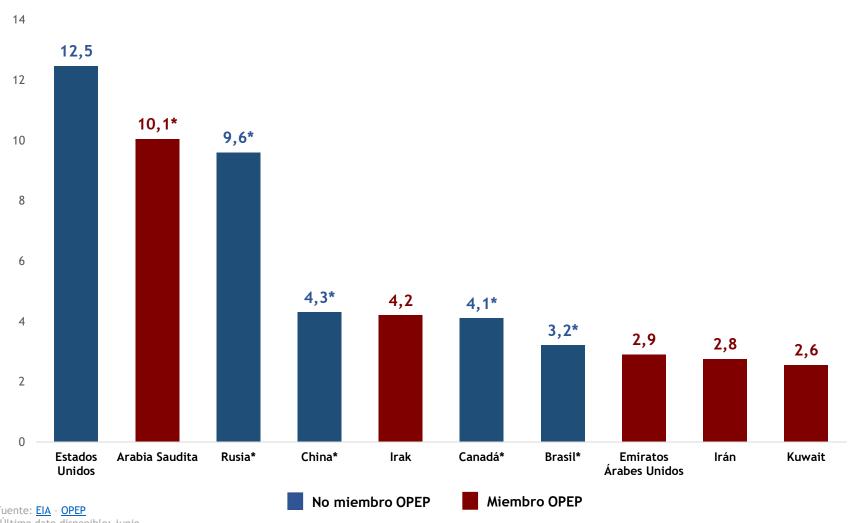
El consumo global se ubicó en 101,6 MBPD, disminuyendo 0,5% respecto a junio de 2023, y aumentando 1,7% respecto a julio de 2022.

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 - Junio 2023



Para junio de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo (56,1 MBOPD) aportaron un 55,1% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,3% de la producción, con un total de 12,5 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 22,5 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 33,7 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Asia (26,8 MBOPD), seguida de Norteamérica (16,6 MBOPD).

Fuente: EIA - OPEP

*Último dato disponible: junio

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Gracias a

Nuestros patrocinadores

WORKSHOP



AVANCES EN LA ESTRATEGIA 2040

31 de julio de 2023





KERUI

SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT



HALLIBURTON

















Exclusivo para afiliados: Consulte la presentación y video del Workshop en el Directorio Interactivo Campetrol haciendo clic aquí.

Edición no. 11

MAGAZINE

Conoce el árticulo sobre SOSTENIBILIDAD EN EL SECTOR: La importancia de los criterios ESG en el sector de hidrocarburos, en donde Jessica Medina, coordinadora ESG de Campetrol, expone la estrecha relación que existe entre el sector de los hidrocarburos y la sostenibilidad, y cómo el sector es un aliado del desarrollo sostenible del país.

Leelo ahora en www.campetrol.org



La importancia de los criterios ESG en

Continue de sector de hidrocarburos

Continue de sector de sector

fundamental para migrosa buros en Colambia os escalados en el sectores en Colambia de en el medio ambienta fundamental para en Colambia en el medio ambiente y impaction religios de las aportando el una transición energiatura del en equatativa y discrebble en en gratica justa en el sector Carriornancia en el sector Carriornancia en el sector Carriornancia.

en el ecctor. Campetrol de los factores fista
alado estratógico en el declarollo factores ESC
Colombia. Als este motivos la compromete a ser un
nuestros afilias este motivos la latera de la fista
de sostenbieldes a factor. Dante de la fista
fortalecer las Capacidas coal tiene como objetivo
en la producción de las coals tiene como objetivo
medio ambiente y Doscas Que estándos
disadera a referencia de la coalidad
seguimiento y promoción de la fista
seguimiento y promoción de la fista
final siguiente
por la promoción de la coalidad de
formación.

En el siguiente enlace, tendrá la oportunidad de sostenibilidad. Condiciale a oportunidad de sostenibilidad. Condiciale aguit en pre-

happines voculos con los grupos de interés, para

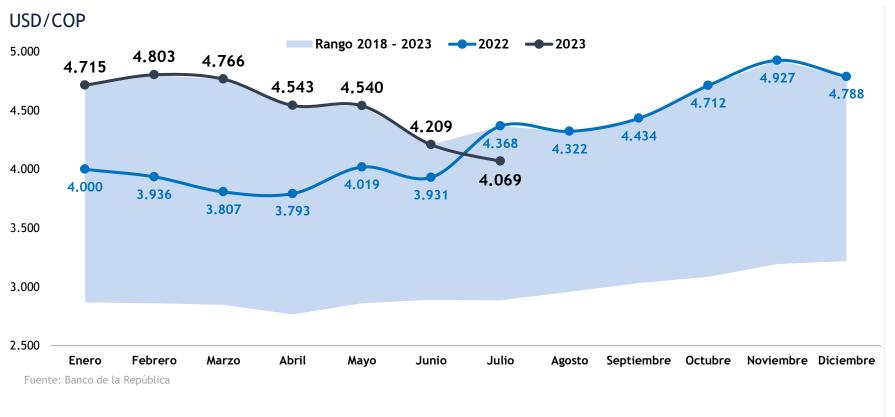
Una apenda común que abarcara todas las proposicios de problemas de común que abarcara todas las figuras de futa conjunta entre da humanidad como de una sociedad más justa y el cuidado del con sociedad más justa y el cuidad del con sociedad del con sociedad

-

CONTEXTO NACIONAL Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca



Tasa de cambio USD/COP - TRM



de julio de 2022. Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en mayo tuvo una disminución del 3.3%. El comportamiento decreciente de la

Para julio de 2023, la tasa de cambio

se ubicó en un promedio de \$4.069

COP, el dato más bajo en lo que va del

año, lo que representó una

apreciación del 6,8% del peso frente al

dólar, al compararlo con el promedio

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 la tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.

Promedio mensual Julio 2023

\$4.069_{USD/COP}

▼ -6,8% anual (-299 COP)

▼ -3,3% mensual (-140 COP)

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

\$4.521_{USD/COP}

▲ +13,6% anual (542 COP)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

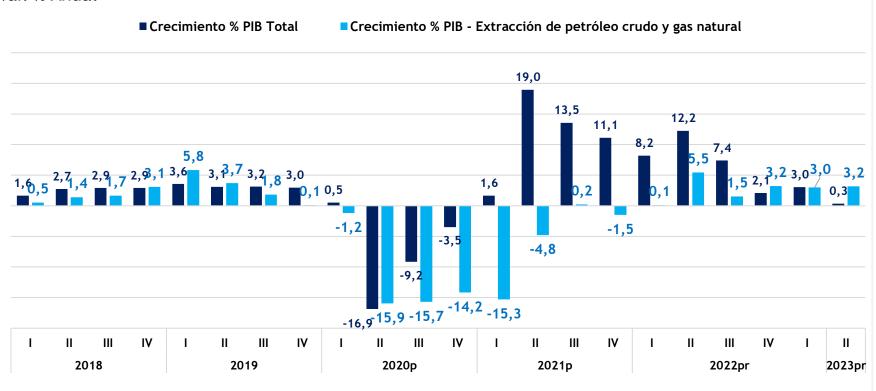
\$4.253_{USD/COP}

▲ +13,7% anual (511 COP)



Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE

PIB: Producto Interno Bruto

*Dato preliminar

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

▼ -2,3 pps. vs II Trim 2022

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

▲ +0,2 pps. vs I Trim 2023

Var. % año anterior Enero - Diciembre 2022

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.

crecimiento contraste, 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.

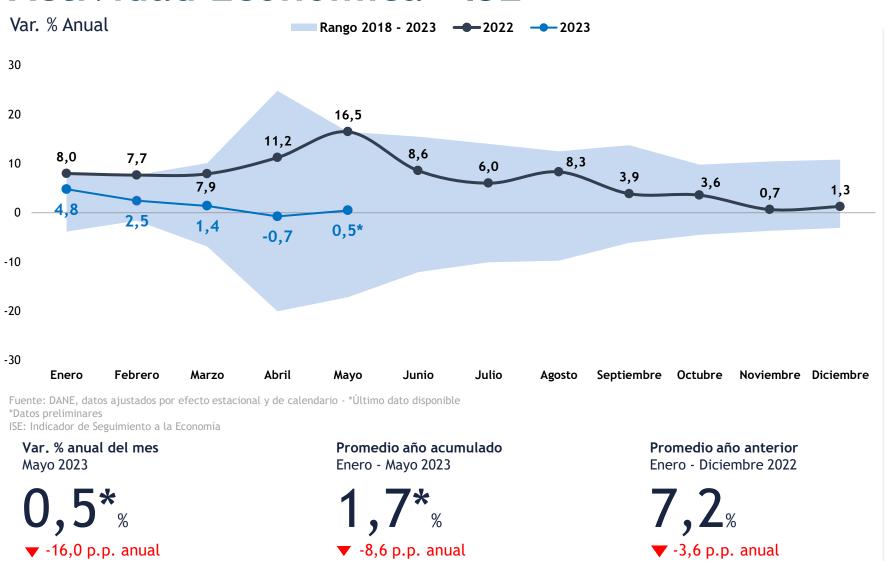
Al comparar el crecimiento económico del sector en mención en el segundo trimestre de 2023 con el mismo periodo de 2022, se observa una disminución de 2,3 pps.

En suma, en el primer semestre de 2023, el sector de extracción de petróleo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3.1% al compararlo con el mismo periodo de 2022.





Actividad Económica - ISE



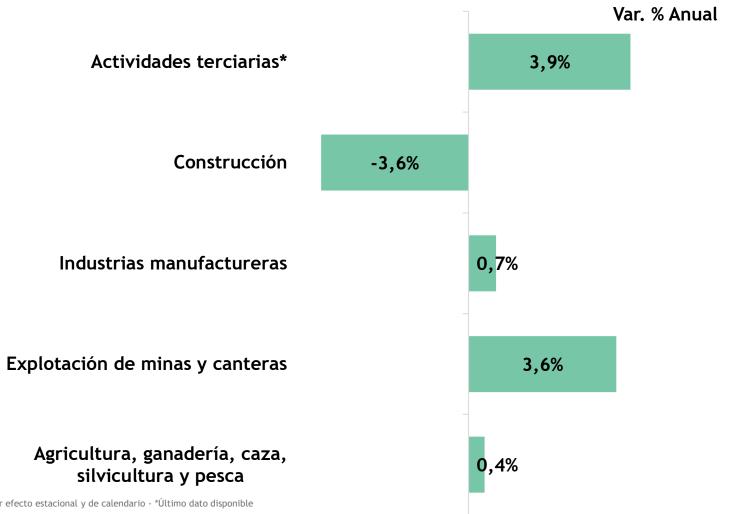
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,5% en mayo de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en mayo del 2022. Sin embargo, esta expansión fue 16,0 pps. inferior a la evidenciada en el mes de comparación.

