



CAMPETROL

| Petróleo • Gas • Energía

AGOSTO DE 2020

INFORME DE TALADROS

17 de septiembre de 2020

www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 6170188-6170204 ext 103 | 3163623619
www.campetrol.org



III Cumbre del Petróleo y Gas

Visiones de una nueva realidad

SAVE THE DATE

18, 19 y 20

de noviembre de 2020

Evento Virtual



#NuevaRealidadEs reactivar a Colombia entre todos.

Próximamente espera más información

www.cumbrepetroleoygas.com

Organizan:



Inscripciones:

Claritza González Masabé
claritza.gonzalez@ido.com.co
304 413 0995

Patrocinios:

Paola Angarita Uribe
paola.angarita@ido.com.co
310 883 1385

Orlando Hernández Palencia
orlando.hernandez@ido.com.co
319 515 1485

Operador
logístico:





CAMPETROL

| Petróleo • Gas • 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 petrolera en Colombia.

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

GERMÁN ESPINOSA

Presidente Ejecutivo

presidentejecutivo@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

Informe de Taladros Campetrol. Septiembre 2020

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

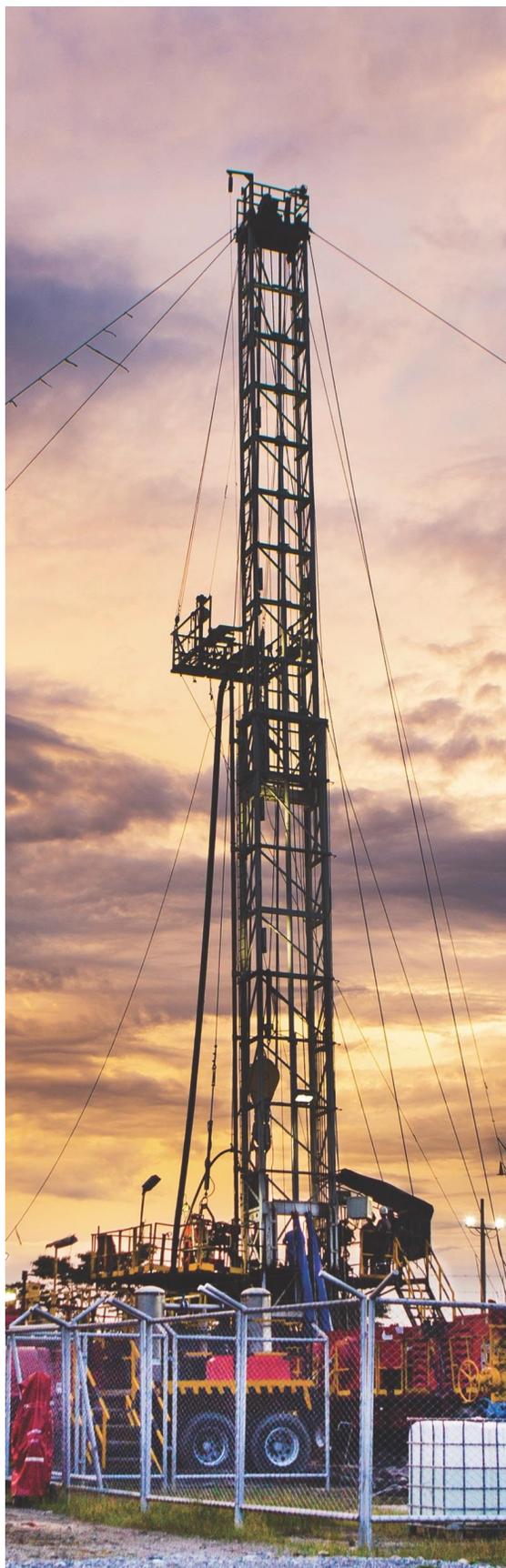
(+571) 6170204 - (+571) 6170201

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Tenaris TuboCaribe

Foto página 4: Cortesía Independence

Foto página 16: Cortesía Masa Stork



CONTENIDO

PRINCIPALES INDICADORES

Página 6

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 8

- Durante agosto los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en USD 42,3y USD 44,7 respectivamente, lo que representó un incremento mensual de 4% en la referencia WTI y 3,45% en el Brent.
- En agosto de 2020, el suministro global de petróleo incrementó en 1,8 millones de barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 91,5 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones de la EIA.

CONTEXTO NACIONAL

Página 12

- En agosto de 2020 la producción de crudo se ubicó en los 742 mil barriles diarios promedio, lo que significó una expansión mensual del 1%.
- Durante el segundo trimestre de 2020 la IED destinada al sector de hidrocarburos registró un total de USD 291 millones, lo que evidencia una contracción del 60,3% anual.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 17

- La actividad de taladros en Estados Unidos cayó en 5 equipos, para ubicarse en 250 taladros en agosto.
- El número de taladros activos en Colombia en agosto de 2020 se ubicó en los 80 equipos (**23 de drilling**). El repunte fue jalonado por el segmento de *workover* con un incremento mensual de 22 equipos, mientras que el de *drilling* se mantiene relativamente estable.

CONOCE NUESTRAS PUBLICACIONES

MONITOR DE PRECIOS
 Ed. #44 - Diciembre 2019
 Balance de Oferta y Demanda
 Índice de Precios: 53.46 USD/Baril (+0.37%)
 Oferta: 53.10 USD/Baril (+0.37%)
 Demanda: 53.46 USD/Baril (+0.37%)

INFORME DE TALADROS
 Enero de 2020
 Foto: Contrab Tercera TuboBomba

RADAR PETROLERO
 Monitoreo permanente del sector
 Marzo 3, 2020

INDICADORES
 USD 52,6 Petróleo - Brent Cierre 3-mar
 USD 47,5 Petróleo - WTI Cierre 3-mar
 3,3% PIB Total Var. Anual 2019
 2,4% PIB Hidrocarburos Var. Anual 2019
 885,8 KBOPD Producción de crudo Colombia 2019

Especial: El impacto del coronavirus sobre el precio del petróleo

- Con el Coronavirus, el mundo enfrenta una situación de salud pública cuyo impacto pasó de ser únicamente sobre el mercado bursátil a tener efectos sobre la economía real.
- Importantes organizaciones de energía como la AIE y la EIA han reducido sus pronósticos de crecimiento en demanda, en 364 KBOPD y 378 KBOPD, respectivamente.
- Goldman Sachs redujo su pronóstico del precio Brent para 2020 de 63 USD/BL a 53 USD/BL.
- Esta situación podría generar impactos negativos reales en la economía colombiana.

