



CAMPETROL

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

# INFORME DE TALADROS

CORTE AL 30 DE JUNIO DE 2021

9 DE JULIO DE 2021

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

# SOMOS **CAMPETROL**



**PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN**

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 3134360928

# SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 3134360928



**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 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 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

**EDUARDO AMARIS**  
Analista Comercial  
comercial@campetrol.org

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

# COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**



**PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN**

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 3134360928



**CAMPETROL**

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

## CONTENIDO

### CONTEXTO INTERNACIONAL [Página 11](#)

- Las cotizaciones del crudo en el sexto mes del año continuaron con tendencia ascendente, superando los 70 USD/BL.

### CONTEXTO NACIONAL [Página 17](#)

- Para junio, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.685, lo que representa una apreciación del 1,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo (COP 3.736).

### OFERTA O&G COLOMBIA [Página 23](#)

- La producción de petróleo en el mes de junio fue de 695,4 KBOPD, lo cual representa una disminución de 4,7% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

### DEMANDA O&G COLOMBIA [Página 29](#)

- Para el mes de mayo de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 223 KBPD, 10,9% menor a la observada en abril.

### ACTIVIDAD O&G COLOMBIA [Página 36](#)

- 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.

### ACTIVIDAD DE TALADROS [Página 41](#)

- El número de taladros activos en Colombia en junio de 2021 se ubicó en los 107 equipos (27 de drilling), estable frente al registro de mayo.



**SAVE THE DATE**



# **CARIBE & OFFSHORE**

HUB DE REACTIVACIÓN DE COLOMBIA

26 y 27 DE AGOSTO DE 2021

**BARRANQUILLA - COLOMBIA**

Formato híbrido: Virtual Presencial

PATROCINAN



ALCALDÍA DE  
**BARRANQUILLA**

Soy **BARRANQUILLA**



**ANH**  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS  
COLOMBIA

ORGANIZA



**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

**Clarena Bermúdez**

Coordinadora de Eventos

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

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

# Prólogo

Desde Campetrol hemos buscado siempre satisfacer la necesidad que tiene la industria O&G por información clara, coherente y oportuna, que le permita tomar decisiones acertadas. Por tal razón, hemos decidido actualizar nuestro Informe de Taladros con el objetivo de seguir posicionándolo como la principal fuente de información del sector.

En primer lugar, para esta actualización de la publicación insignia de la cámara, se incorporó la información de nuestro informe Resumen Quincenal de Actividad Energética, al tiempo que se llevó a cabo una revisión detallada de diferentes informes de la industria de petróleo, gas y energía, tanto nacionales como internacionales, con el objetivo de identificar los indicadores y variables del interés de los agentes del sector.

Así, con el nuevo Informe de Taladros de Campetrol, se logrará proveer una visión general del sector, y que le permita a las compañías realizar sus proyecciones e idear nuevas opciones de negocio para responder a las necesidades del mercado. Desde el gremio mantendremos activo este proceso de búsqueda de oportunidades de mejora para continuar creciendo y seguir satisfaciendo las necesidades de nuestros afiliados y del sector en general y, de este modo, contribuir a que la industria permanezca en un constante fortalecimiento, de tal manera que siga perfilándose como un motor del desarrollo económico nacional y regional, así como de estabilidad macroeconómica para el país.

En este informe, con corte al 30 de junio, observamos un total de 107 taladros activos, estable frente a mayo de 2021, superior a los 45 equipos de junio de 2020, e inferior a los 141 de junio de 2019. Las condiciones de precios de los últimos meses continúan siendo favorables para la actividad, lo que impulsó la contratación de dos nuevos equipos en junio. Los impactos negativos de las condiciones de orden público del país se sintieron durante buena parte del mes, lo que impidió una recuperación en la actividad total de taladros.

En cuanto al segmento de *Drilling*, se registraron 27 equipos activos, sin variación respecto a mayo de 2021, por encima de los 18 taladros de junio de 2020, e inferior a los 63 equipos activos de junio de 2019.

Específicamente, para los equipos *Drilling* operando, se observó una expansión mensual de cuatro taladros, lo que muestra una relativa normalización de las actividades luego de las complicaciones de orden público y de movilidad, así como el realce de la pandemia en el país. Finalmente, los *workover* activos se ubicaron en 80 equipos, igual al registro de mayo de 2021, mayor a los 27 equipos de junio de 2020, y a los 78 de junio de 2019.

Nuestra proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (julio, agosto y septiembre) es de 109, 111 y 112, respectivamente, similar a nuestras estimaciones del mes anterior, con una tendencia al alza. Por lo tanto, somos positivos frente a la senda de recuperación del sector en este 2021.

En términos de producción de petróleo, el promedio para el mes de junio fue de 695 KBOPD, 4,7% por debajo del mismo mes de 2021, y el nivel más bajo de los últimos 12 años, impactado negativamente por los bloqueos efectuados en gran parte del país. En contraste, el precio del petróleo durante este mes sobrepasó los 75 USD/Bl y alcanzó el valor más alto desde 2018. Bajo este panorama, será importante impulsar la reactivación a niveles cercanos a los 800 KBOPD con el fin de poder aprovechar el escenario de precios, y de esta manera, generar mayores recursos para las finanzas del Estado y contribuir a la financiación de programas sociales del Gobierno Nacional y los gobiernos regionales.

**Nelson Castañeda**  
Presidente Ejecutivo  
Campetrol

---

# CONTEXTO INTERNACIONAL

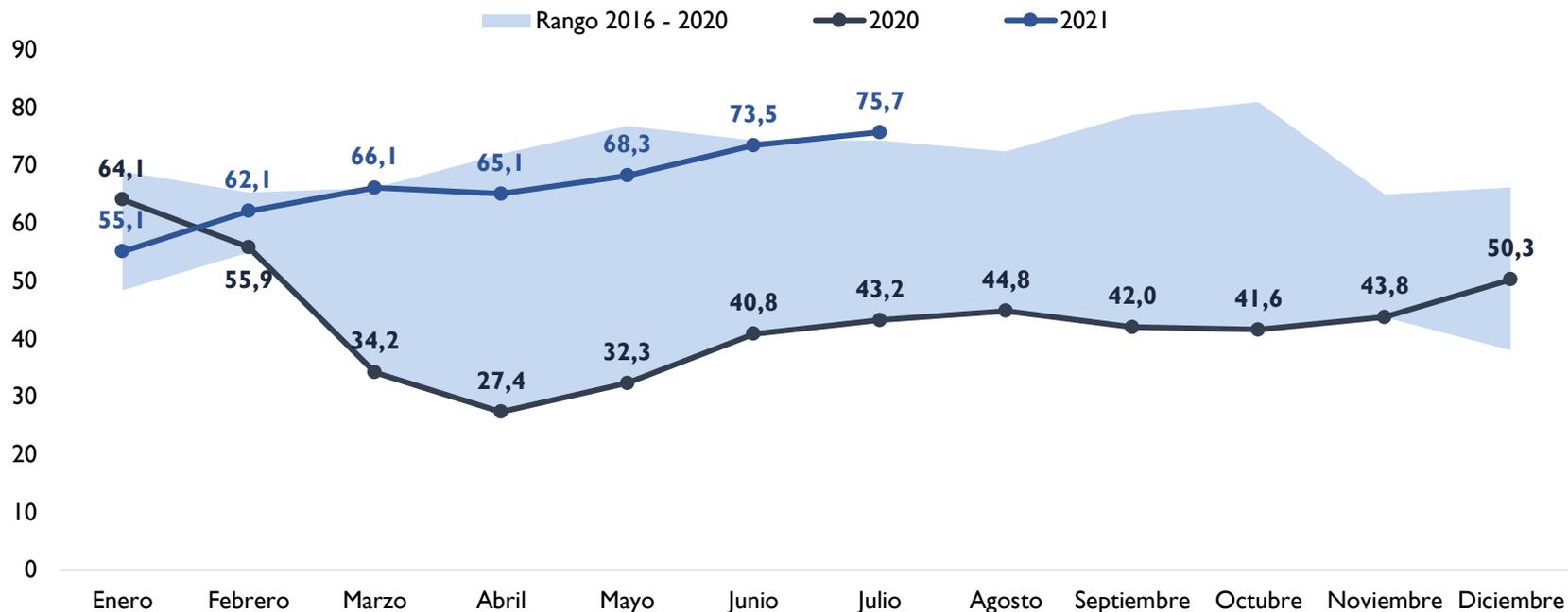
---





# 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**  
Junio 2021 - Brent

**73,5** USD/BL

▲ +79,9% anual (32,6 USD/BL)

▲ +7,6% mensual (5,2 USD/BL)

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

**65** USD/BL

▲ +53,2% anual (22,6 USD/BL)

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

**43,4** USD/BL

▼ -32,5% anual (20,8 USD/BL)

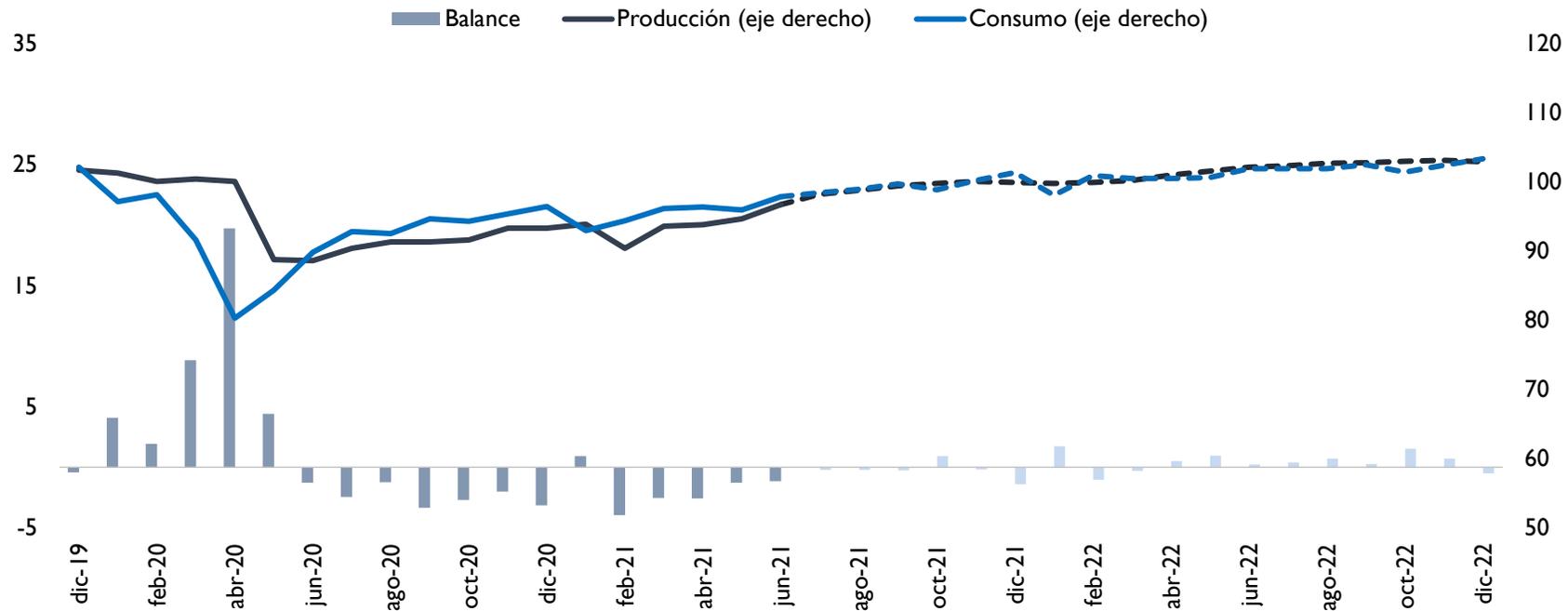
Las cotizaciones del crudo en el sexto mes del año continuaron con tendencia ascendente, superando los 70 USD/BL.

- Durante junio los precios internacionales de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 71,4 USD/BL y 73,5 USD/BL, respectivamente, lo que representó un aumento de 9,7% y 7,6%, al compararlos con el promedio de mayo.
- La valorización mensual se explicó principalmente por las mejores perspectivas relacionadas al consumo de crudo determinadas por el avance en la vacunación, y el inicio de la temporada de vacaciones de verano, que ha promovido un incremento en el transporte por carretera y aéreo.



