



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE A FEBRERO DE 2021

11 de marzo de 2021

www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 3163623619
www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 3163623619
www.campetrol.org

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 en Colombia. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

El **Informe de Taladros de Campetrol** es un documento con más de ocho años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país.

Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de Campetrol.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA

Presidente Ejecutivo

presidenteejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y
Administrativos

deconomico@campetrol.org

JUAN GALLEGO*

Analista Económico

aeconomico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

DANIELA BORDA

Analista Económica

aeconomico2@campetrol.org

*Cualquier duda o comentario con respecto a este informe, por favor contactar a Juan Gallego

Informe de Taladros Campetrol. Corte a febrero de 2021

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Tenaris TuboCaribe

Foto página 4: Cortesía Independence

Foto página 16: Cortesía Masa Stork



CAMPETROL

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

Comité de Taladros

ATINA ENERGY SERVICES

BAKER HUGHES

BRASERV PETRÓLEO

FEEL CONSULTING

FMC TECHNOLOGIES INC

HELMERICH & PAYNE DRILLING

HALLIBURTON

SHANDONG KERUI PETROLEUM

INDEPENDENCE DRILLING

NABORS DRILLING

LUPATECH OFS

NATIONAL OILWELL VARCO

NABORS DRILLING

PETREX

PERFOTEC

PETROWORKS

PETROTECH DE COLOMBIA

SERINCO DRILLING

SCHLUMBERGER SURENCO

TTP WELL SERVICES

TENARIS TUBO CARIBE

WEATHERFORD

TUSCANY

Informe de Taladros Campetrol. Corte a febrero de 2021

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Tenaris TuboCaribe

Foto página 4: Cortesía Independence

Foto página 16: Cortesía Masa Stork



CAMPETROL

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

¡Afíliate!

Haz parte del **círculo petrolero**
de compañías de bienes y servicios
más importante en Colombia.

- Visibilidad y representatividad
- Acompañamiento jurídico y legislativo
- Eventos y networking
- Estudios económicos
- Comunicaciones
- Convenios

Ingresa a nuestro sitio web y
conoce los beneficios que ofrecemos

www.campetrol.org



CONTACTO

Eduardo L. Amaris. | comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 | Celular: 3163623619



CAMPETROL

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

CONTENIDO

PRINCIPALES INDICADORES

Página 7

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 11

- Durante febrero los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 59 USD/BL y 62,3 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento mensual de 13,5% en la referencia WTI y 13,7% en el Brent.
- El consumo global de petróleo presentó una expansión mensual en febrero de 2021, al ubicarse en 95,9 millones de barriles diarios, cerca de 2,2 millones de barriles más a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

CONTEXTO NACIONAL

Página 15

- En el consolidado de 2020 la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural en el PIB presentó una contracción del 11,2% anual.
- En febrero de 2021 la producción preliminar de crudo se ubicó en los 732,9 mil barriles diarios promedio, muy similar a los 732,6 mil barriles producidos en enero, lo que significaría una expansión mensual de 0,04%.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 20

- Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.270 equipos en febrero de 2021, una activación de 87 equipos frente al mes anterior.
- El número de taladros activos en Colombia en febrero de 2021 se ubicó en los 104 equipos (22 de drilling), tres taladros más a nuestro estimado.



PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional


62,3

USD/BL - Brent
(+13,7%) mensual
Promedio febrero 2021


-3,72

Millones BOPD
Balance de crudo*
(sobredemanda)
Promedio febrero 2021

Taladros activos
COLOMBIA

Total
104

(+5) mensual
(-25) anual
Febrero 2021

Contexto Nacional


732,9

KBOPD
(-16,5%) anual
Producción crudo
Febrero 2021


-35,5%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (nov 2020 – ene 2021)


Drilling
22

(+3) mensual
(-23) anual
Febrero 2021

21

operando

1

movilización

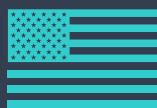
0

en espera

Taladros Activos - Global


1.270

(+87) mensual
Taladros
Mundial
Febrero 2021


398

(+29) mensual
Taladros
EE.UU.
Febrero 2021


Workover
82

(+2) mensual
(-2) anual
Febrero 2021

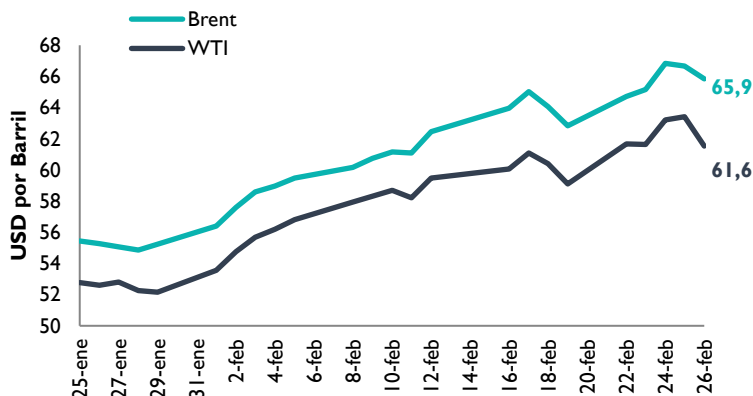
CONOCE NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES

(click para ir a cada documento)



PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Cotizaciones BRENT y WTI

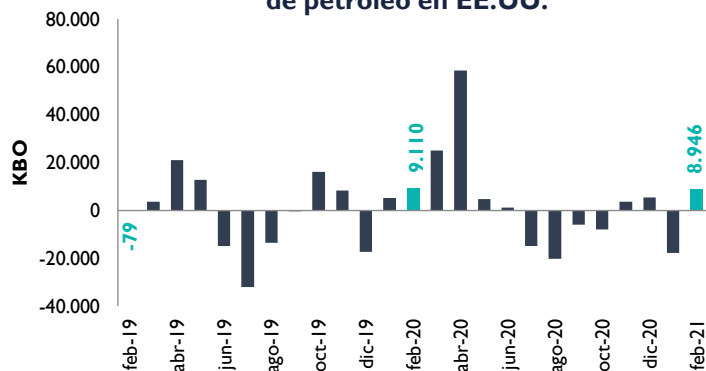


Fuente: EIA.

Durante febrero los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 59 USD/BL y 62,3 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento de 13,5% en la referencia WTI y 13,7% en el Brent, al compararlos con el promedio de enero.

La valorización se explicó principalmente por la creciente evolución en la aplicación de la vacuna contra el COVID-19 a nivel mundial, lo que permitiría la recuperación de la demanda, sumado al compromiso de los países OPEP+ por mantener el acuerdo de recortes.

Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

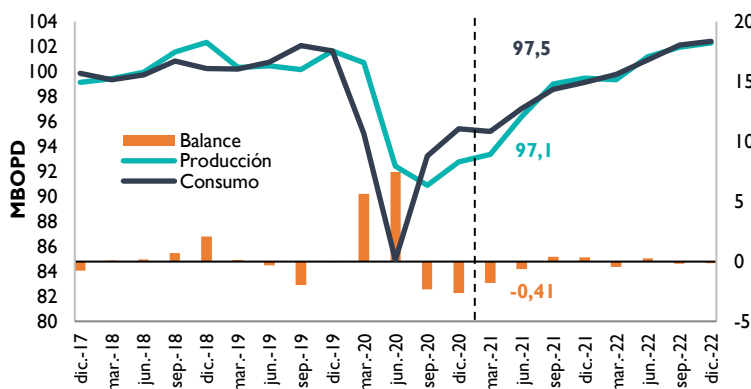


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 484 millones de barriles a cierre de febrero de 2021, superior en 8,9 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que, el incremento en los inventarios para cierre de febrero sorprendió a los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 462 millones de barriles. La diferencia entre el registro y el pronóstico generó un ligero impulso a la baja en los precios del crudo hacia final de mes, pues se relaciona con una menor demanda a la esperada.

Balance Trimestral Consumo-Producción Global



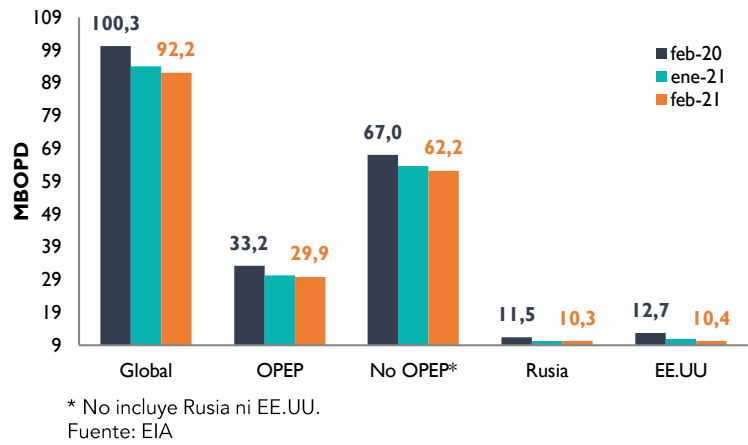
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en el último trimestre de 2020 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 2,64 millones de barriles, lo que representaría una fuerte corrección con respecto al exceso de oferta de la primera mitad del año.

Para el 2021, la EIA estima que se reduciría el exceso de demanda para ubicarse en 410 mil barriles en promedio para el consolidado del año.

OFERTA

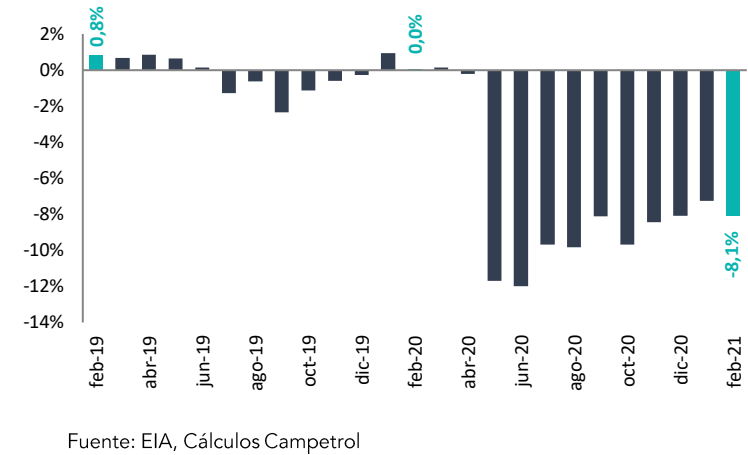
Oferta internacional de petróleo



En febrero de 2021, el suministro global de petróleo tuvo una reducción de 1,8 millones de barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 92,2 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones preliminares de la EIA.

La reducción se evidenció en los principales grupos de países. En efecto, de enero a febrero de 2021, la OPEP contrajo su producción en 459 mil barriles diarios (1,5%), Rusia en 68 mil barriles (0,65%), EE.UU. en 548 mil barriles (5%), y los demás países No OPEP en 1,3 millones de barriles (2,2%).

Variación anual de la oferta internacional



En febrero de 2021 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 8,1%, superior a la registrada en enero de 7,3%. Cabe resaltar que en febrero de 2020 la producción creció un 0,01% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por EE.UU., quien redujo el suministro en un 18,5% anual. De manera similar, los países OPEP, Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 9,9%, 10,4% y 7,1%, respectivamente.

Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
feb-21	92,17	29,93	62,24	10,34	10,39
mar-21	93,87	30,17	63,70	10,49	10,99
abr-21	94,97	30,33	64,63	10,59	11,04
may-21	96,70	31,69	65,01	10,66	11,04
jun-21	97,62	32,15	65,47	10,68	11,09
jul-21	98,63	32,72	65,91	10,70	11,19
ago-21	99,11	32,95	66,16	10,74	11,28

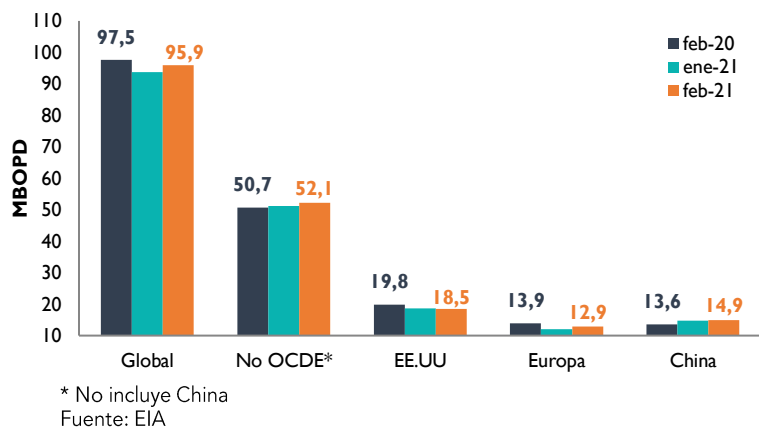
Según la EIA, las proyecciones sobre la oferta para los siguientes seis meses de 2021 evidencian que el suministro global de petróleo se normalizaría parcialmente con un incremento de 6,9 millones de barriles diarios para agosto de 2021, una expansión del 7,5% con respecto al estimado de febrero de 2021.

Luego de llegar a un mínimo de producción en junio de 2020 con 88 millones de barriles diarios, la recuperación de la demanda mundial permitiría suavizar el acuerdo de recortes a la producción de la OPEP+, y así iniciar una senda ascendente de la oferta hasta llegar a sus niveles pre-pandemia.

* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

DEMANDA

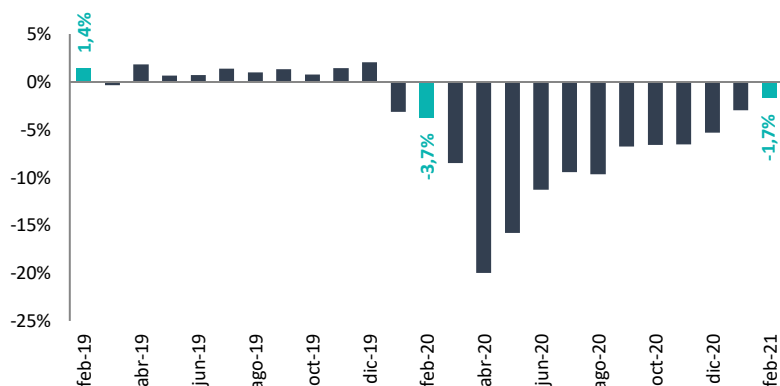
Consumo internacional de petróleo



El consumo global de petróleo presentó una expansión mensual en febrero de 2021, al ubicarse en 95,9 millones de barriles diarios, cerca de 2,2 millones de barriles más a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

La contracción mensual se explicó debido a la mayor demanda por parte de China, Europa y los demás países No OCDE, los cuales ampliaron el consumo en 182 mil barriles (1,2%), 839 mil barriles (6,9%) y 951 mil barriles (1,9%), respectivamente. Por el contrario, EE.UU. redujo su consumo en 149 mil barriles (0,8%).

Variación anual del consumo internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

El consumo global registró una contracción de 1,7% anual en febrero, inferior al registrado en enero de 3%. Cabe mencionar que en febrero de 2020 la demanda mundial experimentó una contracción anual del 3,7%,

La reducción anual de este mes fue liderada por EE.UU y Europa, los cuales evidenciaron una caída anual de 6,7% y 7,1%, respectivamente. Por el contrario, China y los demás países No OCDE incrementaron su consumo en un 9,5% y 2,9%, respectivamente.

Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU	Europa	China
feb-21	95,89	52,14	18,51	12,92	14,93
mar-21	96,06	52,30	18,96	12,81	15,07
abr-21	96,27	52,89	19,07	12,91	15,44
may-21	96,67	53,28	19,34	12,74	15,24
jun-21	98,18	53,81	19,69	13,25	15,12
jul-21	98,35	53,57	19,79	13,45	15,06
ago-21	98,37	53,07	20,24	13,29	14,60

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 98,37 millones de barriles diarios para agosto de 2021, una expansión del 2,6% (2,48 millones de barriles) con respecto al estimado de febrero de 2021. De acuerdo con la agencia, la tendencia de recuperación iniciada en mayo de 2020 se mantendría durante 2021.

Las proyecciones de la EIA indican que la demanda mundial de crudo se recuperaría, a un ritmo similar al estimado en el mes pasado. Lo anterior estaría relacionado el positivismo frente al proceso de vacunación a nivel mundial, que permitiría una recuperación constante y gradual en la demanda.

ENTÉRATE DE LA ACTUALIDAD DEL SECTOR CON NUESTROS INFORMES

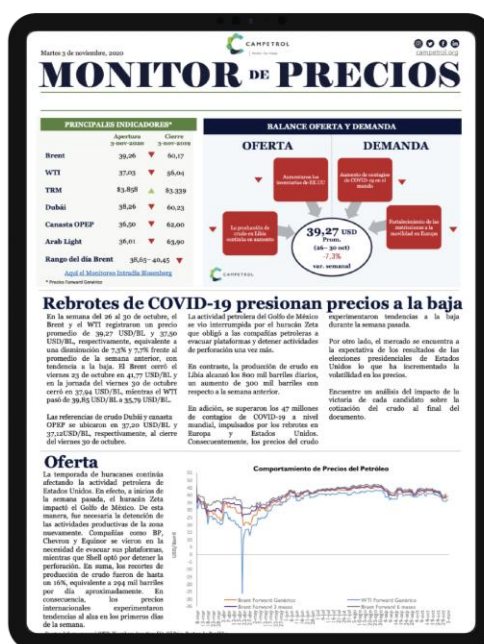


Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

PBX: (571) 6170188 ext 106

3127648811



Daniela Borda – Analista Económica

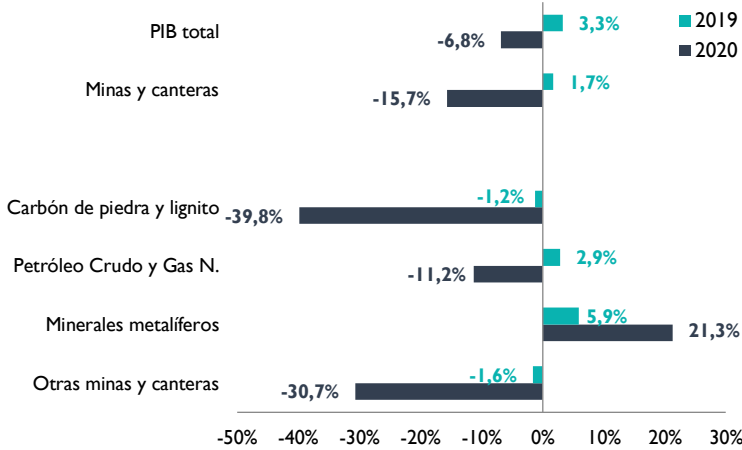
aeconomico2@campetrol.org

PBX: (571) 6170188 ext 112

3166238542

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

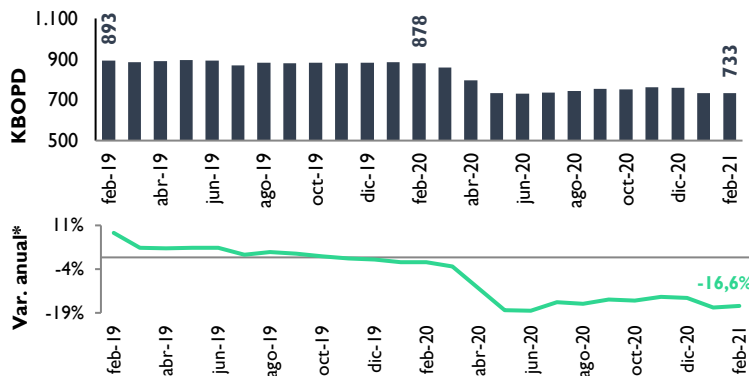


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

En el consolidado de 2020 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento negativo con una contracción anual del 15,7%, contrario al crecimiento anual de 1,7% experimentado en 2019.

Lo anterior se explicó principalmente por la contracción del 11,2% anual en la extracción de petróleo crudo y gas natural, rubro que representa cerca de un 70% de la actividad de minas y canteras. Cabe mencionar que, la extracción de petróleo y gas fue una de las actividades más golpeadas por la pandemia, dado que también recibió el impacto negativo de la caída en los precios del crudo.