Para suscribirse a RADAR PETROLERO, por favor envíe un correo electrónico a ALCONOMICO@CAMPETROL.ORG

Magazine
 Ed. #4 - Diciembre 2019

LOS AFLIADOS OPINAN
 Garrido Asociados Abogados
 Masa Stork

INVITADO ESPECIAL
 Luis Miguel Morelli
 Presidente de la ANH

LOS AFLIADOS SON PROTAGONISTAS
 Colson - Halliburton - Independence
 Umicore - Sinters - Massa Stork

EN ENTREVISTA
 Insurcol - Colombia's Supply
 Solucionar - Masa Stork

II CUMBRE DEL PETRÓLEO Y GAS
 Conversación con las regiones
 Aliados en la Agenda Académica - Cochet
 +10 años Petrosesimic

Monitoreo legislativo y de entorno
 JUEVES 27 DE FEBRERO DE 2020

Jurídico
RESPONSABILIDAD PENAL DE LAS PERSONAS JURÍDICAS
 El artículo 19 de la Ley 1712 de 2014, que modificó el Código de Procedimiento Penal, establece el régimen de Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas en el momento que cuando surge una nueva categoría en la actividad ordinaria de las empresas.

Destacado
Resolución 0799 de 2020
 Comisión Rectora del Sistema General de Regalías
 Por medio de la cual se dicta y asigna disposiciones a la aprobación del Consejo de Administración del Sistema General de Regalías para el Bimestre 2020-2020.

Entorno
TALLER DE ENTORNO INVERSIÓN SOCIAL
 El pasado martes 18 de febrero se llevó a cabo un taller de entorno con el apoyo del Departamento de Promoción Social, encargado de diseñar, coordinar e implementar las políticas públicas para la inversión social y ambiental de las regiones. El evento contó con la participación de alrededor de 15 compañías afiliadas quienes presentaron sus acciones, retos y los retos que enfrenta la compañía de talento y servicios petroleros al momento de implementar estas políticas.

Actualidad Legislativa
Proyecto de Ley N° 181 de 2019 Cámara
 Por medio de la cual se adoptan normas de pago en dólares en el ámbito nacional y se dictan otras disposiciones relacionadas con el pago y el cobro.

Proyecto de Ley N° 201 de 2019 Senado
 La presente Ley tiene por objeto regular, generalizar y prorrogar el otorgamiento y la modificación, modificación y renovación social y jurídica, otorgamiento y otorgamiento de responsabilidades y obligaciones de las partes interesadas y de las sociedades.

Proyecto de Ley N° 278 de 2019 Senado
 Por medio de la cual se modifica la Ley 99 de 1992 y se dictan otras disposiciones con relación al funcionamiento, gobierno, gobernanza y transparencia de las Corporaciones Autónomas Regionales.

DIMENSIÓN ENERGÉTICA
 BALANCE PETROLERO - TRIMESTRAL

¡CONTÁCTANOS!

¿Quieres saber más sobre nuestros informes?

Juan Sebastián Gallego | aeconomico1@campetrol.org | (+571) 6170201 ext. 115
 Catalina Soto | comunicaciones@campetrol.org | (+571) 6170188-6170204 ext. 105

PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional



44,7

USD/BL - Brent
(+3,4%) mensual
Promedio agosto



91,5

Millones BOPD
Oferta crudo
Promedio agosto

Taladros activos
COLOMBIA



80

(+25) mensual
(-58) anual
Total
Agosto

Contexto Nacional



742

KBOPD
(-16%) anual
Producción crudo
Agosto



-58,7%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (may – jul 2020)



23

(+3) mensual
(-37) anual
Drilling
Agosto

16

operando

6

movilización

1

en espera

Taladros Activos - Global



1.050

(+20) mensual
Taladros
Mundial
Agosto



250

(-5) mensual
Taladros
EE.UU.
Agosto



57

(+22) mensual
(-21) anual
Workover
Agosto



CAMPETROL

Creciendo Juntos:
Gobierno, Industria
y Territorio.

¡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 Luis Amaris - Analista Comercial comercial@campetrol.org

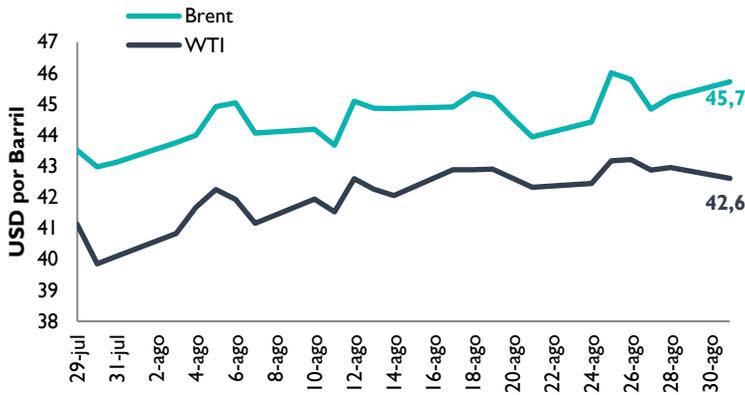
(+571) 6170188-6170204 ext 103 | 3163623619

Lina Guevara - Analista Comercial comercial3@campetrol.org

(+571) 6170188-6170204 ext 116 | 3213436 775

PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO

Gráfico 1: Cotizaciones BRENT y WTI

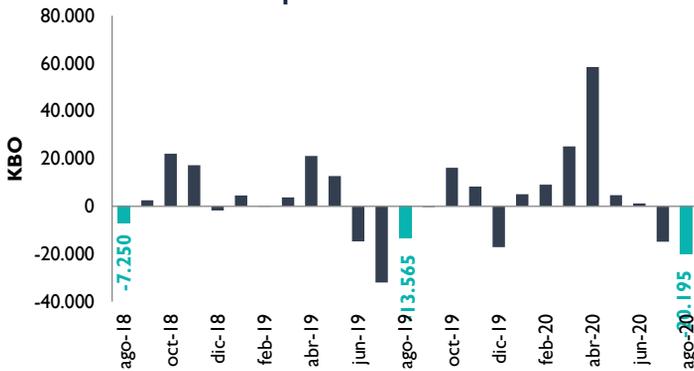


Fuente: EIA.

Durante agosto los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en USD 42,3y USD 44,7 respectivamente, lo que representó un incremento de 4% en la referencia WTI y 3,45% en el Brent, al compararlos con el promedio de julio.

La valorización se explicó principalmente por las perspectivas de recuperación en la demanda mundial y en la reactivación económica global. Adicionalmente, el cumplimiento del acuerdo de recortes de la OPEP+ alivió en buena parte el desequilibrio del mercado, que presionó los precios a la baja durante la primera parte del año.