# Balance de oferta y demanda

MBPD



Fuente: EIA

**Producción mensual**  
Junio 2021

**96,8** MBPD

▲ +9,2% anual (8,1 MBPD)

▲ +0,02% mensual (2,1 MBPD)

**Consumo mensual**  
Junio 2021

**97,9** MBPD

▲ +8,9% anual (8 MBPD)

▲ +0,02% mensual (1,9 MBPD)

**Balance mensual**  
Junio 2021

**1,2** MBPD

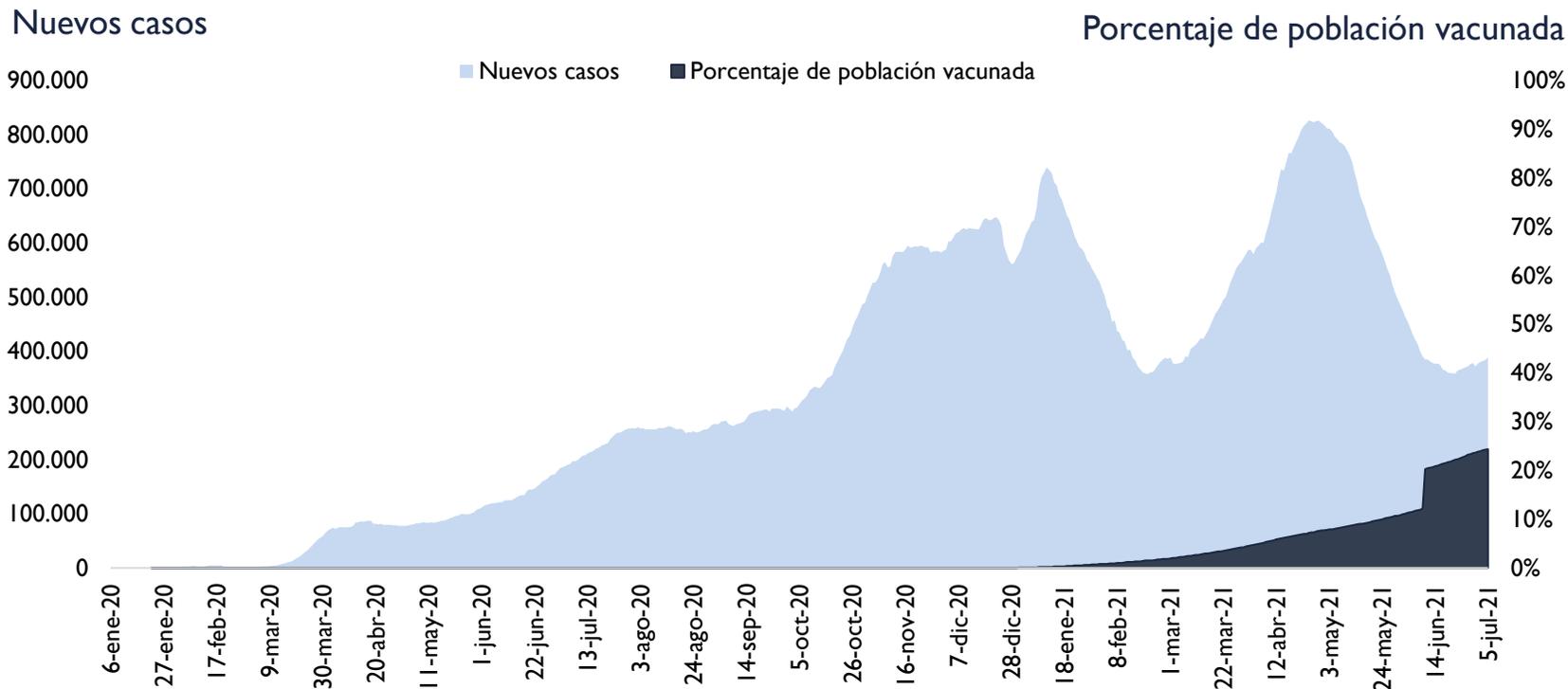
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en junio de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 1,2 millones de barriles diarios (MBPD), manteniendo la tendencia iniciada en el tercer trimestre de 2020.

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo un aumento de 2,1 millones de barriles frente a mayo, al ubicarse en 96,8 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 97,9 MBPD, cerca de 1,9 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 los 96 mil barriles.



# Covid-19 y vacunación global



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

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**382** mil nuevos casos

▲ +169% anual (240 mil nuevos casos)

▼ -39,8% mensual (252 mil nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Junio 2021

**546** mil nuevos casos

▲ +742% anual (458 mil nuevos casos)

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

**23,7%**

▲ +14,4 pp mensual

El promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó una disminución con respecto mayo, como respuesta al avance acelerado de la vacunación.

- Este comportamiento fue impulsado principalmente por la disminución del 60% en el promedio de los nuevos casos en Asia.
- Particularmente, India, quien en mayo experimentó una nueva ola de infecciones, para junio logró reducir el promedio de nuevos casos en un 74%.
- Respecto a la vacunación, Asia, Europa y Norteamérica, presentan el mayor crecimiento en la población vacunada, con 237%, 32% y 17%, 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 Roperó 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 Petróleo y Gas

  
**ACIEM**  
Asociación Colombiana  
de Ingeniería

La ingeniería como motor  
para el desarrollo del país



# STAR OILFIELD SERVICES S.A.S

"LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"



## CERTIFICACIONES DE CALIDAD

- API 6-A
- API 5CT
- API 7-1
- API Q-1
- ISO 9001
- OSHAS 18001



## LINER HANGER – TIW DRILL QUIP

- LA MÁXIMA PRESIÓN DIFERENCIAL EN EL SEGMENTO
- MÁS DE 103 AÑOS DE EXPERIENCIA EN LA INDUSTRIA
- MÁS DE 10 AÑOS DE EXPERIENCIA EN COLOMBIA



## TUBULARES

- CONEXIONES PREMIUM TENARIS
- CONEXIONES PREMIUM METAL ONE
- CONEXIONES PREMIUM BENOIT
- CONEXIONES PREMIUM HIS
- CONEXIONES API



## WELL CONTROL Y LEVANTE

INSPECCION, MANTENIMIENTO,  
REPARACION Y CERTIFICACION:

- BOP'S TIPO ANULAR Y TIPO RAM
- SPACER Y ADAPTER SPOOLS,  
DRILLING SPOOLS, DSA
- RENTA DE EQUIPOS



## SERVICIOS ESPECIALES

- FABRICACION DE ESTRUCTURAS
- SERVICIOS A CAMPO
- INSPECCION NDT
- INSPECCION A TALADROS
- ANALISIS DE MATERIALES
- ALIVIO DE TENSIONES
- SERVICIOS DE TORQUE



## LICENCIAS DE REPRESENTACION

---

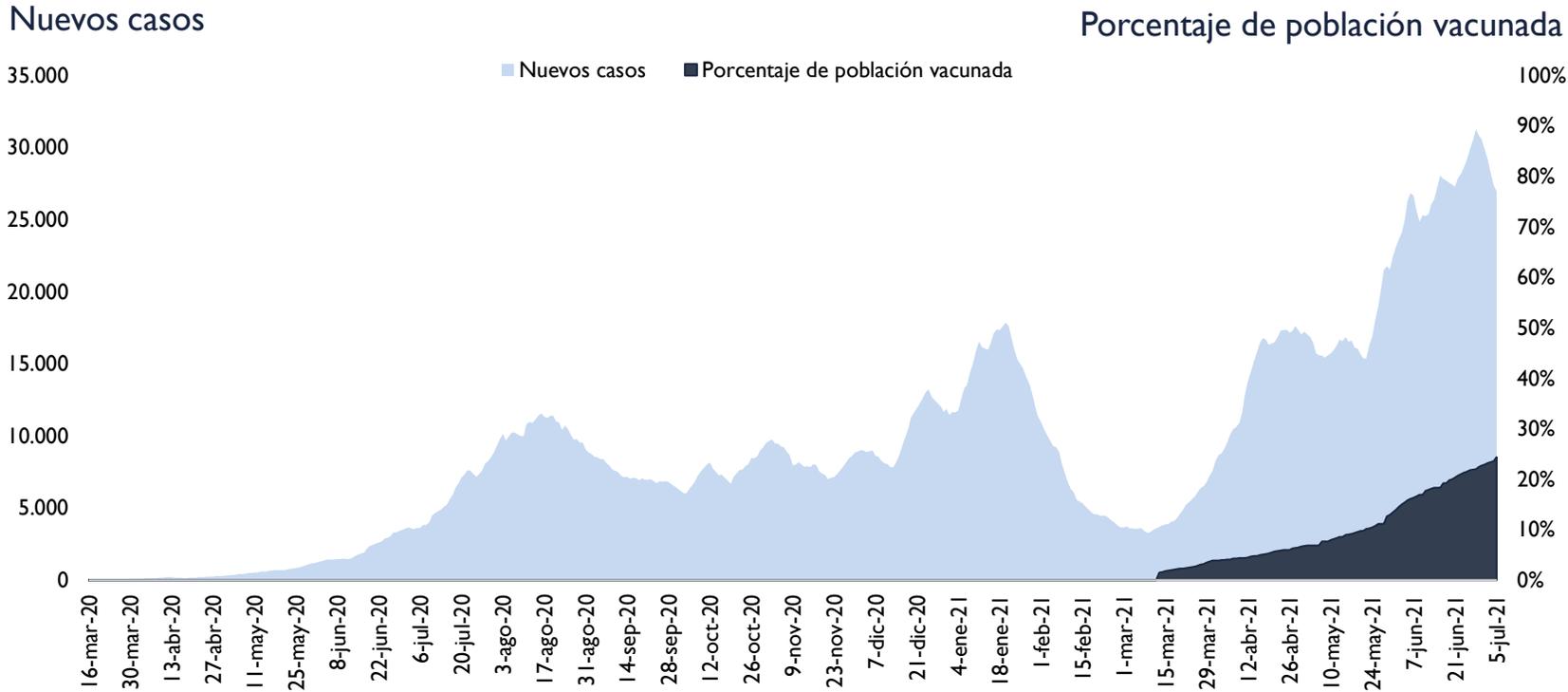
# CONTEXTO NACIONAL

---





# Covid-19 y vacunación Colombia



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

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**27,8** mil nuevos casos

▲ +1.119% anual (25 mil nuevos casos)

▲ +58% mensual (10,2 mil nuevos casos)

**Promedio año acumulado**  
Enero – Junio 2021

**14,3** mil nuevos casos

▲ +1.616% anual (13,5 mil nuevos casos)

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

**22,6** %

▲ +9,2 pp mensual

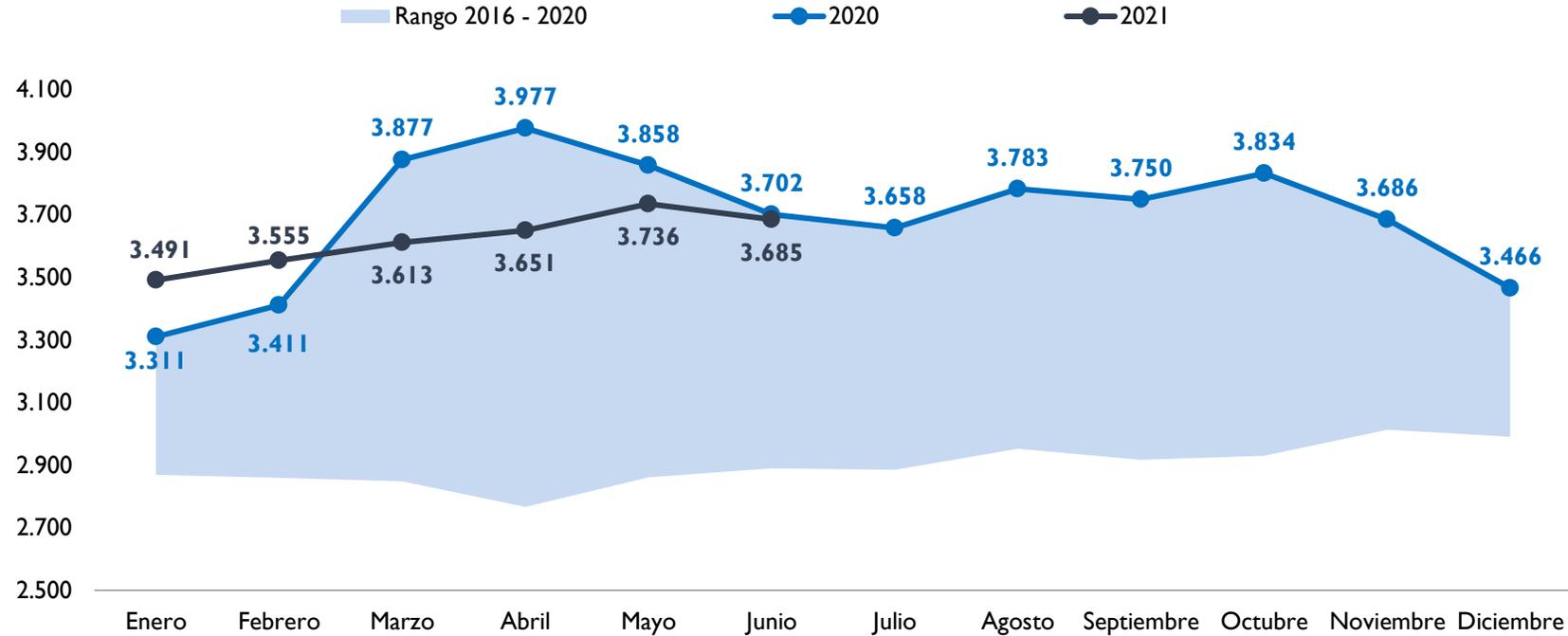
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 continúan en crecimiento pese a los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto al mes anterior, el promedio de nuevos casos incrementó en un 58%, pasando de 17,6 mil nuevos casos a 27,8 mil nuevas infecciones.
- El proceso de inmunización contra el COVID-19 ya alcanzó la cuarta etapa, la cual incluye a los trabajadores de la salud y de apoyo a la primera línea, población de 40 años en adelante, profesores y población con comorbilidades.
- Si bien, el país ya está en la penúltima etapa de vacunación, solo el 22,6% de los colombianos se encuentran vacunados.



# Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**3.685** USD/COP

▼ -0,4% anual (17 COP)

▼ -1,4% mensual (51 COP)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**3.622** USD/COP

▼ -1,8% anual (68 COP)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**3.693** USD/COP

▲ +12,6% anual (413 COP)

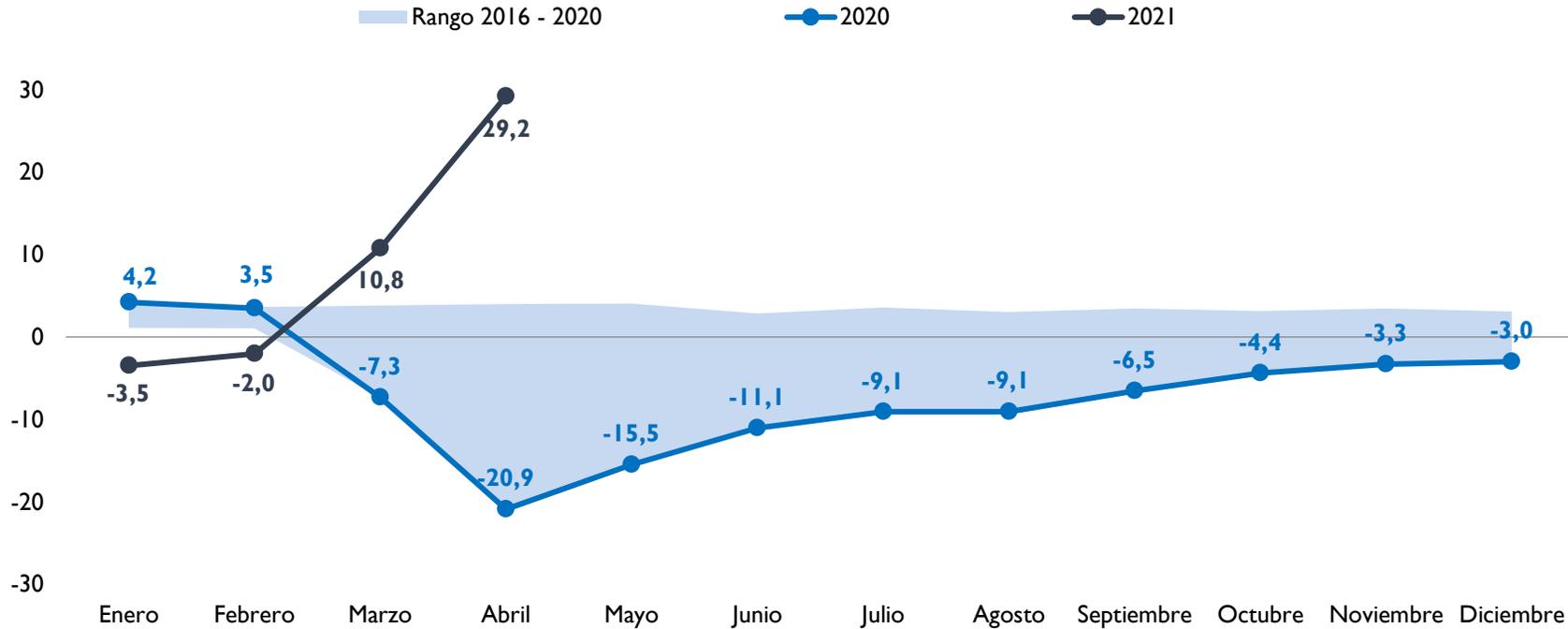
Para junio, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.685, lo que representa una apreciación del 1,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo (COP 3.736).

- 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.
- La pérdida del grado de inversión de Colombia a mediados de mayo desde la calificadora de riesgo S&P, y a inicios de julio por parte de Fitch, impidieron que la TRM retomara una senda de normalización como la evidenciada a finales de 2020.



# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE  
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

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

# 29,2%

▲ +50,1 p.p. anual

▲ +18,4 p.p. mensual

**Promedio año acumulado**  
Enero - Abril 2021

# 8,6%

▲ +13,7 p.p. anual

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# -6,9%

▼ -10 p.p. anual

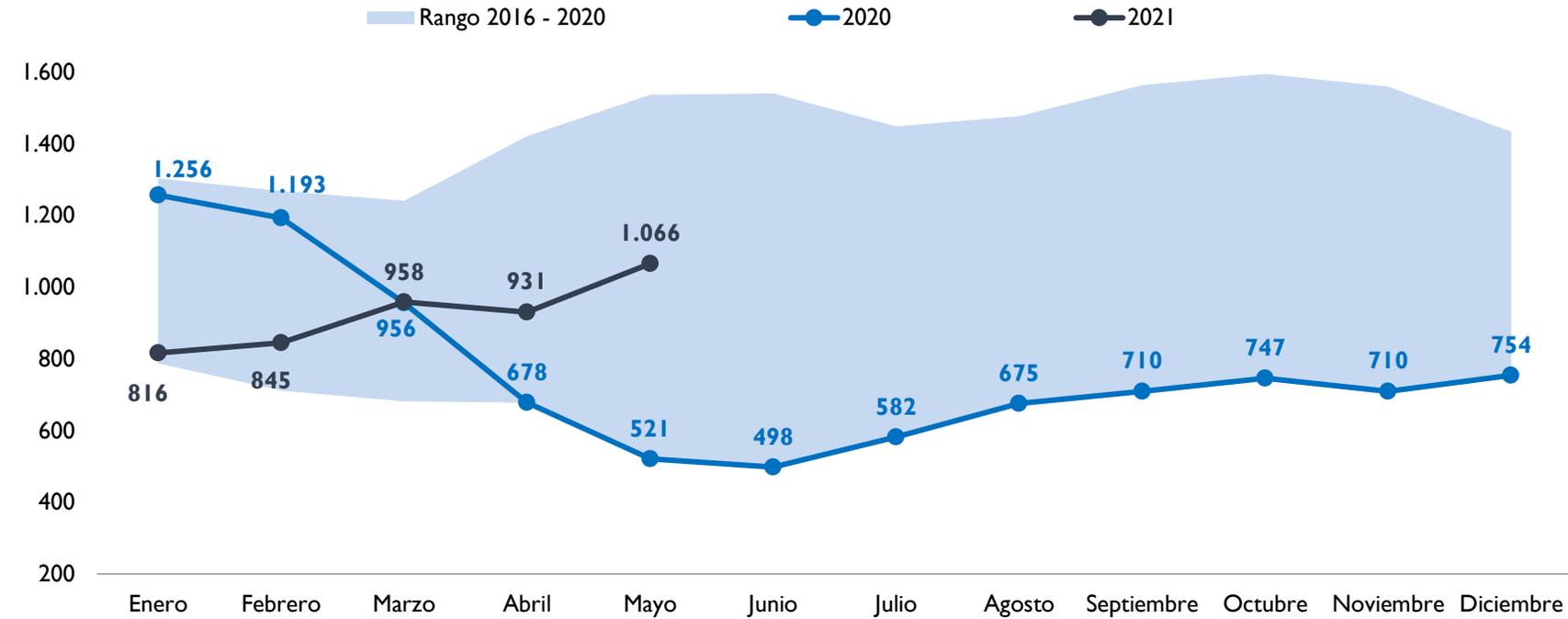
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 29,2% en abril de 2021, en contraste con la expansión del 10,8% anual de marzo de 2021, y la contracción del 20,9% anual en abril de 2020.

- Luego de 12 meses continuos de contracción, en marzo y abril de 2021 se evidenció una consolidación en 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.
- Frente a abril de 2019 se registra un crecimiento del 2,2%. Lo que indica que el ISE ya alcanzó los niveles pre pandemia.



# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

**Promedio móvil tres meses**  
Marzo - Mayo 2021

**1.066** MUSD

▲ +104,6% anual (545 MUSD)

▲ +14,5% mensual (135 MUSD)

**Acumulado anual**  
Enero - Junio 2021

**4.938** MUSD

▲ +29,9% anual (1.135 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 1.066 millones durante el trimestre móvil marzo - mayo de 2021.

- El registro para dicho periodo significó un crecimiento del 14,5% mensual, y de 104% anual.
- Durante 2021 se ha observado una constante recuperación 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 mayo, se han exportado cerca de 69 millones de barriles, inferior a los 91 millones de barriles exportados de enero a mayo 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

Eduardo L. Amaris M. - Analista Comercial  
comercial@campetrol.org

PBX: (571) 5201231 ext. 103 | 3102972386

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



---

# OFERTA O&G COLOMBIA

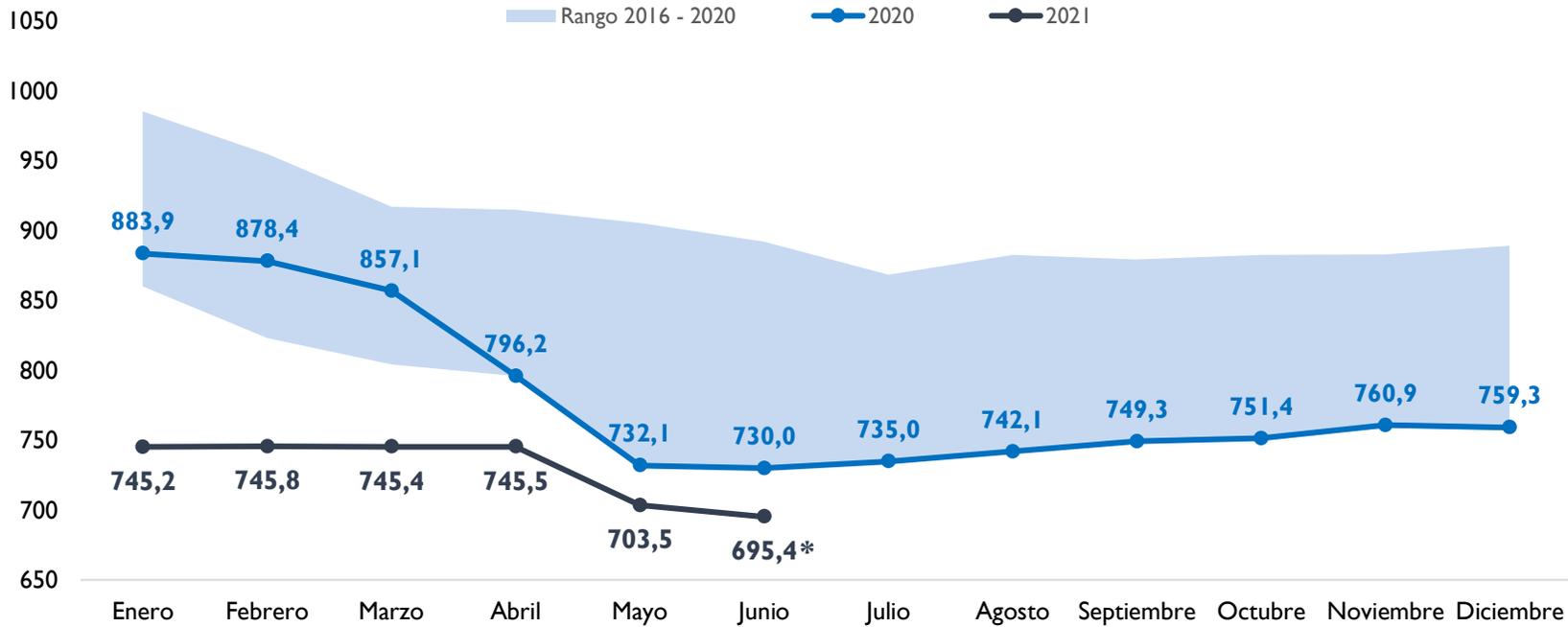
---





# Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Junio 2021

**695,4** KBOPD

▼ -4,7% anual (34,6 KBOPD)

▼ -1,2% mensual (8,1 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**730,1** KBOPD

▼ -10,2% anual (82,2 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**781,3** KBOPD

▼ -11,8% anual (105 KBOPD)

La producción de petróleo en el mes de junio fue de 695,4 KBOPD, lo cual representa una disminución de 4,7% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

