



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A MARZO DE 2022

22 DE ABRIL DE 2022

www.campetrol.org

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

SAVE THE DATE

TORNEO DE **GOLF** PETRÓLEO GAS Y ENERGÍA



TORNEO INVITACIONAL

VIERNES
20

MAYO
2022

CARMEL CLUB
BOGOTÁ



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

NUESTROS ALIADOS



CON EL APOYO DE:



INFORMACIÓN

Clarena Bermúdez R. - Coordinadora de eventos
eventos@campetrol.org - 3102972386



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

Líder Técnico y Administrativo

analistatecnico@campetrol.org

JUAN GALLEGO*

Líder Económico y Comercial

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, 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
Efrén Villegas. Vice Presidente

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

BAKER HUGES
Alirio Forero

COLOMBIA SUPPLY
Ivar Rojas

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

BRASER PETRÓLEO
Miguel Abud

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

FEEL CONSULTING
Néstor Neira

C & CO SERVICES
Ricardo José Correa

TIPIEL
Ricardo Nicoletti

PETROSEISMIC
Sandra Bautista

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA
Presidente Ejecutivo

MARCELA FAJARDO
Directora de Asuntos Públicos y Corporativos
dasuntospublicos@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ
Director Económico y Administrativo
deconomico@campetrol.org

MARIA PAULA CORTÉS
Abogada
juridico@campetrol.org

JUAN GALLEGO
Líder Económico y Comercial
economico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO
Líder Técnico y Administrativo
analistatecnico@campetrol.org

VERÓNICA ZAMBRANO
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

DANIELA BORDA
Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ
Analista Financiera
financiero@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO
Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

SANDRA ALVARADO
Analista Comercial
comercial@campetrol.org

ARIEL CASTRO
Analista IT
analistait@campetrol.org

JORGE MORAD
Diseñador de Producto e Imagen
diseño@campetrol.org

DANNA NOGUERA
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

JORGE CARROL
Asistente técnico
astecnico@campetrol.org

Consulta nuestro
Directorio
CAMPETROL
2022



Consulte el
Directorio dando
click [aquí](#) o leyendo
el siguiente código
QR



CONTACTO
Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
(+57) 310 297 2386

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

WORKSHOP

Planes y programas de inversión 2022

Este año continuamos promoviendo los mejores espacios para conectar a nuestros afiliados
¡Gracias por acompañarnos!

Dé click acá para
acceder a las
presentaciones
(exclusivo para afiliados)

PRIMERA SESIÓN
Martes 21 de diciembre de 2021



SEGUNDA SESIÓN
Viernes 14 de enero de 2022



TERCERA SESIÓN
Jueves 20 de enero de 2022



CUARTA SESIÓN
Jueves 27 de enero de 2022



QUINTA SESIÓN
Viernes 28 de enero de 2022



SEXTA SESIÓN
Miércoles 2 de febrero de 2022



SÉPTIMA SESIÓN
Jueves 3 de febrero de 2022



OCTAVA SESIÓN
Martes 8 de febrero de 2022



NOVENA SESIÓN
Miércoles 9 de febrero de 2022



DÉCIMA SESIÓN
Viernes 11 de febrero de 2022



UNDÉCIMA SESIÓN
Martes 21 de febrero de 2022





CAMPETROL

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

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 14

CONTEXTO NACIONAL Página 20

OFERTA O&G COLOMBIA Página 27

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 33

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 33

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 45

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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN



Sandra Alvarado Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

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

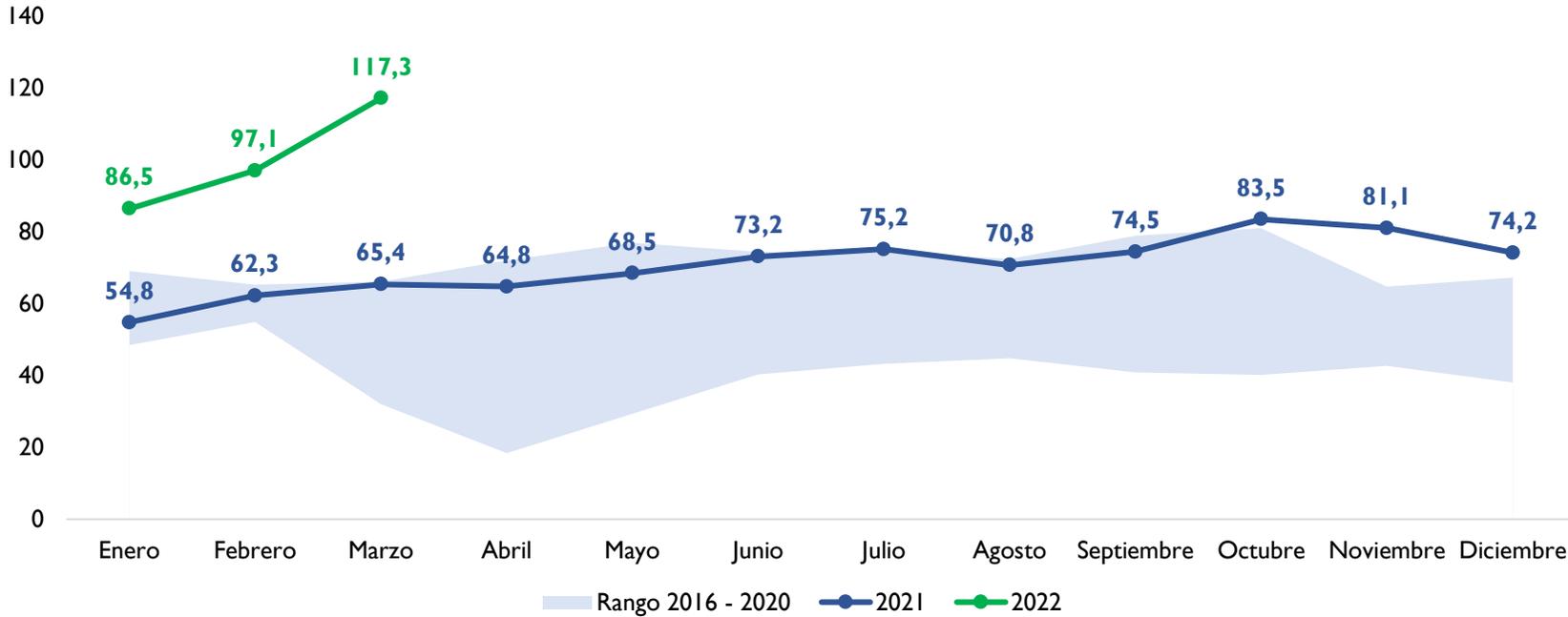
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Marzo 2022 - Brent

117,3 USD/BL

▲ +79,3% anual (51,8 USD/BL)

▲ +20,7% mensual (20,1 USD/BL)

Promedio año acumulado
Marzo 2022- Brent

100,3 USD/BL

▲ +64,9% anual (39,5 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

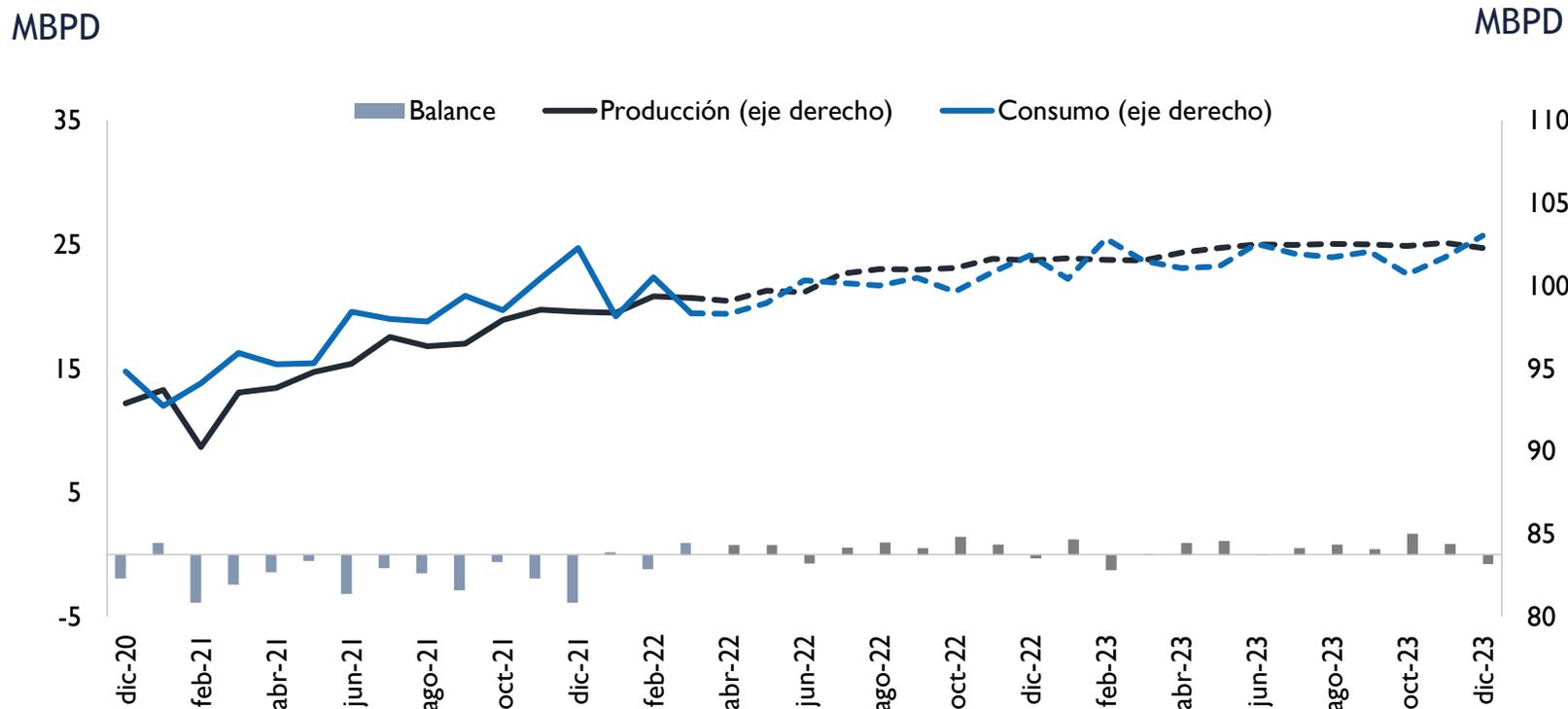
70,7 USD/BL

▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

Las cotizaciones del crudo en el tercer mes del año experimentaron presiones al alza, ubicándose por encima de los 100 USD/BL.

- Durante marzo los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 117,3 USD/BL lo que representó una expansión de 20,7%, al compararlos con el promedio de febrero de 2022.
- Las tensiones geopolíticas entre Rusia y Ucrania, y con la participación indirecta de la OTAN, generaron expectativas de menor suministro de crudo en Europa, lo que presionó los precios del petróleo al alza, alcanzando niveles máximos desde 2012.

Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Marzo 2022

99,3 MBPD

▲ +6,1% anual (5,7 MBPD)

▼ -0,1% mensual (-0,1 MBPD)

Consumo mensual
Marzo 2022

98,3 MBPD

▲ +2,5% anual (2,4 MBPD)

▼ -2,2% mensual (-2,2 MBPD)

Balance mensual
Marzo 2022

1,0 MBPD

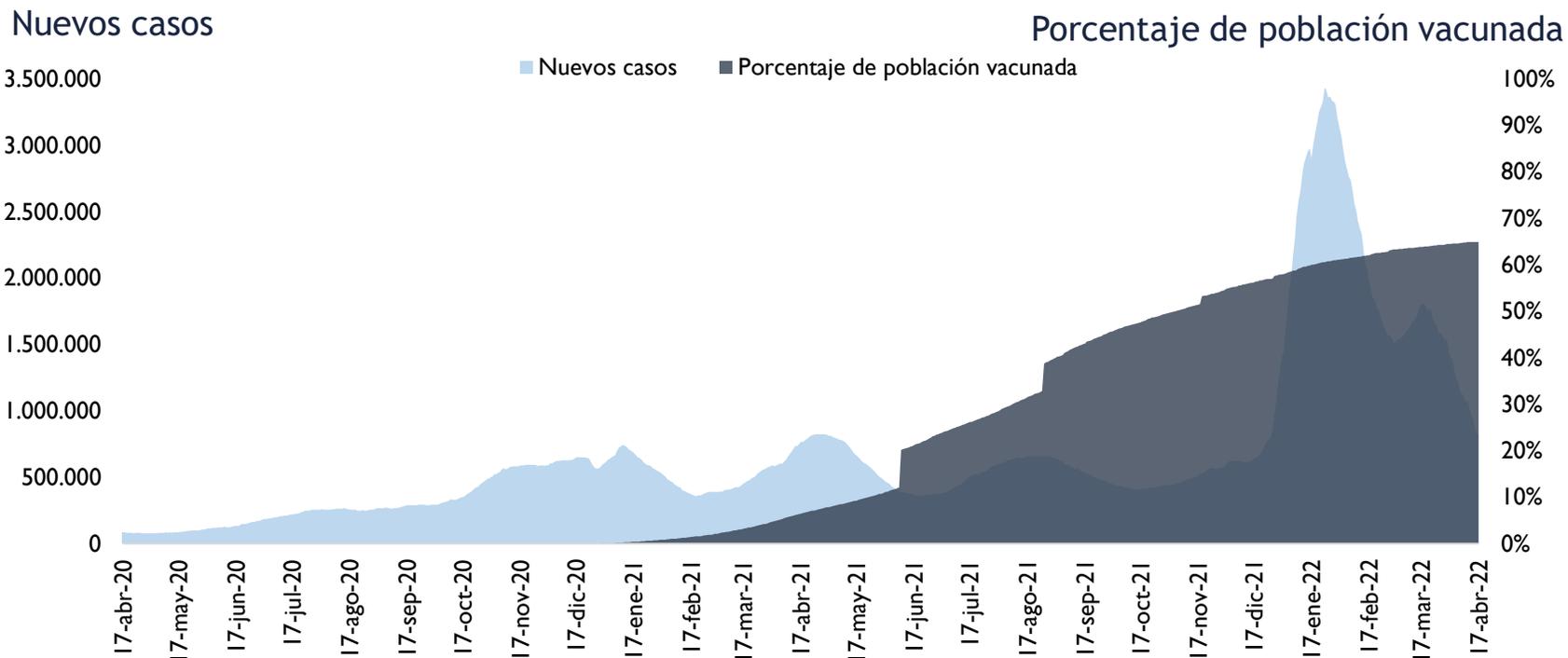
Exceso de oferta

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en marzo de 2022 el balance global del mercado marcaría un exceso de oferta cercano al millón de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una contracción de 0,1 millones de barriles frente a febrero de 2022, al ubicarse en 99,3 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 98,3 MBPD, cerca de 2,2 millones de barriles por debajo del mes anterior.
- Para el 2022, la EIA estima que el balance de mercado se ubique en los 0,4 millones de barriles de sobreoferta, lo que contrastaría con el exceso demanda de 1,4 millones de barriles de 2021.



Covid-19 y vacunación global



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

Promedio mensual
Marzo 2022

1,6 millones de nuevos casos
▲ +246% anual (1,2 millones de casos)

▼ -20,1% mensual (-418 mil casos)

Promedio año acumulado
Marzo 2022

2,2 millones de nuevos casos
▲ +335% anual (1,7 millones de casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Marzo de 2022

64,5%
▲ +1,4 pp mensual

En marzo de 2022 el promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un descenso con respecto a febrero, como resultado los avances de la vacunación global.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la contracción en Norteamérica, Suramérica y Oceanía.
- Chile, Argentina, Portugal y China superaron más del 90% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 5,1 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 64,5% de la población global recibió al menos una dosis.



PRIME
BUSINESS SCHOOL
UNIVERSIDAD SERGIO ARBOLEDA

MAESTRÍA EN GESTIÓN ENERGÉTICA

SNIES 105305

Director Dr. Pedro Carmona Estanga
pedro.carmona@usa.edu.co

Título que otorga: **Magíster en Gestión Energética.**

Modalidad Presencial

Duración:

La Maestría en Gestión Energética, tiene un contenido de 50 créditos académicos, y un tiempo estimado de desarrollo de 20 meses.

Ofrece una visión integral del sector energético y sus perspectivas, con el complemento de asignaturas gerenciales y experiencias internacionales.

Apertura de Inscripciones: 01 de febrero 2022

Cierre de Inscripciones: 3 de agosto 2022

Inicio de clases: 12 de agosto 2022

Valor de la inversión: \$ 41.900.000

Valor de la Inscripción: \$ 170.000

HORARIO:

Viernes de 5:00 p.m. a 9:30 p.m. y

Sábados de 8:00 a.m. a 1:30 p.m.

**Descuentos especiales por Convenio, para empresas afiliadas a
Campetrol**

<https://www.usergioarboleda.edu.co/escuela-de-negocios-prime/maestria-gestion-energetica/>

INFORMACIÓN: (601) 3258181 Ext. 2495

Código SNIES: 105305

No. Resolución del registro calificado: 2398 de 10/02/2016 vigente por 7 años



**OFFSHORE
TECHNOLOGY
CONFERENCE
2022
#OTC2022**



**2-5 MAY 2022
» NRG PARK
» HOUSTON, TEXAS, USA**

**ALGUNAS DE LAS VENTAJAS
DE FORMAR PARTE DE LA
DELEGACIÓN OFICIAL:**

- 1** Proceso de Registro para visitar la sala de exposición durante los cuatro días (2 al 5 de mayo) y el acceso al programa técnico. Costo USD \$180.
- 2** Acceso complementario al Centro Internacional de Negocios (disponible salón para reuniones).
- 3** Asistencia para coordinar reuniones con expositores estadounidenses

El Servicio Comercial de la Embajada de los Estados Unidos en Colombia tiene el gusto de extenderle una cordial invitación a ser parte de la delegación oficial para asistir a la feria **OTC 2022**.

OTC es la feria internacional más importante para la industria petrolera en los campos de exploración, y producción de hidrocarburos costa afuera.

Exhibirá productos y servicios relacionados con exploración, perforación, fabricación de equipos, instrumentación y control, medio ambiente, entre otros temas.

Las inscripciones estarán abiertas hasta el 1 de abril de 2022. Para mayor información sobre el evento y el proceso de inscripción por favor enviar un correo a Norcia.Ward-Marin@trade.gov



**U.S.
COMMERCIAL
SERVICE**

United States of America
Department of Commerce

CONTEXTO NACIONAL

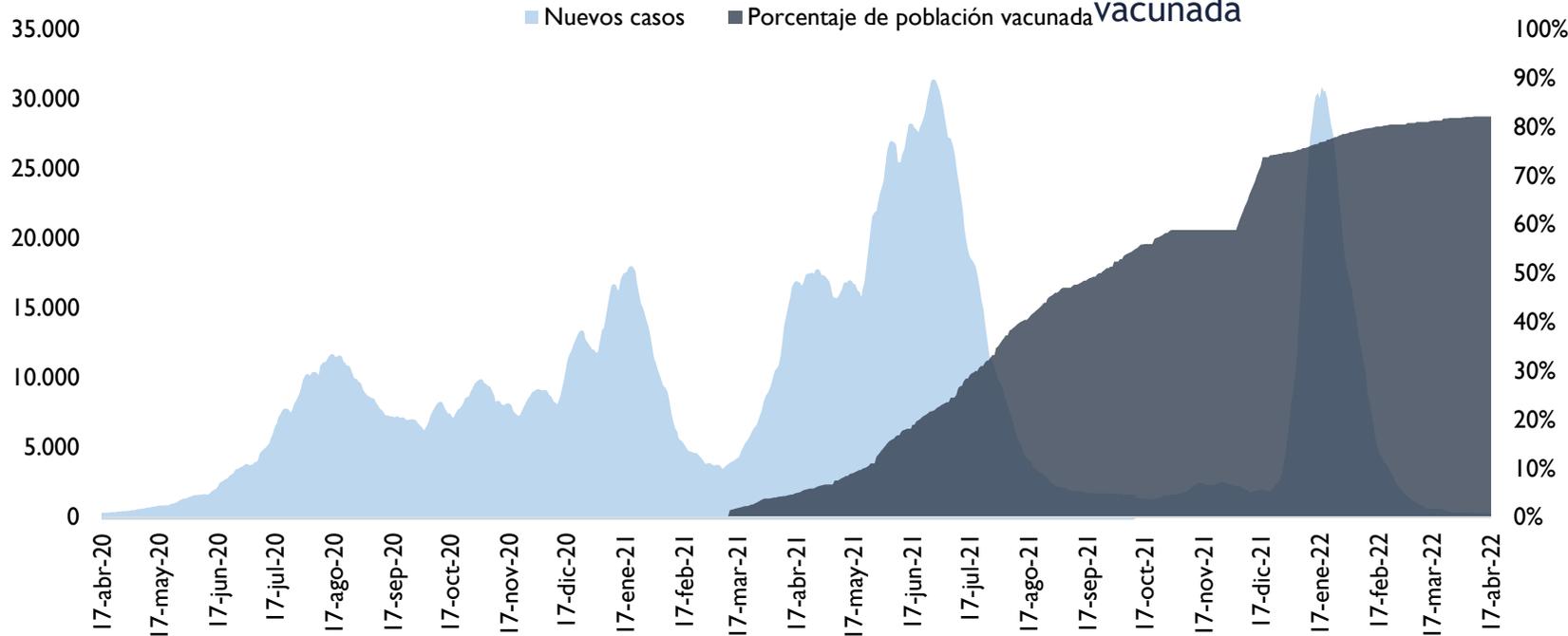




Covid-19 y vacunación Colombia

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



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

Promedio mensual
Marzo 2022

656 nuevos casos

▼ -87% anual (-4.334 nuevos casos)

▼ -89% mensual (-5.677 nuevos casos)

Promedio año acumulado
Marzo 2022

10,3 mil nuevos casos

▲ +21% anual (1,8 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Marzo de 2022

81,9%

▲ +1,4 pp mensual

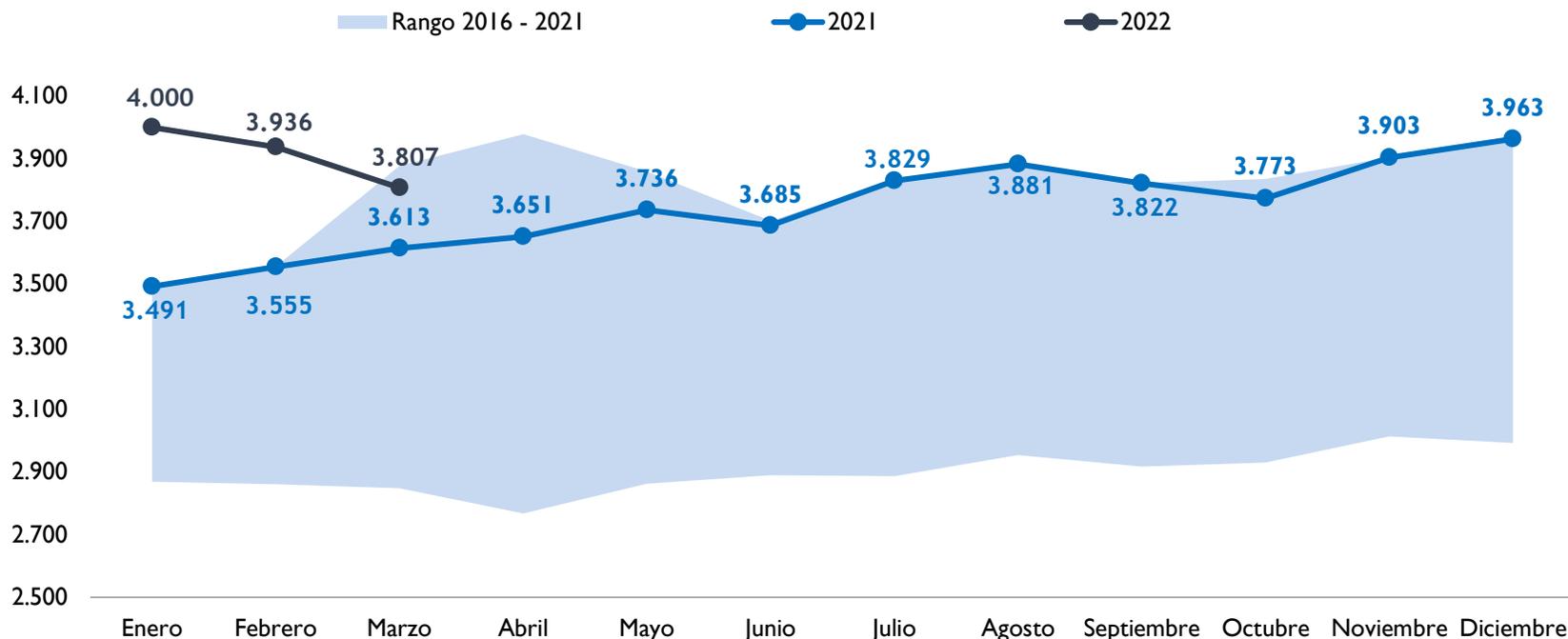
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un descenso considerable durante marzo de 2022, luego de la temporada de vacaciones de fin de año y siendo consecuencia de los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto febrero de 2022, el promedio de nuevos casos se redujo en un 89%, ubicándose en 656 nuevas infecciones.
- Cabe mencionar que el proceso de inmunización ya alcanzó la última etapa, y la aplicación de la dosis de refuerzo se encuentra en proceso. Así, con corte al 31 de marzo de 2022 el 81,9% de los colombianos estaban vacunados.



Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Marzo 2022

3.807 USD/COP

▲ +5,4% anual (194 COP)

▼ -3,3% mensual (129 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

3.914 USD/COP

▲ +10,2% anual (361 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

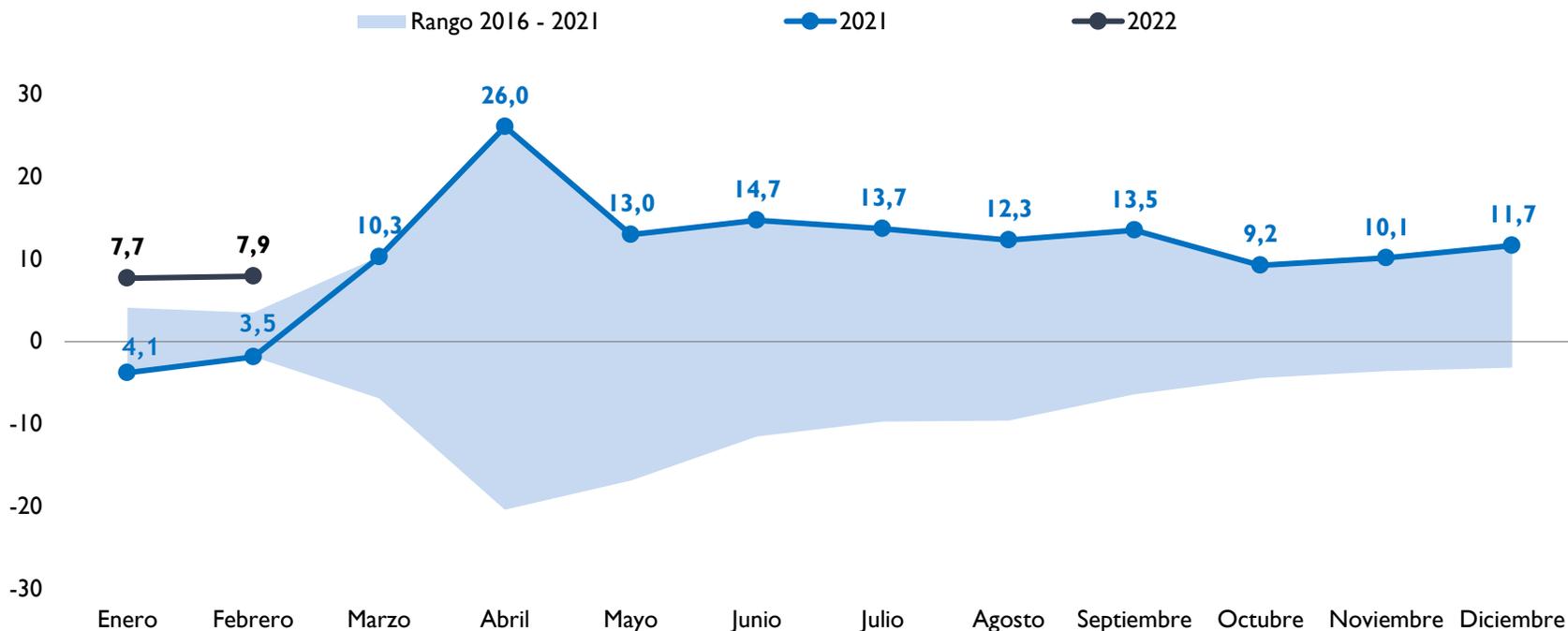
Para marzo, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.807, lo que representa una apreciación del 3,3% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero de 2022.

- Es importante resaltar que, si bien la TRM posee una histórica correlación con las cotizaciones del crudo, en el último año, la incertidumbre generó una desconexión entre ambas variables. Ahora bien, en las últimas semanas el precio del crudo ha impulsado a la moneda colombiana, haciendo que esta correlación empiece a notarse nuevamente.

- Así mismo, el peso de Colombia se ha convertido en la cuarta moneda más fuerte a nivel mundial contra el dólar, debido al interés en mercados emergentes.

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
Febrero 2022

7,9%

▲ +9,8 p.p. anual

▲ +0,2 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

7,8%

▲ +10,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

10,7%

▲ +17,8 p.p. anual

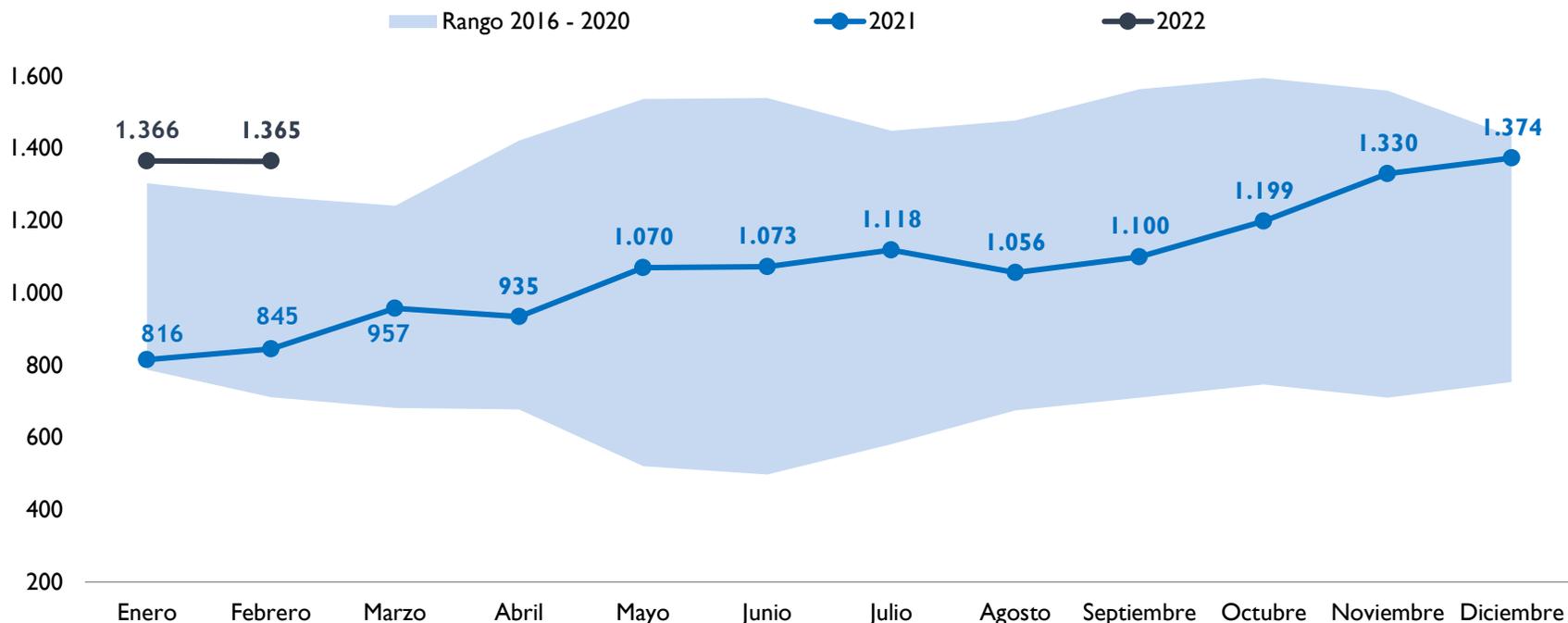
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 7,9% en febrero de 2021 (último dato disponible), frente al nivel observado en febrero del año pasado.

- Este resultado evidencia una recuperación en la economía colombiana, lo que va en línea con los resultados de crecimiento económico.
- Con respecto al mes anterior el ISE experimentó una expansión de cerca del 2%, reflejando los avances en la economía.
- Para el periodo enero-febrero de 2022, el ISE registró un crecimiento de 7,9% respecto al mismo periodo del año anterior.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses
Diciembre 2021 - Febrero 2022

1.365 MUSD

▲ +61,6% anual (520 MUSD)

▼ -0,6% mensual (9 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Febrero 2022

2.689 MUSD

▲ +54,7% anual (951 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2021

13.514 MUSD

▲ +54,4% anual (4.760 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en los USD 1.365 millones durante el trimestre móvil diciembre 2021 - febrero de 2022 (último dato disponible).

- Luego de la caída experimentada en agosto se observó una nueva tendencia al alza en las exportaciones de crudo y derivados, que se mantuvo hasta cierre año, impulsado por las condiciones favorables en los precios del crudo.
- En febrero de 2022 se exportó un total de 1.258 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 34,2% anual frente al mismo periodo de 2021.
- Con respecto al mes anterior, la variación fue del -11,1%, siendo 155 mil dólares menor al nivel de diciembre de 2021.

WORKSHOPS BIENES Y SERVICIOS

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

El apoyo de la Cámara incluye:



Presentación de Situación y
Perspectiva del sector petrolero



Telemarketing a los invitados



Diseño de la Invitación



Envío de Tips Campetrol
(Por WhatsApp)



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



Staff para la organización y
logística del Workshop



Utilización de la plataforma Zoom o Meets

Mayor información:

Clarena Bermúdez - Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

PBX: (571) 5201231 ext. 102 | 3102972386 - 3134360928

Sandra Lucía Alvarado - Analista Comercial
comercial@campetrol.org

PBX: (571) 5201231 ext. 103 | 3176554940

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



¿Están hablando carreta sobre el #Fracking?

Sí, estas son **5 verdades**

que todos debemos

saber sobre el #fracking en Puerto Wilches.

¿Se perforarán 19.000 pozos?

¡CARRETA, NO ES CIERTO!

Imagínense, si en 100 años NO se han perforado más de 8 mil pozos en el Magdalena Medio, ¿cómo van a decir que se perforarán 19.000?

En un eventual desarrollo comercial se perforarían entre 100 y 250 pozos en Puerto Wilches. Para quienes creen que esto es muy sencillo, pues no, perforar un pozo toma tiempo y lo hacen ingenieros que han estudiado muchos años, no es como llegar y abrir un hueco, así como así. ¡Son datos y hay que decirlos!

¡No más carreta sobre fracking!

¿Es contradictorio hablar de fracking y transición energética?

NO ES NINGUNA CONTRADICCIÓN

La transición energética no se da de un día para otro, no es como pedirle un deseo al mago de la lámpara y tener todo lo que soñamos. Necesitamos seguir con la producción de gas y petróleo para poder echar gasolina y tener combustible para cocinar. Además, se necesita plata para hacer proyectos de energías renovables.

¡No más carreta sobre fracking!

¿Vamos a tomar agua contaminada con petróleo?

NO, ESO ES PURO CUENTO

¡El agua de consumo humano no se verá afectada, como dicen algunos! Se utilizaría agua salada que se encuentra debajo de la tierra, a más de 1 kilómetro de profundidad.

Esto vienen siendo 30 edificios de 20 pisos de altura, uno encima del otro, imagínense esa barrera natural. Tampoco es cierto que el agua utilizada en estos procesos se vaya a tirar a fuentes hídricas. Que quede claro: **No se echará agua a los ríos y menos a la tierra.**

¡No más carreta sobre fracking!

¿Es cierto que con el fracking van a acabar con todo lo que esté alrededor?

ESTO TAMPOCO ES CIERTO

Las operaciones de fracking tienen mínimo impacto sobre el terreno. Las actividades petroleras sí pueden coexistir armónicamente con la naturaleza. Para no ir más lejos, en el Magdalena medio y en el Huila hay dos Eco Reservas en campos petroleros para preservar y proteger la biodiversidad de las zonas.

¡No más carreta sobre fracking!

¿Ahora nos quieren meter el cuento chimbo de la “seguridad energética”?

¡CUÁL CUENTO CHIMBO!

Necesitamos la gasolina para transportarnos, el asfalto para las vías, el gas para cocinar, incluso, en estos celulares que utilizamos hay derivados del petróleo, imagínense que tuviéramos que importarlo. Ahí sí pagaríamos tres veces más por la gasolina. Debemos tener nuestro petróleo y nuestro gas, que, querámoslo o no, hacen parte de nuestras vidas. ¿Esto es cuento chimbo? Miren lo que está pasando en Europa.