Respecto al mes anterior (abril de 2023), el ISE experimentó un aumento de cerca de 1,2 pps.

El ISE promedio entre enero y mayo de 2023 registró un valor de 1,7%, el cual es 8,6 puntos porcentuales inferior al mismo periodo en el año 2022.



Actividad Económica - ISE



En el primer trimestre de 2023, por actividades económicas, las actividades terciarias, seguido de la explotación de minas y canteras, evidenciaron una variación del 3,9% y 3,6% respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, el sector de construcción presentó una variación negativa de 3,6% respecto al primer trimestre de 2022. Como mencionó anteriormente, este sector se ha visto afectado por el incremento en las tasas de interés y la inflación, variables que son determinantes del comportamiento de la construcción.

Las industrias manufactureras y el agro colombiano presentaron una variación positiva respecto al primer promedio del primer trimestre de 2022.

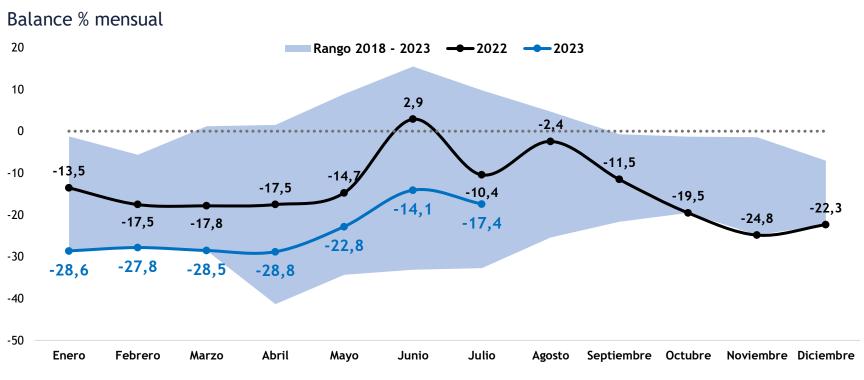
Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - *Último dato disponible *Datos preliminares

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

*Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución 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 financieras y de seguros financieras y de seguro 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.



Índice de Confianza del Consumidor - ICC



Fuente: Fedesarrollo

ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes Julio 2023

-17,4%

▼ -7,0 p.p. anual

▼ -3,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

-24,0%

▼ -11,4 p.p. anual

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

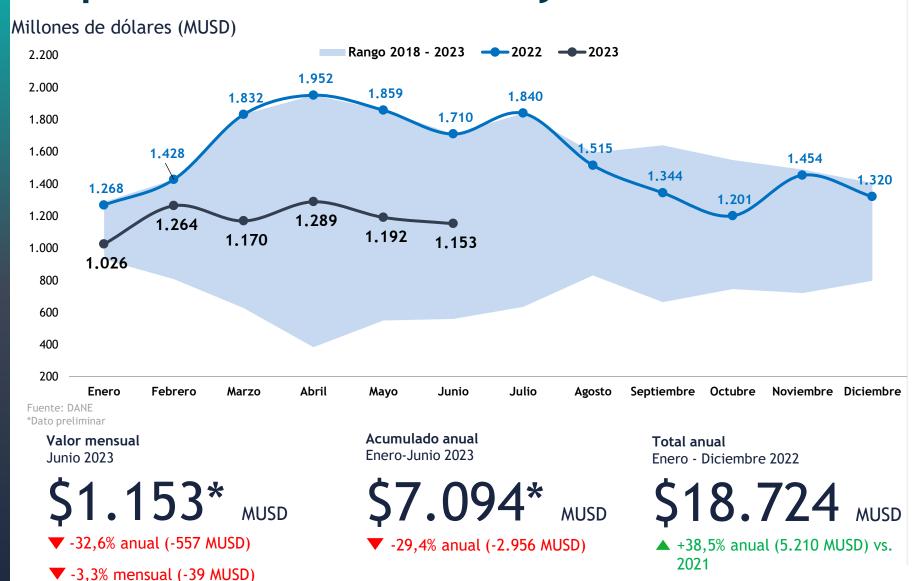
En el mes de julio, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -17,4%, evidenciando una disminución anual de 7,0 p.p. frente al nivel observado en julio del 2022. Respecto al mes anterior (junio de 2023), el ISE experimentó una disminución de 3,3 p.p.

El promedio entre enero-julio de 2023 registró un balance del -24,0%, 11,4 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la caída en la confianza de los consumidores con respecto al mes de junio de 2023 se explicó por una disminución en las expectativas de los consumidores relacionadas con el porvenir de la economía, y en las condiciones económicas relacionadas con la situación del hogar.



Exportaciones - Petróleo y derivados



En junio de 2023 se exportó un total de \$1.153 millones de dólares de petróleo y sus derivados (dato preliminar), evidenciando una disminución del 3,3% (39 MUSD) frente a mayo de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2022), las exportaciones registraron una caída del 32,6% (557 MUSD).

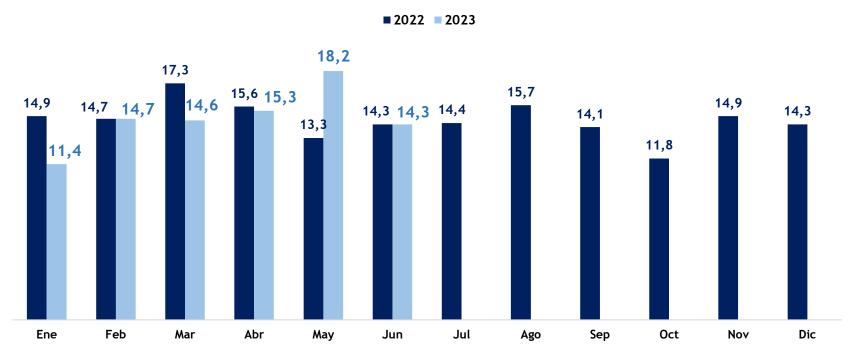
En el primer semestre de 2023, se exportaron \$7.094 millones de dólares, 29,4% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

En junio de 2023 se exportaron 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 3,0% frente a junio de 2022.



Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: DANE *Dato preliminar

> Valor mensual Junio 2023

0% anual

Promedio anual Enero-Junio 2023

▼ -1,8% (-0,3 M. Barriles)

Promedio anual Enero - Diciembre 2022

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

En junio de 2023 se exportó un total de 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando una disminución del 21,4% respecto a mayo de 2023.

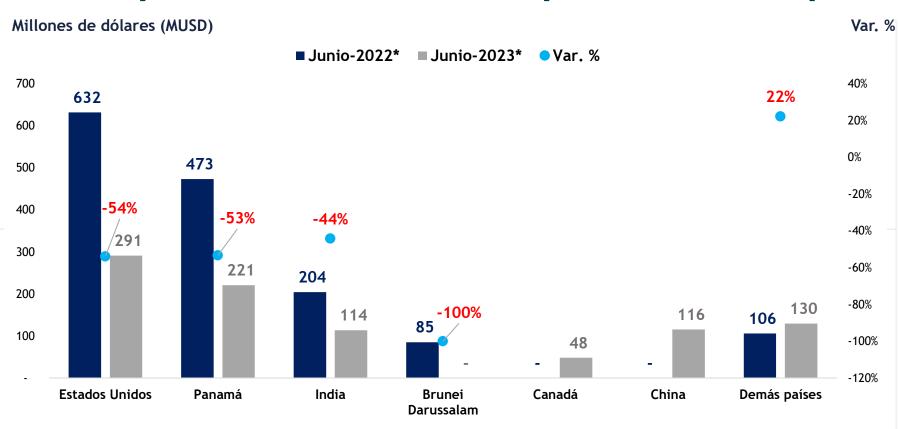
Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron la misma cuantía.

En el primer semestre de 2023, se exportaron en promedio 14,8 millones de barriles de petróleo crudo, 1,8% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

El año 2022 cerró con una exportación promedio de 14,6 millones de barriles, lo cual representó un 14,4% más comparado con el año 2021.



Principales destinos de exportación de petróleo crudo



En junio de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Brunei Darussalamn, Canadá e India, los cuales representaron el 79,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

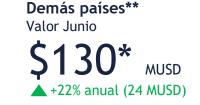
Respecto al mismo periodo en 2022, los países analizados vieron reflejada una disminución en el valor exportado, a excepción de Canadá y China, cuyo valor y cantidad de barriles exportados fueron positivos.

En el caso de los demás países, el valor de las exportaciones aumentó en 22%.



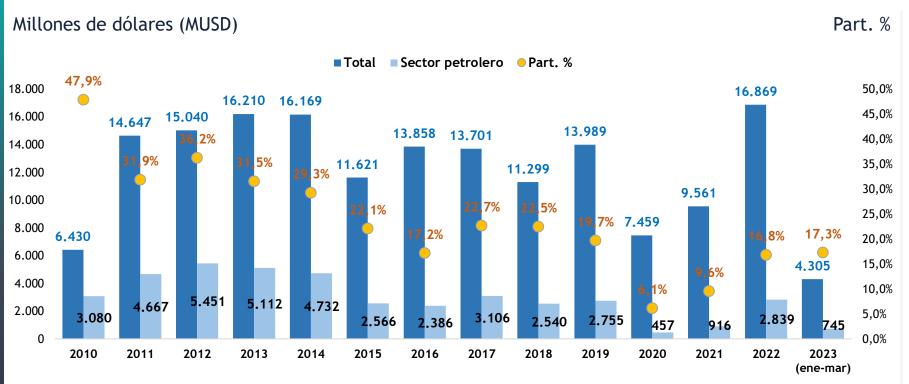








Inversión Extranjera Directa (IED) - Anual



Fuente: Banco de la República Nota: Últimos datos disponibles. *Datos preliminares

Valor trimestral - Sector Petrolero Enero - Marzo 2023

▲ +41.9% anual (220 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero Enero - Diciembre 2022

▲ +210.1% anual (1.924 MUSD)

Valor anual - Total Nacional Enero - Diciembre 2022

\$16.869*_{MUSD}

▲ +76,4% anual (7.307 MUSD)

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 76,4% más un 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.