Gráfico 2: Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

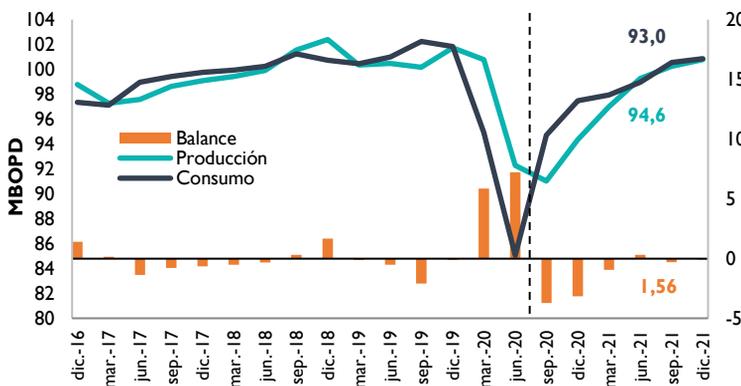


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 498 millones de barriles a cierre de agosto de 2020, inferior en 20,1 millones de barriles al registro del mes pasado.

Cabe mencionar que, la caída en los inventarios para cierre de agosto fue superior a la pronosticada por los agentes del mercado quienes esperaban que se ubicaran en de 505 millones de barriles. La diferencia entre el registro y el pronostico generó un ligero impulso al alza en los precios del crudo para finales del mes, pues se relaciona con una mayor demanda a la esperada.

Gráfico 3: Balance Trimestral Consumo-Producción Global



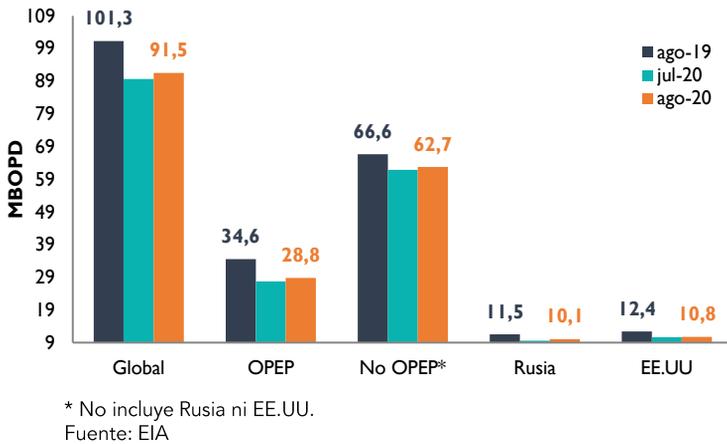
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en el segundo trimestre de 2020 el balance de suministros globales marcaría un exceso de oferta cercano a los 7,2 millones de barriles, lo que representa el mayor desbalance de mercado en toda la historia de datos disponibles (desde 1994).

Para el tercer trimestre del año, se revertiría la tendencia, con un exceso de demanda cercano a los 3,7 millones de barriles. En adelante, se mantendría esta tendencia para finalizar el año con un exceso de oferta promedio de 1,56 millones barriles en 2020.

OFERTA

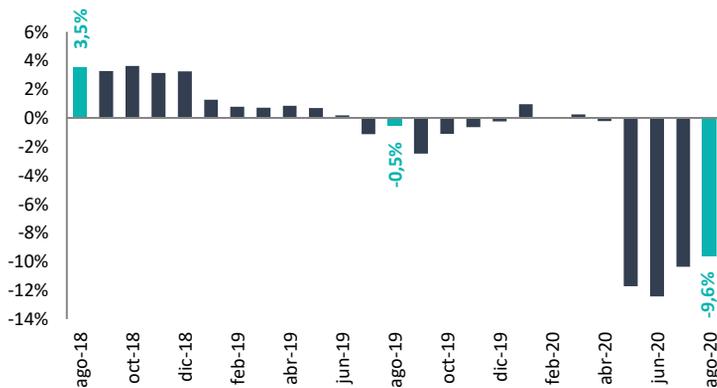
Gráfico 4: Oferta internacional de petróleo



En agosto de 2020, el suministro global de petróleo incrementó en 1,8 millones de barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 91,5 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones de la EIA.

La expansión fue generalizada para los principales países. En efecto, de julio a agosto la OPEP incrementó su producción en 1 millón de barriles diarios, Rusia en 0,5 millones de barriles, EE.UU. en 0,1 millones de barriles y los demás países No OPEP en 0,8 millones de barriles. Se espera que en adelante la producción continúe al alza debido a las nuevas y menores cuotas de recorte al suministro de la OPEP+.

Gráfico 5: Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En agosto de 2020 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 9,6%, menor a la registrada en junio de 10,4%. Cabe resaltar que en agosto de 2019 la producción decreció un 0,5% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por los países OPEP, quienes redujeron el suministro en 16,7% anual. De manera similar, EE.UU., Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 13,1%, 12,5% y 6%, respectivamente.

Tabla 1: Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

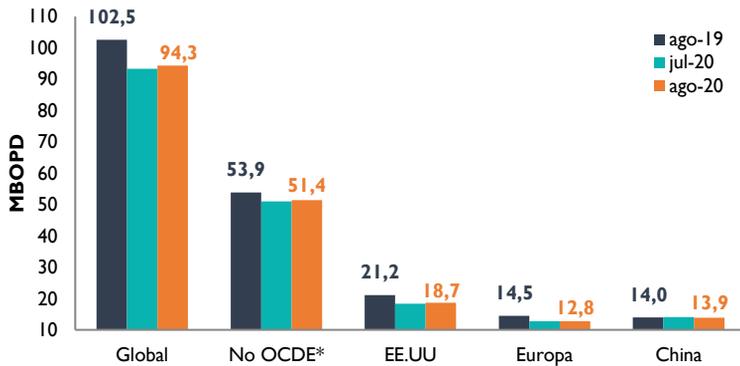
Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
ago-20	91,55	28,82	62,73	10,10	10,80
sep-20	91,84	28,81	63,03	10,11	11,20
oct-20	93,12	29,42	63,71	10,13	11,04
nov-20	94,55	30,58	63,97	10,23	11,14
dic-20	95,38	31,49	63,89	10,38	11,06
ene-21	96,74	32,93	63,81	10,58	10,97
feb-21	96,86	33,20	63,66	10,64	10,89

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

Según la EIA, las proyecciones sobre la oferta para los próximos seis meses evidencian que el suministro global de petróleo se normalizaría con un incremento de 5,32 millones de barriles diarios para febrero de 2021, una expansión del 5,8%.

Luego de llegar a un mínimo de producción en junio 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.

DEMANDA

Gráfico 6: Consumo internacional de petróleo


* No incluye China
Fuente: EIA

El consumo global de petróleo presentó una recuperación mensual en agosto de 2020, al ubicarse en 94,3 millones de barriles diarios, cerca de 1 millón de barriles más a los demandados el mes pasado.

La expansión mensual se explicó debido al incremento generalizado en el consumo global de crudo, a raíz de la relajación en las restricciones a la movilidad, cuarentenas y demás medidas de los gobiernos mundiales en pro de reducir la propagación del COVID-19.

