



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A DICIEMBRE DE 2021

21 DE ENERO DE 2022

www.campetrol.org

Desde CAMPETROL condenamos la violación a los derechos humanos que atenten o priven a las personas de su libertad, seguridad o integridad física y emocional y hacemos un llamado urgente a los captores para que lo liberen y se salvaguarden sus derechos fundamentales.

Damos fe de la integridad y responsabilidad empresarial de Consultec y los acompañamos en estos momentos difíciles; sabemos que es una compañía que se preocupa profundamente por la seguridad de sus equipos de trabajo.

Nos solidarizamos con la familia, amigos y compañeros del ingeniero Diego Lozano y esperamos que pueda regresar pronto a su hogar sano y salvo.



#Liberen
ADiegoLozano
Lo queremos en casa



SOMOS **CAMPETROL**



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

SOMOS **CAMPETROL**



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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



Chemical Technologies

- Asphaltene management
- Corrosion prevention
- Foam control
- Flow improvement
- H₂S management
- Microbial control
- Paraffin management
- Scale management
- Chemical injection pumps



Artificial Lift Technologies

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



Digital Technologies

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

To learn more, visit our site at www.ChampionX.com



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

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y

Administrativos

deconomico@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

JUAN GALLEGO*

Analista Económico

aeconomico1@campetrol.org

DANIELA BORDA

Analista Económica

aeconomico2@campetrol.org

*Coordinador del documento

Informe de Taladros y Producción Campetrol

Todos los derechos reservados

www.CAMPETROL.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(571) 5201231

Bogotá - Colombia

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

Límite de nuestra responsabilidad

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

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



CAMPETROL

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

Junta Directiva CAMPETROL

HALLIBURTON
Juan David Orozco. Presidente

SCHLUMBERGER SURENCO
Gustavo Marín. Vice Presidente

BAKER HUGES
Alirio Forero

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

C & CO SERVICES
Ricardo José Correa

PETROSEISMIC
Sandra Bautista

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

COLOMBIA SUPPLY
Ivar Rojas

BRASER PETRÓLEO
Miguel Abud

FEEL CONSULTING
Néstor Neira

TIPIEL
Ricardo Nicoletti

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA
Presidente Ejecutivo

MARCELA FAJARDO
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

JORGE MORAD
Diseñador 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 | (+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 24

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 30

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 36

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 42

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

CAÑONES • MANDRILES • VÁLVULAS



TASSAROLI

Compromiso y Soluciones

SOMOS
ENERGÍA
QUE TRANSFORMA

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL & GAS Y MINERÍA

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

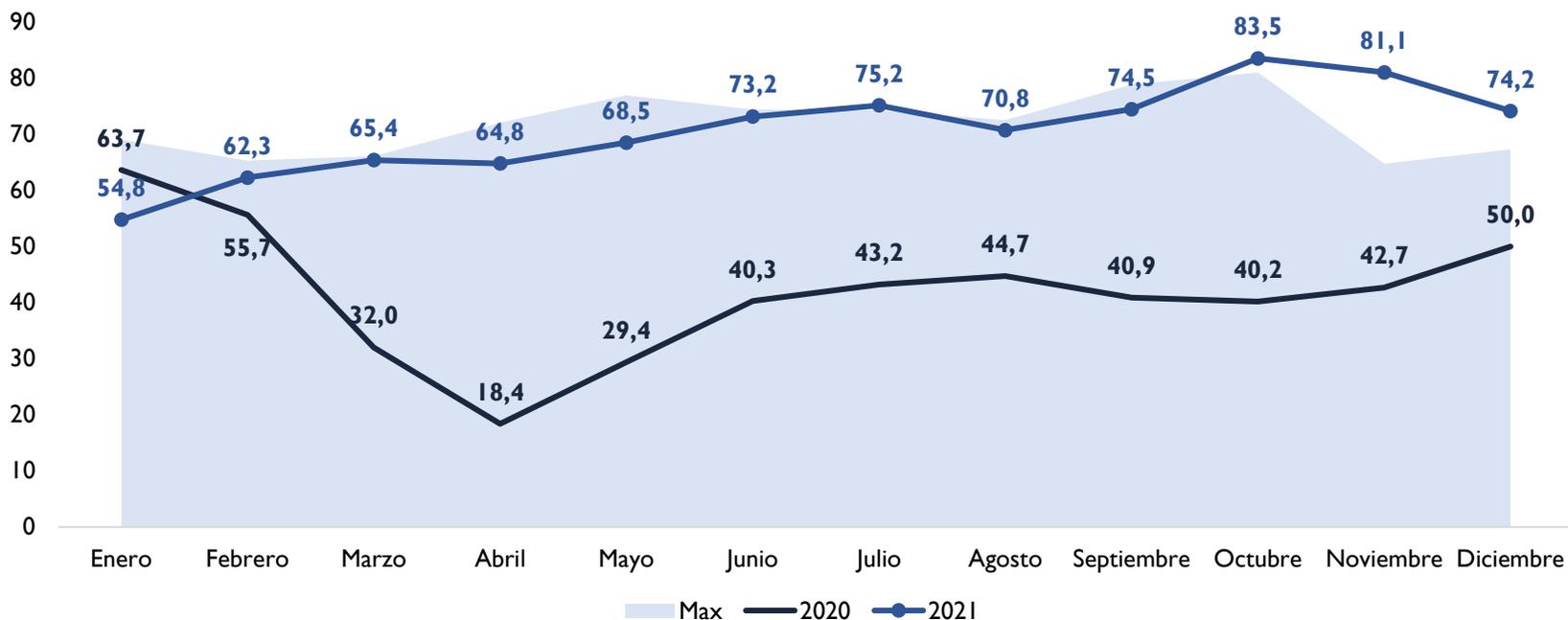
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Diciembre 2021 - Brent

74,2 USD/BL

▲ +48,4% anual (24,2 USD/BL)

▼ -8,5% mensual (-6,9 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero – Diciembre 2021 - Brent

70,7 USD/BL

▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020 - Brent

43,4 USD/BL

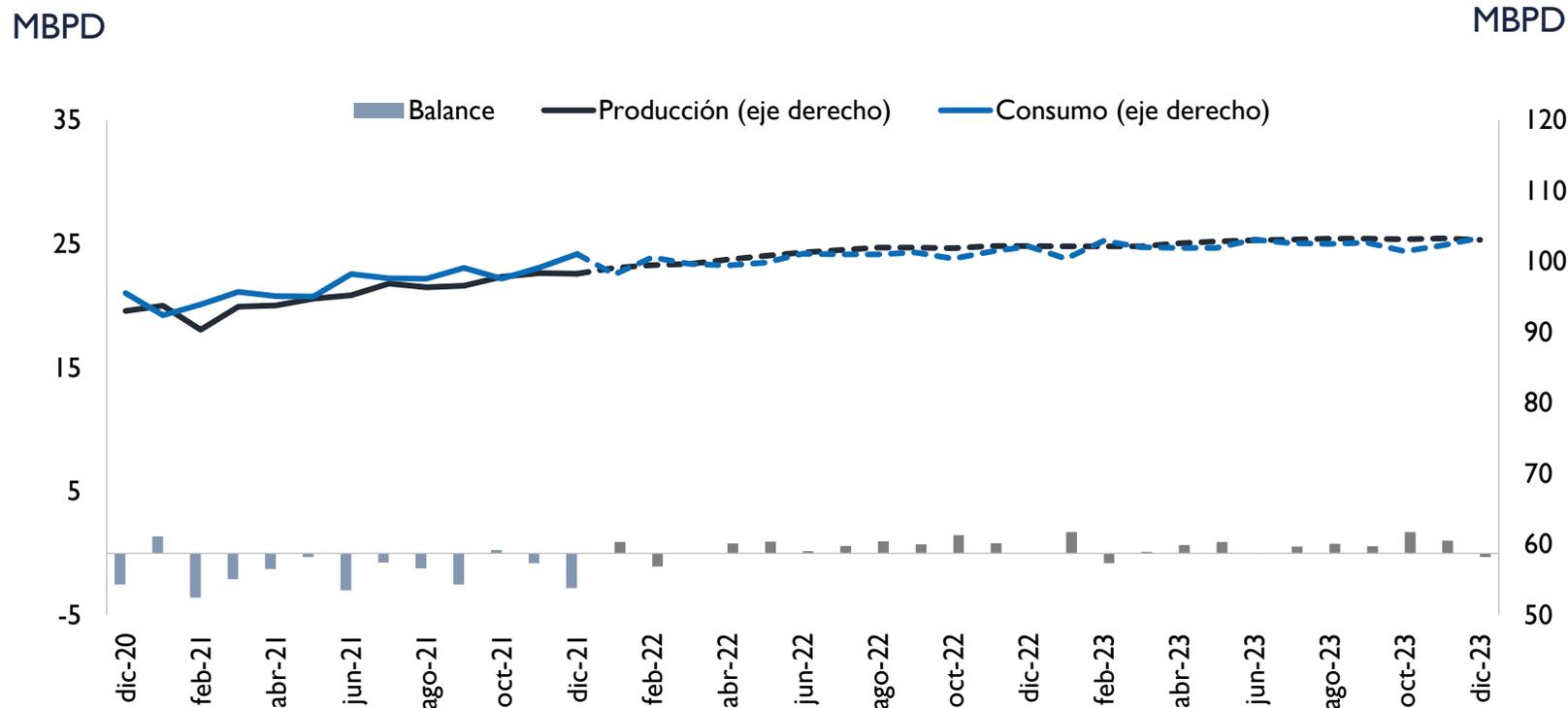
▼ -32,5% anual (-64,2 USD/BL en 2019)

Las cotizaciones del crudo en el último mes del año experimentaron presiones a la baja, aunque se mantuvieron por encima de los 70 USD/BL.

- Durante diciembre los precios internacionales de referencia Brent y WTI se ubicaron en promedio en 74,2 USD/BL y 71,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó una contracción de 8,5% y 9,4%, respectivamente, al compararlos con el promedio de noviembre.
- Pese a los impulsos negativos generados por los temores de que la propagación de la variante Ómicron afectaría la demanda de crudo a finales de 2021, el resultado anual fue positivo con un crecimiento de 48,4%, frente al promedio del Brent en 2020.



Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Diciembre 2021

98,3 MBPD

▲ +5,6% anual (5,2 MBPD)

▼ - 0,1% mensual (- 0,1 MBPD)

Consumo mensual
Diciembre 2021

101,1 MBPD

▲ +5,8% anual (5,5 MBPD)

▲ +1,9% mensual (1,9 MBPD)

Balance mensual
Diciembre 2021

2,8 MBPD

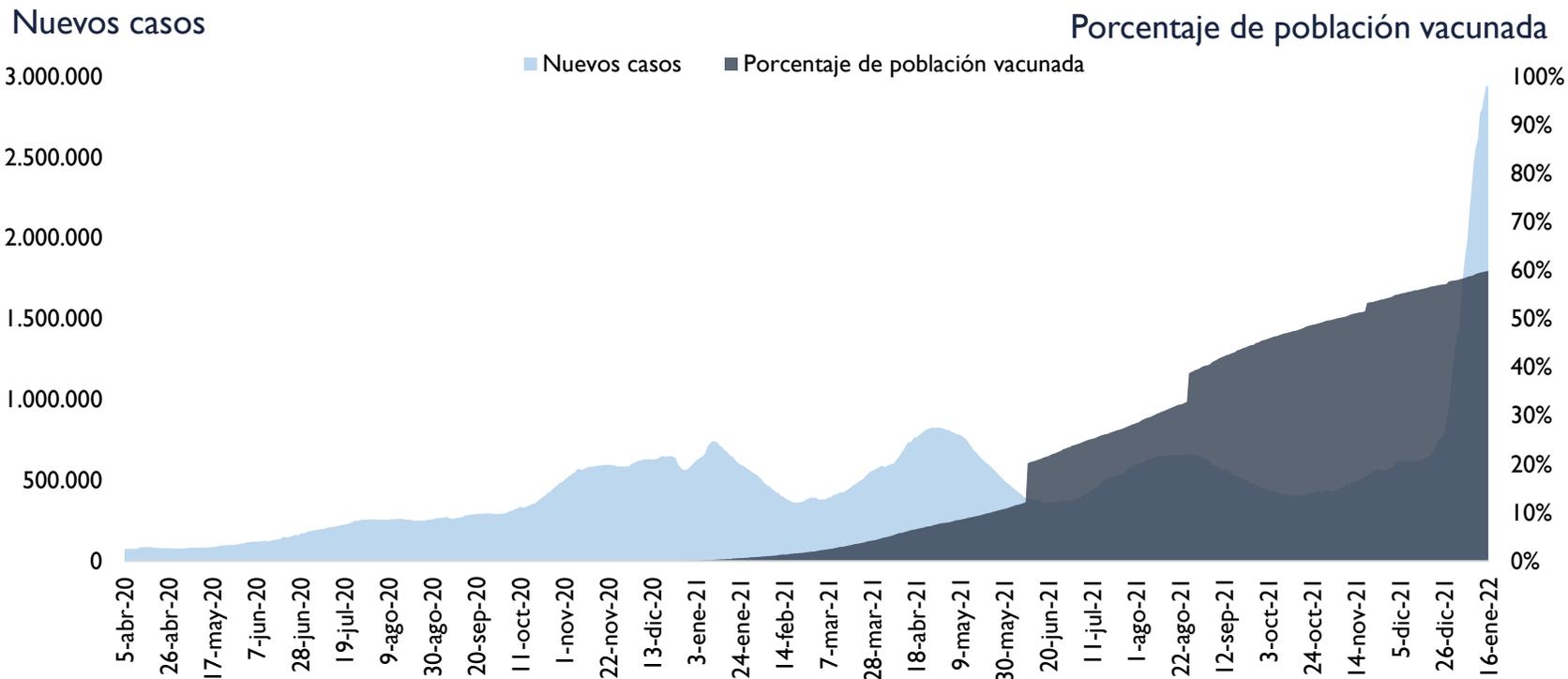
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en diciembre de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 2,8 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una contracción de 0,1 millones de barriles frente a noviembre, al ubicarse en 98,3 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 101,1 MBPD, cerca de 1,9 millones de barriles mayor al nivel del mes anterior.
- Para el 2021, el balance de mercado evidenció un exceso demanda de 1,4 millones de barriles, lo que se compara con la sobreoferta de 2,1 millones de barriles en 2020.