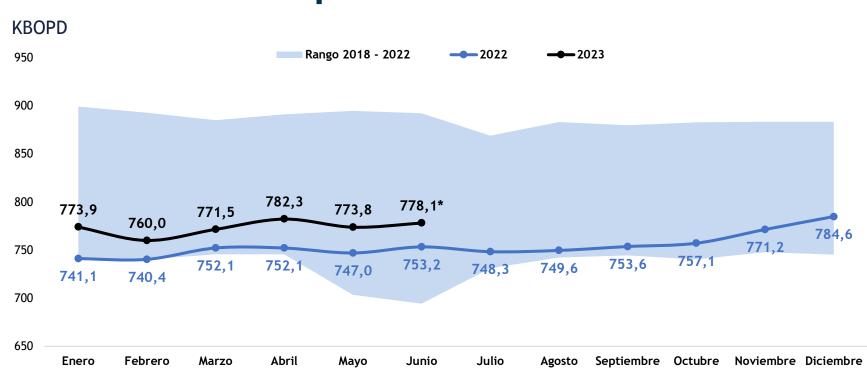
En 2022, la IED del sector petrolero representó el 16,8% de la IED total.

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.

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo en Colombia



Fuente: MME - ANH *Último dato disponible

Promedio mensual* Junio 2023

▲ +3,3% anual (24,9 KBOPD)

▲ +0,6% mensual (4,3 KBOPD)

Promedio año acumulado* Enero - Junio 2023

773,3* KBOPD

▲ +3,4% anual (25,6 KBOPD)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +2,4% anual (17,8 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de junio de 2023 (último dato disponible) fue de 778,1 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 3.3% respecto al promedio alcanzado en junio del 2022.

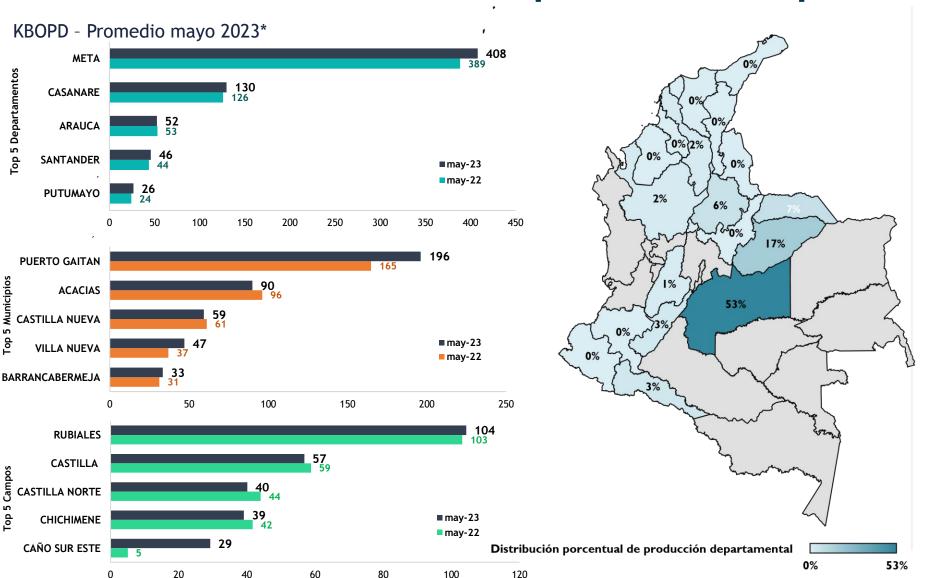
Asimismo, se evidenció un aumento en la producción promedio de petróleo del 0,6% (4,3 KBOPD) respecto al mes anterior.

El promedio de producción del primer semestre del 2023 se ubica en 773,3 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,4% al promedio del primer semestre de 2022.

El incremento en la producción se presentó gracias al desarrollo de proyectos en el área del Meta.



Producción fiscalizada de petróleo - Departamental



Para mayo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,6% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 52,7%, reportando un incremento anual del 5,0% en su producción.

principales municipios productores contribuyeron con el 55,0% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 25,4%.

campos mayor producción representaron el 34,9% total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,5%.

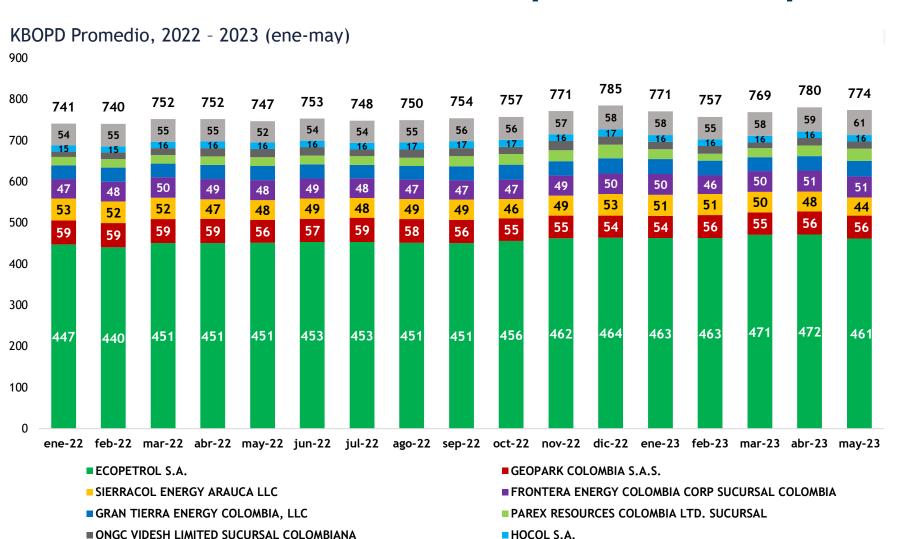
> Con tecnología de Bing © Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras



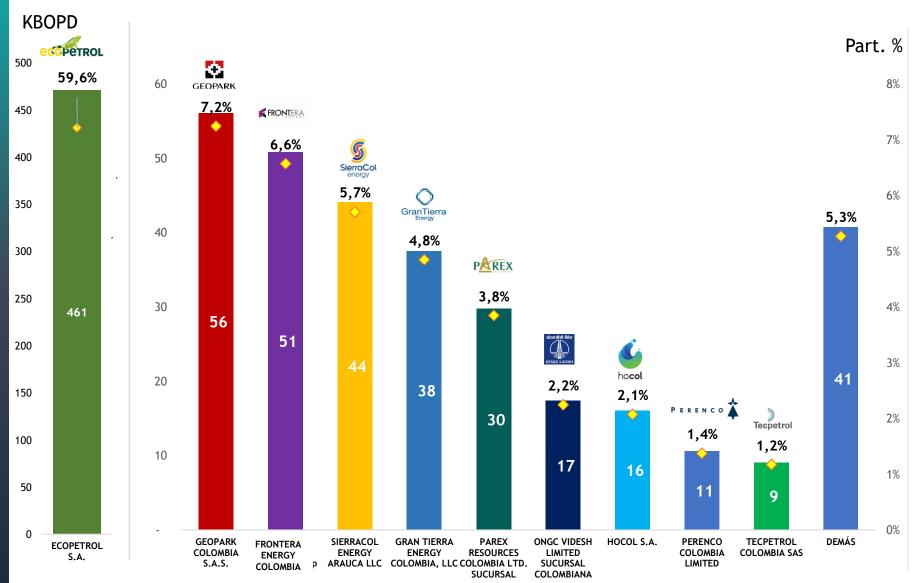
Entre enero y mayo de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,5% en el total de la producción de petróleo.

Se puede además ver que 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.

■ DEMÁS

años D

Producción fiscalizada de crudo por operadora - mayo



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

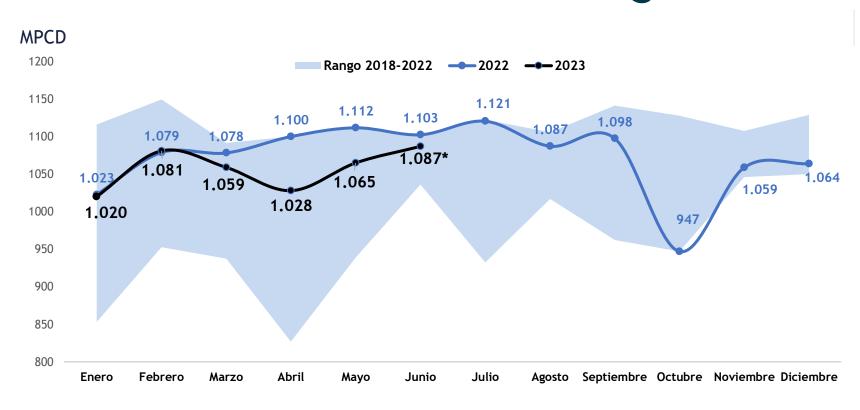
La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

- 1. Ecopetrol S.A (59,6%)
- 2. Geopark (7,2%)
- 3. Frontera (6,6%)
- 4. SierraCol (5,7%)
- 5. Gran Tierra (4,8%)





Producción comercializada de gas



Fuente: MME - ANH *Último dato disponible Promedio mensual* Junio 2023

1.087* MPCD

▼ -1,4% anual (-15,6 MPCD)

▲ +2,1% mensual (22,0 MPCD)

Promedio año acumulado* Enero - Junio 2023

1.057* MPCD

▼ -2,4% anual (-25,8 MPCD)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

1.072MPCD

V-1,4% anual (15,4 MPCD)

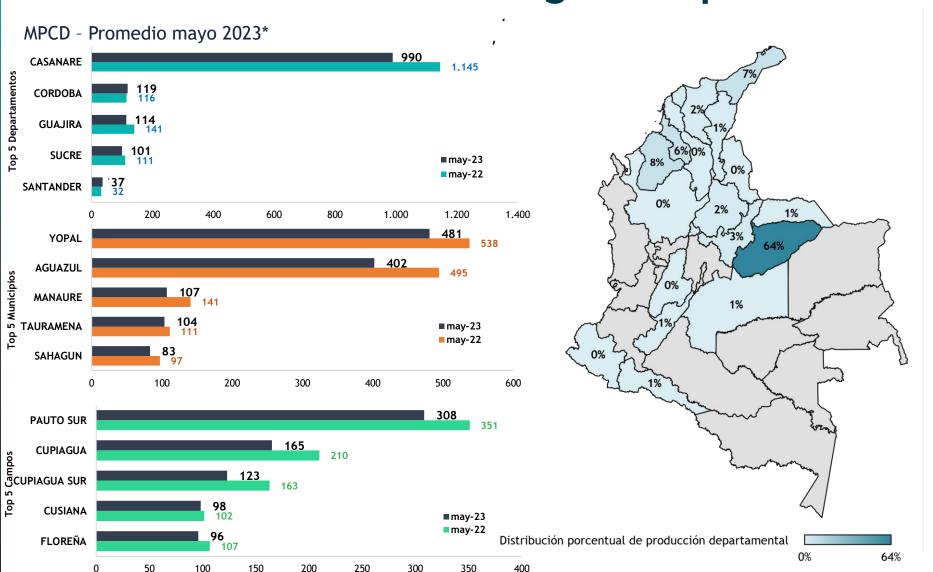
Durante el mes de junio, la producción preliminar comercializada de gas nacional fue de 1.087 millones de pies cúbicos representando (MPCD), así una disminución del 1,4% con respecto al mismo mes en 2022, y un aumento del 2,1% respecto al mes anterior.

