



CAMPETROL

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

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A JULIO DE 2021

12 DE AGOSTO 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



**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, muestre 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. Principal

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab. Principal

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney. Principal

**C & CO SERVICES**  
Ricardo José Correa. Principal

**PETROSEISMIC**  
Sandra Bautista. Principal

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

**COLOMBIA SUPPLY**  
Ivar Rojas. Principal

**BRASER PETRÓLEO**  
Miguel Abud. Principal

**FEEL CONSULTING**  
Néstor Neira. Principal

**TIPIEL**  
Ricardo Nicoletti. Principal

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz. Principal

## 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 11

**CONTEXTO NACIONAL** Página 17

**OFERTA O&G COLOMBIA** Página 23

**DEMANDA O&G COLOMBIA** Página 29

**ACTIVIDAD O&G COLOMBIA** Página 36

**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 Sandra Alvarado, Analista Comercial, al correo [comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

INSCRÍBETE DE FORMA GRATUITA AQUÍ

# CO

**CARIBE & OFFSHORE**  
HUB DE REACTIVACIÓN DE COLOMBIA

26 y 27 DE AGOSTO DE 2021

**BARRANQUILLA - COLOMBIA**

Formato híbrido: Virtual Presencial

Zoom Campetrol y Country Club Barranquilla

**AGENDA**

PATROCINADOR

**ANH**  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

ALIADO

 **ALCALDÍA DE BARRANQUILLA**  
*Soy BARRANQUILLA*

ORGANIZADOR

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

# ACTUALIZA TUS DATOS PARA EL NUEVO DIRECTORIO 2022

DA CLICK EN LA IMAGEN PARA CONOCER EL  
DIRECTORIO INTERACTIVO



## 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

---

# CONTEXTO INTERNACIONAL

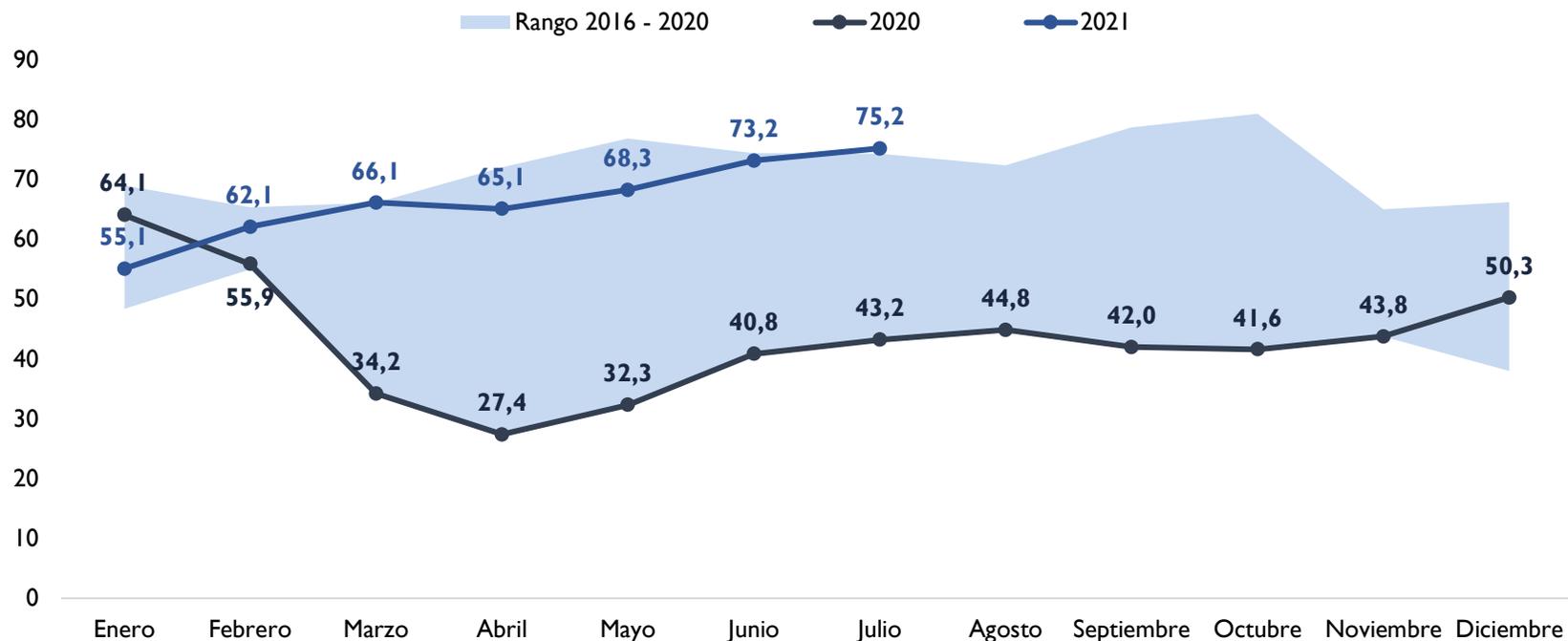
---





# Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: Bloomberg

Nota: El promedio para julio de 2021 se calculó con corte al 7 de julio de 2021.

**Promedio mensual**  
Julio 2021 - Brent

**75,2** USD/BL

▲ +74% anual (32 USD/BL)

▲ +2,7% mensual (2 USD/BL)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021 - Brent

**66,4** USD/BL

▲ +56,1% anual (23,9 USD/BL)

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

**43,4** USD/BL

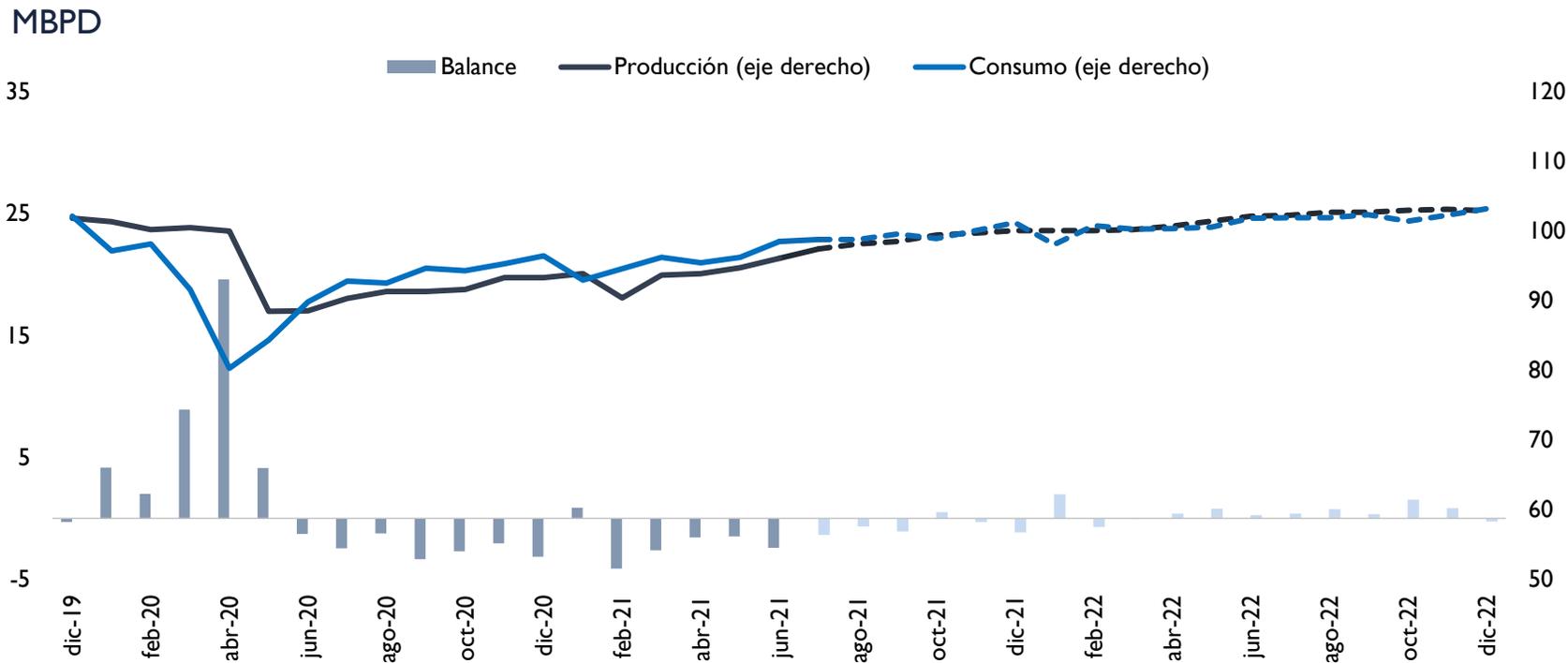
▼ -32,5% anual (20,8 USD/BL)

Las cotizaciones del crudo en el séptimo mes del año continuaron con tendencia ascendente, manteniéndose por encima de los 70 USD/BL.

- Durante julio el precio internacional de la referencia Brent se ubicó en promedio en 75,2 USD/BL, lo que representó un aumento de 2,7% frente al promedio del mes anterior, y de 74% al compararlo con el promedio de julio de 2020.
- La valorización mensual se explicó principalmente por las mejores perspectivas relacionadas al consumo de crudo. Lo anterior como respuesta a los avances en la vacunación, y el desarrollo favorable de la temporada de vacaciones de verano, que impulsó el transporte por carretera y aéreo.



# Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

**Producción mensual**  
Julio 2021

**97,4** MBPD

▲ +7,8% anual (7,1 MBPD)

▲ +1,39% mensual (1,3 MBPD)

**Consumo mensual**  
Junio 2021

**98,8** MBPD

▲ +6,42% anual (6 MBPD)

▲ +0,28% mensual (0,3 MBPD)

**Balance mensual**  
Julio 2021

**1,35** MBPD

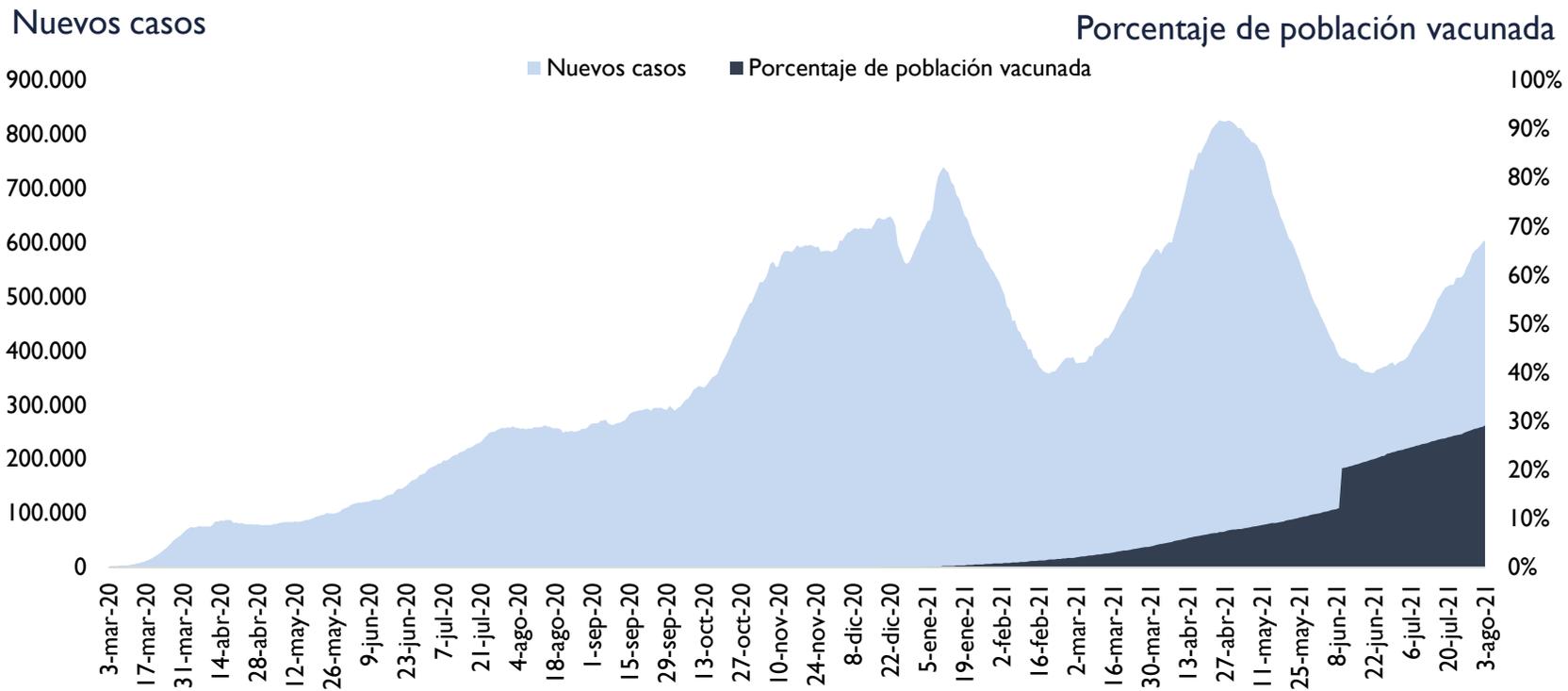
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en julio de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 1,35 millones de barriles diarios (MBPD), manteniendo la tendencia iniciada en el tercer trimestre de 2020.

