

CASA	PRECIOS DEL ACEITE	RECUESTO DE APAREJOS	ENERGÍA	ENERGÍA ALTERNATIVA	GEOPOLÍTICA	VIDEO	NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA	ARTÍCULOS PREMIUM	COMUNIDAD	NEGOCIA AHORA	
<b>Todos los precios</b> Mezclas de la OPEP    Mezclas canadienses    Mezclas de EE. UU.			LUZ DE LUISIANA - 75,36 ▲ +1,63 +2,21% BONNY LIGHT - 74,16 ▲ -0,45 -0,60% CESTA DE LA OPEP - 74,18 ▲ +2,21 +3,07% MARS EE. UU. - 72,61 ▲ +1,62 +2,28% GASOLINA - 2,281 ▲ -0,011 -0,49%			1D   1M   3M   1 año		Productos    Discusión		TOTAL EE. UU. 44,56    0,47% CHEURÓN 104,93    0,78% BP EE. UU. 26,01    -0,12%	

**NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA: Los inversores privados evitan los proyectos de carbón de la India**    Encuéntranos en: [f](#) [t](#) [in](#) [v](#) [r](#)

**Los productores de esquisto de EE. UU. Se adhieren a la disciplina de producción**  
A pesar de un fuerte repunte en ...

**OPEP: de "cada vez más irrelevante" a último motor del mercado**  
A pesar del impacto manguante en ...

**Los inversores en energía se entusiasman con este nuevo recurso de inversión**  
Y es 100% GRATIS ...

Casa / Energía / **Petróleo** crudo

**MÁS POPULAR**

**MATTHEW SMITH**  
Matthew Smith es el corresponsal de Oilprice.com en América Latina. Matthew es un veterano inversor y La noticia continúa en Yemen en medio de conversaciones secretas de alto el fuego

# Colombia busca offshore para revitalizar su industria petrolera

Por **Matthew Smith** - 12 de julio de 2021, 1:00 p.m. CDT



Después de un 2020 excepcionalmente difícil y un **comienzo** pobre de 2021 para la industria petrolera de Colombia, el **Ministerio** de Energía del país está apostando por un auge de la exploración petrolera en alta mar para reactivar la suerte del sector de hidrocarburos, que es económicamente crucial. La falta de importantes descubrimientos de hidrocarburos durante más de dos décadas, junto con la falta de reservas probadas de **petróleo**, están pesando mucho sobre la economía de Colombia.

Esos problemas se ven agravados por una crisis de seguridad nacional emergente, una agitación política agudizada, **protestas antigubernamentales** en todo el país y un acuerdo de paz casi fallido con el grupo guerrillero más grande de Colombia, las FARC. Al impulsar la exploración de **petróleo** frente a la **costa caribeña** de Colombia, el gobierno espera aumentar las reservas de hidrocarburos y, en última instancia, impulsar la débil producción de **petróleo** crudo y gas natural.

Esto se ha convertido en un tema particularmente apremiante debido a la considerable dependencia económica de Colombia del **petróleo** crudo y la desesperación de Bogotá por reactivar la economía después de un agotador 2020 en el que el **PIB se contrajo un 6,8%**. La expansión anticipada de las reservas de hidrocarburos de Colombia no se ha producido, a pesar de que gran parte de su territorio se abrió a la exploración de hidrocarburos después de la conclusión del acuerdo de paz entre el gobierno nacional y las FARC en 2016. El 1 de junio de 2021, el **Ministerio** de Minas y Energía de Colombia **anunció** (Español) que las reservas probadas de **petróleo** a finales de 2020 habían caído un 11% interanual a 1.800 millones de barriles. Esas reservas de **petróleo**, que tienen una vida de producción exigua de poco más de seis años, son sustancialmente más bajas que las de cualquiera de los vecinos regionales productores de **petróleo** de Colombia, incluidos Venezuela, Ecuador, Brasil o Guyana. Las reservas de gas natural también disminuyeron, cayendo un 6,9% en comparación con 2019, a 2,95 billones de pies cúbicos.