Para el primer semestre del 2023 se observa una producción promedio de 1.057 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 2,4% respecto al primer semestre de 2022.

El incremento de gas comercializado se principalmente presentó los departamentos de Casanare y Guajira.



Producción fiscalizada de gas - Departamental



Para mayo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,7% del total de la producción. Casanare principal, con una participación del 63,8%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 13,6% en la producción de gas.

principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,9%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,0%.

cinco campos mayor producción representaron el 51,0% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 19,9%.

© Microsoft, OpenStreetMap

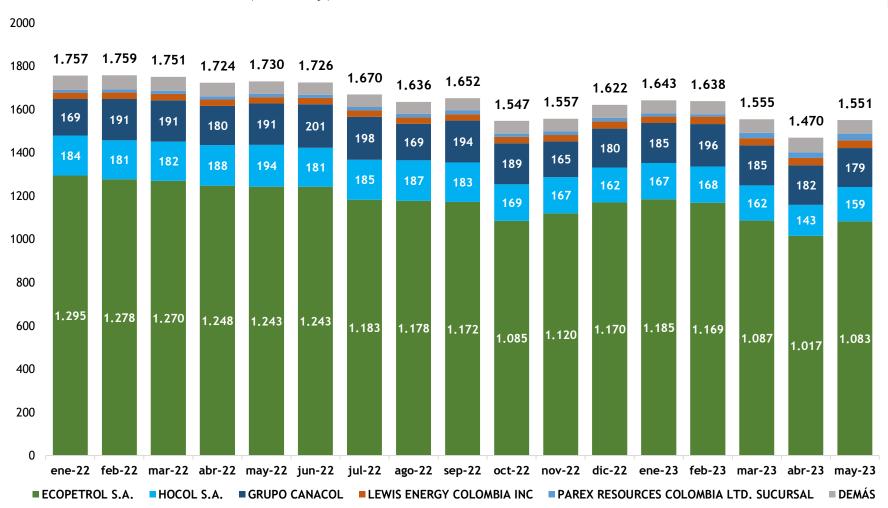
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, 2022 - 2023 (ene-may)



Entre enero y mayo de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex Resources han tenido una participación promedio del 96,0% 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 fiscalizada de gas por operadora - mayo*



Para mayo de 2023 (último dato disponible), el 95,9% de la producción de gas estuvo concentrada en cinco empresas operadoras de gas en el territorio nacional.

La lista está conformada de la siguiente forma:

- 1. Ecopetrol S.A (69,8%)
- Hocol (10,3%)
- Grupo Canacol (11,6%)
- Lewis Energy (2,3%)
- Parex (2,0%)



















HALLIBURTON



Completion & Production

Drilling & Evaluation

Landmark



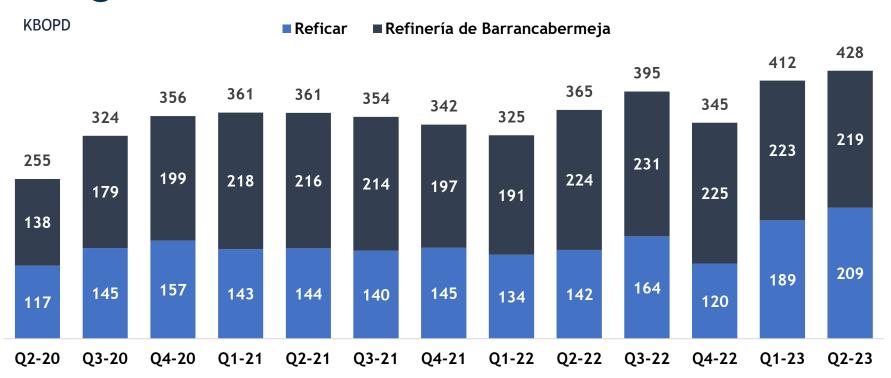








Carga a refinerías



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

Promedio trimestral Abril - Junio 2023

▲ +17,1% anual (62,5 KBOPD)

▲ +3.8% trimestral (15.7 KBOPD)

Promedio año acumulado Enero - Junio 2023

+21,7% anual (74,9 KBOPD)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +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), un incremento de 17.1%n respecto al Q2 - 2022 (365 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (412 KBOPD).

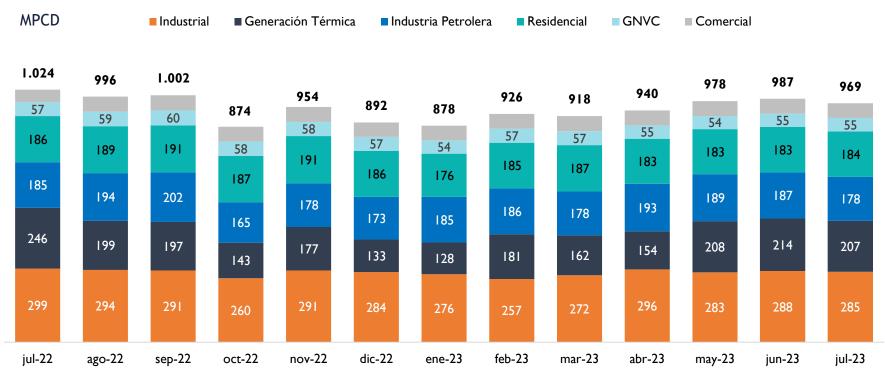
Es importante mencionar que, en el segundo trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un incremento de carga:

- 47,5% anual, respecto al Q2 de 2022 (142 KBOPD)
- 10.6% respecto al trimestre anterior Q1 -23 (189 KBPOD)

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



Ventas de gas



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Julio 2023

Promedio mensual Julio 2023

▼ -5,3% anual (-54.7 MPCD)

▼ -1,8% mensual (17,9 MPCD)

Promedio año acumulado Enero-Julio 2023

942 MPCD

▼-5.4% anual (-53.5 MPCD)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Las ventas de gas en Colombia para el reportaron un promedio acumulado desde enero a julio de 942 MPCD, representando una disminución anual de 5,4% respecto al mismo periodo de 2022 (53,5 MPCD menos).

En julio del año en curso se registró un promedio mensual de 969 MPCD de gas, una caída de 5,3% respecto al mismo mes de 2022 y 1,8% frente a junio de 2023, esta última, se explica principalmente por la reducción del:

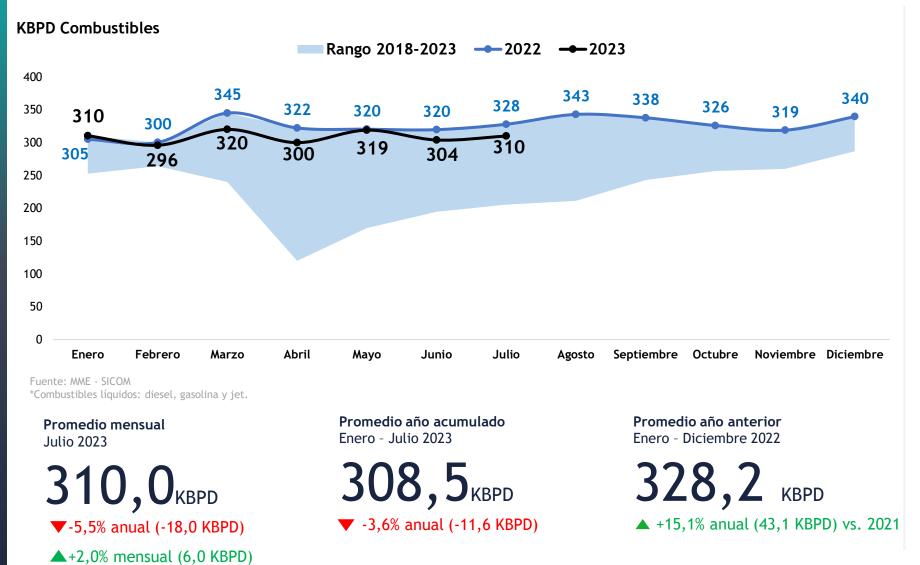
- 15,8% en el sector de Generación Térmica (38,9 MPCD menos).
- 8,3% en la industria petroquímica (2,1 MPCD menos).
- 4,6% en el sector Industrial(13,7 MPCD menos).

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





Demanda de combustibles líquidos*



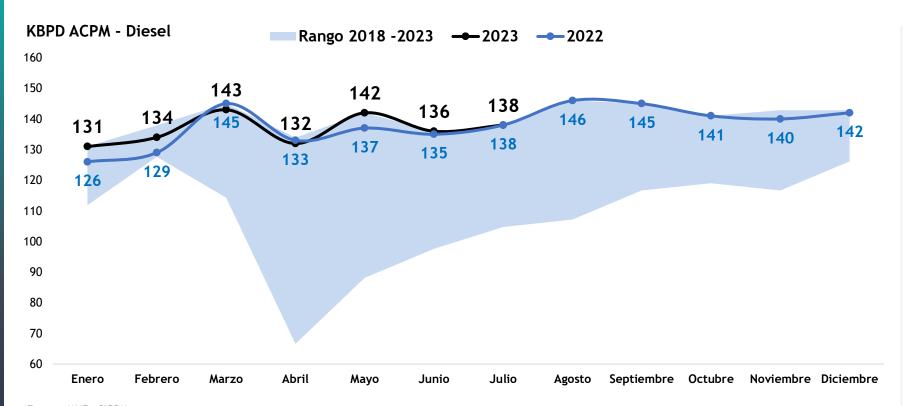
Para julio de 2023, la demanda agregada los principales combustibles líquidos fue de 310,0 KBPD, 2,0% mayor a la observada en junio de 2023 (304 KBPD).