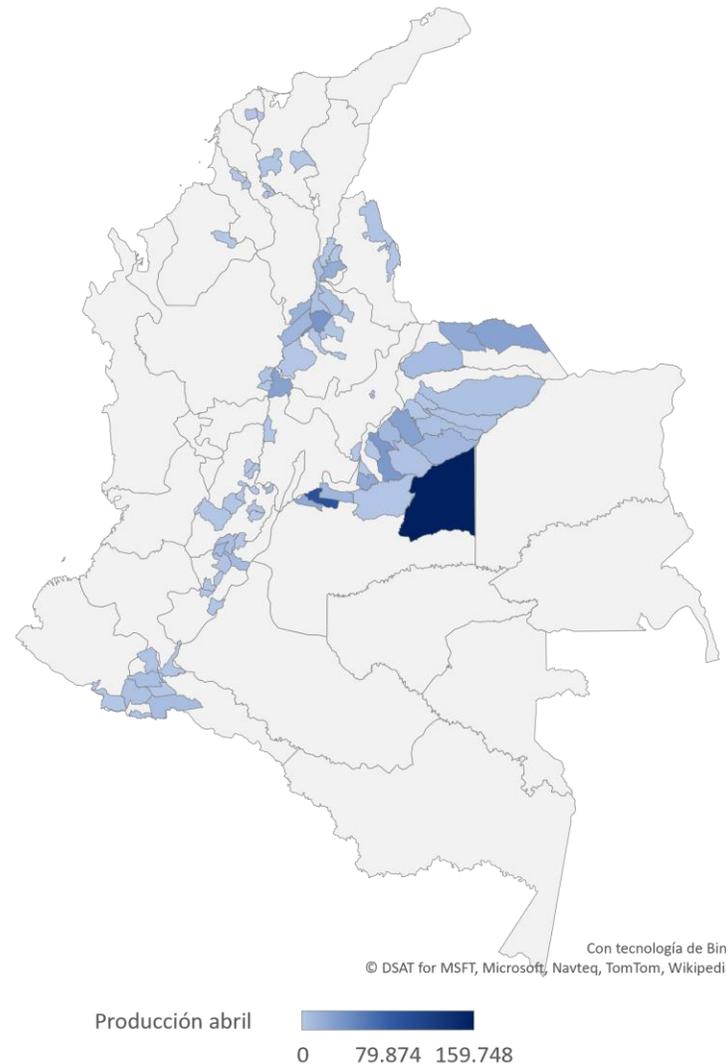
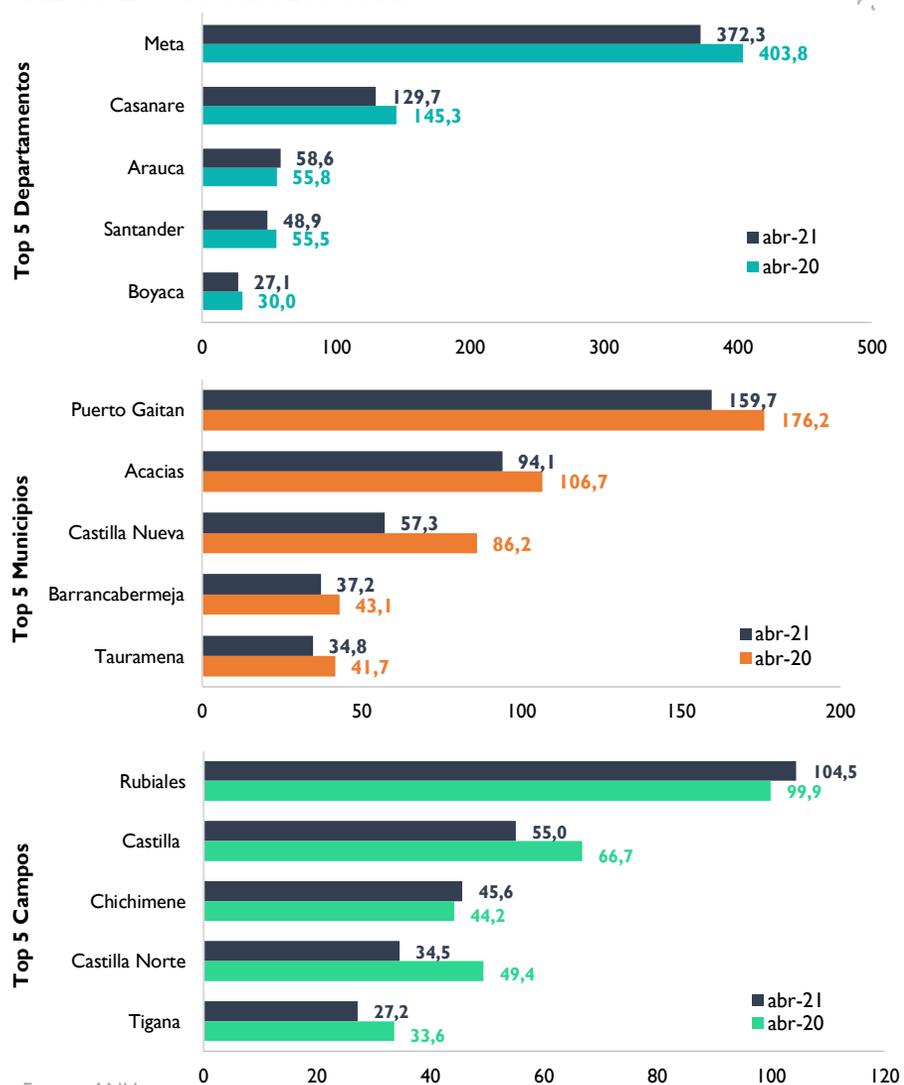
- Estas variaciones en la producción se debieron en gran medida a las dificultades encontradas en las operaciones de perforación, workover y transporte por oleoductos, producto de la situación de orden público experimentada en el territorio nacional durante los meses de mayo y junio.

- A principio de junio se llegó a un mínimo de 650 KBOPD. Sin embargo, en las siguientes semanas se recuperaron progresivamente los niveles hasta alcanzar los 736 KBOPD a final de mes.



# Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio abril\*



Para abril de 2021, los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,4% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 50%, ahora bien, en dicho mes experimentó un reducción anual del 7,8% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 51,4%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,4% (reducción anual del 9,3% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,8%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 14% (incremento anual del 4,5% en su producción).

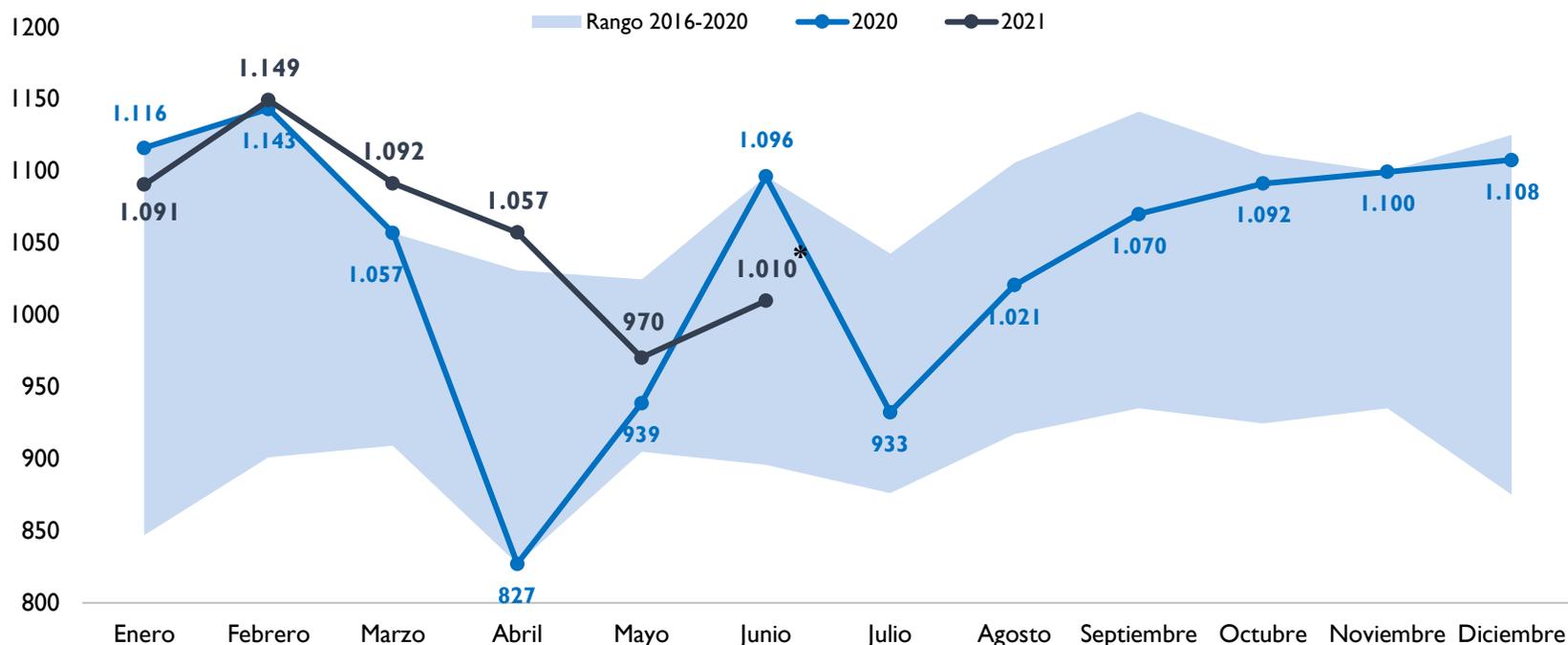
Fuente: ANH

\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Junio 2021

## 1.010 MPCD

▼ -7,6% anual (86 MPCD)

▲ +4,1% mensual (36,6 MPCD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

## 1.062 MPCD

▲ +3,1% anual (31,8 MPCD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

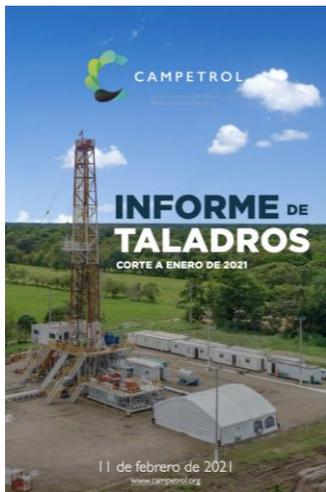
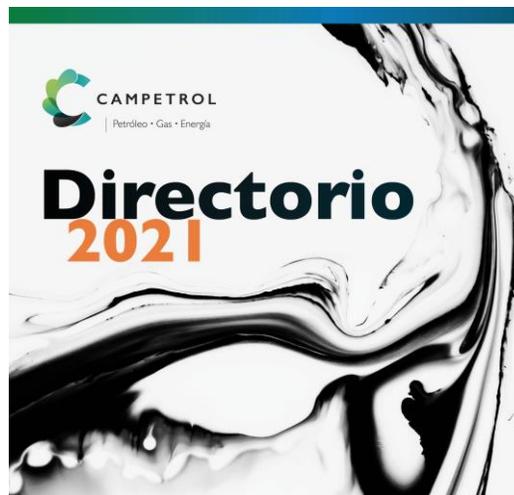
## 1.042 MPCD

▲ -2,7% anual (29 MPCD)

Durante el mes de junio, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.010 MPCD, representando así, una disminución de 7,6% con respecto a junio de 2020.

- Esta disminución se presentó debido a una menor demanda de gas y GLP, así como a la situación de orden público que experimentó el país durante los meses de mayo y junio.
- Los campos que presentaron la mayor variación en su producción fueron: Cupiagua Sur y Pauto Sur, en el departamento de Casanare, así como La Belleza en Magdalena y Chuchupa en La Guajira.

# PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS




**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

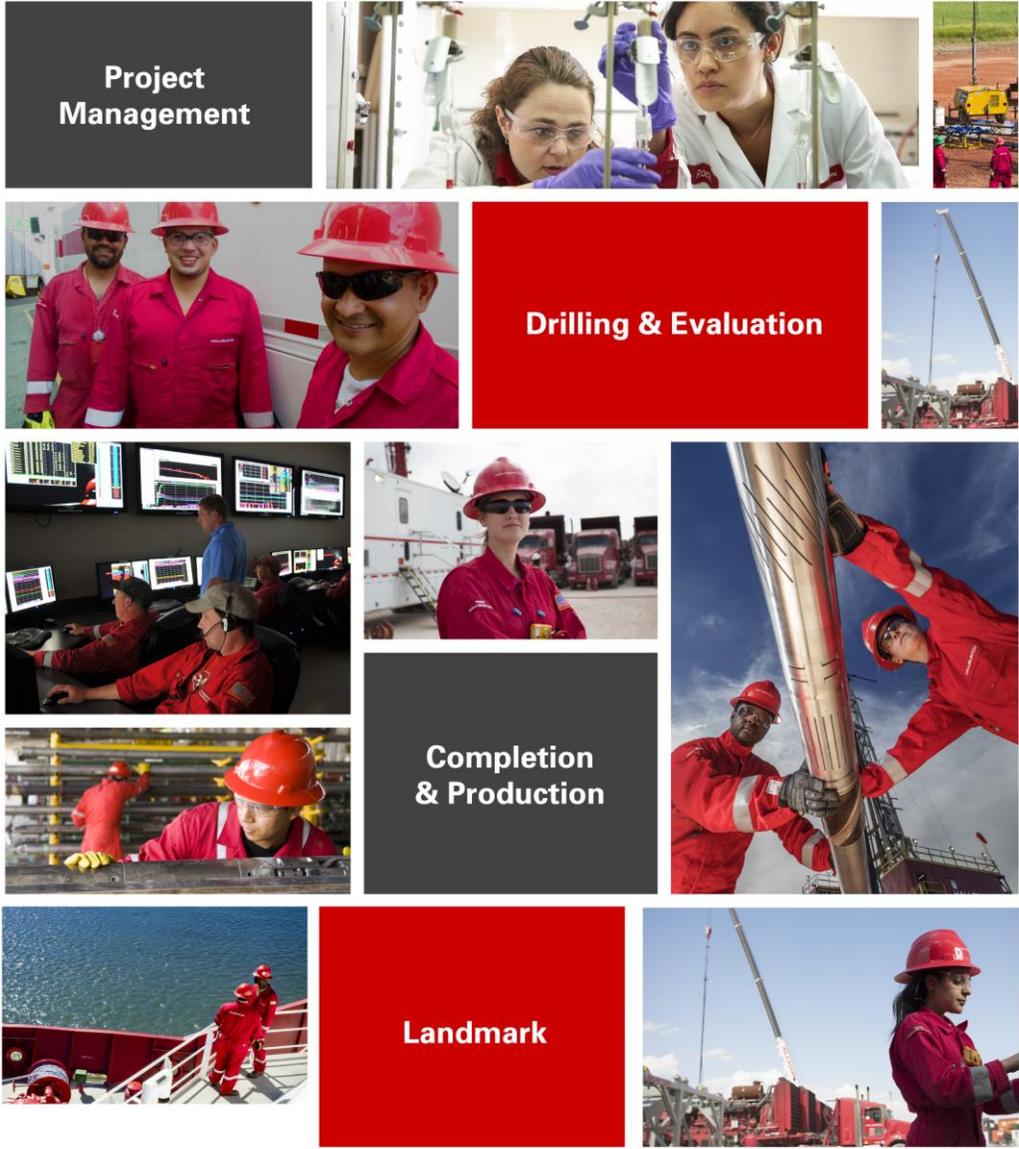
[aeconomico1@campetro.org](mailto:aeconomico1@campetro.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 106 | Celular: 3004771787

