CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A MAYO DE 2022

10 DE JUNIO DE 2022

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL 142 AFILIADOS

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Sandra Alvarado – Analista Comercial

comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

SOMOS CAMPETROL 142 AFILIADOS

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Sandra Alvarado – Analista Comercial

comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

V Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

DEL 15 AL 18
DE NOVIEMBRE 2022

ÁGORA BOGOTÁ CENTRO
DE CONVENCIONES

COLOMBIA

GEOPOLÍTICA, TRANSICIÓN Y SEGURIDAD ENERGÉTICA

INSCRIPCIONES

PATROCINIOS

Organizan

acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

CAMPETROL

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos del Petróleo

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

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

JUAN GALLEGO*
Líder Económico y Comercial
aeconomico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO
Líder Técnico y Administrativo
analistatecnico@campetrol.org

DANIELA BORDA
Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org

JORGE CARROLL
Asistente técnico
astecnico@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 te 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).

CHAMPIONX

Improving Lives. We are ChampionX.

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

GOALZERO
YOU LEAD

championX.com

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

BAKER HUGES
Jaime Romero

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

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

JEAN CARLOS ROSAS
Profesional 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
diseno@campetrol.org

JORGE CARROLL
Asistente técnico
astecnico@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

Consulta nuestro
Directorio CAMPETROL 2022

Da clic acá para consultar el Directorio

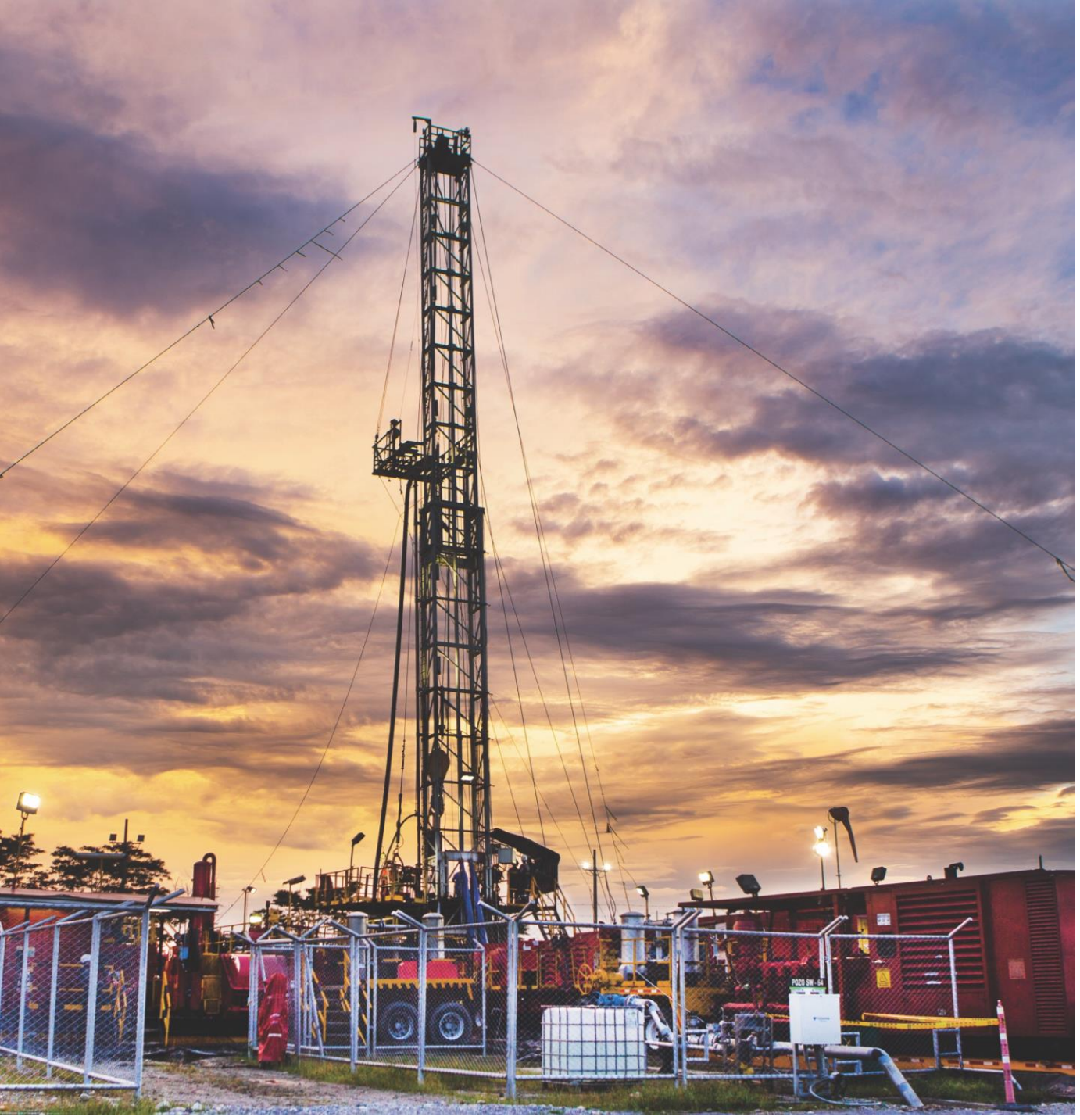
CONTACTO
Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
(+57) 310 297 2386

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

ATINA ENERGY SERVICES	AxURE technologies People. Innovation. Trust.	Baker Hughes	BRASERV PETRÓLEO COLOMBIA	EXPRO	feel CONSULTING	FMC Technologies
GRS General Rigs Services S.A.S. NIT. 900.110.590 - 0		HP IDC	HALLIBURTON	Independence	KERUI KERUI PETROLEUM	LUPATECH
NABORS	NOV	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETROWORKS	Schlumberger	SERINCO DRILLING S.A.	Tenaris
		TP WELL SERVICES S.A.	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	Weatherford		

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 12

CONTEXTO NACIONAL Página 17

OFERTA O&G COLOMBIA Página 24

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 29

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 35

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 40

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

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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN

aggreko	AIT Soluciones Automaticas "Una Necesidad... Una Solución"	albedo Dirigimos Procesos Ambientales ESP by VEOLIA	Anton Paar	atp Ingeniería
Bawer Company	BORETS	COREMAR	FORTOX Security Group Seguro, lo hacemos	GECOLSA CAT
gradex	IL Ingelabsp Ltda	C&P Instrucol	MANSER Soluciones de Bombeo	New Gas And Oil S.A
PEX Express	P.O.S Piedemonte Oil Services	ramde de Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	ramde Solids control S.A.S	Smart Process Innovation & Technology Development
serinpet	SUNN Oil By - Products Solutions	TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions		

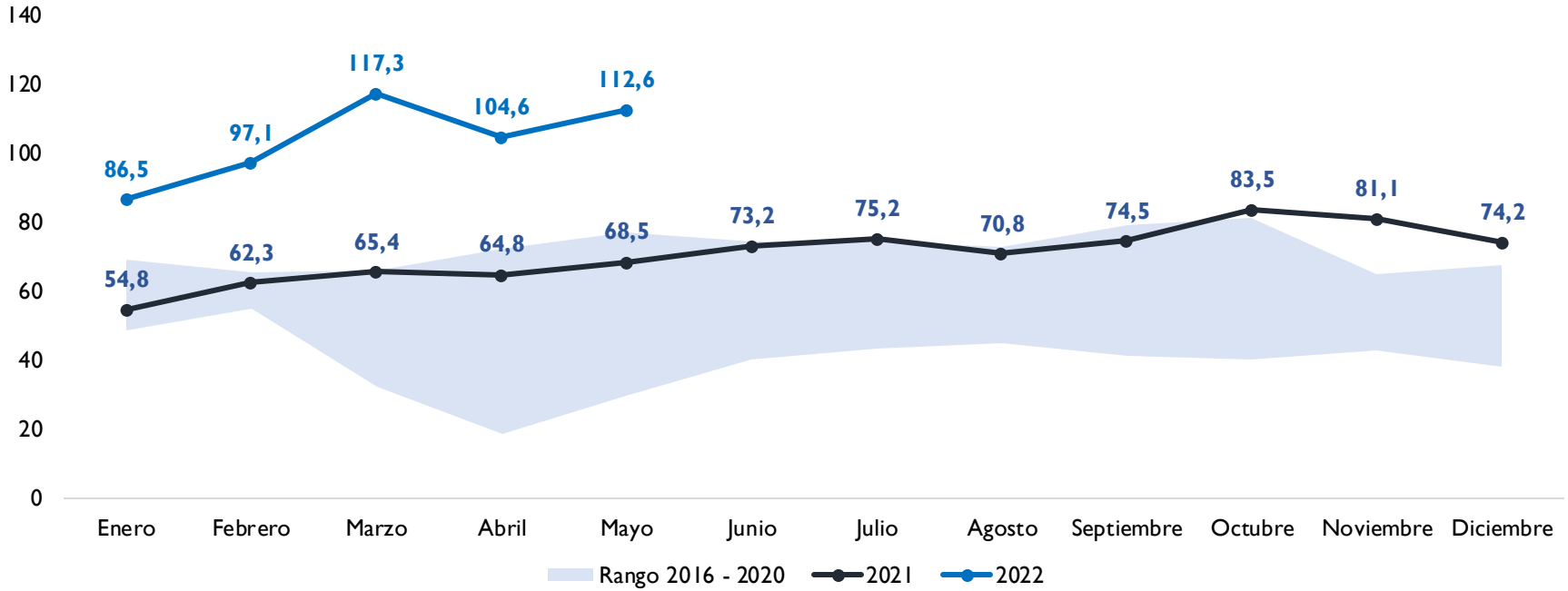
Sandra Alvarado Analista Comercial
comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext 103
Celular: 3176554940

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

CONTEXTO INTERNACIONAL

Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Mayo 2022 - Brent

112,6 USD/BL

▲ +64,4% anual (44,1 USD/BL)

▲ +7,7% mensual (8,1USD/BL)

Promedio año acumulado
Mayo 2022- Brent

103,6 USD/BL

▲ +64,1% anual (40,5 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

70,7 USD/BL

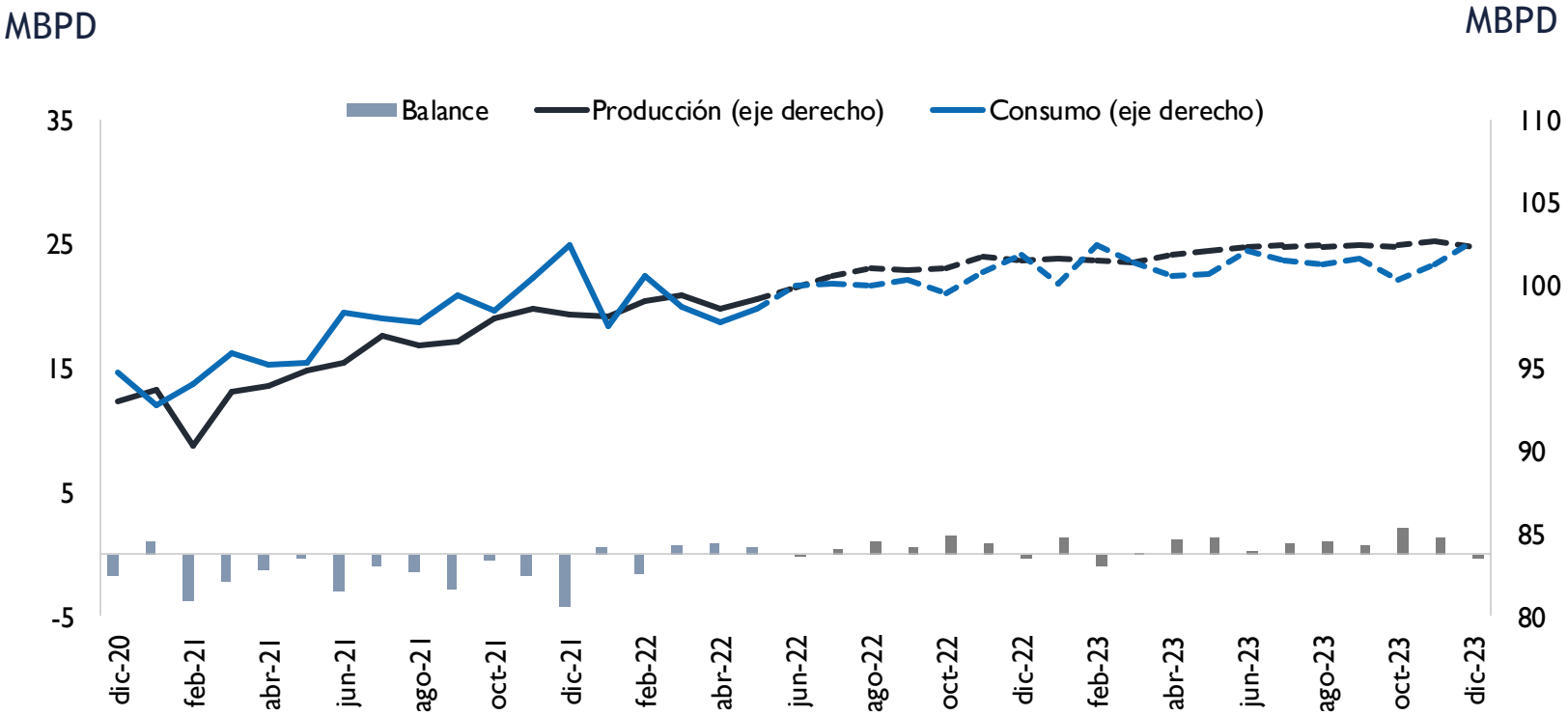
▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

Las cotizaciones del crudo en el quinto mes del año experimentaron una evidente volatilidad. Sin embargo, se mantuvieron por encima de los 100 USD/BL.