Covid-19 y vacunación global



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

Promedio mensual
Diciembre 2021

819 mil nuevos casos

▲ +30,6% anual (192 mil nuevos casos)

▲ +57,4% mensual (102 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado
Enero – Diciembre 2021

560 mil nuevos casos

▲ +104% anual (285 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Diciembre de 2021

57,9%

▲ +3,5 pp mensual

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

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la expansión del 132,8% en el promedio de los nuevos casos en Norte América.
- Respecto a la vacunación, África presenta el mayor crecimiento en la población vacunada con 21,4%, con respecto al mes anterior.
- La aparición y rápida propagación de nuevas variantes como Delta y Ómicron impulsó un alza anual de 104% en los contagios diarios promedio para el consolidado de 2021.

CONSULTA EL NUEVO DIRECTORIO CAMPETROL



CONTACTO

Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
Celular: 310 2972386

Nuevos tiempos,
nuevas soluciones.

Brigard
Urrutia

bu.com.co



TANQUES CEMO EASY PARA TRANSPORTE Y SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE



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



www.solco.com.co

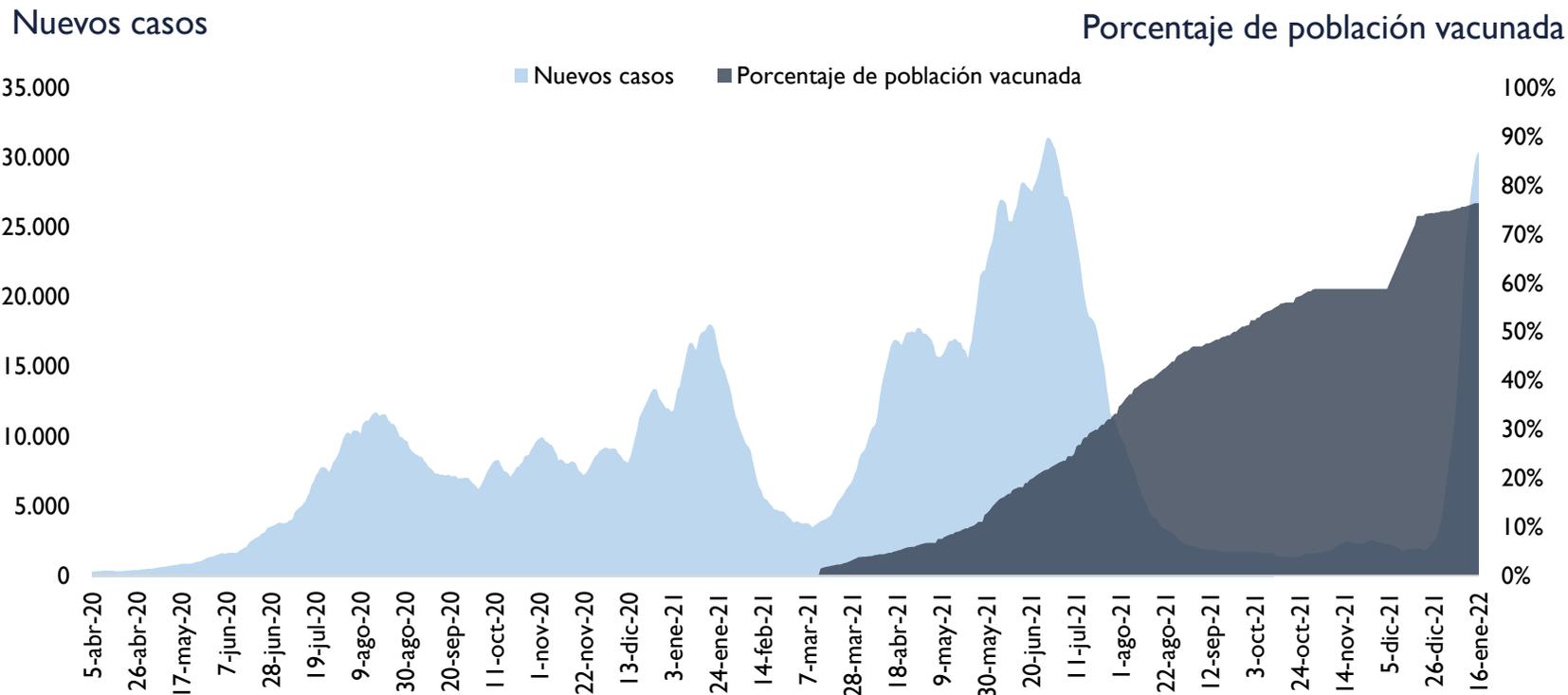
+57 310 407 20 50

CONTEXTO NACIONAL





Covid-19 y vacunación Colombia



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

Promedio mensual
Diciembre 2021

2,8 mil nuevos casos

▼ -73% anual (-7,6 mil nuevos casos)

▲ +26,3% mensual (590 nuevos casos)

Promedio año acumulado
Enero – Diciembre 2021

9,6 mil nuevos casos

▲ +76% anual (4,2 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Diciembre de 2021

74,8%

▲ +16 pp mensual

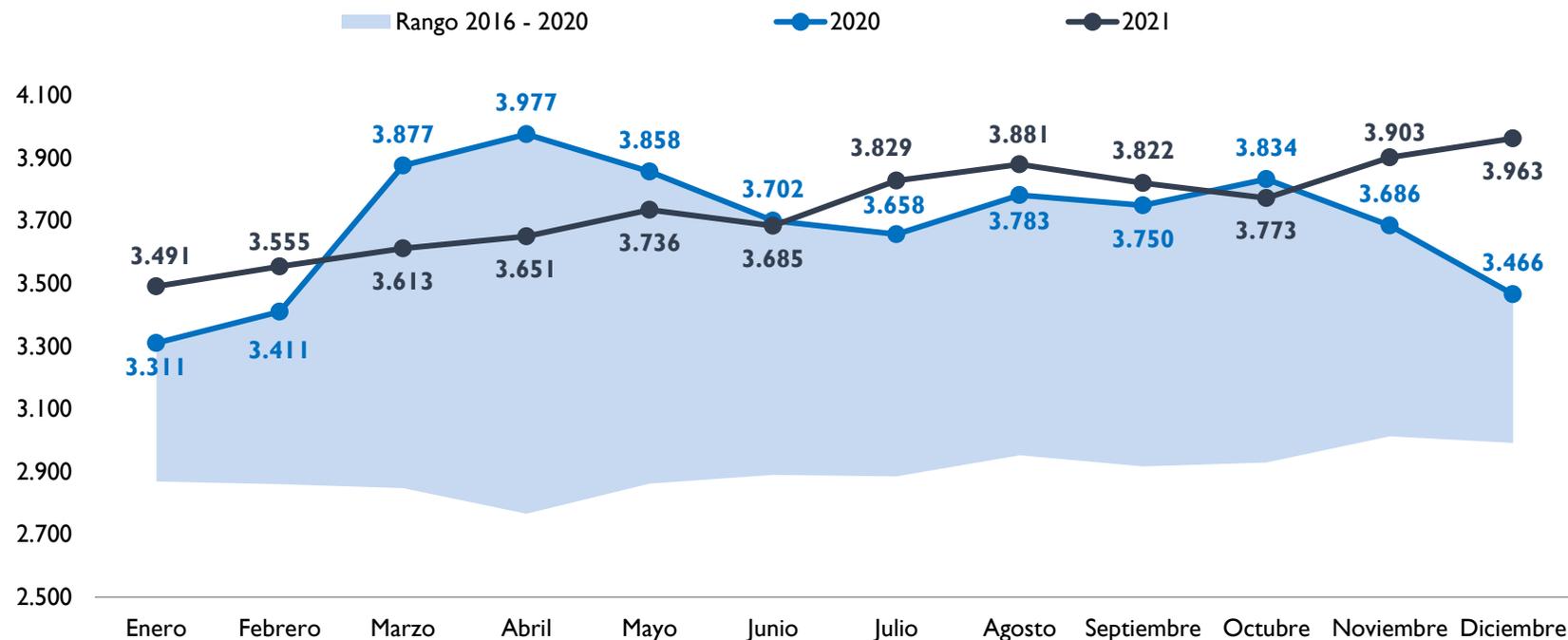
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un descenso anual debido a los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- No obstante, con respecto al mes anterior, el promedio de nuevos casos incrementó en 26,3%, ubicándose en 2,8 mil nuevas infecciones.
- En Colombia también se hizo evidente el efecto de las nuevas variantes, causando que en 2021 los contagios diarios crecieran 76% frente al 2020.
- El proceso de inmunización ya alcanzó la última etapa e inició la aplicación de la dosis de refuerzo. Así, con corte al 31 de diciembre de 2021 el 74,8% de los colombianos estaban vacunados.



Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Diciembre 2021

3.963 USD/COP

▲ +14,3% anual (497 COP)

▲ +1,5% mensual (60 COP)

Promedio año acumulado
Enero – Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

3.693 USD/COP

▲ +12,6% anual (413 COP)

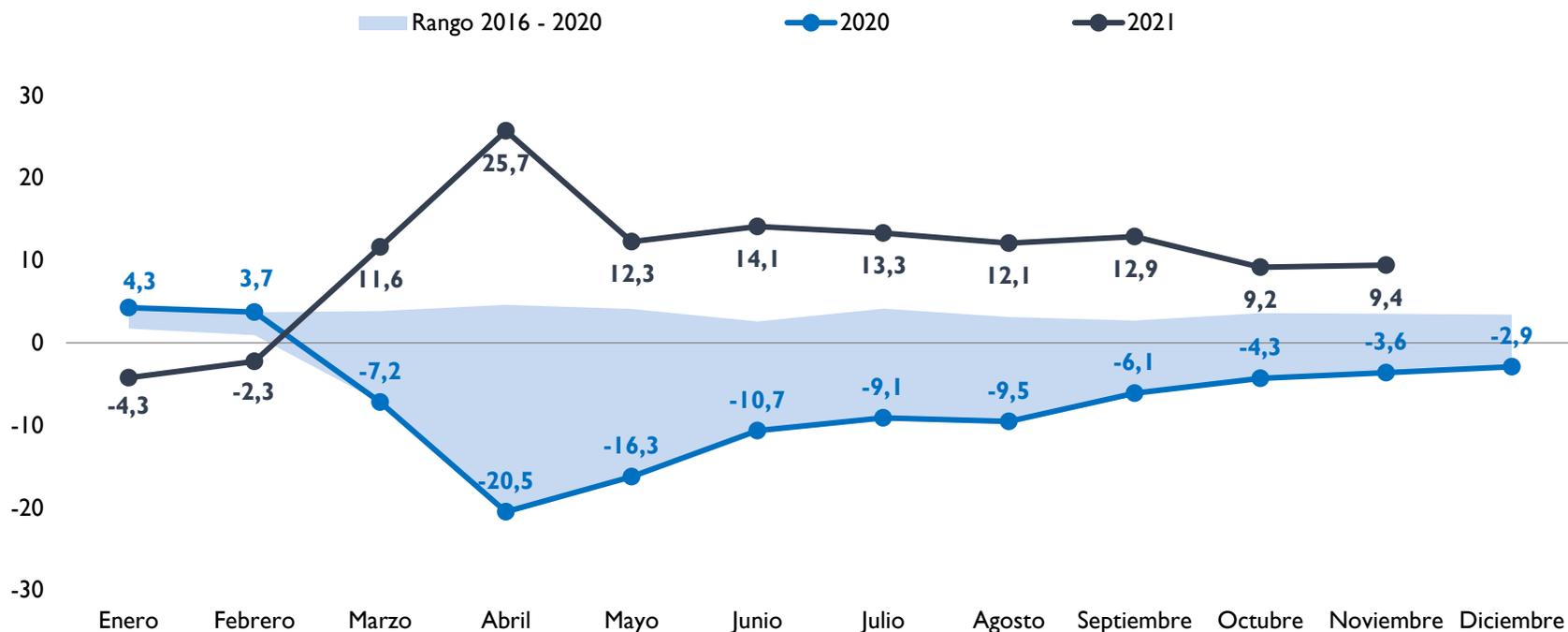
Para diciembre, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.963, lo que representa una depreciación del 1,5% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de noviembre.