Producción y variación anual de petróleo

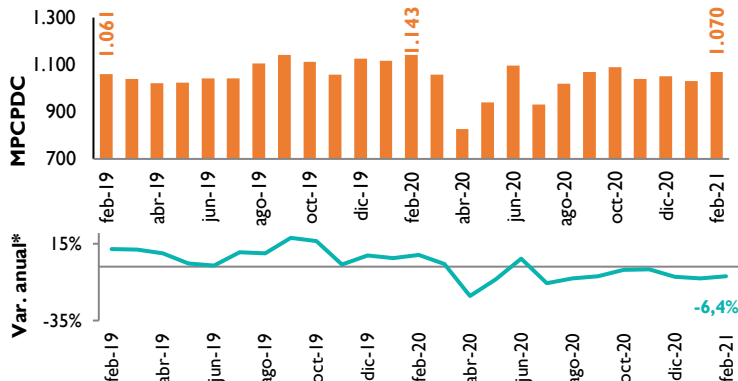


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En febrero de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 732,9 mil barriles diarios promedio, muy similar a los 732,6 mil barriles producidos en enero, lo que significaría una expansión mensual de 0,04%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción cayó un 16,6%.

Cabe mencionar que la actual coyuntura de precios y de la pandemia del COVID-19 empieza a dar mayor margen de ganancia, lo que impulsaría gradualmente la actividad. Por esta razón, se espera que inicie una tendencia al alza en la producción de crudo del país en los próximos meses.

Producción y variación anual de gas



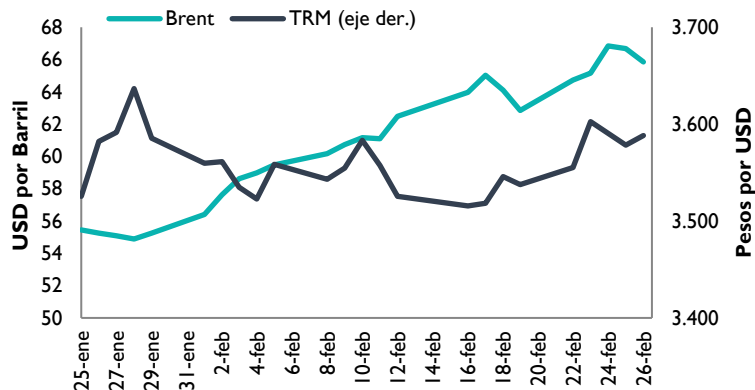
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En febrero de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1.070 MPCPDC, superior en un 3,8% a los 1.030 MPCPDC de enero. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo en un 6,4%.

Cabe mencionar que, los nuevos niveles de precios del crudo no afectan directamente la extracción de gas en el país, puesto que pertenecen a mercados distintos, sin embargo, ante las condiciones más favorables, la producción de gas empieza a retomar los niveles previos a la crisis por la pandemia.

SECTOR EXTERNO

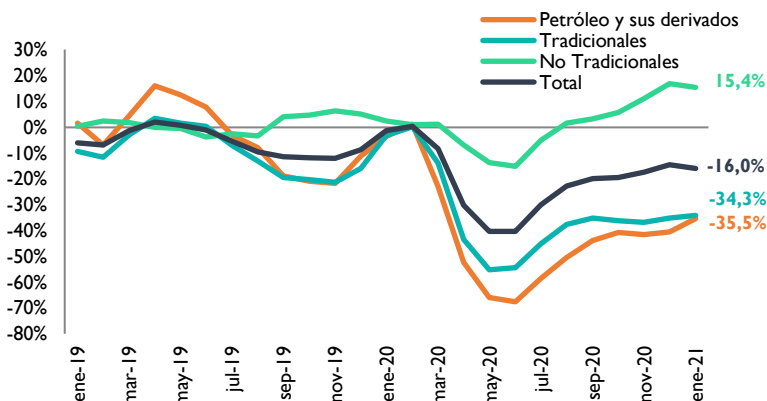
Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent



Fuente: Banco de La República, EIA

Para febrero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.554, lo que representa una depreciación del 1,81% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de enero (COP 3.491). Es importante resaltar que, a pesar de que los precios internacionales del crudo han mantenido una tendencia al alza, la volatilidad en los mercados internacionales y las condiciones de tasas de las economías más grandes del mundo, han impedido que el peso colombiano consolide una tendencia de apreciación frente al dólar estadounidense.

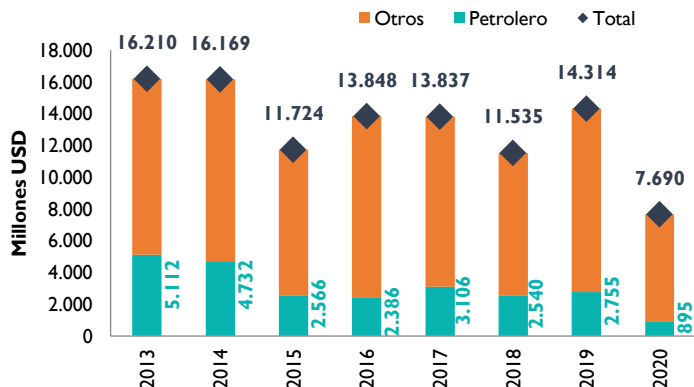
Variación anual de las exportaciones*



* Variación frente al mismo periodo del año anterior, promedio móvil 3 meses
Fuente: DANE

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual del 16% durante el trimestre móvil de nov 2020 - ene 2021, manteniendo la tendencia negativa de lo corrido del año. El comportamiento se explicó por la caída del 35,5% anual en las exportaciones del crudo y sus derivados. Dado que durante dicho periodo las cotizaciones se ubicaron por debajo de lo evidenciado en 2019, y sumado a la menor producción de crudo en el país y la menor demanda internacional, las ventas externas del país continúan ubicándose muy por debajo a los niveles de 2019. Sin embargo, es importante resaltar que se evidencia una tendencia de recuperación mensual desde julio de 2020.

Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

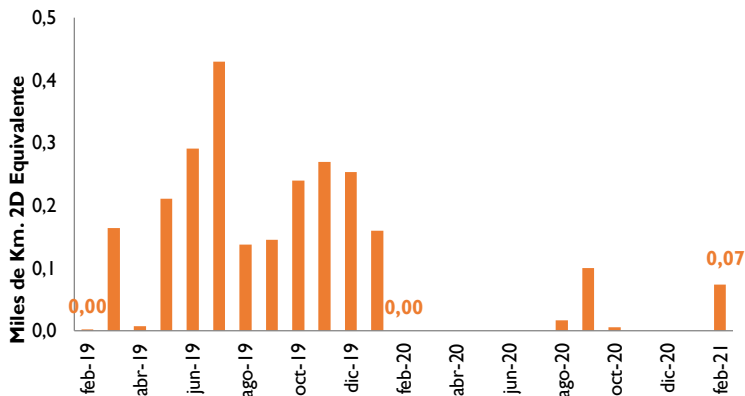


Fuente: Banco de la República

En el consolidado de 2020, se registraron flujos de IED entrante al país por un total de USD 7.690 millones, lo que representa una contracción del 46,3% anual. Por su parte, para el sector de hidrocarburos se observó una entrada de capitales de inversión por un monto de USD 895 millones, lo que evidencia una contracción del 67,5% anual. Cabe mencionar que, en 2020, ante las condiciones adversas y de alta volatilidad a nivel global, los agentes inversores retiraron sus capitales de activos riesgos, tales como los países emergentes, en búsqueda de inversiones más seguras.