- Durante mayo los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 112,6 USD/BL lo que representó una expansión de 7,7%, al compararlos con el promedio de abril de 2022.

- El conflicto entre Rusia y Ucrania, generó expectativas de menor suministro de crudo en Europa, lo que presionó los precios del petróleo al alza. Además, la flexibilización de restricciones a la movilidad en China impulsó mejores perspectivas de demanda y presionó las cotizaciones al alza.

Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Mayo 2022

99,1 MBPD

▲ +4,5% anual (4,3 MBPD)

▲ +0,5% mensual (0,5 MBPD)

Consumo mensual
Mayo 2022

98,6 MBPD

▲ +3,5% anual (3,3 MBPD)

▲ +0,9% mensual (+0,9 MBPD)

Balance mensual
Mayo 2022

0,5 MBPD

Exceso de oferta

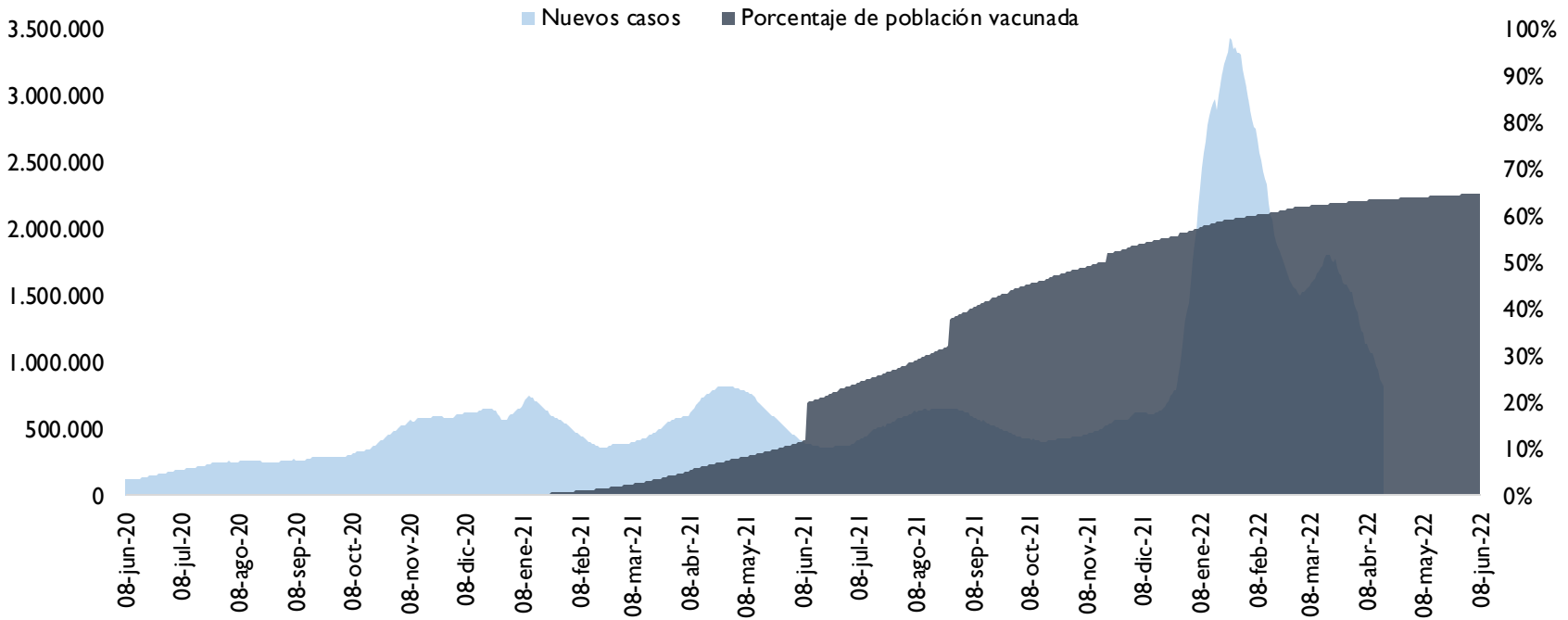
La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en mayo de 2022 el balance global del mercado marcaría un exceso de oferta de 0,5 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una expansión de 0,5 millones de barriles frente a abril de 2022, al ubicarse en 99,1 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 98,6 MBPD, cerca de 0,9 millones de barriles por encima del mes anterior.
- Para el 2022, la EIA estima que el balance de mercado se ubique en los 0,5 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

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



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

Promedio mensual
Mayo 2022

522 mil nuevos casos

▼ -17,9% anual (-113 mil casos)

▼ -37,4% mensual (-311 mil casos)

Promedio año acumulado
Mayo 2022

1,6 millones de nuevos casos

▲ +173,0% anual (1,0 millón de casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Mayo de 2022

64,8%

▲ +0,8 pp mensual

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

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la contracción en Europa, Asia y Oceanía.
- Chile, Argentina, Portugal y China superaron más del 95% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 5,2 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 64,8% de la población global recibió al menos una dosis.

Fábrica y almacenes digitales de conocimiento

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

www.ikm.com.co company/ikmempresa

Nuevos tiempos, **nuevas soluciones.**

Brigard Urrutia

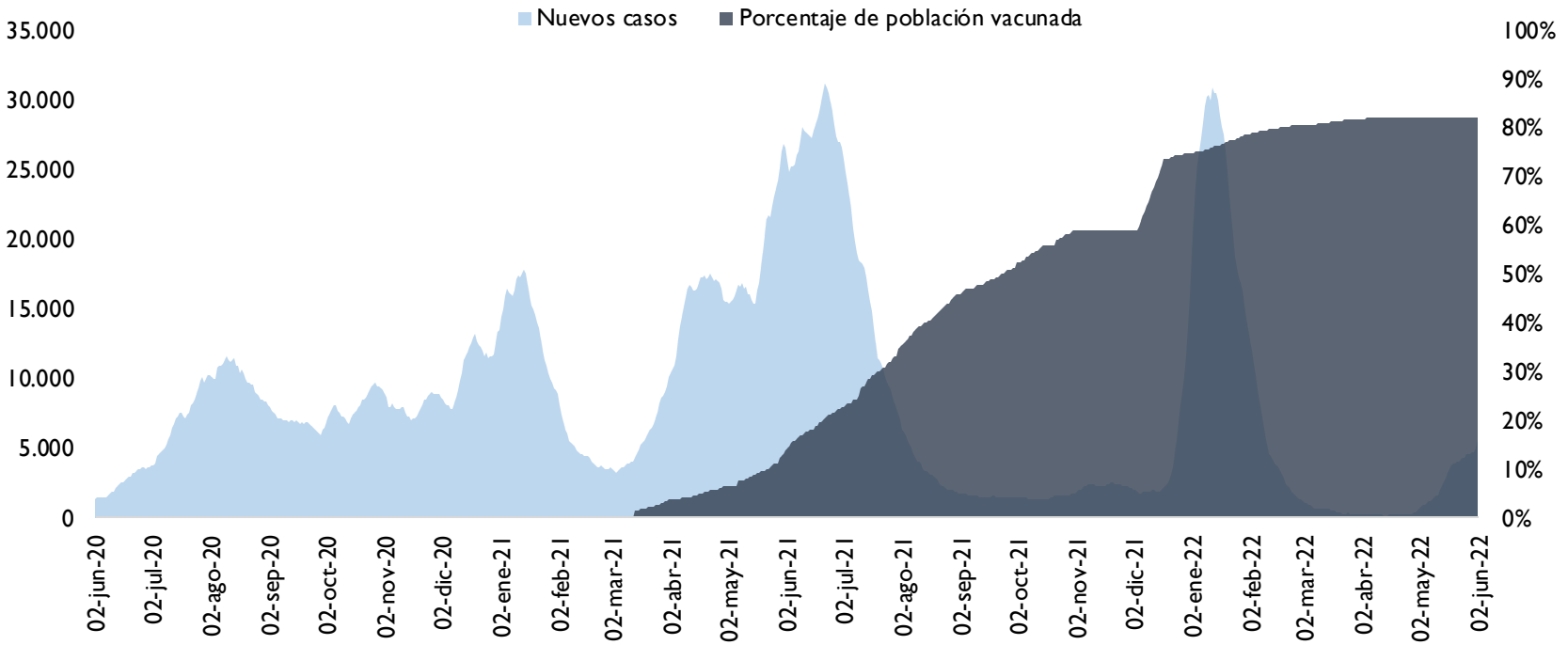
bu.com.co

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
Mayo 2022

2,3 mil nuevos casos

▼ -86,8% anual (-15,3 mil nuevos casos)

▲ +801,8% mensual (2,1 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado
Mayo 2022

6,7 mil nuevos casos

▼ -42,9% anual (-5,0 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Mayo de 2022

82,3%

▲ +0,2 pp mensual

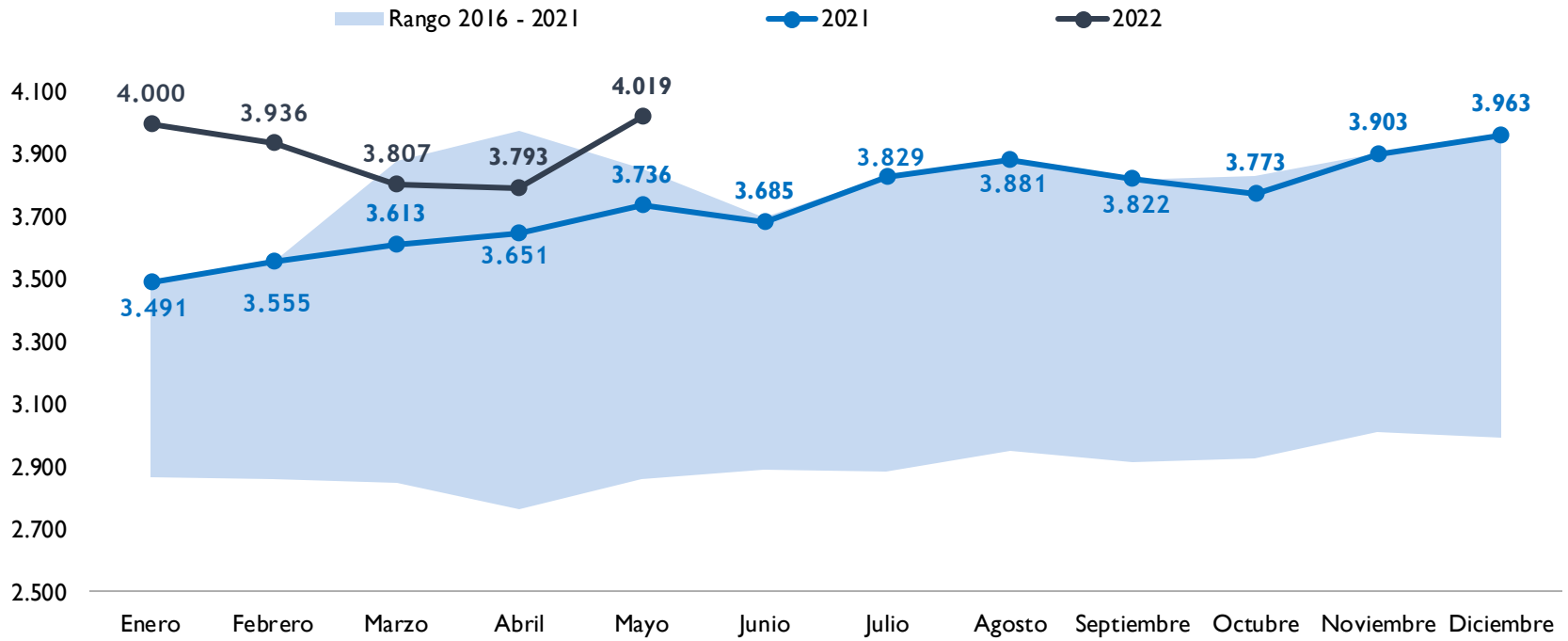
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un aumento considerable durante mayo de 2022, reversando la tendencia del mes pasado. Lo anterior, pese a los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto a abril de 2022, el promedio de nuevos casos incrementó en un 802%, ubicándose en 2.329 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 mayo de 2022 el 82,3% de los colombianos estaban vacunados.

Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Mayo 2022

4.019 USD/COP

▲ +7,6% anual (283 COP)

▲ +6,0% mensual (226 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

3.911 USD/COP

▲ +9,3% anual (334 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

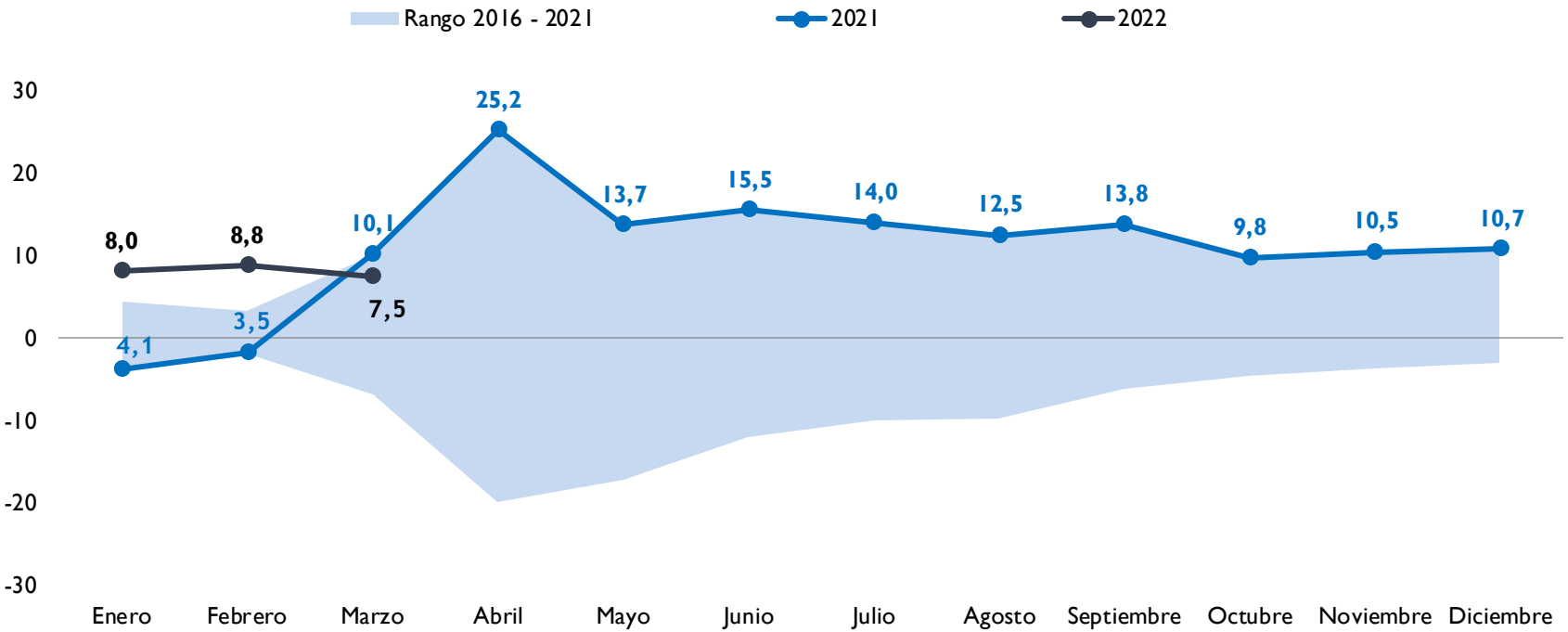
Para mayo, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 4.019, lo que representa una depreciación del 6,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2022.

- Es importante resaltar que, el dólar ha estado recuperando la histórica correlación con las cotizaciones del crudo en los últimos meses, luego de que la incertidumbre generada con la pandemia de COVID-19 generó una desconexión entre ambas variables.

- No obstante, para el caso nacional, la incertidumbre generada por las elecciones presidenciales generó presiones negativas sobre el peso colombiano, resultando en un aumento de la TRM.

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
Marzo 2022

7,5%

▼ -2,7 p.p. anual

▼ -1,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

8,1%

▲ +10,9 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 7,5% en marzo de 2022 (último dato disponible), frente al nivel observado en marzo del año pasado.

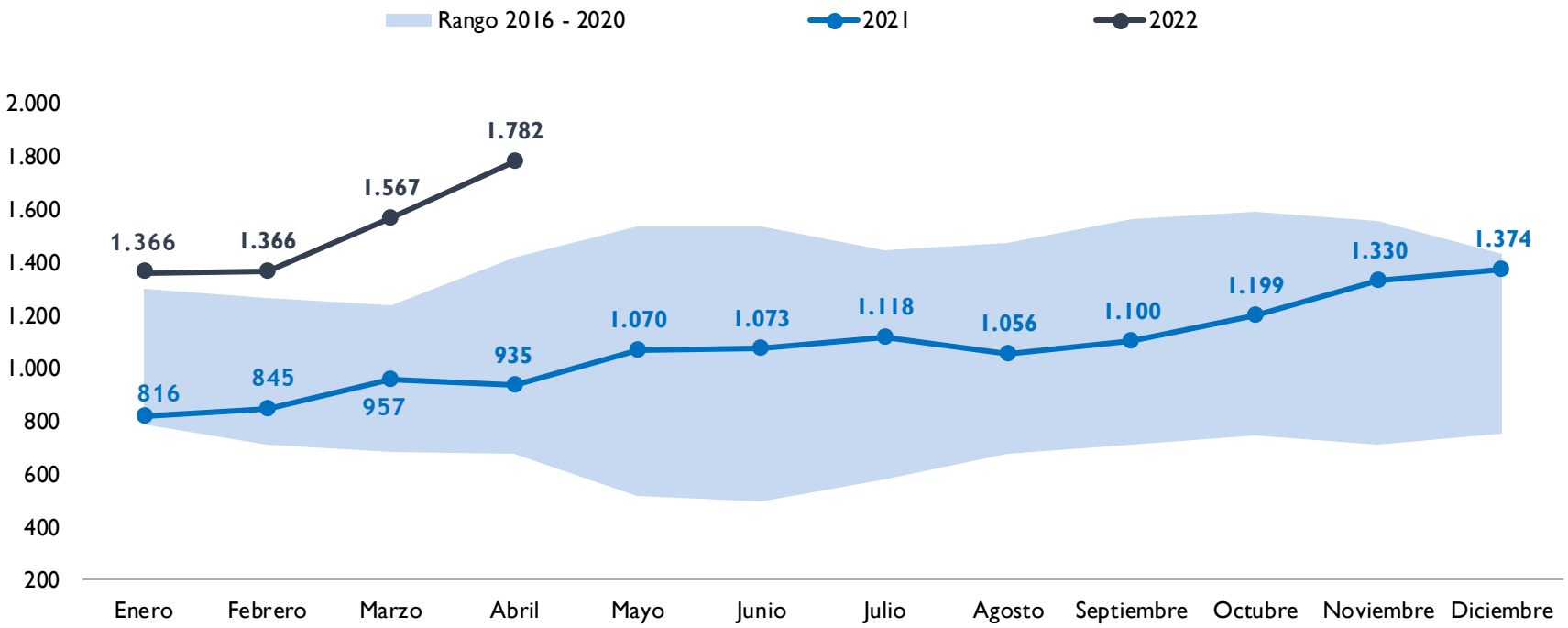
- Este resultado es reflejo de las situación económica actual, donde la incertidumbre política y las presiones inflacionarias han afectado las perspectivas de crecimiento económico.

- Con respecto al mes anterior el ISE experimentó una contracción de cerca del 1,3 puntos porcentuales, reflejando un retroceso en la economía.

- Para el periodo enero-febrero de 2022, el ISE registró un crecimiento de 8,1% 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
Febrero - Abril 2022

$1.782 MUSD

▲ +90,6% anual (847 MUSD)

▲ +29,7% mensual (408 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Abril 2022

$6.614 MUSD

▲ +77,1% anual (2.880 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 $1.782 millones durante el trimestre móvil febrero – abril de 2022 (último dato disponible).

- La tendencia alcista en las cotizaciones del petróleo ha sido el principal causante del crecimiento en las exportaciones de crudo colombiano.
- En abril de 2022 se exportó un total de $1.913 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 90,6% anual frente al mismo periodo de 2021.
- En términos de volumen, se exportaron 15,6 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 33,9% frente a abril de 2021.

WEBINARS & WORKSHOPS
BIENES & SERVICIOS

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

Ofrecemos a nuestras compañías afiliadas la posibilidad de desarrollar eventos y/o talleres virtuales, presenciales o híbridos 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, de Gas y Energía, 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 de petróleo, gas y energía
- Diseño de invitación
- Envío de invitación a bases de datos de compañías de B&S, E&P, Gobierno, entre otros
- Telemercadeo a los invitados
- Envío de Tips Campetrol (Por WhatsApp)
- Staff para la organización y logística del Webinar
- Utilización de la plataforma Zoom o Meets

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

¿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!

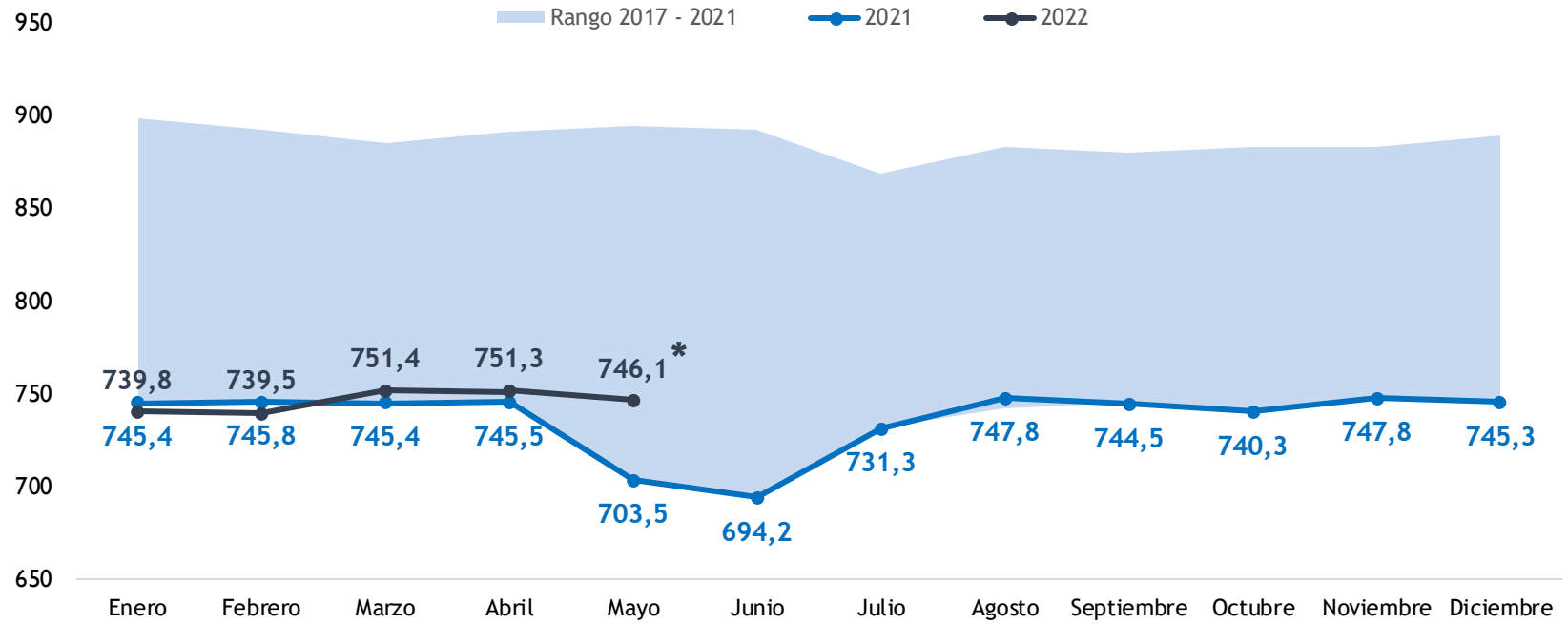
Necesitamos la gasolina para transportarnos, el asfalto para las vías, el gas para cocinar, incluso, en estos celulares que utilizamos hay derivados del petróleo, imagínense que tuviéramos que importarlo. Ahí si pagaríamos tres veces más por la gasolina. Debemos tener nuestro petróleo y nuestro gas, 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
Mayo 2022

746,1 KBOPD

▲ +6,1% anual (42,6 KBOPD)