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



Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



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

Var. % anual del mes
Noviembre 2021

9,4%

▲ +13,1 p.p. anual

▲ +0,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2021

10,4%

▲ +17,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

-6,9%

▼ -10 p.p. anual

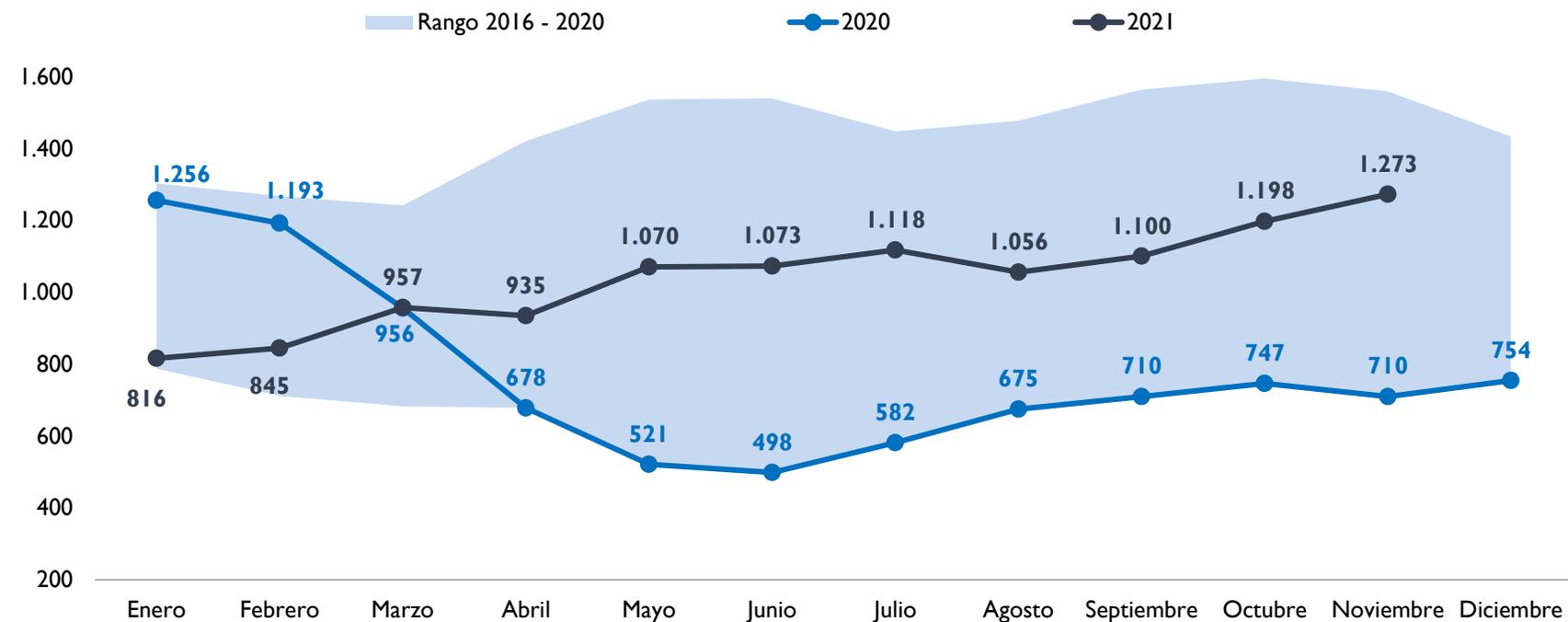
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una contracción anual del 12,6% en noviembre de 2021 (último dato disponible), frente a la expansión del 28,9% anual de octubre de 2021.

- Si bien en noviembre se evidenció una disminución, esta fue menor que en octubre lo que indica una recuperación.
- Con respecto al mismo periodo de 2020, el ISE experimentó una expansión de más del 360%, reflejando los avances en la economía luego de la crisis de 2020.
- Con respecto a noviembre de 2019 se registró una expansión del 300%. Lo que indica que la economía colombiana ya se encuentra mejor que en la pre pandemia.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses
Septiembre – Noviembre 2021

1.273 MUSD

▲ +79,3% anual (563 MUSD)

▲ +6,3% mensual (75 MUSD)

Acumulado anual
Enero – Noviembre 2021

11.937 MUSD

▲ +50% anual (3.979 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 1.273 millones durante el trimestre móvil setiembre-noviembre de 2021 (último dato disponible).

- El registro para dicho periodo significó una reducción del 6,3% mensual, y un incremento del 79,3% anual.
- Luego de la caída experimentada en agosto se observó una nueva tendencia al alza en las exportaciones de crudo y derivados, la cual se ha mantenido desde septiembre, explicado por el buen panorama de precios.
- En lo corrido de 2021 hasta noviembre, se exportaron 149 millones de barriles, inferior a los 185 millones de enero a noviembre de 2020, a pesar de los altos niveles del Brent.

WORKSHOPS BIENES Y SERVICIOS

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

El apoyo de la Cámara incluye:



Presentación de Situación y
Perspectiva del sector petrolero



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



REVIVE NUESTRAS

CHARLAS  **CAMPETROL**

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

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

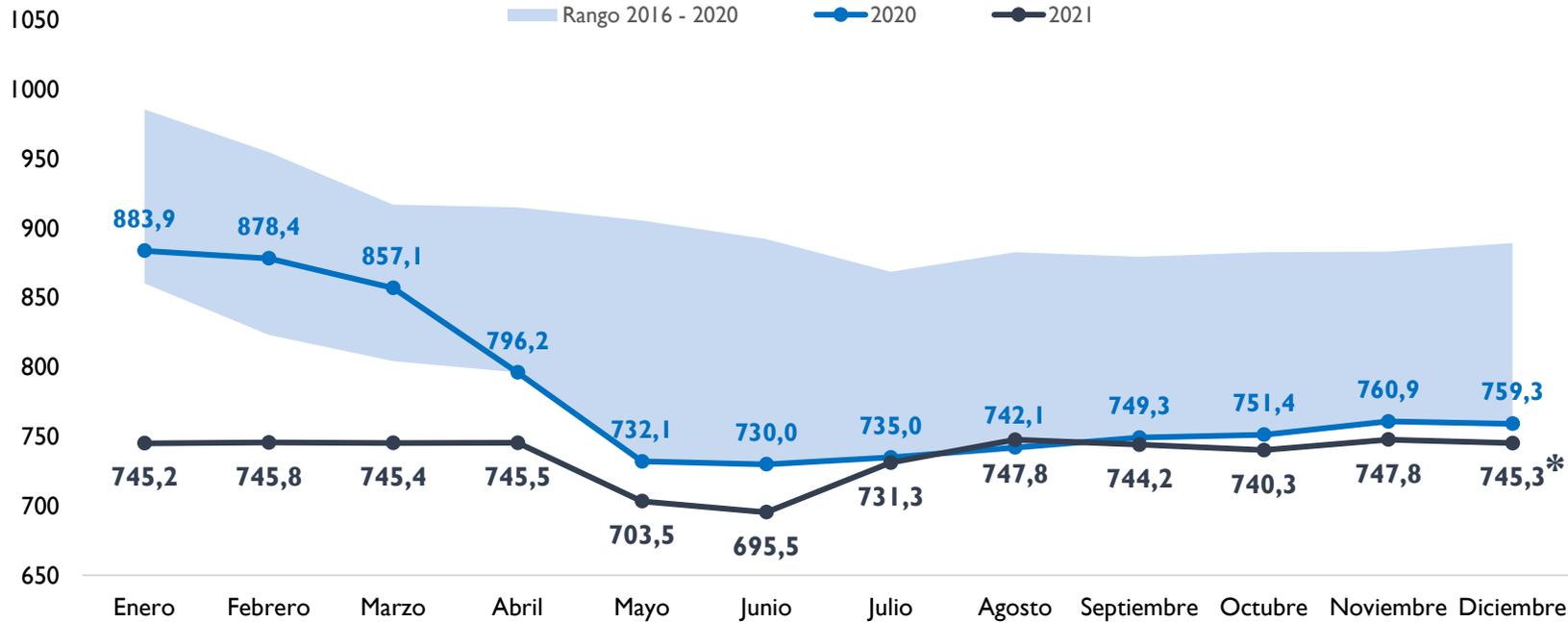
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Diciembre 2021

745,3 KBOPD

▼ -1,8% anual (14,0 KBOPD)

▼ -0,3% mensual (2,5 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

736,5 KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

781,3 KBOPD

▼ -11,8% anual (105 KBOPD)

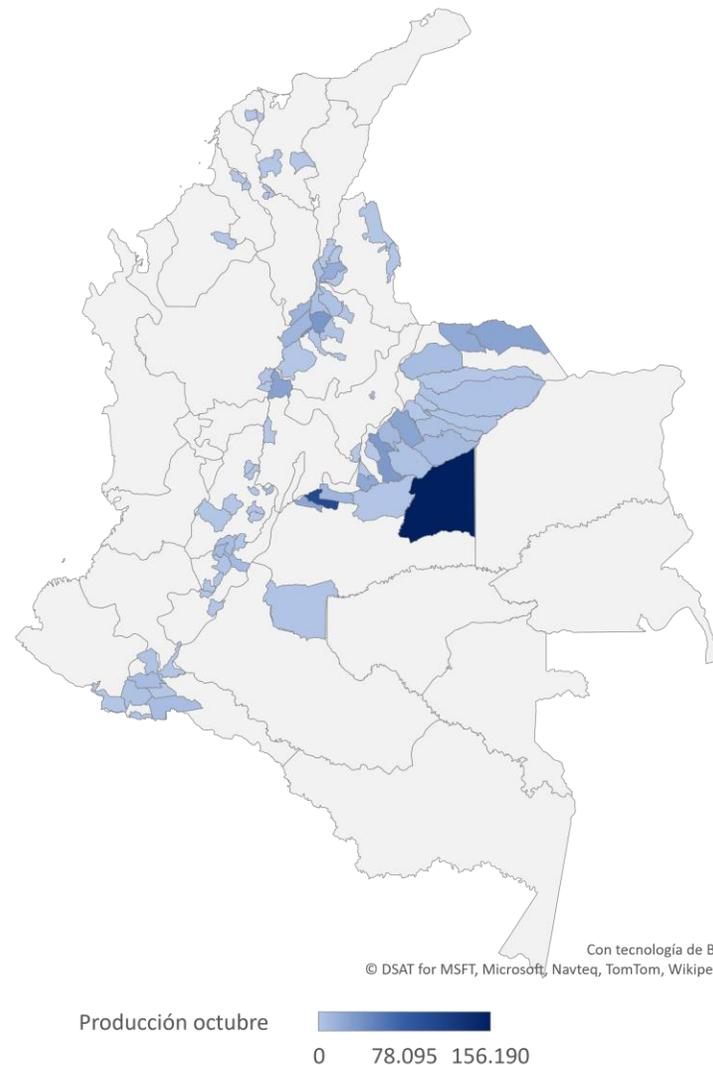
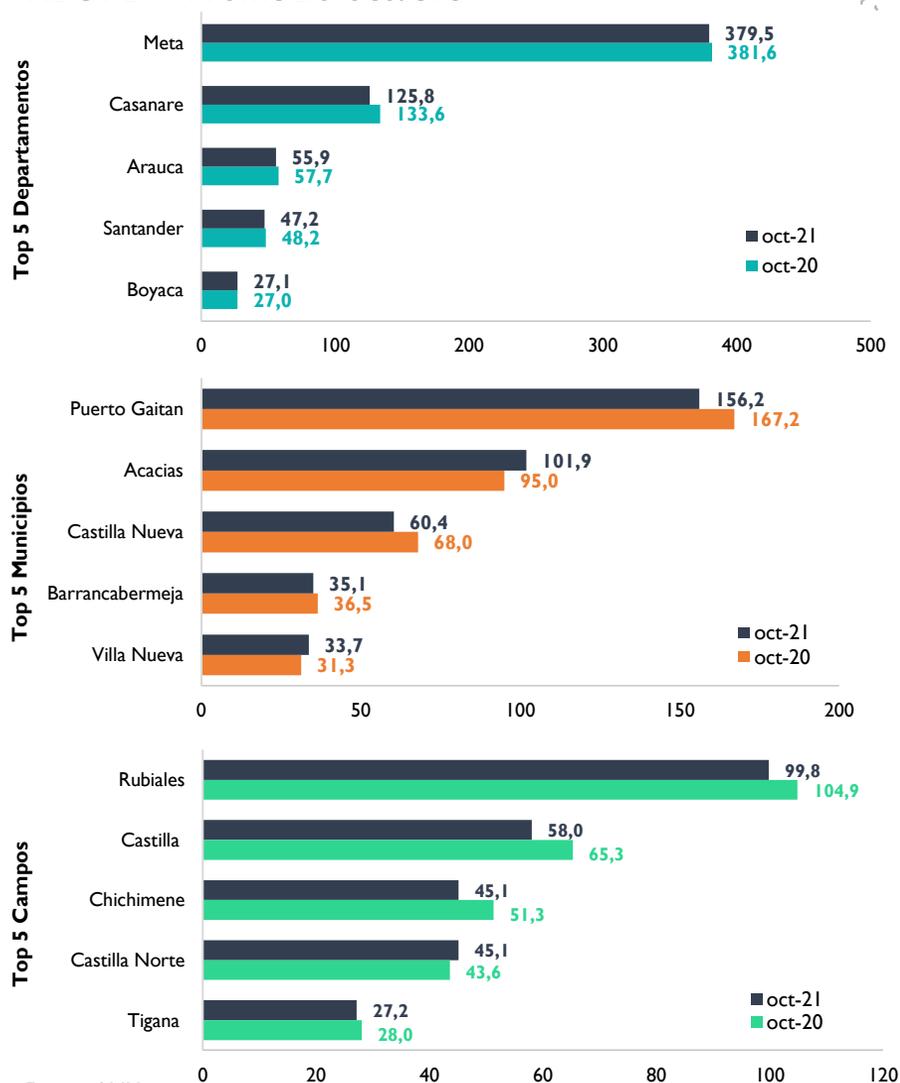
La producción preliminar de petróleo en el mes de diciembre fue de 745,3 KBOPD, lo cual representa una disminución de 1,8% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

- A principios del mes se evidenciaron caídas de producción de petróleo en los departamentos de Meta, Santander y Casanare. Este hecho se dio principalmente por fallas eléctricas y mecánicas.
- En la última quincena del mes se presentó una recuperación de los niveles en estos campos, lo cual resultó en un promedio estable frente a noviembre de 2021.



Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio octubre*



Para octubre de 2021 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,8% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 51,3%, ahora bien, en dicho mes experimentó un reducción anual del 0,5% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,3%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,1% (reducción anual del 6,6% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 37,2%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 13,5% (reducción anual del 4,8% en su producción).

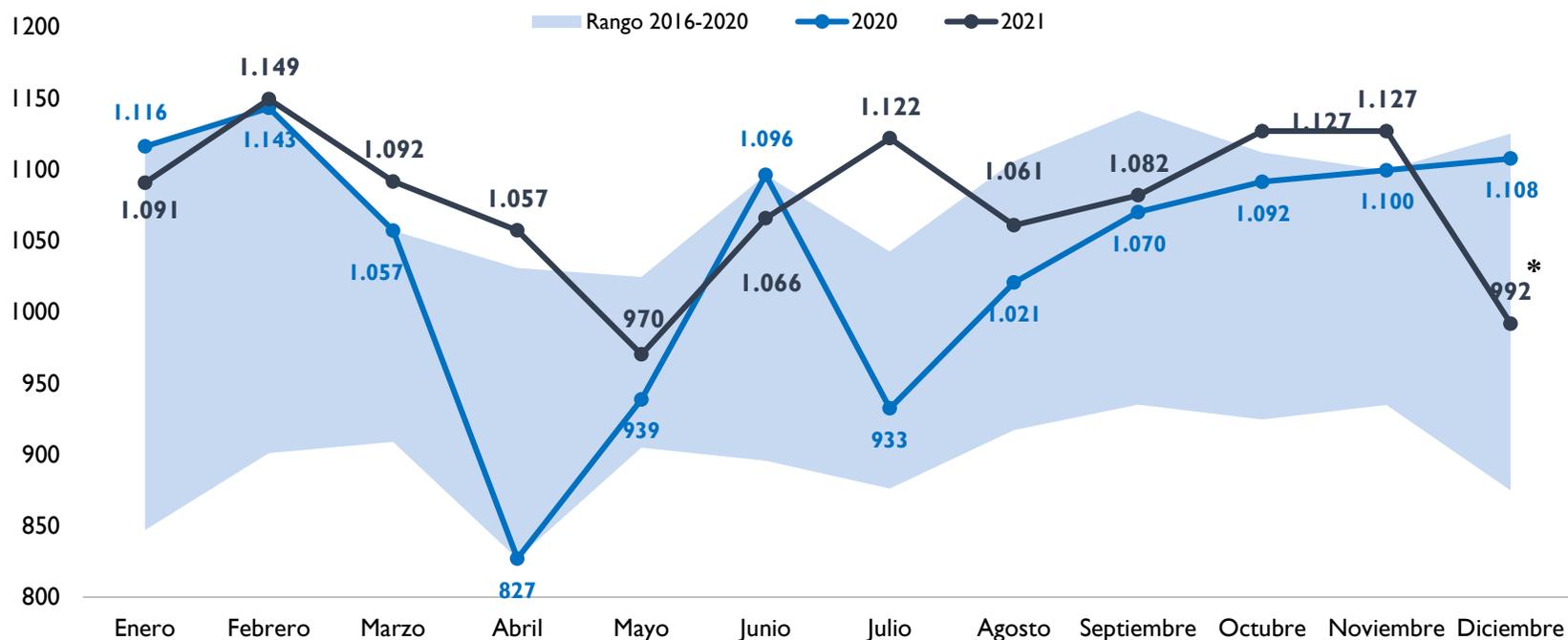
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Diciembre 2021

992 MPCD

▼ -10,6% anual (118 MPCD)

▼ -10,1% mensual (111 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

1.076 MPCD

▲ +3,3% anual (34 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

1.042 MPCD

▲ -2,7% anual (29 MPCD)

Durante el mes de diciembre, la producción comercializada de gas nacional fue de 990 MPCD, representando así, un decrecimiento de 10,1% con respecto a noviembre de 2021.

- Se presentó una disminución de la producción en los campos Bullerengue, Chuchupa, Ballenas y Caramelo en la costa norte del país, así como en Floreña, ubicado en el departamento de Casanare.
- Durante el mes se inició la puesta en marcha de los campos del nororiente del país, específicamente: Gibraltar, Sardinata, los cuales habían detenido sus operaciones por un daño presentado en el gasoducto.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

MONITOR DE PRECIOS
Análisis semanal de los precios del crudo
RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES*	OFERTA	DEMANDA
Brent	68.20	68.14
WTI	64.60	64.56
TAP	63.50	63.50
Dubai	63.45	63.41
Costo de Producción	52.50	52.50
Índice de Precios	67.10	67.08

Comportamiento Brent

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

WEBINAR
NUEVA TECNOLOGÍA DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA LA SOLUCIÓN DE PROBLEMAS OPERATIVOS

MAGAZINE
JULIO 2021 - Ed. #7

LA INDUSTRIA NO PARA

CON LA PARTICIPACIÓN DE:
• SKF • IKM • Pecom • Varichem
• Soluxionar • Stork • Tenaris • Expro
• Serceptet • SYZ • Petroseismic

70 años
Entrevista con Felipe Boyán, Presidente del Consejo de Administración

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bancos y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Directorio 2022

VERSIÓN DIGITAL 2022
Edición No.30

CAMPETROL

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bancos y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

BALANCE PETROLERO

2020-Q4: NUEVAS OPORTUNIDADES DE REACTIVACIÓN

Febrero, 2021

Mayor información:

Juan Gallego

Analista Económico

aeconomico@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 106

Celular: 3004771787

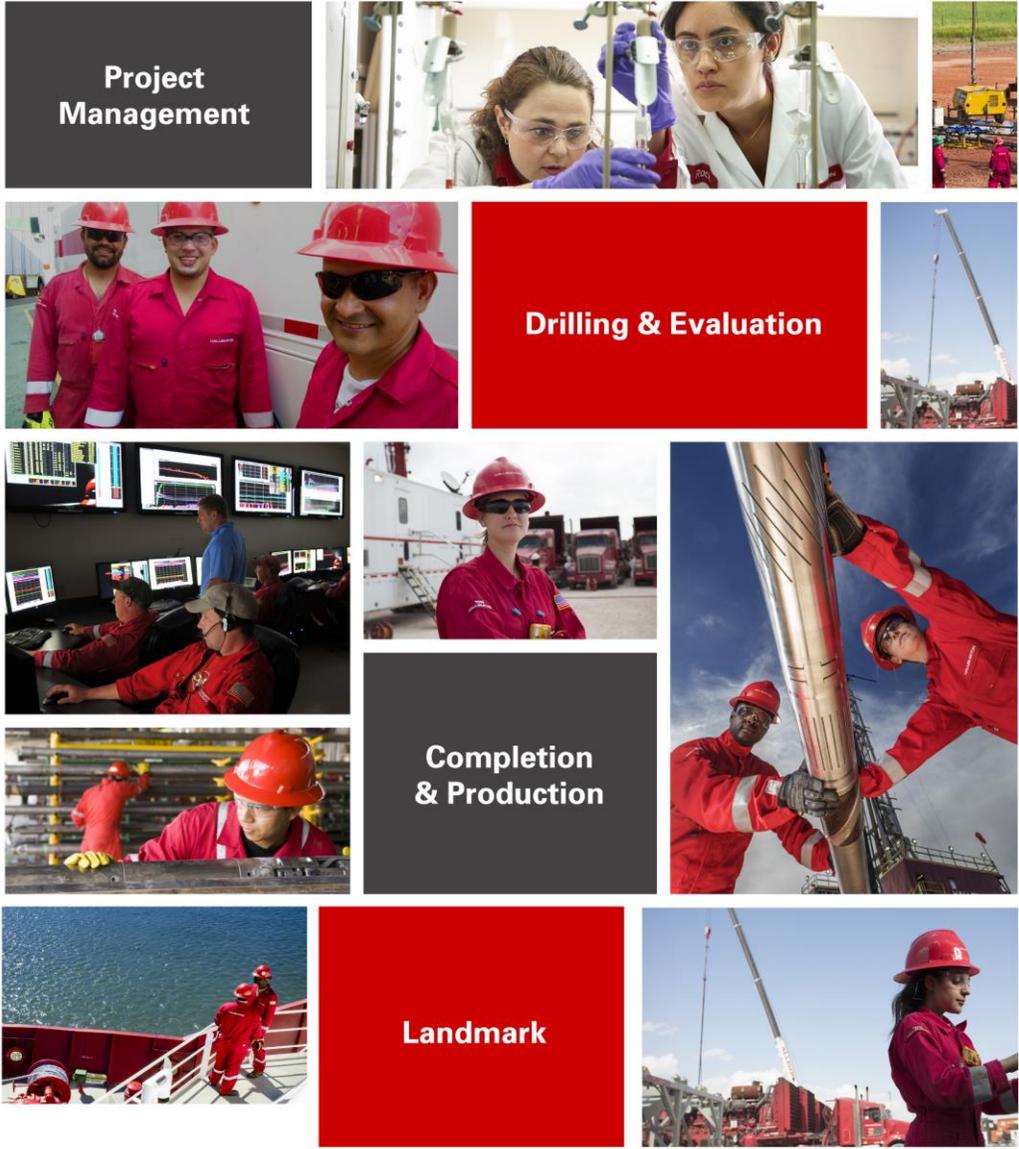
Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

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

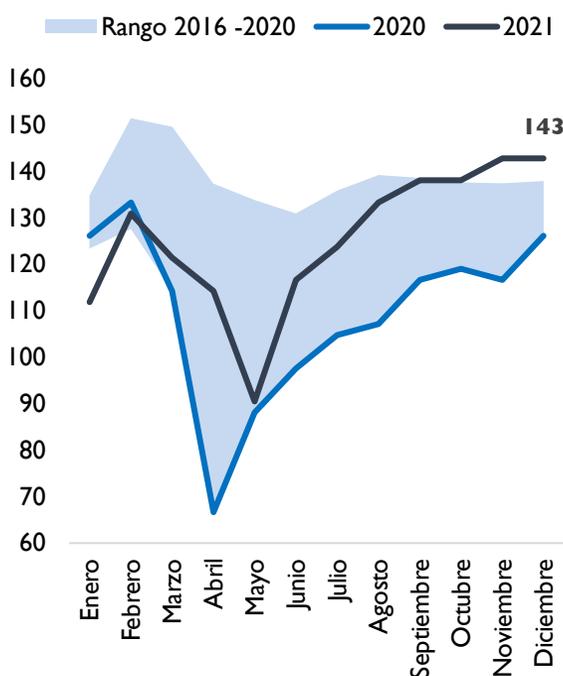
DEMANDA O&G COLOMBIA



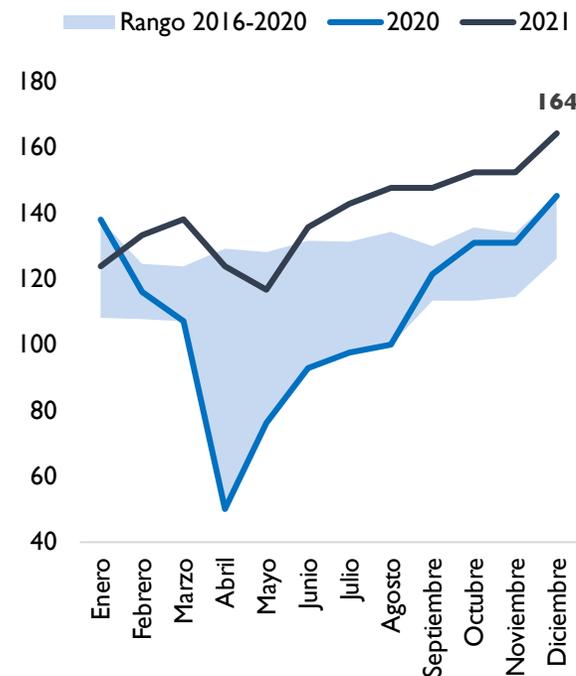


Demanda de combustibles líquidos

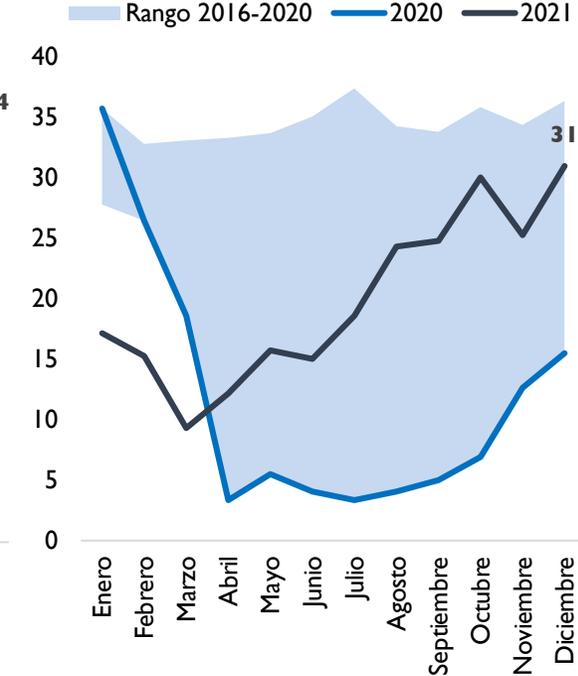
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME
Corte: Diciembre 2021

Promedio mensual
Diciembre 2021

338,1 KBPD

▲ +17,8% anual (51 KBPD)

▲ +5,5% mensual (18 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

271,4 KBOPD

▲ +23,8% anual (54,8 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

230 KBOPD

▼ -23,3% anual (70 KBPD)