Con respecto a julio de 2022 (328 KBPD), la demanda disminuyó un 5,5%, equivalente a 18 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado d los primeros siete meses del año se ubica en 308,5 KBPD, significando una disminución de 3,6% frente al observado en el mismo periodo de 2022.



Demanda de Diesel



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual Julio 2023

 $138,0_{\text{KBPD}}$ 0% anual

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

136,6квр ▲ +1,4% anual (1,9 KBPD) Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

 $141,5_{\text{KBPD}}$

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD) vs. 2021

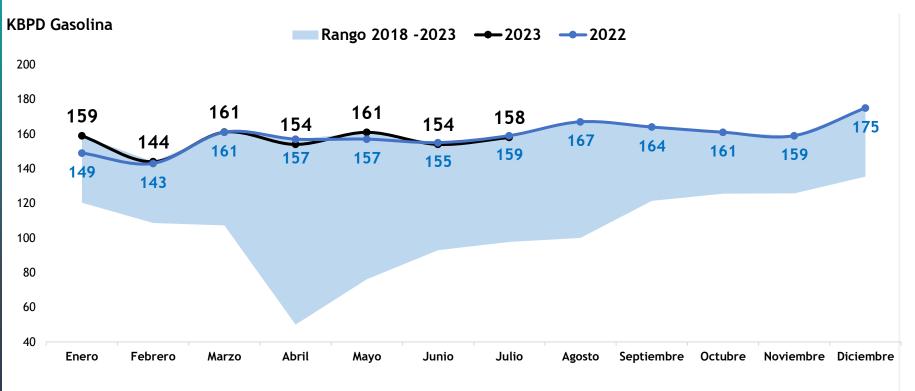
Durante el mes de julio, la demanda de Diesel se ubicó en 138,0 KBPD, representando así un aumento del 1,5% frente al mes de junio.

Con respecto a julio de 2022, la demanda de Diesel permaneció igual.

demanda promedio de los primeros siete meses del año se ubicó en 136,6 KBPD, un 1,4% superior al promedio del mismo período del año anterior.



Demanda de Gasolina



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual Julio 2023

 $158,0_{\text{KBPD}}$

▼ -0,6% anual (-1,0 KBPD)

▲ +2,6% mensual (4,0 KBPD)

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

155,9_{KBPD}

▲ +0,9% anual (1,4 KBPD)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

159,1_{KBPD}

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD) vs. 2021

En el mes de julio de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 158,0 KBPD, lo cual representa un aumento de 2,6% frente a junio.

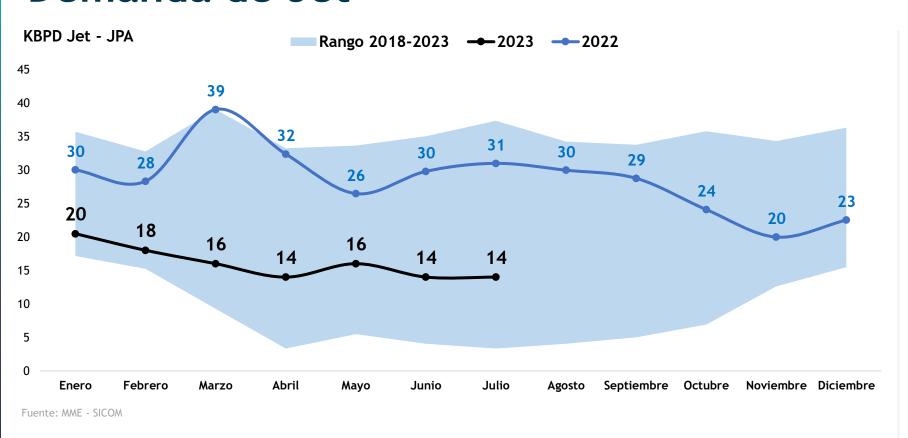
Respecto al mismo mes del 2022, la demanda disminuyó un 0,6% (1,0 KBPD).

En los primeros siete meses de 2023 se observó un acumulado de 155,9 KBPD, lo que representa un aumento del 0,9% (1,4 KBPD) respecto al mismo período del 2022.





Demanda de Jet



Promedio mensual Julio 2023

▼ -54,8% anual (-17,0 KBPD)

0% mensual

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

▼ -48,2% anual (-14,9 KBPD)

Promedio año acumulado Enero - Diciembre 2022

+5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

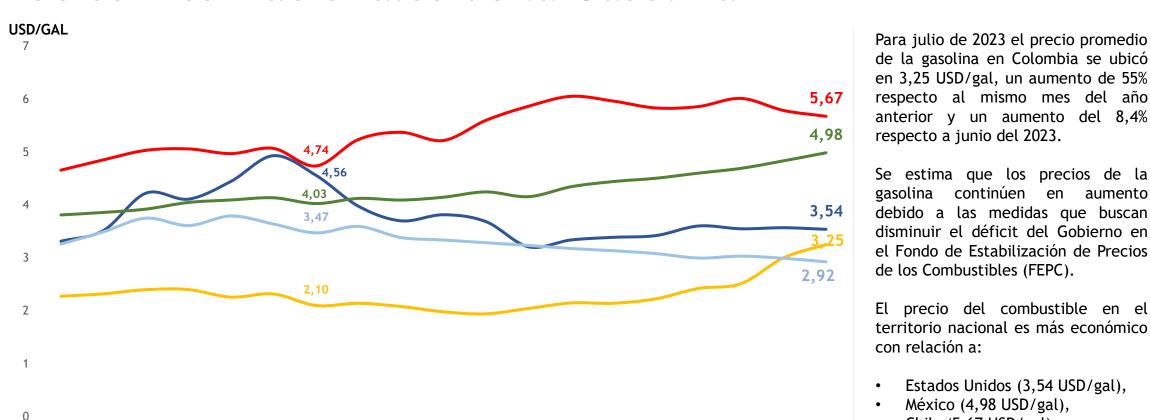
Para julio de 2023, la demanda de Jet registró 14,0 KBPD, igual frente al mes de junio.

Con respecto a julio de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída del 54,8%, equivalente a 17 mil barriles promedio diarios

promedio acumulado demanda del combustible en los primeros siete meses del año tuvo una disminución de 48,2% respecto al mismo periodo del 2022.



Precios internacionales de la Gasolina



	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may- 22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may- 23	jun-23	jul-23
Colombia	2,27	2,32	2,40	2,40	2,26	2,32	2,10	2,14	2,08	1,98	1,94	2,04	2,15	2,14	2,22	2,42	2,51	3,00	3,25
Estados Unidos	3,32	3,52	4,22	4,11	4,44	4,93	4,56	3,98	3,70	3,82	3,69	3,21	3,34	3,39	3,42	3,60	3,55	3,57	3,54
México	3,81	3,86	3,92	4,05	4,09	4,13	4,03	4,12	4,09	4,15	4,25	4,16	4,34	4,44	4,50	4,60	4,69	4,83	4,98
Argentina	3,26	3,49	3,75	3,61	3,79	3,64	3,47	3,59	3,38	3,33	3,28	3,23	3,17	3,13	3,08	2,99	3,03	2,99	2,92
Chile	4,66	4,85	5,03	5,06	4,97	5,07	4,74	5,24	5,37	5,22	5,60	5,86	6,05	5,96	5,83	5,86	6,01	5,78	5,67

Colombia — Estados Unidos — México — -Argentina ——Chile

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de 2,92 USD/gal.

México (4,98 USD/gal),

Chile (5,67 USD/gal) y

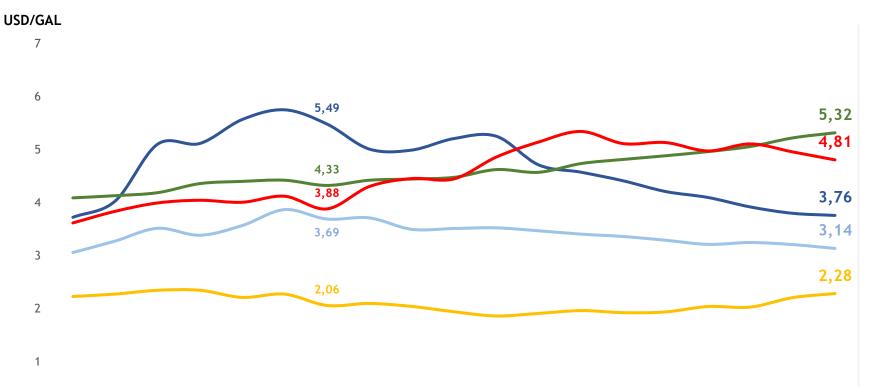
*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y los volúmenes de venta en galones.

Estados Unidos (3,54 USD/gal),

Se estima que los precios de la



Precios internacionales del Diesel



0																			
	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may- 22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may- 23	jun-23	jul-23
Colombia	2,23	2,27	2,35	2,35	2,21	2,27	2,06	2,10	2,04	1,94	1,86	1,91	1,96	1,93	1,94	2,04	2,03	2,21	2,28
Estados Unidos	3,72	4,03	5,10	5,12	5,57	5,75	5,49	5,01	4,99	5,21	5,26	4,71	4,58	4,41	4,21	4,10	3,92	3,80	3,76
	4,09	4,13	4,19	4,36	4,40	4,42	4,33	4,42	4,45	4,48	4,62	4,57	4,74	4,82	4,89	4,96	5,06	5,22	5,32
Argentina	3,06	3,28	3,52	3,39	3,57	3,87	3,69	3,72	3,50	3,52	3,53	3,47	3,41	3,36	3,29	3,22	3,25	3,21	3,14
Chile	3,62	3,84	3,99	4,04	4,01	4,12	3,88	4,30	4,46	4,45	4,86	5,15	5,35	5,12	5,14	4,98	5,11	4,96	4,81

Argentina

Colombia — Estados Unidos — México

Para julio de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,28 USD/gal, un aumento del 10,8% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 3,5% respecto a junio del 2023.