Gráfico 7: Variación anual del consumo internacional


Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

El consumo global registró una contracción de 8% anual en agosto, manteniendo la tendencia iniciada en enero a causa de la propagación del COVID-19, aunque mostrando importantes señales de recuperación. Cabe mencionar que en agosto de 2019 la demanda mundial experimentó una expansión anual de 0,8%,

La reducción anual de este mes fue generalizada para la mayoría de países del mundo. En efecto, Europa, EE.UU., los demás países No OCDE y China, evidenciaron una caída anual de 12%, 11,8%, 4,6% y 0,2%, respectivamente.

Tabla 2: Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU.	Europa	China
ago-20	94,31	51,42	18,65	12,76	13,95
sep-20	96,65	52,70	19,09	13,42	14,75
oct-20	96,44	52,03	19,54	13,26	14,01
nov-20	97,41	52,88	19,52	12,97	14,91
dic-20	98,64	53,56	19,63	12,78	15,34
ene-21	96,05	51,90	19,36	12,47	14,58
feb-21	99,39	53,47	19,69	13,40	15,04

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en 99,4 millones de barriles diarios a febrero de 2021, una expansión de 5,4% (5 millones de barriles). De acuerdo con la agencia, la tendencia de recuperación iniciada en mayo se mantendría hasta 2021.

Las proyecciones de la EIA indican que la demanda mundial de crudo se recuperaría rápidamente. Lo anterior estaría relacionado con las terminación de las medidas restrictivas para combatir el COVID-19. Sin embargo, dado que se esperan nuevas olas de contagio en países ya recuperados, la proyección podría ser corregida a la baja.



CAMPETROL

Petróleo · Gas · Energía

REACTIVACIÓN Y COMPETITIVIDAD EN LA PANDEMIA

SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR
PETROLERO Y DE LA OFERTA DE
BIENES Y SERVICIOS

JULIO, 2020

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



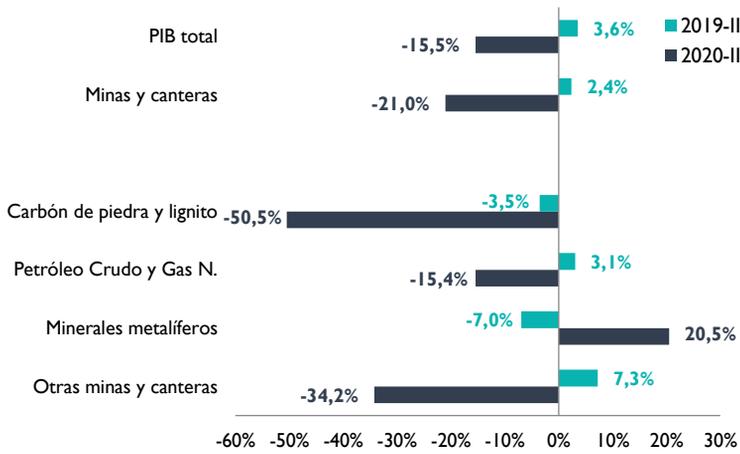
¡RESERVA YA TU PAUTA!

¿Quieres saber cómo hacerlo?
Escríbenos para más información

Catalina Soto | comunicaciones@campetrol.org | (+571) 6170188-6170204 ext 105

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Gráfico 8: Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

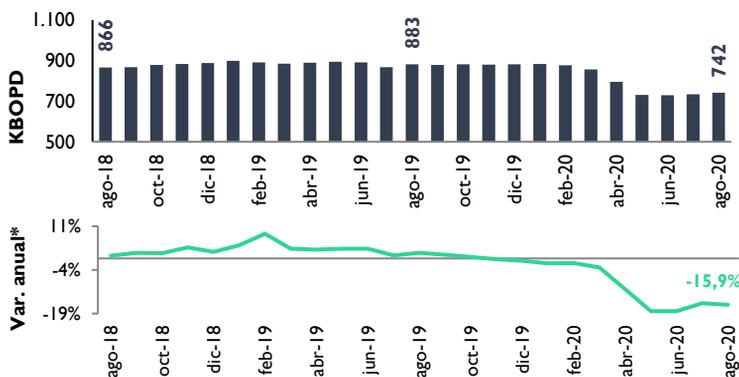


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

En el segundo trimestre de 2020 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento negativo con una contracción anual del 21%, contrario al crecimiento anual de 2,4% experimentado en el mismo trimestre de 2019.

Lo anterior se explicó principalmente por la contracción del 15,4% anual en la extracción de petróleo crudo y gas natural, rubro que representa un 70% de la actividad de minas y canteras. Cabe mencionar que, con este registro, la extracción de petróleo y gas registra la mayor contracción desde el segundo trimestre de 2001.

Gráfico 9: Producción y variación anual de petróleo

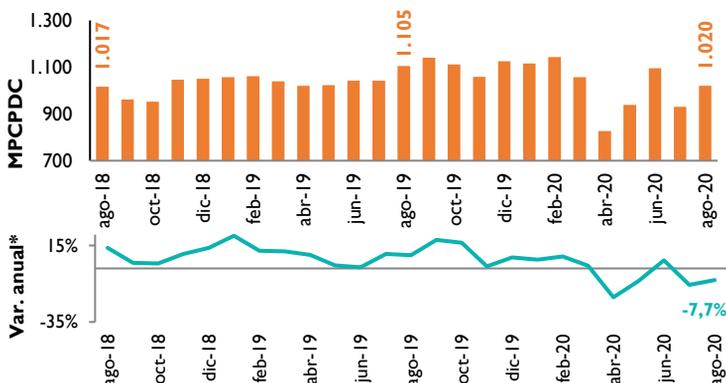


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En agosto de 2020 la producción de crudo se ubicó en los 742 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 732 mil barriles producidos en julio, lo que significó una expansión mensual de 1%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción cayó un 15,9%.

Cabe mencionar que, la actual coyuntura de precios bajos continúa impactando negativamente a la actividad del sector petrolero en Colombia, con lo cual esperamos que en los siguientes meses se mantengan unos niveles bajos de producción de petróleo en el país, pero con una ligera tendencia al alza, debido a las menores restricciones a las operaciones.

Gráfico 10: Producción y variación anual de gas



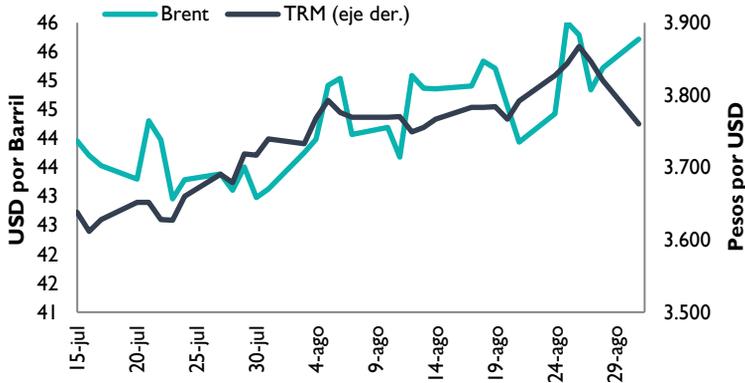
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En agosto de 2020 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1020 MPCPDC, en contraste con los 930 MPCPDC producidos en julio, lo que significó una expansión mensual de 9,7%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo en un 7,7%.