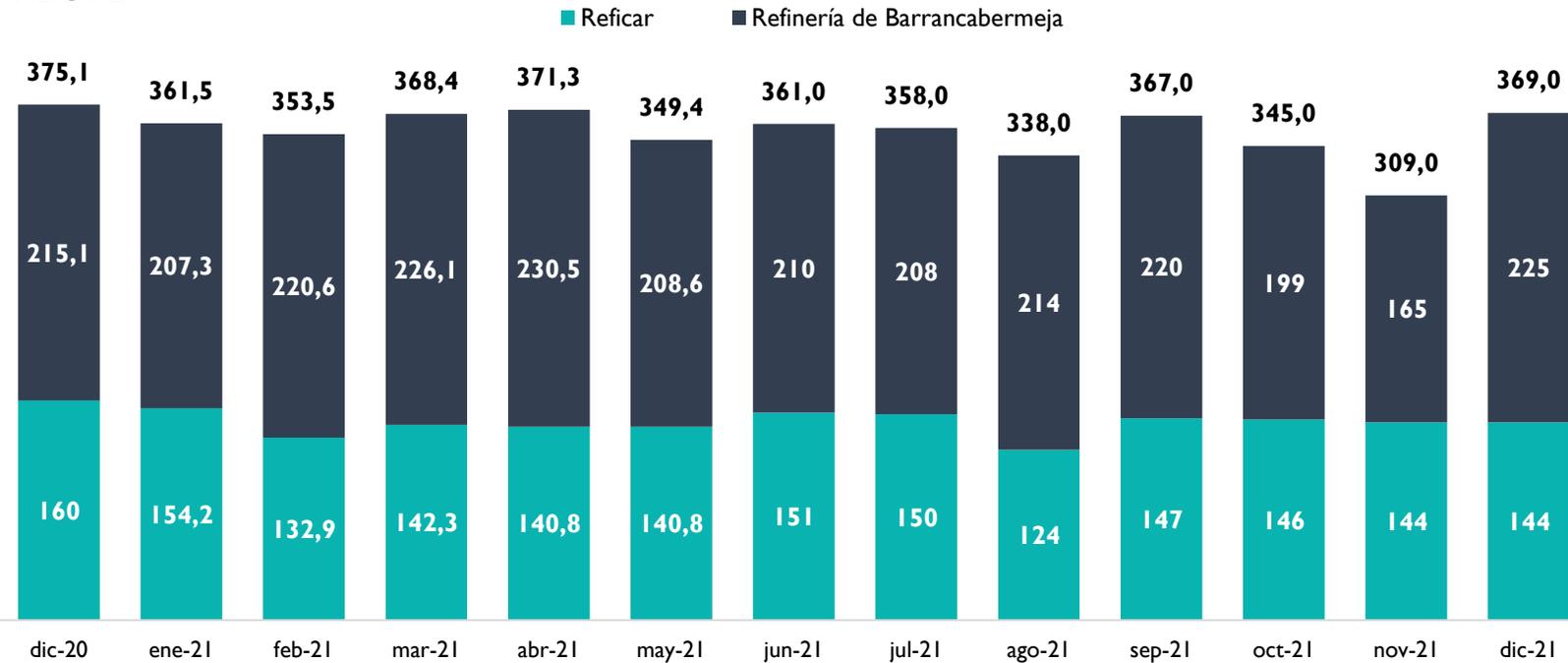
Para diciembre de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 338,1 KBPD, 5,5% superior a la observada en noviembre.

- Durante este mes se registró el máximo en la demanda de gasolina de los últimos cinco años, mientras se mantuvo un consumo estable en el agregado de diesel.
- El Jet, por su parte, experimento un crecimiento por la temporada de vacaciones en el país.



Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol
Corte: Noviembre 2021

Promedio mensual
Diciembre 2021

369 KBOPD

▼ -1,6% anual (6,1 KBOPD)

▲ +19,4% mensual (60 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

320,2 KBOPD

▼ -14,3% anual (53 KBOPD)

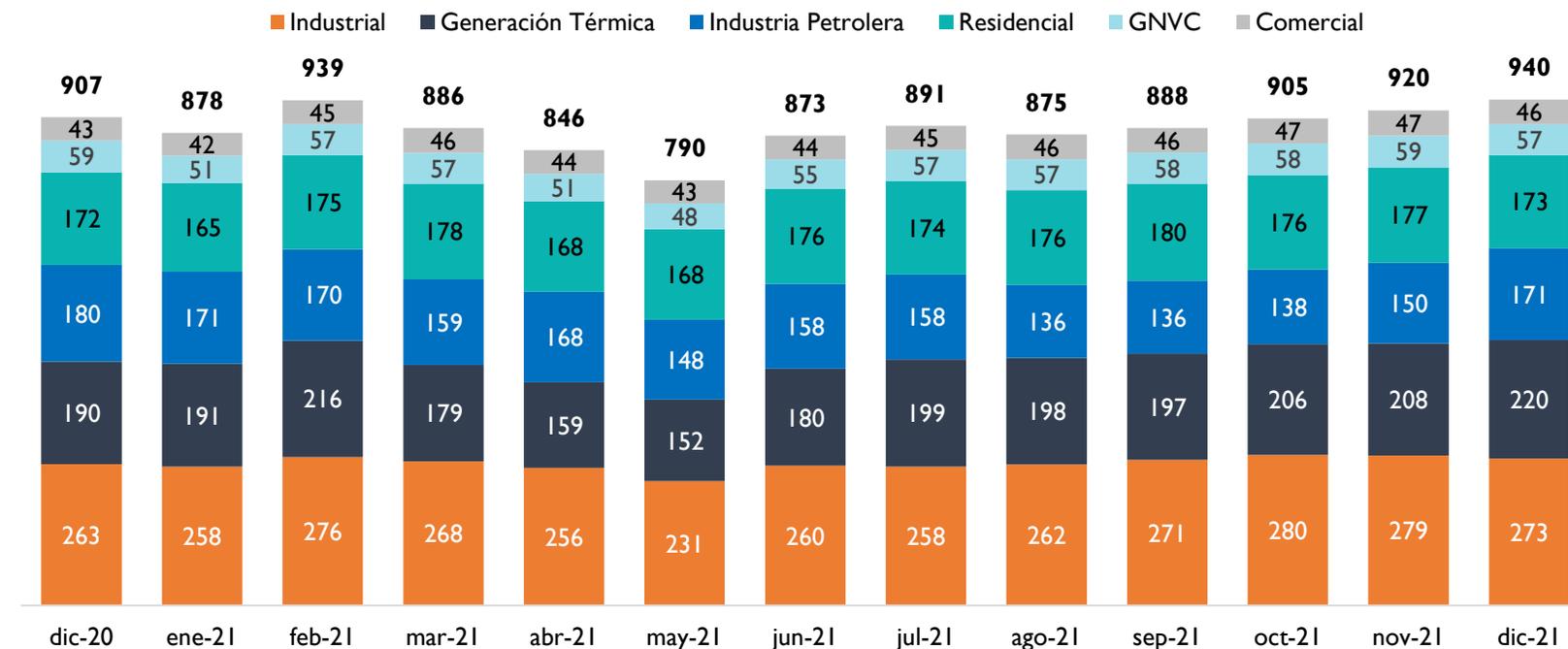
La carga a refinerías presentó un promedio de 369 KBOPD en el mes de diciembre de 2021, un incremento de 19,4% con respecto al mes de noviembre.

- Durante todo el mes la Refinería de Cartagena presentó una operación normal y estable, acorde con las estimaciones de demanda de derivados en el país.
- Por su parte, en la Refinería de Barrancabermeja finalizó el plan de mantenimiento programado en la unidad de crudo, lo cual disminuyó había disminuido su carga.



Demanda de gas

GBTUD



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

Promedio mensual
Diciembre 2021

940GBTUD

▲ +3,6% anual (33 GBTUD)

▲ +2,2% mensual (20 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

886GBTUD

▲ +0,9% anual (8 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

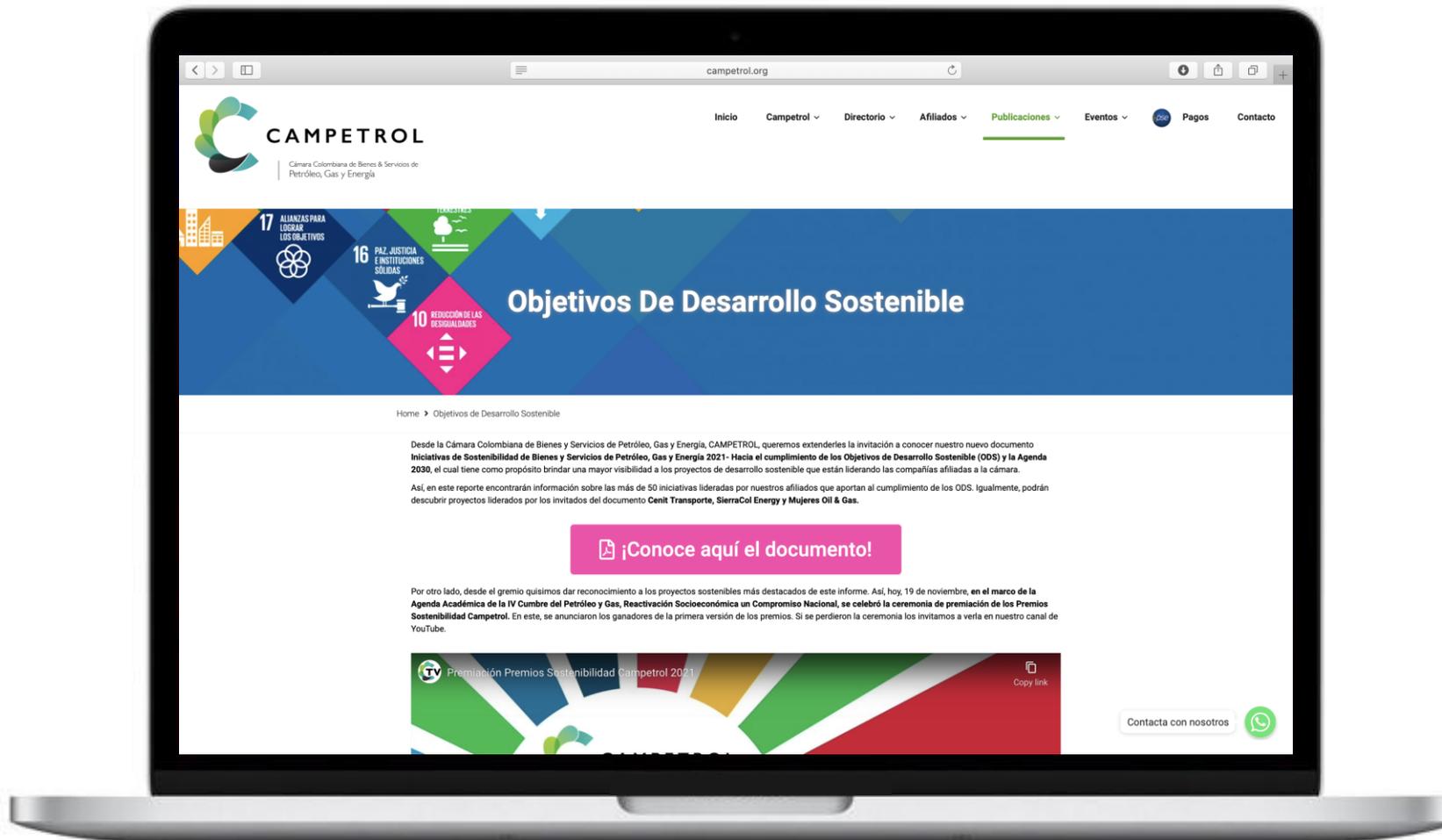
878GBTUD

▲ +2,2% anual (19 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de diciembre registró un incremento de 3,6% anual, al ubicarse en 940 GBTUD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+15,8%), debido a que el volumen de los embalses para la generación de energía hidroeléctrica estuvieron por debajo de la media de los últimos años.
- Por otra parte, se presentó una disminución en la demanda de gas por parte del segmento de refinación (-9,9%) por causa de los planes de mantenimiento ejecutados en la Refinería de Barrancabermeja.