- Para este mes, el estimado de suministro global de petróleo registró un aumento de 1,3 millones de barriles frente a junio, al ubicarse en 97,4 MBPD.
- El estimado de consumo global se ubicó en los 98,8 MBPD, cerca de 0,3 millones de barriles mayor al nivel del mes anterior.
- Para el consolidado de 2021, la EIA estima que el exceso de demanda se ubicaría en 1,25 millones de barriles.



# Covid-19 y vacunación global



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

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**505** mil nuevos casos

▲ +119% anual (274 mil nuevos casos)

▲ +32,2% mensual (123 mil nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Julio 2021

**539** mil nuevos casos

▲ +55% anual (457 mil nuevos casos)

**Porcentaje de vacunación**  
Con corte al 31 de Julio de 2021

**28,6%**

▲ +4,9 pp mensual

El promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un incremento con respecto a junio, reflejando la rápida propagación de la variante Delta en Europa y Asia.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la expansión del 150,2% en el promedio de los nuevos casos en Europa.
- Particularmente, España impulsó el crecimiento en la región con un incremento en el promedio de nuevos casos de 373% con respecto a junio.
- Respecto a la vacunación, Oceanía, Suramérica y Asia presentan el mayor crecimiento en la población vacunada con 75,6%, 72,4% y 48,5%, respectivamente, con respecto al mes anterior.



# IV Cumbre del Petróleo y Gas

**REACTIVACIÓN  
SOCIOECONÓMICA**

un compromiso nacional

**SAVE  
THE  
DATE**  **16 19**  
Del **16** al **19**  
de **Noviembre**



[/cumbredelpetroleoygas.com](http://cumbredelpetroleoygas.com)

#### Inscripciones

  Ana Ropero Soto  
ana.ropero@ido.com.co  
 +(57) 304 413 0995

#### Patrocinios

  Orlando Hernández Palencia  
orlando.hernandez@ido.com.co  
 +(57) 319 515 5265

operador logístico  
**IDO.**

  
**acp**  
Asociación Colombiana  
del Petróleo y Gas

  
**CAMPETROL**  
Asociación Colombiana  
de Petróleo y Gas

  
**Acipet**  
Asociación Colombiana  
de Ingeniería de Petróleo

  
**ACOSGP**  
Asociación Colombiana  
de Ingeniería de Gas

  
**ACIEM**  
Asociación Colombiana  
de Ingeniería

La ingeniería como motor  
para el desarrollo del país



# 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

---

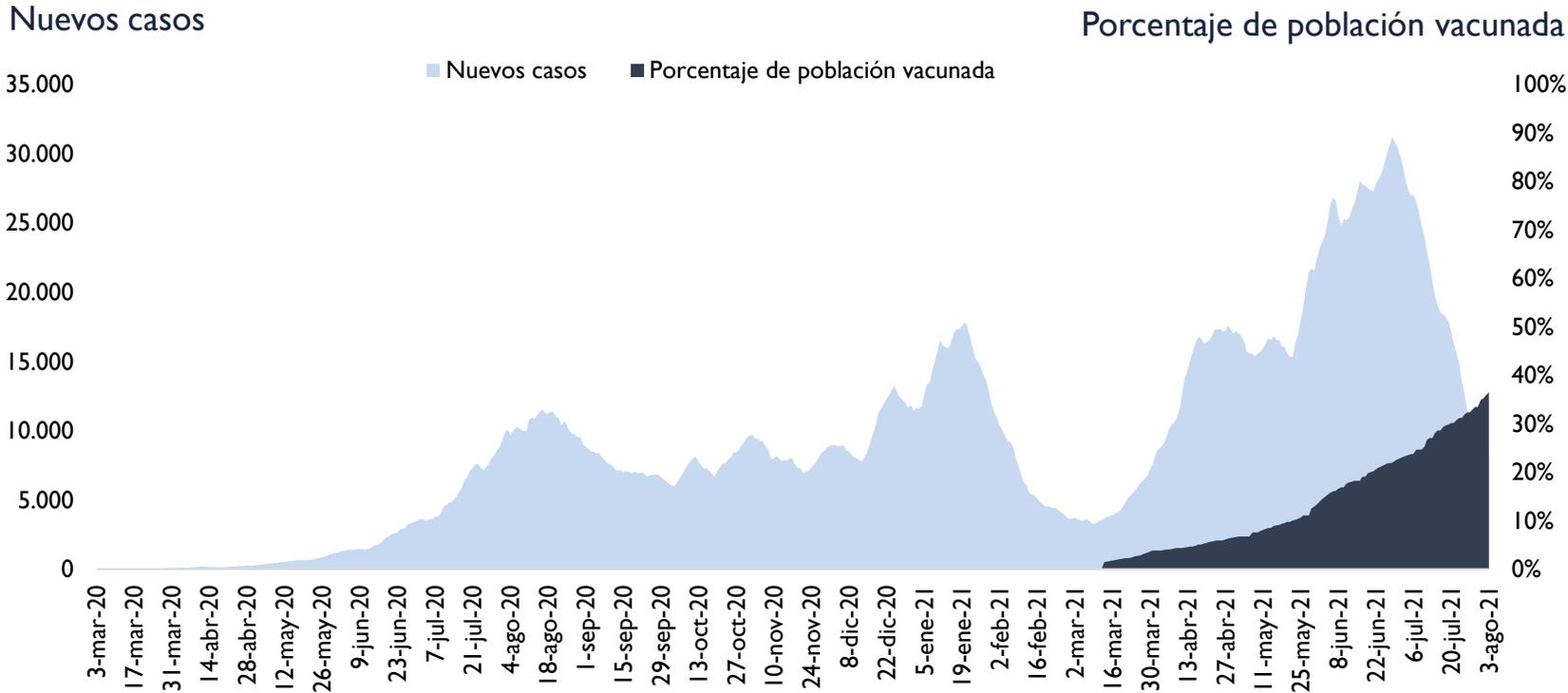
# CONTEXTO NACIONAL

---





# Covid-19 y vacunación Colombia



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

- Con respecto al mes anterior, el promedio de nuevos casos disminuyó en 36,9%, pasando de 27,8 mil nuevos casos a 17,5 mil nuevas infecciones.
- El proceso de inmunización contra el COVID-19 ya alcanzó la quinta etapa que incluye trabajadores de la salud y de apoyo a la primera línea, población de 25 años en adelante, profesores y población con comorbilidades.
- Si bien el país ya está en la última etapa de vacunación, solo el 36,5% de los colombianos están vacunados.

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**17,5** mil nuevos casos

▲ +175% anual (11,1 mil nuevos casos)

▼ -37% mensual (-10,2 mil nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Julio 2021

**14,7** mil nuevos casos

▲ +637% anual (12,7 mil nuevos casos)

**Porcentaje de vacunación**  
Con corte al 31 de Julio de 2021

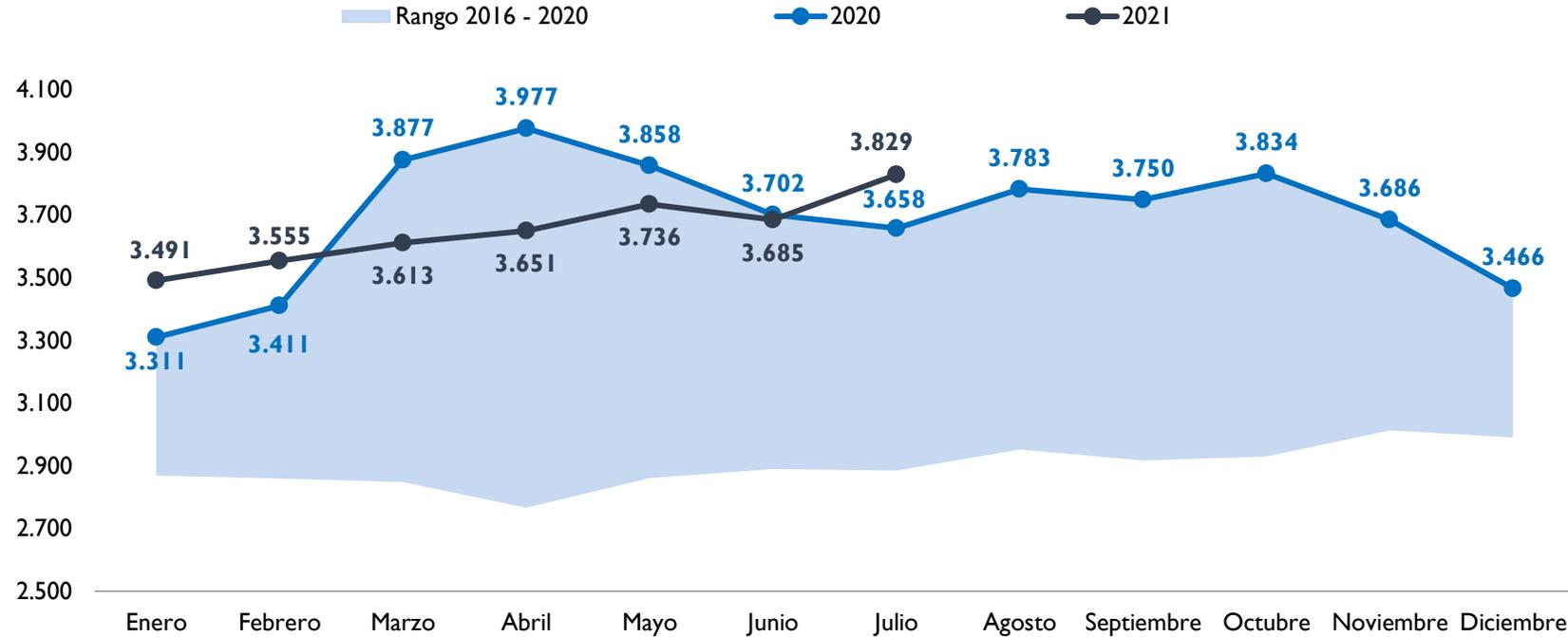
**35** %

▲ +12,3 pp mensual



# Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**3.829** USD/COP

▲ +4,7% anual (172 COP)

▲ +3,9% mensual (144 COP)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**3.651** USD/COP

▼ -0,9% anual (34 COP)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**3.693** USD/COP

▲ +12,6% anual (413 COP)

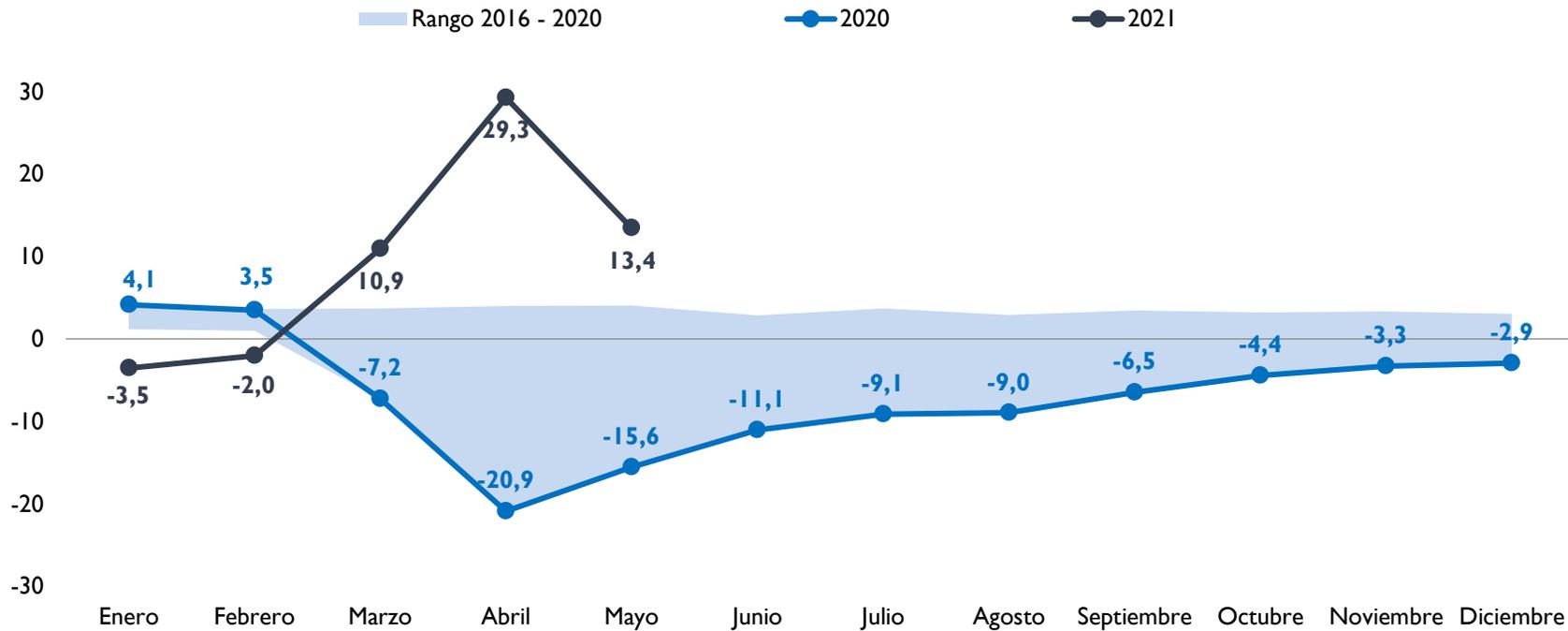
Para julio, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.829, lo que representa una depreciación del 3,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio (COP 3.685).