Cabe mencionar que, los niveles bajos de precios no afectan directamente la extracción de gas en el país, puesto que pertenecen a mercados distintos, sin embargo, la producción nacional de gas se ve afectada por cuenta de las medidas de cuarentena y las restricciones al movimiento de personal.

SECTOR EXTERNO

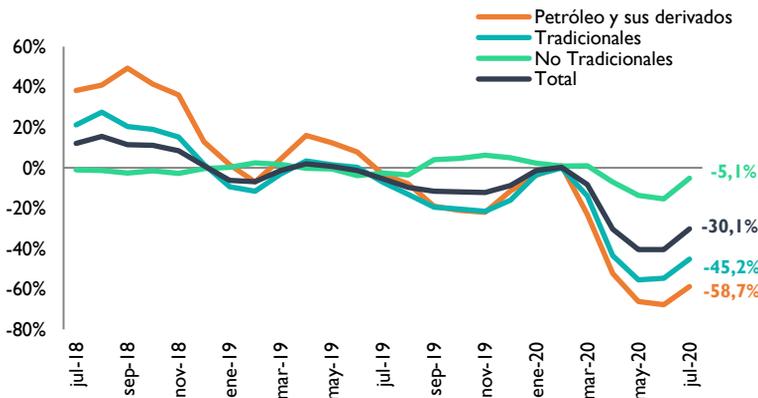
Gráfico 11: Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent



Fuente: Banco de La República, EIA

Para agosto, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.783, lo que representa una depreciación del 3,42% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio (COP 3.657). Es importante resaltar que, si bien el Brent tuvo un comportamiento al alza que favorecería una apreciación del peso, la inestabilidad e incertidumbre en los mercados internacionales frente a la evolución de la pandemia y sus efectos sobre la economía global continúan generando presiones al alza en la TRM.

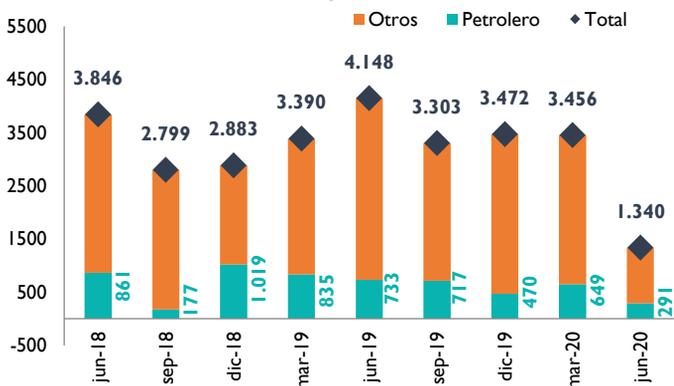
Gráfico 12: Variación anual de las exportaciones*



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

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual del 30,1% durante el trimestre móvil de mayo a julio de 2020, manteniendo la tendencia negativa de lo corrido del año. El comportamiento se explicó por la caída de 58,7% anual en las exportaciones del crudo y sus derivados. Si bien, la contracción fue significativa, se evidencia una ligera mejora debido a los mejores niveles de precios del crudo. Sin embargo, las cotizaciones siguen ubicándose muy por debajo de lo evidenciado en 2019, lo cual, sumado a la menor producción de crudo en el país y la menor demanda internacional, seguirá afectando negativamente a las ventas externas del país.

Gráfico 13: Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

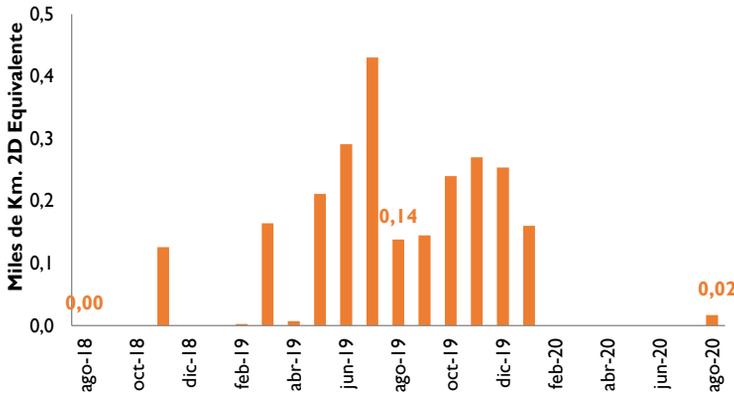


Fuente: Banco de la República

En el segundo trimestre de 2020, se registraron flujos de IED por un total de USD 1.340 millones, lo que representa una contracción del 67,7% anual. Por su parte, para el sector de hidrocarburos el monto fue de USD 291 millones, lo que evidencia una contracción del 60,3% anual. Con este registro, la participación del sector durante dicho periodo fue de 21%, en contraste con la participación del segundo trimestre de 2019 de 17% dentro del total de IED.

SECTORIAL

Gráfico 14: Adquisición sísmica anual

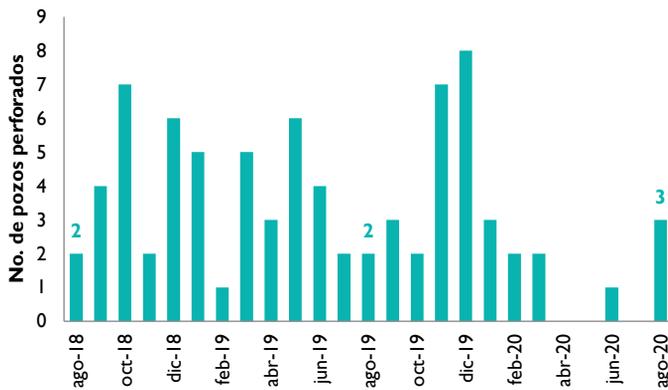


Fuente: ANH

La sísmica continúa mostrando niveles muy bajos, en lo corrido del año hasta agosto de 2020 se registra un acumulado de adquisición de 177 Km 2D. Es importante resaltar que, de febrero a julio no se llevó a cabo adquisición sísmica en el país, y durante agosto se adquirieron 17 Km 2D.

Por otra parte, para 2020 se tiene una meta de 1.990 km 2D de adquisición sísmica, la cual será muy difícil de cumplir, dadas las condiciones adversas que enfrenta el sector y el país actualmente. Por esta razón, resulta de mayor importancia las medidas e iniciativas para reactivar la actividad exploratoria en Colombia, lo que nos permita asegurar nuestro horizonte de autosuficiencia petrolera.