SECTORIAL

Adquisición sísmica anual



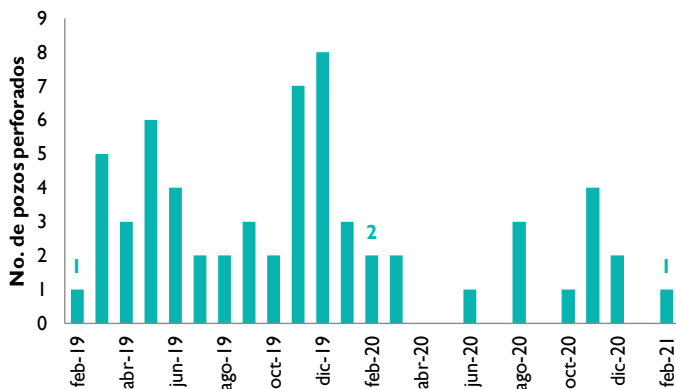
Fuente: ANH

Última información disponible a noviembre de 2020

La sísmica inició 2021 con una tendencia al alza. Si bien, en enero no se llevó a cabo ninguna campaña de adquisición sísmica, en febrero se adquirieron 70 Km 2D.

Por otra parte, para 2021 el Gobierno Nacional planteó una meta de 3.100 km 2D de adquisición sísmica. En caso de cumplirse, aún nos encontraríamos por debajo de los niveles que desde Campetrol estimamos como mínimos necesarios para reactivar el sector de manera sostenible en el largo plazo, que son entre 8.000 y 10.000 km 2D acumulados anuales.

Pozos exploratorios



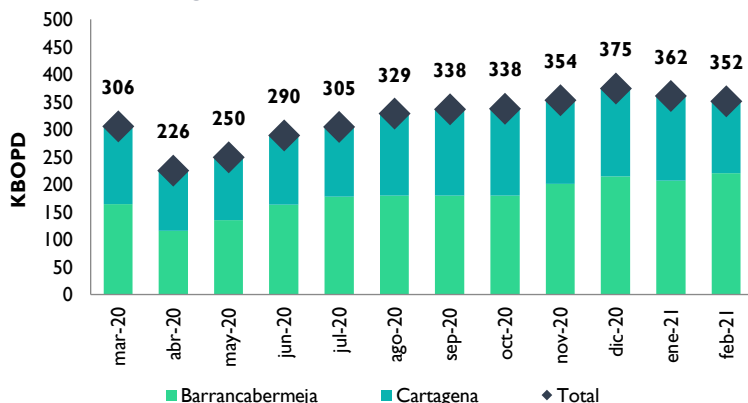
Fuente: ANH

Última información disponible a noviembre de 2020

Para inicio de 2021 se realizó la perforación de un pozo exploratorio en febrero, luego de que en enero no se llevara a cabo perforación exploratoria.

Es importante resaltar que, para 2021 el Gobierno Nacional fijó una meta de 34 pozos exploratorios perforados. Son embargo, desde Campetrol insistimos que, para lograr materializar la recuperación del sector de petróleo y gas en el largo plazo, es necesario llegar a niveles mínimos entre los 80 y los 100 pozos exploratorios perforados anuales.

Cargue de crudo a las refinерías



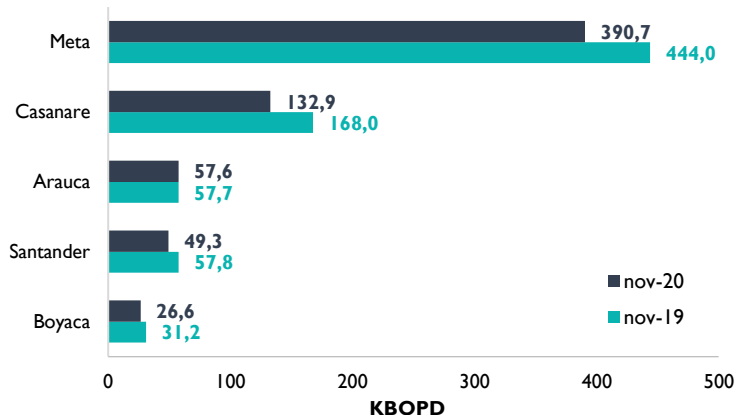
Fuente: Ecopetrol

En febrero de 2021 se registró una reducción mensual del 2,7% en el cargue de crudo a las refinерías al ubicarse en 352 KBOPD en el dato preliminar. A pesar de la caída, los niveles de carga a las refinерías empiezan a acercarse a los registrados durante 2019 (373 KBOPD), evidenciando una recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 220 KBOPD fueron cargados a la refinерía de Barrancabermeja, correspondiente al 62,7% y 131 KBOPD a la refinерía de Cartagena, correspondiente al 37,3%.

REGIONAL*

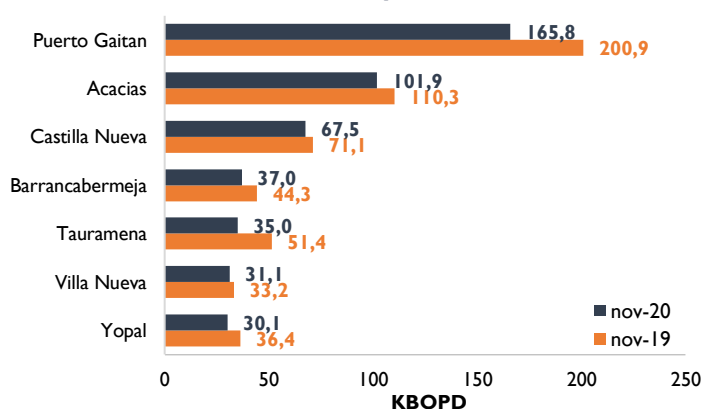
Producción de petróleo principales departamentos



Fuente: ANH

Para noviembre de 2020, los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,4% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación del 51,35%, cabe resaltar que este departamento presentó una reducción del 12% en la producción, al compararlo con noviembre de 2019. Por su parte, Casanare, con una participación de 17,5%, evidenció una contracción anual de 20,9% en su producción.