▼ -0,7% mensual (5,2 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

745,6 KBOPD

▲ +1,2% anual (8,5 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4 KBOPD

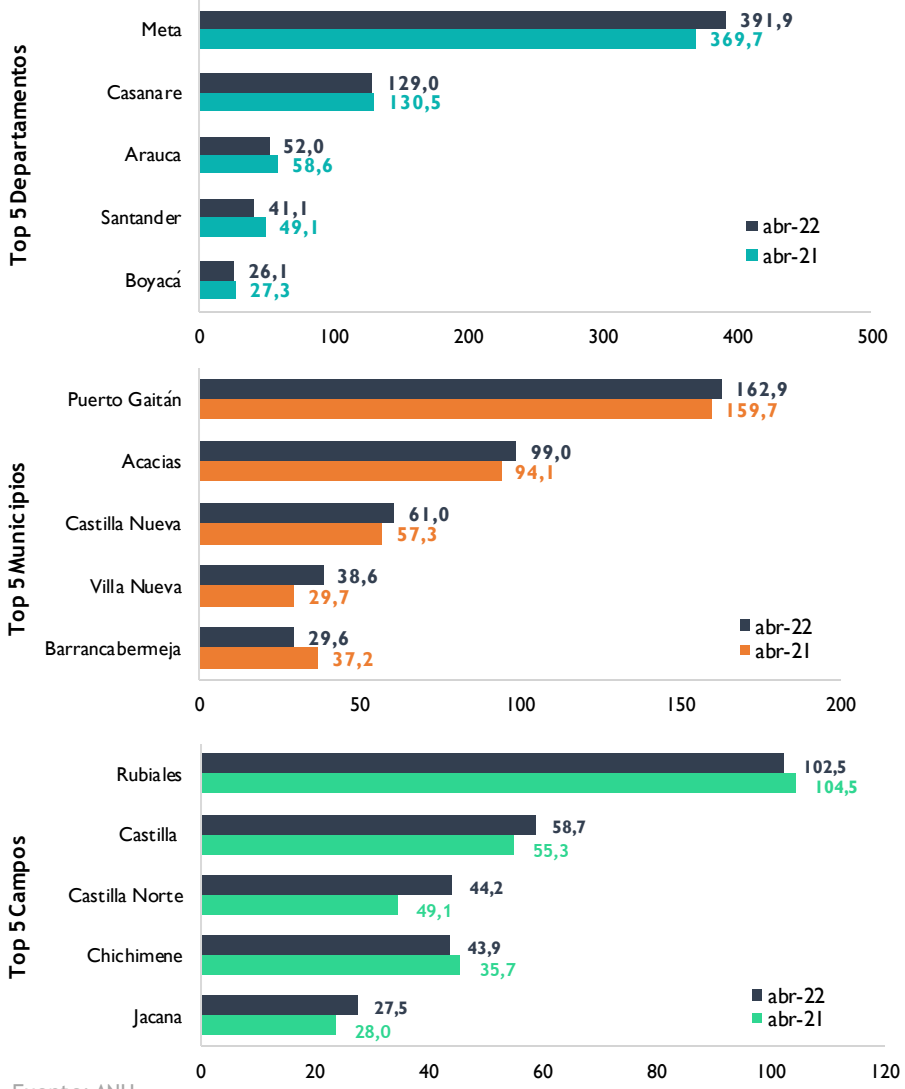
▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de mayo fue de 746,1 KBOPD, lo cual representa un incremento de 6,1% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- Se registraron caídas en la producción en campos de los departamentos del Meta, Santander y Putumayo, debido principalmente a problemas de orden público, fallas eléctricas, mecánicas y facilidades.

Producción de petróleo – Georreferenciación

KBOPD - Promedio abril 2022*



Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

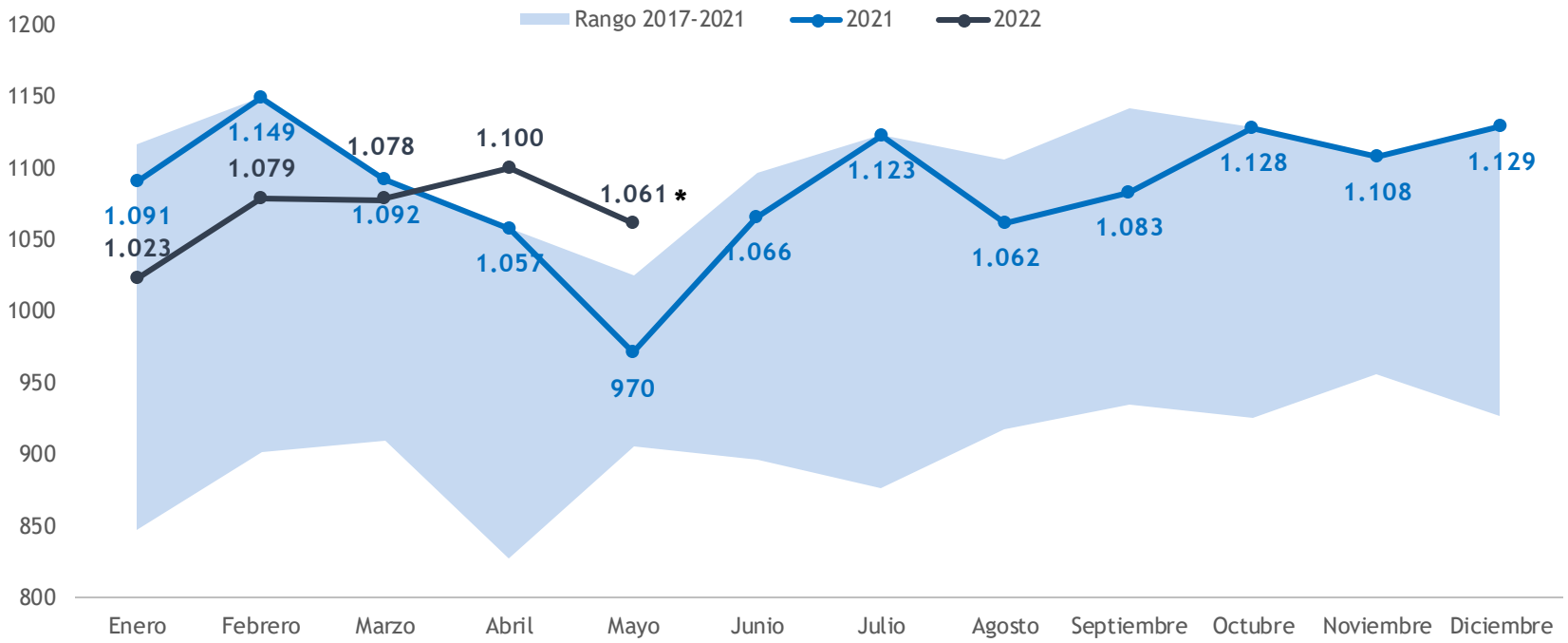
Para abril de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,2% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 52,6%, ahora bien, en dicho mes experimentó un incremento anual del 6% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,1%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,7% (incremento anual del 2% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,8%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 13,6% (reducción anual del 1,9% en su producción).

Producción de gas – Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Mayo 2022

1.061 MPCD

▲ +9,3% anual (90,6 MPCD)

▼ -3,6% mensual (39,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

1.068 MPCD

▼ -0,3% anual (3,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

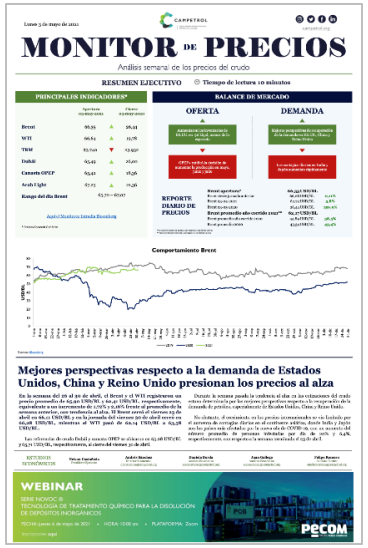
1.088 MPCD

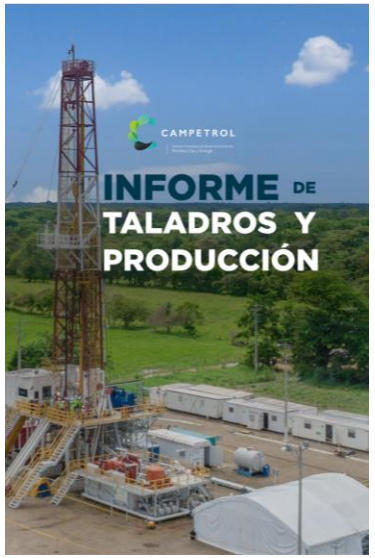
▲ +4,4% anual (46,31 MPCD)

Durante el mes de mayo, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.061 MPCD, representando así, un crecimiento de 9,3% con respecto al mismo mes en 2021.

- En este periodo se registró un aumento en la producción de los campos Clarinete, Chuchupa, Aguas Vivas, Cusiana y Cupiagua.
- Por otra parte, hubo decrecimiento de la producción en Caramelo, Corrales, La Belleza, Arrecife y Toronja.
- Cabe resaltar que, durante este mes se registraron importaciones de gas por 7,6 MPCD.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS





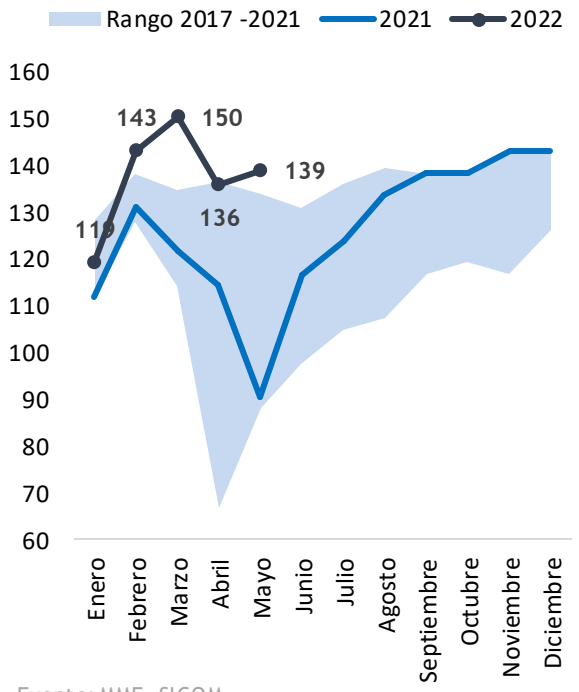
Mayor información:

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

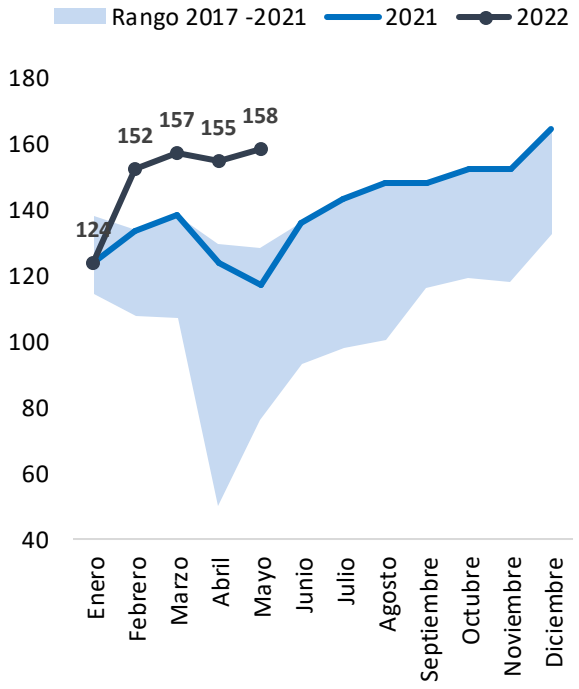
DEMANDA O&G COLOMBIA

Demanda de combustibles líquidos

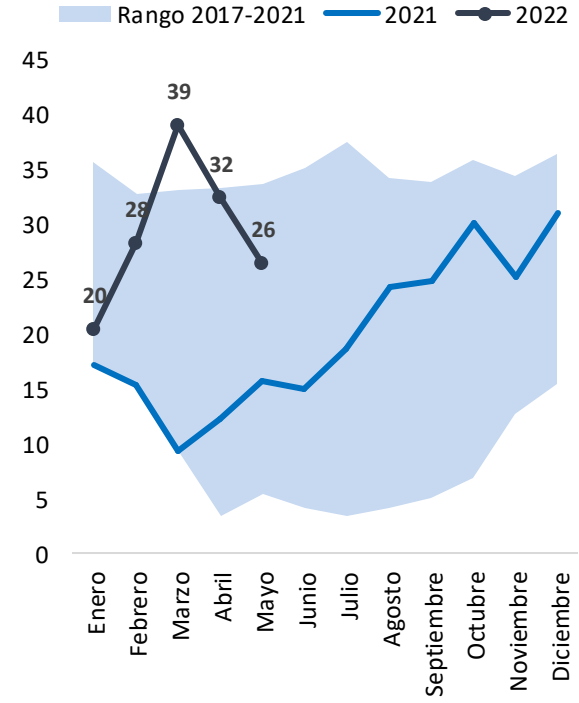
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM
Corte: Mayo 2022

Promedio mensual
Mayo 2022

323,5 KBPD

▲ +45,2% anual (100,7 KBPD)