Este comportamiento se corresponde con la tendencia alcista de los precios observados en la gasolina.

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

- Argentina (3,14 USD/gal)
- Estados Unidos (3,76 USD/gal)
- Chile (4,81 USD/gal) y
- México (5,32 USD/gal),

^{*}Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y los volúmenes de venta en galones.





SEMANA INTERNACIONAL DE RECURSOS ENERGÉTICOS DEL SUBSUELO

Academia, Industria y Estado Construyendo juntos un Futuro energético sostenible.

La Escuela de Ingeniería de Petróleos de la Universidad Industrial de Santander, invita a las empresas del sector a vincularse a través de:

11-15 SEPTIEMBRE

2023

BUCARAMANGA

Invita:





Facultad de Ingenierías Físico Químicas

Escuela de Ingeniería de Petróleos

- Jornadas de reclutamiento
 Procesos de selección y reclutamiento de estudiantes y/o profesionales
- Emprendedores EIP
 Formulación de retos para solución por parte de estudiantes y grupos de investigación
- Conferencias, charlas y cursos técnicos
 Presentación de temáticas de interés para transferencia de conocimiento
- Panel de innovación empresarial
 Presentación de innovaciones empresariales en el sector
- Open LAB
 Ecosistema de innovación y desarrollo tecnológico para el sector
- **Día del Ingeniero de Petróleos**Celebración dirigida a estudiantes de Ingeniería de Petróleos
- Cóctel
 Espacio de integración profesional y empresarial
- Torneo de Golf
 Dirigido a egresados y profesionales de la industria.

MÁSINFORMACIÓN

ps://eventos.uis.edu.co/semanaeip/ eip.gestioninnava@uis.edu.co eip.gestionadmon@uis.edu.co Tel. 67-6344000 ext. 1327-1550



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



PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS







Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos eventos@campetrol.org

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

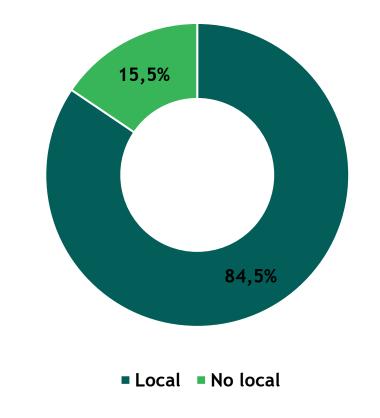




Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol - Acumulado 2023 (Enero - Junio)



Total de mano de obra



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

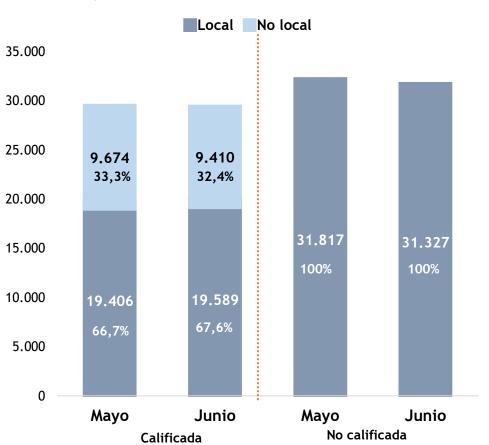
De la mano de obra calificada, el 65,0% estuvo representado por mano de obra local y el 35,0% por no local. La mano de obra no calificada fue un 100% local.



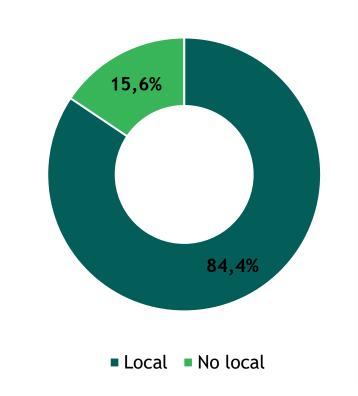
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol - Junio 2023

60.326

Trabajadores



Total de mano de obra



En junio de 2023, se reportaron 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

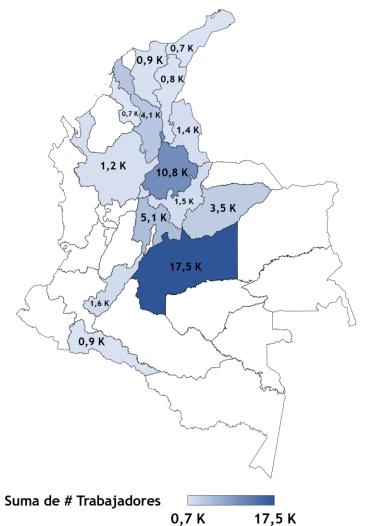
- De la mano de obra calificada, el 67,6% fue local, y el 32,4% no local.
- De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.



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

60.326

Trabajadores de contratistas



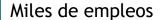
En junio de 2023, se reportaron 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

- 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 8,5 mil y 9,1 mil, respectivamente.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap



Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol-Histórico 2022 - 2023 (Ene-Junio)





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

> **Empleo mensual** Junio 2023

60.326

▲ +7,2% anual (4.048 Empleos)

▼ -0,9% mensual (571 Empleos)

Empleo promedio acumulado Enero - Junio 2023

▲ +9,4% anual (5.115 Empleos)

En junio de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un incremento del 7,2% (4.048 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

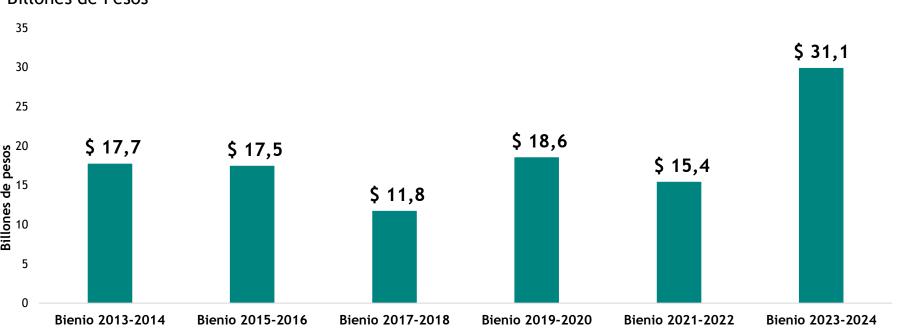
En relación con mayo de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol disminuyó en 0,9% (571 empleos menos).

En promedio, desde enero hasta junio de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 59 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 9,4% más (5.115 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.



Regalías presupuestadas por bienio





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

Regalías presupuestadas Bienio 2023-2024

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

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

Regalías presupuestadas Promedio Bienios 2013-2022

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 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



*Datos provisionales Último dato disponible

Recaudo provisional de regalías Enero - marzo 2023

Recaudo de regalías Año 2022

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

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

Recaudo promedio de regalías Año 2018-2022

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.

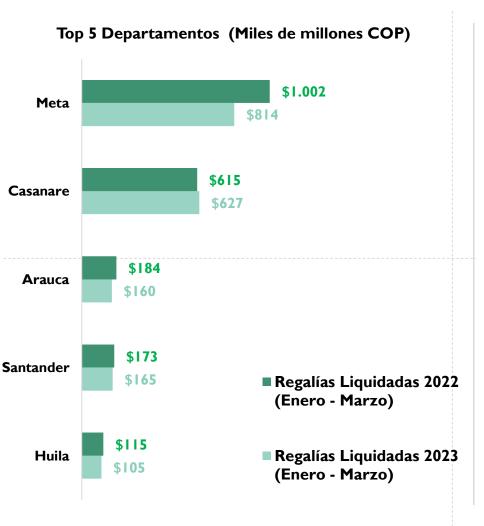
El valor recaudado en 2022 supera en un 67,5% el valor recaudado en el año 2021, y en 56,5% el valor promedio recaudado (\$6,9 billones de pesos) durante 2018 - 2022.

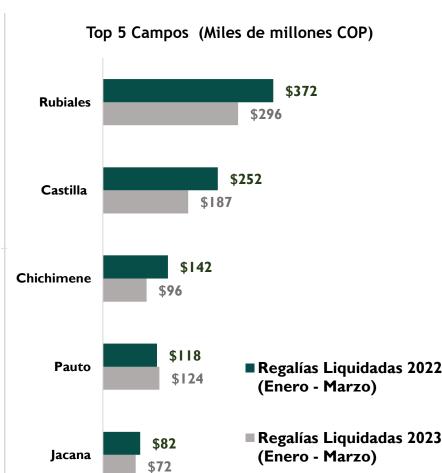
Entre enero y marzo de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$2,6 billones de pesos (último dato disponible).

El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores 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





A nivel departamental, durante el primer trimestre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales aglomeraron el 83,8% del total del recaudo.

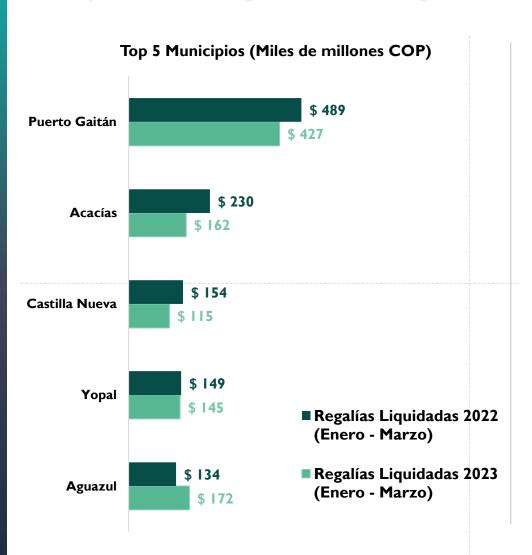
Comparado con el primer trimestre de 2022, Casanare tuvo un aumento del recaudo del 1,9%. Mientras que, el resto de los departamentos, tuvieron una disminución promedio del 11,4%.