Producción de petróleo principales municipios

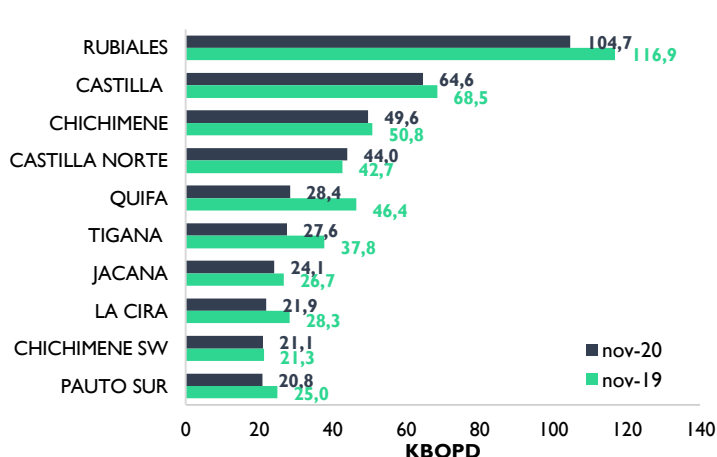


Fuente: ANH

A escala municipal, los siete principales municipios productores contribuyeron con el 61,5% de la totalidad del petróleo producido y fiscalizado para noviembre de 2020.

El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,8%. Es importante mencionar que, este municipio presentó una disminución anual en su producción del 17,5%. Por su parte, Acacias, con una participación de 13,4%, evidenció una contracción anual del 7,6% en su producción.

Producción de petróleo principales campos

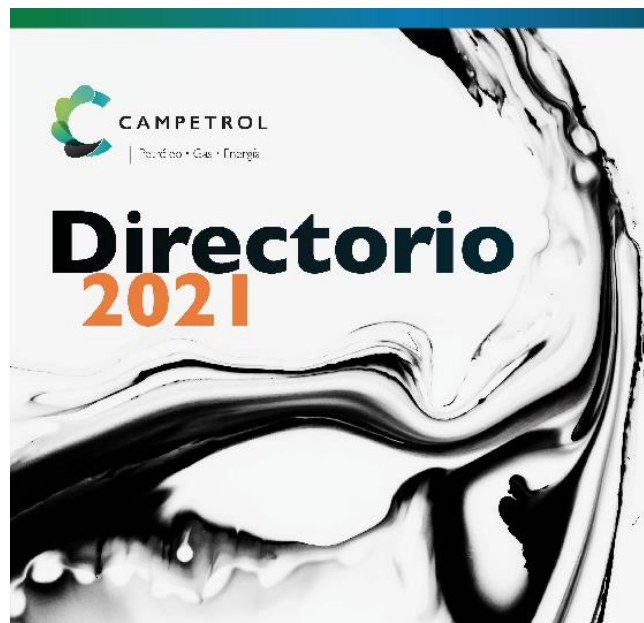


Fuente: ANH.

Los 10 campos de mayor producción representaron en noviembre de 2020 el 53,4% de la producción total del país.

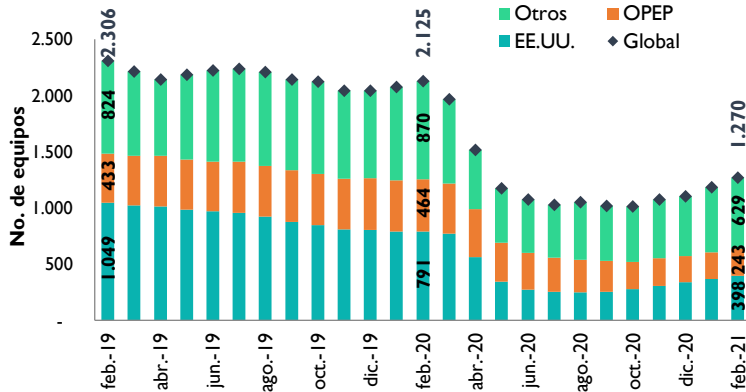
El campo Rubiales continua con la mayor participación a nivel nacional (13,7%), el cual para noviembre de 2020 experimentó una disminución anual del 10,4% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 8,5%, evidenció una contracción anual del 5,7% en su producción.

CONSULTA NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES



INTERNACIONAL

Actividad de taladros de drilling – internacional

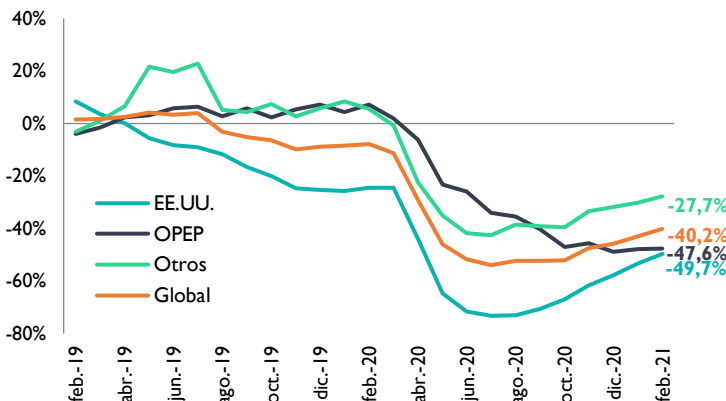


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.270 equipos en febrero de 2021, una activación de 87 equipos frente al mes anterior. Con este registro se mantiene la tendencia al alza iniciada en octubre de 2020.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 29 equipos, para ubicarse en 398 taladros. Lo anterior evidencia la consolidación de la tendencia positiva iniciada en septiembre, lo que demuestra el inicio de un nuevo ciclo de reactivación en las operaciones estadounidenses.

Variación de la actividad de taladros de drilling



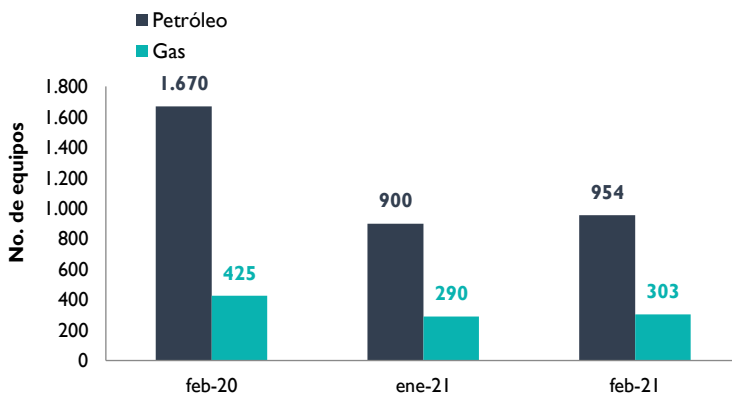
* Variación frente al mismo mes del año anterior

Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para febrero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual del 40,2%. En EE.UU. se observa una caída equivalente al 49,7% anual, de acuerdo con el Rig Count de Baker Hughes GE.

Vale la pena destacar que, los nuevos niveles de precios han resultado favorables para la actividad en EE.UU., lo que ha permitido mantener la senda de recuperación. Por su parte, los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad, lo anterior se relaciona directamente con el acuerdo de recortes a la producción, que condiciona sus operaciones y les impide incrementar la actividad.