▲ +0,2% mensual (0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

315,9 KBOPD

▲ +24,0% anual (61,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1 KBOPD

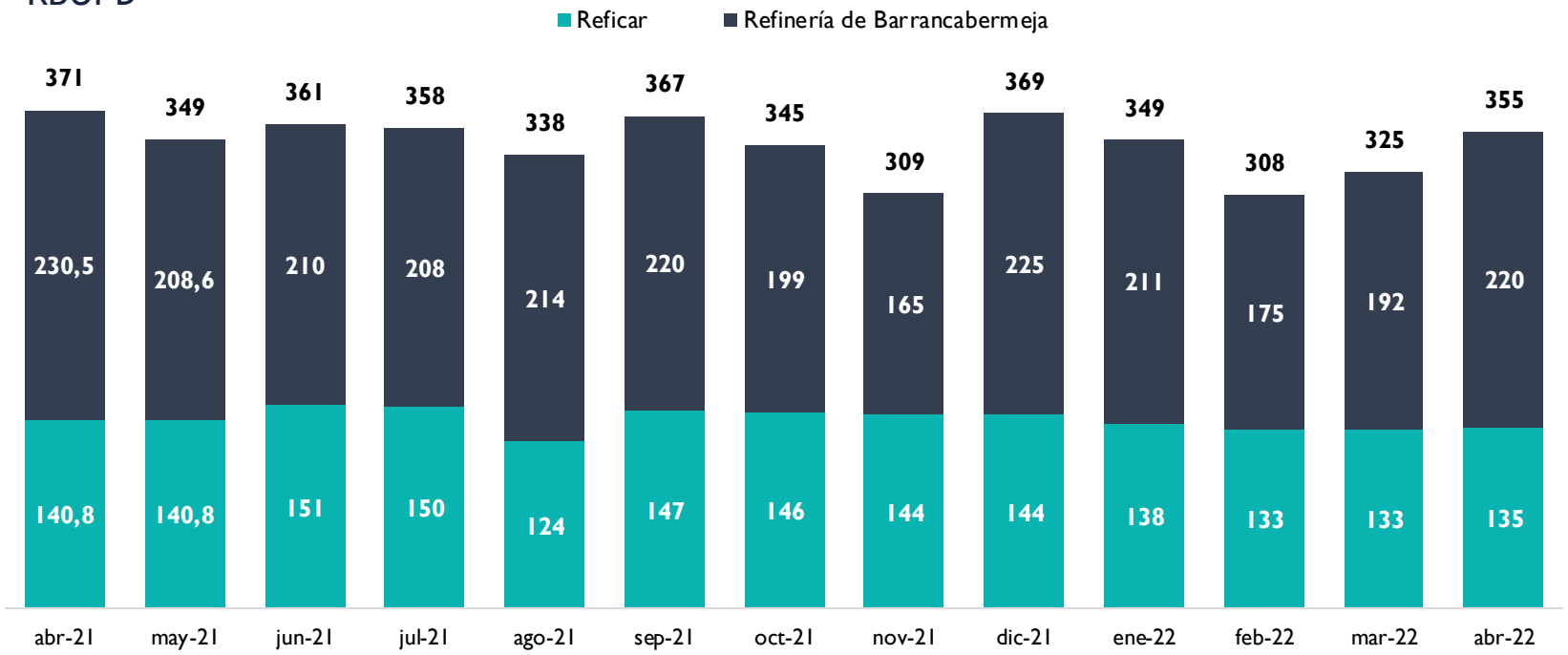
▲ +23,8% anual (55 KBPD)

Para mayo de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 323,5 KBPD, 0,2% superior a la observada en abril.

- Durante este mes se observó un repunte en los volúmenes vendidos de Diesel y Gasolina.
- Se registró una disminución de la cantidad de vuelos debido al incremento en los casos de Covid-19 en el país, lo cual se reflejó en los volúmenes consumidos de Jet.

Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol
Corte: Abril2022, último dato disponible

Promedio mensual
Abril 2022

355 KBOPD

▼ -4,4%% anual (16,3 KBOPD)

▲ +9,23% mensual (30 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero -Abril 2022

334,3 KBOPD

▼ -8,09% anual (29,4 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

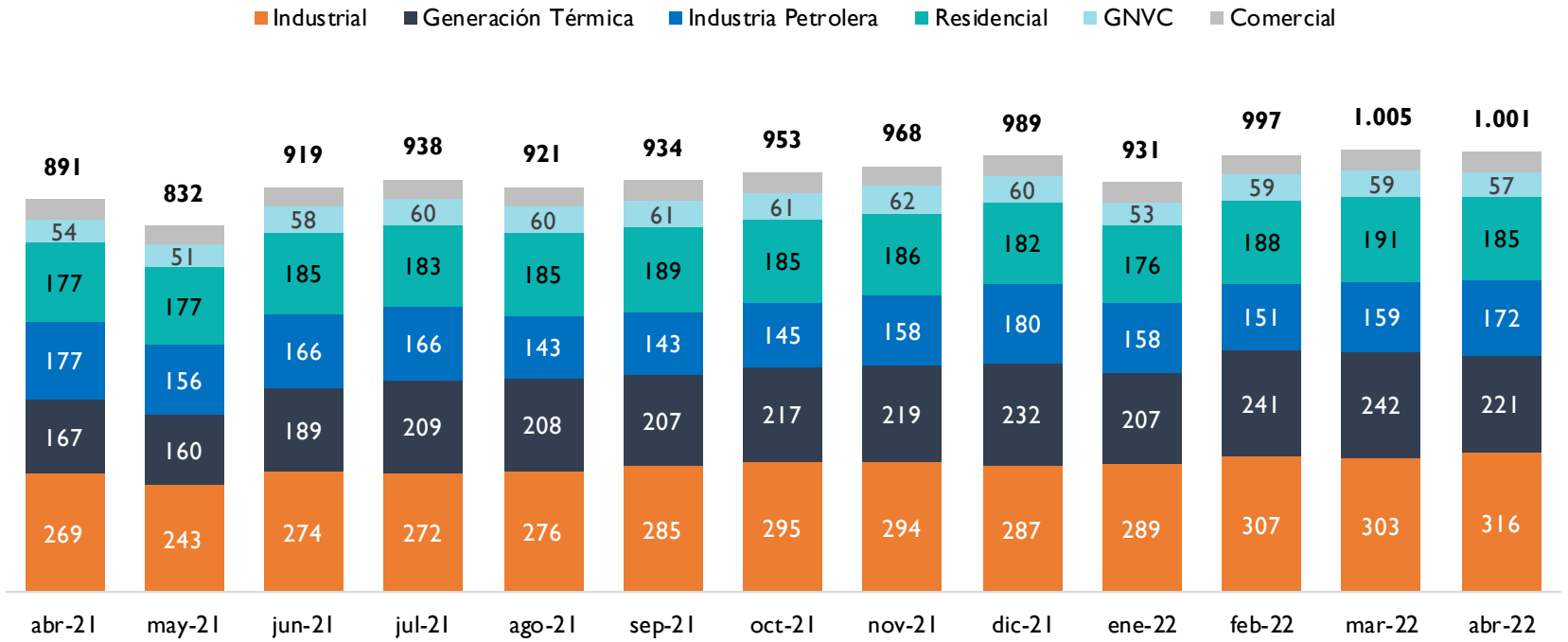
▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 355 KBOPD en el mes abril de 2022, un incremento de 9,3% con respecto al mes de marzo.

- Una vez finalizados los trabajos de mantenimiento en ambas refinerías, se dio inicio a la etapa de ascenso en los niveles de carga.
- La prioridad en el mes fue cargar los volúmenes suficientes para garantizar los inventarios requeridos para el consumo interno.

Demanda de gas

MPCD*



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Abril 2022, último dato disponible
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Abril 2022

1.001 MPCD

▲ +12,4% anual (68,4 MPCD)

▼ -0,42% mensual (4,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

983 MPCD

▲ +5,3% anual (49,5 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

933 MPCD

▲ +0,1% anual (1 MPCD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de abril registró un incremento de 12,4% anual, al ubicarse en 1.001 MPCD.

- 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 refinerías.

Muchas metas un camino

Aprende inglés en **Berlitz**
y mejora tu CV

¡Matricúlate ya!

Pregunta por los descuentos que te ofrece tu convenio.

15% off sobre precio de campaña para trabajadores

10% off sobre precio de campaña para familiares

convenios@berlitz.com.co **(601) 7459999** **(316) 4661114**

Aplican condiciones y restricciones.

Berlitz®

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes & Servicios Petroleros

PRIME
BUSINESS SCHOOL
UNIVERSIDAD SERGIO ARBOLEDA

MAESTRÍA EN GESTIÓN ENERGÉTICA

SNIES 106306

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

WORKSHOP

Planes y programas de inversión 2022

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

PRIMERA SESIÓN
Martes 21 de diciembre de 2021
ecopetrol UPSTREAM

SEGUNDA SESIÓN
Viernes 14 de enero de 2022
ecopetrol REFINACIÓN & ENERGÍA

TERCERA SESIÓN
Jueves 20 de enero de 2022
cenit | OCENSA | ODL Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. | Oleoducto de Colombia

CUARTA SESIÓN
Jueves 27 de enero de 2022
acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas — TENDENCIAS DE INVERSIÓN | GEOPARK CREAR VALOR Y RETRIBUIR | hocol

QUINTA SESIÓN
Viernes 28 de enero de 2022
GranTierra Energy | CANACOL ENERGY LTD.

SEXTA SESIÓN
Miércoles 2 de febrero de 2022
PAREX RESOURCES | Tecpetrol

SÉPTIMA SESIÓN
Jueves 3 de febrero de 2022
PERENCO | FRONTERA ENERGY | SierraCol energy

OCTAVA SESIÓN
Martes 8 de febrero de 2022
enel | TGI GRUPO ENERGÍA DE BOGOTÁ

NOVENA SESIÓN
Miércoles 9 de febrero de 2022
Shell | acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas — COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

DÉCIMA SESIÓN
Viernes 11 de febrero de 2022
upme Unidad de Planeación Minero Energética | ANH AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

UNDÉCIMA SESIÓN
Martes 21 de febrero de 2022
ecopetrol YNC | CEPSA | Mansarovar ENERGY

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

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

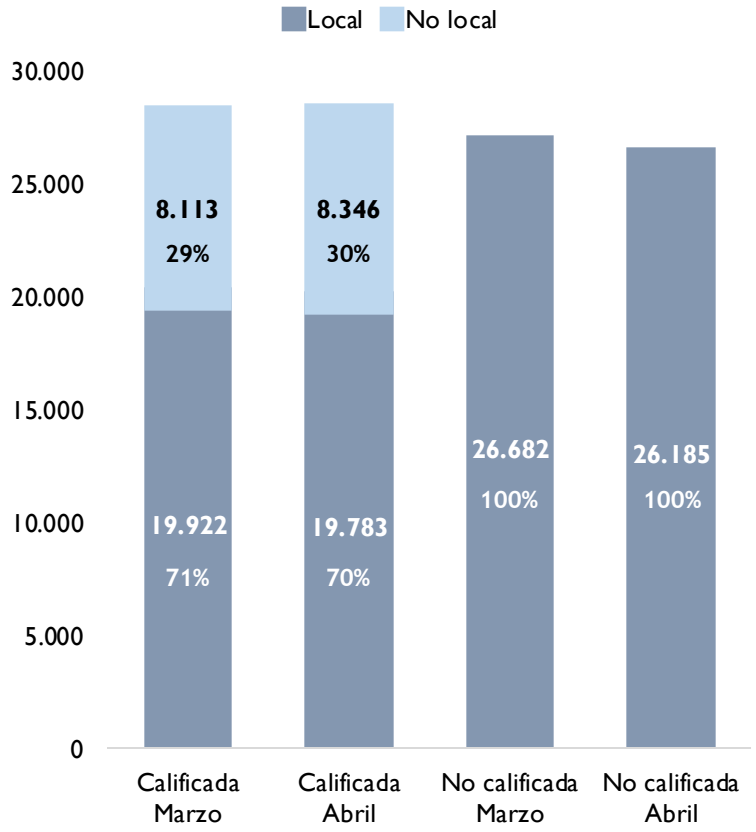
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Abril 2022

54.314

Trabajadores de contratistas



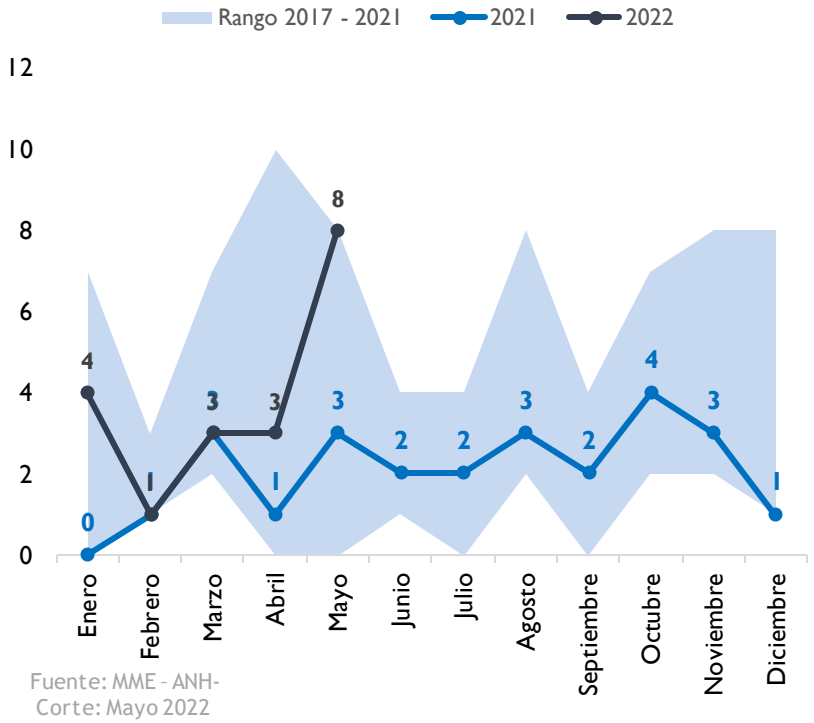
En abril de 2022, se reportaron 54.314 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 51,8% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 70%, cerca de 20 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 48,2% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 26 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 7,7 mil y 7,3 mil, respectivamente.