Clarena Bermúdez. Coordinadora de Eventos

[eventos@campetro.org](mailto:eventos@campetro.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

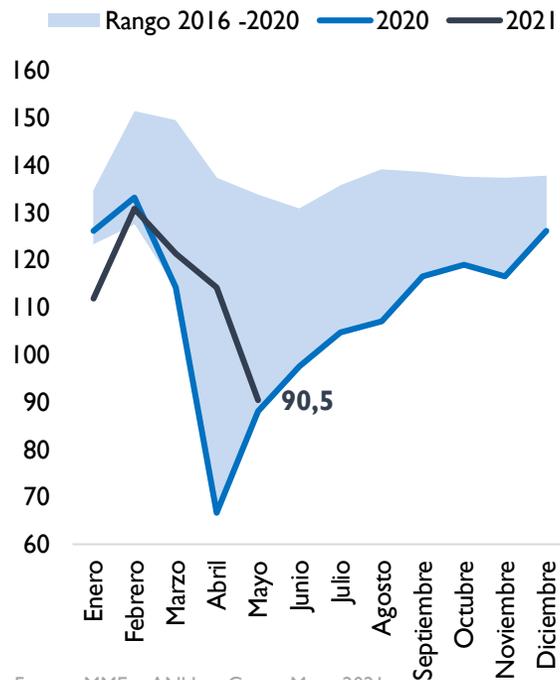
---





# Demanda de combustibles líquidos

### KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - ANH - Corte: Mayo 2021

**Promedio mensual**  
Mayo 2021

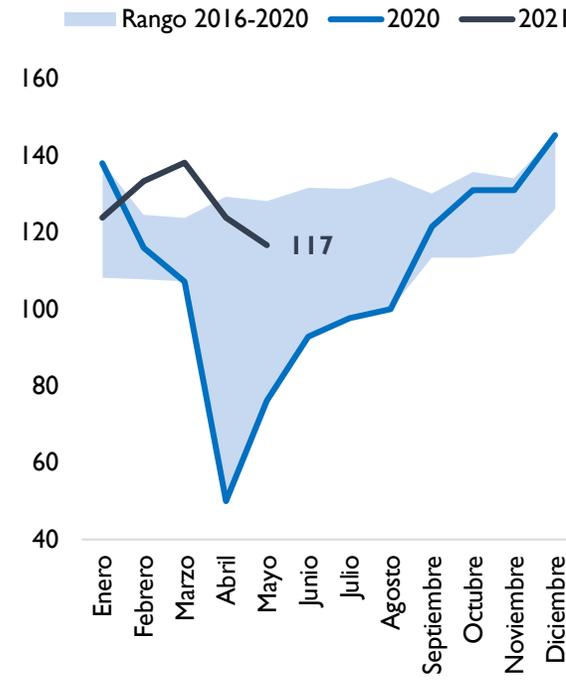
# 223

 KBPD

▲ +31,3% anual (53 KBPD)

▼ -10,9% mensual (27,4 KBPD)

### KBPD Gasolina



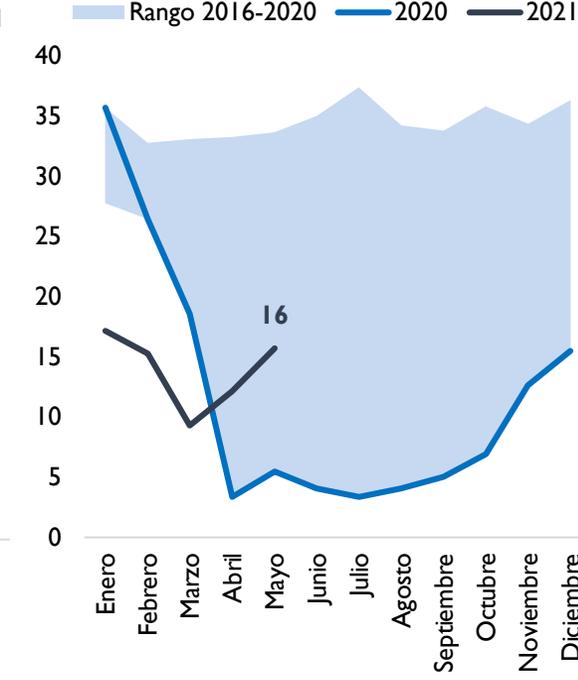
**Promedio año acumulado**  
Enero - Mayo 2021

# 255

 KBOPD

▲ +15,3% anual (34 KBPD)

### KBPD Jet - JPA



**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# 230

 KBOPD

▼ -23,3% anual (70 KBPD)

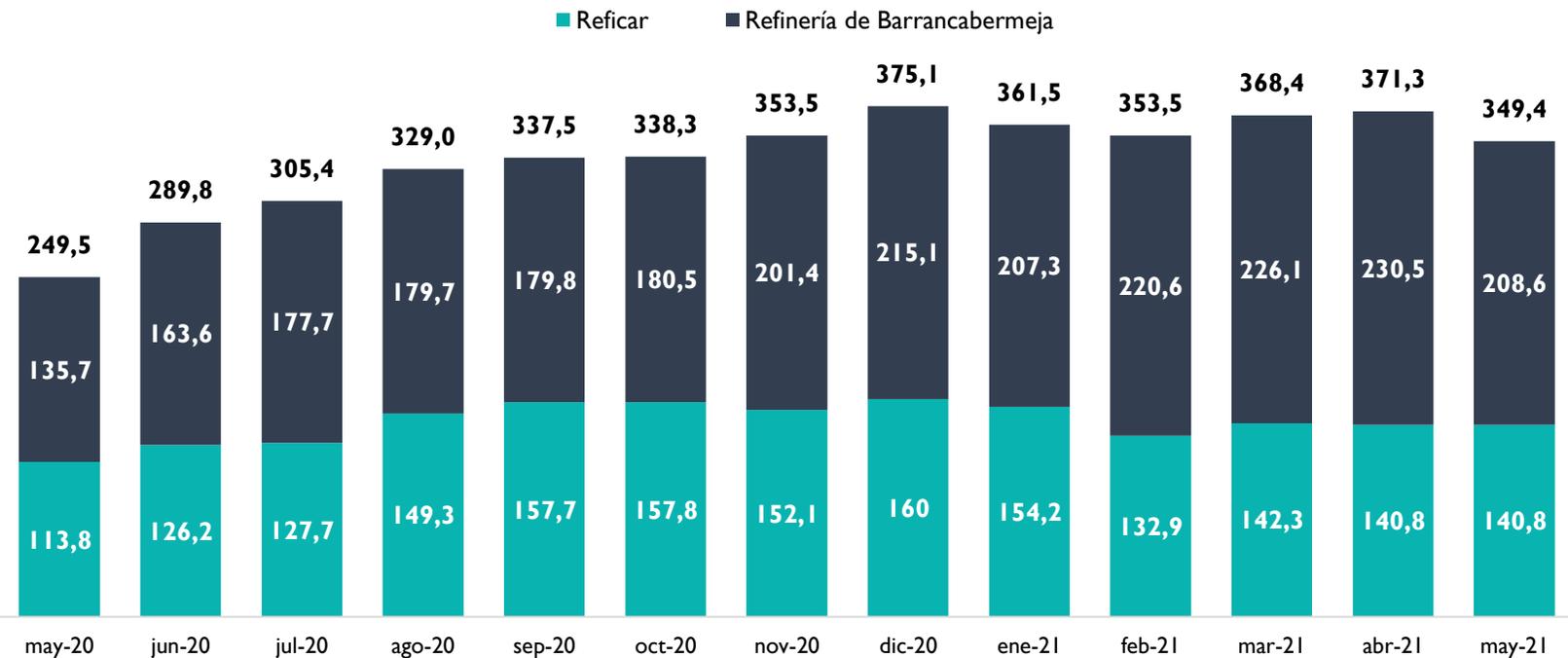
Para mayo de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 223 KBPD, 10,9% menor a la observada en abril.

- La merma en el consumo se dio principalmente en el diésel, combustible cuya demanda pasó de 114 KBPD en abril a 91 KBPD mayo, representando así, una disminución del 20,8%.
- El Jet, por su parte, presentó un incremento mensual de 29,4% en mayo de 2021. Esta recuperación se presentó por el levantamiento de restricciones al transporte aéreo, debido al curso de la vacunación contra el COVID-19 en el país.



# Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol Corte: Mayo 2021

**Promedio mensual**  
Mayo 2021

**349,4** KBOPD

▲ +40% anual (99,9 KBOPD)

▼ -5,9% mensual (21,9 KBOPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Mayo 2021

**360,8** KBOPD

▲ +19,2% anual (58 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**320,2** KBOPD

▼ -14,3% anual (53 KBOPD)

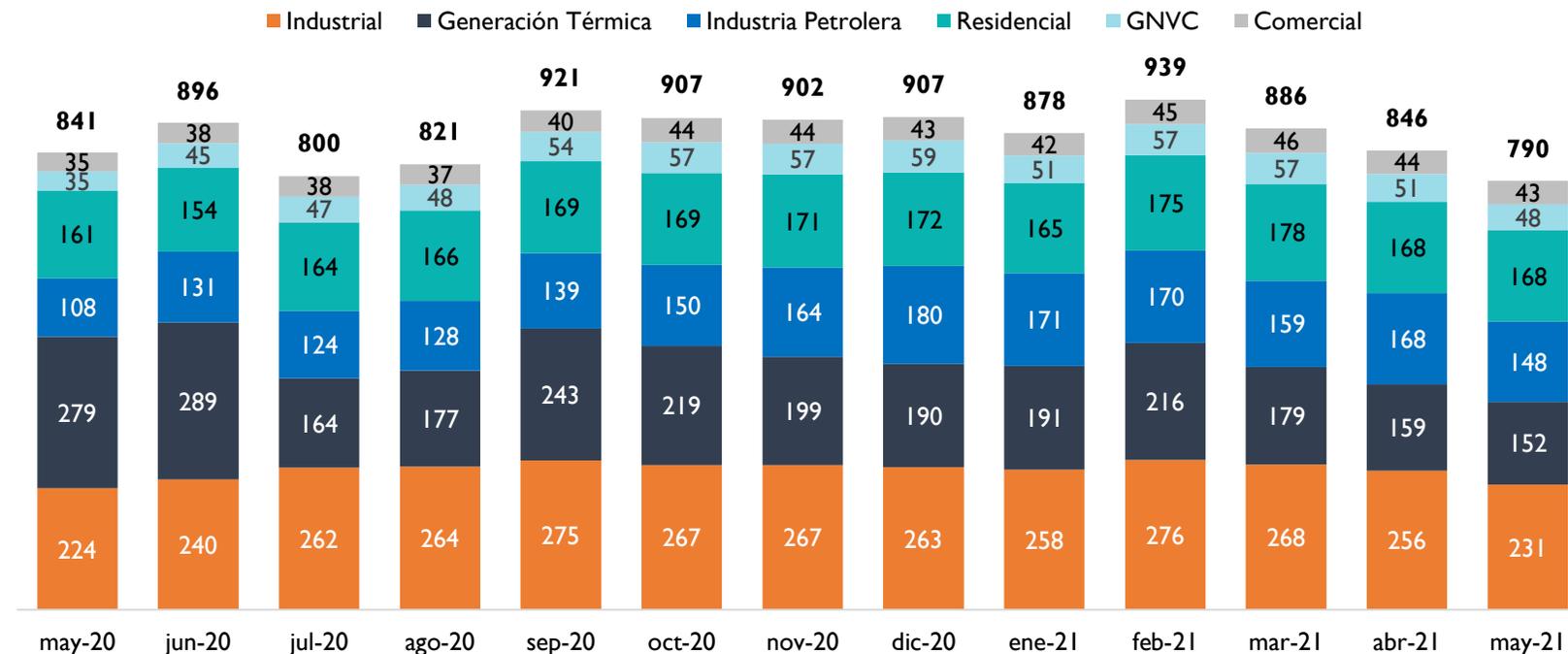
La carga a refinerías presentó un promedio de 349,4 KBOPD en el mes de mayo de 2021, una disminución de 5,9% frente al mes de abril.