- Es importante resaltar que, a pesar de la clara tendencia al alza en los precios internacionales del crudo, la moneda colombiana continúa mostrando signos de debilidad.
- Las expectativas de tapering por parte de la FED en EE.UU. como respuesta a la mayor inflación, sumado a las nuevas olas de contagio de COVID-19 por cuenta de la variante delta, han generado presiones al alza en la TRM. De esta manera, se ha evidenciado un quiebre coyuntural de la histórica correlación entre el Brent y el tipo de cambio.



# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario  
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía, último dato disponible a mayo de 2021

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

# 13,4%

▲ +29 p.p. anual

▼ -15,9 p.p. mensual

**Promedio año acumulado**  
Enero - Mayo 2021

# 9,6%

▲ +16,9 p.p. anual

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# -6,9%

▼ -10 p.p. anual

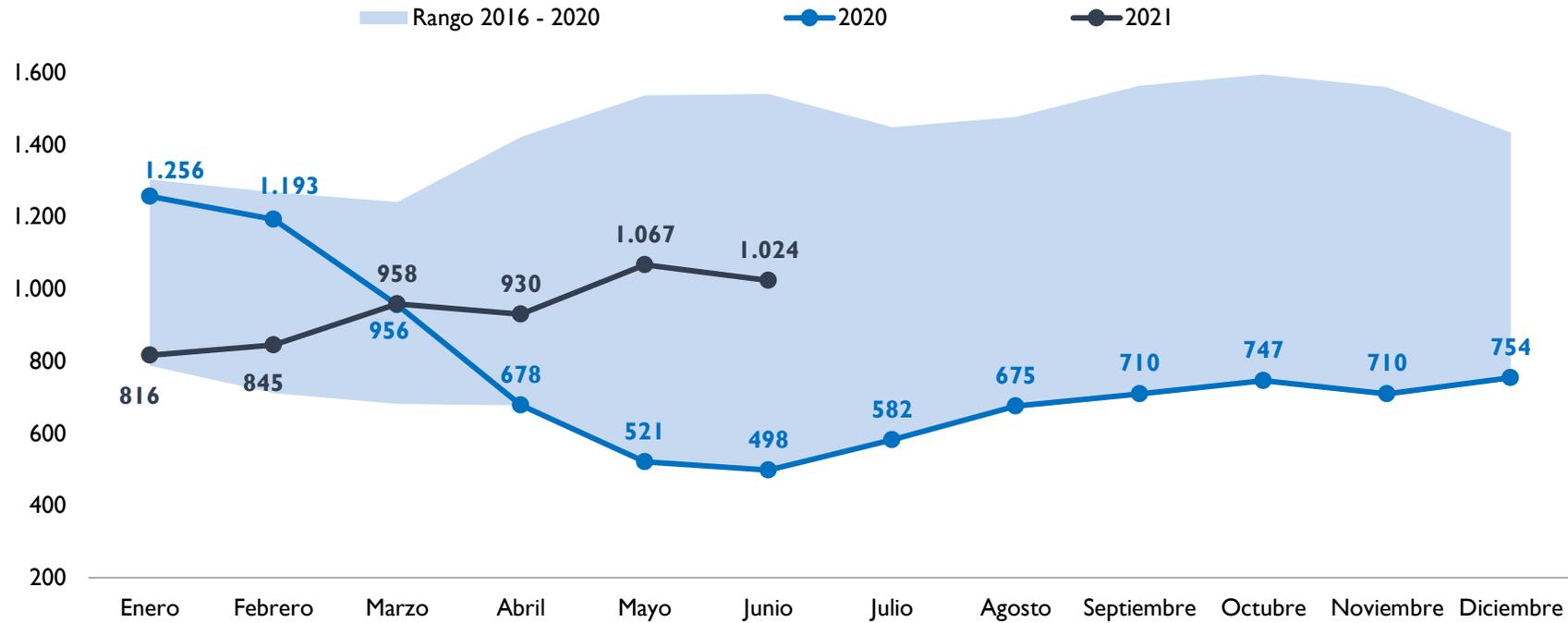
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 13,4% en mayo de 2021, inferior a la expansión del 29,3% anual de abril de 2021.

- Luego de 12 meses continuos de contracción, en mayo de 2021 se evidencia el tercer mes consecutivo de expansión, consolidando el proceso de recuperación de la economía colombiana.
- Es importante tener presente que parte del efecto positivo observado durante abril se debe al efecto base, al ser comparado con 2020, un año con fuertes contracciones en este indicador.
- En efecto, frente a mayo de 2019 se registra una contracción del 4,2%. Lo que indica que el ISE se ubicó nuevamente por debajo de los niveles pre pandemia.



# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE  
Último dato disponible a junio de 2021

**Promedio móvil tres meses**  
Abril - Junio 2021

**1.024** MUSD

▲ +105,6% anual (526 MUSD)

▼ -4% mensual (43 MUSD)

**Acumulado anual**  
Enero - Junio 2021

**5.946** MUSD

▲ +36,3% anual (1.584 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 1.024 millones durante el trimestre móvil abril - junio de 2021.

- El registro para dicho periodo significó una reducción del 4% mensual, y un incremento del 105% anual.
- Durante 2021 se ha observado una tendencia generalizada al alza en el valor de las exportaciones de crudo y derivados, la cual se explica por el efecto precio generado por los mejores niveles del Brent. A pesar de estar exportando un menor volumen con respecto a 2020.
- En efecto, en lo corrido de 2021 hasta junio, se han exportado cerca de 80,8 millones de barriles, inferior a los 106 millones de barriles exportados de enero a junio de 2020.

# 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



Telemercadeo 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!!!



MOTOROLA  
SOLUTIONS



Procesos y Soluciones Ambientales



Líder en servicios a  
pozos de petróleo y gas



Gente que sabe  
lo que hace.



Hacemos rentables sus reservas.



Geosciences & Data Acquisition Company



GRUPO PEREZ COMPANC



Gestión Integral de Proyectos



www.syz.com.co



---

# OFERTA O&G COLOMBIA

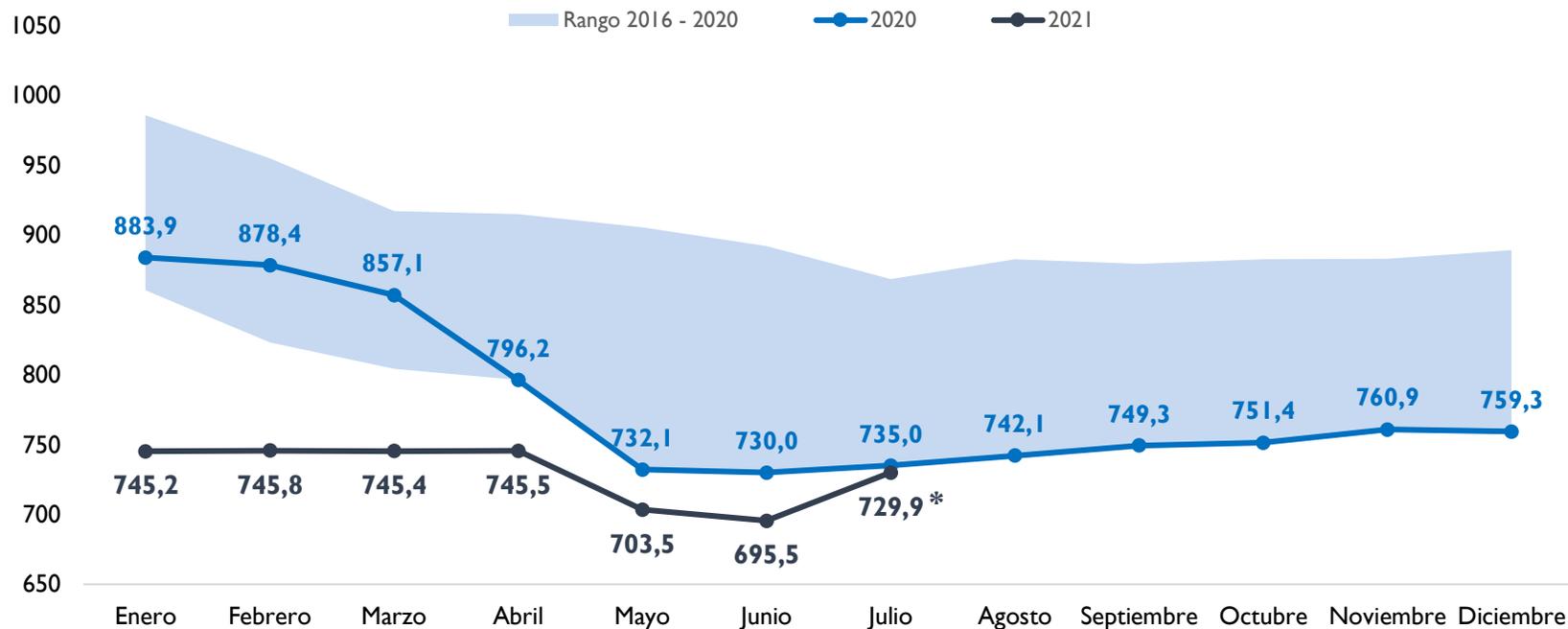
---





# Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Julio 2021

## 729,9 KBOPD

▼ -0,7% anual (5,1 KBOPD)

▲ +4,9% mensual (34 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

## 730,1 KBOPD

▼ -8,9% anual (71,7 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

## 781,3 KBOPD

▼ -11,8% anual (105 KBOPD)

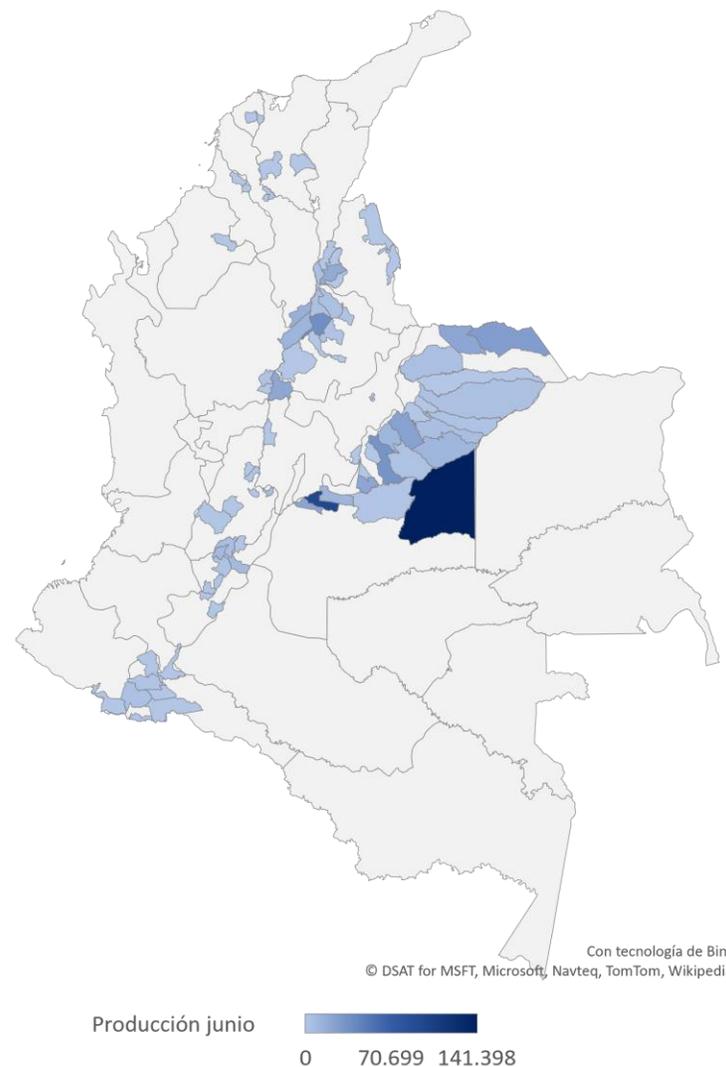
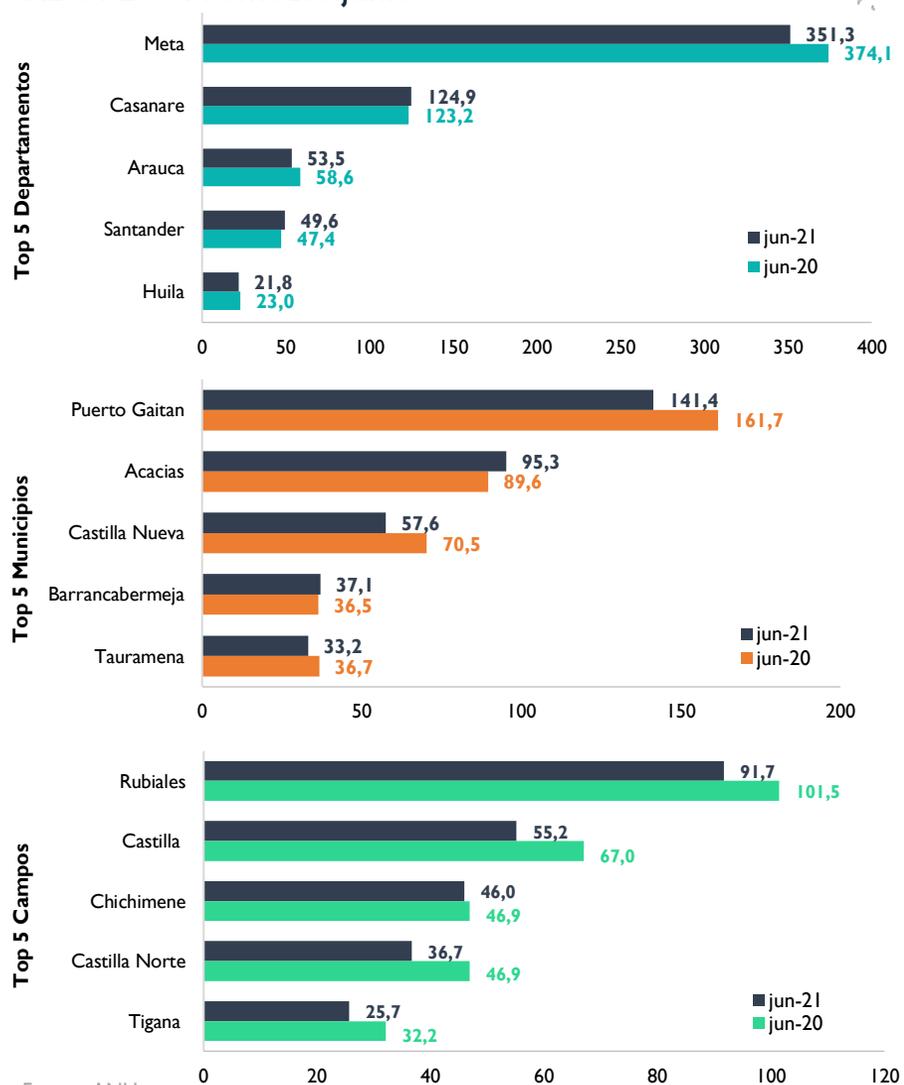
La producción de petróleo en el mes de julio fue de 729,9 KBOPD, lo cual representa una disminución de 0,7% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