Gráfico 15: Pozos exploratorios

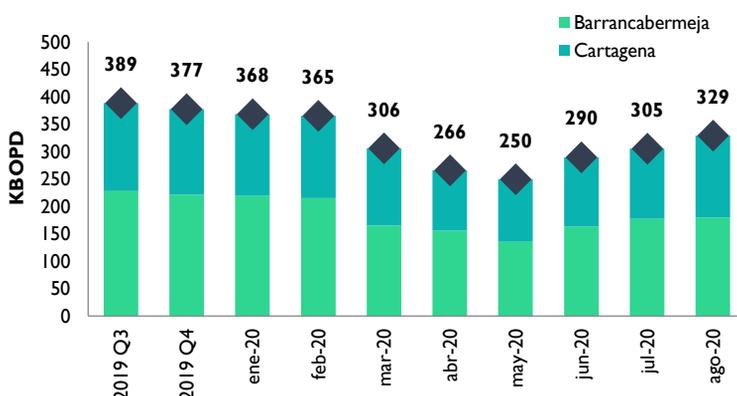


Fuente: ANH

En lo corrido del año hasta agosto de 2020 se realizó la perforación de 11 pozos exploratorios, tres en enero, dos en febrero, dos en marzo, uno en junio y tres en agosto. Lo anterior, en contraste con los 28 pozos exploratorios perforados a agosto de 2019.

Es importante resaltar que, para 2020 se tiene una meta de 55 pozos exploratorios perforados, que, al igual que la sísmica, vemos poco probable de conseguir. Por otra parte, desde Campetrol insistimos que es necesario llegar a niveles mínimos entre los 80 y los 100 pozos exploratorios perforados anuales.

Gráfico 16: Cargue de crudo a las refinerías



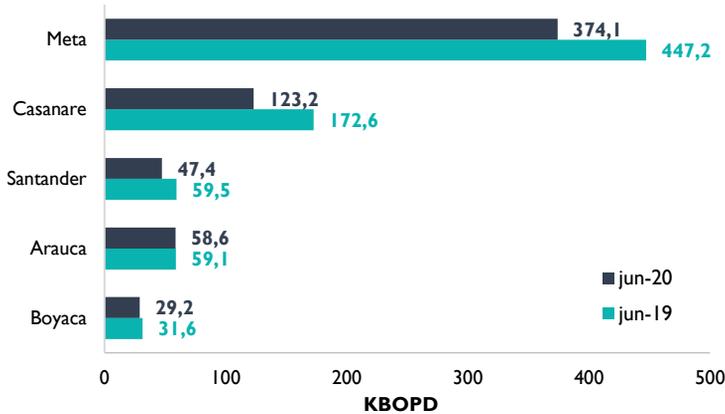
Fuente: Ecopetrol

En agosto de 2020 se registró un incremento mensual de 7,7% en el cargue de crudo a las refinerías al ubicarse en 329 KBOPD. Sin embargo, los niveles continúan por debajo de lo evidenciado durante 2019.

Del total de crudo, 179 KBOPD fueron cargados a la refinería de Barrancabermeja, correspondiente al 54,6% y 149 KBOPD a la refinería de Cartagena, correspondiente al 45,4%.

REGIONAL

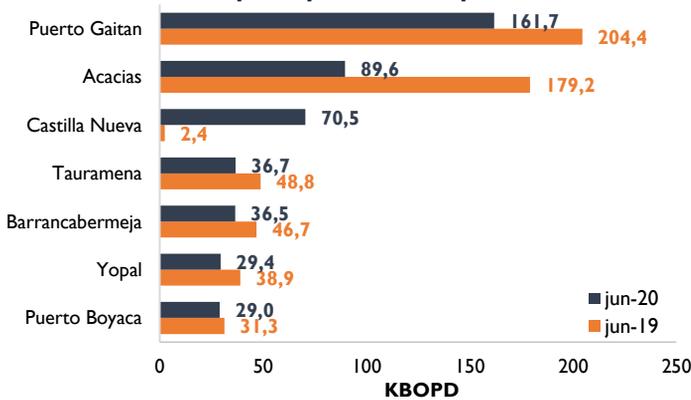
Gráfico 17: Producción de petróleo principales departamentos



Fuente: ANH

Para junio de 2020, los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,7% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación del 51,2%, cabe resaltar que este departamento presentó una reducción del 16,3% en la producción, al compararlo con junio de 2019. Por su parte, Casanare, con una participación de 16,9%, evidenció una contracción anual de 28,6% en su producción.

Gráfico 18: Producción de petróleo principales municipios

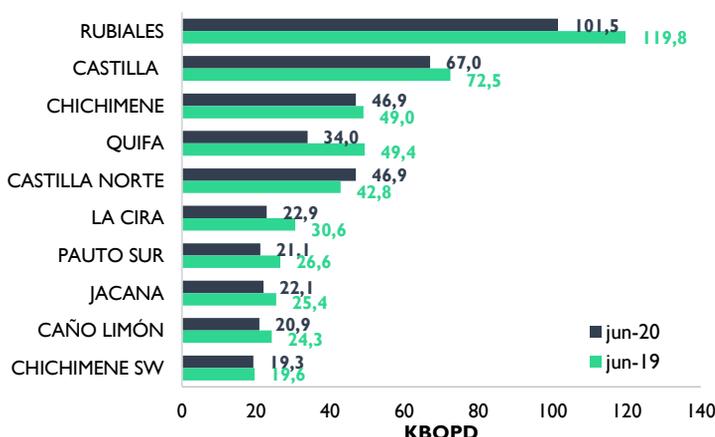


Fuente: ANH

A escala municipal, los siete principales municipios productores contribuyeron con el 62% de la totalidad del petróleo producido y fiscalizado para junio de 2020.

El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 22,2%. Es importante mencionar que, este municipio presentó una disminución anual en su producción de 21%. Por su parte, Acacías, con una participación de 12,3%, evidenció una contracción anual del 50% en su producción.

Gráfico 19: Producción de petróleo principales campos



Fuente: ANH.

Los 10 campos de mayor producción representaron en junio de 2020 el 57% de la producción total del país.

El campo Rubiales continúa con la mayor participación a nivel nacional (13,9%), el cual para junio de 2020 experimentó una disminución anual de 15,3% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 9,2%, evidenció una contracción anual del 7,5% en su producción.