- La Refinería de Barrancabermeja disminuyó en 9,5% su carga entre abril y mayo, con el fin de poder adaptar sus operaciones a la disminución en la demanda observada, con el impacto negativo por las condiciones de orden público del país durante mayo.
- Por su parte, la Refinería de Cartagena mantuvo una operación estable, en concordancia con la normalidad que tuvo la demanda de combustibles en la costa norte.



# Demanda de gas

## GBTUD



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

**Promedio mensual**  
Mayo 2021

**790**GBTUD

▼ -6,1% anual (51 GBTUD)

▼ -6,6% mensual (56 GBTUD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Mayo 2021

**868**GBTUD

▼ -1,1% anual (26,7 KBOPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**878**GBTUD

▲ +2,2% anual (19 KBOPD)

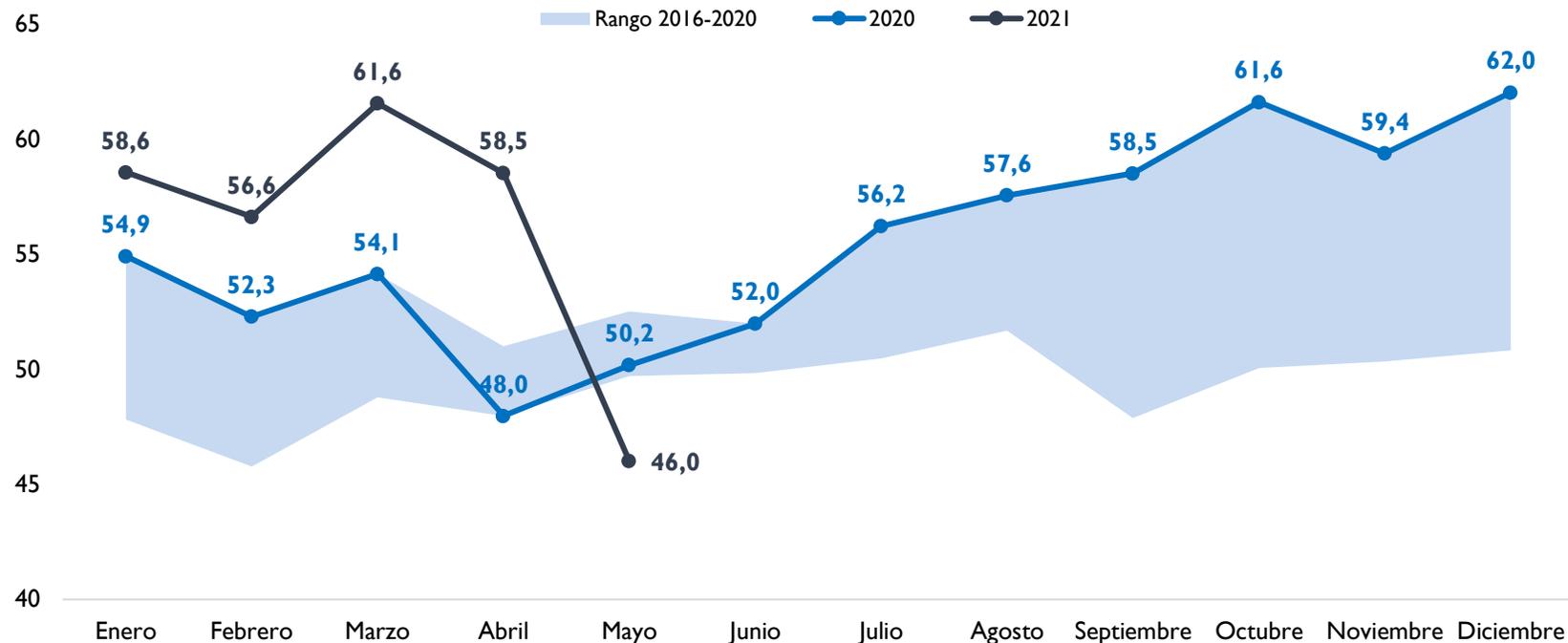
La demanda de gas en Colombia para el mes de mayo registró una disminución de 6,1% anual, al ubicarse en 790 GBTUD.

- Esta disminución se explicó principalmente por la merma en el consumo para generación termoeléctrica, por causa del incremento en los embalses que ha permitido un aumento en la generación de energía hidroeléctrica. La demanda en este rubro pasó de 279 GBTUD en mayo de 2020 a 152 GBTUD en el mismo periodo de 2021, representando así, una caída del 45,5%.
- Los demás sectores incrementaron su consumo de gas, fundamentalmente el GNVC (37% anual), el sector comercial (23% anual) y el consumo en refinerías (18% anual).



# Demanda de GLP

kTON/Mes



Fuente: SUI Corte: Mayo 2021  
kTON: Kilo Toneladas

**Promedio mensual**  
Mayo 2021

**46** kTON/Mes

▼ -8,3% anual (4,2 kTON/mes)

▼ -21,4% mensual (12,5 kTON/mes)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Mayo 2021

**56,3** kTON/Mes

▲ +8,4% anual (4,4 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 46 kTON en el mes de mayo, lo cual representa una disminución de 21,4% frente a abril de 2021.

- La disminución obedeció a la situación de orden público nacional, la cual dificultó el paso de vehículos de distribución de cilindros de GLP. Esto desencadenó zonas con desabastecimiento de este hidrocarburo, principalmente en Valle del Cauca, cuyo consumo disminuyó 36% para ubicarse en 3,6 kTON.
- El campo Cupiagua presentó una disminución de 34% en su producción de GLP, volúmenes que fueron suplidos por las refinerías de Barrancabermeja (aumento de 39%) y Cartagena (incremento de 98%)

# ¿YA ENVIASTE TU INICIATIVA?



¡Participa en nuestra nueva edición de **Dimensión Energética** Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)!

PLAZO PARA PARTICIPAR  
31 de julio de 2021

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/independencesa](https://company/independencesa)

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

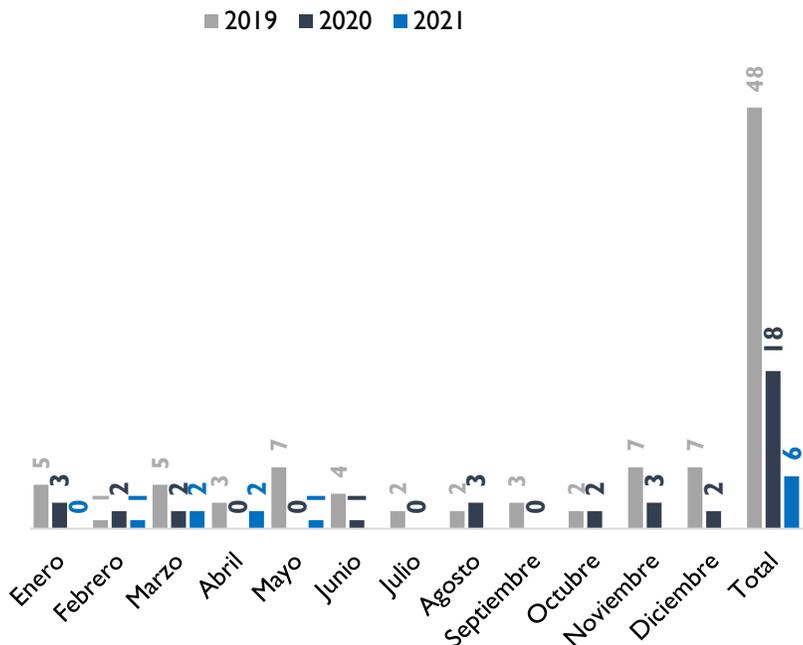
---





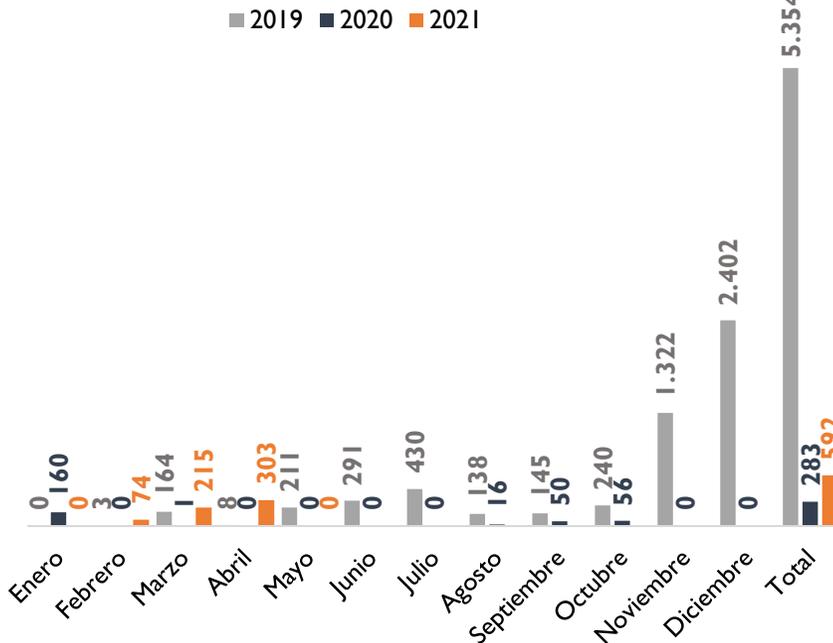
# Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

### Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH - Corte: Mayo 2021

### Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Durante el mes de mayo, se registró la perforación de un pozo exploratorio. Lo anterior da como resultado un total de seis pozos perforados en lo corrido del año, una diferencia de -14,3% frente al acumulado que se llevaba con corte al mismo mes de 2020.

- El pozo perforado lleva por nombre Chimuelo-1, y se encuentra ubicado en el bloque Tisquirama (San Martín, Cesar).
- Por otra parte, en el mes de mayo no se realizaron actividades de adquisición sísmica. Sin embargo, actualmente se registra un acumulado de 592 km, superando así, el total acumulado de 283 km registrado en 2020.

**Acumulado pozos perforados**  
Enero - Mayo 2021

# 6

▼ -14,3% anual (1 pozo)

▲ +20% mensual (1 pozo)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

# 18

▼ -62,5% anual (30 pozos)

**Acumulado sísmica**  
Enero - Mayo 2021

# 592<sub>KM</sub>

▲ +268% anual (430 km)

▲ 0% mensual (0 km)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

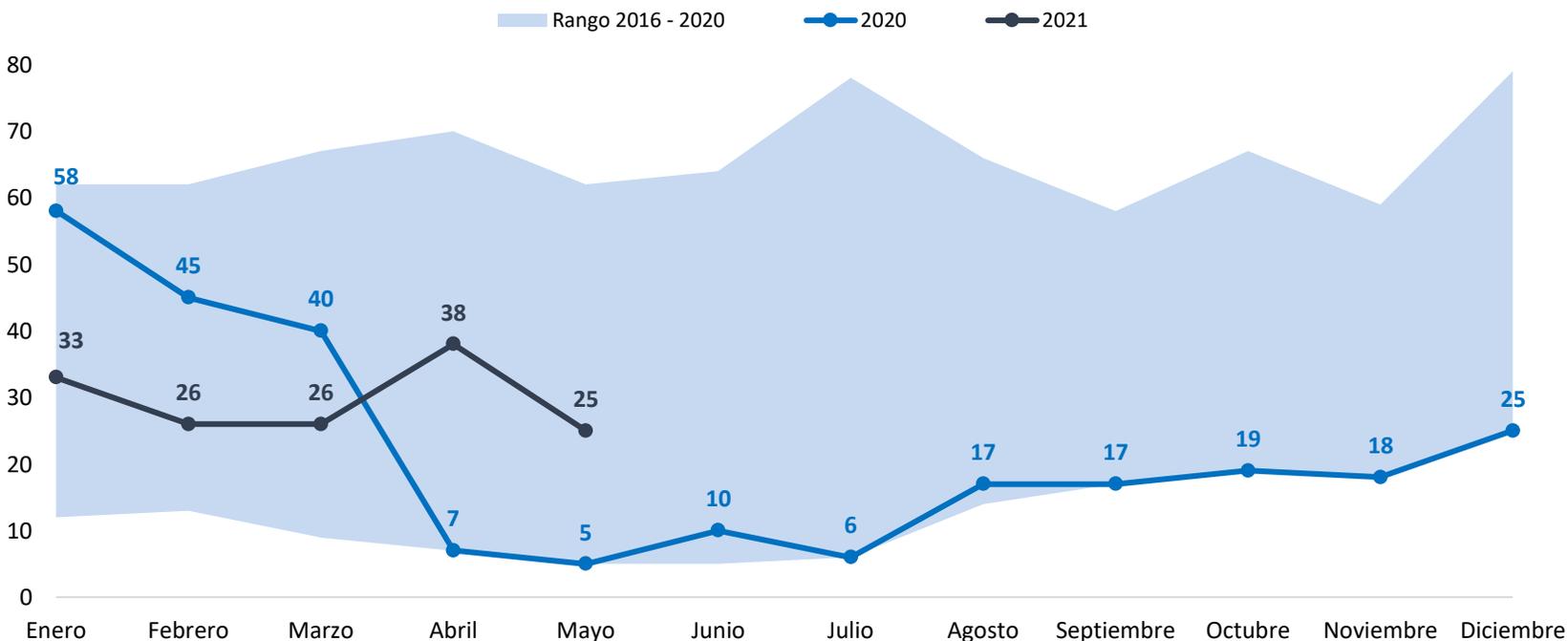
# 283<sub>KM</sub>

▼ -95% anual (5.071 km)



# Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



Fuente: MME – ANH- Corte: 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 mayo de 2023. BA. #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 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

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

**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.**

¡Síguenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

CAMPETROL | SPOTLIGHT |

June 18 de mayo de 2023. BA. #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?**  
**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: O&G, 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: O&G, 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?**  
**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,

**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: O&G, Agrícola, Palmero e Industrial siendo responsables con el medio ambiente.**

¡Síguenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

CAMPETROL | SPOTLIGHT |

June 21 de mayo de 2023. BA. #15

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.**

¡Síguenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

# 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)

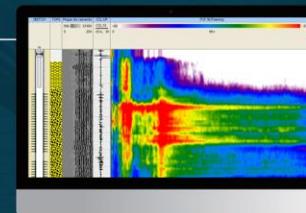
[company/schlumberger](https://www.linkedin.com/company/schlumberger)   
[schlumberger/official](https://www.instagram.com/schlumberger/official)   
Schlumberger Technology 

## 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

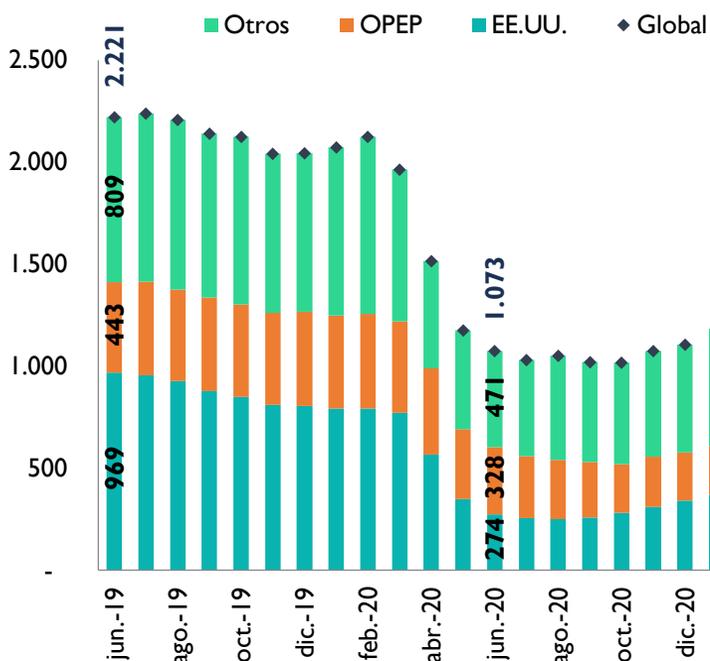
---





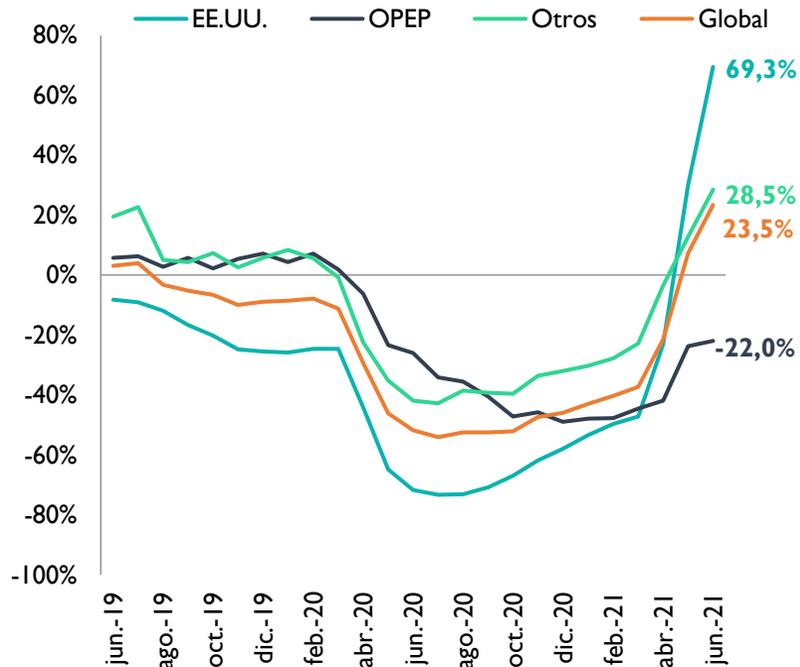
# Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de drilling que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.325 equipos en junio de 2021. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada el mes anterior.

- Para junio, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 23,5%.
- 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 las últimas decisiones de flexibilizar recortes se espera que la actividad de taladros del cartel inicie una senda progresiva al alza.

**Conteo mensual**  
Junio 2021

**1.325** Equipos

▲ +23,5% anual (252 Equipos)

▲ +5% mensual (63 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**1.243** Equipos

▼ -24,8% anual (411 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

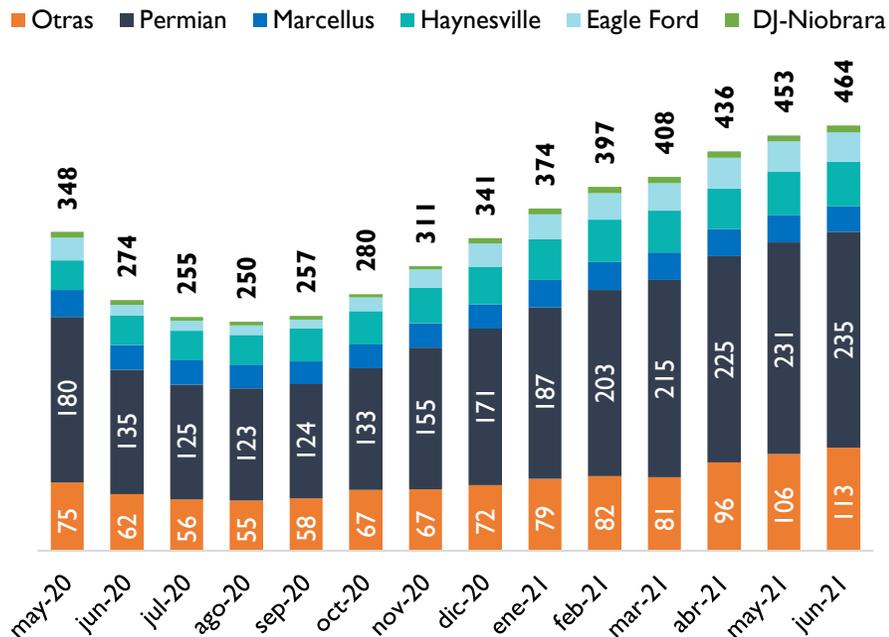
**1.352** Equipos

▼ -37,9% anual (825 Equipos)



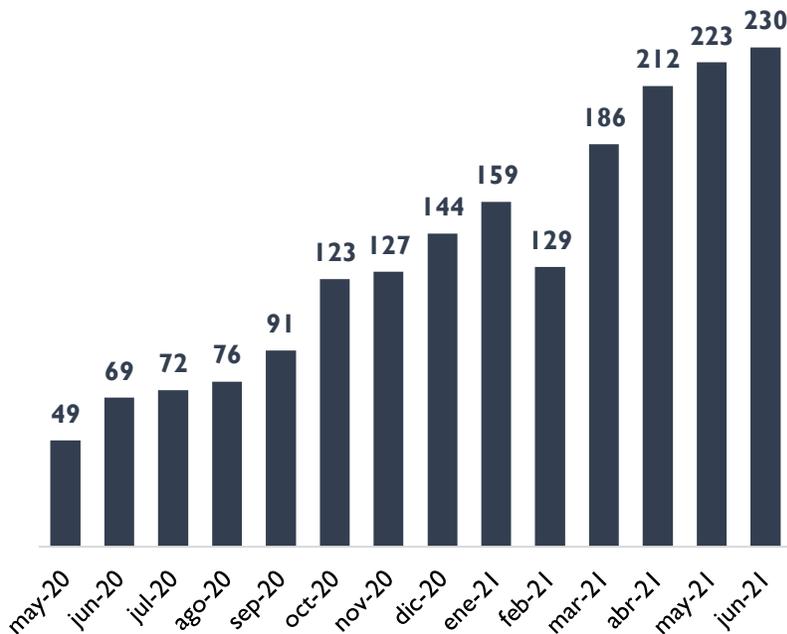
# Actividad de taladros EE.UU.

## Taladros de perforación activos



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

## Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de junio, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 464 equipos en promedio, 11 equipos adicionales al mes de mayo.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Niobrara (Montana), Haynesville (Texas - Louisiana) y Permian (Texas).
- Así mismo, se observó un incremento de tres equipos en las cuencas Ardmore y Cana, las cuales corresponden al *play* Woodford (Oklahoma).

**Promedio mensual de taladros**  
Junio 2021

**464** Equipos

▲ +69,7% anual (191 Equipos)

▲ +2,4% mensual (11 Equipos)

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

**422** Equipos

▼ -28,5% anual (168 Equipos)

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

**436** Equipos

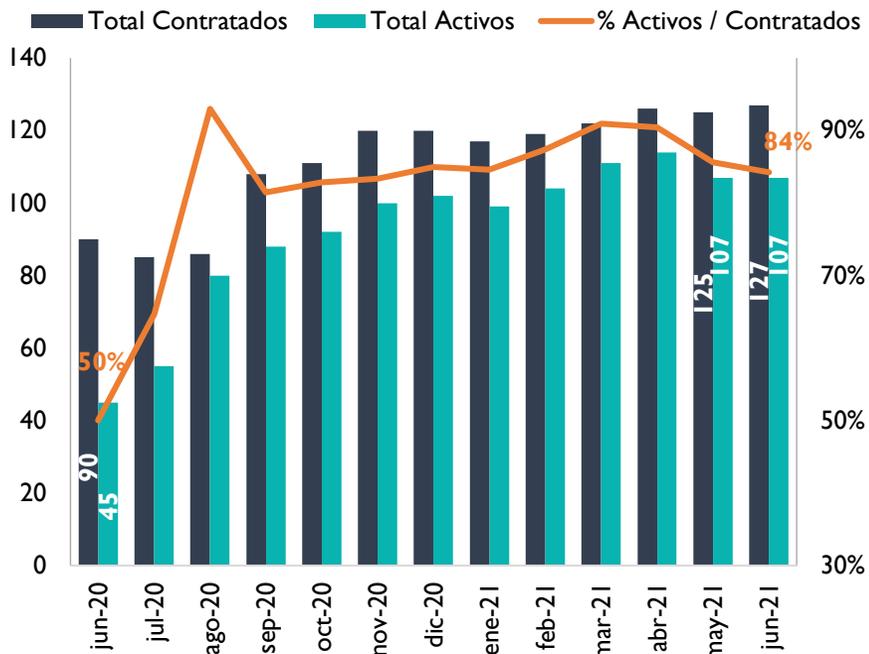
▼ -53,8% anual (508 Equipos)

- Por su parte, en el mes de junio se mantuvieron en servicio 230 unidades de fracturamiento, siete más que en mayo.



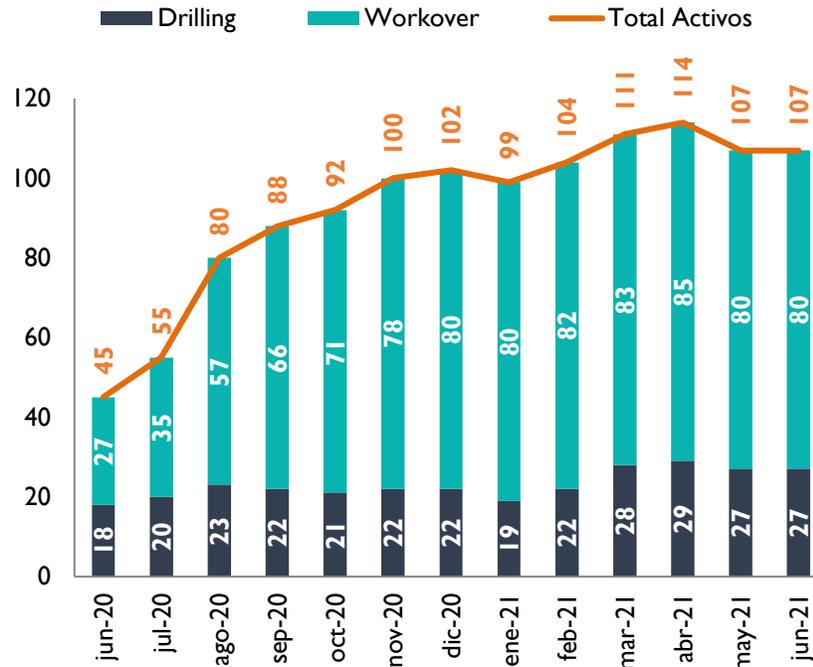
# Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en junio de 2021 se ubicó en los 107 equipos (27 de drilling), estable frente al registro de mayo.