- Durante este mes se presentaron fallas mecánicas y eléctricas en los campos Chichimene, Castilla Norte, Jacana, Llanito, Quifa, Tisquirama, Rubiales, Cupiagua, Yariguí - Cantagallo, Cusiana, Mantis, Cohembi y Palagua, imprevistos que generaron caídas de producción en estas zonas.
- A mediados de julio se presentó una disminución hasta los 710 KBOPD. Sin embargo, los volúmenes de producción se recuperaron en el transcurso del mes.



# Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio junio\*



Para junio de 2021, los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,6% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 50,6%, ahora bien, en dicho mes experimentó una reducción anual del 6,1% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,5%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,4% (reducción anual del 12,6% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,8%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción con una participación del 13,2% (reducción anual del 9,6% en su producción).

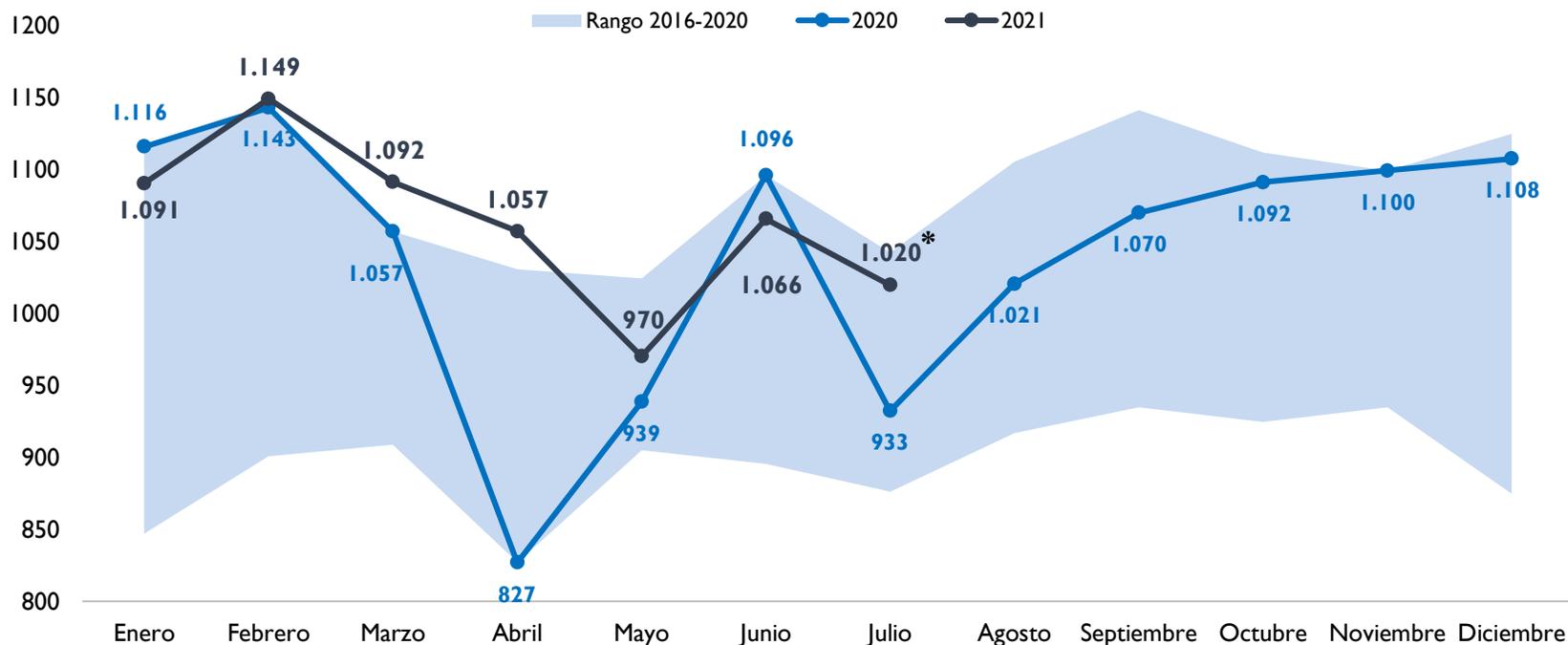
Fuente: ANH

\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**1.020** MPCD

▲ +9,4% anual (88 MPCD)

▼ -4,3% mensual (45,9 MPCD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**1.064** MPCD

▲ +4,7% anual (47,7 MPCD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**1.042** MPCD

▲ -2,7% anual (29 MPCD)

Durante el mes de julio, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.020 MPCD, representando así, un incremento de 9,4% con respecto a julio de 2020.

- Esta disminución se presentó debido a una menor demanda mensual de gas, la cual fue producto del impulso dado a la energía hidroeléctrica por el aumento del nivel de embalses, así como el consecuente decrecimiento en demanda de termoeléctricas.
- Los campos que presentaron la mayor variación en su producción fueron: Ramiriquí, Capachos, Cantagallo, Aguas Blancas, Oboe y Gibraltar.

# PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

**MONITOR DE PRECIOS**  
Análisis semanal de los precios del crudo

RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES\*

Índice	Valor	Δ	Unidad
WTI	80.52	↓	\$/bbl
BRENT	86.52	↓	\$/bbl
NYMEX	81.52	↓	\$/bbl
PLATA	19.52	↓	\$/oz
ORO	1852	↓	\$/oz
US\$ vs EUR	1.05	↓	\$/€
US\$ vs JPY	105.52	↓	\$/¥

COMPETITORES DIRECTOS

Mejores perspectivas respecto a la demanda de Estados Unidos. China y Reino Unido presionan los precios al alza.

WEBINAR: SEMINARIO DE TRÁFICO DE PETROLIO PARA LA DECOLECCIÓN DE DEMANDA FINANCIADA

**MAGAZINE**  
JULIO 2021 - Ed. #7

**LA INDUSTRIA NO PARA**

CON LA PARTICIPACIÓN DE:  
• SKF • IKM • Pecom • Varichem  
• Solucionar • Stork • Tenaris • Expro  
• Serdecpet • SYZ • Petroseismic

70 años

Entrevista con Felipe Bayón, Presidente del Consejo de Administración

**CAMPETROL**  
| Petróleo • Gas • Energía

**Directorio 2021**

**CAMPETROL**

**INFORME DE TALADROS**  
CORTE A ENERO DE 2021

11 de febrero de 2021  
www.campetrol.org

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

**BALANCE PETROLERO**  
2020-Q4: NUEVAS OPORTUNIDADES DE REACTIVACIÓN

Febrero, 2021

**5%** de descuento

Si toma dos pautas  
Pueden ser del mismo documento o de otro

**10%** de descuento

Si toma tres pautas  
Pueden ser del mismo documento o de otro

**15%** de descuento

Si toma cuatro pautas o más  
(pueden ser del mismo documento o de otro)

**Juan Gallego.** Analista Económico

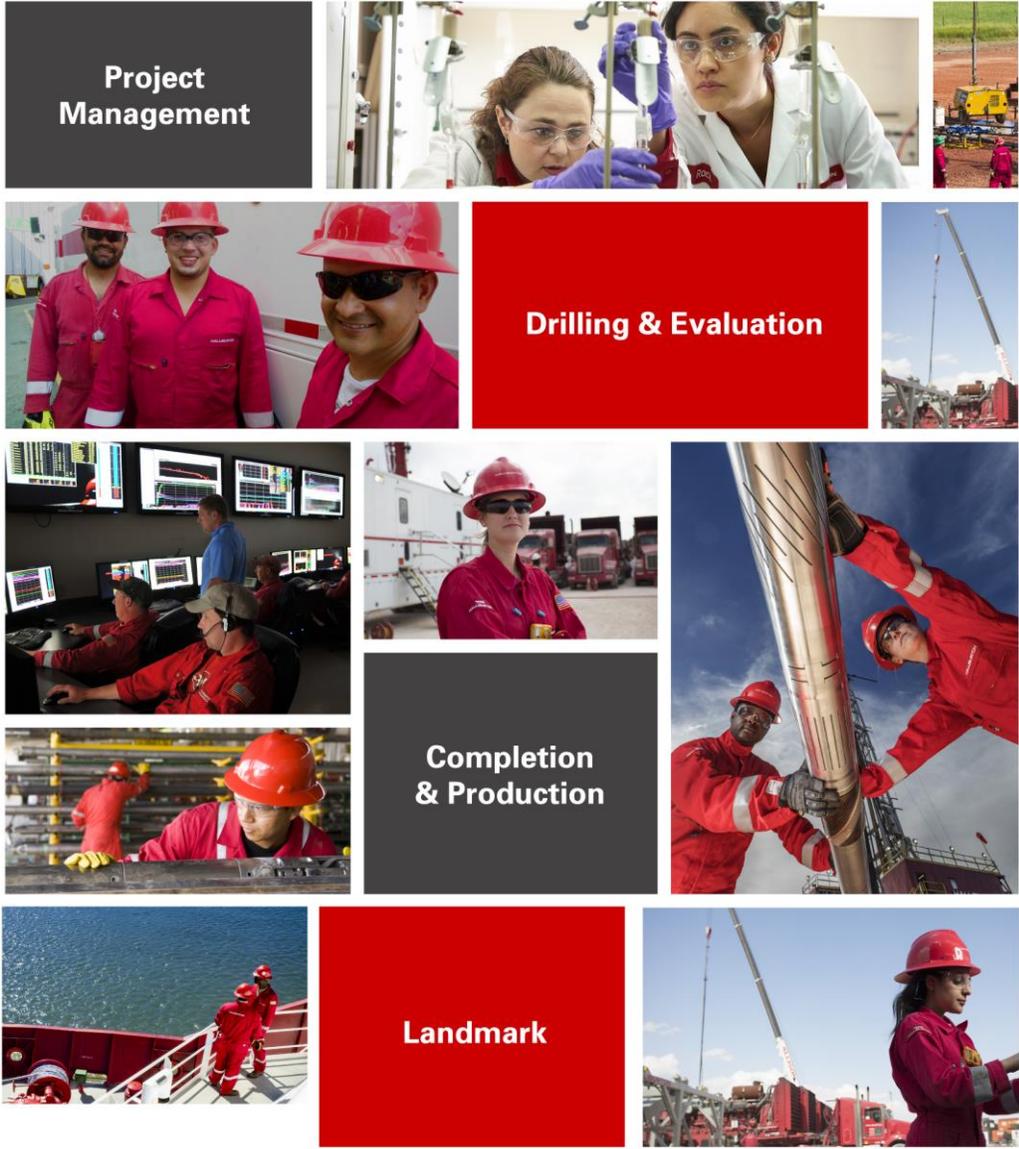
[aeconomico1@campetrol.org](mailto:aeconomico1@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 106 | Celular: 3004771787