CONOCE NUESTRO NUEVO DOCUMENTO



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



Independence

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

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



www.independence.com.co



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

COLOMBIA'S SUPPLY SAS



Wireline Services

INGENIERIA Y SERVICIOS A POZOS

COLOMBIA'S SUPPLY
Wireline Services



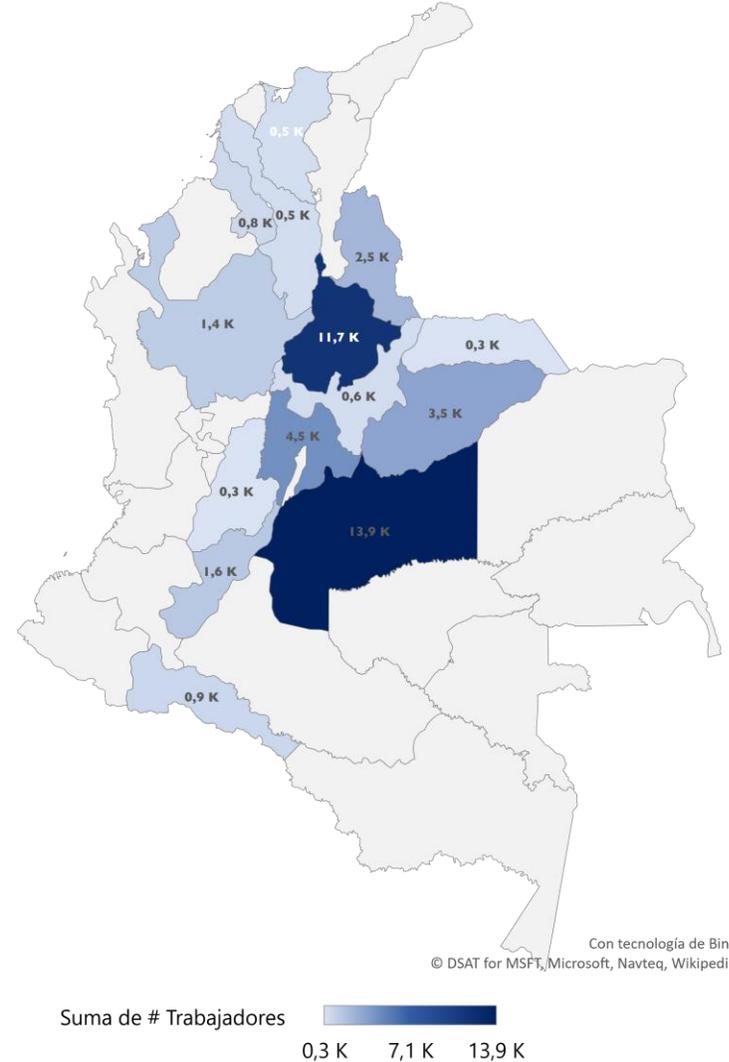
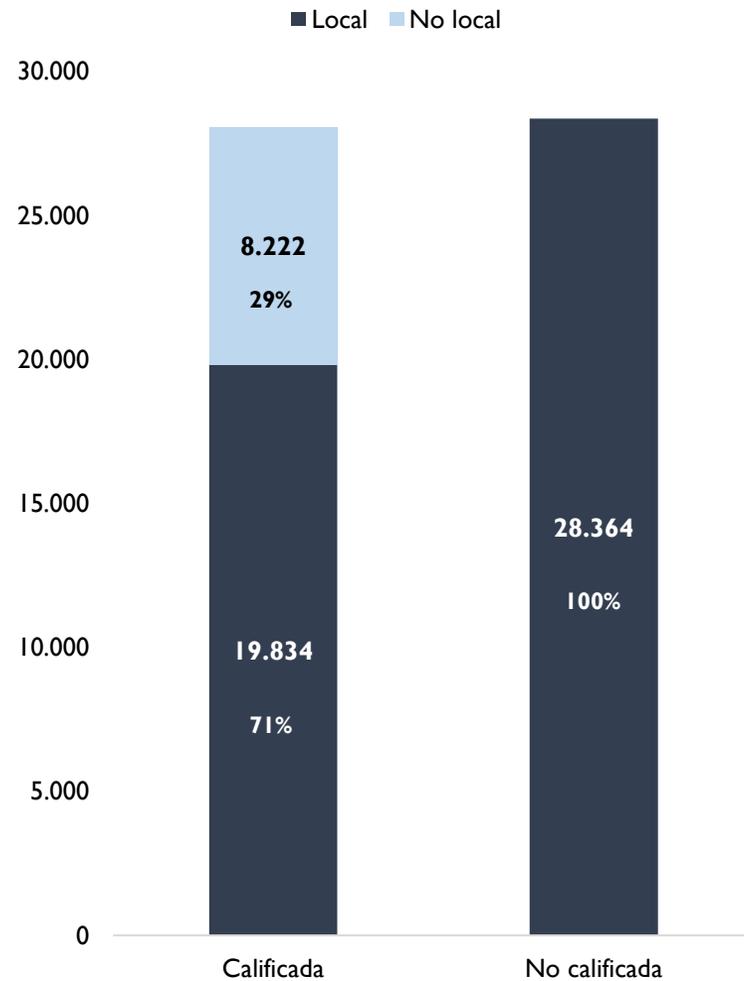
www.colombiasupply.com

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA



Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores – Diciembre 2021



En diciembre de 2021, se reportaron 56.420 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

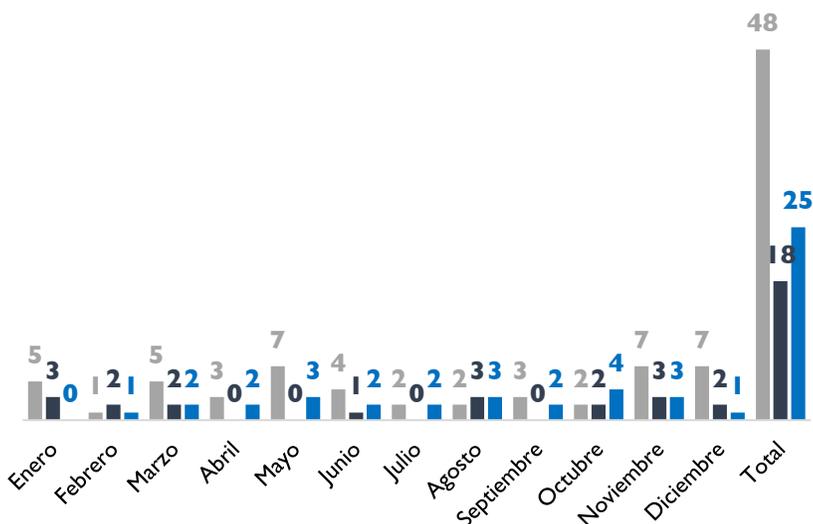
- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 49,7% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 70,7%, cerca de 20 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 50,3% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 28 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son Barrancabermeja y Puerto Gaitán con cerca de 8,9 mil y 7,5 mil, respectivamente.



Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

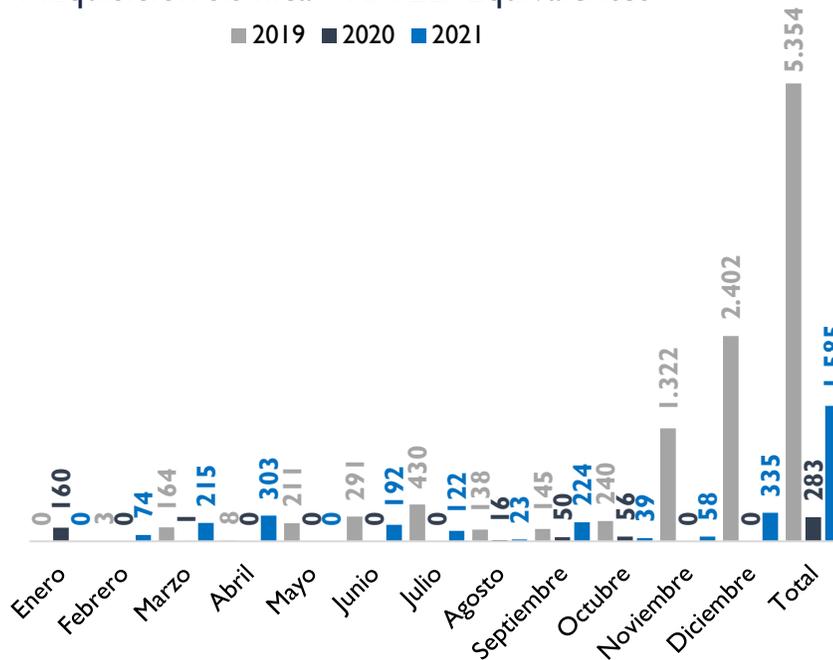
Pozos exploratorios perforados

■ 2019 ■ 2020 ■ 2021



Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes

■ 2019 ■ 2020 ■ 2021



Durante el mes de diciembre, se registró la perforación de un pozo exploratorio. Lo anterior, da como resultado un total de 25 pozos perforados en lo corrido del año, una diferencia de +38,9% frente al acumulado que se llevaba con corte al mismo mes de 2020.

- El pozo perforado fue Ibamaca-1, en el Contrato de Asociación Tolima.
- Por otra parte, en el mes de noviembre se adquirieron 335 km de sísmica en los contratos: SN-26, SN-18, VMM-46 y REPELÓN 2D 2021.

Fuente: MME – ANH- Corte: Diciembre 2021

Acumulado pozos perforados
Enero - Diciembre 2021

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

▲ +4,2% mensual (1 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

18

▼ -62,5% anual (30 pozos)

Acumulado sísmica
Enero - Diciembre 2021

1.585_{KM}

▲ +460% anual (1.302 km)

▲ +26,8% mensual (335 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

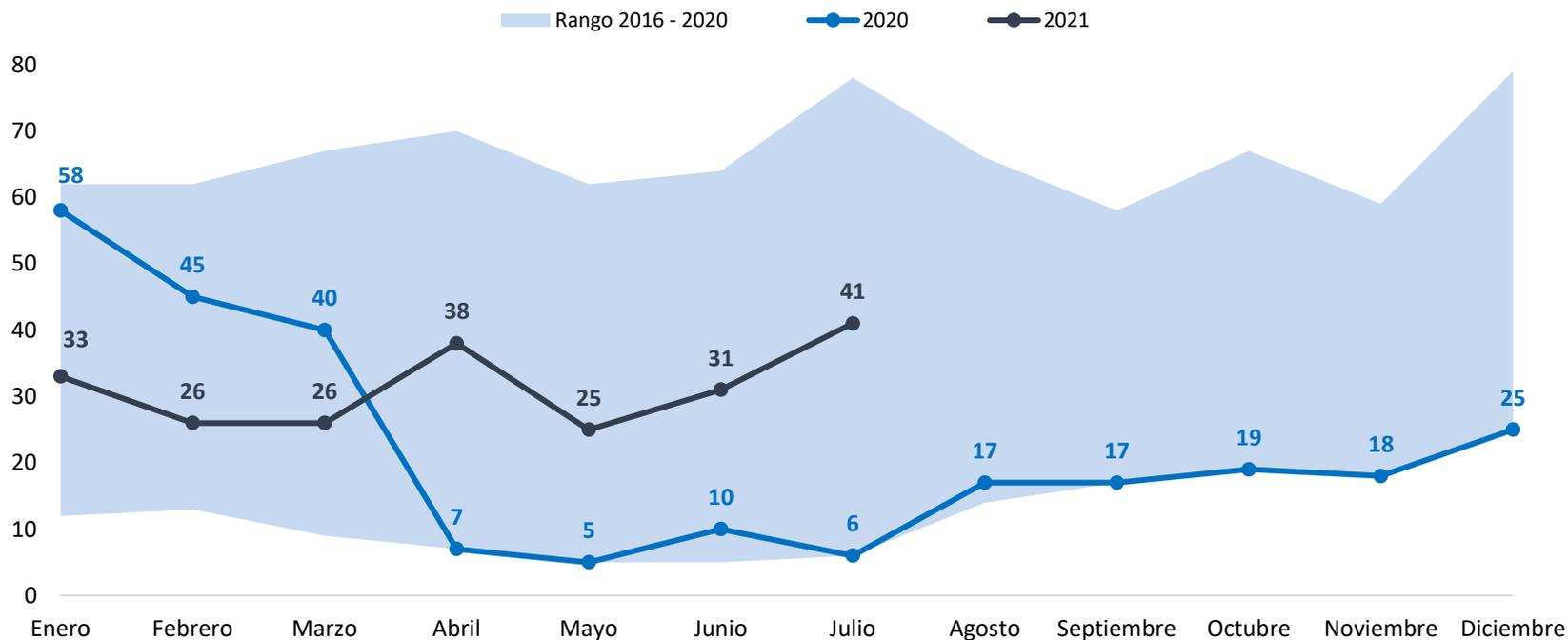
283_{KM}

▼ -95% anual (5.071 km)



Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



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

Acumulado a la fecha
Enero - Julio 2021

220

▲ +28,7% anual (49 pozos)

▲ +32,3% mensual (10 pozos)

Acumulado año anterior
Enero – Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

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

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

Workshop

Planes y programas de inversión 2022

**MIÉRCOLES 26
ENERO DE 2022**
10:00 a.m. - 11:00 a.m.



**JUEVES 27
ENERO DE 2022**
10:00 a.m. - 12:30 m.



**VIERNES 28
ENERO DE 2022**
9:00 a.m. - 12:00 m.



Mayor información:
Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
comercial@campetrol.org
(+57) 601 520 1231
(+57) 310 297 2386
(+57) 313 436 0928

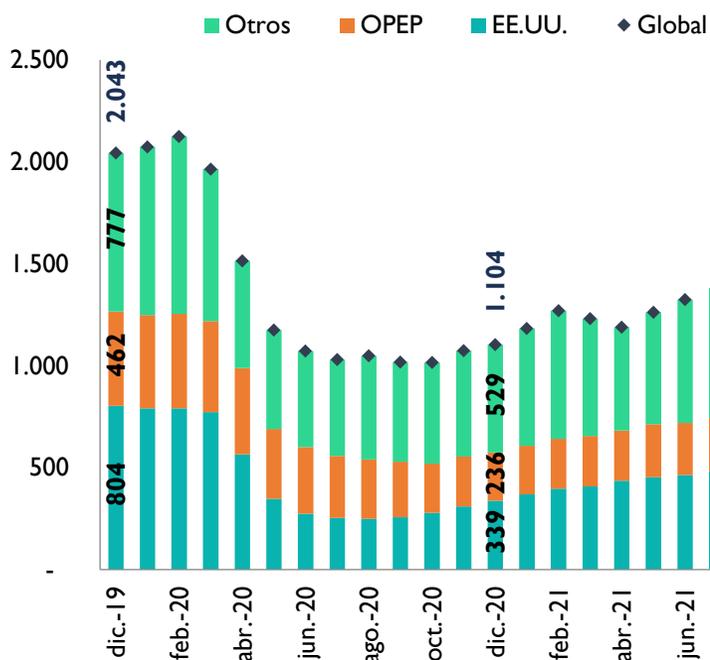
ACTIVIDAD DE TALADROS





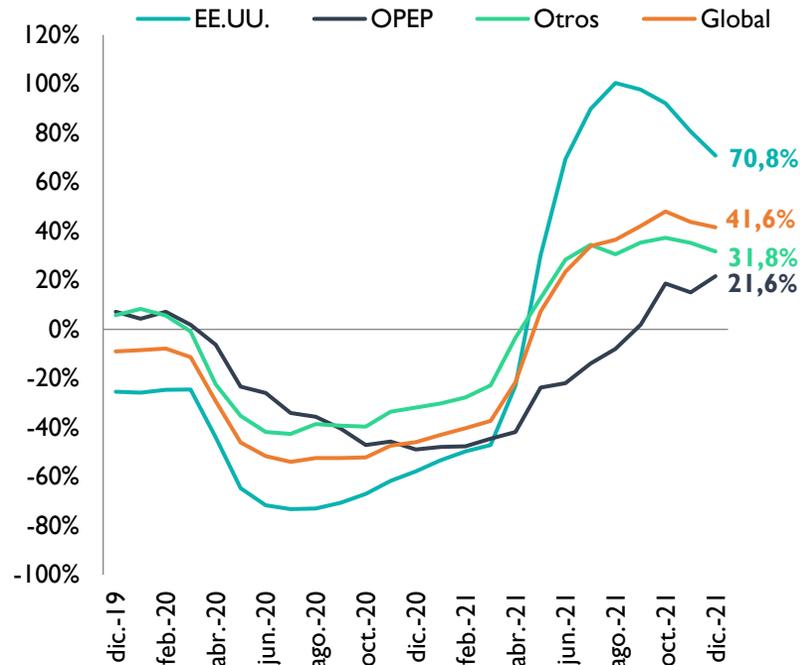
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.563 equipos en diciembre de 2021. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo.

