



CAMPETROL

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

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A NOVIEMBRE DE 2021

10 DE DICIEMBRE DE 2021

[www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

# SOMOS **CAMPETROL**



## PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Sandra Alvarado – Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

# SOMOS **CAMPETROL**



**PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN**

Sandra Alvarado – Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



### Chemical Technologies

- Asphaltene management
- Corrosion prevention
- Foam control
- Flow improvement
- H<sub>2</sub>S management
- Microbial control
- Paraffin management
- Scale management
- Chemical injection pumps



### Artificial Lift Technologies

- Electrical submersible pumping (ESP) systems
- Rod lift systems
- Gas lift systems
- Progressing cavity pumping (PCP) systems
- Plunger lift systems
- Hydraulic lift systems
- Surface and downhole sensors
- Artificial lift and chemical control systems



### Digital Technologies

- IO control and communication hardware
- Monitoring & optimization software
- Wellhead production equipment
- Flow control valves

To learn more, visit our site at [www.ChampionX.com](http://www.ChampionX.com)



**CAMPETROL**

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

## Acerca de Nosotros

Somos una Cámara empresarial que desde 1988 agrupa a compañías de capital nacional y extranjero que ofrecen bienes y servicios y 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.

## Acerca de este Estudio

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**

Presidente Ejecutivo

[presidenteejecutivo@campetrol.org](mailto:presidenteejecutivo@campetrol.org)

**ANDRÉS SÁNCHEZ**

Director de Asuntos Económicos y

Administrativos

[deconomico@campetrol.org](mailto:deconomico@campetrol.org)

**FELIPE ROMERO**

Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org)

**JUAN GALLEGO\***

Analista Económico

[aeconomico1@campetrol.org](mailto:aeconomico1@campetrol.org)

**DANIELA BORDA**

Analista Económica

[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

\*Coordinador del documento

---

Informe de Taladros y Producción Campetrol

Todos los derechos reservados

[www.CAMPETROL.org](http://www.CAMPETROL.org)

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Masa Stork, Foto Contenido: Cortesía Masa Stork, Foto Industria Petrolera: Cortesía Independence, Foto Variables Reales: Cortesía Masa Stork, Foto Encuesta: Cortesía Petroseismic

Límite de nuestra responsabilidad

El uso de la información suministrada en este informe es de exclusiva responsabilidad del destinatario. Las estadísticas, indicadores y demás datos que se encuentren en este documento son de carácter meramente informativos y las proyecciones no constituyen un panorama futuro completamente certero. Todas las decisiones de negocio que se tomen con base en este documento, son de total responsabilidad del destinatario, sin comprometer de ninguna manera a CAMPETROL.

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes (COP\$ 263.340.900).



**CAMPETROL**

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

## Junta Directiva CAMPETROL

**HALLIBURTON**  
Juan David Orozco. Presidente

**SCHLUMBERGER SURENCO**  
Gustavo Marín. Vice Presidente

**BAKER HUGES**  
Alirio Forero

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney

**C & CO SERVICES**  
Ricardo José Correa

**PETROSEISMIC**  
Sandra Bautista

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

**COLOMBIA SUPPLY**  
Ivar Rojas

**BRASER PETRÓLEO**  
Miguel Abud

**FEEL CONSULTING**  
Néstor Neira

**TIPIEL**  
Ricardo Nicoletti

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA**  
Presidente Ejecutivo

**JENNIFER BELLON**  
Directora de Asuntos Públicos y Corporativos  
dasuntospublicos@campetrol.org

**MARIA PAULA CORTÉS**  
Abogada  
juridico@campetrol.org

**VERÓNICA ZAMBRANO**  
Coordinadora de Comunicaciones  
comunicaciones@campetrol.org

**CRISTINA SILVA**  
Coordinadora de Entorno  
entorno@campetrol.org

**NATALIA MOSQUERA**  
Diseñadora de Producto e Imagen  
diseno@campetrol.org

**ANDRÉS SÁNCHEZ**  
Director Económico y Administrativo  
deconomico@campetrol.org

**JUAN GALLEGO**  
Analista Económico  
economico1@campetrol.org

**FELIPE ROMERO**  
Analista Técnico  
analistatecnico@campetrol.org

**DANIELA BORDA**  
Analista Económica  
aeconomico2@campetrol.org

**MARIA CAMILA PÁEZ**  
Analista Financiera y Comercial  
financiero@campetrol.org

**SANDRA ALVARADO**  
Analista Comercial  
comercial@campetrol.org

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

# COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**



**PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN**

Sandra Alvarado – Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



**CAMPETROL**

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

## **CONTENIDO**

**CONTEXTO INTERNACIONAL** Página 10

**CONTEXTO NACIONAL** Página 16

**OFERTA O&G COLOMBIA** Página 23

**DEMANDA O&G COLOMBIA** Página 29

**ACTIVIDAD O&G COLOMBIA** Página 35

**ACTIVIDAD DE TALADROS** Página 41

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Daniela Borda, Analista Económica, al correo [aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

CAÑONES • MANDRILES • VÁLVULAS



**TASSAROLI**

Compromiso y Soluciones

SOMOS  
**ENERGÍA**  
QUE TRANSFORMA

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL & GAS Y MINERÍA

CERTIFICACIÓN API SPEC Q1,  
API SPEC 19G1 E ISO 9001:2015

---

# CONTEXTO INTERNACIONAL

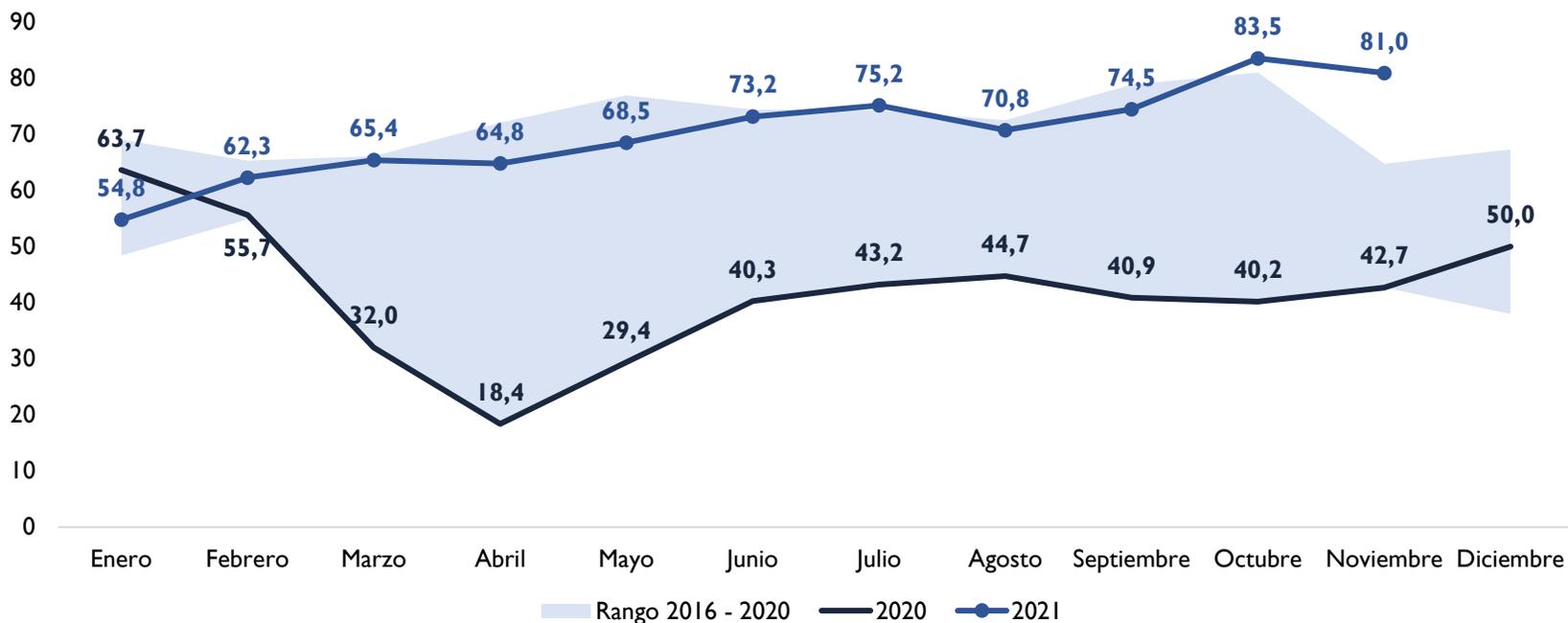
---





# Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021 - Brent

**80,9** USD/BL

▲ +89,6% anual (42,7 USD/BL)

▼ -3,1% mensual (2,6 USD/BL)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Noviembre 2021 - Brent

**70,4** USD/BL

▲ +71,5% anual (29,3 USD/BL)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020 - Brent

**43,4** USD/BL

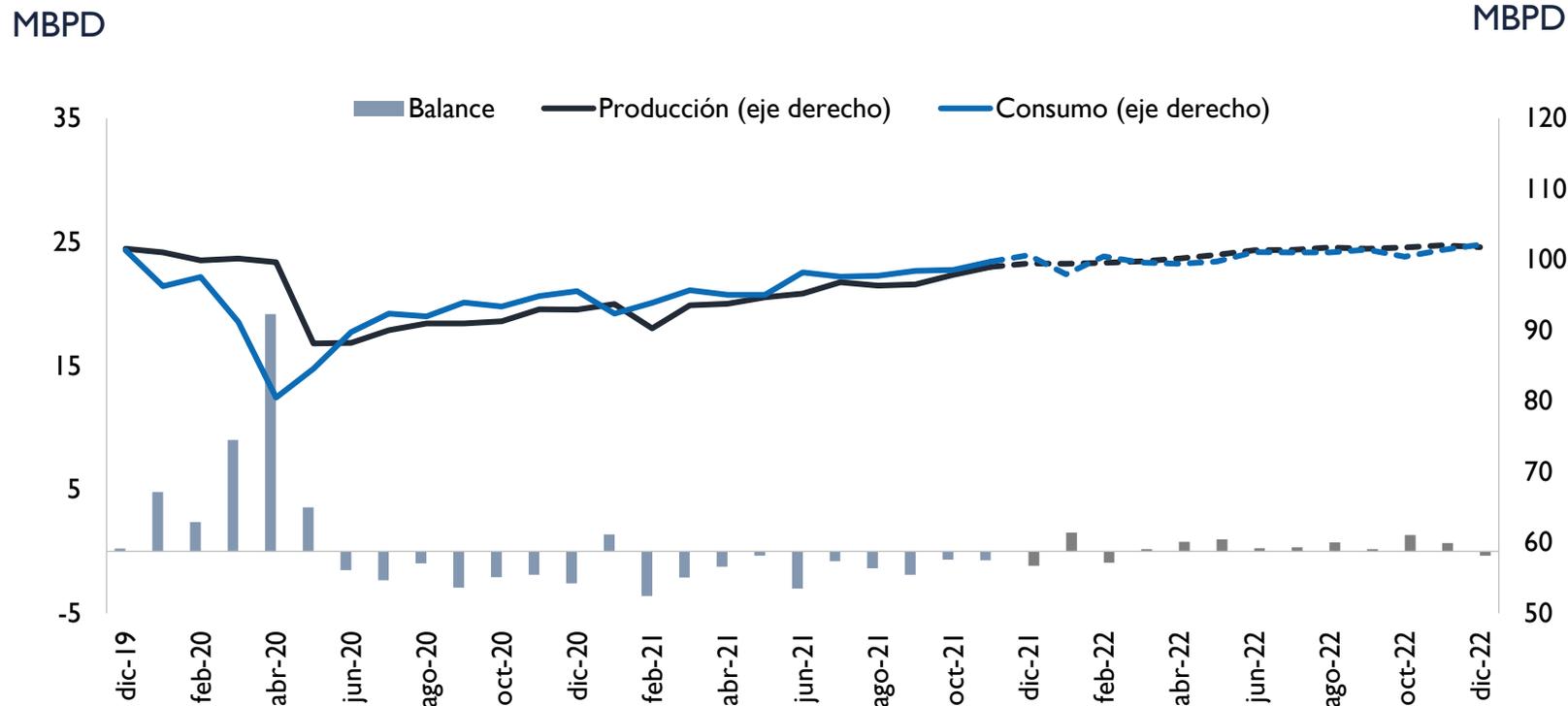
▼ -32,5% anual (64,2 USD/BL en 2019)

Las cotizaciones del crudo en el undécimo mes del año experimentaron presiones a la baja, aunque se mantuvieron por encima de los 80 USD/BL.

- Durante noviembre los precios internacionales de referencia Brent y WTI se ubicaron en promedio en 80,9 USD/BL y 79,1 USD/BL, respectivamente, lo que representó una contracción de 3,1% y 2,9%, respectivamente, al compararlos con el promedio de octubre.
- La reducción mensual se explicó principalmente por las especulaciones de una liberación de reservas por parte de los grandes consumidores como EE.UU. Además, el surgimiento de una nueva ola de contagios en Europa afectó las perspectivas de consumo.



# Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

**Producción mensual**  
Noviembre 2021

**99** MBPD

▲ +6,5% anual (6 MBPD)

▲ +1,2% mensual (1,2 MBPD)

**Consumo mensual**  
Noviembre 2021

**99,7** MBPD

▲ +5,1% anual (4,9 MBPD)

▲ +1,2% mensual (1,2 MBPD)

**Balance mensual**  
Noviembre 2021

**0,7** MBPD

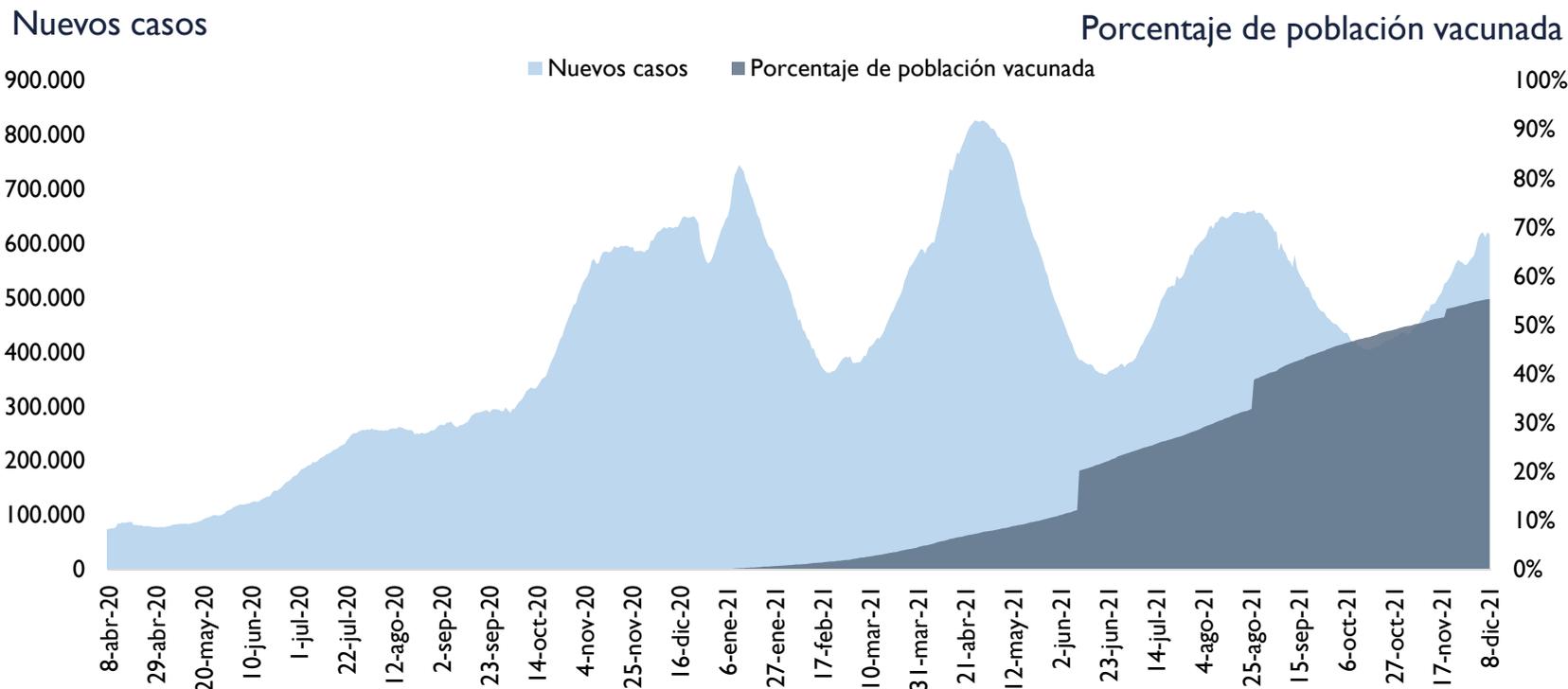
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en noviembre de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 0,7 millones de barriles diarios (MBPD), manteniendo la tendencia iniciada en el tercer trimestre de 2020.