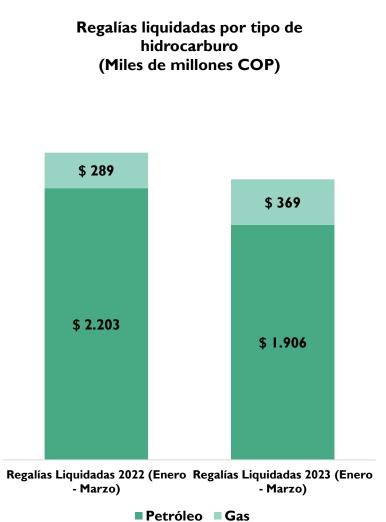
Por campo, durante el primer trimestre de 2023, Rubiales, Castilla Chichimene, Pauto Jacana (Casanare) fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 38,7% del total del recaudo.

Comparado con el primer trimestre de 2022, Pauto tuvo un aumento del recaudo del 4,6%. Mientras que, el resto de los campos, tuvieron una disminución promedio del 22,8%.



Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos





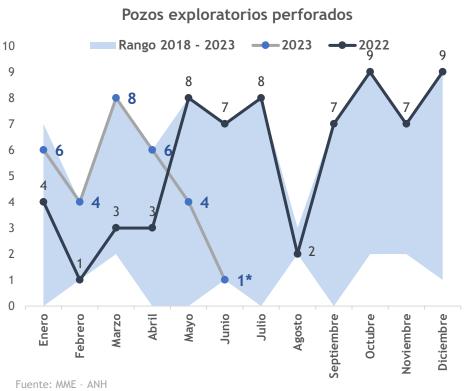
A nivel municipal, durante el primer trimestre 2023. aquellos de municipios que mayor recaudo de regalías han tenido son Puerto Gaitán, Acacías, Castilla Nueva, Yopal Aguazul, cuales aglomeraron el 46,4% del total del recaudo.

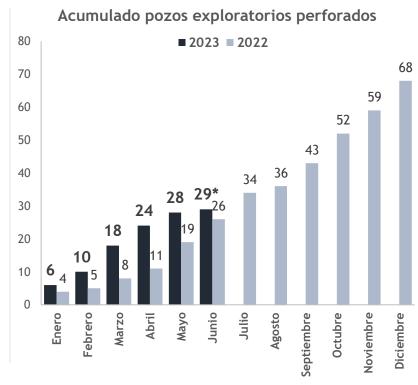
Comparado con el primer trimestre de 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 28,2%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 17,4%.

De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 13,5%, mientras que el gas un aumento del 28,0%.



Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios





Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Número pozos perforados Junio 2023

-85,7% anual (-6 pozos)

▼ -75,0% mensual (-3 pozos)

Acumulados pozos perforados Enero - Junio 2023

▲ +11,5% anual (3 pozos)

Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +172,0% anual (43 pozos)

Durante el mes de junio de 2023 (dato preliminar), se registró la perforación de un pozo exploratorio, disminución de seis pozos frente a junio de 2022 y tres menos con respecto a mayo de 2023.

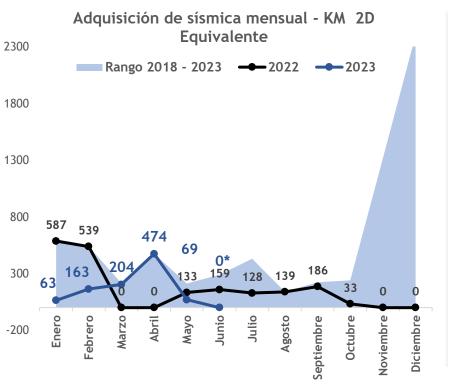
Con este reporte, para el primer semestre del año, el país acumula un total de 29 pozos perforados, un incremento de 11,5% con respecto al mismo periodo del 2022 (3 pozos).

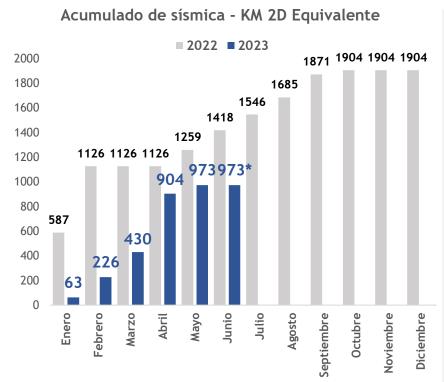
Es importante mencionar, que para el mes de anterior se recibieron dos descubrimiento: avisos de pozo Saxofón-1 localizado dentro Contrato de E&P VIM-5, a cargo de la empresa CNE OIL&GAS v el pozo Carambolo-1 del contrato de E&P VIM-21, operado también por CNE OIL&GAS.

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.



Actividad exploratoria - Sísmica





reporte preliminar acumulado de sísmica del 2023 con corte a junio, se confirma adquisición de 973 equivalentes, una disminución de 31,4% correspondiente a 445 Km 2D equivalentes menos respecto al mismo periodo del año anterior.

Sin embargo, en junio no se reportó la adquisición de KM 2D equivalente de sísmica, lo que representa una disminución del 100% respecto al mes anterior (159 KM 2D de sísmica menos) y del 100% respecto a mayo de 2022 (69 KM 2D de sísmica menos).

Fuente: MME - ANH

Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Sísmica Adquirida junio 2023

▼-100% anual (-159 km)

▼-100% mensual (-69 km)

Acumulado Sísmica Adquirida Enero - Junio 2023

▼ -31,4% anual (-445 km)

Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +20,1% anual (319 km)



Perforación de pozos de desarrollo





Fuente: MME - ANH-

Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Número de Pozos Junio 2023

▼ -14,3% anual (-8 pozos)

▲ +14,3% mensual (6 pozos)

Acumulado al año anterior Enero - Junio 2023

-4,1% anual (-13 pozos)

Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +52,8% anual (227 pozos)

En junio de 2023 (último dato disponible), se perforaron 48 nuevos pozos de desarrollo, ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y seis más frente al mes anterior.

A lo largo de este año se han perforado 307 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 4,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (13 pozos menos).

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).





Next-Generation

industries, and for test laboratories.

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



www.anton-paar.com/apb-pma

65

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL

2023



¡Te invitamos a participar en la tercera edición de los Premios Sostenibilidad Campetrol!

Si tu compañía cuenta con una iniciativa de

SOSTENIBILIDAD

haz parte del evento que premia el compromiso de las organizaciones por cumplir con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

iNO SE QUEDEN SIN PARTICIPAR!

Cierre convocatoria

29 de agosto de 2023

Ambiental

Descarbonización.

Transición energética.

Economía Circular.

Social

Inversión social.

Bienestar para los colaboradores.

Proyectos de innovación y emprendimiento.

Gobernanza

Ética.

Transparencia.

Rendición de cuentas.

Estrategias anticorrupción.

... entre otros.





La premiación será durante



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía







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

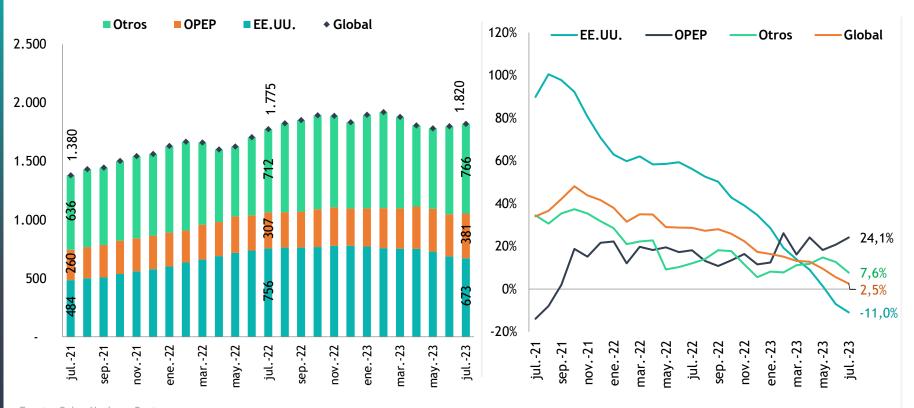
Las principales noticias de la industria en el mundo



Fuente: SierraCol



Actividad de taladros Global



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual Julio 2023

1.820

▲ +1,1% anual (20 Equipos)

▲ +2,5% mensual (45 Equipos)

Promedio año acumulado Enero-Julio 2023

▲ +10,6% anual (177 Equipos)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

1.747

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

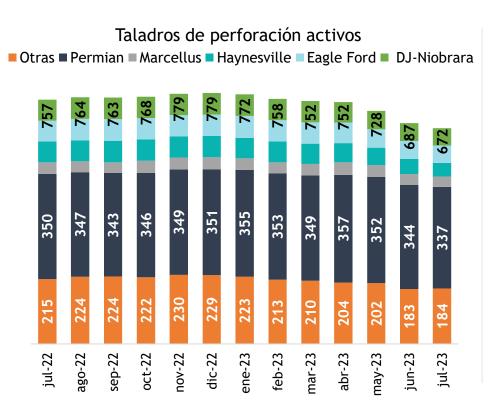
Los taladros de Drilling que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.820 equipos en julio de 2023. Se observa un aumento de 1,1% respecto al mismo periodo del año anterior y de 2,5% con respecto al mes anterior.

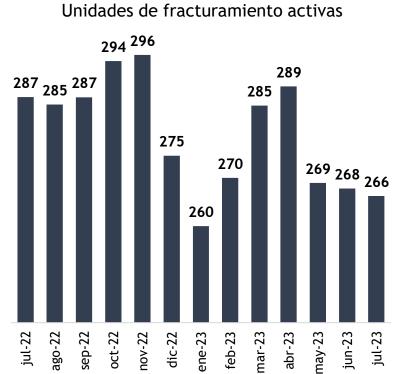
El promedio del año 2023 acumulado hasta julio de 2023 fue 1.844 equipos, lo que representó un aumento de 10,6% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, la demanda mundial aumentó en concordancia con lo señalado por la organización, el número de taladros tuvo un aumento de 5,2% (19 equipos mas) respecto al mes anterior.



Actividad de taladros EE.UU.