**Clarena Bermúdez.** Coordinadora de Eventos

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

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



## 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

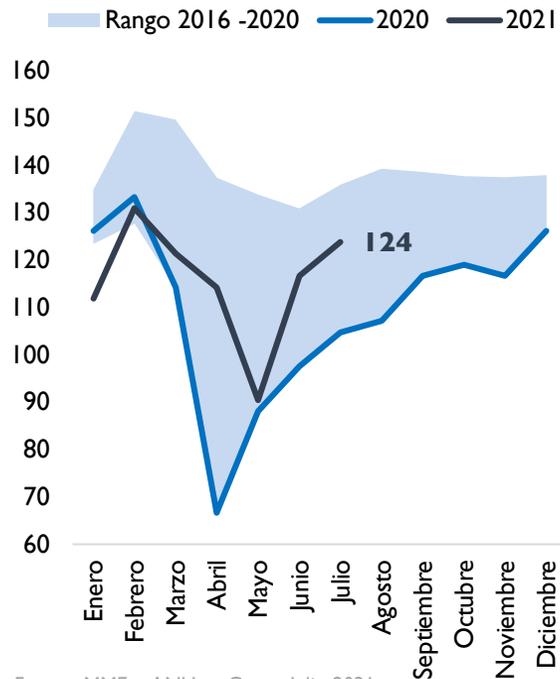
---



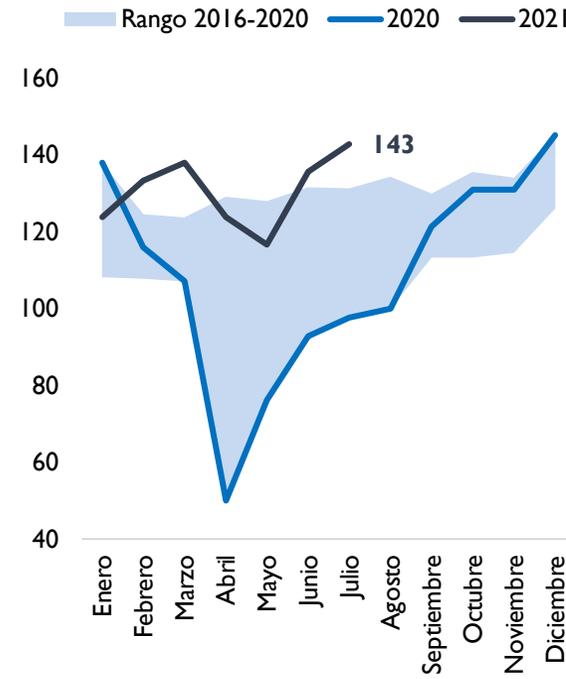


# Demanda de combustibles líquidos

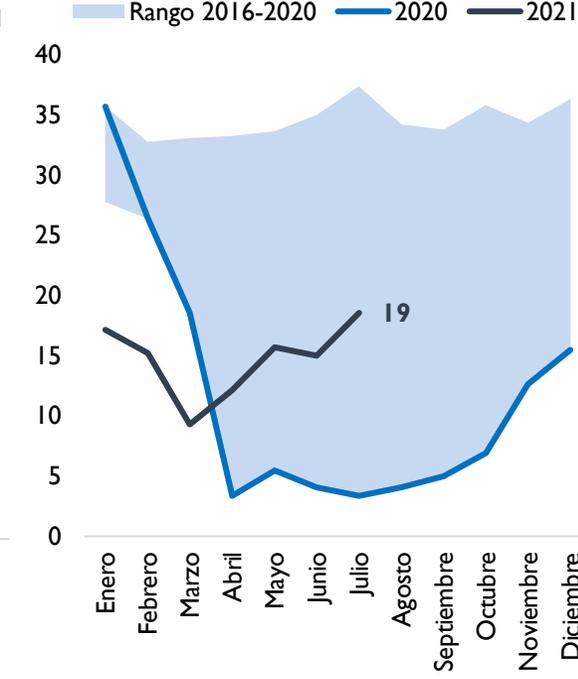
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - ANH - Corte: Julio 2021

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**285,2** KBPD

▲ +38,7% anual (80 KBPD)

▲ +6,7% mensual (18 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**255** KBOPD

▲ +15,3% anual (34 KBPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**230** KBOPD

▼ -23,3% anual (70 KBPD)

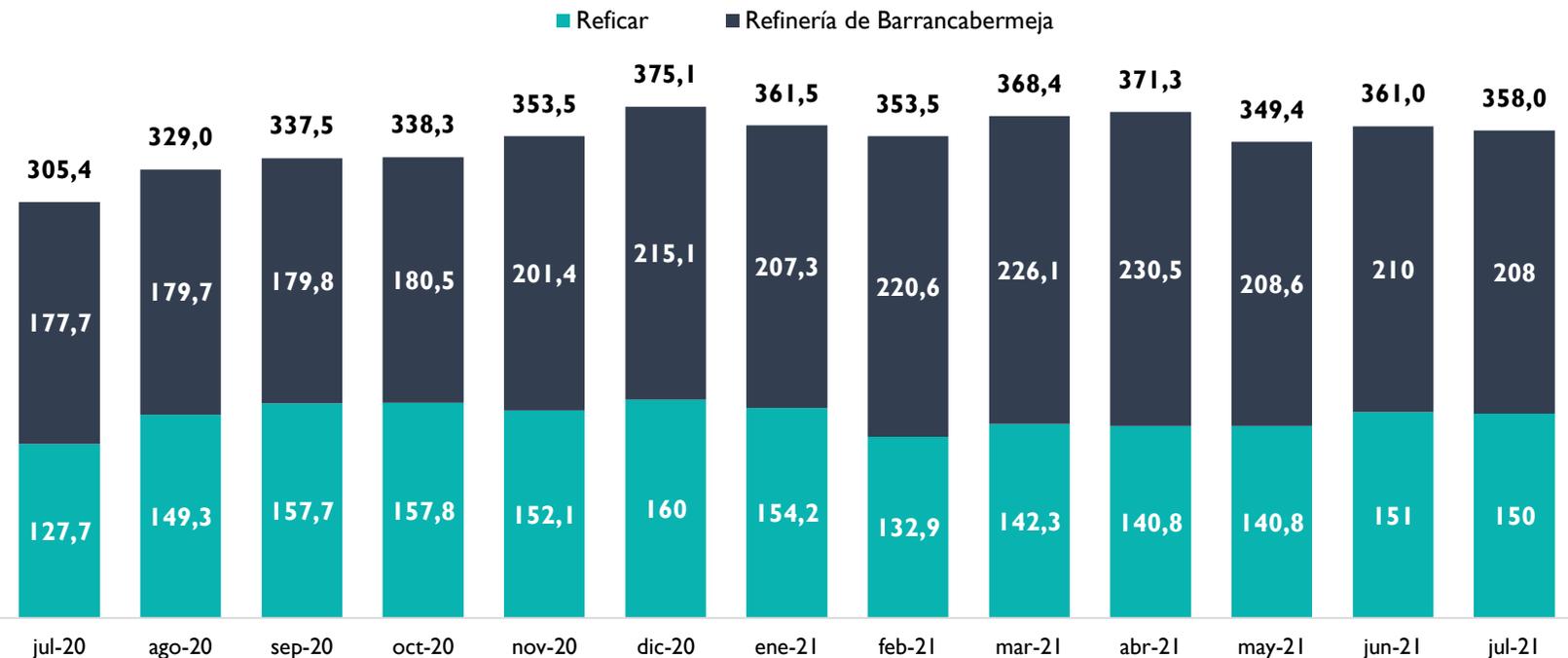
Para julio de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 285,2 KBPD, 6,7% superior a la observada en junio.

- Este incremento obedeció al curso de la reactivación en los principales sectores de la economía nacional
- El consumo de jet, por su parte, mantiene su tendencia al alza debido al curso que está tomando la vacunación contra el COVID-19 en Colombia, así como el descenso en el número de casos de esta enfermedad. Este comportamiento se evidencia con el crecimiento en 23,8% del consumo de jet en julio, frente a junio de 2021.



# Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol Corte: Julio 2021

**Promedio mensual**  
Julio 2021

**358** KBOPD

▲ +17,2% anual (53 KBOPD)

▼ -0,8% mensual (3 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**360,4** KBOPD

▲ +19,6% anual (59 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**320,2** KBOPD

▼ -14,3% anual (53 KBOPD)

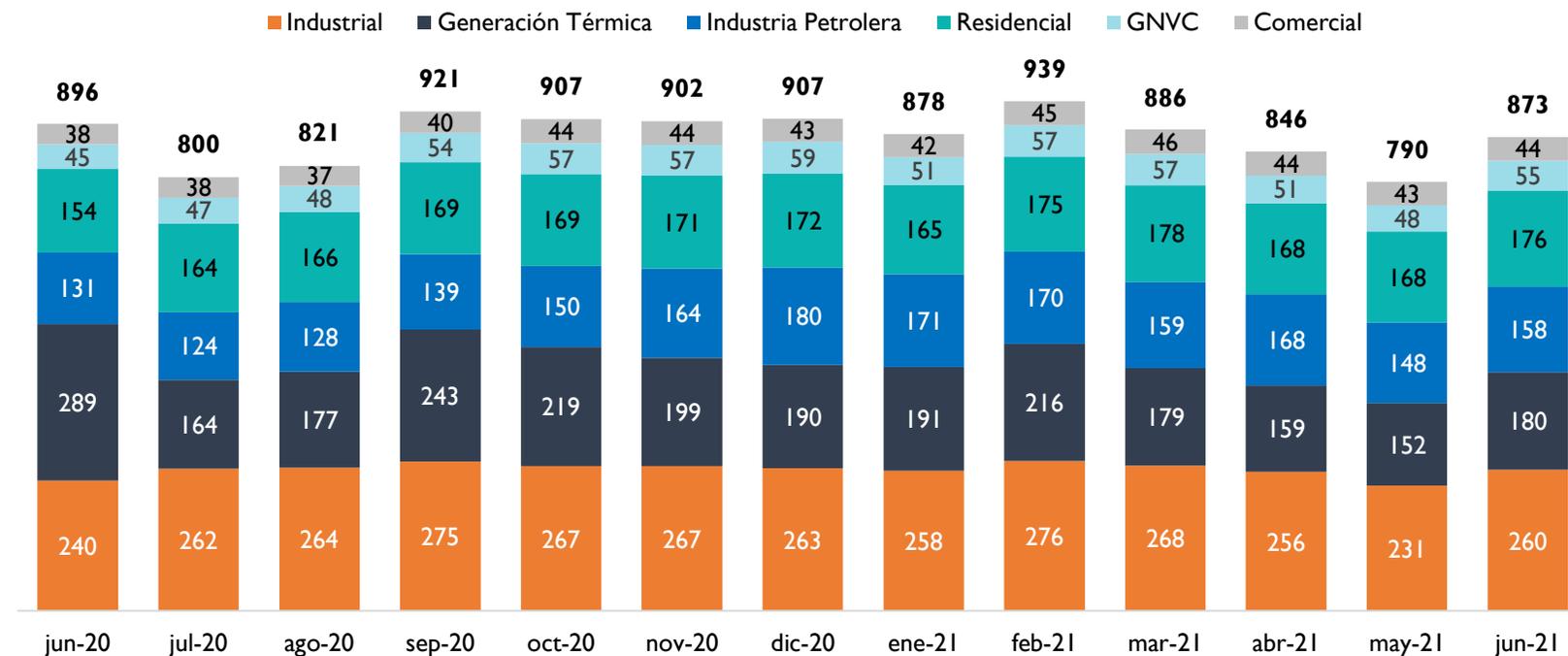
La carga a refinerías presentó un promedio de 358 KBOPD en el mes de julio de 2021, una disminución de 0,8% frente al mes de junio.

- La Refinería de Barrancabermeja disminuyó en 1,0% su carga entre junio y julio debido a una contingencia en el oleoducto Caño Limón - Coveñas, tubería en la que se presentaron derrames debido a la conexión de válvulas ilícitas, disminuyendo así, la disponibilidad de crudos.
- Por su parte, la Refinería de Cartagena mantuvo una operación al alza durante la mayor parte del mes de julio. Sin embargo, en la última semana salieron de operación las unidades de Hydrocracking y Cracking (FCC), lo cual redujo la carga a aproximadamente 130 KBOPD.



# Demanda de gas

## GBTUD



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

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**873** GBTUD

▲ +9,1% anual (73 GBTUD)

▲ +10,5% mensual (83 GBTUD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**869** GBTUD

▼ -3,0% anual (27 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**878** GBTUD

▲ +2,2% anual (19 KBOPD)

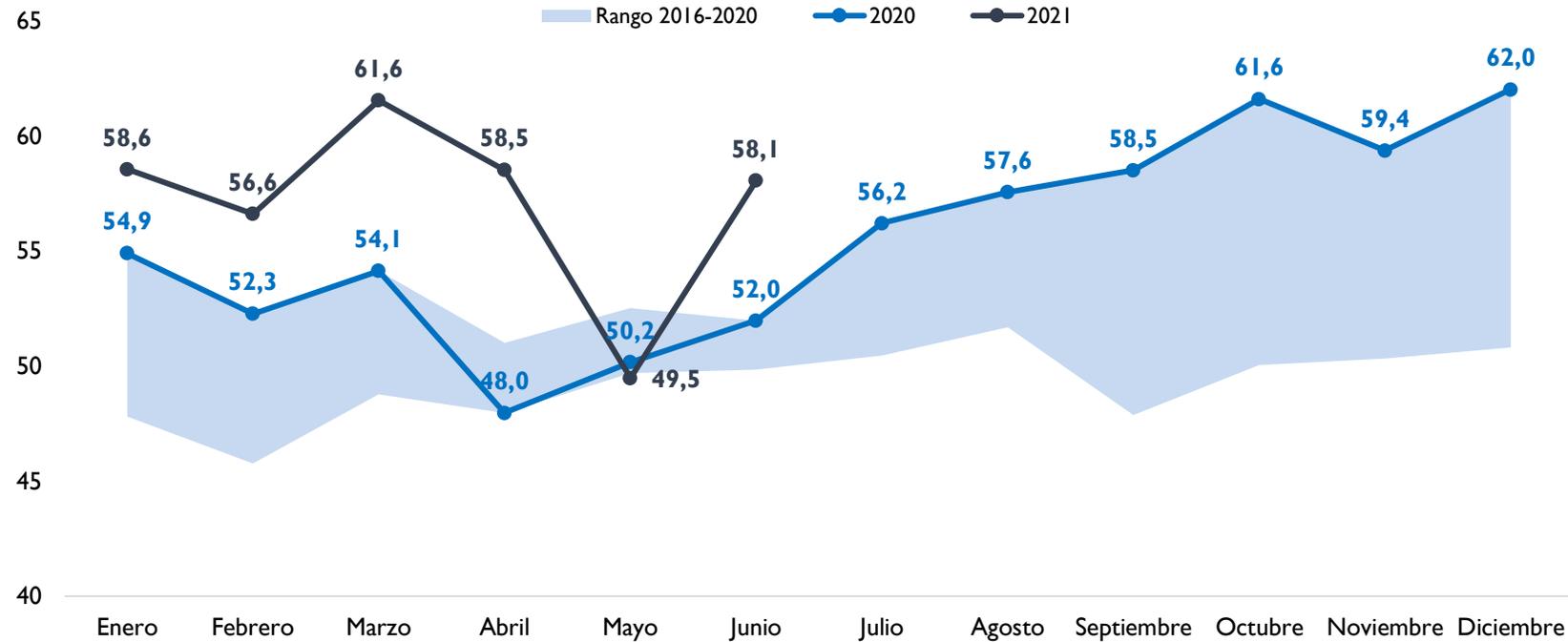
La demanda de gas en Colombia para el mes de junio registró un incremento de 9,1% anual, al ubicarse en 873 GBTUD.