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una expansión de 1,2 millones de barriles frente a octubre, al ubicarse en 99 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 99,7 MBPD, cerca de 1,2 millones de barriles mayor al nivel del mes anterior.
- Para el 2021, la EIA estima que el exceso de demanda se ubicaría en 1,3 millones de barriles para el consolidado del año.



# Covid-19 y vacunación global



Fuente: Universidad de Oxford  
Nota: Promedio móvil de siete días

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

**520** mil nuevos casos

▼ -10% anual (-57 mil nuevos casos)

▲ +24,6% mensual (102 mil nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Noviembre 2021

**536** mil nuevos casos

▲ +129% anual (301 mil nuevos casos)

**Porcentaje de vacunación**  
Con corte al 30 de Noviembre de 2021

**54,6%**

▲ +5 pp mensual

El promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un aumento con respecto a octubre, pese a los avances de la vacunación global.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la expansión del 73,5% en el promedio de los nuevos casos en Europa.
- Particularmente, Suiza, Austria y España impulsaron el crecimiento en la región con un incremento mensual en el promedio de nuevos casos de 356%, 286% y 206%, respectivamente.
- Respecto a la vacunación, África presenta el mayor crecimiento en la población vacunada con 50,2%, con respecto al mes anterior.

# MUY PRONTO LANZAMIENTO



## PARA MAYOR INFORMACIÓN

**Sandra Alvarado**

Analista Comercial

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 310 2486422

**Clarena Bermúdez**

Coordinadora de Eventos

[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)

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

Nuevos tiempos,  
**nuevas soluciones.**

Brigard  
Urrutia

bu.com.co



# TANQUES CEMO EASY PARA TRANSPORTE Y SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE



- Tanques móviles
- Totalmente equipados
- Seguros y prácticos
- Diferentes capacidades de almacenamiento
- Cumplen normas nacionales para transporte de combustible



[www.solco.com.co](http://www.solco.com.co)

+57 310 407 20 50

---

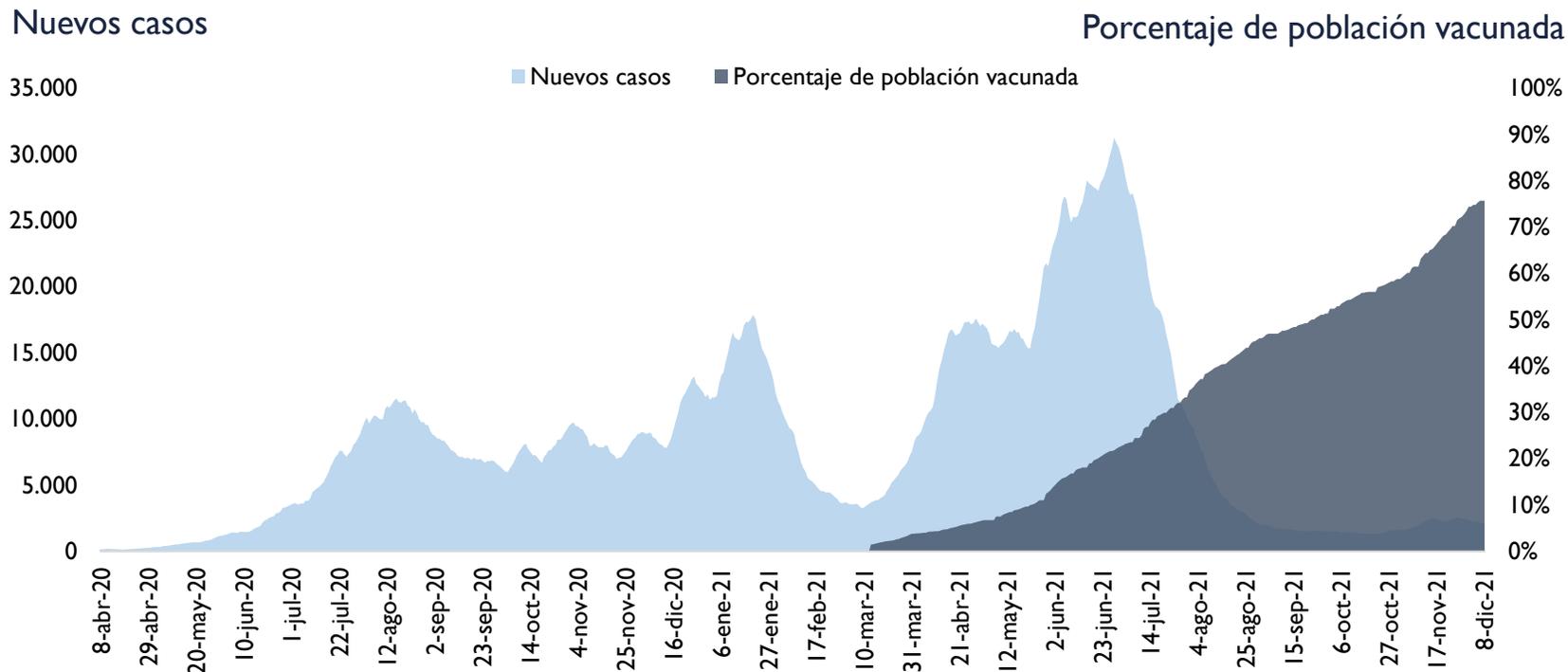
# CONTEXTO NACIONAL

---





# Covid-19 y vacunación Colombia



Fuente: Universidad de Oxford  
Nota: Promedio móvil de siete días

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

**2,2** mil nuevos casos

▼ -72% anual (-5,8 mil nuevos casos)

▲ +54,1% mensual (+786 nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Noviembre 2021

**10,3** mil nuevos casos

▲ +110% anual (5,4 mil nuevos casos)

**Porcentaje de vacunación**  
Con corte al 30 de Noviembre de 2021

**73,4%**

▲ +14,6 pp mensual

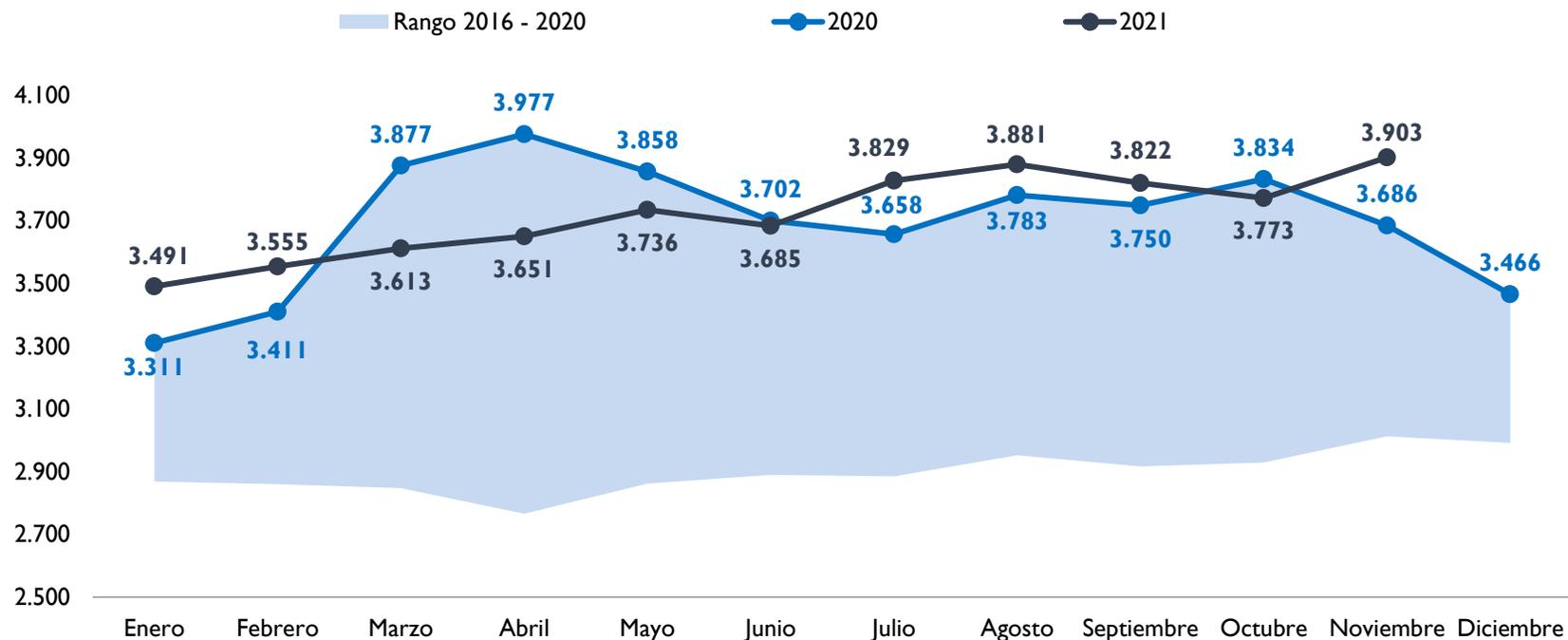
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 han experimentado un descenso anual debido a los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- No obstante, con respecto al mes anterior, el promedio de nuevos casos incrementó en 54,1%, pasando de 1,4 mil nuevos casos a 2,2 mil nuevas infecciones.
- El proceso de inmunización contra el COVID-19 ya alcanzó la última etapa que incluye trabajadores de la salud y de apoyo a la primera línea, y toda la población restante. Además, ya inició la aplicación de la tercera dosis o dosis de refuerzo.
- Si bien el país ya está en la última etapa de vacunación, solo el 73,4% de los colombianos están vacunados.



# Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

**3.903** USD/COP

▼ -5,9% anual (217 COP)

▼ -3,4% mensual (130 COP)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Noviembre 2021

**3.722** USD/COP

▼ -0,2% anual (8 COP)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**3.693** USD/COP

▲ +12,6% anual (413 COP)

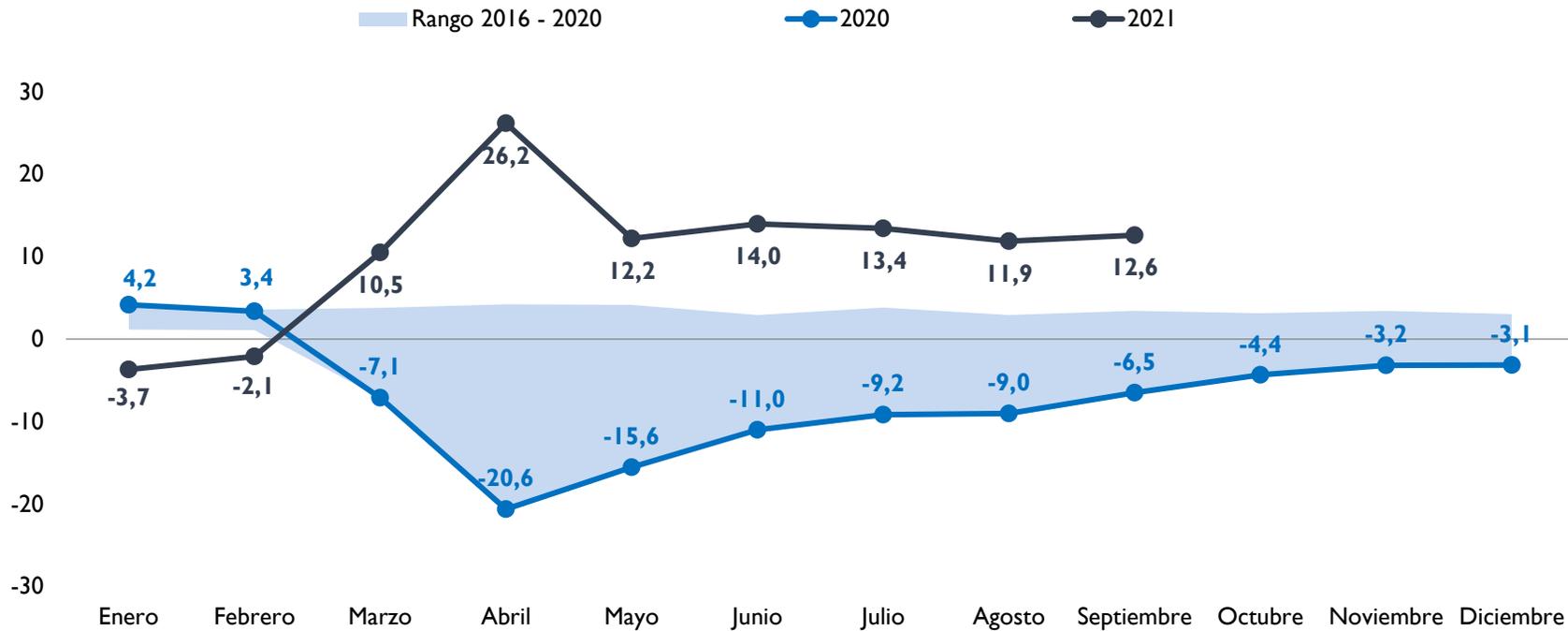
Para noviembre, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.903, lo que representa una depreciación del 3,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de octubre.

- Es importante resaltar que, si bien la TRM posee una histórica correlación con los precios internacionales del crudo, en el último año, las incertidumbres de los mercados globales han generado una desconexión entre ambas variables.
- Las continuas expectativas de tapering por parte de la FED en EE.UU. como respuesta a la mayor inflación, continúan generado presiones al alza en la TRM, las cuales se suman a la incertidumbre de los mercados ante el nueva variante del COVID-19, ómicron.



# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario  
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía,

**Var. % anual del mes**  
Septiembre 2021

# 12,6%

▲ +19,1 p.p. anual

▲ +0,7 p.p. mensual

**Promedio año acumulado**  
Enero - Septiembre 2021

# 10,5%

▲ +18,5 p.p. anual

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# -6,9%

▼ -10 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 12,6% en septiembre de 2021 (último dato disponible), superior a la expansión del 11,9% anual de agosto de 2021.