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

Promedio mensual de taladros Julio 2023

▼ -11,2% anual (85 Equipos)

▼ -2,2% mensual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado Enero-Julio 2023

▲ +6,7% anual (46 Equipos)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

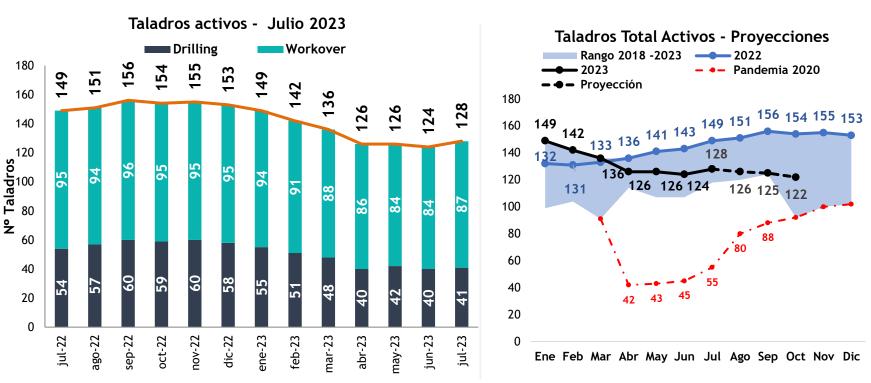
Durante el mes de julio de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 672 equipos en promedio, una disminución de 11,2%, a correspondiente equipos del año respecto al mismo mes anterior.

La disminución anual se observó principalmente en las cuencas Haynesville (24 equipos menos), Permian (13 equipos menos) y Eagle Ford (12 equipos menos).

Adicionalmente, en el mes de julio de 2023 el número de unidades de fracturamiento hidráulico disminuyó 7,2% con respecto al mismo periodo de 2022 (21 taladros menos), ubicándose en 268 equipos.



Actividad de taladros Colombia



- 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 Julio 2023

▲ +3,2% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

▼ -3,5% anual (5 Equipos)

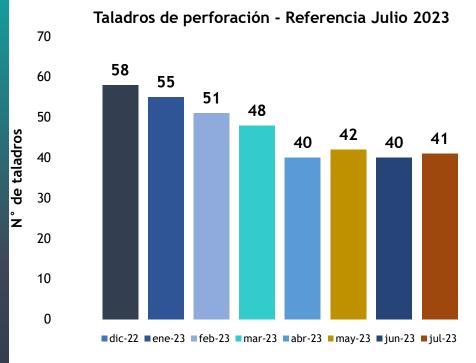
Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

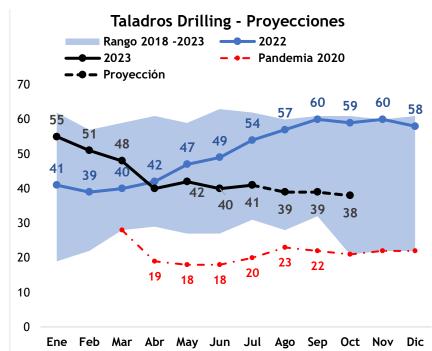
▲ +23,7% anual (28 Equipos)

- En julio de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 128 taladros activos (41 de Drilling y 87 de Workover), una disminución de 14,1% respecto al mismo mes en el 2022 (21 equipos) y un aumento de 3,2% respecto a junio del presente año (4 equipos).
- El promedio acumulado del año en curso fue de 133 equipos activos, disminución de 3,5% con respecto al mismo periodo de 2022 (cinco equipos menos).
- decreciente tendencia observada desde noviembre del 2022 se detuvo este mes, con el aumento de cuatro equipos frente a junio.



Actividad de taladros Colombia - Drilling





Fuente: Campetrol

Conteo mensual Julio 2023

41

Equipos

▲ +2,5% mensual (1 Equipo)

▼ -24,1% anual (-13 Equipos)

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

45 Equipos

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

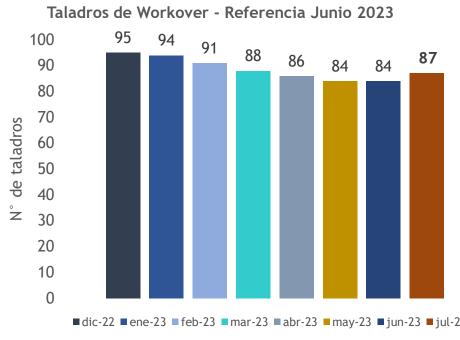
51 Equipos

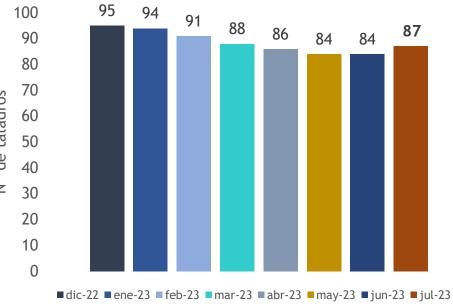
▲ +66,5% anual (20 Equipos)

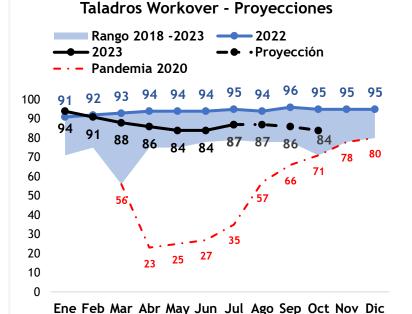
- De los 128 equipos activos reportados en julio de 2023 en Colombia, 41 correspondieron a labores de *Drilling*.
- Es importante resaltar que, de los 41 equipos activos totales, 38 estuvieron en operación y tres en movilización.
- Sobre los 41 equipos reportados activos, hubo:
 - Un aumento de 2,5% respecto a junio de 2023 (1 taladro más).
 - Una disminución 24,1% respecto a julio de 2022 (13 taladros menos)
- El aumento se debió principalmente al inicio de operaciones en los departamentos de Santander, Arauca y Casanare. Es importante mencionar que dos equipos se encuentran en desmovilización.



Actividad de taladros Colombia - Workover







Fuente: Campetrol

Conteo mensual Julio 2023

3,6% mensual (3 Equipos)

▼ -8,4% anual (8 Equipos)

Promedio año acumulado Enero - Julio 2023

Equipos

▼ -6,0% anual (6 Equipos)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2022

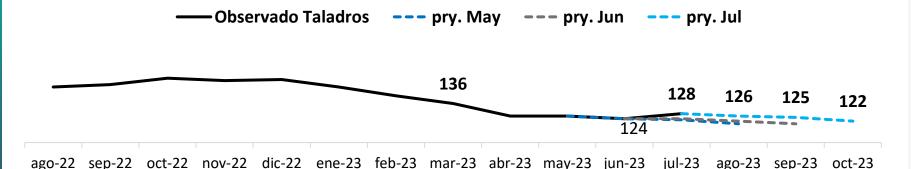
▲ +8,7% anual (8 Equipos)

- En julio 2023, se reportaron 87 taladros de Workover activos. Esto estuvieron representa una disminución del 8,4% respecto al mismo mes en el año anterior.
- Respecto a junio de 2023, la actividad de taladros mantenimiento aumentó en tres equipos reportados.
- Durante los últimos siete meses, la actividad de taladros de Workover tenido ha una disminución de 7,4% (7 equipos).
- El aumento corresponde al inicio operaciones departamentos de Huila, Meta y Casanare.





Proyección de actividad de taladros



Drilling Workover **Total** En En espera movilizaci Operando Activos pry. Ago pry. Sept pry. Oct pry. Ago pry. Sept pry. Oct pry. Ago pry. Sept pry. Oct obs. obs. obs. ago-22 46 57 94 149 sep-22 60 151 96 oct-22 54 59 95 156 95 154 nov-22 55 dic-22 58 155 55 149 ene-23 51 91 142 feb-23 48 88 mar-23 136 126 abr-23 may-23 126 124 jun-23 40 124 jul-23 128 41 39 128 125 ago-23 39 39 126 125 122 38 86 125 sep-23 39 38 84 122 oct-23 122

El número de taladros activos en Colombia reportados en julio de 2023 fue de 128 equipos (41 de Drilling y 87 de Workover).

Desde enero a junio de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros de 16,8% (25 taladros), en el mes de julio se reportó un incremento de cuatro taladros, mientras que proyección para los próximos tres meses de 126, 125 y 122 en agosto, septiembre octubre respectivamente.

Edición 27









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

La segerable de un elemento sensolal en todas las computans del pois y Securitas se ha compremento a entender las Lamescellados de un cliente y adaptarse a un mendo dendo lo segerable va nice alla de pocer un guardo a la estrada de un condecimiento. En esca sensolo, Sandro Carvigil, peretre general de Securita Cidotales, uso cisento cimo lana logrado socioloxarios como la engresa liber en seguridad e indinisió, y in referente en la manición emegrifica.

Realmente llevannes más de 50 años en el mercado. La

Actualmente estamos trabajando no sólo en la inclusión de personas con discapacidad, sino en diversidad de cénero... ... en nuestra parte administrativa 20% de mujeres en el equipo de

......

Edición 28









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

Yo soy Economisto de la Universidad de Liège en Bélgiea, de dri mi ocente firancis. No se desoparece después de tantos alios en América Latina a donde llegaé en 1977. Mi primer proyecto de trabajo fue en Venezaela en la

Ne ranque en Latinoamerica moneamente porque inc guarás mucho, obviamente por la gente y el continente que en una belleza. Después de vivir treu años en Brasil en Rio de Janeiro (hablo portugals tambiéro, me organis Venezuela, sali de la compañía y conseried a trabaiar e

Tenemos la representación de impresoras 3D, no son solamente niezas de investigación, sino que les permiten entrar en un producto final, lo que se llama boy

arias: una en Venezuela que tiene 28 allos de crende



SPOTLIGHT

TACHYUS



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

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

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

En 2018 Tachyus decide expandirse al mercado latinomaericano 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 GEL

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

Posicionar Tachyus/Aqueon como la tecnología líder en la transición energética y evalúa diferente tecnologías, aplicar inteligencia artificial para incrementar producción de hidrocarburos creando modelos más fáciles y rápidos 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

Tachyus en el 2021 decide participar activamente en CCUS, Geotermia, CO2 cuantificación y pronóstico, y decidimos desarrollar una tecnología en esta última ya que de usar y crecer nuestros hubs tecnológicos y técnicos para es un espacio ideal para automatizar y volver más eficiente los procesos actuales los cuales son muy manuales .

¡Escribeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Ángeta Hermández - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones/acampetrol.org

Ya está disponible Edición 29

SPOTLIGHT

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







V ciclo de Planes y Programas de Inversión

¡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



@campetrol



@campetrol



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