Fuente: Informe de Contratación de mano de obra local Grupo Ecopetrol

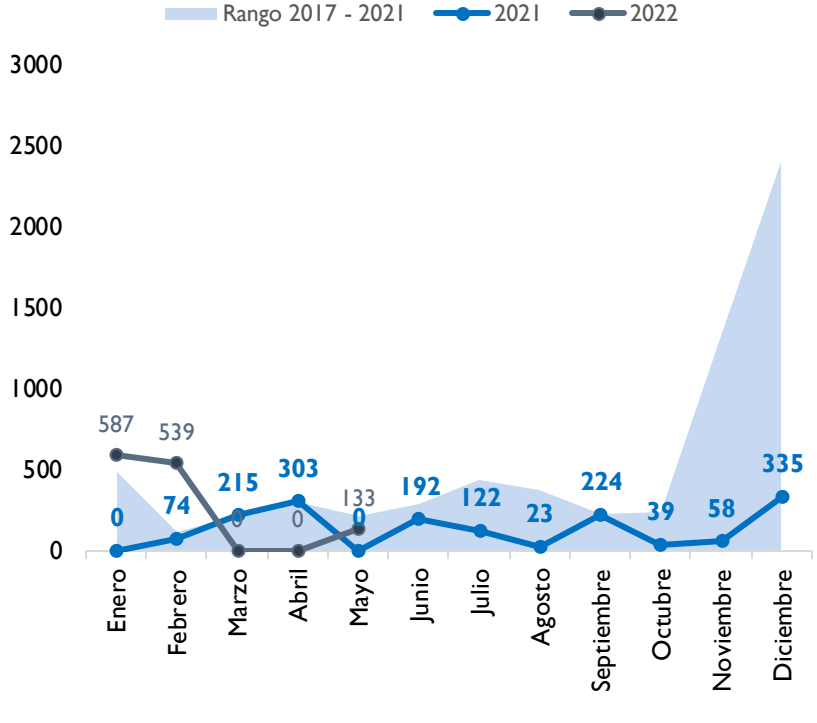
Actividad exploratoria – Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH-
Corte: Mayo 2022

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Acumulado pozos perforados
Mayo 2022

19

▲ +138% anual (11 pozos)

▲ +73% mensual (8 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Acumulado sísmica
Mayo 2022

1.159 KM

▲ +113% anual (667 km)

▲ +12% mensual (133 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.585 KM

▲ +460% anual (1.302 km)

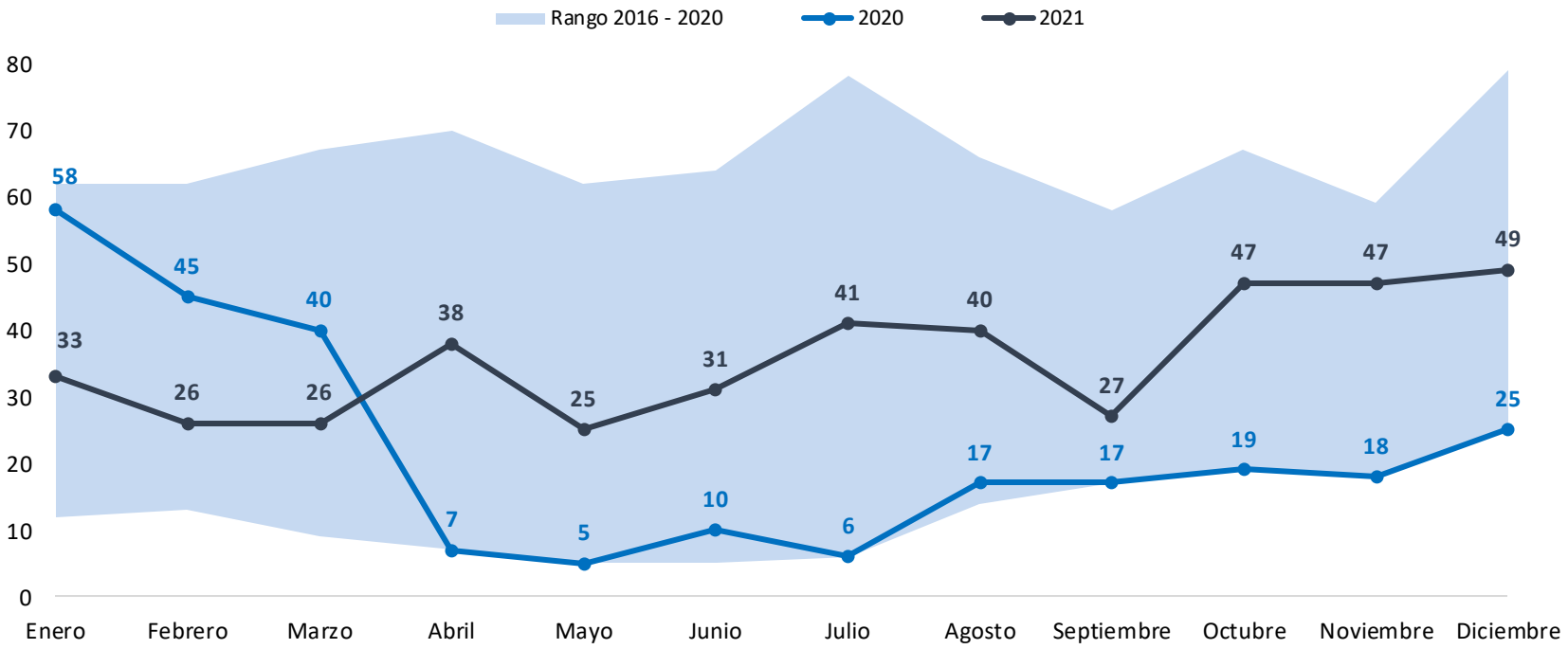
Durante el mes de mayo de 2022, se registró la perforación de ocho pozos exploratorios, cinco pozos por encima de los perforados en mayo de 2021.

- Se perforaron los siguientes pozos: Cumare 1 (CPO-13), Tejón-1 (CPO-9), Urraca-1X-1 (CPO-5), Alboka-1 (VIM-5), Maute-1 (CPO-13), Gorgón-2 ST (COL-5), Maute-1H (CPO-13), y Bugalu-1 (CPO-11).

- Por otra parte, en el mes de mayo se evidenció un avance de 133 km de sísmica en el programa CHARANGO 2D ubicado en el contrato VIM-5.

Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



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

Acumulado a la fecha
Enero - Diciembre 2021

430

▲ +61,0% anual (163 pozos)

▲ +12,9% mensual (49 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

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

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

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

CAMPETROL
SPOTLIGHT
Anton Paar
Edición 20
Martes 03 de mayo de 2022
Anton Paar
Anton Paar:
100 años de innovación, valor y transformación
100 years of innovation, value and transformation
Durante años, hemos sido testigos del constante cambio en nuestro mundo. Cómo cuidamos el medio ambiente, cómo nos cuidamos entre nosotros y cómo las empresas se han adaptado a las coyunturas a nivel mundial. Pero ¿qué tanto conocemos los diferentes procesos de adaptabilidad de nuestros asociados? En 1922, una empresa le apostó a trabajar e innovar de la mano con innumerables industrias -entre ellas la petrolera-, además de impulsar el crecimiento de sus empleados y generar valor agregado en todos los mercados.
For years, we have witnessed constant change in our world. How we take care of the environment, how we take care of each other and how companies have adapted to the global juncture. But how well do we know the different adaptability processes of our associates? In 1922, a company bet to work and innovate hand by hand with innumerable industries -including the petroleum industry-, in addition to promote the growth of its employees and generate added value in all markets.
En la celebración de sus 100 años, Anton Paar hace un recuento de su recorrido hasta el día de hoy. Toda esta experiencia le ha permitido a la multinacional reafirmar su compromiso con sus clientes, generar confianza en los procesos operacionales de la industria y brindar la certeza de contar con un aliado líder en instrumentos de laboratorio y proceso de alta precisión.
In celebration of their 100 years, Anton Paar recounts his journey to this day. All this experience has allowed the multinational to reaffirm its commitment to their customers, generate confidence in the operational processes of the industry and provide the certainty of having a leading partner in high-precision laboratory and process instruments.
¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT...! Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

CAMPETROL
SPOTLIGHT
GIP
Edición 19
Martes 29 de marzo de 2022
El MEJOR LUGAR para TRABAJAR en COLOMBIA:
y por eso, el MEJOR ALIADO ESTRATÉGICO para sus PROYECTOS
Productividad y talento humano: ser el mejor lugar para trabajar según el ranking GPTW nos llevó a esforzarnos en seguir mejorando nuestros programas de desarrollo personal, profesional y laboral
La productividad de una empresa está estrechamente ligada a la satisfacción y realización de sus colaboradores, el mayor reto sucle ser generar las condiciones necesarias que motiven el crecimiento de los ellos y los motiven a permanecer en su cargo ¿Qué buscamos los colombianos en las empresas para realmente enamorarnos de nuestro trabajo? La tarea no es fácil y las organizaciones tienen la tarea de prepararse cada vez más para aportar de forma personal y emocional al crecimiento profesional de sus colaboradores. En esta edición de Spotlight, hablamos con **GIP**, empresa afiliada a **CAMPETROL** y empresa reconocida como el **MEJOR** lugar para trabajar en Colombia en 2021 bajo el ranking de **Great Place to Work® Institute**.
Esta certificación busca impulsar transformaciones en las organizaciones que impacten positivamente en la sociedad y ratifican el esfuerzo de nuestra empresa afiliada en crear valor a sus colaboradores, haciéndoles sentir como en casa y generando un ambiente de confianza y crecimiento profesional.
"Lo más importante para GIP SAS siempre ha sido el talento humano, La Fraternidad; uno de sus más importantes principios."
C: ¿Qué es la certificación GPTW y de dónde nace la iniciativa?
GIP: Es un programa de reconocimiento a la calidad del Ambiente Laboral.
C: ¿Acoge empresas de todos los sectores?
GIP: Sí
¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT...! Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

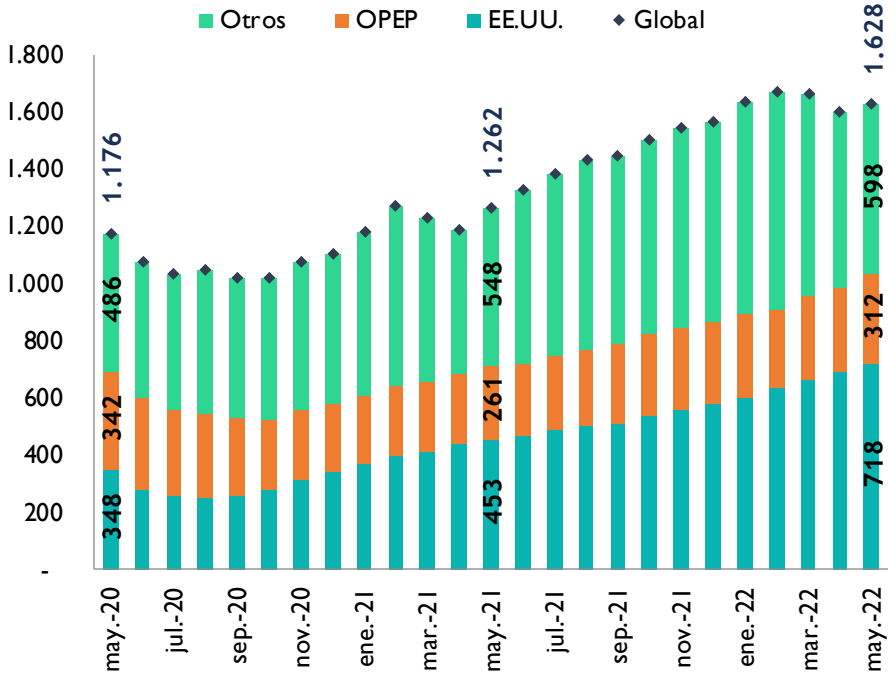
CAMPETROL
SPOTLIGHT
consultec
Edición 21
Miércoles 25 de mayo de 2022
Premio de Gestión a HSEQ Consultec por parte del Consejo Colombiano de Seguridad - RUC 2020
El trabajo conjunto del equipo de **Consultec** encabezado por la Dirección Estratégica, apoyada por los departamentos HSEQ, Gestión Administrativa, Compras y Logística, permitió la obtención del reconocimiento Premio de Gestión HSEQ, entregado por el Consejo Colombiano de Seguridad - RUC 2020.
La labor de cada integrante del equipo, respondiendo al lema institucional: **¡Consultec, un solo equipo!**, permitió la obtención de este premio, el cual es un reconocimiento al trabajo de todos y cada uno de los miembros de la organización, la entrega y dedicación que tienen hacia los retos que sus clientes les ponen y en general el compromiso que todos han adquirido hacia sus labores.
Entrevista al equipo HSEQ
¿Se habían postulado previamente al premio? ¿Esta es la primera vez?
Esta es la primera vez que nos postulan para este premio, fue una gran alegría y orgullo tener este reconocimiento lo cual exalta nuestro compromiso con la seguridad, la protección al medio ambiente, la salud y el bienestar de nuestros trabajadores.
¿Cuál fue el proceso de preparación para postularse a este premio?
Aprovechamos nuestras fortalezas y oportunidades del mercado para consolidarnos como una empresa capaz de ajustarse a los cambios y adversidades que puedan presentarse, como lo fue la pandemia por COVID-19. Esta circunstancia representó un reto ya que tuvimos que buscar estrategias que nos acercaran a nuestro personal, buscando la protección de nuestros trabajadores, la prevención de accidentes y de la presencia de enfermedades laborales.
En los últimos años hemos tenido resultados en las auditorías RUC superiores al 95% en donde se resalta el alto desempeño de nuestro sistema de Gestión Integral.
¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT...! Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