¡No más carreta sobre fracking!

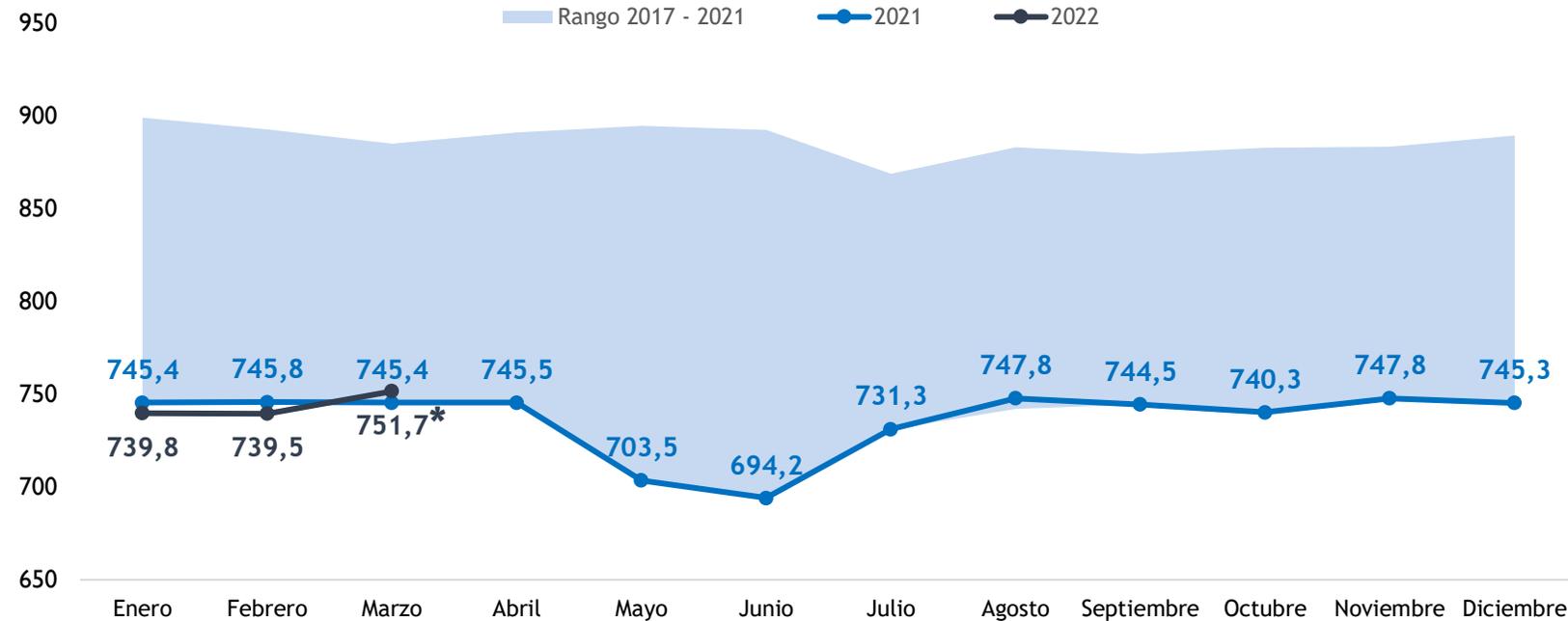
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Marzo 2022

751,7 KBOPD

▲ +0,8% anual (6,3 KBOPD)

▲ +1,6% mensual (12,2 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

743,7 KBOPD

▼ -0,2% anual (1,8 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4 KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

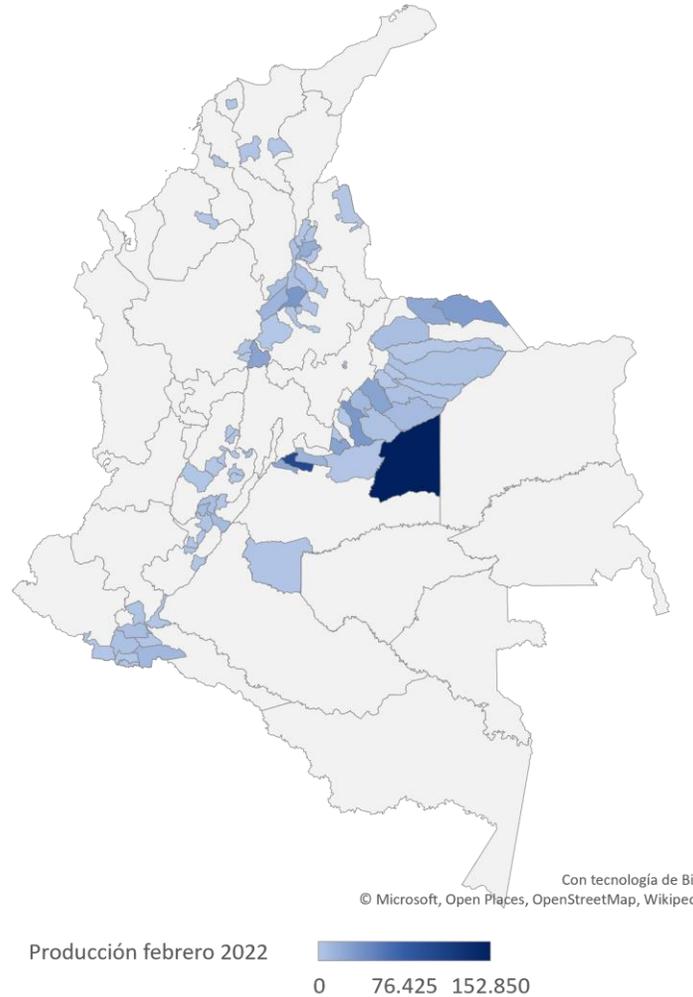
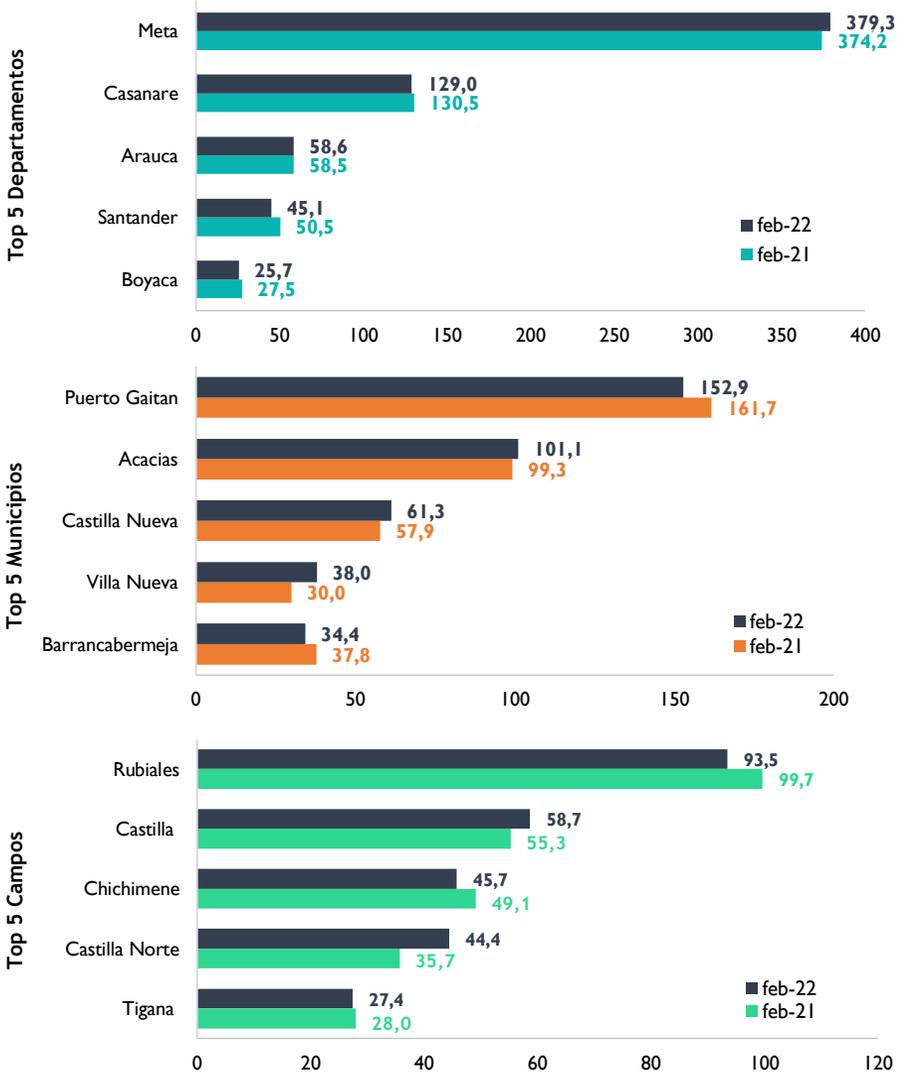
La producción preliminar de petróleo en el mes de marzo fue de 751,7 KBOPD, lo cual representa un aumento de 0,8% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- El dato de producción es el más alto desde diciembre de 2020, lo cual se debió en parte al retorno de las operaciones en el campo Yariguí-Cantagallo, en el que se presentó un paro con afectaciones a la infraestructura.
- Durante marzo la producción mantuvo un comportamiento estable. Sin embargo, hacia a el final del mes se presentaron algunas fallas mecánicas en campos del departamento del meta que propiciaron una leve caída contra el promedio que se llevaba hasta ese momento.



Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio febrero 2022*



Para febrero de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,2% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 51,3%, ahora bien, en dicho mes experimentó un incremento anual del 1,3% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,4%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,7% (reducción anual del 5,5% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,5%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 12,6% (reducción anual del 6,2% en su producción).

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Marzo 2022

1.010_{MPCD}

▼ -7,5% anual (81,7 MPCD)

▼ -6,4% mensual (68,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

1.037_{MPCD}

▼ -6,6% anual (73,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.088_{MPCD}

▲ +4,4% anual (46,31 MPCD)

Durante el mes de marzo, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.010 MPCD, representando así, un decrecimiento de 7,5% con respecto al mismo mes en 2021.

- En este periodo se registró un aumento en la producción de los campos Cusiana, Cupiagua, Aguas Vivas, Arrecife y Níspero.
- Por otra parte, hubo decrecimiento de la producción en Clarinete y Nelson.
- Cabe resaltar que, no se presentaron importaciones de gas en este mes, en comparación con los 5,25 MPCD importados en marzo de 2021.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

MONITOR DE PRECIOS
Análisis semanal de los precios de crudo
RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: un minuto

PRINCIPALES DESCARGAS*	OFERTA	DEMANDA
Brasil: 1000000	1000000	1000000
USA: 1000000	1000000	1000000
China: 1000000	1000000	1000000
India: 1000000	1000000	1000000
Europa: 1000000	1000000	1000000

Componentes Bruto

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

WEBINAR

MAGAZINE
JULIO 2021 - Ed. #7

LA INDUSTRIA NO PARA

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

70 años
Entrevista con Felipe Rejon, Presidente del Comité Económico

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

Directorio 2022

VERSIÓN DIGITAL 2022
Edición No.30

Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

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

CAMPETROL

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

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

BALANCE PETROLERO

2020-Q4: NUEVAS OPORTUNIDADES DE REACTIVACIÓN

Febrero, 2021

SPE II Encuentro Anual de Energías Alternativas y Transición Energética

4 de mayo del 2022 - Modalidad Híbrida

TARIFAS DE INSCRIPCIÓN

36%



SPE Encuentro Anual de Energías Alternativas y Transición Energética

Por inscripciones de grupos desde 5 personas recibe un 15% de descuento.

PRESENCIAL



Miembros
\$140.000



No miembros
\$168.000

Incluido IVA

VIRTUAL



Miembros
\$72.000



No miembros
\$86.000

Incluido IVA

¡ ÚLTIMOS DÍAS DE INSCRIPCIÓN !

Lugar: Hotel Dann Carlton AV 15 # 103 - 60. Bogotá D.C.

Hora: 08:00 a.m. a 06:30 p.m.