- Este incremento se explica debido principalmente a la reactivación de los segmentos GNVC (22,2% anual), comercial (15,8% anual), residencial (14,3% anual), industrial (8,3% anual) y el sector petrolero (6,6% anual)
- Por otra parte, la demanda de gas para generación térmica disminuyó 37,7% anual, debido al máximo alcanzado durante el mes de junio en reservas hídricas para la generación hidroeléctrica.



# Demanda de GLP

kTON/Mes



Fuente: SUI Corte: Junio 2021  
kTON: Kilo Toneladas

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**58** kTON/Mes

▲ +11,7% anual (6,1 kTON/mes)

▲ +17,4% mensual (8,6 kTON/mes)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**57,1** kTON/Mes

▲ +10,1% anual (5,2 kTON/mes)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**55,6** kTON/Mes

▲ +5,7% anual (3 kTON/mes)

La demanda nacional de GLP se ubicó en 58 kTON en el mes de junio, lo cual representa un incremento de 17,4% frente a mayo de 2021.

- Este aumento fue debido al restablecimiento del orden público y el despeje de vías, lo cual permitió la comercialización de cilindros de GLP en todo el territorio nacional.
- Bajo este escenario, los campos Cusiana y Cupiagua volvieron a sus niveles normales de operación, permitiéndoles así, un incremento en producción de GLP del 60,3% y 32,2%, respectivamente.

# ¿YA ENVIASTE TU INICIATIVA?



## ¡Participa en nuestra edición de Dimensión Energética de Objetivos de Desarrollo Sostenible!

Las mejores iniciativas serán premiadas en la **IV Cumbre del Petróleo y Gas**

PLAZO PARA PARTICIPAR  
17 de septiembre de 2021

[Click aquí para enviar tu iniciativa](#)

### PARA MAYOR INFORMACIÓN

Daniela Borda – Analista Económica  
[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)  
5201231 ext 112. Celular: 3166238542



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

Wireline Services

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

---

# ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

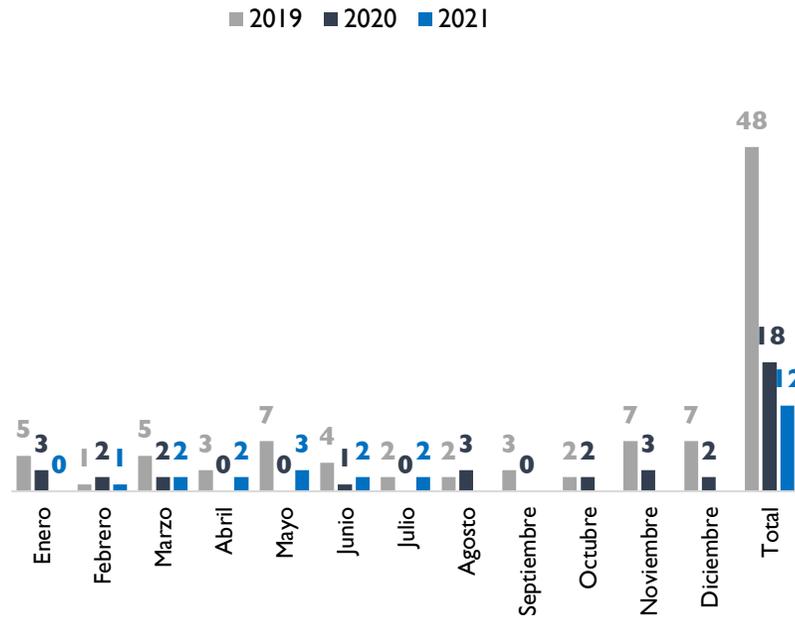
---



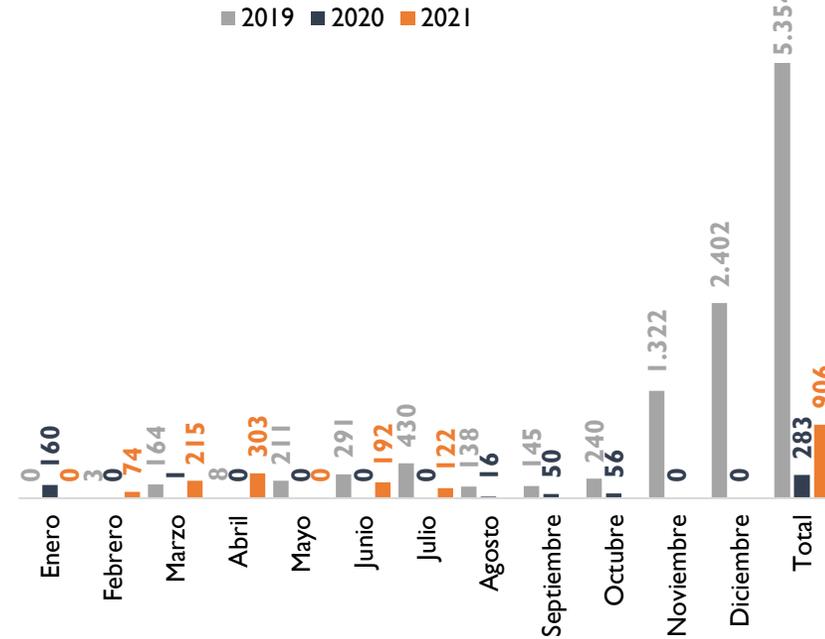


# Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Durante el mes de julio, se registró la perforación de dos pozos exploratorio. Lo anterior da como resultado un total de 12 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: Ayombero Sur-1-1 en el contrato Midas (Cesar), y Basari-1 en el contrato RC-7 (Atlántico).
- Por otra parte, en el mes de julio se adquirieron 122 km de sísmica en el programa MAYUPA 3D (SSJN-7, Sucre)

Fuente: MME – ANH- Corte: Julio 2021

**Acumulado pozos perforados**  
Enero - Julio 2021

**12**

▲ +50% anual (4 pozos)

▲ +20% mensual (2 pozos)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**18**

▼ -62,5% anual (30 pozos)

**Acumulado sísmica**  
Enero - Julio 2021

**906** KM

▲ +463% anual (745 km)

▲ 15,6% mensual (122 km)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

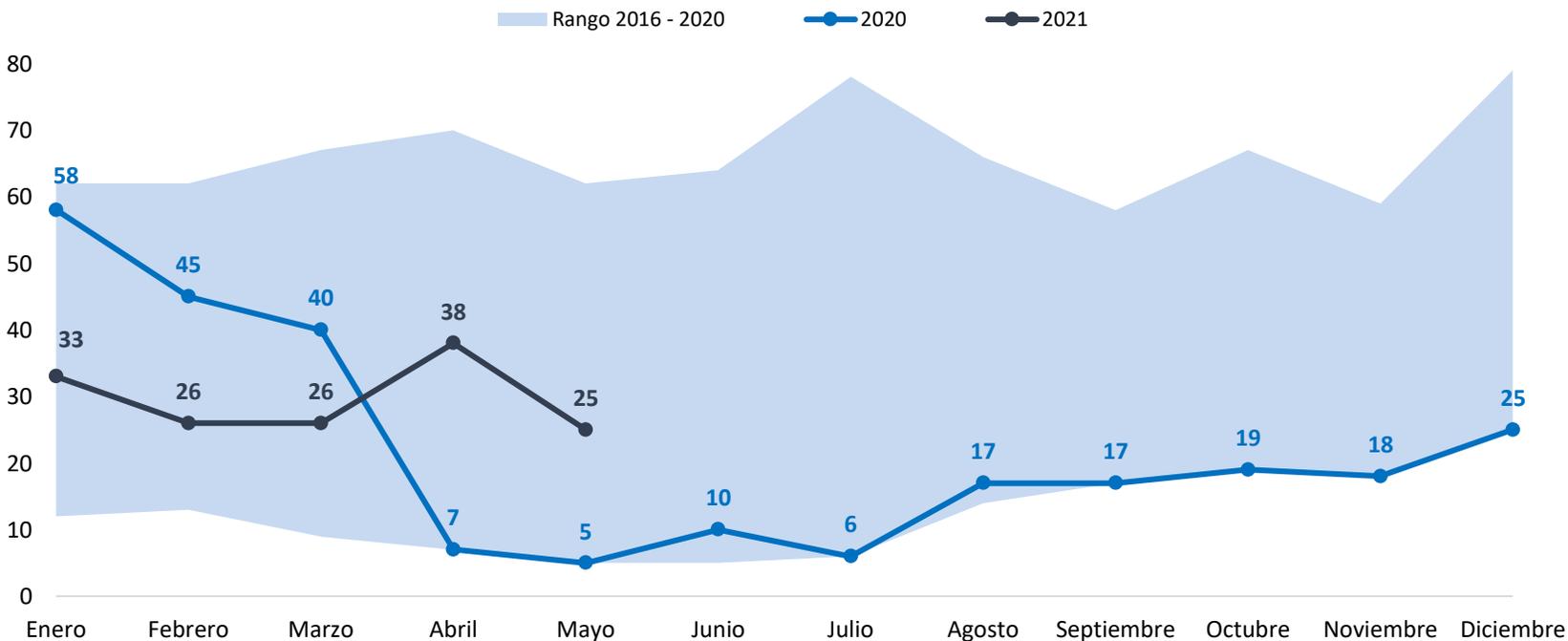
**283** KM

▼ -95% anual (5.071 km)



# Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



Fuente: MME – ANH- Corte: Mayo 2021

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

# 148

▼ -4,5% anual (7 pozos)

▲ +20% mensual (25 pozos)

**Acumulado año anterior**  
Enero – Diciembre 2020

# 267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

En lo corrido de mayo de 2021 se perforaron 25 nuevos pozos de desarrollo, 20 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2020.

- En lo corrido del año se han perforado un total de 148 pozos de desarrollo, presentando así, una disminución de siete pozos frente al acumulado a mayo de 2020.
- Los campos con mayor actividad de perforación han sido: Rubiales (48% de los pozos perforados), Acordionero (12% del total perforado) y el bloque Llanos 34 (8% del total perforado).

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

CAMPETROL | SPOTLIGHT | 

Medellín 17 de marzo de 2021. RA. #13



## Varichem de Colombia cumple 25 años: una celebración con sabor a confianza y desarrollo

Durante años, hemos sido testigos de la conciencia que se ha creado sobre el cuidado al planeta. ¿Por qué? El valor de conservar el medio ambiente reside en su propia importancia: todos vivimos en él. En 1996, una empresa con capital 100% colombiano se atrevió a apostar al cuidado del ambiente, trabajando de la mano de la industria petrolera ayudando a mitigar el conocido debate: ¿Agua o petróleo?

En la celebración de sus 25 años, Varichem de Colombia hace un recuento de su recorrido hasta lo que son el día de hoy. El paisaje de esos kilómetros de experiencia, le ha permitido a la compañía reforzar su compromiso con los colombianos de generar confianza en los procesos operacionales de la industria y el “deber ser” de las precauciones que esta debe tomar.

**Jaime Alberto Herrera Díaz**, CEO y Fundador de Varichem de Colombia G.E.P.S. S.A.S, es protagonista en este primer Cuarto de Siglo que cumple la compañía.

**C: ¿Cómo nace Varichem?**  
**JAH:** Varichem nace en 1996 con la idea de prestar servicios ambientales y de control de derrames en Colombia debido a la gran cantidad de eventos de ese tipo que existían en ese momento; adicionalmente, el Ministerio de Medio Ambiente se había creado un par de años antes y existían buenas oportunidades para desarrollar proyectos en el área ambiental.

**C: En estos 25 años, ¿cuáles han sido los mayores logros de la compañía?**  
 El principal logro ha sido constituir una empresa con capital 100% colombiano, la cual con los años se ha convertido en la organización con más experiencia

**Crear una empresa donde el talento humano tiene una gran importancia en el desarrollo de los servicios y productos, habiendo generado más de 3000 empleos directos y de 5000 empleos indirectos a lo largo de estos 25 años de trabajo.**

en prevención y control de derrames de hidrocarburos en el país, atendiendo una buena parte de las más importantes emergencias operativas que se han presentado.