- Para diciembre, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 41,6%.
- Los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad en comparación con 2019, por causa del acuerdo de recortes a la producción. Ahora bien, a pesar de la estrategia de incremento en el suministro, adicionando 400 KBOPD al mercado, que ha incrementado lentamente la actividad de taladros del cartel, se espera que los niveles se mantengan bajos en el corto y mediano plazo.

Conteo mensual
Diciembre 2021

1.563 Equipos

▲ +41,6% anual (459 Equipos)

▲ +1,2% mensual (19 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

▲ -0,7% anual (10 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

1.352 Equipos

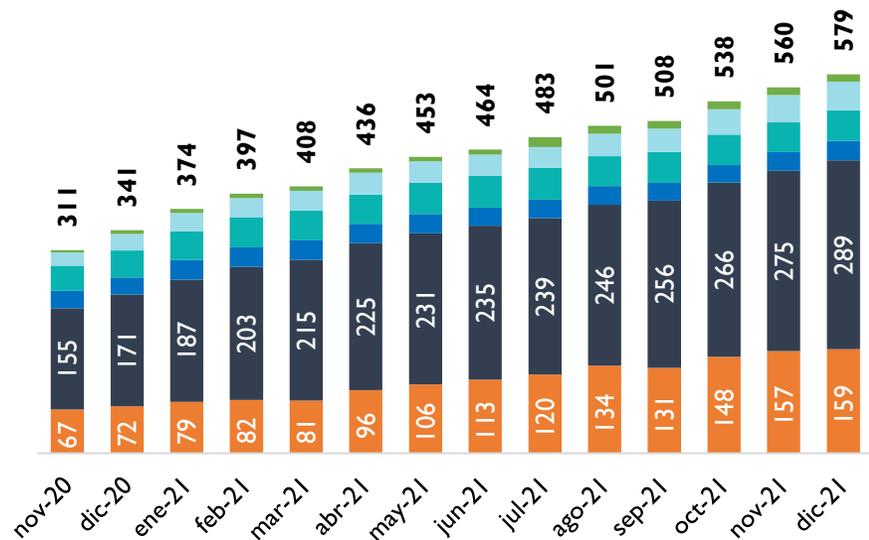
▼ -37,9% anual (825 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

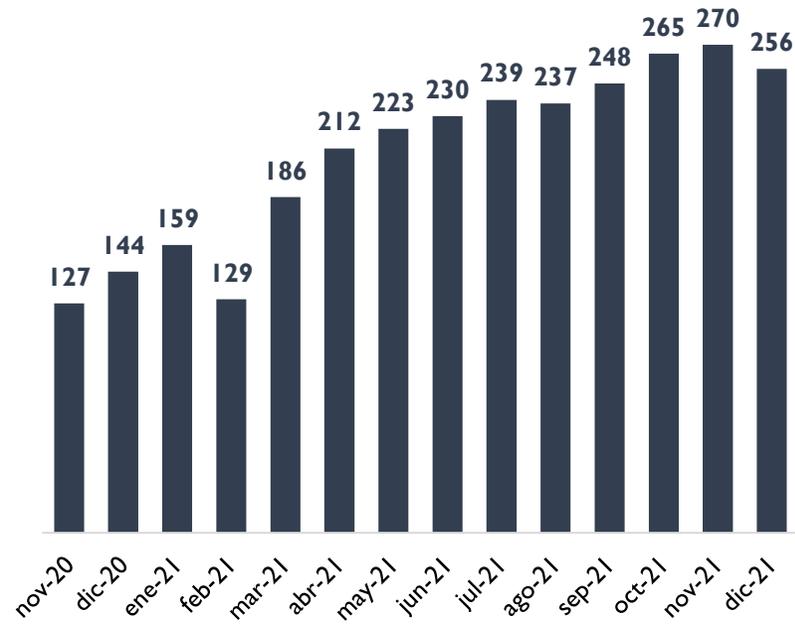
Taladros de perforación activos

■ Otras ■ Permian ■ Marcellus ■ Haynesville ■ Eagle Ford ■ DJ-Niobrara



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

Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de diciembre, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 579 equipos en promedio, 20 equipos adicionales al mes de noviembre.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Eagle Ford (2 equipos), Marcellus (1 equipo) y Permian (14 equipos).
- Por su parte, en el mes de diciembre se mantuvieron en servicio 256 unidades de fracturamiento, 13 menos que en noviembre.

Promedio mensual de taladros
Diciembre 2021

579 Equipos

▲ +69,8% anual (238 Equipos)

▲ +3,5% mensual (20 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Noviembre 2021

475 Equipos

▲ +9,0% anual (39 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2020

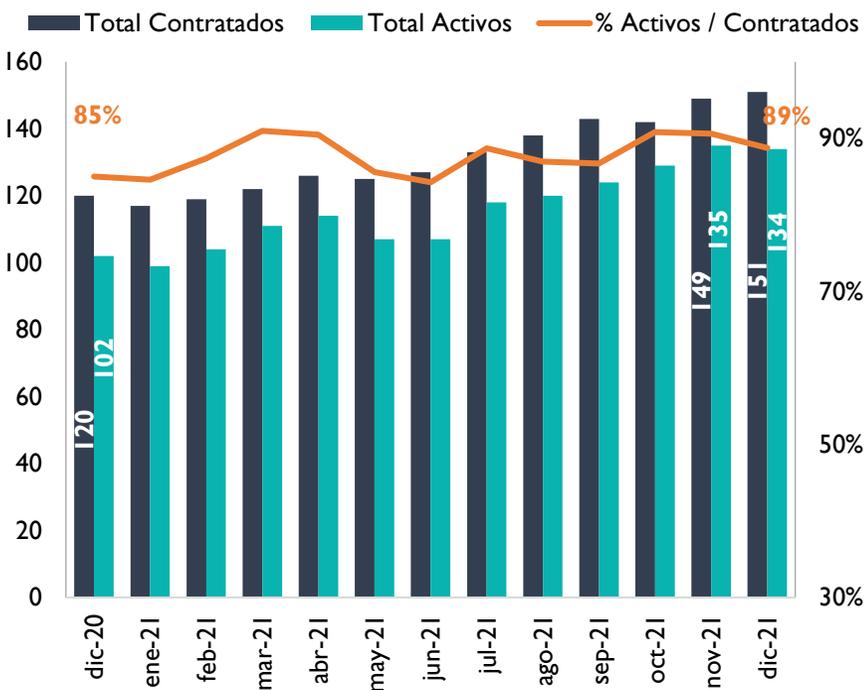
436 Equipos

▼ -53,8% anual (508 Equipos)



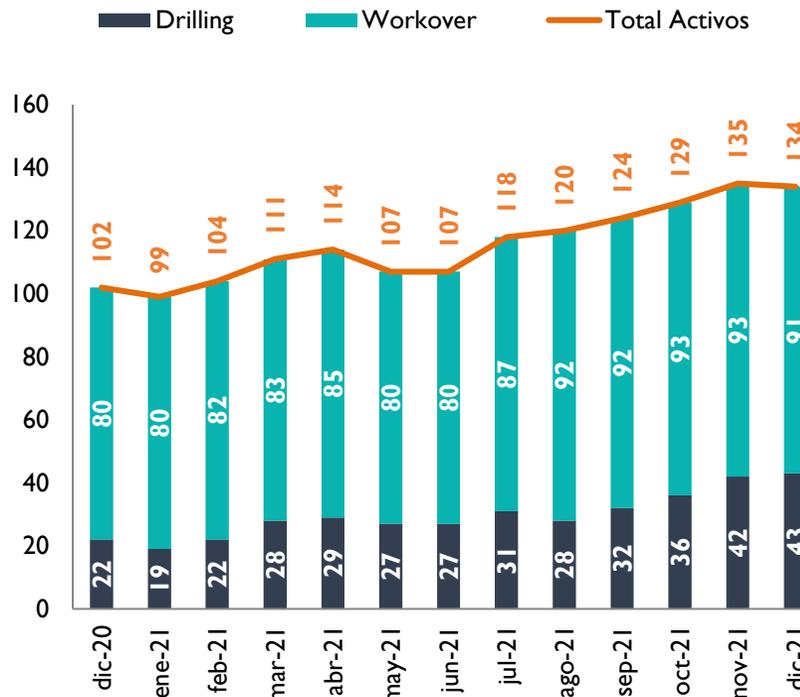
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en diciembre de 2021 se ubicó en los 134 equipos (43 de *Drilling*), inferior en 1 equipo frente al registro de noviembre.

- A pesar de la leve reducción en la actividad total, aún nos encontramos en niveles cercanos a los evidenciados antes de la pandemia (143 en diciembre de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 89%, ligeramente inferior al mes anterior.
- Con este registro se obtuvo un promedio anual de 117 equipos activos en 2021, superior a los 83 promedio de 2020 e inferior a los 138 de 2019 previo a la pandemia.

Conteo mensual
Diciembre 2021

134

 Equipos

▲ +31,4% anual (32 Equipos)

▼ -0,7% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Diciembre 2021

117

 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

84

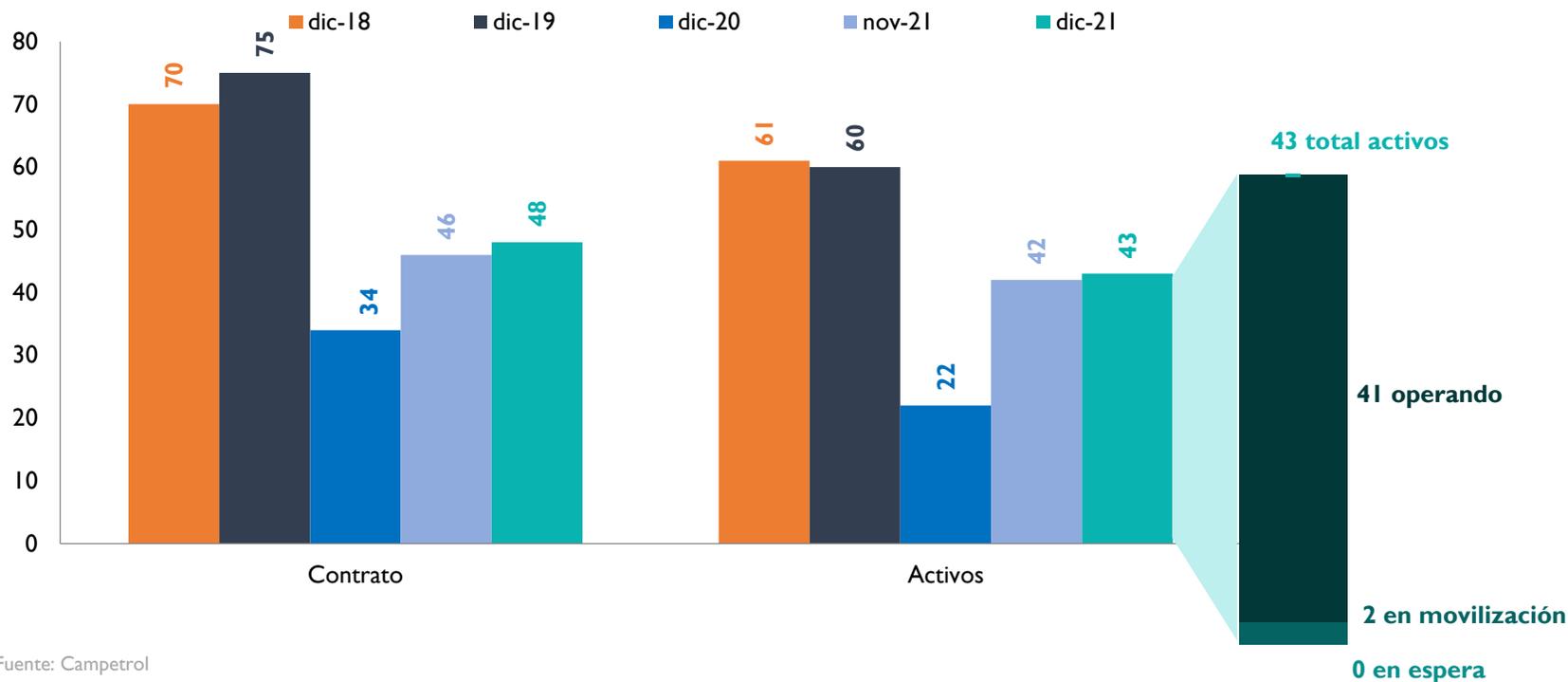
 Equipos

▼ -39,7% anual (55 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre 2021

43 Equipos

▲ +95,5% anual (21 Equipos)