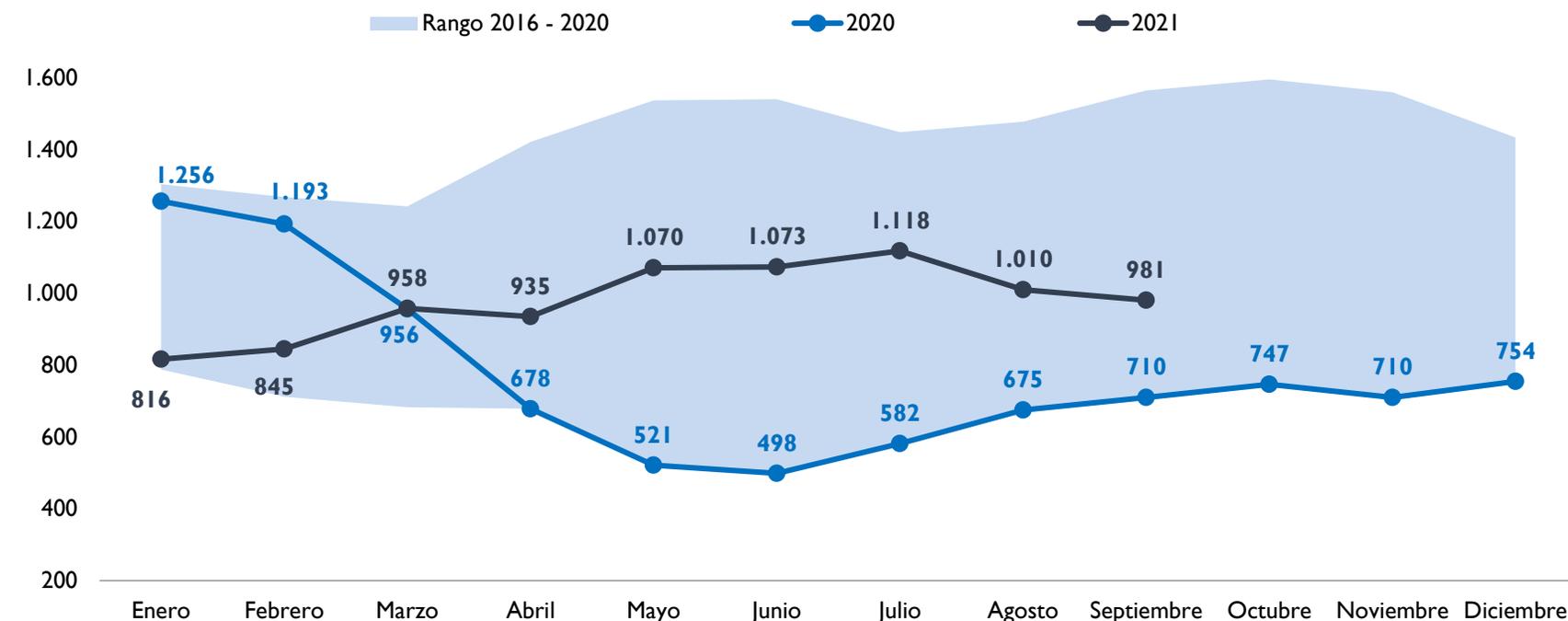
- En septiembre de 2021 se evidenció el séptimo mes consecutivo de expansión, consolidando el proceso de recuperación.
- Es importante tener presente que, parte del efecto positivo observado durante septiembre se debe al efecto base, al ser comparado con 2020, un año con fuertes contracciones en este indicador.

- Sin embargo, frente a septiembre de 2019 se registró una expansión del 5,26%. Lo que indica que la economía colombiana ya se encuentra mejor que en la pre pandemia



# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

**Promedio móvil tres meses**  
Julio - Septiembre 2021

**981** MUSD

▲ +38,1% anual (271 MUSD)

▼ -2,9% mensual (29 MUSD)

**Acumulado anual**  
Enero - Septiembre 2021

**9.033** MUSD

▲ +39,1% anual (2.541 MUSD)

**Total anual**  
Enero - Diciembre 2020

**8.755** USD/COP

▼ -45,2% anual (7.207 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en los USD 981 millones durante el trimestre móvil julio-septiembre de 2021 (último dato disponible).

- El registro para dicho periodo significó una reducción del 2,9% mensual, y un incremento del 38,1% anual.
- Luego de una recuperación en los primeros cinco meses del año, en agosto se observó una nueva tendencia a la baja en las exportaciones de crudo y derivados, la cual se mantuvo durante septiembre, explicado por el débil desempeño en la producción de crudo.
- En lo corrido de 2021 hasta septiembre, se exportaron 117 millones de barriles, inferior a los 153 millones de enero a septiembre de 2020, a pesar de los altos niveles del Brent.

# WORKSHOPS BIENES Y SERVICIOS

Ofrecemos a nuestras compañías afiliadas la posibilidad de desarrollar eventos y/o talleres en los que podrán dar a conocer a sus públicos de interés las principales tendencias del mercado en materia de inversiones en Bienes y Servicios Petroleros, así como los temas de coyuntura en materia económica, jurídica, social y/o ambiental que impactan al sector.

## El apoyo de la Cámara incluye:



Presentación de Situación y  
Perspectiva del sector petrolero



Telemarketing a los invitados



Diseño de la Invitación



Envío de Tips Campetrol  
(Por WhatsApp)



Envío Invitación a bases de datos de  
compañías de B&S, E&P, Gobierno,  
entre otros



Staff para la organización y  
logística del Workshop



Utilización de la plataforma Zoom o Meets

## Mayor información:

Clarena Bermúdez - Coordinadora de Eventos  
eventos@campetrol.org  
PBX: (571) 5201231 ext. 102 | 3102972386 - 3134360928

Sandra Lucía Alvarado - Analista Comercial  
comercial@campetrol.org  
PBX: (571) 5201231 ext. 103 | 3176554940

## !!!GRACIAS POR CONFIAR SUS EVENTOS EN NOSOTROS!!!



REVIVE NUESTRAS

**CHARLAS**  **CAMPETROL**

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

Si te perdiste el evento, puedes verlo  
en diferido en la página web de Campetrol,  
dando clic **AQUÍ**

---

# OFERTA O&G COLOMBIA

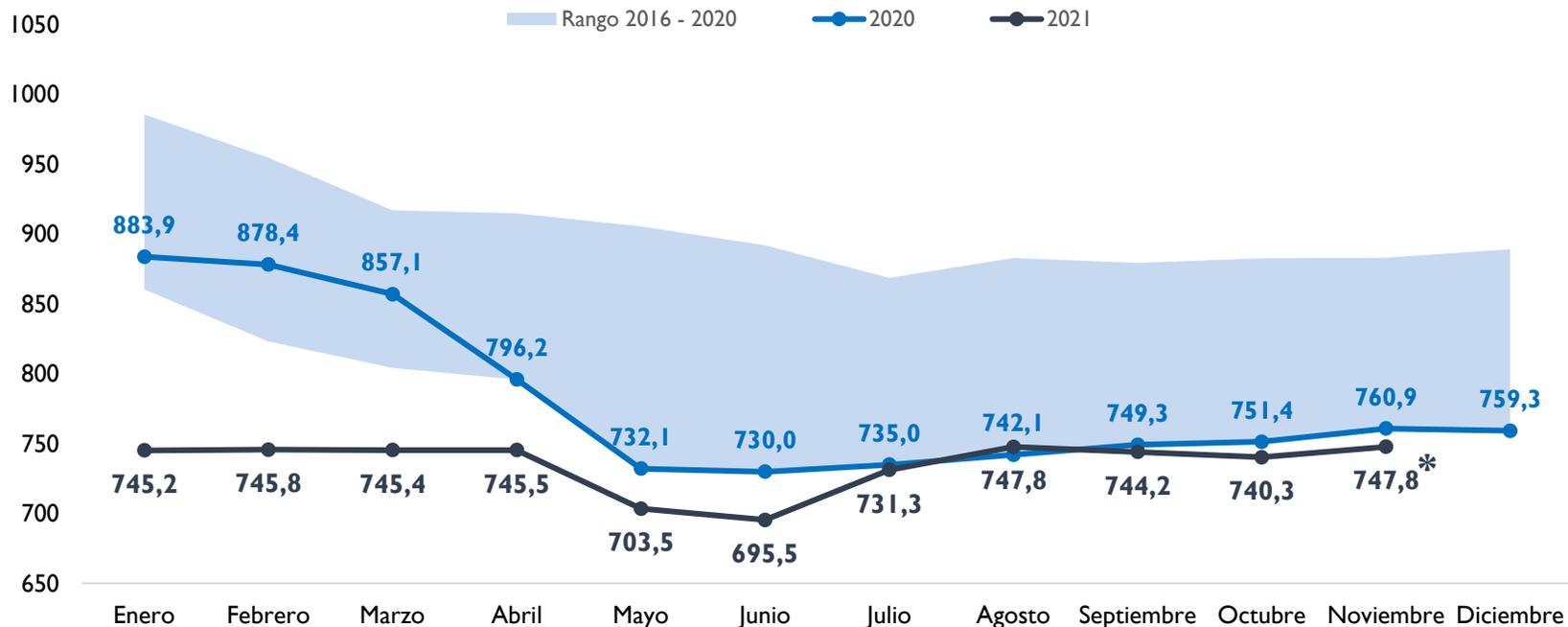
---





# Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

## 747,8

KBOPD

▼ -1,7% anual (13,1 KBOPD)

▲ +1,0% mensual (7,5 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

## 735,6

KBOPD

▼ -6,1% anual (47,6 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

## 781,3

KBOPD

▼ -11,8% anual (105 KBOPD)

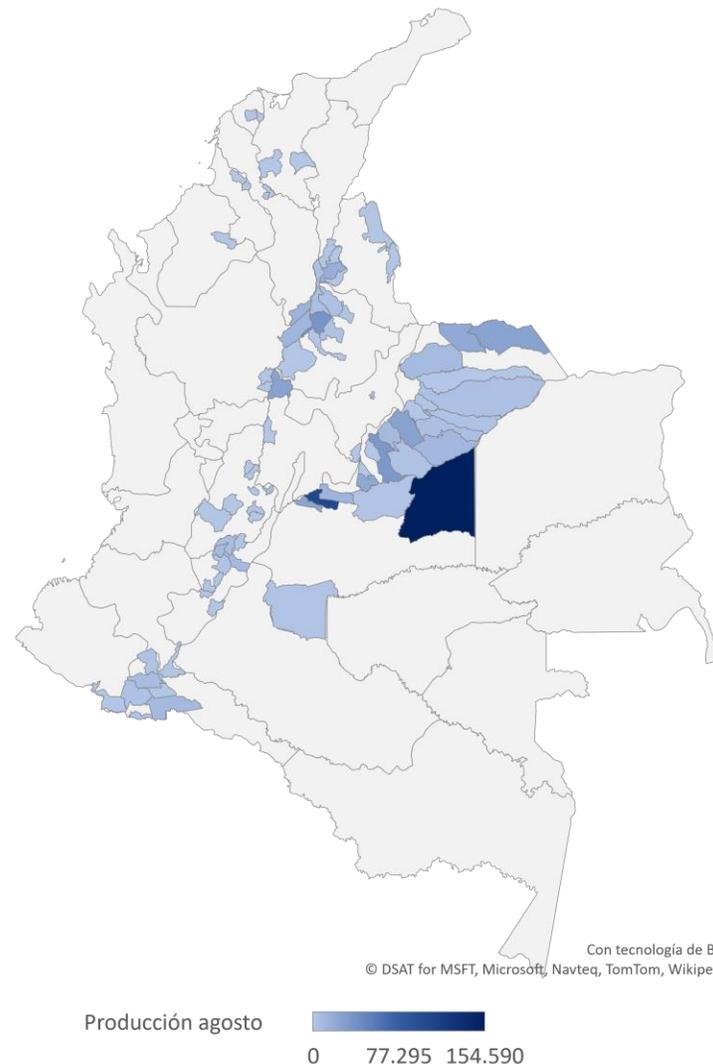
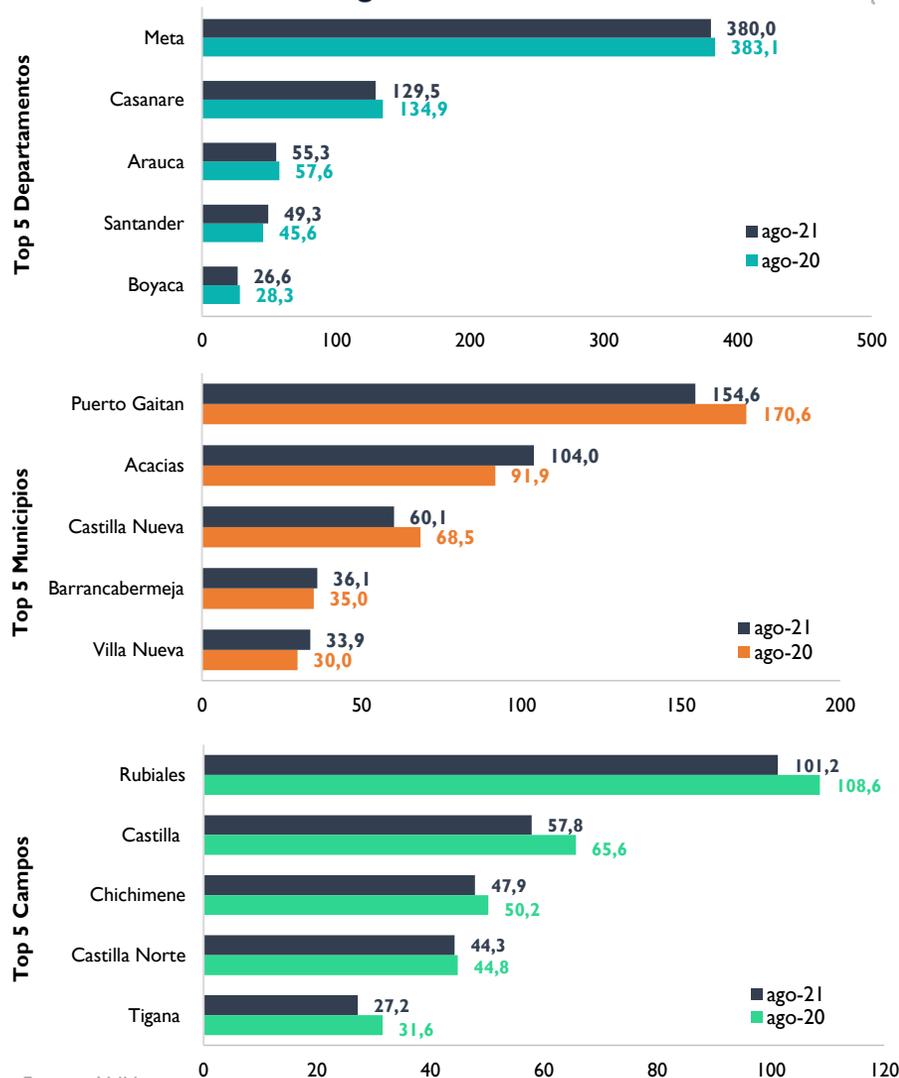
La producción preliminar de petróleo en el mes de noviembre fue de 747,8 KBOPD, lo cual representa una disminución de 1,7% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

- En el transcurso de noviembre se presentó un incremento generalizado de la producción en los campos del país. Las áreas con mayor aumento en la producción fueron los Llanos Orientales y el departamento del Putumayo.
- De igual forma, se evidenciaron pérdidas de producción en algunos campos de los departamentos de Meta, Casanare, Boyacá, Santander y Putumayo, debido a fallas mecánicas y eléctricas.



# Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio agosto\*



Para agosto de 2021 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,7% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 50,8%, ahora bien, en dicho mes experimentó un reducción anual del 0,8% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 51,9%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,67% (reducción anual del 9,4% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 37,23%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 13,5% (reducción anual del 6,8% en su producción).

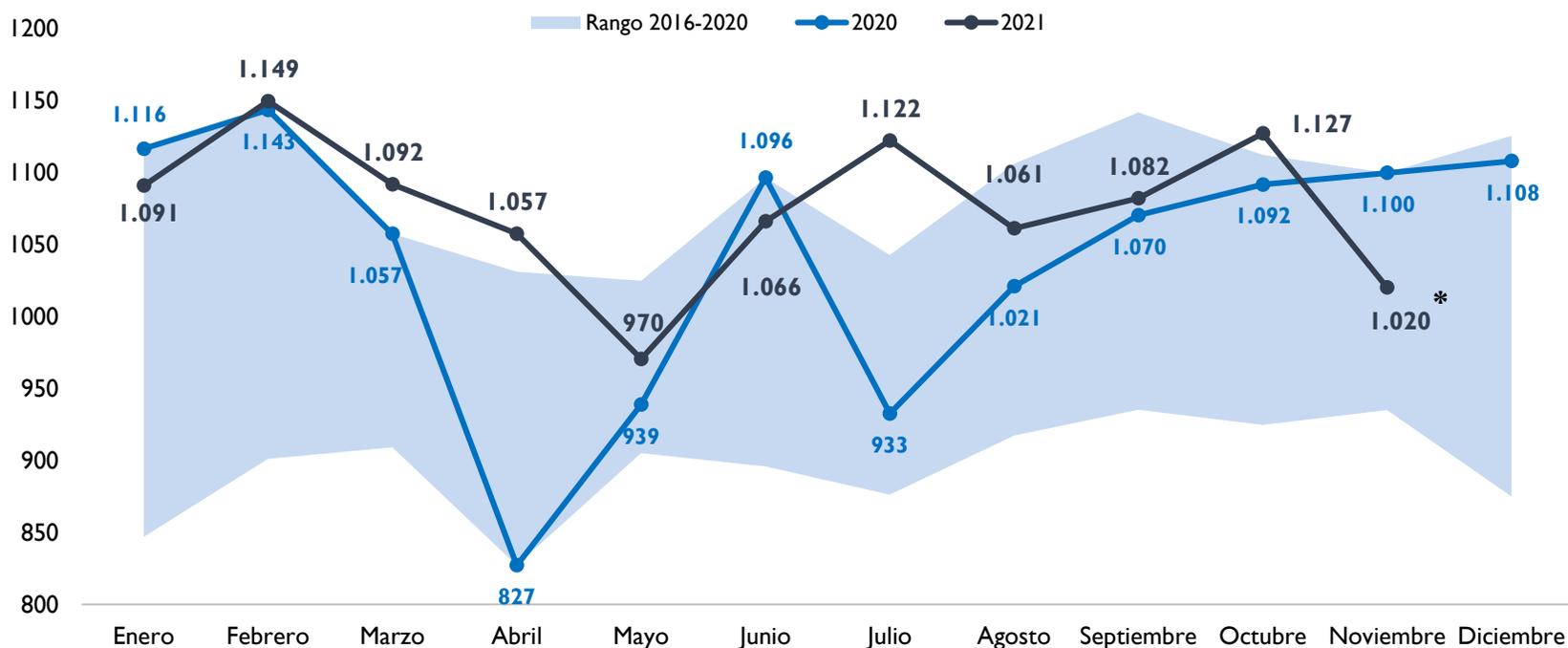
Fuente: ANH

\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

**1.020** MPCD

▼ -7,2% anual (107 MPCD)

▼ -9,5% mensual (80 MPCD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

**1.073** MPCD

▲ +3,9% anual (40,3 MPCD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**1.042** MPCD

▲ -2,7% anual (29 MPCD)

Durante el mes de noviembre, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.020 MPCD, representando así, un decrecimiento de 9,5% con respecto a septiembre de 2021.

- En noviembre se mantuvo la tendencia al alza en la producción de gas en los campos de Chuchupa - Ballena.
- Hacia el final del mes se presentó una disminución en la producción de gas debido a fallas mecánicas y mantenimientos en los campos Cupiagua y Pauto Sur.





## Orgullosos de innovar para el desarrollo del país

Creamos valor agregado con herramientas digitales, tecnologías innovadoras y un esquema de servicios directo al pozo. Manteniendo la sustentabilidad de nuestras operaciones e impactando positivamente a la comunidad a través de la inclusión y educación.



Tenaris es motor de desarrollo tecnológico, económico y social.



[www.tenaris.com/es](http://www.tenaris.com/es)

---

# DEMANDA O&G COLOMBIA

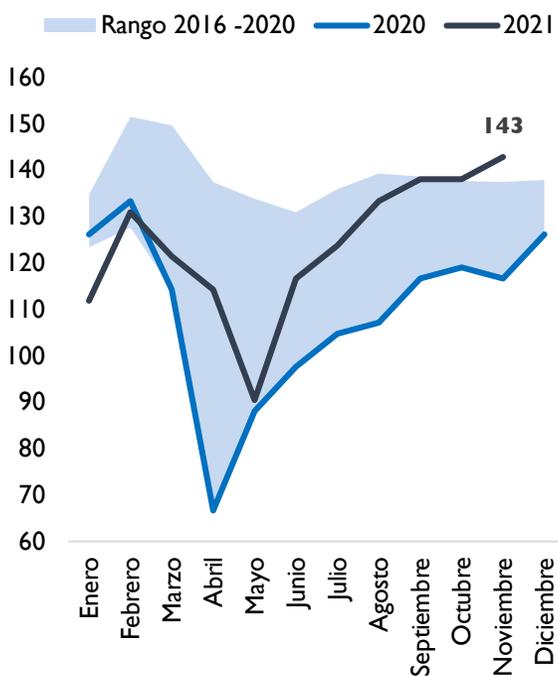
---



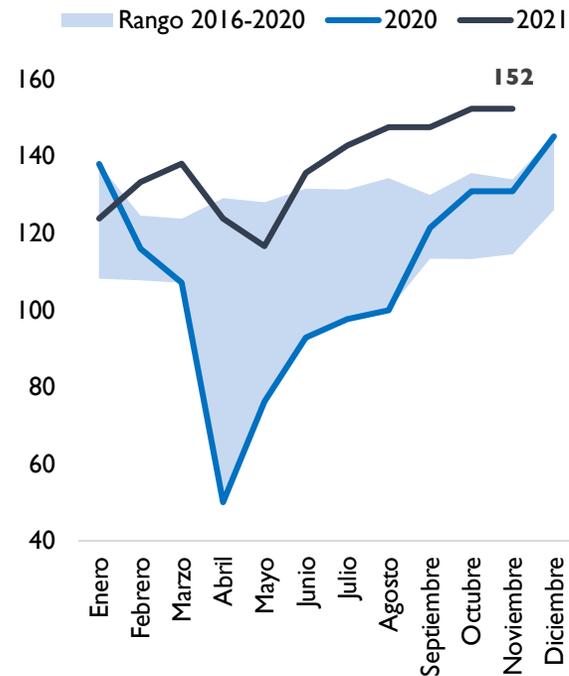


# Demanda de combustibles líquidos

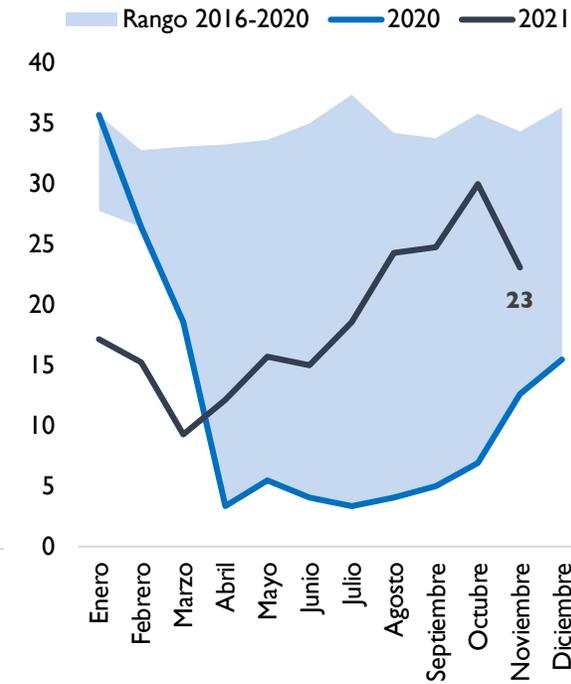
### KBPD ACPM - Diesel



### KBPD Gasolina



### KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - ANH  
Corte: Noviembre 2021

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

# 318,3

 KBPD

▲ +22,3% anual (58 KBPD)

▼ -0,7% mensual (2 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

# 271,4

 KBPD

▲ +24,4% anual (54,9 KBPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# 230

 KBPD

▼ -23,3% anual (70 KBPD)

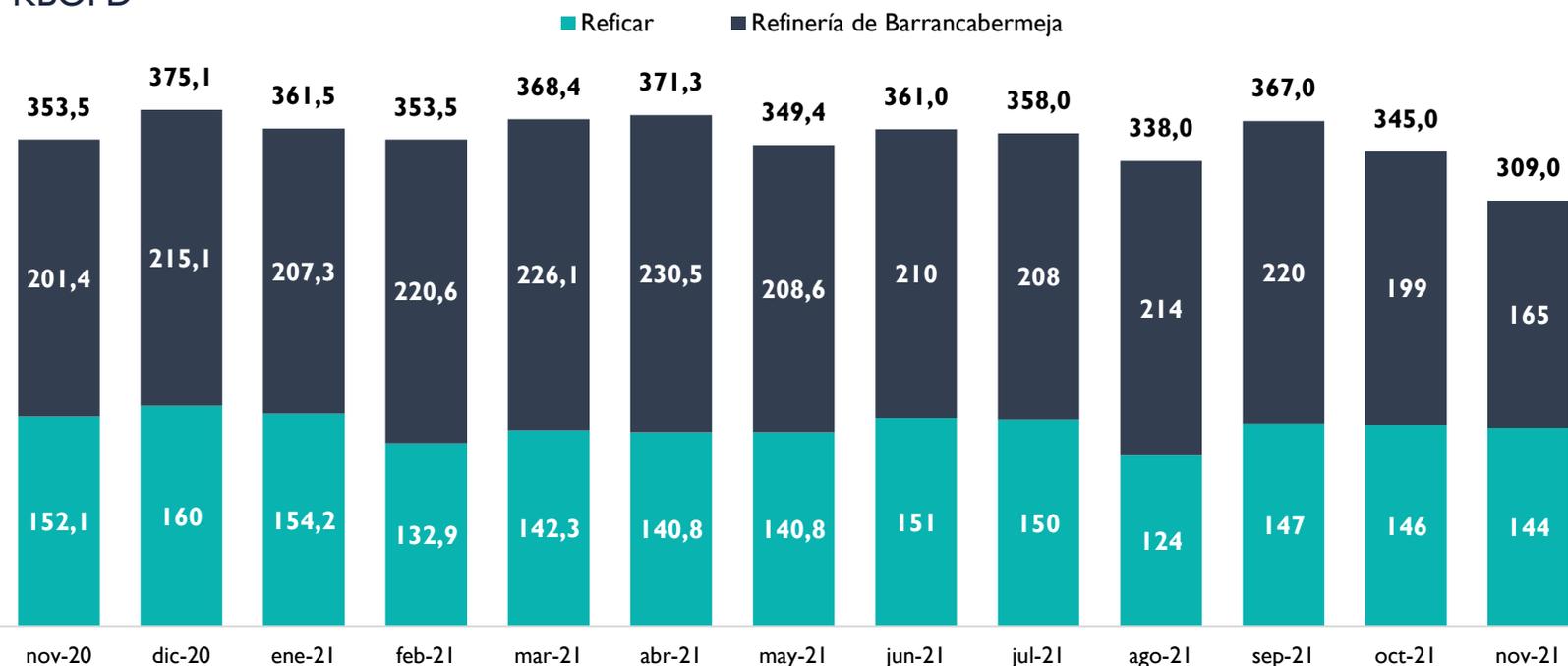
Para noviembre de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 318,3 KBPD, 0,7% inferior a la observada en octubre.

- Durante este mes se registró un máximo en la demanda de diesel de los últimos cinco años, mientras se mantuvo un consumo estable en el agregado de gasolina.
- El Jet, por su parte, presentó algunas fluctuaciones estacionales en su demanda. Sin embargo, su consumo se mantiene en el rango pre-pandemia.



# Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol  
Corte: Noviembre 2021

**Promedio mensual**  
Noviembre 2021

**309** KBOPD

▼ -12,6% anual (44,5 KBOPD)

▼ -10,4% mensual (36 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

**352,9** KBOPD

▲ +12,0% anual (37,7 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**320,2** KBOPD

▼ -14,3% anual (53 KBOPD)

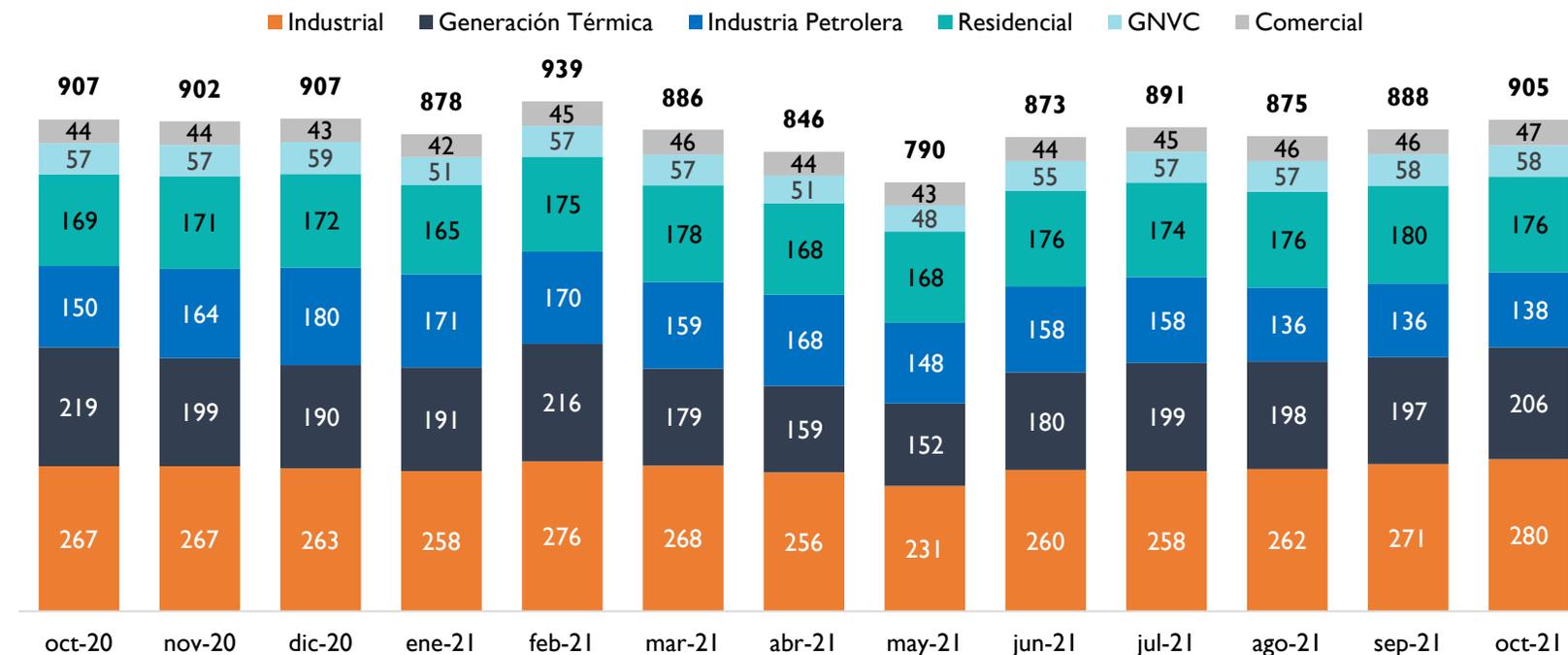
La carga a refinerías presentó un promedio de 309 KBOPD en el mes de noviembre de 2021, una disminución de 10,4% con respecto al mes de octubre.