Más información: Paula Padilla Azaín - info@spe.org.co - +57 318 447 0077

Organiza



Patrocina



Apoya



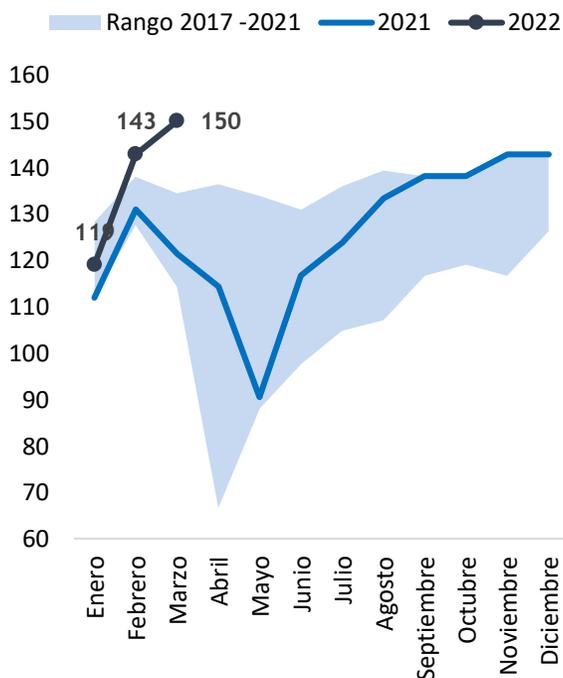
DEMANDA O&G COLOMBIA



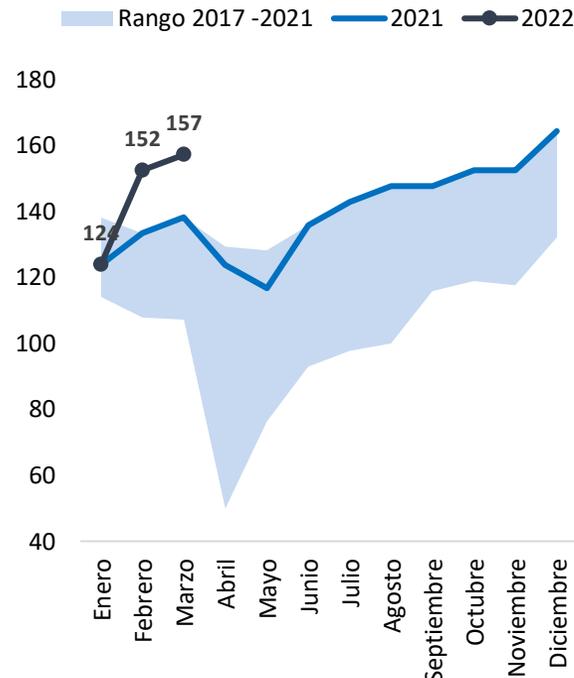


Demanda de combustibles líquidos

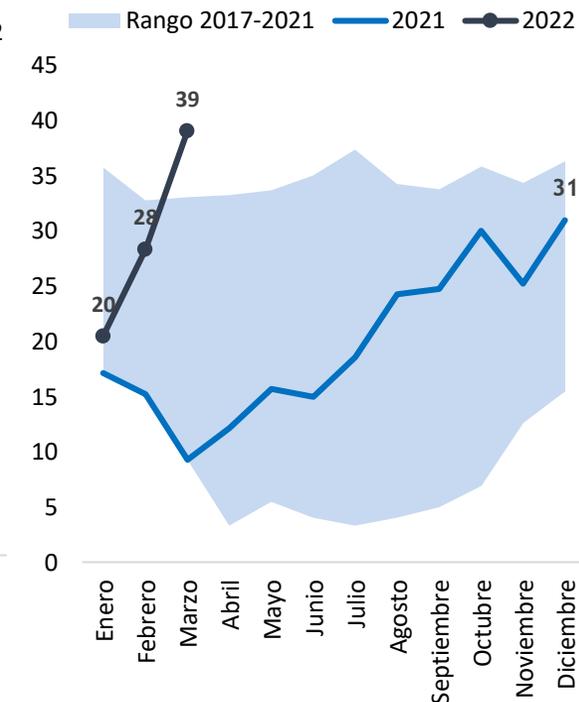
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME
Corte: Marzo 2022

Promedio mensual
Marzo 2022

346,2 KBPD

▲ +22,4% anual (77,4 KBPD)

▲ +7,0% mensual (226KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

311,0 KBOPD

▲ +16,5% anual (44,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1 KBOPD

▲ +23,8% anual (55 KBPD)

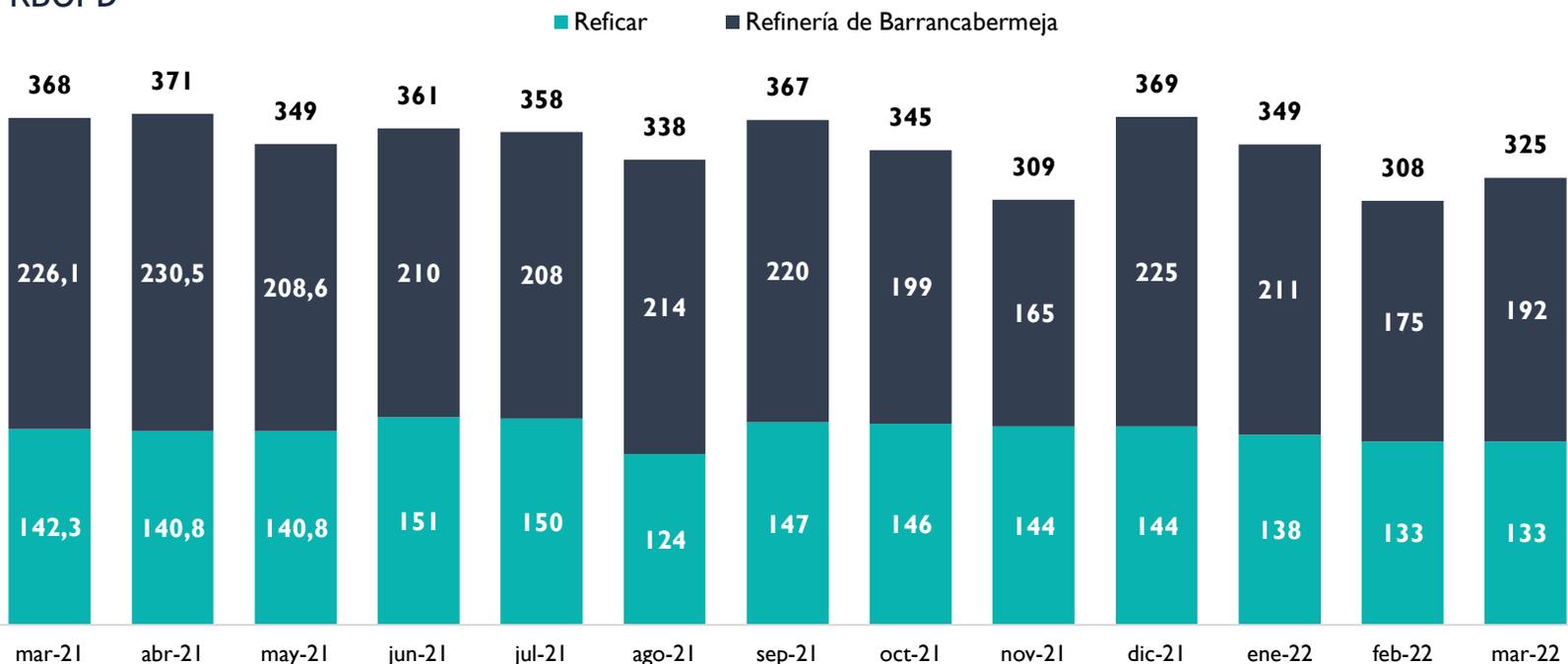
Para marzo de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 346,2 KBPD, 7% superior a la observada en enero.

- Durante este mes se observó un incremento generalizado en el consumo de todos los combustibles líquidos.
- En los casos del ACPM y el Jet, se alcanzaron máximos, incluso superiores a los niveles de diciembre.
- La gasolina mantuvo unos niveles relativamente estables debido a la normalización de las medidas de pico y placa tomadas e las diferentes ciudades del país.



Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol
Corte: Marzo 2022

Promedio mensual
Marzo 2022

325 KBOPD

▼ -11,8% anual (43 KBOPD)

▲ +5,5% mensual (17 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

327,3 KBOPD

▼ -9,4% anual (34 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 325 KBOPD en el mes marzo de 2022, un incremento de 5,5% con respecto al mes de febrero.

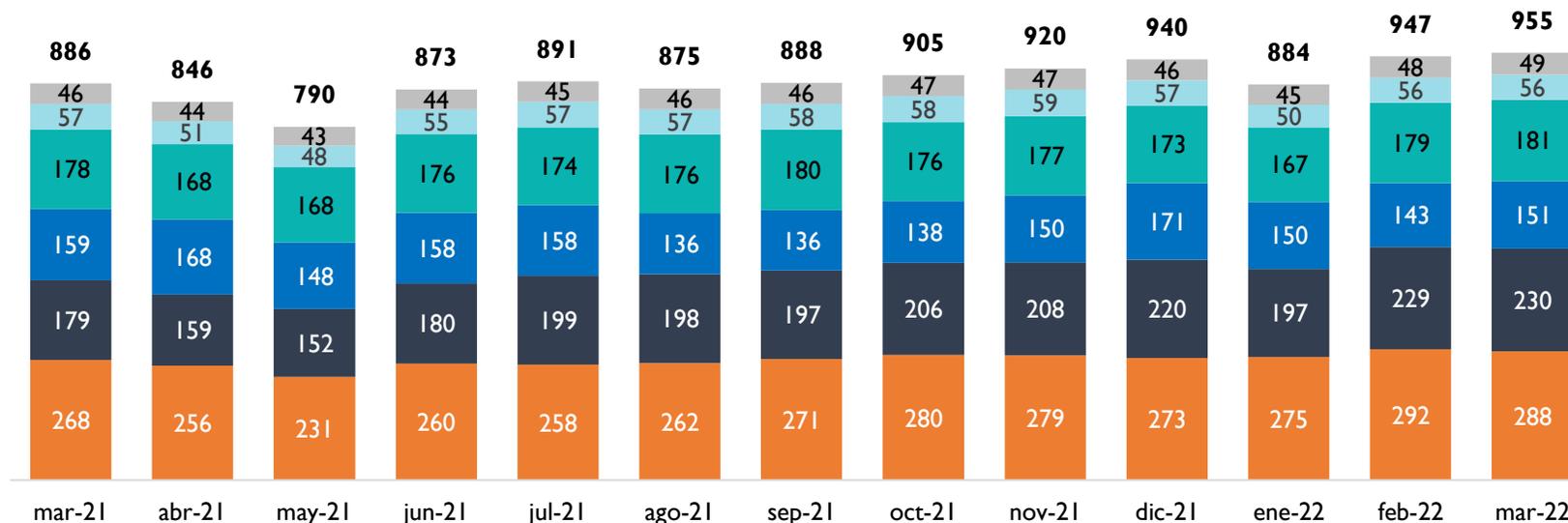
- Durante el mes se dieron por finalizados los mantenimientos programados en ambas refinerías.
- Se espera que en durante abril se reestablezcan los normales de carga.



Demanda de gas

GBTUD

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Marzo 2022

Promedio mensual
Marzo 2022

955 GBTUD

▲ +7,8% anual (69 GBTUD)

▲ +0,8% mensual (56 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

929 GBTUD

▲ +3,1% anual (28 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

886 GBTUD

▲ +0,1% anual (1 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de enero registró un incremento de 7,8% anual, al ubicarse en 955 GBTUD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+28,5%), así como la demanda en los sectores industrial (+7,5%) y comercial (+6,5%).
- Por otra parte, se presentó una disminución en la demanda de gas por parte del segmento de refinación (-15,3%) por causa de los mantenimientos programados en ambas refinерías.