Jean Carlos Rosas – comunicaciones@campetrol.org

ACTIVIDAD DE TALADROS

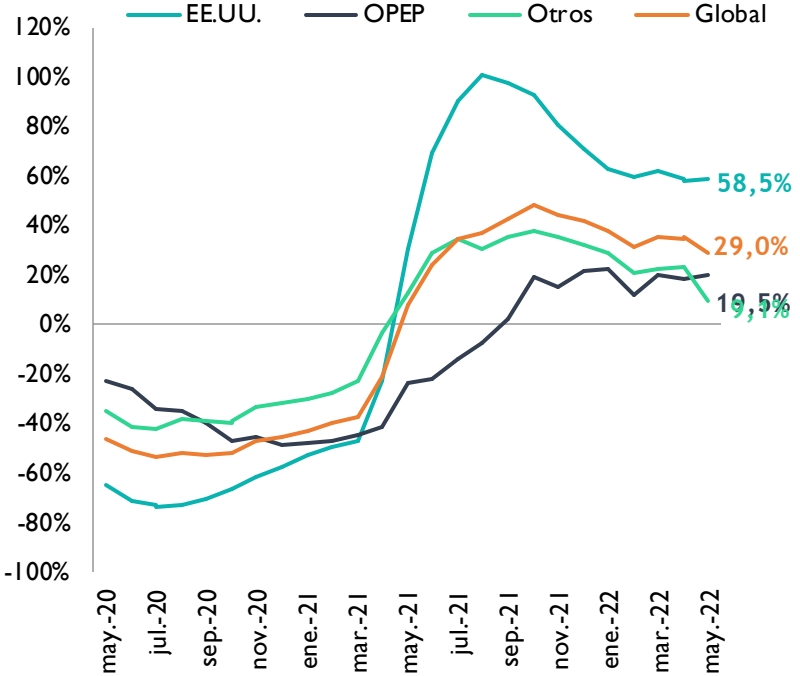
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Conteo mensual
Mayo 2022

1.628 Equipos

▲ +29,0% anual (366 Equipos)

▲ +1,6% mensual (25 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

1.639 Equipos

▲ +33,5% anual (412 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

▲ +0,7% anual (10 Equipos)

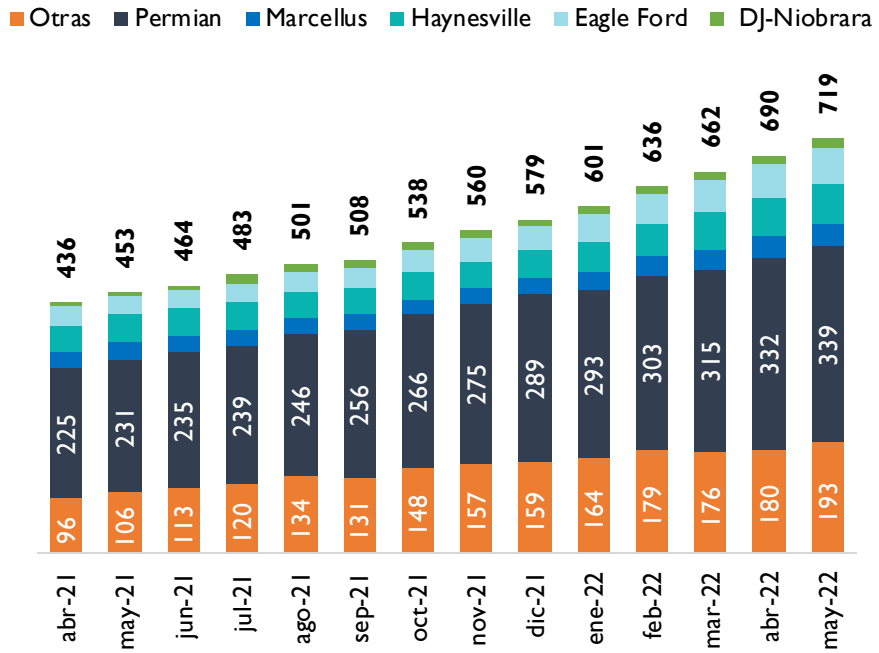
Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.628 equipos en mayo de 2022. Con este registro se reversó la tendencia negativa del mes pasado.

- Para mayo, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 29,0%.

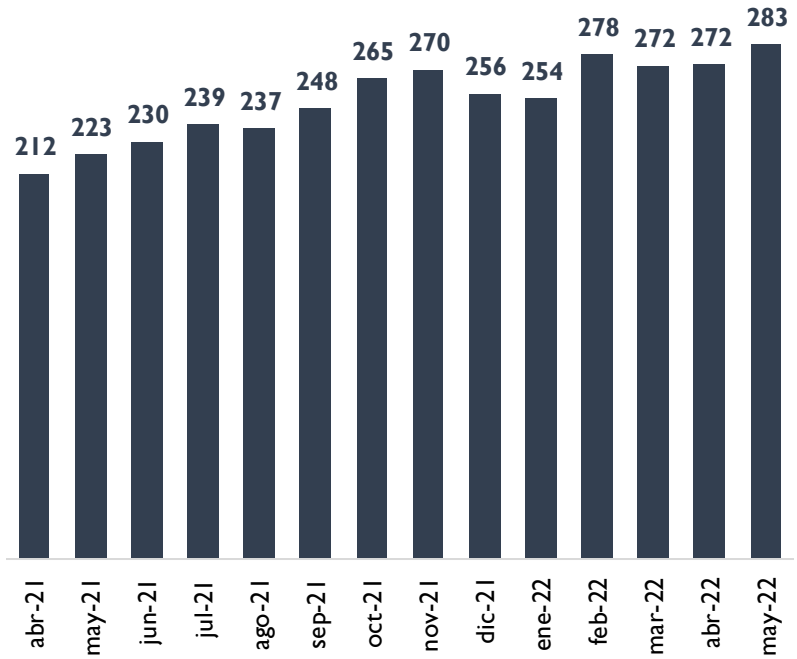
- Los países OPEP experimentaron un aumento en el número de taladros, lo que va acorde con el plan de flexibilización de recortes a la producción con incrementos mensuales de 430 mil barriles diarios. De acuerdo con lo anterior, se espera que los niveles se mantengan en crecimiento en el corto y mediano plazo.

Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos



Unidades de fracturamiento activas



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

Durante el mes de mayo el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 719 equipos en promedio, 29 equipos adicionales al mes de abril de 2022.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Permian e Eagleford, con 7 y 5 equipos adicionales, respectivamente.
- Por su parte, en el mes de mayo se mantuvieron en servicio 283 unidades de fracturamiento, 11 más que en abril.

Promedio mensual de taladros
Mayo 2022

719 Equipos

▲ +58,5% anual (265 Equipos)

▲ +4,2% mensual (29 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Mayo 2022

661 Equipos

▲ +59,9% anual (248 Equipos)

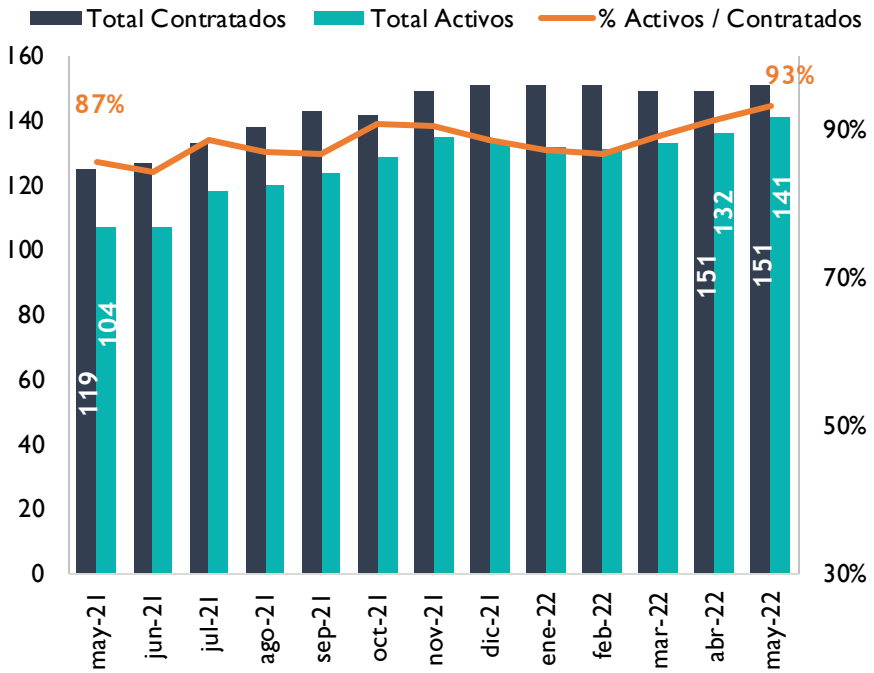
Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

475 Equipos

▲ +9,0% anual (39 Equipos)

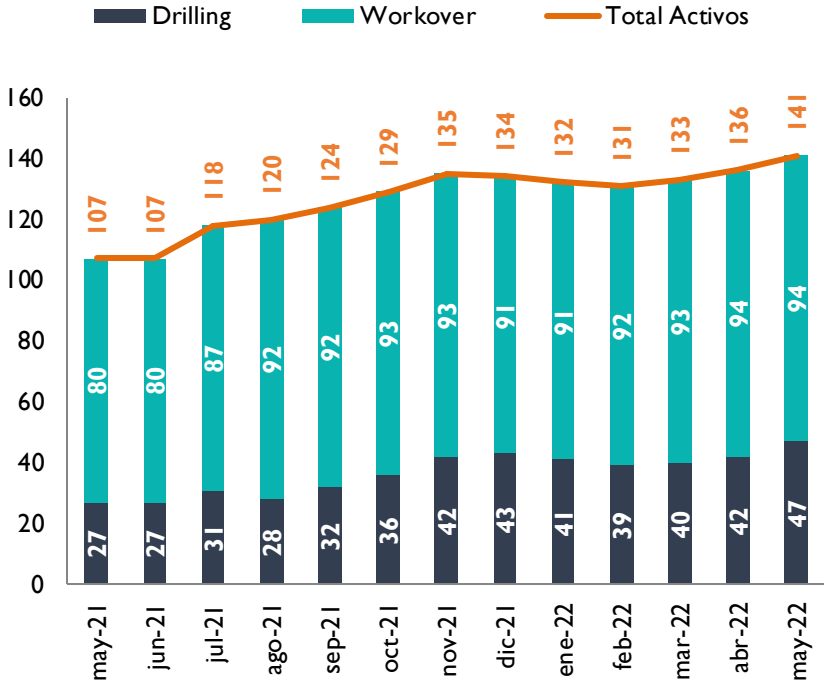
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



Conteo mensual
Mayo 2022

141 Equipos

▲ +31,8% anual (34 Equipos)

▲ +3,7% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

135 Equipos

▲ +25,8% anual (28 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

117 Equipos

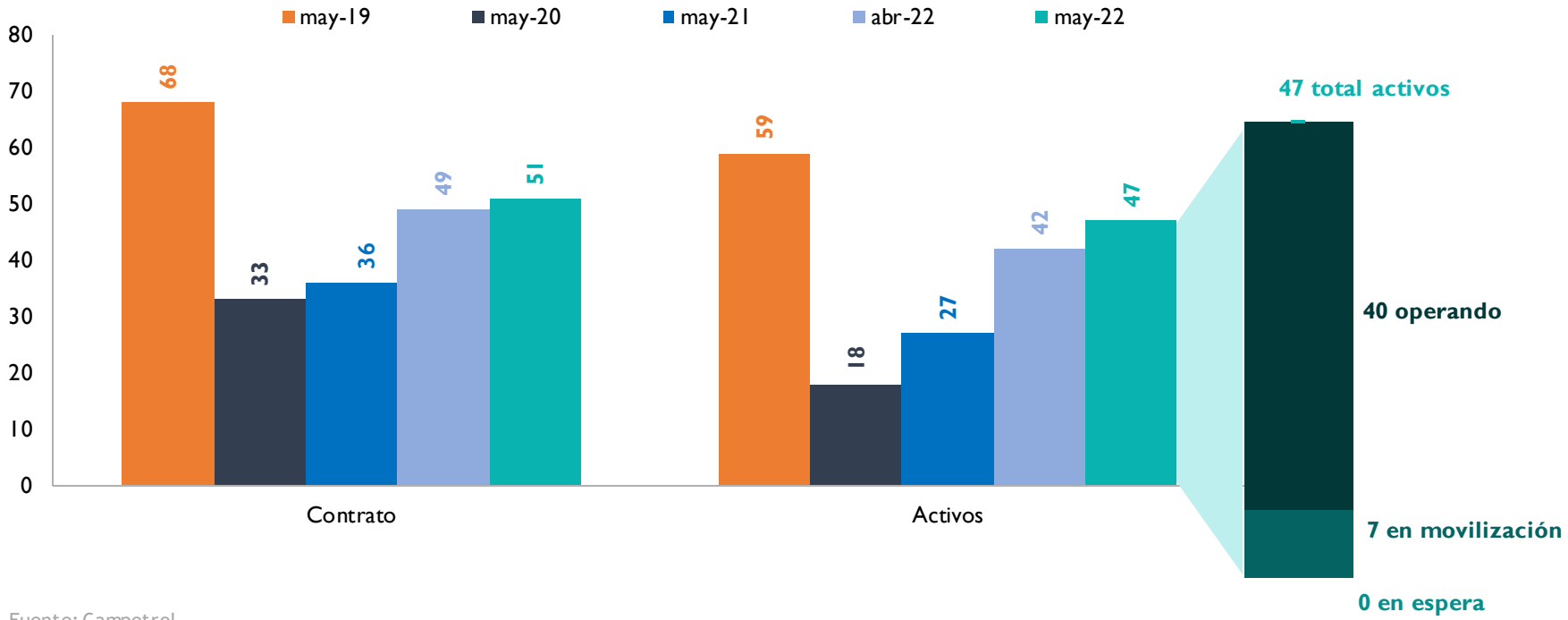
▲ +39,8% anual (33 Equipos)

El número de taladros activos en Colombia en mayo de 2022 se ubicó en los 141 equipos (47 de *Drilling*), superior en cinco equipos frente al registro de abril de 2022.