- Durante todo el mes la Refinería de Cartagena presentó una operación normal y estable.
- Por su parte, en la Refinería de Barrancabermeja se continuó con el plan de mantenimiento programado en la unidad de crudo, lo cual disminuyó su carga a 165 KBOPD.



# Demanda de gas

## GBTUD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural  
Corte: Octubre 2021

**Promedio mensual**  
Octubre 2021

**905** GBTUD

▼ -0,2% anual (2 GBTUD)

▲ +2,0% mensual (18 GBTUD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Octubre 2021

**877** GBTUD

▼ -0,6% anual (2 GBTUD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

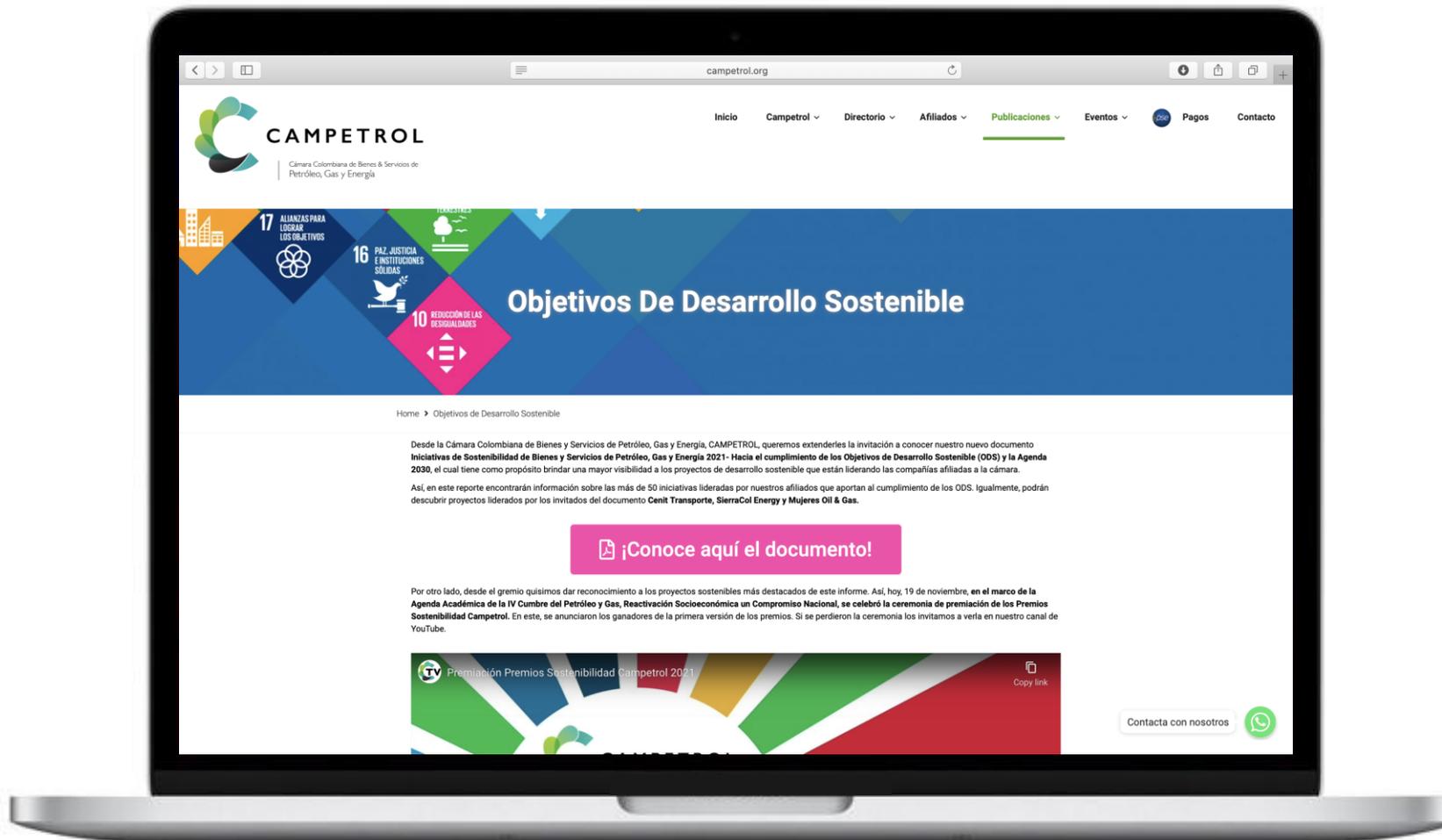
**878** GBTUD

▲ +2,2% anual (19 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de octubre registró una disminución de 0,2% anual, al ubicarse en 905 GBTUD.

- Esta disminución se explica principalmente por las variación en la demanda por el área de refinación (-13,6%) debido al mantenimiento programado que se está llevando a cabo en la Refinería de Barrancabermeja.
- Adicionalmente, se registró un decrecimiento en el consumo por parte del segmento de Generación Térmica (-5,9%), debido al incremento en el consumo de energía hidroeléctrica.

# CONOCE NUESTRO NUEVO DOCUMENTO



Visita nuestra nueva sección ODS y descarga el documento [aquí](#)



Independence

Aportar al desarrollo de las regiones y su gente, y conocer el valor del medio ambiente, nos convierten en aliados estratégicos para nuestros clientes y buenos vecinos para la comunidad.

**En Independence, crecemos y trabajamos juntos por una Colombia mejor.**



 [www.independence.com.co](http://www.independence.com.co)



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

COLOMBIA'S SUPPLY SAS



Wireline Services

INGENIERIA Y SERVICIOS A POZOS

COLOMBIA'S SUPPLY  
Wireline Services

[www.colombiasupply.com](http://www.colombiasupply.com)

---

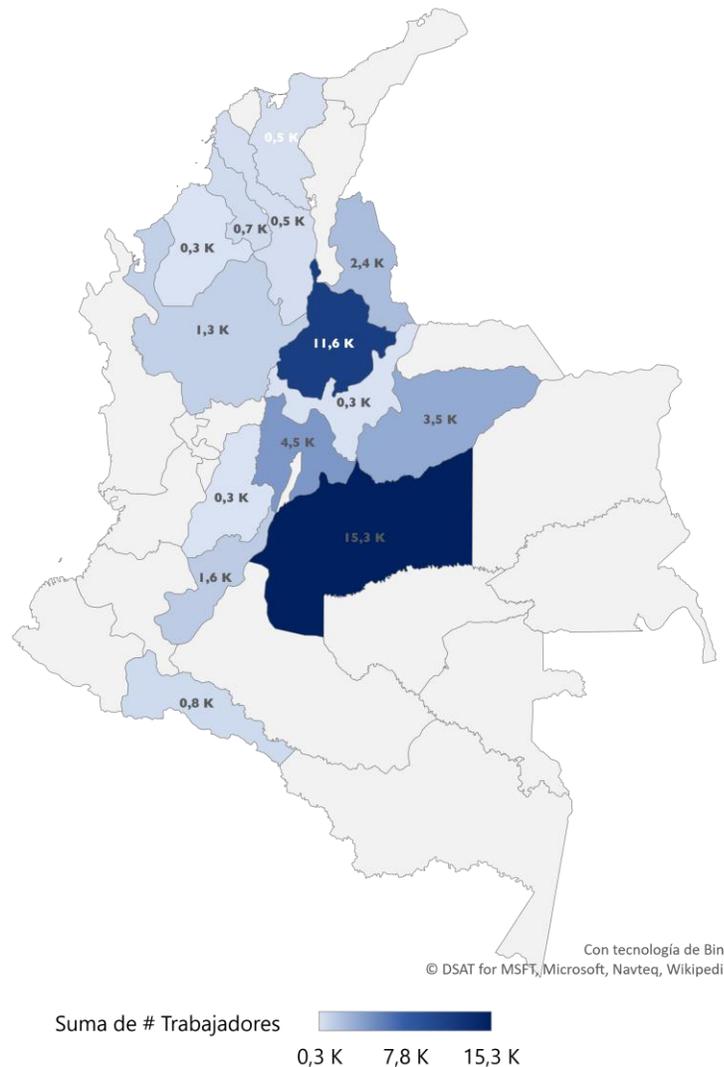
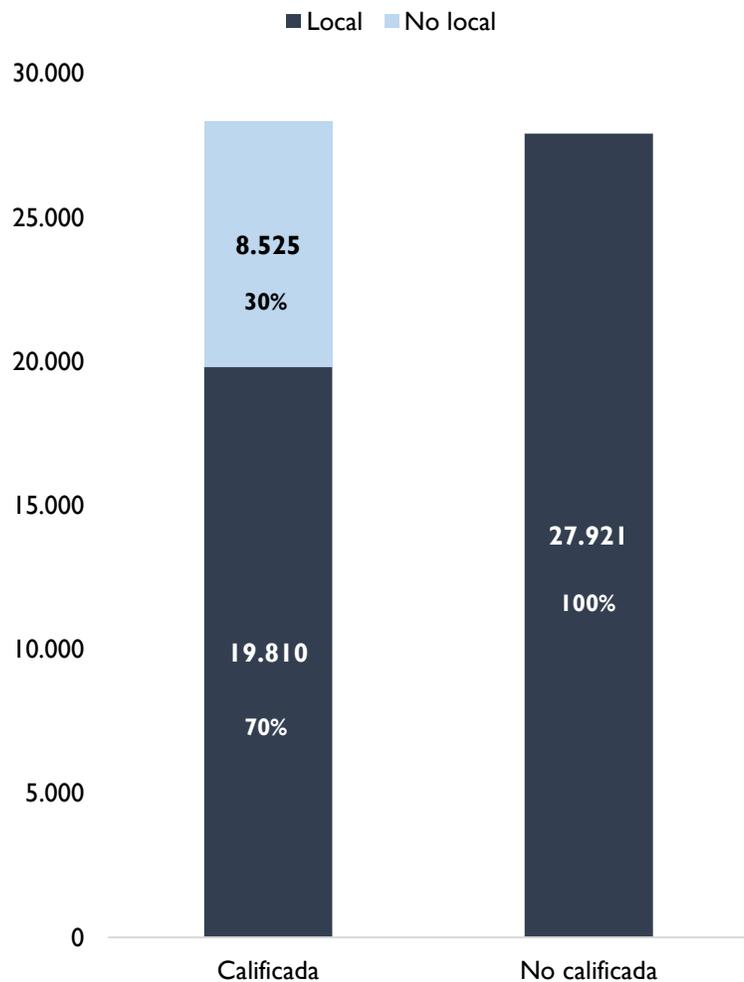
# ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

---



# Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores – Octubre 2021



En octubre de 2021 (último dato disponible), se reportaron 56.256 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

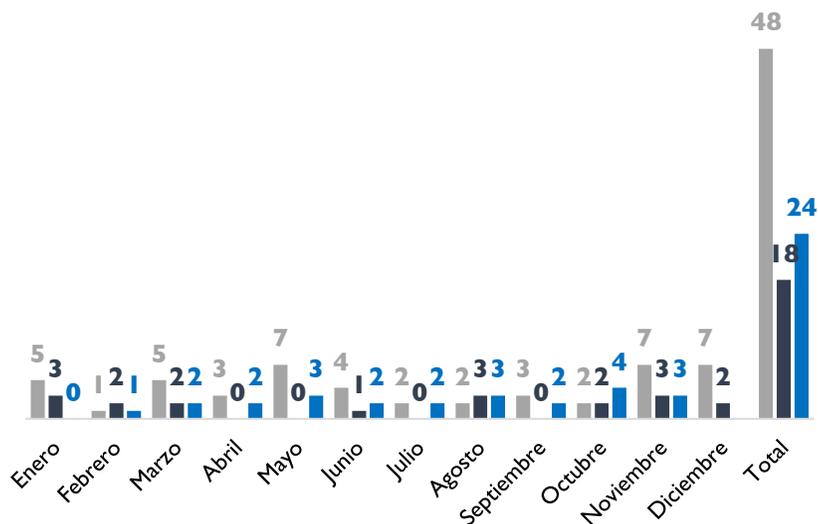
- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 50,4% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 69,9%, cerca de 19 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 49,6% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 27 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son Barrancabermeja y Puerto Gaitán con cerca de 9,3 mil y 7,5 mil, respectivamente.



# Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

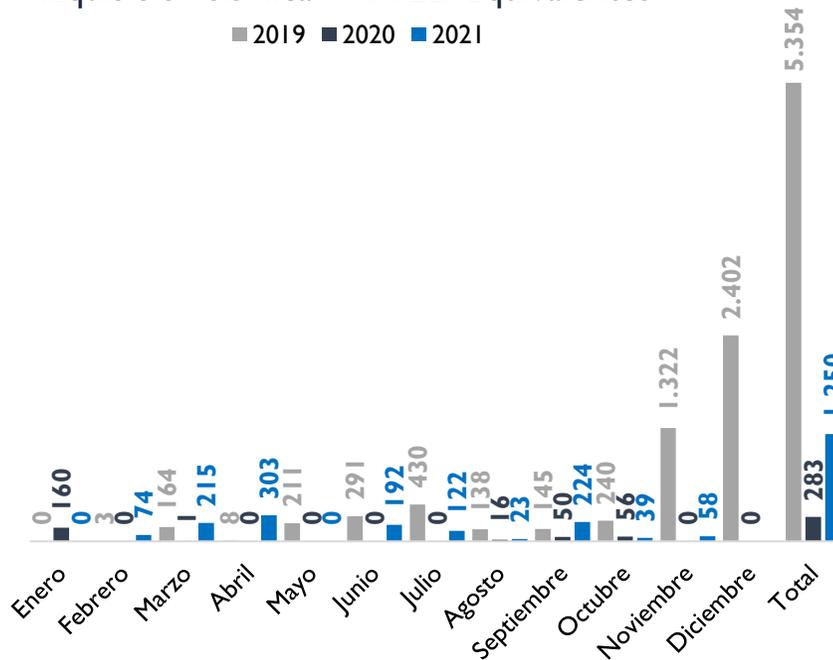
### Pozos exploratorios perforados

■ 2019 ■ 2020 ■ 2021



### Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes

■ 2019 ■ 2020 ■ 2021



Durante el mes de noviembre, se registró la perforación de tres pozos exploratorios. Lo anterior, da como resultado un total de 24 pozos perforados en lo corrido del año, una diferencia de +50% frente al acumulado que se llevaba con corte al mismo mes de 2020.

