

 S&P 500 3775.4 0.47%17.8	 Nasdaq 100 12819.3 0.30%38.9	 EUR/USD 1.20756 0.01%0.00007	 BTC/USD 36007.37 0.53%188.12	 ETH/USD 1229.87 0.25%3.08
---	---	---	---	--

Cotizaciones por TradingView

Cinco empresas son responsables de 85% de la producción de petróleo en Colombia

Lunes, 18, Enero 2021 11:23

Categoría: De Interés en
Hidrocarburos
Visitas: 116



powered by social2s



Seis de cada 10 barriles generados en octubre de 2020 fueron aportados por **Ecopetrol**, que sumó 453.718 según el informe de la ANH

Después de un 2020 marcado por los choques de demanda y la guerra de precios, la industria petrolera empieza el año en medio de noticias alentadoras. Esto, porque los precios del barril referencia Brent se cotizan sobre US\$55, luego de haber costado menos de US\$20

en marzo del año pasado.

Este panorama, además de favorecer las finanzas públicas y las posibilidades de crecimiento de la actividad, abre la posibilidad de que la producción nacional vuelva a estar sobre 800.000 barriles. En ese sentido, vale la pena analizar cómo están posicionados los grandes jugadores del mercado.

De acuerdo con las cifras más recientes publicadas por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), que clasifica los campos petroleros por operadoras, de los 751.375 barriles promedio día calendario (bpdc) que se produjeron en octubre del año, 453.718 fueron aportados por **Ecopetrol**. Esto, en otras palabras, quiere decir que la empresa fue responsable de seis de cada 10 barriles que se generaron en los campos nacionales ese mes. Lo anterior teniendo en cuenta únicamente los datos por operación, pues también hay campos de la compañía operados por otras empresas.

Los expertos coinciden en que para medir la industria nacional habrá que seguir de cerca el desempeño de **Ecopetrol**, que anunció un ambicioso plan de inversiones entre US\$3.500 millones y US\$4.000 millones para este año. Sin embargo, hay expectativas sobre cómo se comportarán los demás jugadores del mercado.

Geopark es la segunda operadora con mayor participación en la producción, pues aportó 7,65% de los barriles producidos en octubre, al sumar 57.512 bpdc. Le siguen de cerca Frontera Energy, que generó 52.138 bpdc, que representaron 6,94% de la producción nacional, y Occidental de Colombia, que con 51.370 bpdc y 6,84% del total se ubicó en cuarto lugar. Cierra el top cinco de empresas con mayor participación Gran Tierra Energy, cuya operación generó 24.019 barriles.



En conjunto, las cinco empresas con mayor producción son responsables 638.757 de los 751.375 barriles que se produjeron en octubre, lo que quiere decir, en términos más simples, que cinco compañías son responsables de 85% del total de la producción nacional.

Frente a ese panorama, Julio César Vera, presidente Fundacion Xua Energy, explicó que es importante seguir de cerca la evolución de varios actores. “Hay expectativas de cómo compañías que han venido creciendo van a seguir consolidándose, como Geopark y Parex, y sin duda hay que ver qué va a pasar con la nueva llegada de SierraCol. En manos de Oxy había sido un gran jugador que venía con una producción muy estable, pero es posible que con la llegada de SierraCol y nuevos inversionistas haya una actividad y crecimiento importante de la empresa”, anotó.

Cabe recordar que esta compañía, perteneciente al Grupo Carlyle, asumirá las operaciones e intereses sobre los activos que adquirió el grupo tras haber adquirido la cartera onshore de Occidental en Colombia, por un monto cercano a US\$825 millones, en octubre del año pasado.

Además, advirtió el experto, el mercado petrolero nacional mantiene la expectativa sobre el futuro de Frontera Energy, que ha venido mostrando una producción estable y cuenta con grandes activos exploratorios pero necesariamente con el capital para desarrollarlos.

“Sin duda, es un jugador fundamental en las posibilidades de que el país vuelva a crecer en producción, y habrá que ver si la venden, si llega un nuevo inversionista, o si definitivamente ellos siguen creciendo de manera estable con sus propios recursos e inversionistas actuales”, agregó.

Por otra parte, dos factores serán determinantes para que la industria recupere sus ritmos de producción prepandemia: las nuevas asignaciones de áreas por parte de la ANH y el avance de los Proyectos Piloto de Investigación Integral (Ppii) en Yacimientos no Convencionales (YNC).

“Estos continuarán con sus procesos de licenciamiento ambiental, los cuales marcarán una pauta importante para la reactivación del sector energético en el país”, señaló Óscar Díaz, presidente de la Junta Directiva de Acipet.

Restricciones por segundo brote de covid podrían frenar la recuperación

A pesar de que los indicadores permiten vislumbrar para la industria un panorama más favorable al que se vivió por cuenta de la pandemia, el optimismo debe ser moderado. “En el ámbito nacional no habrá gran diferencia con 2020 si persisten las restricciones por el covid-19 y la evolución de los precios del **petróleo**, conforme a las variables geopolíticas y al avance de los acuerdos de los países miembros de la Opep y Opep+. Por tanto, se prevé un escenario de precios alrededor de US\$45”, advirtió Díaz.

Fuente: Larepublica.co

MATERIAS PRIMAS

Resumen técnico proporcionado por [Investing.com España](#).

PRODUCTOS BÁSICOS

COMMODITIES		
Crude Oil	52.36	-2.31%
Natural Gas	2.74	+2.59%
Gasoline	1.53	-1.67%
Heating Oil	1.59	-1.66%
Gold	1853.60	+0.58%
Silver	25.52	+0.53%
Copper	3.62	+0.33%
2021.01.17 END-OF-DAY		

» ADD TO YOUR SITE

UN MUNDO SIN PETROLEO



CONSUMO BARRILES

 Tweet

 Guardar