▲ +2,4% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

26 Equipos

▼ -56,2% anual (34 Equipos)

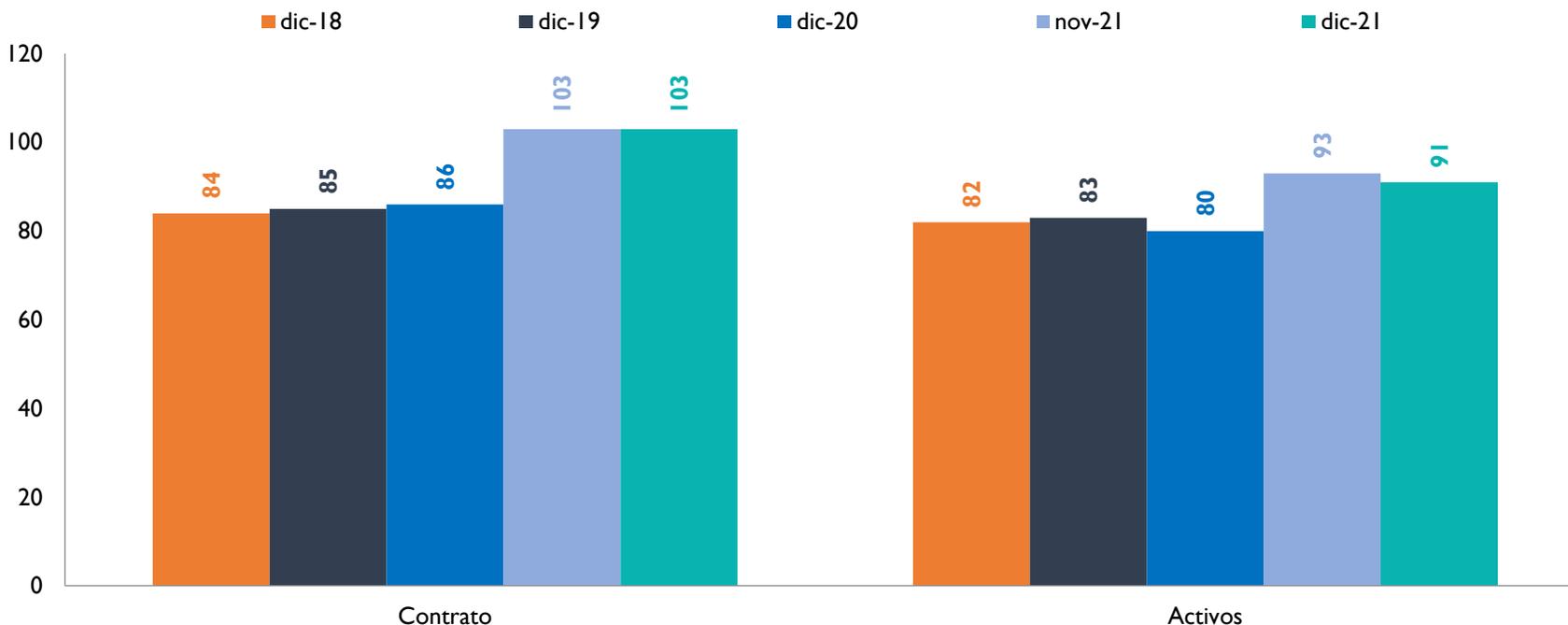
De los 151 equipos contratados totales para diciembre de 2021 en Colombia, 48 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 43 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 43 equipos activos, 41 estuvieron operando y dos en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó un incremento de siete equipos con respecto al mes anterior. Este incremento, junto con los dos nuevos equipos en movilización anticipan un comportamiento positivo para el inicio del año 2022.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 89,6%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre 2021

91 Equipos

▲ +13,8% anual (11 Equipos)

▼ -2,2% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

▲ +51,3% anual (29 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

57 Equipos

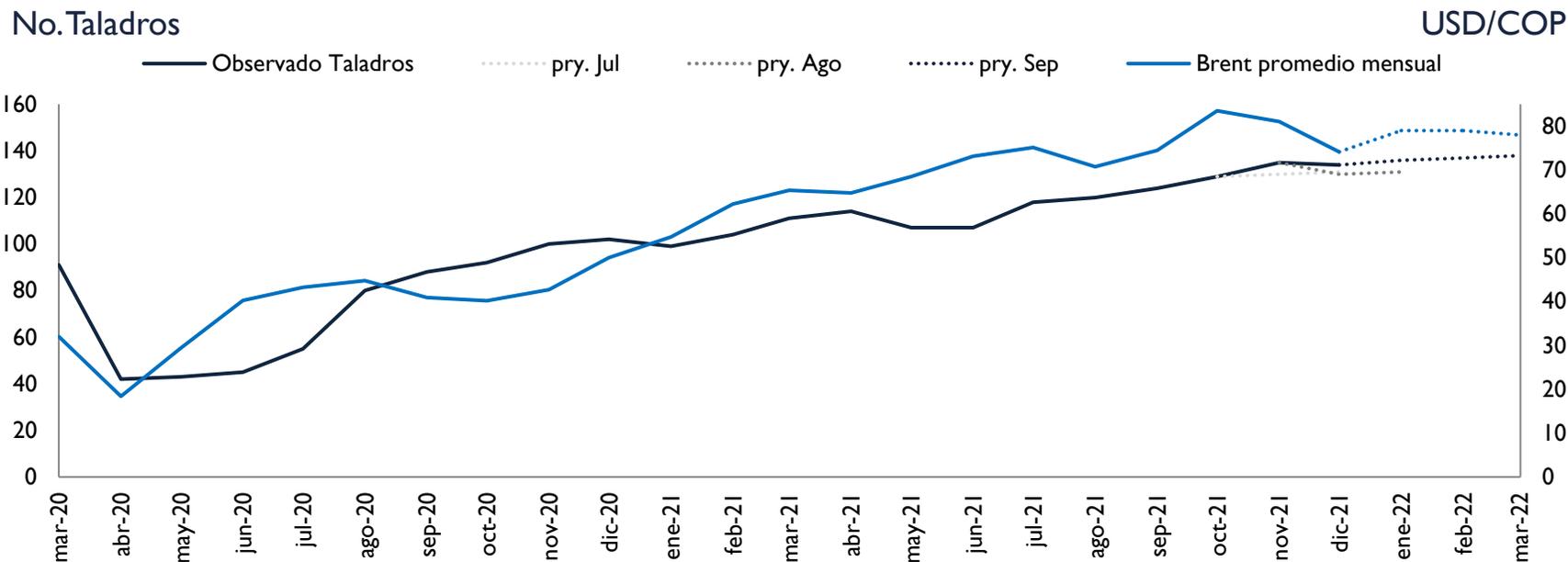
▼ -27% anual (21 Equipos)

Se reportaron 103 equipos de workover contratados, de los cuales 91 estuvieron activos.

- Si bien, se observa una reducción de dos equipos activos, los altos niveles de precios y las condiciones favorables nacionales mantienen un ambiente favorable para la actividad de workover, la cual parece llegar a su nivel de equilibrio de largo plazo.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Workover* en este mes del año fue de 88,3%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección



Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene
mar-21	0	6	22	28				83				111			
abr-21	0	3	26	29				85				114			
may-21	4	1	22	27				80				107			
jun-21	0	1	26	27				80				107			
jul-21	0	3	28	31				87				118			
ago-21	0	0	28	28				92				120			
sep-21	0	4	28	32				92				124			
oct-21	0	3	33	36				93				129			
nov-21	0	8	34	42	37			93	93			135	130		
dic-21	0	2	41	43	38	44		91	93	93		134	131	130	
ene-22					40	45	44		92	93	92		132	131	136
feb-22						45	44			94	93		132		137
mar-22							45				93				138

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los primeros tres meses de 2022 es de 136, 137 y 138, respectivamente, ligeramente inferior a las estimaciones del mes pasado.

Con una respuesta menor a la esperada en el segmento de workover, la estimación a corto plazo se vio corregida a la baja. Sin embargo la tendencia estimada se mantiene al alza para los próximos meses.

De esta manera, con las condiciones favorables de precios y el auge de la actividad, esperamos un comportamiento positivo en el primer trimestre de 2022.

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



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
dic-19	160	143	-	-	-	60	83
ene-20	147	136	4	12	36	52	84
feb-20	140	129	1	5	39	45	84
mar-20	128	91	0	0	35	35	56
abr-20	90	42	17	1	1	19	23
may-20	91	43	12	0	6	18	25
jun-20	90	45	11	0	7	18	27
jul-20	85	55	5	2	13	20	35
ago-20	86	80	1	6	16	23	57
sep-20	108	88	1	6	15	22	66
oct-20	111	92	0	1	20	21	71
nov-20	120	100	0	2	20	22	78
dic-20	120	102	0	2	20	22	80
ene-21	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	119	104	0	1	21	22	82
mar-21	122	111	0	6	22	28	83
abr-21	126	114	0	3	26	29	85
may-21	125	107	4	1	22	27	80
jun-21	127	107	0	1	26	27	80
jul-21	133	118	0	3	28	31	87
ago-21	138	120	0	0	28	28	92
sep-21	143	124	0	4	28	32	92
oct-21	142	129	0	3	33	36	93
nov-21	149	135	0	8	34	42	93
dic-21	151	134	0	2	41	43	91

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



Producto: Unidad RSU (Rapid Service Unit)

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



Producto: Unidad Flush By Truck - FBT

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



Producto: Unidad TMX – Truck Mounted X-Celerator

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



Producto: Equipo Móvil para Inspección de varilla continua EMI

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



TTP WELL SERVICES S.A

Contacto:

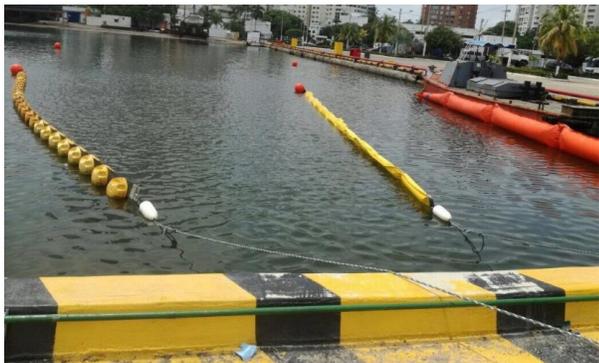
Yenny Rojas. **Correo:** yenny.rojas@tpwellservices.com.co

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

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



Producto: Barreras de contención

Descripción: barreras de contención únicas en el país.

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



Producto: Tanques y diques de armado rápido

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



Producto: Kit Antiderrames

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



Producto: Fire Attack System

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



Producto: Equipos control de Derrames en Venta o Renta

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



Varichem de Colombia

Contacto:

Correo: sales@varichem.com **Cel:** +57 314 3340214

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

Clasificados
DE LA INDUSTRIA DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA



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



KERUI
KERUI PETROLEUM



Shandong Kerui Petroleum Equipment co., Ltd.

Producto: Kerui Equipment Group Inventory list

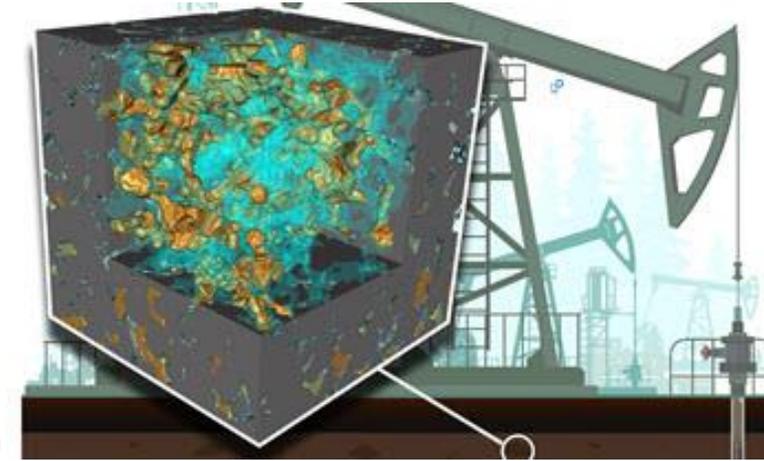
Descripción: Contamos con disponibilidad inmediata de taladros para perforación de pozos petroleros de 2000 Hp, 1500 HP y 750 Hp, de ultima tecnología, en versiones eléctricos AC, Hidráulicos y Mecánicos autopropulsados. También un importante numero de equipos y accesorios para Drilling, well services,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

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

Contacto:

Cesar Eduardo Mendoza Perozo. **Correo:** Cesar.mendoza@keruicolombia.com **Cel:** +57 3138889926

Jose Javier Rodriguez Castellanos. **Correo:** jose.rodriguez@keruicolombia.com **Cel:** +57 3156121234



DASSAULT
SYSTEMES
The 3DEXPERIENCE® Company

Dassault Systèmes

Producto: Simulia Digitalrock

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

Contacto:

Yamil Zarur. **Correo:** yamil.zarur@3ds.com **Cel:** +57 315 3898109

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

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



Carga RO - RO:

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

Carga LO - LO:

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

Break Bulk:

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

Carga Proyecto:

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

Carga Granel:

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

Operación Portuaria

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



Operation: operaciones@dapcargo.com
+ 57 300 257 8242

Pricing: pricing.americas@dapcargo.com
+ 57 301 614 7611

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico
analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN



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

Sandra Alvarado Analista Comercial
comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940



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



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



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



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



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

www.CAMPETROL.org

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

comercial@campetrol.org