Construcción y Mantenimiento de Infraestructura



SC518-1



SA187-1



OS243-1



NK-1544-1



IA - CER689772



HA - CER689774



Servicio de Reparación de equipos mayores y menores



Servicio Casinos, catering y camarería



SAS

Servicios Asociados



Servicios de Aseo, cafetería, Jardinería, rocería y limpieza de zonas verdes



Ingeniería de Mantenimiento y Confiabilidad



Operación y Mantenimiento Integral



Montajes Industriales y Soldadura



Fábrica y almacenes digitales de conocimiento

Transformación digital
empresarial y tecnologías
innovadoras enfocadas
al manejo de la información
en el sector de hidrocarburos.

www.ikm.com.co  [company/ikmempresa](https://www.linkedin.com/company/ikmempresa)



COLOMBIA'S SUPPLY SAS



Wireline Services

INGENIERIA Y SERVICIOS A POZOS



www.colombiasupply.com

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

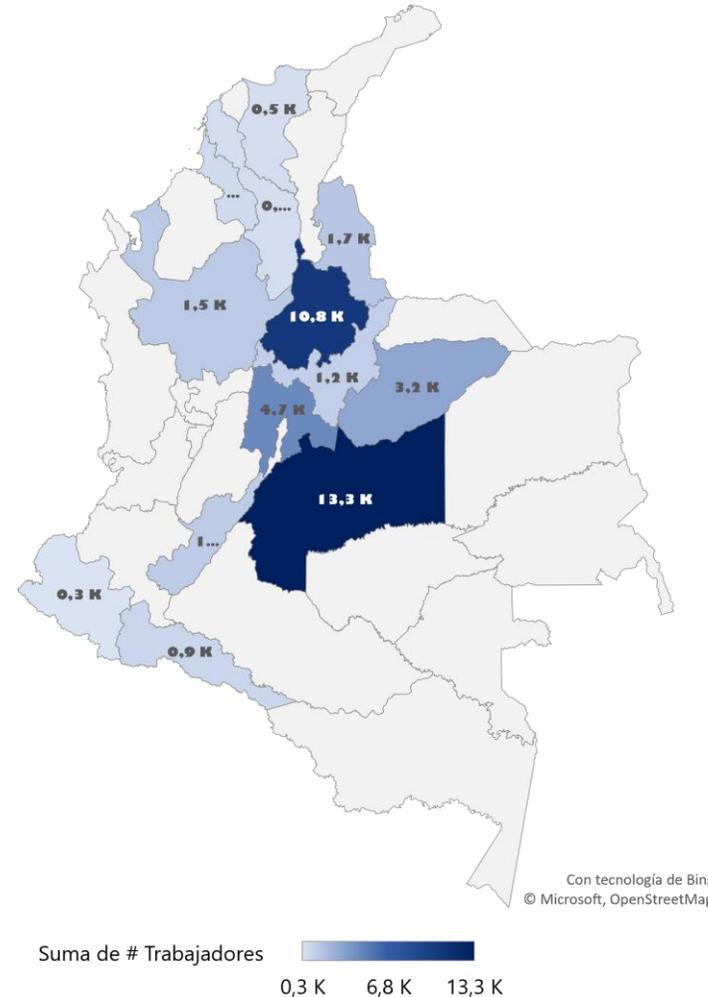
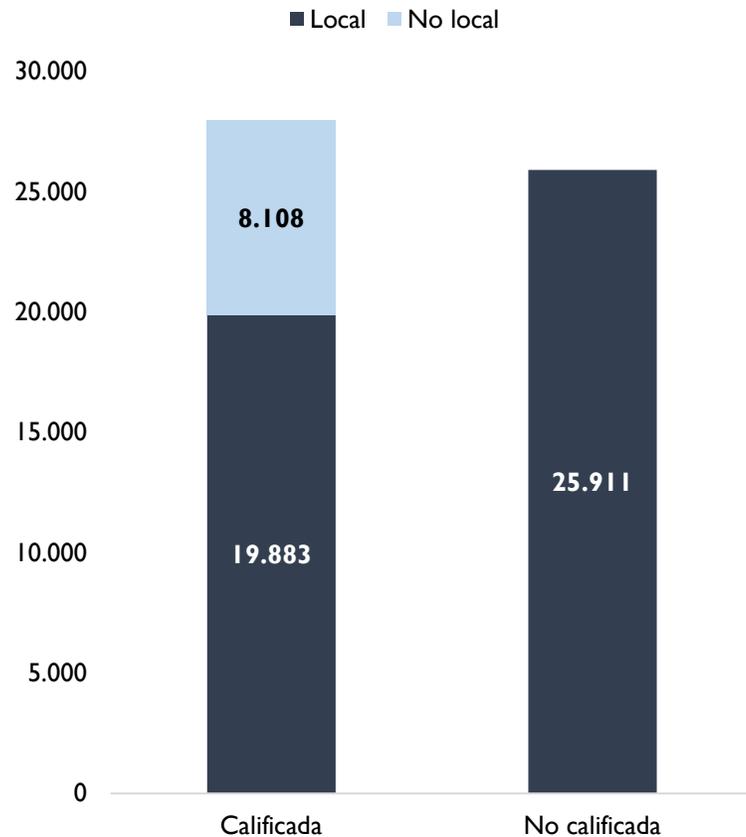


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Febrero 2022

53.902

Trabajadores de contratistas



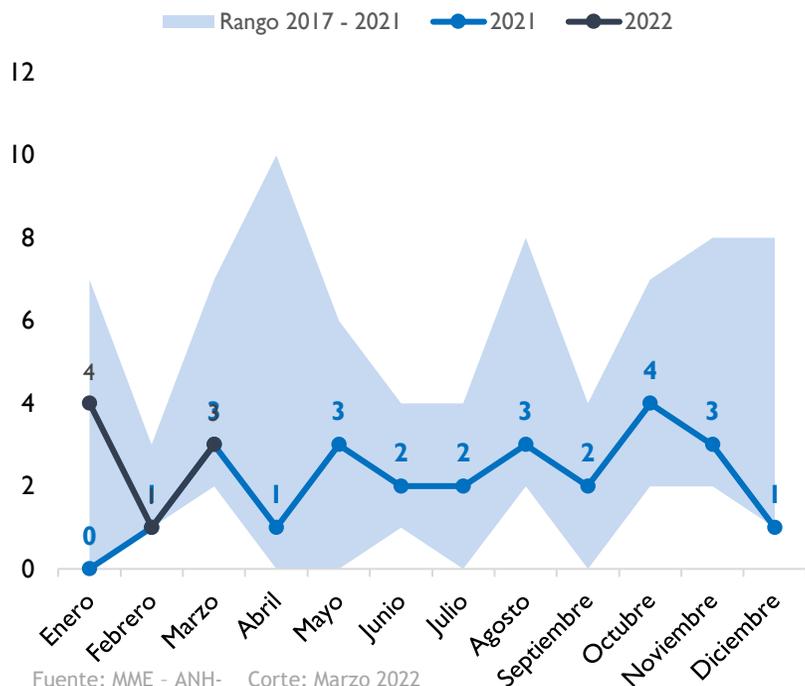
En febrero de 2022, se reportaron 53.902 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 51,9% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 71%, cerca de 19 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 48,1% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 25 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 8,6 mil y 7,2 mil, respectivamente.



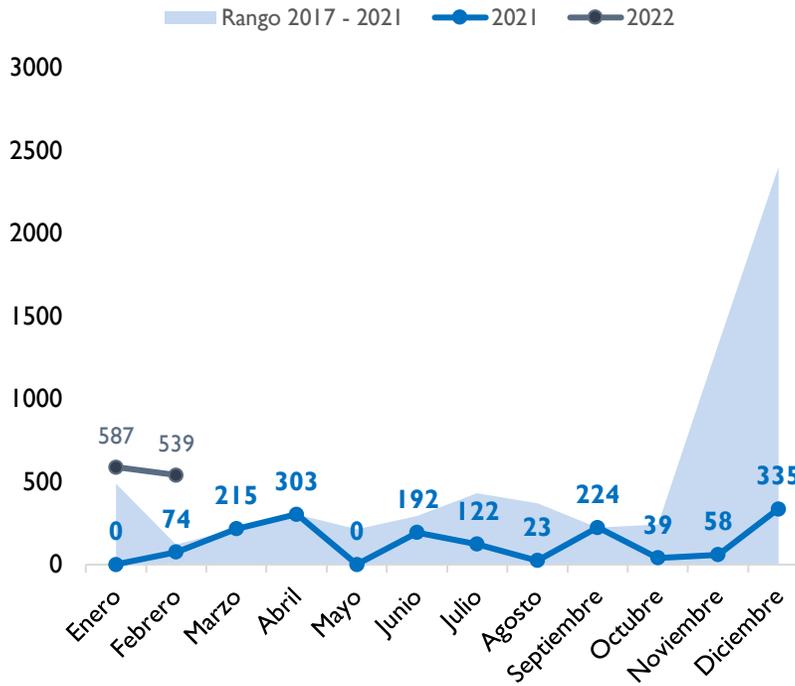
Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH- Corte: Marzo 2022

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Durante el mes de marzo de 2022, se registró la perforación de tres pozos exploratorios, el mismo número de pozos perforados en marzo de 2021.

- Se perforaron los siguientes pozos: Caño Caranal DT-1 (Contrato Cosecha), Fidalga-1(Contrato Fortuna) y Omi-3 (Contrato LLA-61)
- Por otra parte, en el mes de marzo no se evidenciaron avances en los programas de adquisición sísmica

Acumulado pozos perforados
Marzo 2022

8

▲ +100% anual (4 pozos)

▲ +60% mensual (3 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Acumulado sísmica
Marzo 2022

1.126_{KM}

▲ +290% anual (837 km)

▲ +0% mensual (0 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

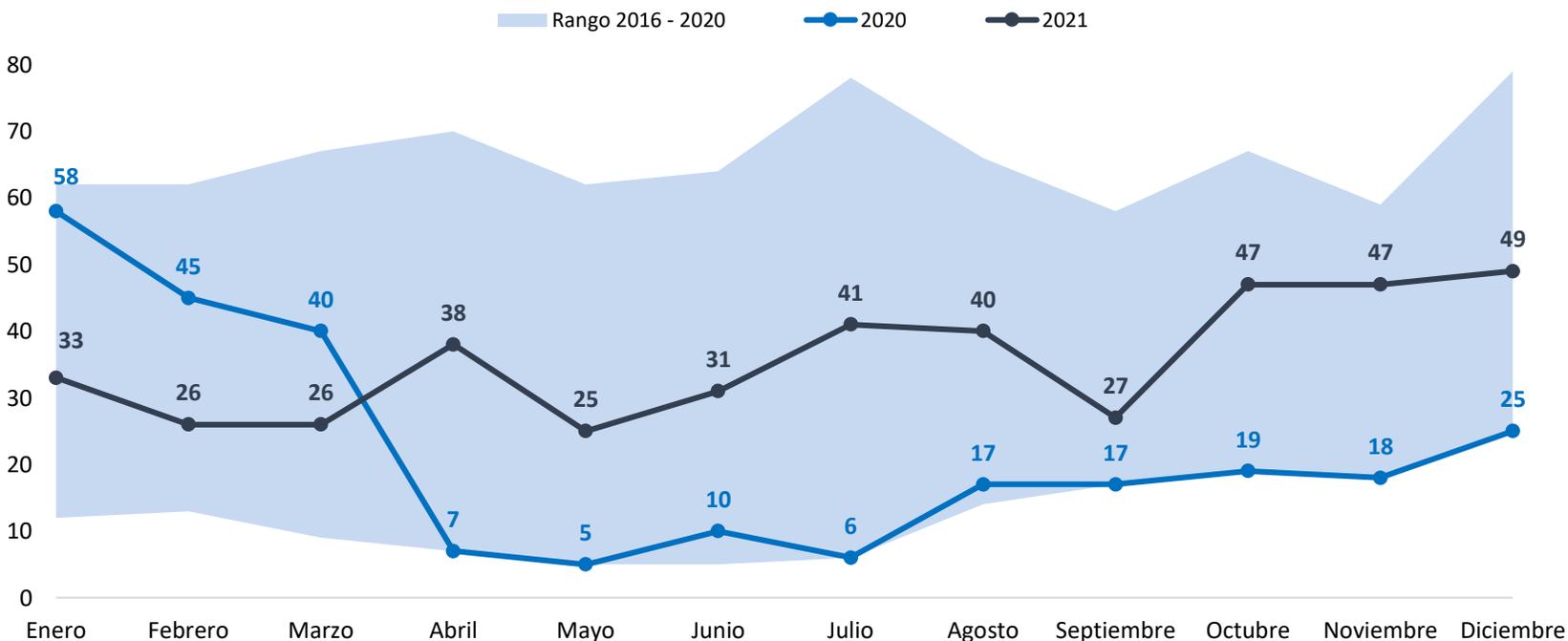
1.585_{KM}

▲ +460% anual (1.302 km)



Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



Fuente: MME - ANH - Corte: Diciembre 2021
Último dato disponible

Acumulado a la fecha
Enero - Diciembre 2021

430

▲ +61% anual (163 pozos)

▲ +12,9% mensual (49 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

En el mes de diciembre de 2021 se perforaron 49 nuevos pozos de desarrollo, 24 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2020.

- En el transcurso del año se han perforado un total de 430 pozos de desarrollo, presentando así, un incremento de 163 pozos frente al acumulado a diciembre de 2020.
- Durante el transcurso del año se perforaron pozos en los siguientes campos: Rubiales, Acordionero, Llanito, Caipal y Palagua.