Número de taladros global por recurso desarrollado



* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"

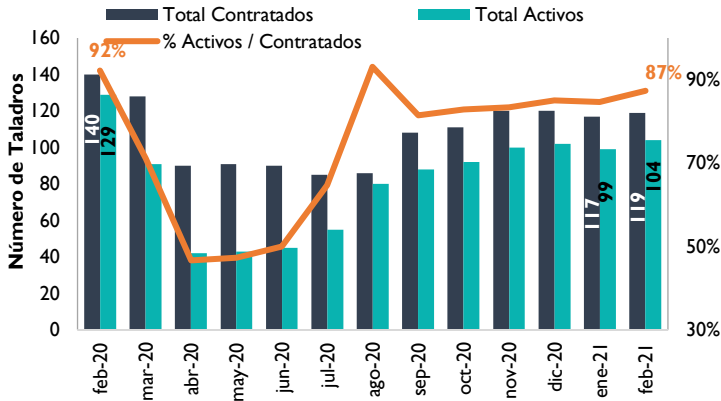
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 954 en febrero de 2021, con una contracción del 42,9% con respecto al mismo mes de 2020.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 303 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 28,7% con respecto al mismo mes de 2020.

NACIONAL

Actividad de taladros en Colombia

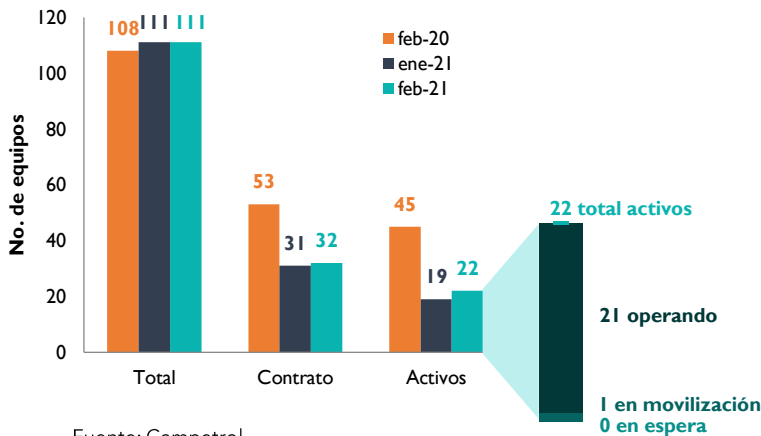


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en febrero de 2021 se ubicó en los 104 equipos (22 de *drilling*), tres taladros más a nuestro estimado.

El nivel de precios de los últimos meses ha sido suficiente para iniciar la reactivación del segmento de *workover*, que continúa creciendo gradualmente. Por su parte, la perforación (*drilling*) parece empezar a consolidar la tendencia al alza, al experimentar una expansión de tres equipos, y ubicarse en febrero en los niveles que esperábamos para marzo.

Contratos y actividad de los taladros de drilling

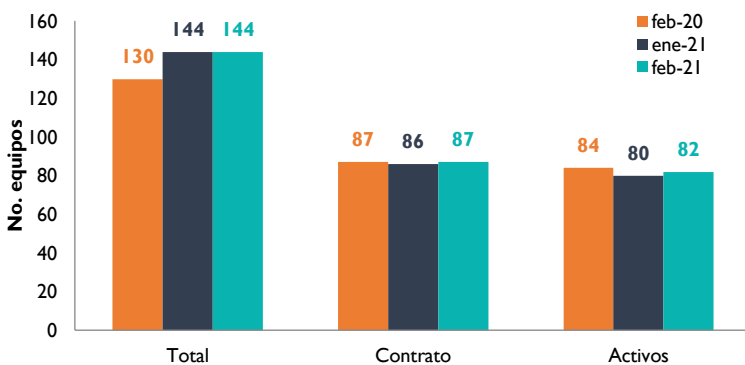


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 255 equipos en existencia consolidados para febrero de 2021, 111 fueron de labores de *drilling*, de los cuales 32 se reportaron como contratados y 22 como activos. Es importante resaltar que, de los 22 equipos activos, uno estuvo en movilización y 21 en operación. Actualmente nos encontramos bajo un aparente inicio de la reactivación en la actividad *drilling*, debido a las condiciones favorables del mercado, las cuales se esperan que se mantengan durante el segundo y tercer trimestre de 2021, impulsando la actividad.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 19,8%.

Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

Se reportaron 144 taladros destinados a funciones de *workover* en febrero de 2021. De ellos, hubo 87 equipos registrados como contratados, de los cuales 82 estuvieron activos. Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *drilling*.

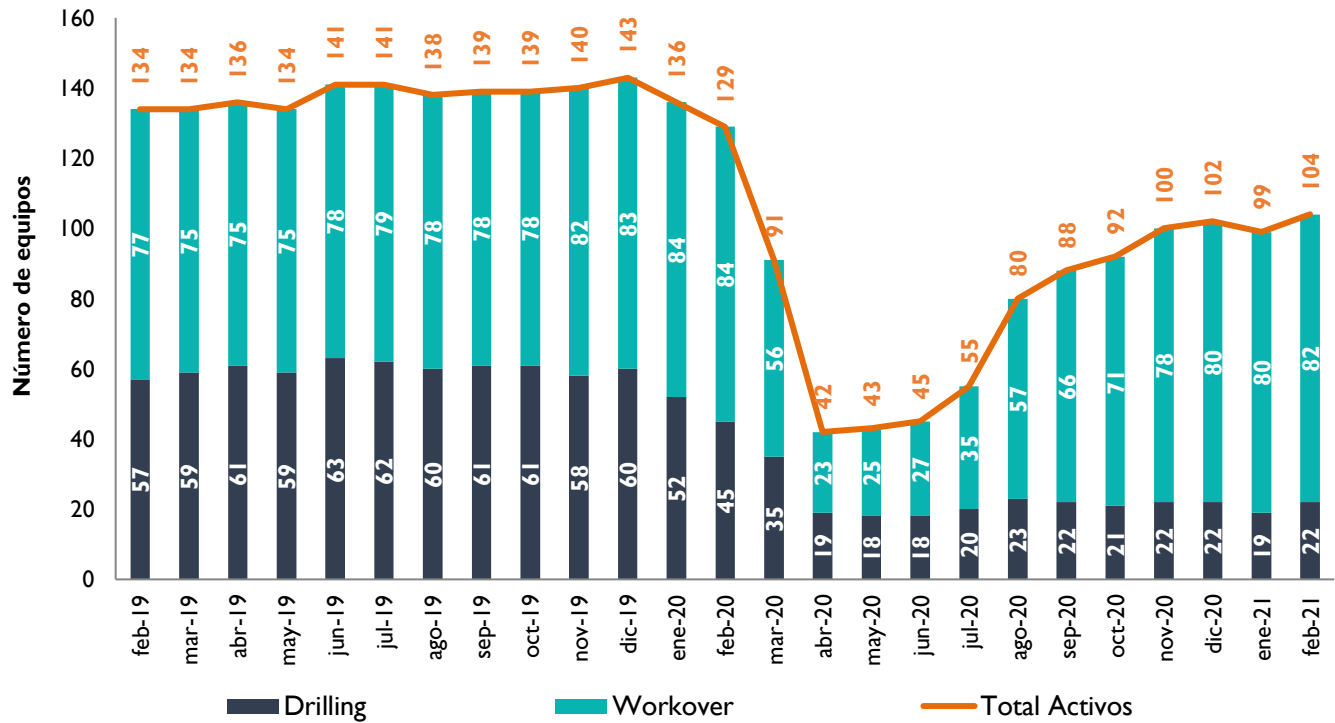
La relación Operando/Total Equipos para los taladros de *workover* en este mes del año fue igual a 56,9%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
feb-20	238	140	129	1	5	39	45	84
mar-20	236	128	91	0	0	35	35	56
abr-20	246	90	42	17	1	1	19	23
may-20	246	91	43	12	0	6	18	25
jun-20	246	90	45	11	0	7	18	27
jul-20	248	85	55	5	2	13	20	35
ago-20	248	86	80	1	6	16	23	57
sep-20	248	108	88	1	6	15	22	66
oct-20	248	111	92	0	1	20	21	71
nov-20	258	120	100	0	2	20	22	78
dic-20	255	120	102	0	2	20	22	80
ene-21	255	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	255	119	104	0	1	21	22	82