CAMPETROL

| Petróleo • Gas • Energía

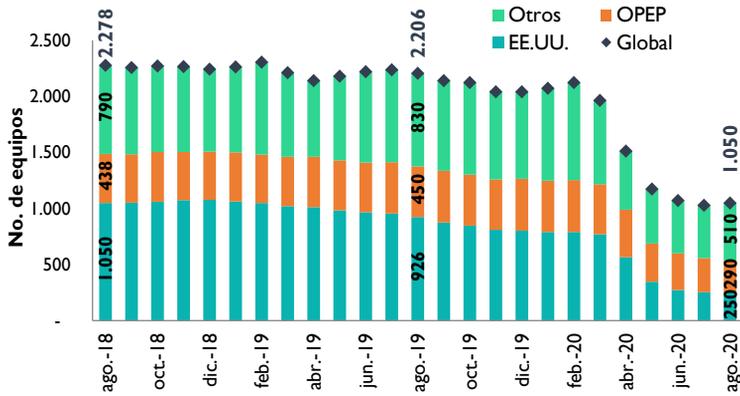
DIMENSIÓN ENERGÉTICA BALANCE PETROLERO

2020 – Q2: EL TRIMESTRE DEL OLVIDO

Agosto, 2020

INTERNACIONAL

Gráfico 20: Actividad de taladros de drilling – internacional

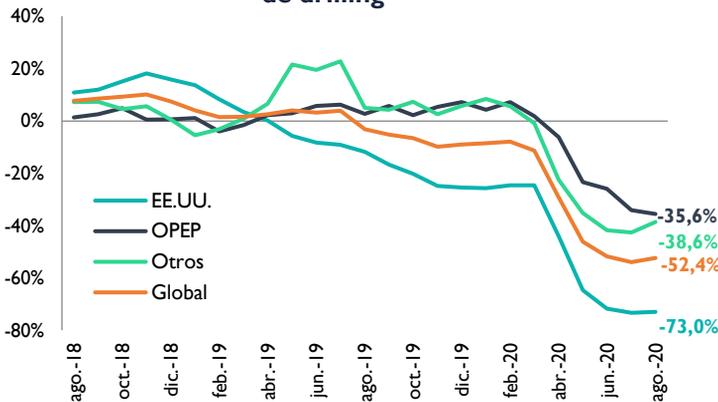


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de drilling que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.050 equipos en agosto de 2020, una activación de 10 equipos frente al mes anterior. Con este registro se rompe la tendencia a la baja, evidenciada entre marzo y julio de 2020.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos cayó en 5 equipos, para ubicarse en 250 taladros. Si bien, a nivel global el segmento de taladros parece empezar a reactivarse, en la principal economía del mundo, los altos costos de producción continúan dificultando la reactivación en la perforación.

Gráfico 21: Variación de la actividad de taladros de drilling

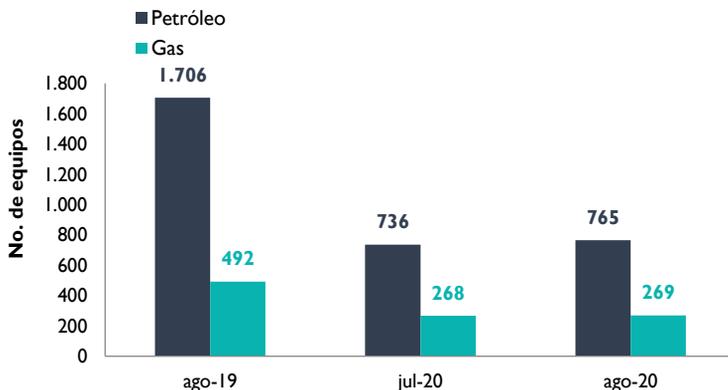


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para agosto, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual de 52,4%. En EE.UU. se observa una caída equivalente al 73%, de acuerdo con el Rig Count de Baker Hughes GE.

Vale la pena destacar que, la fuerte caída en EE.UU. en comparación con los países OPEP, evidencia los altos costos de producción en las cuencas donde se desarrolla el fracking, por lo cual, con la coyuntura de precios bajos, gran parte de la actividad ha tenido que suspenderse.

Gráfico 22: Número de taladros global por recurso desarrollado



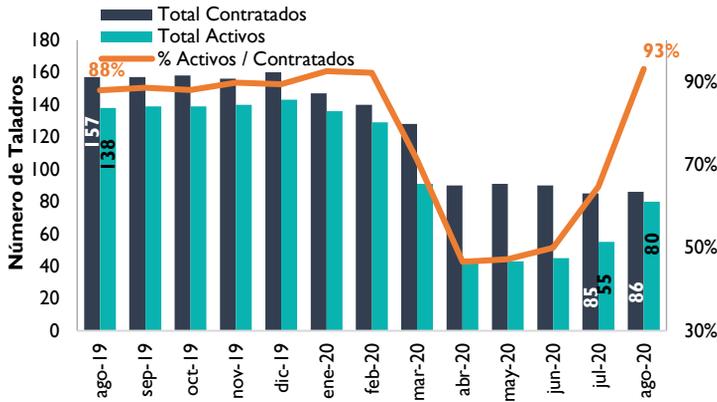
* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 765 en agosto de 2020, con una contracción del 55,2% con respecto al mismo mes de 2019.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 269 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 45% con respecto al mismo mes de 2019.

NACIONAL

Gráfico 23: Actividad de taladros en Colombia

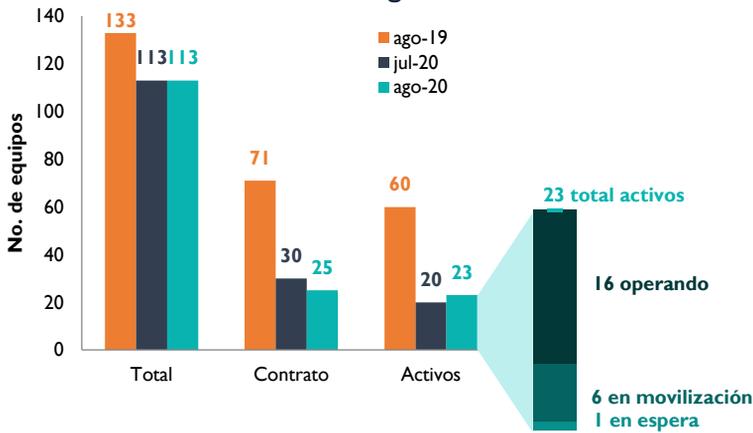


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en agosto de 2020 se ubicó en los 80 equipos (23 de *drilling*).

Es importante resaltar que, la coyuntura de precios bajos y de restricción a la movilidad de personal, han impedido que se lleve a cabo gran cantidad de las operaciones de la industria. Ahora bien, el nivel de precios actual ha sido suficiente para iniciar la reactivación del segmento de *workover*, el cual jaló la actividad durante agosto. Por su parte, la perforación (*drilling*) se mantuvo relativamente estable, dado que los precios no son aptos para incrementar este tipo de operaciones.