+ NUESTRO **OBJETIVO**



Promover el desarrollo e implementación de tecnologías que contribuyan a la prestación de un servicio de calidad, manteniendo altos estándares en nuestras operaciones.



Contáctanos

comercial@soleragr.com



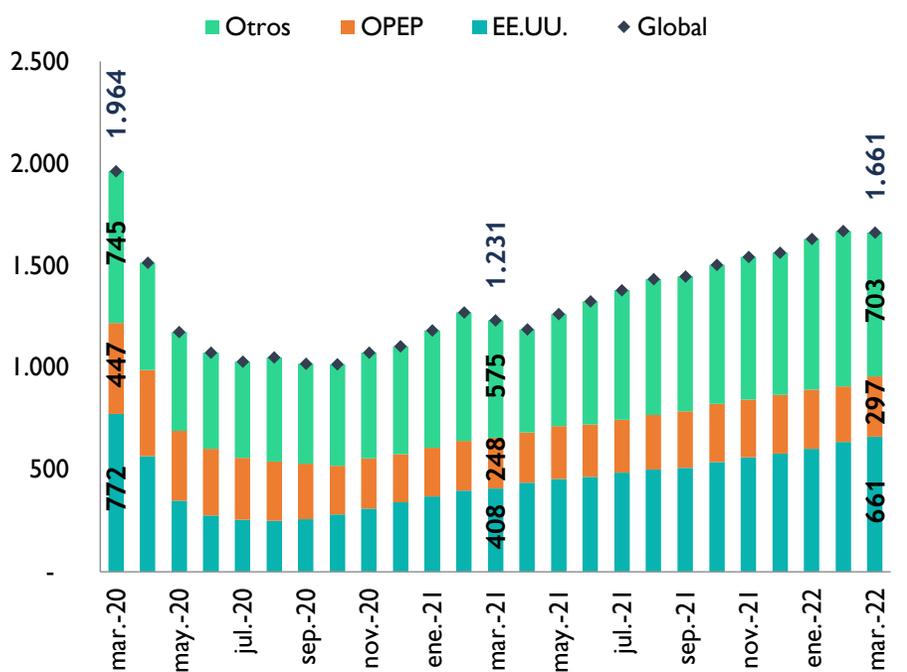
ACTIVIDAD DE TALADROS





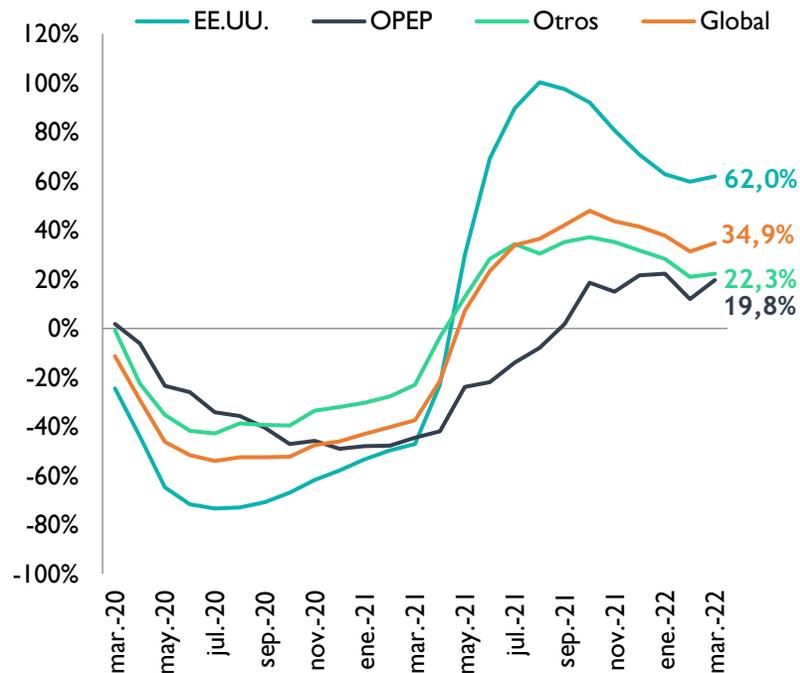
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.661 equipos en marzo de 2022. Con este registro se reversó la tendencia al alza, iniciada en mayo de 2021.

- Para marzo, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 34,9%.
- Los países OPEP experimentaron un aumento en el número de taladros, lo que va acorde con el plan de flexibilización de recortes a la producción con incrementos mensuales de 400 mil barriles diarios. De acuerdo con lo anterior, se espera que los niveles se mantengan en crecimiento en el corto y mediano plazo.

Conteo mensual
Marzo 2022

1.661 Equipos

▲ +34,9% anual (430 Equipos)

▼ -0,5% mensual (8 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

1.654 Equipos

▲ +34,7% anual (426 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

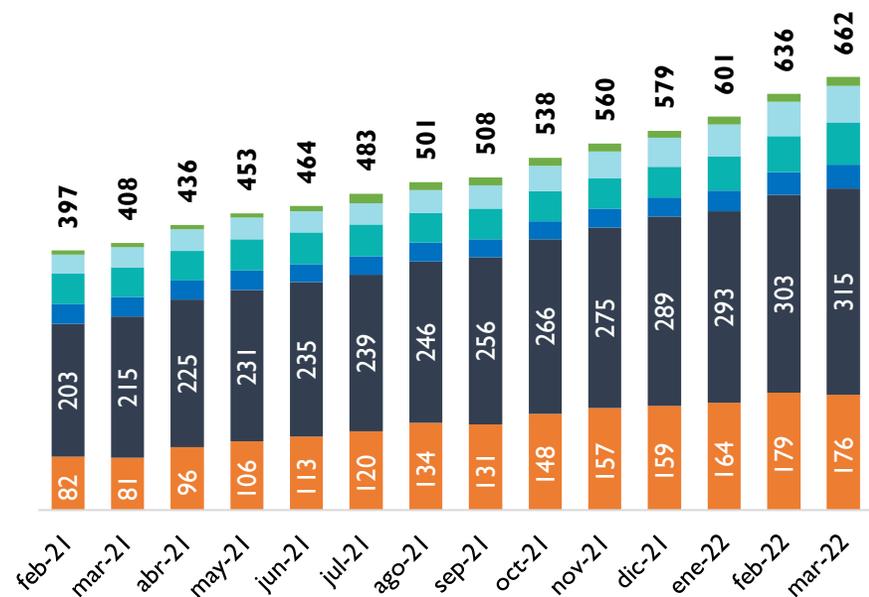
▲ +0,7% anual (10 Equipos)



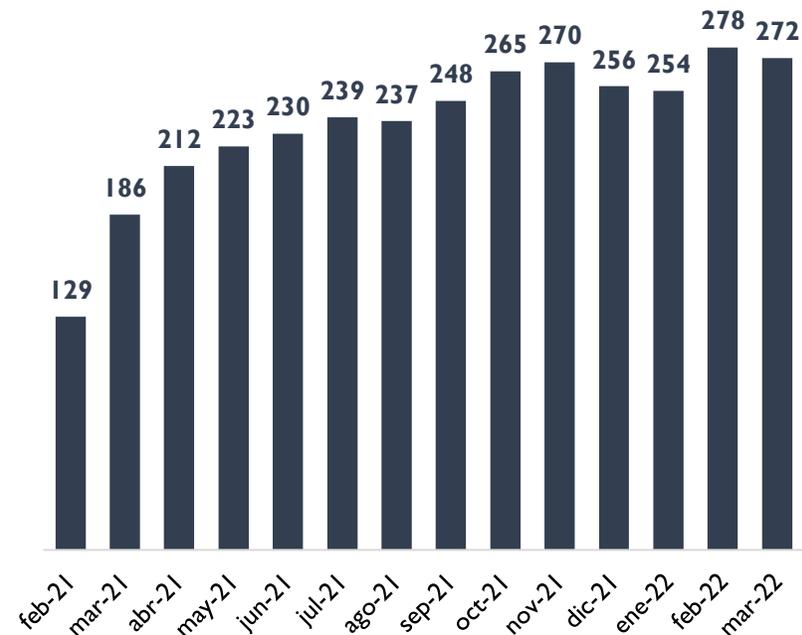
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

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



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de marzo el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 662 equipos en promedio, 26 equipos adicionales al mes de febrero de 2022.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Permian y Haynesville, con 13 y 10 equipos adicionales, respectivamente.
- Por su parte, en el mes de febrero se mantuvieron en servicio 272 unidades de fracturamiento, seis menos que en febrero.

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Marzo 2022

Promedio mensual de taladros
Marzo 2022

662 Equipos

▲ +62,0% anual (253 Equipos)

▲ +4,1% mensual (26 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Marzo 2022

63 Equipos

▲ +61% anual (240 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

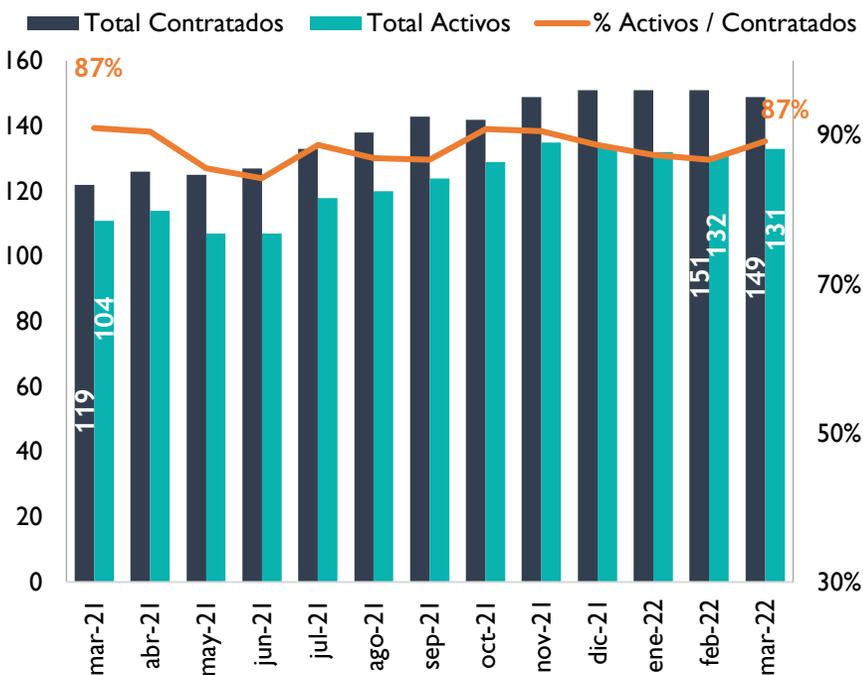
475 Equipos

▲ +9% anual (39 Equipos)



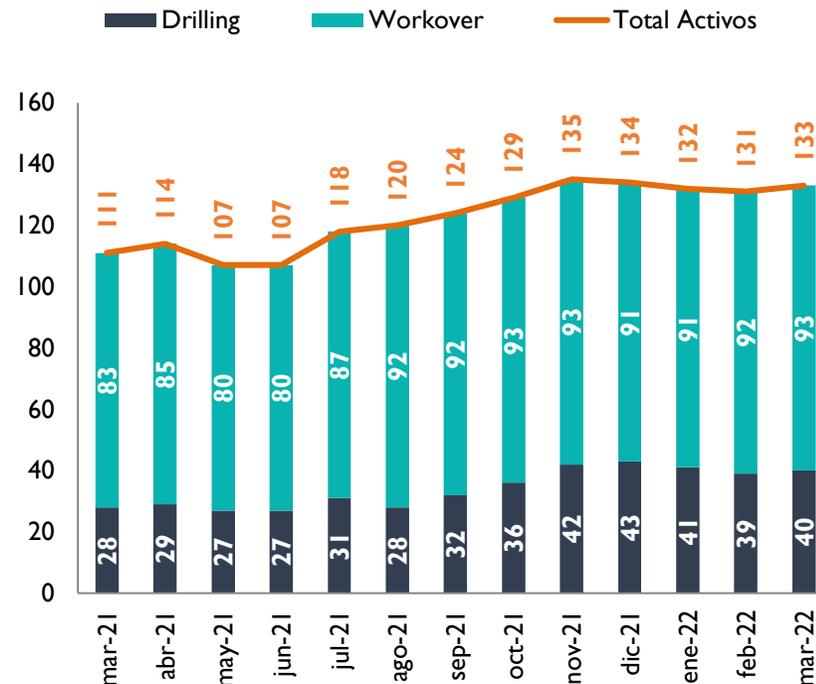
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en marzo de 2022 se ubicó en los 133 equipos (40 de *Drilling*), superior en dos equipos frente al registro de febrero de 2022.