En segundo lugar, pero no menos importante, crear una empresa donde el talento humano tiene una gran importancia en el desarrollo de los servicios y productos, habiendo generado más de 3000 empleos directos y de 5000 empleos indirectos a lo largo de estos 25 años de trabajo.

Otro logro muy importante es desarrollar el concepto de prevención en la atención de emergencias, a través de Centros de Respuesta a Emergencias que integran actividades encaminadas a identificar

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

CAMPETROL | SPOTLIGHT | 

Junio 18 de marzo de 2021. RA. #14



## 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?**  
**S:** 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 enfocados a diferentes nichos de mercado sin dejar a un lado nuestra propuesta de valor “Hacemos 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: Oíl & Gas, Agrícola, Palmero e Industrial siendo responsables con el medio ambiente.

**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: Oíl & Gas, Agrícola, Palmero e Industrial siendo responsables con el medio ambiente.**

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?**  
**S:** 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,

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

CAMPETROL | SPOTLIGHT | 

Junio 21 de marzo de 2021. RA. #17



## 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.**

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

# Schlumberger

Liderazgo tecnológico de la mano de la Responsabilidad Social y Ambiental, a cargo de talento humano diverso en un ambiente de trabajo creativo, inclusivo, cálido e igualitario.



Buscamos alcanzar metas comunes, para el beneficio de todos.

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

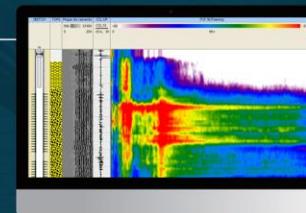
[company/schlumberger](https://www.linkedin.com/company/schlumberger)   
[schlumberger/official](https://www.instagram.com/schlumberger/official)   
Schlumberger Technology 

## LUPATECH

NOS ENCARGAMOS DE ASEGURAR LA PERFECTA INTEGRIDAD DE SUS POZOS, DURANTE SU VIDA ÚTIL HASTA SU ABANDONO, MAXIMIZANDO EL RETORNO DE SU INVERSIÓN.

### PLATAFORMA DE INTEGRIDAD

- **EEM:** Evaluación electromagnética de corrosión en los revestidores del pozo.
- **FCF:** Ruido espectral.
- **FAST-PLT:** Registros de producción (3 fases o 2 fases) con sensores en array.
- **Multifinger Caliper:** Para evaluar radios y deformaciones o huecos.
- **DAA:** Detectar que formaciones producen arena en fondo de pozo.
- **ZEUS-CC:** Evaluación de cemento y corrosión con herramientas sónicas y ultrasónicas que proveen imágenes orientadas de alta resolución.



CUMPLIMOS CON  
**ÉTICA**

LARGO TOTAL  
58.2 PIES

PESO TOTAL  
924 LIBRAS

### EVALUACIÓN DE POZOS

- Evaluación del cemento.
- Caracterizar el régimen de producción o inyección y ver que sucede detrás de los revestidores.
- Integridad por detrás de revestidores.
- Fugas en la completación.
- Eficiencia de fracturas y la completación: mallas, válvulas, etc.

## ZEUS-CC

### EVALUACIÓN DE CORROSIÓN

- Radio de tubería o revestidores.
- Ancho de tubería y revestidores (hasta 4 revestidores).
- Velocidad de corrosión.



CONTÁCTENOS PARA MÁS INFORMACIÓN:

 [info@lupatech.com.co](mailto:info@lupatech.com.co)

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

---

# ACTIVIDAD DE TALADROS

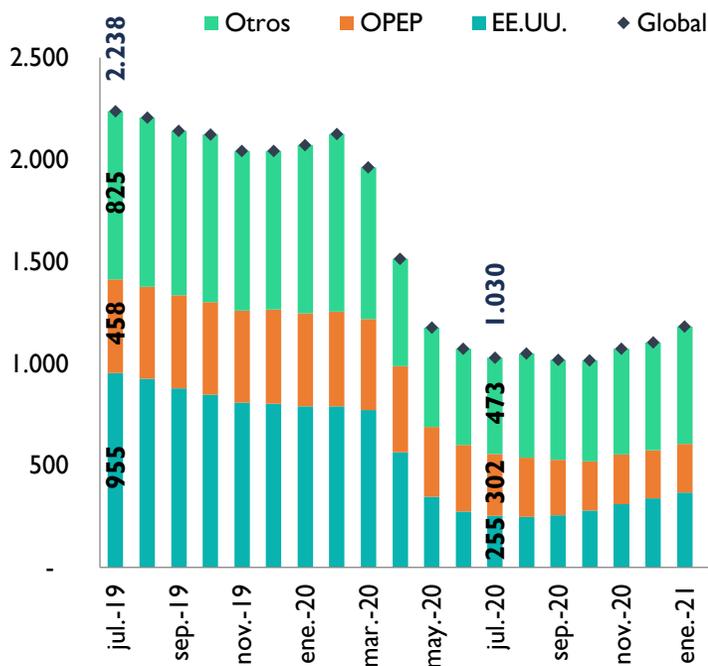
---





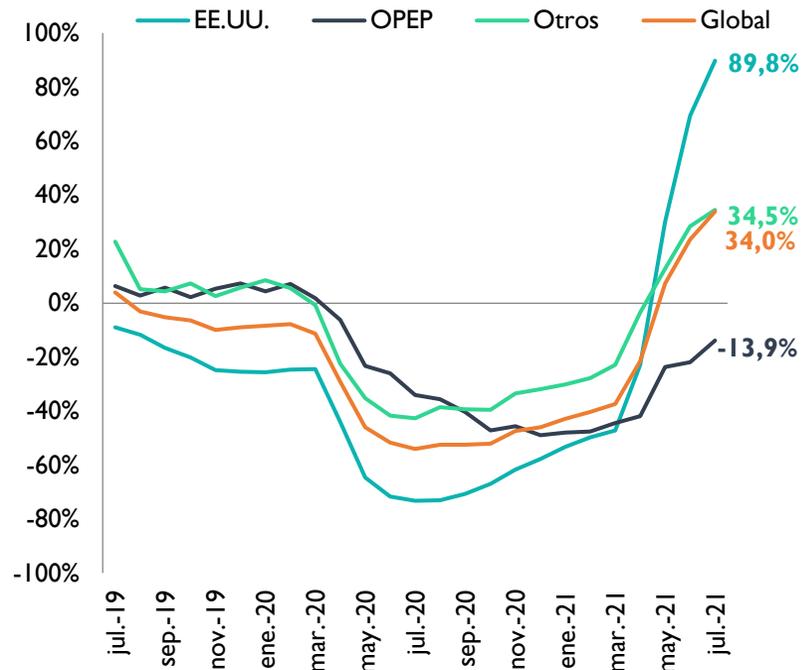
# Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de drilling que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.380 equipos en julio de 2021. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo.

- Para julio, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 34%.
- Los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad, especialmente a causa del acuerdo de recortes a la producción, que condiciona sus operaciones y les impide incrementar la actividad. No obstante, con últimas decisiones de flexibilizar los recortes, se espera que la actividad de taladros del cartel inicie una senda progresiva al alza.

**Conteo mensual**  
Julio 2021

**1.380** Equipos

▲ +34% anual (350 Equipos)

▲ +4,2% mensual (55 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**1.263** Equipos

▼ -19,3% anual (302 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**1.352** Equipos

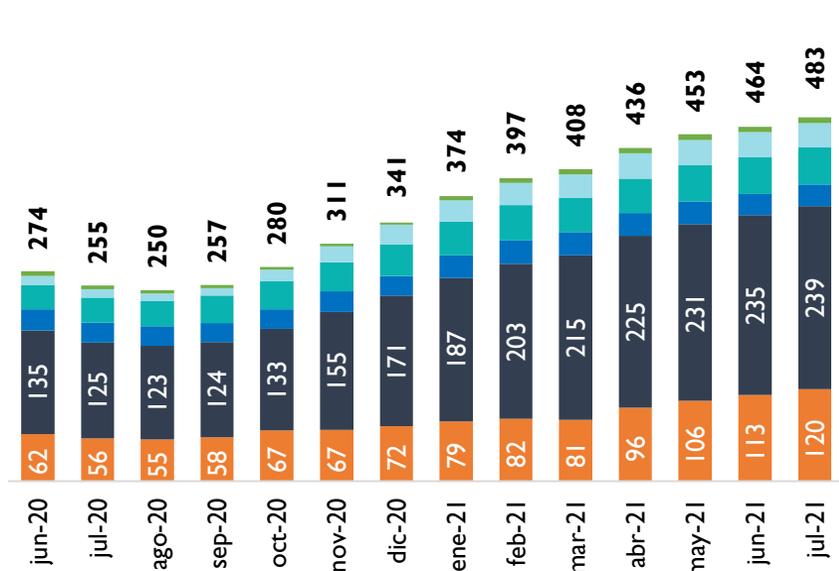
▼ -37,9% anual (825 Equipos)



# Actividad de taladros EE.UU.

## Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision

## Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de julio, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 483 equipos en promedio, 19 equipos adicionales al mes de junio.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Niobrara (Montana), y Permian (Texas)
- Así mismo, se observó la disminución en un equipo en la cuenca Eagle Ford.
- Por su parte, en el mes de julio se mantuvieron en servicio 239 unidades de fracturamiento, nueve más que en junio.

**Promedio mensual de taladros**  
Julio 2021

**483** Equipos

▲ +89,4% anual (228 Equipos)

▲ +4,1% mensual (19 Equipos)

**Promedio año acumulado de taladros**  
Enero - Julio 2021

**431** Equipos

▼ -20,5% anual (111 Equipos)

**Promedio año anterior de taladros**  
Enero - Diciembre 2020

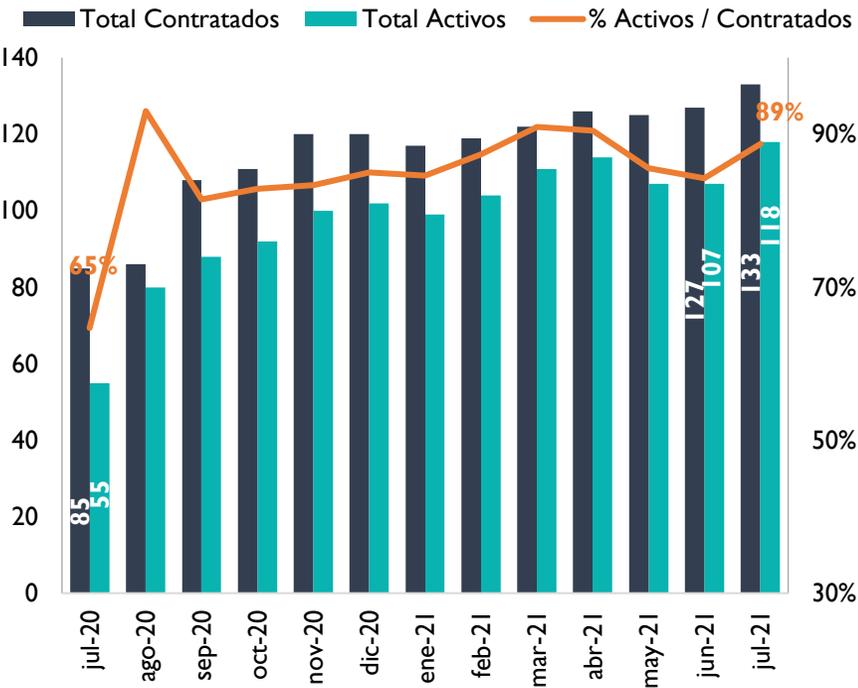
**436** Equipos

▼ -53,8% anual (508 Equipos)



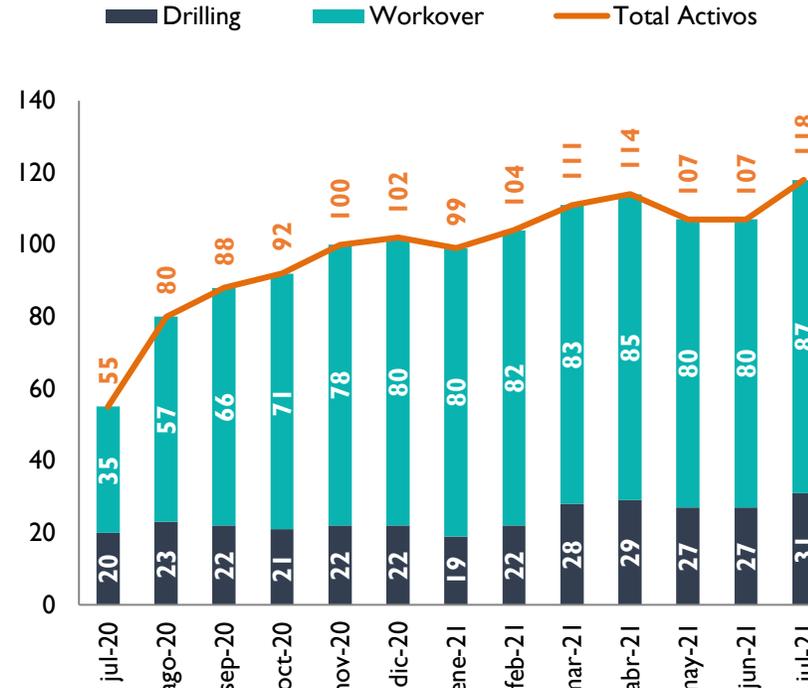
# Actividad de taladros Colombia

## No. Taladros



Fuente: Campetrol

## No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en julio de 2021 se ubicó en los 118 equipos (31 de drilling), superior en 11 equipos frente al registro de junio.