- Con el registro de mayo, superamos el nivel promedio evidenciado antes de la pandemia (138 promedio anual de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 93%, superior al 91% del mes anterior.
- Con el registro de mayo se confirma la consolidación de la recuperación de la actividad de taladros en el país. Sin embargo, se identifican fuertes riesgos a la baja de cara a la segunda vuelta de las elecciones presidenciales.

Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Mayo 2022

47 Equipos

▲ +74,1% anual (20 Equipos)

▲ +11,9% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

42 Equipos

▲ +67,2% anual (17 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

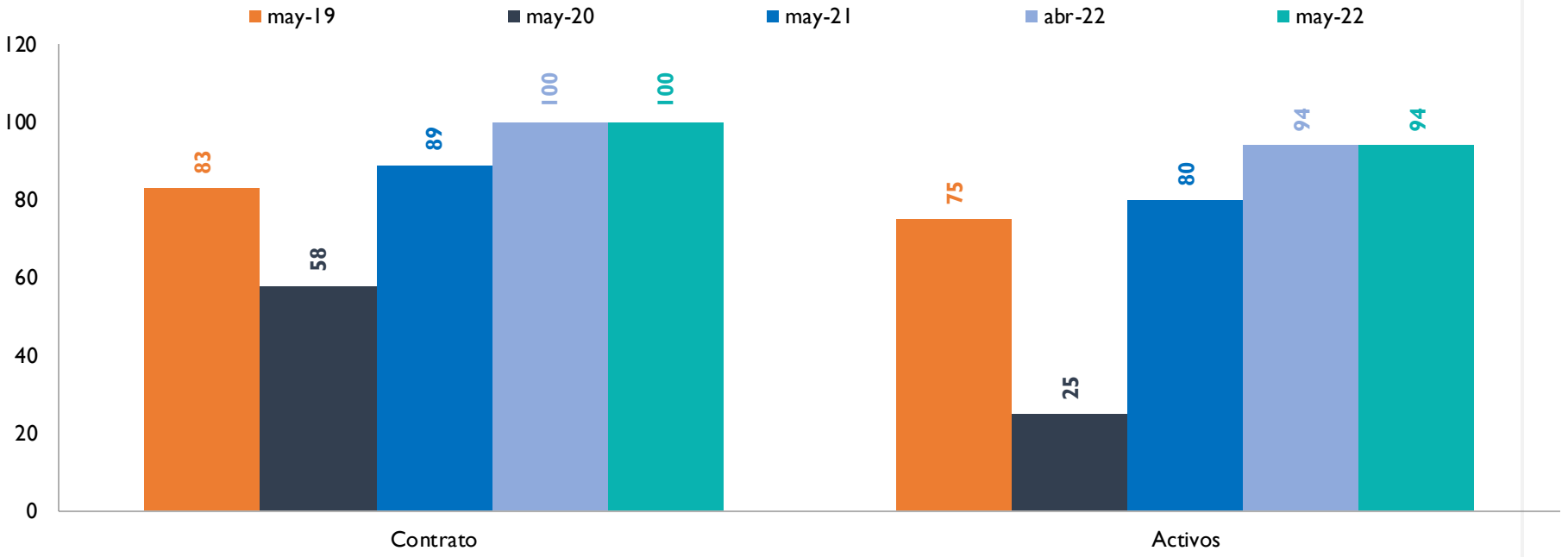
▲ +14,8% anual (4 Equipos)

De los 151 equipos contratados totales para mayo de 2022 en Colombia, 51 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 47 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 47 equipos activos, 40 estuvieron en operación y 7 en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó una contracción de un taladro.
- En línea con los riesgos a la operación asociados a las condiciones de entorno, se observan siete equipos en movilización, los cuales, dependiendo del desenlace electoral, podrían iniciar operaciones en el corto plazo.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 92,2%.

Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Mayo 2022

94 Equipos

▲ +17,5% anual (14 Equipos)

– 0% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2022

93 Equipos

▲ +13,2% anual (11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

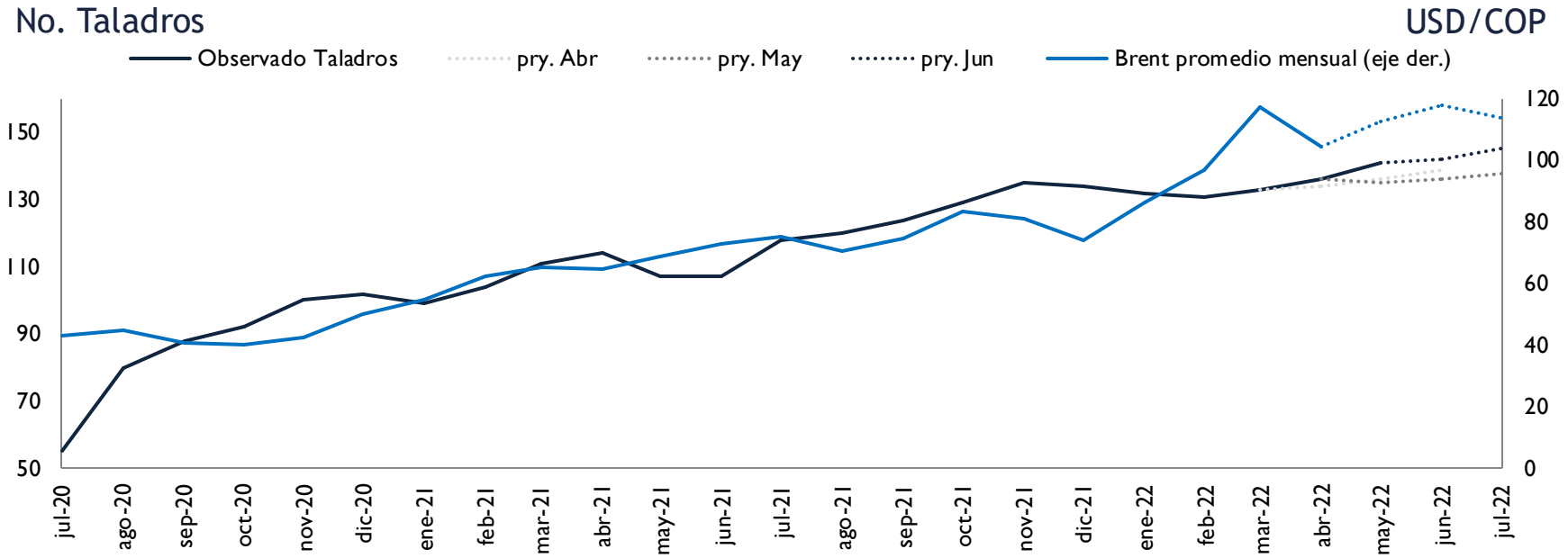
87 Equipos

▲ +51,3% anual (29 Equipos)

En mayo, se reportaron 100 equipos de workover contratados, de los cuales 94 estuvieron activos.

- La estabilidad en el conteo del segmento de workover indica que se está alcanzando el tope de actividad, en línea con los planes y programas de inversión de las compañías operadoras en este rubro.
- 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 94%.

Actividad de taladros Colombia - Proyección



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos pry. Jun
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				92				131			
mar-22	0	4	36	40				93				133			
abr-22	0	1	41	42	41			94	93			136	134		
may-22	0	7	40	47	43	41		94	93	94		141	136	135	
jun-22					45	42	48		94	94	94		139	136	142
jul-22						43	50			95	95			138	145
ago-22							51				95				146

Fuente: Campetrol, EIA STEO

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 142, 145 y 146, respectivamente.

Específicamente para el segmento de Drilling, el registro de mayo fue superior en seis equipos frente al pronóstico, debido a los nuevos equipos en movilización. Para los siguientes tres meses se espera una leve tendencia al alza que resultaría en un incremento de cuatro equipos, para ubicarse en 51 taladros activos en agosto.

Por su parte, para el segmento de workover no hubo cambio en la proyección para los siguientes meses.

Estos pronósticos se encuentran condicionados por los riesgos latentes asociados al desenlace electoral de este mes, y a las condiciones de orden público en el territorio.

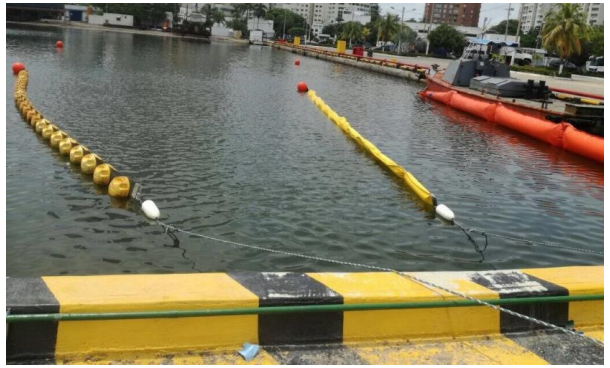
Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
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
abr-22	149	136	0	1	41	42	94
may-22	**151**	**141**	**0**	**7**	**40**	**47**	**94**

Fuente: Campetrol

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.



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.

Varichem de Colombia
Contacto:
Correo: sales@varichem.com **Cel:** +57 314 3340214

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 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.

TTP WELL SERVICES S.A
Contacto:
Correo: yenny.rojas@ttpwellservices.com.co

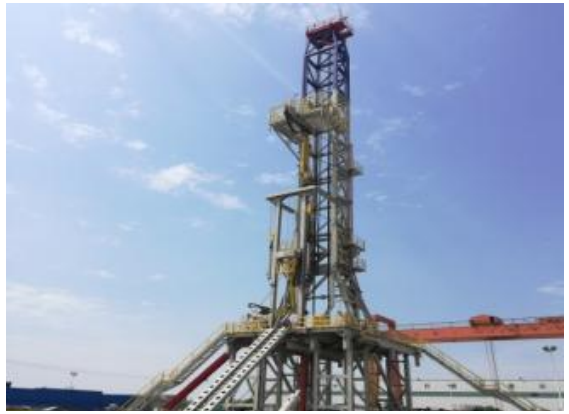
PARA MAYOR INFORMACIÓN

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

Clasificados
DE LA INDUSTRIA DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA

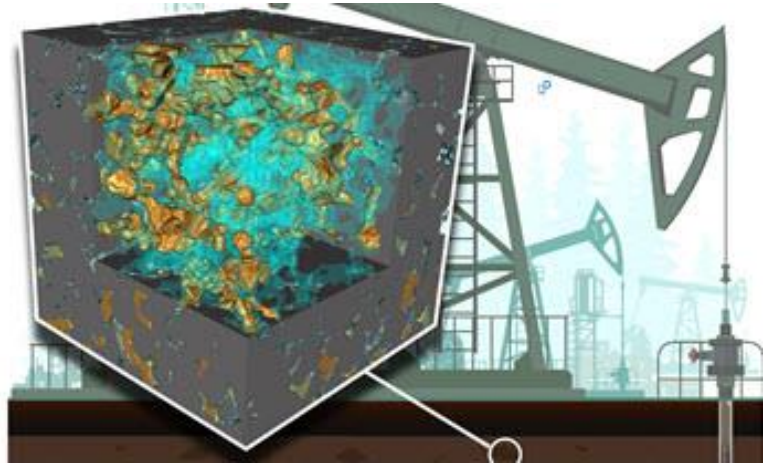
Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.

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

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 @campetrol @campetrol 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