Gráfico 24: Contratos y actividad de los taladros de drilling

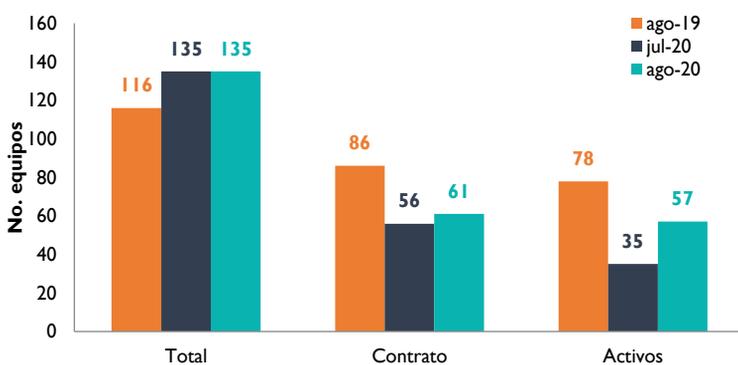


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 248 equipos en existencia consolidados para agosto de 2020, 113 fueron de labores de *drilling*, de los cuales 25 se reportaron como contratados y 23 como activos. Es importante resaltar que, de los 23 equipos activos, 1 estuvo en espera, 6 en movilización y 16 en operación. Si bien, el total de activos incrementó ligeramente, los taladros en operación incrementaron de 13 a 16, y han mostrado un crecimiento constante en los últimos cuatro meses, lo cual genera positivismo en este segmento.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 20,4%.

Gráfico 25: Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

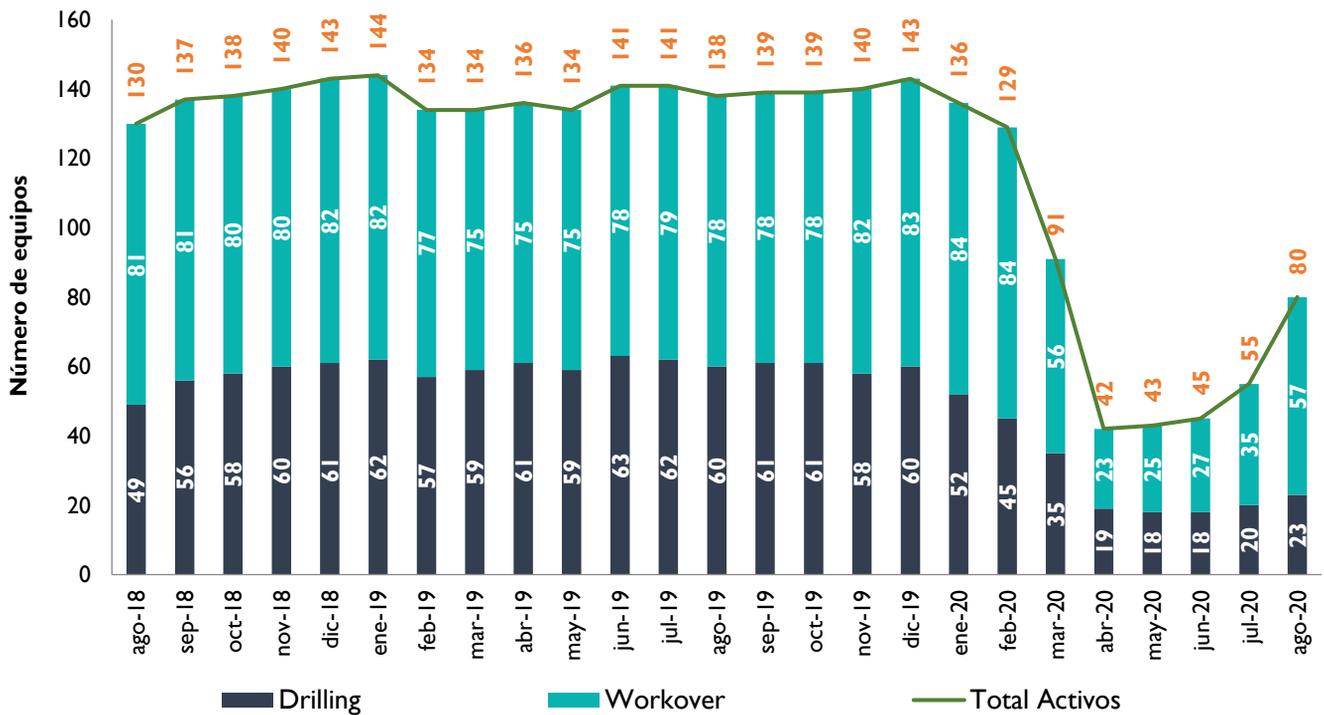
Se reportaron 135 taladros destinados a funciones de *workover* en agosto de 2020. De ellos, hubo 61 equipos registrados como contratados, de los cuales 57 estuvieron activos. Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos (*Workover*, *Well intervention*, *Well services* y *Completion*), 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 42,2%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
ago-19	249	157	138	-	-	-	60	78
sep-19	248	157	139	-	-	-	61	78
oct-19	247	158	139	-	-	-	61	78
nov-19	245	156	140	-	-	-	58	82
dic-19	245	160	143	-	-	-	60	83
ene-20	238	147	136	4	12	36	52	84
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

Gráfico 26: Actividad histórica de taladros en Colombia



ESTIMACIÓN TRIMESTRAL

Desde el equipo de estudios económicos, y con participación del Comité de Taladros de Campetrol, se decidió llevar a cabo un pronóstico hasta diciembre de 2020 de la actividad de taladros en Colombia. A continuación presentamos los resultados:

Actividad de taladros en Colombia



Taladros activos drilling



Taladros activos workover



Fecha	Drilling				Workover Activos	Total Activos	Brent USD/BL
	En espera	En movilización	Operando	Activos			
ene-20	4	12	36	52	84	136	63,8
feb-20	1	5	39	45	84	129	55,7
mar-20	0	0	35	35	56	91	32,0
abr-20	17	1	1	19	23	42	18,5
may-20	12	0	6	18	25	43	29,6
jun-20	11	0	7	18	27	45	40,3
jul-20	5	2	13	20	35	55	43,2
ago-20	1	6	16	23	57	80	44,7
sep-20				21	69	90	42,2
oct-20				21	75	96	44,1
nov-20				20	78	98	43,5
dic-20				20	80	100	41,3

¡CONOCE
NUESTRA NUEVA
REVISTA DIGITAL
AQUÍ!



CAMPETROL
Petróleo · Gas · Energía
MAGAZINE
JULIO 2020 - Ed. #5

**Resiliencia y solidaridad
en tiempos del
COVID-19**

CON LA PARTICIPACIÓN DE:
GIP · Independence · Masa y Stork · Tenaris
· Geoambiental · Global Has · SGS · Soluxionar

**EVOLUCIONAMOS
CON LA TRANSICIÓN
ENERGÉTICA**

CONOCE NUESTRA NUEVA PÁGINA WEB



www.campetrol.org

- ◆ Pagos en línea (Botón PSE)
- ◆ Nuevas secciones exclusivas para afiliados
 - ◆ Calendario de Eventos
 - ◆ Convenios
 - ◆ Galerías de fotos
- ◆ Próximamente, Directorio 2020 versión digital.

¡Trabajamos por ustedes!



CAMPETROL

| Petróleo • Gas • Energía