- Las condiciones de precios de los últimos meses continúan impulsando la actividad, lo que favoreció el inicio de una nueva tendencia al alza.
- Los impactos negativos de las condiciones de orden público del país parecen disiparse, permitiendo retomar la senda de recuperación.
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 89%, un crecimiento de 5 puntos porcentuales que evidencia que el mercado empieza a percibir unas mejores condiciones nacionales para las operaciones.

**Conteo mensual**  
Julio 2021

**118** Equipos

▲ +114,5% anual (63 Equipos)

▲ +10,3% mensual (11 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**109** Equipos

▲ +40,5% anual (31 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

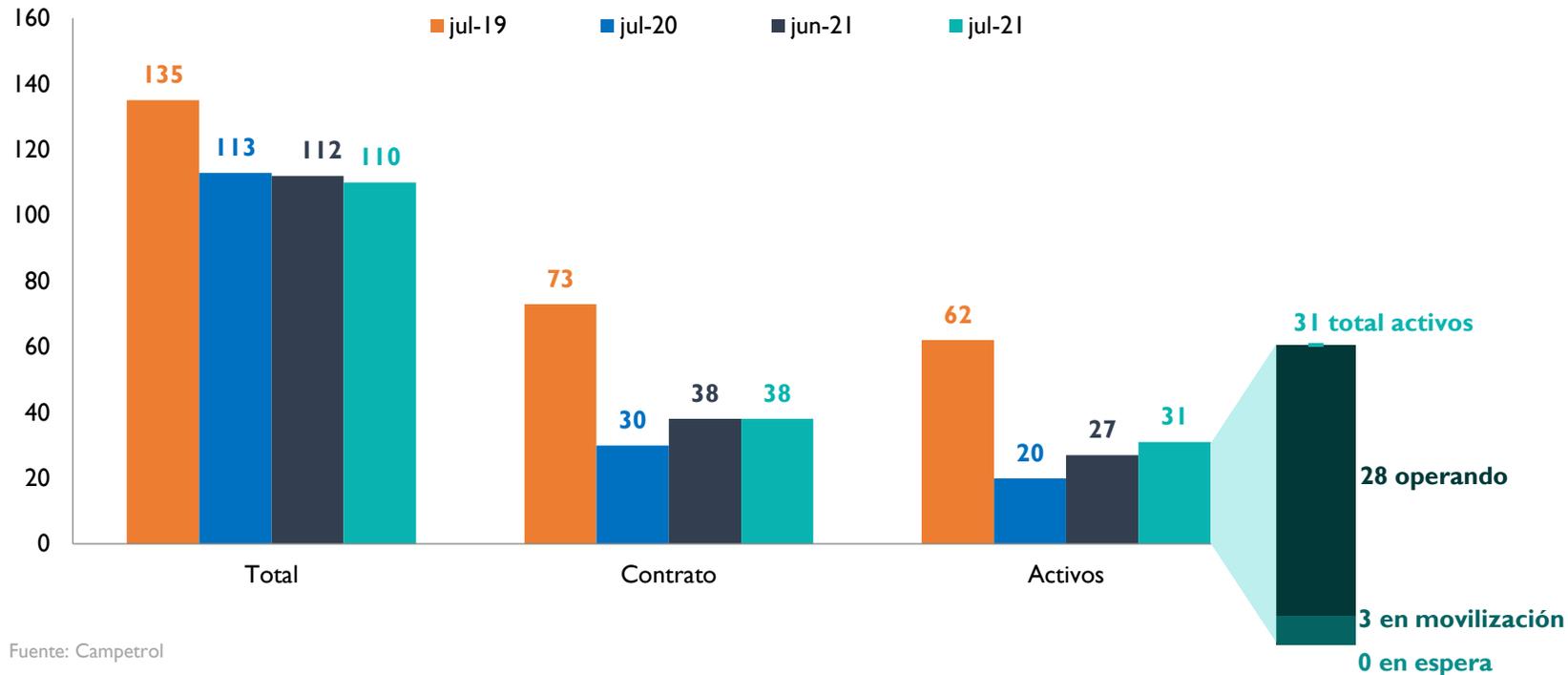
**84** Equipos

▼ -39,7% anual (55 Equipos)



# Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Julio 2021

**31** Equipos

▲ +55% anual (11 Equipos)

▲ +14,8% mensual (4 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**26** Equipos

▼ -11,6% anual (3 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**26** Equipos

▼ -56,2% anual (34 Equipos)

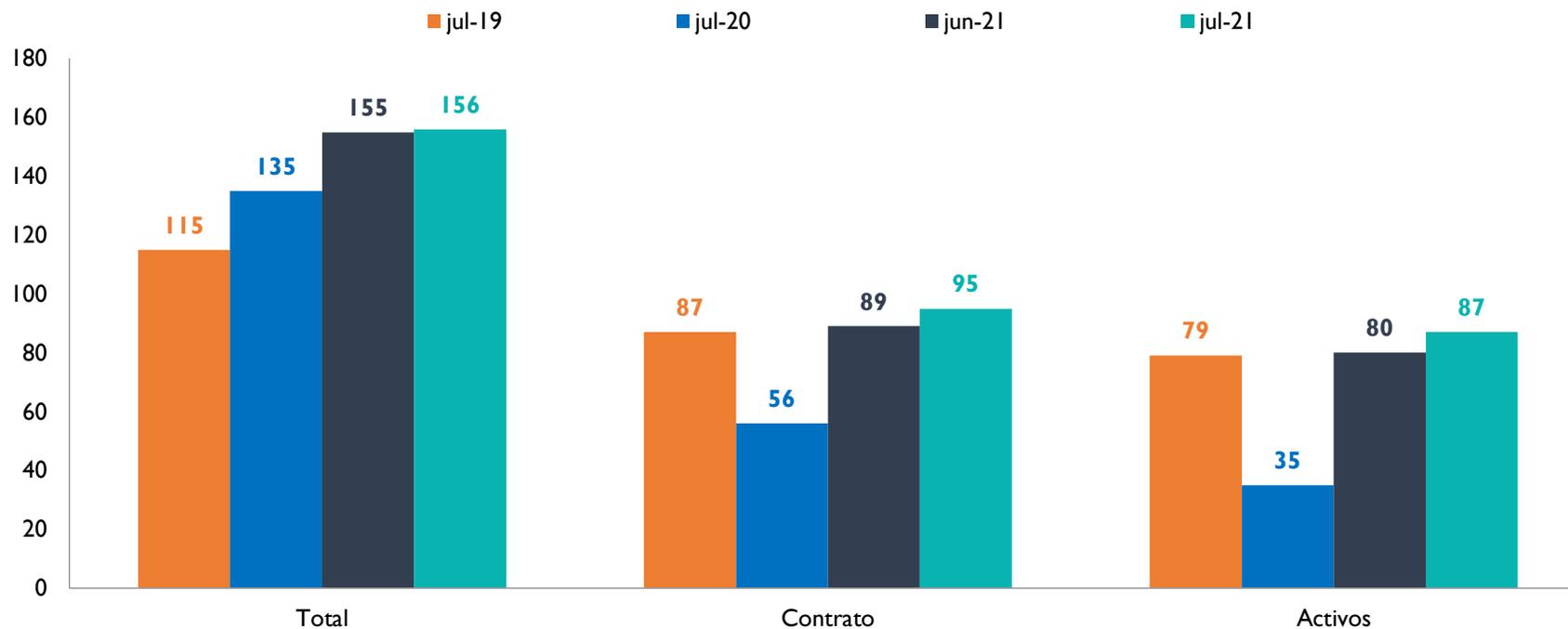
De los 266 equipos totales en existencia consolidados para julio de 2021 en Colombia, 110 corresponden a labores de *drilling*, de los cuales 38 se reportaron como contratados y 31 como activos.

- Es importante resaltar que, de los 31 equipos activos, tres estuvieron en movilización y 28 en operación.
- Específicamente para los equipos operando se observó una expansión mensual de dos taladros, lo que evidencia la normalización de las actividades luego de las complicaciones de orden público y de movilidad, así como el realce de la pandemia en el país.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *drilling* en este mes del año fue de 81,6%.



# Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Julio 2021

**87** Equipos

▲ +148% anual (52 Equipos)

▲ +8,7% mensual (7 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2021

**82** Equipos

▲ +72,8% anual (35 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**57** Equipos

▼ -27% anual (21 Equipos)

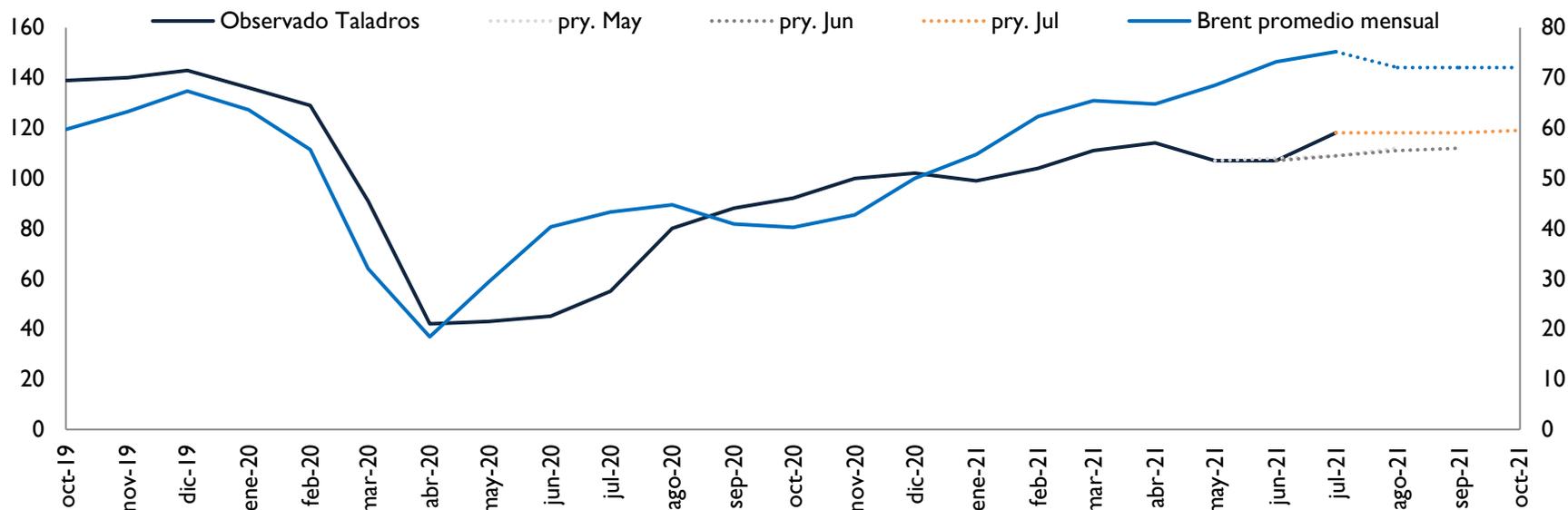
Se reportaron 156 taladros destinados a funciones de *workover* en julio de 2021. De ellos, hubo 95 equipos registrados como contratados, de los cuales 87 estuvieron activos.

- Los altos niveles de precios y las mejores condiciones nacionales impulsaron una rápida reactivación de este segmento, retomando los niveles previos a la crisis de orden público.
- 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 91,6%.



# Actividad de taladros Colombia - Proyección

No. Taladros



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (agosto, septiembre y octubre) es de 118, 118 y 119, respectivamente, superior a las estimaciones del mes anterior.

Con la normalización en las condiciones de orden público a lo largo del territorio nacional, la estimación a corto plazo se vio corregida al alza. De esta manera, esperamos una estabilidad cercana a los niveles actuales para los próximos meses.

Ahora bien, para el cuarto trimestre de 2021, se espera que las grandes compañías de E&P evidencien un incremento en las actividades.

De esta manera, esperamos que los últimos meses de 2021 registren una marcada tendencia al alza en la actividad de taladros en Colombia.

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos obs.	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos obs.	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul
oct-20	0	1	20	21				71				92			
nov-20	0	2	20	22				78				100			
dic-20	0	2	20	22				80				102			
ene-21	0	1	18	19				80				99			
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	27			80	81			107	108		
jul-21	0	3	28	31	28	28	31	84	81	81		115	109	109	
ago-21					30	29	31		82	82	87		112	111	118
sep-21						29	32			83	86			112	118
oct-21							32				87				119

# CLASIFICADOS B&S

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

## PARA MAYOR INFORMACIÓN

Sandra Alvarado – Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)  
5201231 ext 112. Celular: 310 2486422

## Ejemplo

Foto



Nombre

**350 Ton Elevator Spider**

Datos de contacto (Empresa, Nombre, Cargo, Correo, Teléfono) y breve descripción

Houston, TX, US. Phone: 281 447 3980.

# CONOCE EL NUEVO RADAR PETROLERO



Para leerlo completo,  
hacer clic en la imagen 



# 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: 310 2486422

**¡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)