Fuente: Campetrol

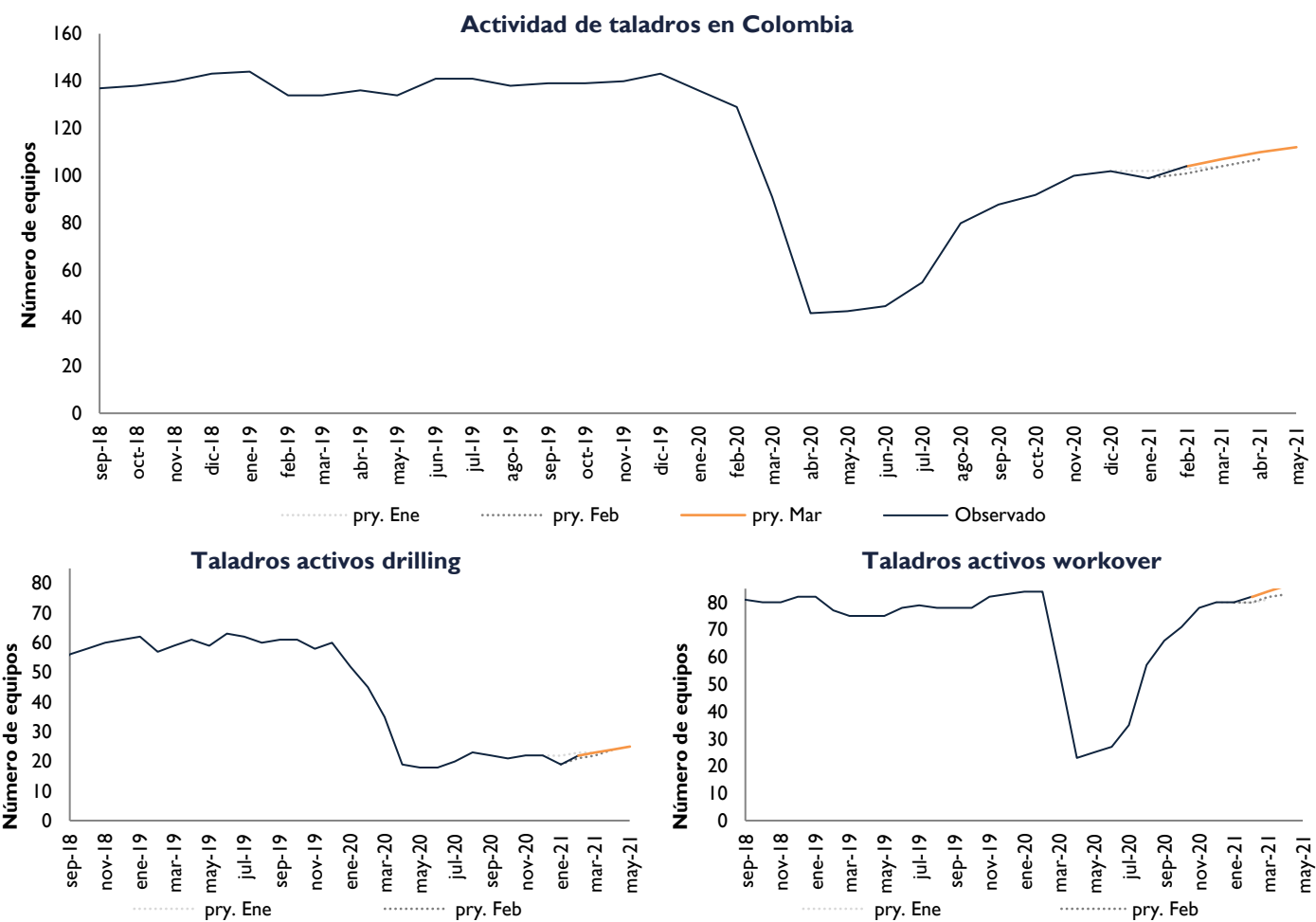
Actividad histórica de taladros en Colombia



Fuente: Campetrol

FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia experimentó una ligera corrección al alza con respecto a la del mes pasado. En este sentido, el ajuste en la proyección corrió por cuenta de un equipo en el segmento de *Drilling*, debido a la expectativa positiva frente a un incremento en la actividad por parte de Ecopetrol y Frontera Energy, en los próximos meses. Cabe resaltar que desde la Cámara estimamos una ligera tendencia al alza que podría sostenerse hasta el cuarto trimestre del año, la cual estaría condicionada a la baja por los riesgos sociales en territorio, junto con los riesgos sanitarios por cuenta del COVID-19. En este sentido, esperamos que en el segundo trimestre de 2021 se mantenga la tendencia positiva, y que en el tercer trimestre se alcance un pico de actividad.



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos obs.	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos obs.	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar
may-20	12	0	6	18				25				43			
jun-20	11	0	7	18				27				45			
jul-20	5	2	13	20				35				55			
ago-20	1	6	16	23				57				80			
sep-20	1	6	15	22				66				88			
oct-20	0	1	20	21				71				92			
nov-20	0	2	20	22				78				100			
dic-20	0	2	20	22				80				102			
ene-21	0	1	18	19	22			80	80			99	102		
feb-21	0	1	21	22	23	21		82	80	80		104	103	101	
mar-21					23	22	23		81	82	84		104	104	107
abr-21						24	24			83	86			107	110
may-21							25				87				112

Obs. = Observado
Pry. Ene = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en enero
Pry. Feb = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en febrero
Pry. Mar = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en marzo (actual)
Fuente: Campetrol



CAMPETROL

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