- Las condiciones de precios de los últimos meses continúan siendo favorables para la actividad, lo que impulsó la contratación de dos nuevos equipos en junio.
- Los impactos negativos de las condiciones de orden público del país se sintieron durante buena parte de junio, lo que impidió una recuperación en la actividad total de taladros.
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 84%, manteniendo la tendencia a la baja, lo que evidencia que el mercado se mantiene expectante ante una mejora en las condiciones nacionales.

**Conteo mensual**  
Junio 2021

**107** Equipos

▲ +138% anual (62 Equipos)

▲ +0% mensual (0 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**107** Equipos

▲ +32,1% anual (26 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

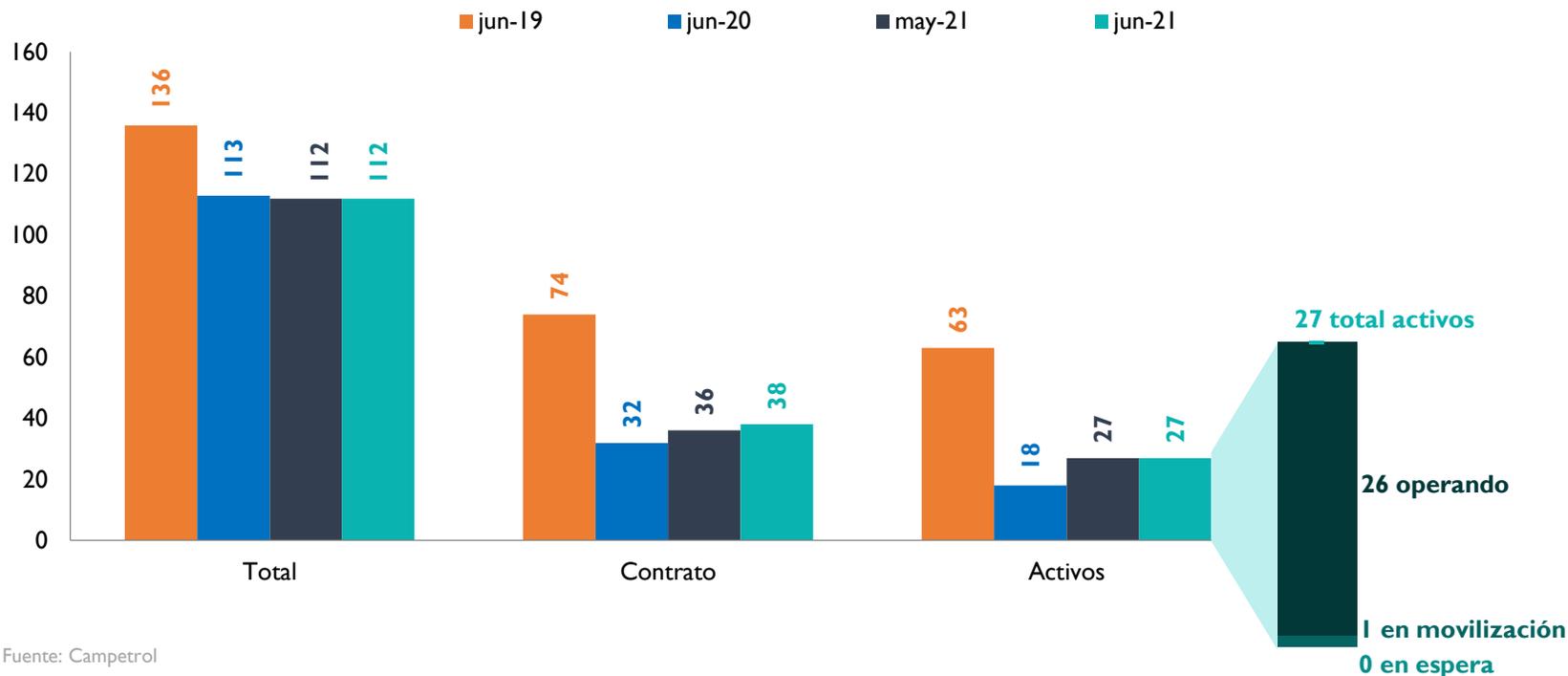
**84** Equipos

▼ -39,7% anual (55 Equipos)



# Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Junio 2021

**27** Equipos

▲ +50% anual (9 Equipos)

▲ +0% mensual (0 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**25** Equipos

▼ -18,7% anual (6 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**26** Equipos

▼ -56,2% anual (34 Equipos)

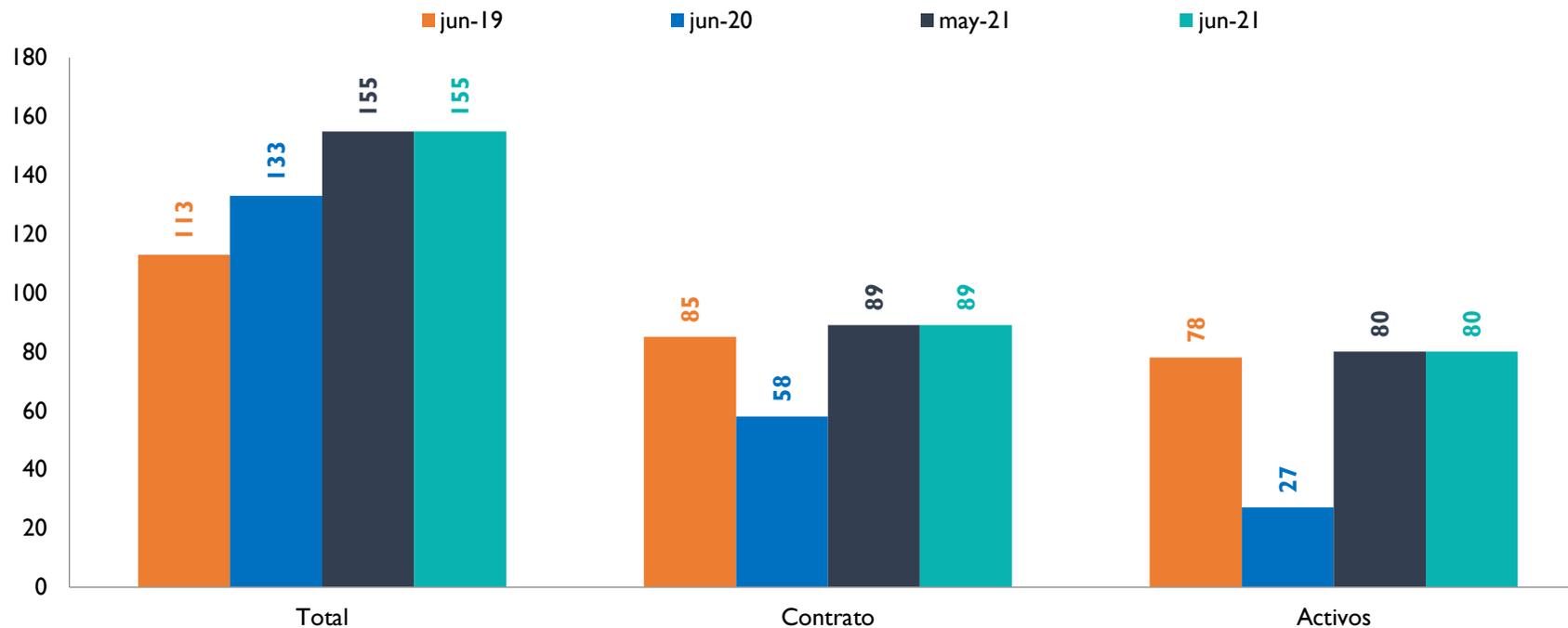
De los 267 equipos totales en existencia consolidados para junio de 2021 en Colombia, 112 corresponden a labores de *drilling*, de los cuales 38 se reportaron como contratados y 27 como activos.

- Es importante resaltar que, de los 27 equipos activos, uno estuvo en movilización y 26 en operación.
- Específicamente para los equipos operando se observó una expansión mensual de cuatro taladros, lo que muestra una relativa 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 71,1%.



# Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

**Conteo mensual**  
Junio 2021

**80** Equipos

▲ +196% anual (53 Equipos)

▲ +0% mensual (0 Equipos)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Junio 2021

**82** Equipos

▲ +63,9% anual (32 Equipos)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2020

**57** Equipos

▼ -27% anual (21 Equipos)

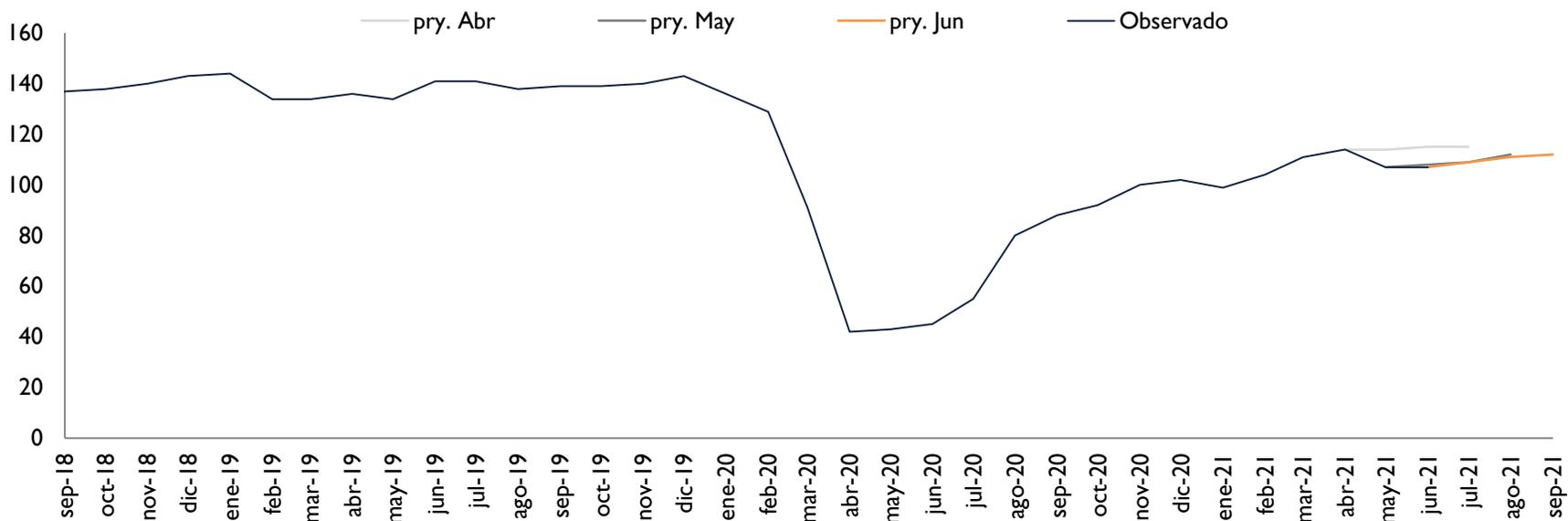
Se reportaron 155 taladros destinados a funciones de *workover* en junio de 2021. De ellos, hubo 89 equipos registrados como contratados, de los cuales 80 estuvieron activos.

- 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 89,9%.



# Actividad de taladros Colombia - Proyección

No. Taladros



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (julio, agosto y septiembre) es de 109, 111 y 112, respectivamente, similar a las estimadas el mes anterior.

Se espera que la normalización en las condiciones de orden público a lo largo del territorio nacional permitan un leve incremento de la actividad en los próximos meses. Lo anterior estaría liderado por empresas pequeñas y medianas de E&P.

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 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. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun
sep-20	1	6	15	22				66				88			
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	29			80	85			107	114		
jun-21	0	1	26	27	30	27		80	85	81		107	115	108	
jul-21					30	28	28		85	81	81		115	109	109
ago-21						30	29			82	82			112	111
sep-21							29				83				112



CAMPETROL

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

## LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN 2021-I

Brigard  
Urrutia



BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.

A | CDC  
Cabezas de Colombia S.A.S.  
Una sociedad entre DELRIO S.A.S. y el GRUPO MMA

DASSAULT  
SYSTEMES

The 3DEXPERIENCE® Company

DIATECO  
Ingeniería, Construcción y Equipos

EXPRO



Ismocol®

KERUI  
OILFIELD SERVICES

MNJ CAPITAL

MOVE SAS  
INGENIERIA  
FUNDADA 1984.

PECOM  
GRUPO PEREZ COMPANC

SERTECPET®  
NUESTRAS IDEAS, TU ENERGIA.

SKF®

solco  
industrial

STAR  
Oilfield Services S.A.S.  
"LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"

TOTAL  
QE

TransTMC



Clarena Bermúdez. Coordinadora de Eventos

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

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

¡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)