- Los pozos perforados fueron: Ivan Sur-1(LLA-58), La Cira 3540 (La Cira-Infantas) y Olea Oeste-1 ST-1 (Platanillo)
- Por otra parte, en el mes de noviembre se adquirieron 57,9 km de sísmica en los contratos: SN-26 y Repelón 2D 2021.

Fuente: MME – ANH- Corte: Noviembre 2021

**Acumulado pozos perforados**  
Enero - Noviembre 2021

# 24

▲ +50% anual (8 pozos)

▲ +14,3% mensual (3 pozos)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# 18

▼ -62,5% anual (30 pozos)

**Acumulado sísmica**  
Enero - Noviembre 2021

# 1.250<sub>KM</sub>

▲ +341% anual (967 km)

▲ +4,9% mensual (57,9 km)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

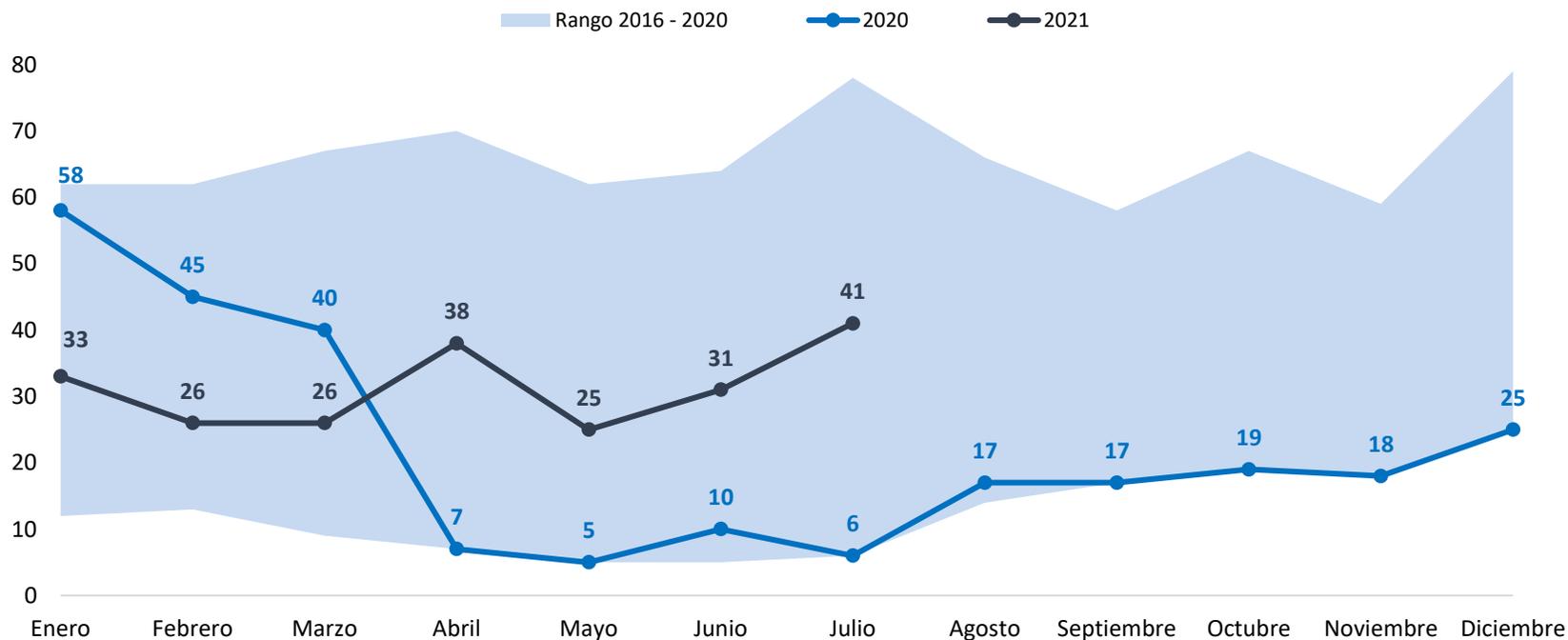
# 283<sub>KM</sub>

▼ -95% anual (5.071 km)



# Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



Fuente: MME – ANH- Corte: Julio 2021  
Último dato disponible

**Acumulado a la fecha**  
Enero - Julio 2021

**220**

▲ +28,7% anual (49 pozos)

▲ +32,3% mensual (10 pozos)

**Acumulado año anterior**  
Enero – Diciembre 2020

**267**

▼ -61,6% anual (428 pozos)

En lo corrido de julio de 2021 (último dato disponible) se perforaron 41 nuevos pozos de desarrollo, 35 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2020.

- En lo corrido del año se han perforado un total de 220 pozos de desarrollo, presentando así, una un incremento de 49 pozos frente al acumulado a julio de 2020.
- Durante lo corrido del año se perforaron pozos en los siguientes campos: Rubiales, Acordionero, Alva Sur, Azogue, Boranda, Caipal, Casabe, Jacana, Limoton, Llanito, Ocelote, Palagua, Pintado, Tigana y Yarigui - Cantagallo.

# EN CAMPETROL QUEREMOS DARLE MÁS VISIBILIDAD A TU MARCA, PARTICIPA EN NUESTROS SPOTLIGHT

CAMPETROL | SPOTLIGHT | soluxionar

Junio 1 de mayo de 2023. RA. #14



**SOLUXIONAR SE HA TRANSFORMADO**  
Nueva habilitación en prestación del servicio de Transporte Terrestre Automotor.

## Soluxionar S.A.S se convierte en una empresa operadora de transporte de carga a nivel nacional

Muchas veces hemos escuchado la frase "es mejor hablar de calidad y no de cantidad", esa frase relega la posibilidad de destacar en más de un ámbito en un campo profesional. Soluxionar S.A.S. se ha convertido en un ejemplo de excelencia en todos y cada uno de los servicios que presta a las regiones productoras del país. Su portafolio, que además de comprometerse con el desarrollo y cuidado sostenible del medio ambiente, ha logrado ampliarse de tal forma, que ahora incursionó en la Prestación del Servicio Público de Transporte Terrestre Automotor de Carga.

En esta edición, tuvimos la oportunidad de conversar con nuestra compañía afiliada sobre este nuestro logro operacional:

**C: ¿Cómo se ha adaptado Soluxionar a la actualidad?**

Si Soluxionar se ha transformado constantemente en el transcurso del tiempo y es por eso que pese a las dificultades ha logrado adaptarse considerablemente a la actualidad, contamos con un portafolio de servicios diversos enfocado a diferentes nichos de mercado sin dejar a un lado nuestra propuesta de valor "Haceremos rentables sus residuos". Nuestro enfoque sostenible ha logrado posicionarnos en el sector como una de las mejores empresas que se dedican al tratamiento de residuos de diferentes sectores como: **Oil & Gas, Agrícola, Palmero e Industrial** siendo responsables con el medio ambiente.

También hemos logrado crecer en cuanto a infraestructura y personal de acuerdo a la demanda de nuestros servicios, aportando progreso y desarrollo en las regiones en donde operamos.

**C: ¿Qué oportunidades han encontrado para su sector, y su compañía, dentro de la crisis?**

Si Desde el año anterior, el Ministerio de Transporte habilitó a Soluxionar SAS para la Prestación del Servicio Público de Transporte Terrestre Automotor de Carga. Lo cual nos acredita para prestar servicios como operadores de transporte de cualquier tipo de carga en todo el territorio nacional.

Contamos con equipos de transporte especializados que dan cumplimiento a la legislación vigente en transporte y manejo de residuos,

*¡Nuestro enfoque sostenible ha logrado posicionarnos en el sector como una de las mejores empresas que se dedican al tratamiento de residuos de diferentes sectores como: Oil & Gas, Agrícola, Palmero e Industrial siendo responsables con el medio ambiente.*

¡Zambra para más información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicacion@campetrol.org

CAMPETROL | SPOTLIGHT | ikm

Junio 21 de mayo de 2023. RA. #17



**DE LA INFORMACIÓN AL CONOCIMIENTO**

## IKM, empresa líder en transformación digital y ganadora del reto de innovación de Ecopetrol

El desarrollo de nuevas tecnologías para facilitar los procesos operacionales en la industria energética se ha convertido no solamente en una necesidad dentro del sector, sino también en una herramienta fundamental de sostenibilidad. La estatal petrolera, Ecopetrol, lanzó el "Reto 100x100", una iniciativa dirigida a todos los actores del ecosistema digital del país que tiene como objetivo encontrar 100 soluciones digitales para resolver 100 retos que tiene hoy la compañía. Este proceso, conocido como innovación abierta, busca atraer las mejores ideas basadas en tecnologías como Inteligencia Artificial, Analítica y Robótica, entre otras.

En esta edición de nuestro Spotlight, IKM Information and Knowledge Management, empresa afiliada a CAMPETROL, nos cuenta su experiencia en la participación de este reto. IKM fue protagonista y ganadora del reto número 9 el cual consiste en "digitalizar, automatizar y hacer analítica a la información documental de los procesos de Ecopetrol para maximizar su valor como un activo estratégico de la compañía".

Esta apuesta por la innovación abierta hace parte de la estrategia de innovación y tecnología de Ecopetrol, que busca crear valor fortaleciendo su ecosistema digital a través de alianzas con centros de emprendimiento como CEmprende en Bogotá y Ruta N en Medellín, y también con la aceleradora estadounidense Plug and Play.

*La propuesta integra la experiencia y conocimiento durante 19 años con la cual cuenta IKM en el sector de hidrocarburos, a partir de ello, se realizó el Modelo de "Gestión Inteligente de Contenidos para Ecopetrol" el cual logra una sinergia entre el procesamiento de la información, la gestión del conocimiento, las estrategias digitales y la gestión de contenidos.*

¡Zambra para más información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicacion@campetrol.org

CAMPETROL | SPOTLIGHT | BlackStone ENERGY

Junio 2 de septiembre de 2023. EA. #18



**13 años suministrando tecnología e insumos especializados para la industria del petróleo y gas en Colombia.**

Somos respaldo técnico en cada una de nuestras marcas agenciadas.

## El mundo comercial, alrededor de la ética empresarial: la creación de empresas sostenibles

En el mundo empresarial y en la sociedad en general se habla mucho de ética, pero ¿Sabemos realmente qué es la ética? ¿Es importante que una empresa sea ética? ¿Por qué? ¿Qué ventajas ofrece el hecho de ser ética? La ética empresarial se define en papel como el conjunto de valores, normas y principios reflejados en la cultura de la empresa. Esto lleva a la empresa a alcanzar una mayor armonía con la sociedad y permitir una mejor adaptación de los trabajadores en el entorno laboral, respetando los derechos en su doble papel de empresarios y de personas.

La palabra indicada en cuanto a la necesidad de la ética empresarial, no es necesaria; es imprescindible.

En nuestra nueva edición de Spotlight Campetrol, tuvimos la fortuna de hablar con **Milena Poveda Osorio**, Gerente General de **BlackStone Energy Colombia** sobre la importancia de este concepto en las organizaciones y para entender cómo le ha permitido a BlackStone Energy operar de forma exitosa y permanecer vigentes durante 13 años en el mercado.

**C: ¿Cómo nace BlackStone Energy?**

MP: Te lo puedo resumir de esta manera. La compañía nace de la unión de los conceptos: vocación por hacer empresa en el país, generación de bienestar, experiencia y amor por la industria petrolera, los dos anteriores fuertemente arraigados a la confianza. La primera porque la compañía nace desde la iniciativa del Sr Steve Letters una persona con una trayectoria muy importante en el sector hidrocarburo en Colombia y Estados Unidos, él prácticamente vio en Colombia una oportunidad, y trajo consigo la representación de marcas y tecnologías especializadas para la industria, yo estuve con él desde sus inicios y vale la pena decir que confié en mi sus conocimientos de alta gerencia y vocación por la excelencia y ética comercial, yo puse el amor por la ingeniería, soy ingeniera mecánica de profesión, esto unido, da inicio al vínculo de confianza y decidimos hacer sociedad y salir adelante con la compañía, en este camino ya llevamos 13 años.

*Un factor para esta vigencia es que nunca hemos bajado la guardia es estar con todos los estándares que exige el sector, esto nos ha hecho una compañía competitiva, no tenemos un staff gigante de personas, pero sí doy la garantía que siempre nos enfocamos en tener un staff altamente calificado y comprometido con los valores de la empresa.*

¡Zambra para más información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicacion@campetrol.org

# CONOCE EL NUEVO **RADAR** PETROLERO



Para leerlo completo,  
hacer clic en la imagen 



---

# ACTIVIDAD DE TALADROS

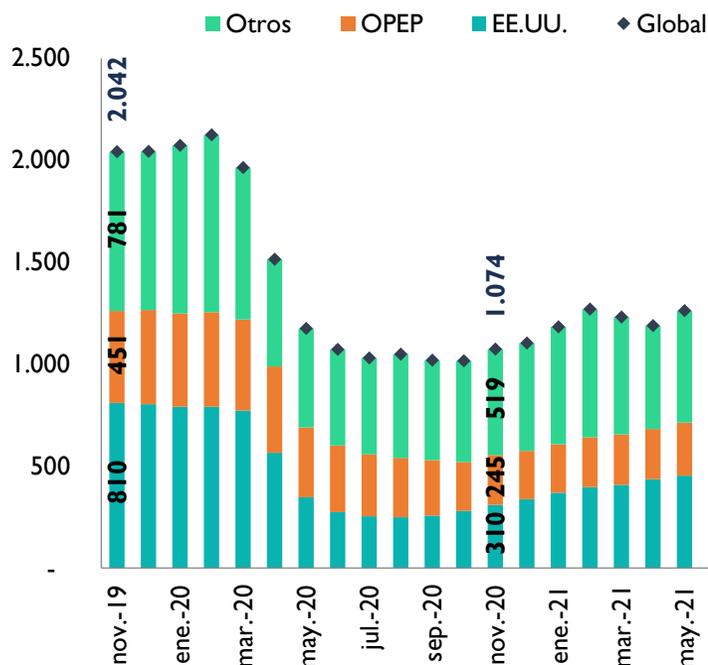
---





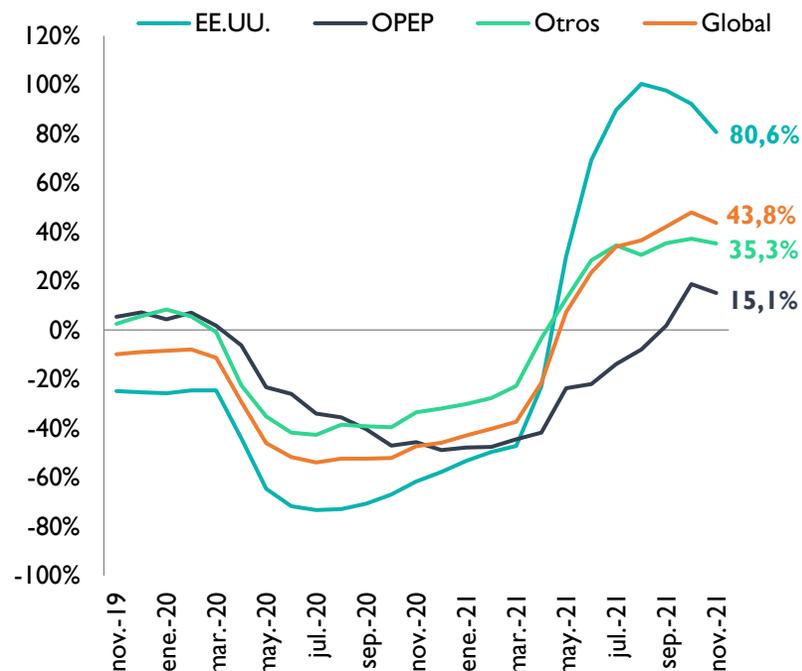
# Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.544 equipos en noviembre de 2021. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo.