- Con el registro de marzo, nos encontramos en niveles cada vez más cercanos a los evidenciados antes de la pandemia (138 promedio anual de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 89%, superior al 87% del mes anterior.
- Con el cambio de tendencia evidenciado durante marzo, se espera que ya se haya superado las presiones estacionales a la baja típicas de los primeros meses del año, y que en adelante se mantenga una tendencia ligeramente al alza.

Conteo mensual
Marzo 2022

133 Equipos

▲ +20% anual (22 Equipos)

▲ +1,5% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

132 Equipos

▲ +26% anual (27 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

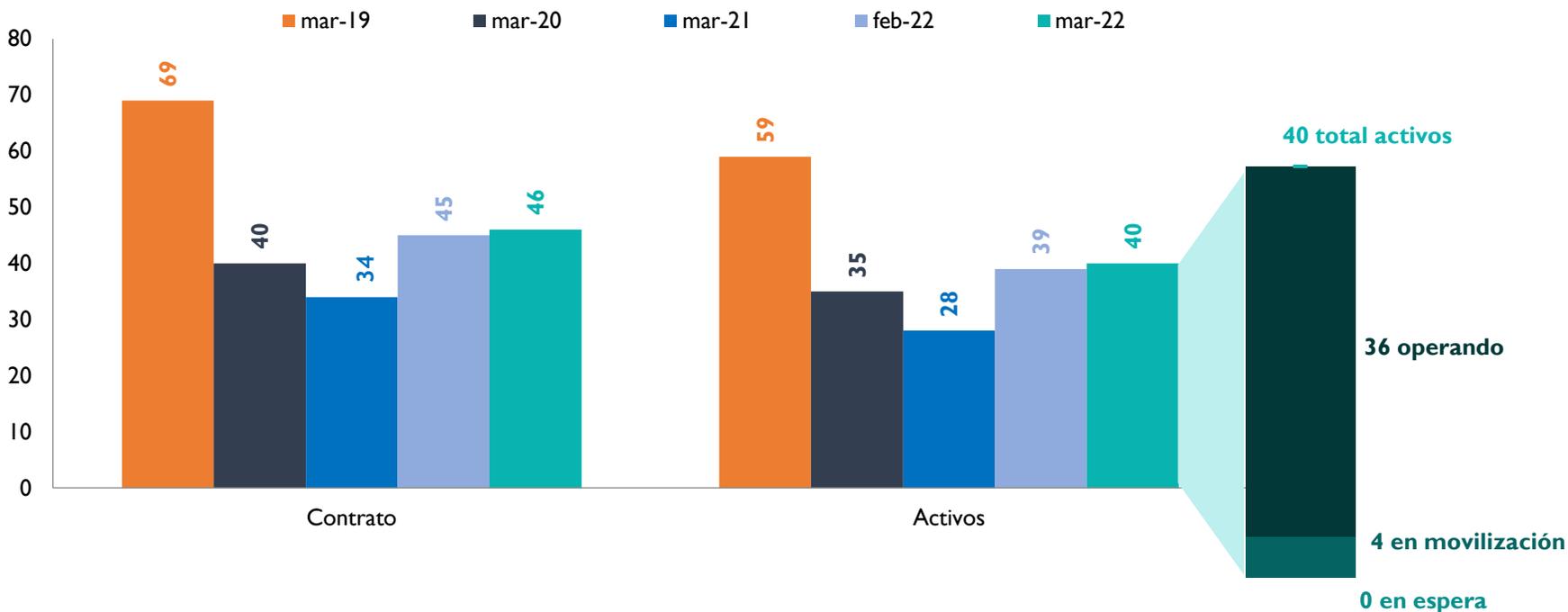
117 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Marzo 2022

40 Equipos

▲ +42,9% anual (12 Equipos)

▲ +2,6% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

40 Equipos

▲ +73,9% anual (17 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

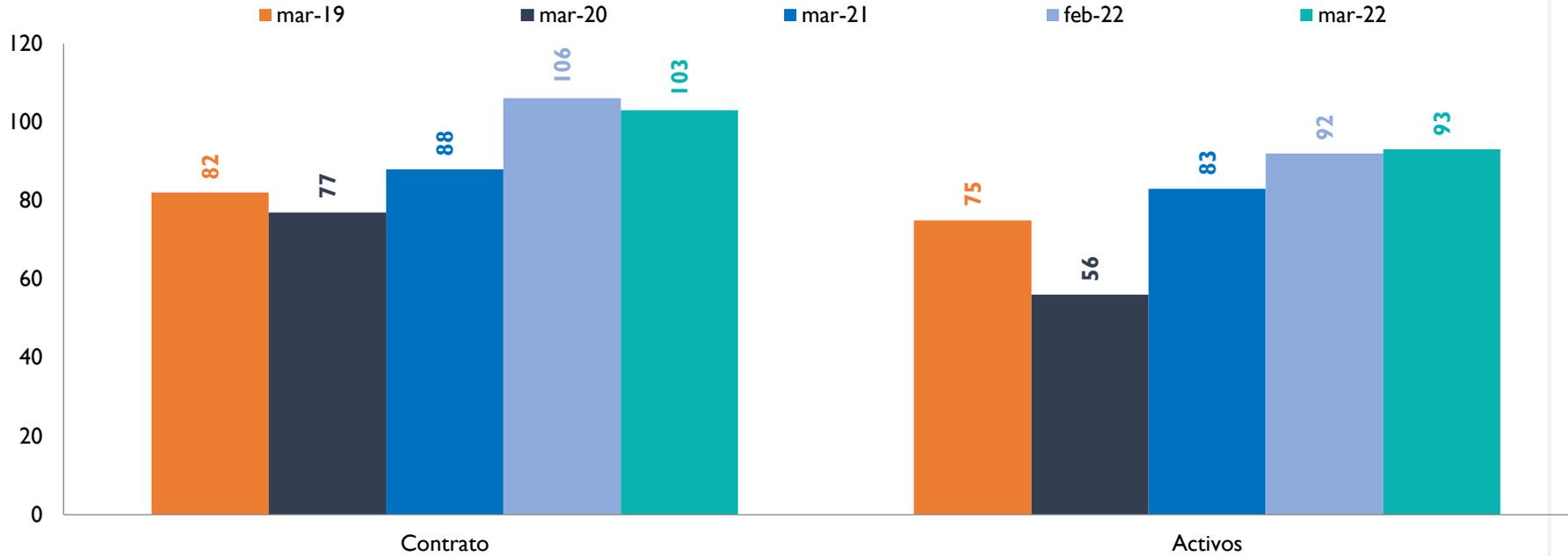
De los 149 equipos contratados totales para marzo de 2022 en Colombia, 46 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 40 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 40 equipos activos, 36 estuvieron en operación y 4 en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó un incremento de un taladro.
- Cabe mencionar que, una vez superado el comportamiento estacional de la actividad en los primeros meses de todos los años, y con los equipos en movilización, se espera que en los siguientes meses se mantenga la nueva tendencia al alza.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 87%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Marzo 2022

93 Equipos

▲ +12% anual (10 Equipos)

▲ 1,1% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

92 Equipos

▲ +13% anual (10 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

▲ +51,3% anual (29 Equipos)

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

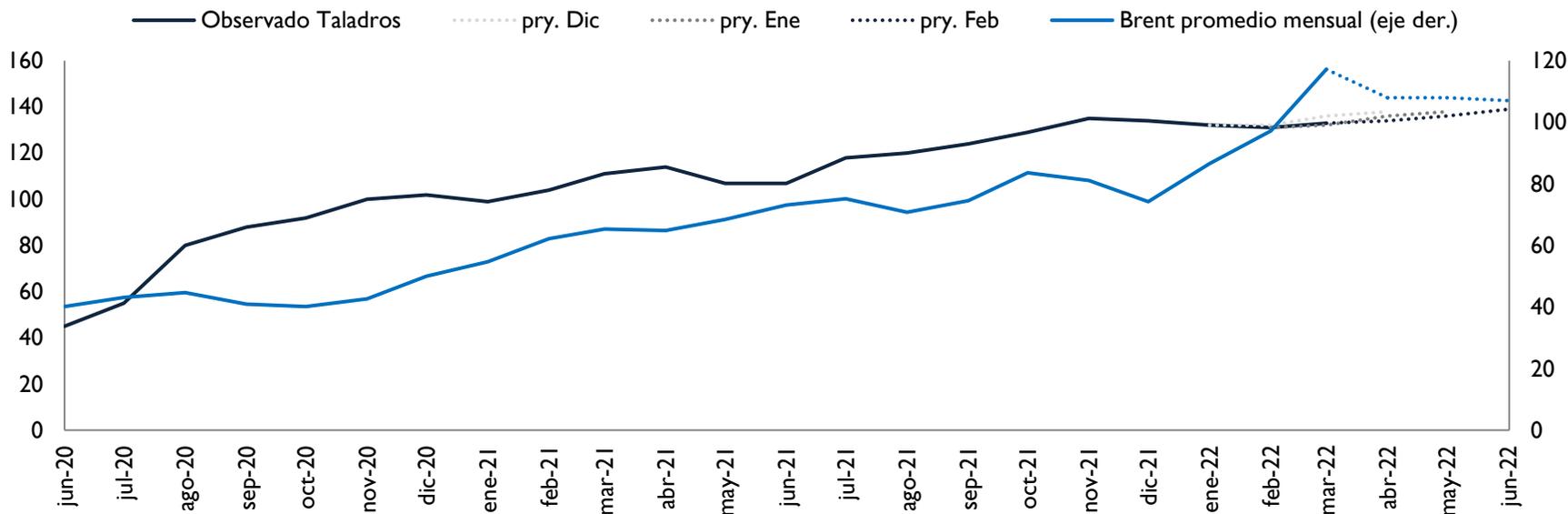
- El incremento en el conteo del segmento de workover indica la consolidación de los planes y programas de inversión de las compañías operadoras en este rubro, los cuales se espera que generen un impulso a la actividad de taladros durante 2022.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Workover* en este mes del año fue de 90,3%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección

No. Taladros

USD/COP



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 134, 136 y 139, respectivamente.

Específicamente para el segmento de Drilling, si bien el pronóstico del informe anterior para marzo fue acertado, se vio una corrección a la baja para abril y mayo, debido a la incertidumbre en el inicio de actividad de algunos equipos.

Por su parte, para el segmento de workover se mantuvo una proyección relativamente estable para los siguientes meses, con un ligero incremento para junio.

A pesar de los riesgos latentes a la baja para 2022, asociados a las elecciones presidenciales y las condiciones de entorno en el territorio, esperamos que se mantenga una tendencia al alza en el segundo trimestre del año.

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb
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				93				135			
dic-21	0	2	41	43				91				134			
ene-22	0	0	41	41				91				132			
feb-22	0	4	35	39	38			92	91			131	132		
mar-22	0	4	36	40	40	40		93	92	92		133	136	132	
abr-22					43	44	41		92	92	93		138	136	134
may-22						45	43			93	93			138	136
jun-22							45			94					139

Fuente: Campetrol, EIA STEO



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
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
ene-22	151	132	0	0	41	41	91
feb-22	151	131	0	4	35	39	92
mar-22	149	133	0	4	36	40	93

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:

WELL SERVICES S.A. Yenny Rojas. Correo: yenny.rojas@tppwellservices.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 contra incendios 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, centrífugas 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

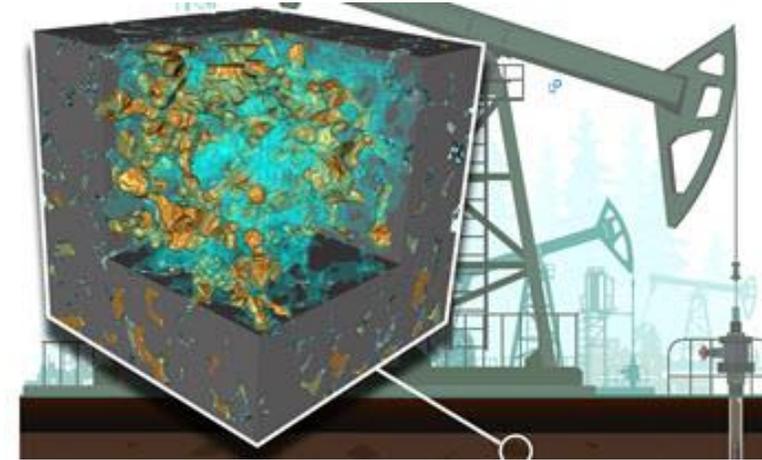
Jose Javier Rodriguez Castellanos. Correo: Jose.rodriguez@keruicolombia.com Cel: +57 3156121234

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero - Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

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



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



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



[@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