- Para noviembre, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 43,8%.
- Los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad en comparación con 2019, por causa del acuerdo de recortes a la producción. Ahora bien, a pesar de la estrategia de incremento en el suministro, adicionando 400 KBOPD al mercado, que ha incrementado lentamente la actividad de taladros del cartel, se espera que los niveles se mantengan bajos en el corto y mediano plazo.

**Conteo mensual**  
Noviembre 2021

**1.544** Equipos

▲ +43,8% anual (470 Equipos)

▲ +2,7% mensual (40 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

**1.343** Equipos

▼ -2,3% anual (31 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**1.352** Equipos

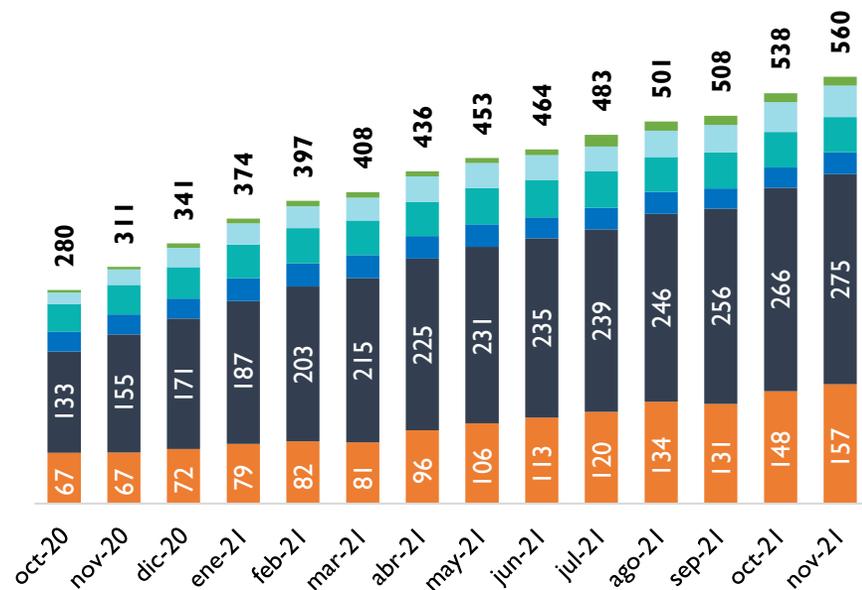
▼ -37,9% anual (825 Equipos)



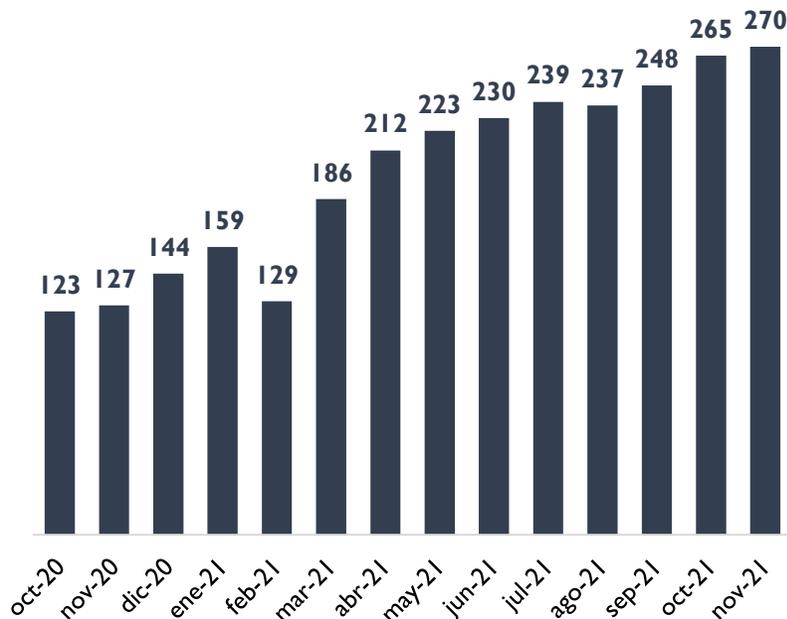
# Actividad de taladros EE.UU.

## Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



## Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de noviembre, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 560 equipos en promedio, 22 equipos adicionales al mes de octubre.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Eagle Ford (2 equipos), Marcellus (2 equipos) y Permian (9 equipos).
- Por su parte, en el mes de noviembre se mantuvieron en servicio 270 unidades de fracturamiento, cinco más que en octubre.

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision – Corte: Noviembre 2021

Promedio mensual de taladros  
Noviembre 2021

**560** Equipos

▲ +80,2% anual (249 Equipos)

▲ +4,0% mensual (22 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros  
Enero - Noviembre 2021

**466** Equipos

▲ +4,7% anual (21 Equipos)

Promedio año anterior de taladros  
Enero - Diciembre 2020

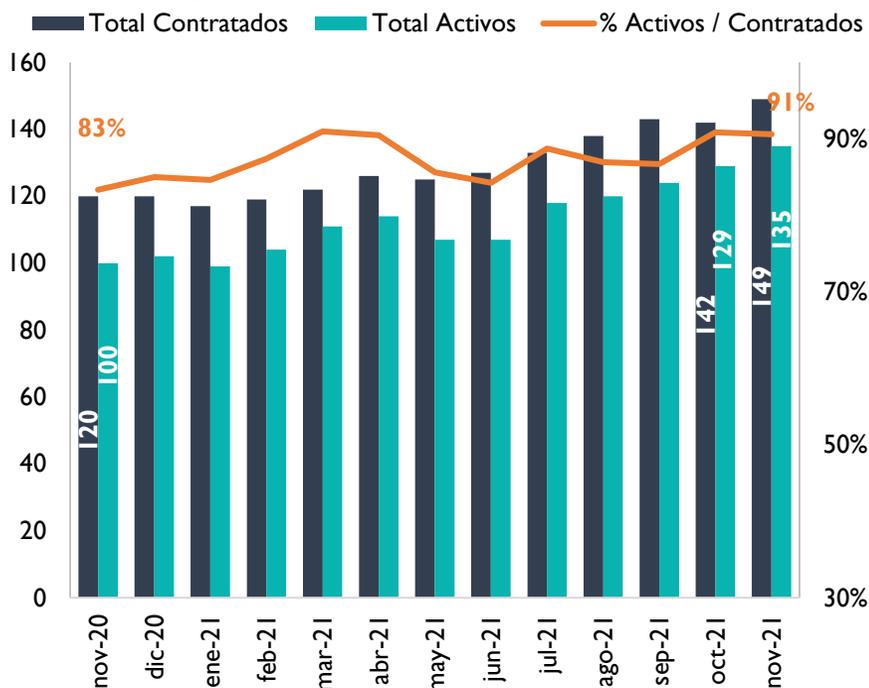
**436** Equipos

▼ -53,8% anual (508 Equipos)



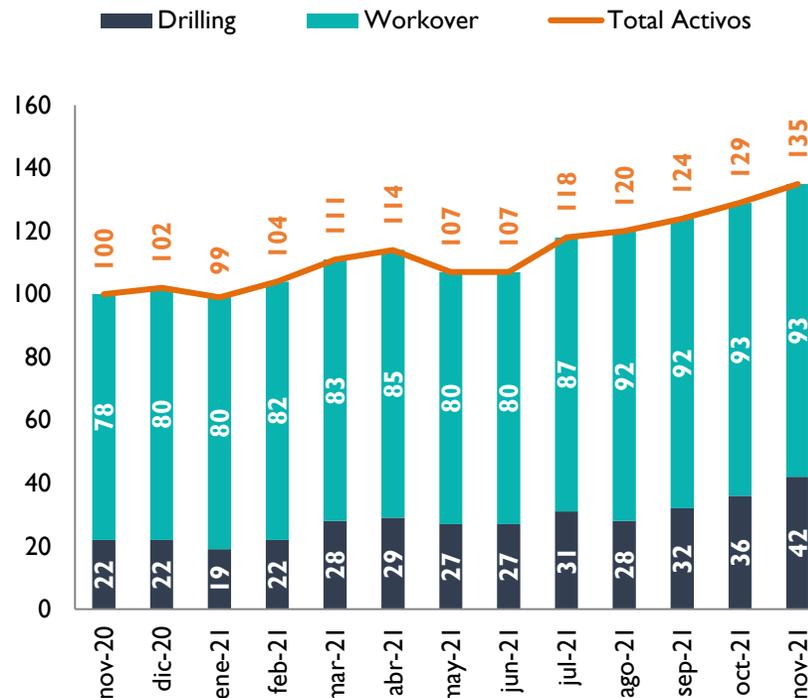
# Actividad de taladros Colombia

## No. Taladros



Fuente: Campetrol

## No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en noviembre de 2021 se ubicó en los 135 equipos (42 de *Drilling*), superior en 6 equipos frente al registro de octubre.

- El comportamiento favorable en los de precios continúan impulsando la actividad.
- La tendencia al alza iniciada en julio de 2021 repuntó considerablemente, alcanzando niveles cercanos los evidenciados antes de la pandemia (140 en noviembre de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 91%, estable frente al mes anterior.
- Con este comportamiento, se observa la materialización del ciclo alcista pronosticado meses atrás.

### Conteo mensual Noviembre 2021

# 135

 Equipos

▲ +35% anual (35 Equipos)

▲ +4,7% mensual (6 Equipos)

### Promedio año acumulado Enero – Noviembre 2021

# 115

 Equipos

▲ +40,7% anual (33 Equipos)

### Promedio año anterior Enero - Diciembre 2020

# 84

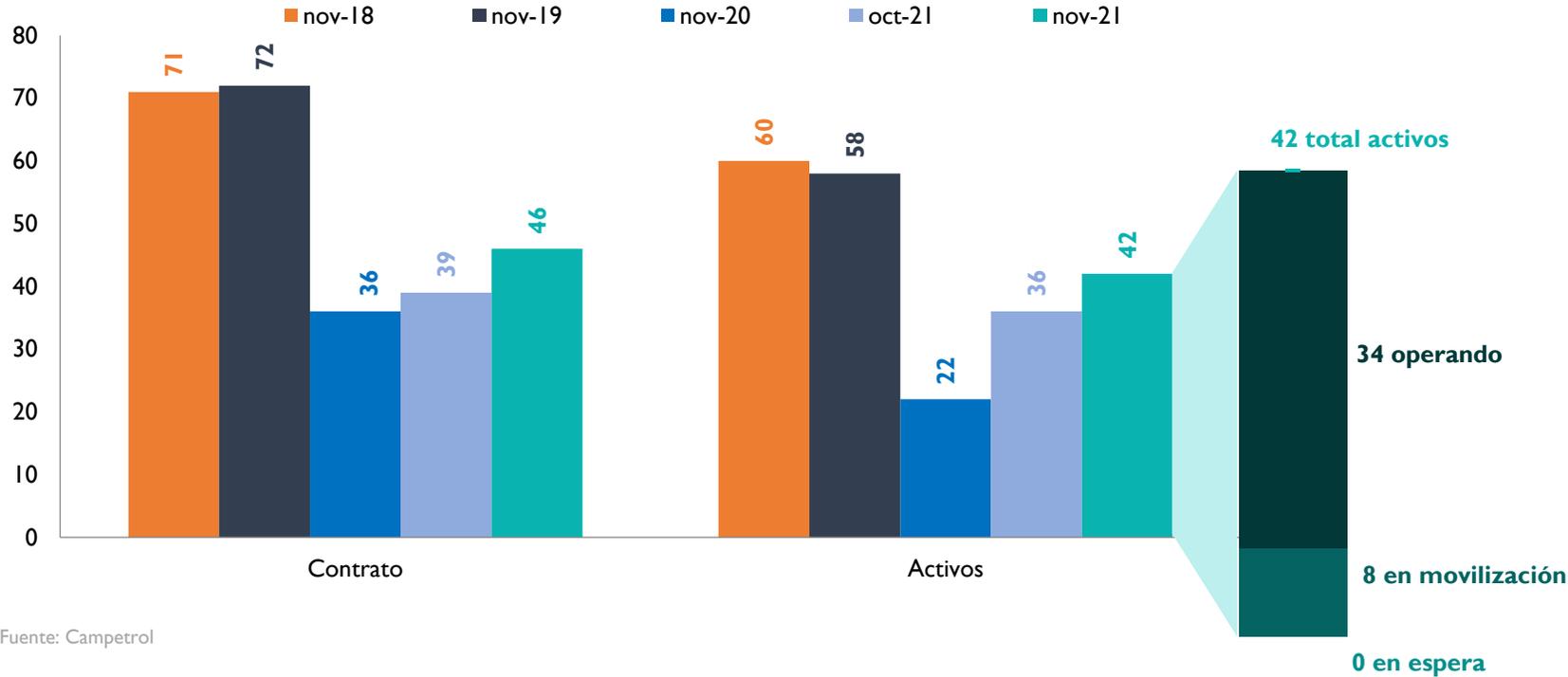
 Equipos

▼ -39,7% anual (55 Equipos)



# Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Noviembre 2021

**42** Equipos

▲ +90,9% anual (20 Equipos)

▲ +16,7% mensual (6 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

**29** Equipos

▲ +8,8% anual (2 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**26** Equipos

▼ -56,2% anual (34 Equipos)

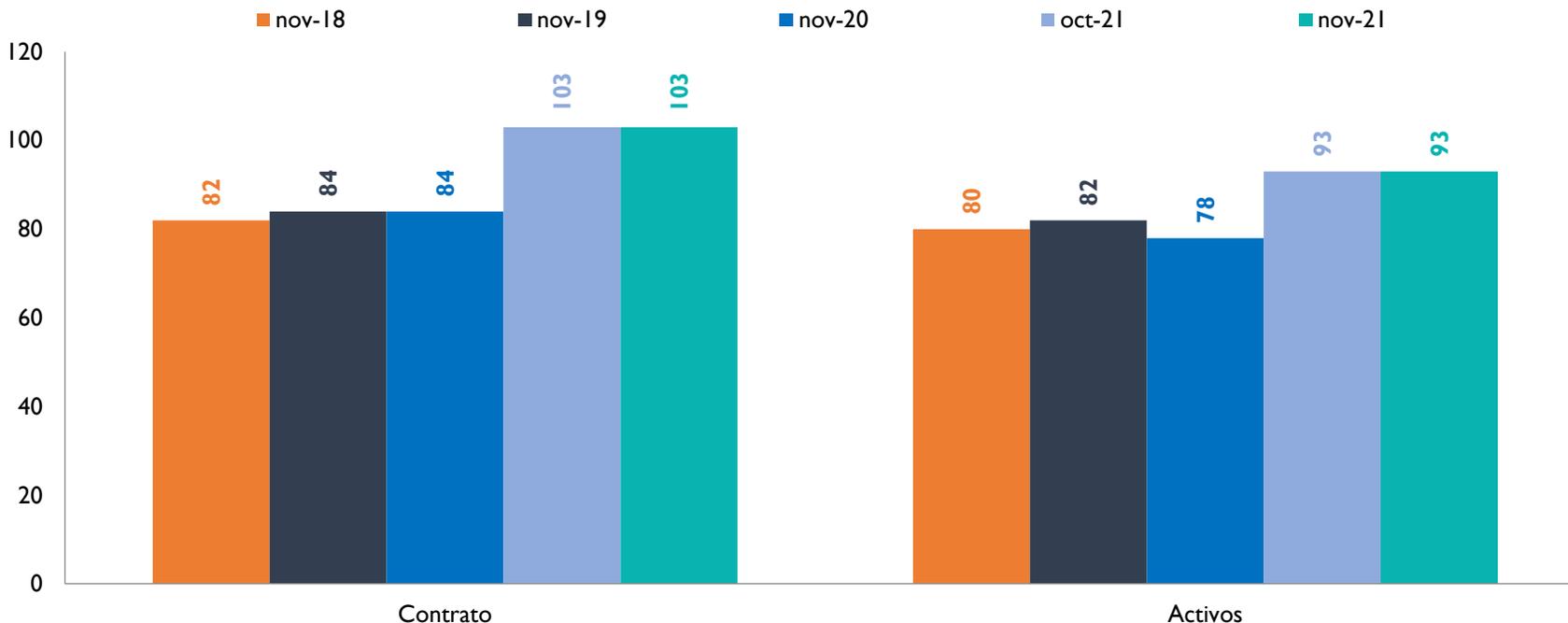
De los 149 equipos contratados totales para noviembre de 2021 en Colombia, 46 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 42 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 42 equipos activos, 34 estuvieron operando y ocho en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó un incremento de un equipo con respecto al mes anterior. Este incremento, junto con los ocho nuevos equipos en movilización anticipan un comportamiento positivo en los próximos meses.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 91,3%.



# Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Noviembre 2021

**93** Equipos

▲ +19,2% anual (15 Equipos)

▲ +0% mensual (0 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Noviembre 2021

**86** Equipos

▲ +56,3% anual (31 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**57** Equipos

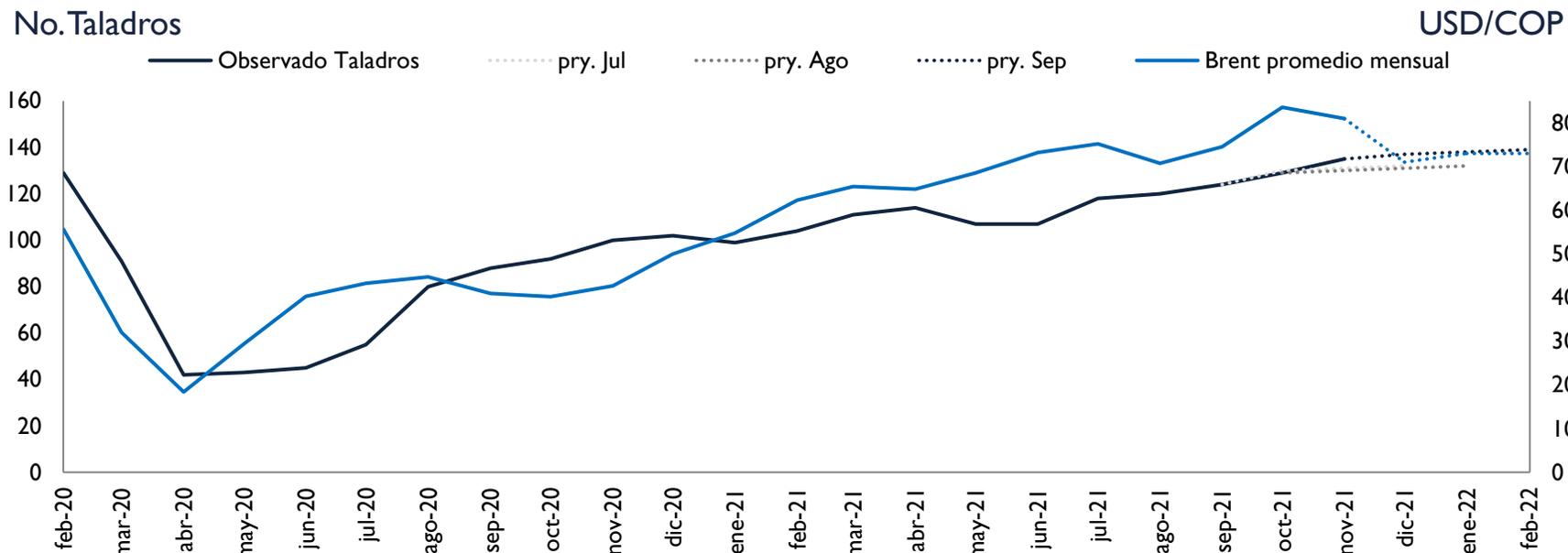
▼ -27% anual (21 Equipos)

Se reportaron 103 equipos de workover registrados como contratados, de los cuales 93 estuvieron activos.

- Los altos niveles de precios y las mejores condiciones nacionales impulsaron una rápida reactivación de este segmento, el cual parece llegar a su nivel de equilibrio de largo plazo.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Workover* en este mes del año fue de 90,3%.



# Actividad de taladros Colombia - Proyección



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (diciembre, enero y febrero) es de 137, 138 y 139, respectivamente, superior a las estimaciones del mes anterior.

Con la respuesta positiva del segmento de *Drilling* ante el incremento en las actividades de las compañías de E&P, la estimación a corto plazo se vio corregida al alza.

De esta manera, con las condiciones favorables de precios y el auge de la actividad, esperamos una tendencia al alza en el cierre del año 2021, que se extendería para los primeros dos meses de 2022.

Esperamos que dicho comportamiento se evidencie principalmente en el segmento de *Drilling*.

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos pry. Sep	Activos obs.	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos pry. Sep	Activos obs.	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos pry. Sep
feb-21	0	1	21	22				82				104			
mar-21	0	6	22	28				83				111			
abr-21	0	3	26	29				85				114			
may-21	4	1	22	27				80				107			
jun-21	0	1	26	27				80				107			
jul-21	0	3	28	31				87				118			
ago-21	0	0	28	28				92				120			
sep-21	0	4	28	32				92				124			
oct-21	0	3	33	36	35			93	93			129	130		
nov-21	0	8	34	42	36	37		93	92	93		135	131	130	
dic-21					37	38	44		92	93	93		132	131	137
ene-22						40	45			92	93			132	138
feb-22							45				94				139

Fuente: Campetrol, EIA STEO



# Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
nov-19	156	140	-	-	-	58	82
dic-19	160	143	-	-	-	60	83
ene-20	147	136	4	12	36	52	84
feb-20	140	129	1	5	39	45	84
mar-20	128	91	0	0	35	35	56
abr-20	90	42	17	1	1	19	23
may-20	91	43	12	0	6	18	25
jun-20	90	45	11	0	7	18	27
jul-20	85	55	5	2	13	20	35
ago-20	86	80	1	6	16	23	57
sep-20	108	88	1	6	15	22	66
oct-20	111	92	0	1	20	21	71
nov-20	120	100	0	2	20	22	78
dic-20	120	102	0	2	20	22	80
ene-21	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	119	104	0	1	21	22	82
mar-21	122	111	0	6	22	28	83
abr-21	126	114	0	3	26	29	85
may-21	125	107	4	1	22	27	80
jun-21	127	107	0	1	26	27	80
jul-21	133	118	0	3	28	31	87
ago-21	138	120	0	0	28	28	92
sep-21	143	124	0	4	28	32	92
oct-21	142	129	0	3	33	36	93
<b>nov-21</b>	<b>149</b>	<b>135</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>34</b>	<b>42</b>	<b>93</b>



Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.



**Producto:** Unidad RSU (Rapid Service Unit)

**Descripción:** Equipo versátil, ágil y compacto para realizar mantenimiento de pozos con capacidad de 120.000 libras, compuesto por 5 cargas incluyendo todos los periféricos.



**Producto:** Unidad Flush By Truck - FBT

**Descripción:** Un equipo compacto, auto transportable, autónomo en la intervención a pozos.



**Producto:** Unidad TMX – Truck Mounted X-Celerator

**Descripción:** Equipo inyector de Varilla Continua, diseñado para trabajar en junto con la unidad o Flush By o con un equipo de servicio a pozos.



**Producto:** Equipo Móvil para Inspección de varilla continua EMI

**Descripción:** Unidad de inspección electromagnética, portátil y compacta. Su objetivo es determinar el estado e integridad estructural de la sarta.

**TTP WELL SERVICES S.A**

**Contacto:**

Yenny Rojas. **Correo:** [yenny.rojas@tppwellservices.com.co](mailto:yenny.rojas@tppwellservices.com.co)

**PARA MAYOR INFORMACIÓN**

Felipe Romero – Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663

Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.



**Producto:** Barreras de contención

**Descripción:** barreras de contención únicas en el país.

- Barreras Tipo Valla
- Barreras tipo Cortina
- Barreras Sello Playa



**Producto:** Tanques y diques de armado rápido

**Descripción:** Tanques y diques portátiles, livianos y de fácil armado resistentes a hidrocarburos, corrosión y rayos UV.



**Producto:** Kit Antiderrames

**Descripción:** kits prediseñados con capacidades de 5, 10, 23 y 50 galones para todo tipo de empresas o personas que manejen hidrocarburos y/o sustancias químicas en el sector Oil&Gas



**Producto:** Fire Attack System

**Descripción:** Equipos portátiles contraincendios para venta y renta con capacidad de producir espuma El F.A.S está diseñado para combatir el fuego y reducir el impacto en el medio ambiente.



**Producto:** Equipos control de Derrames en Venta o Renta

**Descripción:** Skimmers Vikoma reconocidos a nivel mundial en la industria por eficiencia y eficacia. Bombas Selwood Motobombas de desplazamiento positivo, centrifugas y de lóbulos.

**Varichem de Colombia**

**Contacto:**

**Correo:** [sales@varichem.com](mailto:sales@varichem.com) **Cel:** +57 314 3340214

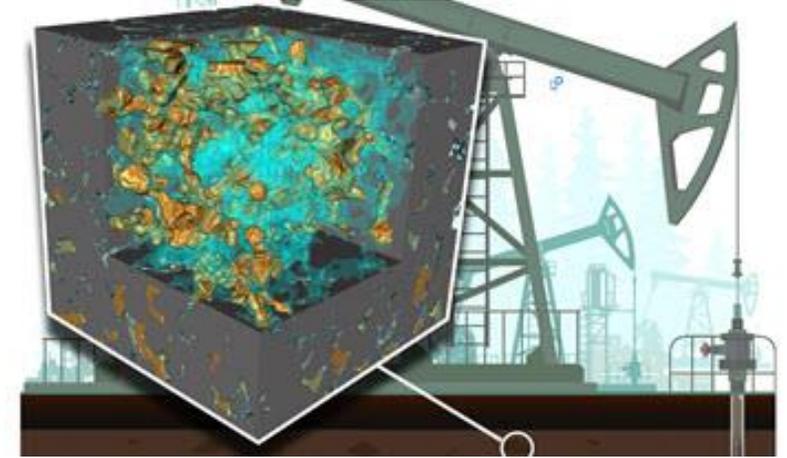
**PARA MAYOR INFORMACIÓN**

Felipe Romero – Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663



Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.



### Shandong Kerui Petroleum Equipment co., Ltd.

**Producto:** Kerui Equipment Group Inventory list

**Descripción:** Contamos con disponibilidad inmediata de taladros para perforación de pozos petroleros de 2000 Hp, 1500 HP y 750 Hp, de ultima tecnología, en versiones eléctricos AC, Hidráulicos y Mecánicos autopropulsados. También un importante numero de equipos y accesorios para Drilling, well services, coiled tubing, cementación e inyección de nitrógeno

**Para conocer el catálogo completo dar click [aquí](#)**

**Contacto:**

Cesar Eduardo Mendoza Perozo. **Correo:** [Cesar.mendoza@keruicolombia.com](mailto:Cesar.mendoza@keruicolombia.com) **Cel:** +57 3138889926

Jose Javier Rodriguez Castellanos. **Correo:** [jose.rodriguez@keruicolombia.com](mailto:jose.rodriguez@keruicolombia.com) **Cel:** +57 3156121234

### Dassault Systèmes

**Producto:** Simulia Digitalrock

**Descripción:** SIMULIA DigitalROCK es un software de simulación científica avanzada que permite tomar un core, digitalizarlo mediante una micro tomografía computarizada y hacer análisis de permeabilidad logrando importantes ahorros de tiempo, costos y adelantando producción. El software puede funcionar en la nube e inclusive tenemos una oferta como servicio.

**Contacto:**

Yamil Zarur. **Correo:** [yamil.zarur@3ds.com](mailto:yamil.zarur@3ds.com) **Cel:** +57 315 3898109

## PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663

Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.



**Carga RO - RO:**

La carga RO-RO es aquella diseñada para llevar carga rodante. Consta de una rampa ya sea en el buque o en tierra que ayudan a cargar y descargar el cargamento. Este sistema está diseñado para acomodar carga que no se puede apilar ya que sus tamaños varían entre unos y otros.

**Carga LO - LO:**

LO-LO es abreviatura de "Lift-On / Lift-Off" y significa que se carga "levantando" con una grúa, as embarcaciones para Lo-Lo pueden transportar una gran variedad de carga debido a su gran espacio. La carga es cargada y descargada desde la cubierta de la embarcación con grúas.

**Break Bulk:**

Somos agentes de carga y representantes de líneas marítimas de primer nivel, estamos en la capacidad de cargar todo tipo de cargas como: Guacales, big bags, cajas, barriles, carga suelta que no requiere empaque como aceros, maquinaria, rollos de papel, tubería, etc.

**Carga Proyecto:**

**EI TAMAÑO NO ES UN PROBLEMA...**  
Podemos transportar cargaextradimensionada, extrapesada, de gran valor, peligrosa o delicada la cual involucra componentes complejos y especializados como planeación e ingeniería personalizada del transporte desde el puerto de cargue al puerto de descargue.

**Carga Granel:**

Cereales, carbones, minerales y fertilizantes entre otros son transportados en buques graneleros, cuando se requieren grandes volúmenes. Nuestro Know-how en el movimiento de cargas a granel nos permite asesorar y ofrecer un excelente servicio.

**Operación Portuaria**

Contamos con un equipo de capitanes, topógrafos e ingenieros de puertos altamente experimentado que evalúa y ejecuta la estiba y el manejo de cargas, especializados en la planificación y el diseño del transporte de carga de proyectos. Nuestro alcance abarca la gestión de proyectos tanto en tierra como en alta mar.



Operation: [operaciones@dapcargo.com](mailto:operaciones@dapcargo.com)  
+ 57 300 257 8242

Pricing: [pricing.americas@dapcargo.com](mailto:pricing.americas@dapcargo.com)  
+ 57 301 614 7611

**PARA MAYOR INFORMACIÓN**

Felipe Romero – Analista Técnico  
[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663

# LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN



Sandra Alvarado Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 3176554940

**¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA [www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)**



# CAMPETROL

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

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



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



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



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



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

[www.CAMPETROL.org](http://www.CAMPETROL.org)

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Sandra Alvarado, Analista Comercial, al correo

[comercial@campetrocol.org](mailto:comercial@campetrocol.org)