Esto ha provocado una considerable consternación en la administración del presidente Iván Duque debido a la dependencia económica y fiscal de Colombia del **petróleo** crudo. Hace casi una década, Bogotá había puesto sus esperanzas en la exploración y producción de hidrocarburos no convencionales y se estima que Colombia tiene casi siete mil millones de barriles de **petróleo** de esquisto recuperable y 55 billones de pies cúbicos de gas de esquisto. La introducción de la **fracturación hidráulica** en Colombia ha provocado una oposición sustancial. Se ha obstaculizado esencialmente en todo momento con el Consejo de Estado del país andino, su nivel más alto tribunal administrativo, que prohíbe temporalmente la técnica de extracción de hidrocarburos controvertido en 2018 y nuevamente en 2019. Mientras que la **fractura hidráulica** Los proyectos están permitidos y actualmente en curso, el futuro de la producción de hidrocarburos no convencionales es muy incierto. Eso se magnifica por la considerable oposición de la comunidad y el deterioro de la licencia social de la industria petrolera.

Los riesgos económicos sustanciales asociados con esos eventos se ven magnificados por la tambaleante producción de **petróleo** de Colombia. Durante mayo de 2021, la **producción** promedio diaria de **petróleo** (en español) cayó un 3,9% interanual a 703,478 barriles, mientras que la producción de gas natural aumentó en un saludable 3,4% a 970 millones de pies cúbicos diarios. Como resultado, la producción total de hidrocarburos de 870.770 barriles de **petróleo** equivalente por día fue un preocupante 2,6% menor en comparación con el año anterior.

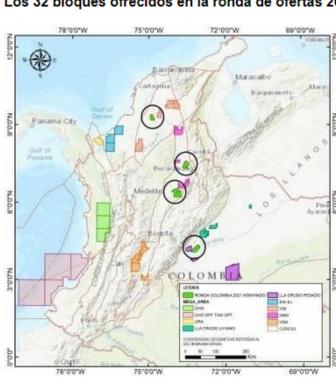


Fuente: **Ministerio** de Minas y Energía de Colombia y EIA de EE. UU.

La mayor parte de esa disminución se puede atribuir a las recientes protestas antigubernamentales en las que los bloqueos de carreteras obligaron a muchos de los perforadores en tierra de Colombia a cerrar sus operaciones durante mayo de 2021. La mayoría de esos bloqueos se han levantado y la producción se ha reiniciado en los campos petroleros afectados, lo que augura una mayor producción, durante junio de 2021.

No obstante, la escasa reserva probada y la disminución de la producción de **petróleo** hacen que Bogotá ponga sus esperanzas en la exploración de hidrocarburos en alta mar para atraer la inversión energética extranjera que se necesita con urgencia para revitalizar la industria petrolera e impulsar las reservas y la producción. Como resultado, el regulador de hidrocarburos de Colombia, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en marzo de este año **lanzó** (español) la ronda de licitación 2021 del país andino. Hay un total de 32 bloques en oferta, de los cuales 28 son ofrecidos por la ANH y cuatro nominados por participantes de la industria. De los bloques ofrecidos, 23 están en tierra y los nueve restantes en alta mar, incluida la superficie en las cuencas fronterizas costa adentro de Chocó y costa afuera de Tumaco.

## Los 32 bloques ofrecidos en la ronda de ofertas 2021



Fuente: ANH

La **ANH estima** que los recursos de hidrocarburos recuperables combinados de los bloques en oferta son de 1.100 millones de barriles de **petróleo** crudo y casi 1.3 billones de pies cúbicos de gas natural. Esos considerables recursos recuperables, junto con la falta de reservas probadas de hidrocarburos de Colombia, subraya la considerable importancia de ejecutar con éxito la subasta. La última presentación del regulador muestra que las manifestaciones de interés cierran el 31 de agosto de 2021, con propuestas que deben presentarse antes del 26 de noviembre y contraofertas permitidas hasta el 7 de diciembre. Posteriormente, la ANH adjudicará los bloques sin contraofertas antes del 17 de diciembre y los que tengan contraofertas el 27 de diciembre de 2021. Los contratos adjudicados tendrán un período de exploración de seis años y una fase de producción de 24 años.

El Caribe offshore de Colombia se está convirtiendo rápidamente en un destino popular para las empresas energéticas extranjeras. A principios de 2020, Shell adquirió una participación del 50% de la petrolera nacional colombiana **Ecopetrol** en tres bloques costa afuera del Caribe Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, todos los cuales se encuentran en la cuenca del Sinú. Fuerte Sur contiene el pozo Kronos-1 donde se descubrieron hidrocarburos en 2015, mientras que los descubrimientos Gorgon-1 y Purple Angel se encuentran en el vecino bloque Purple Angel. Shell se convirtió en el operador de los bloques y está programado para perforar un pozo de evaluación en el área a fines de este año.

En una reciente **entrevista de Bloomberg**, el **ministro** de Energía de Colombia, Diego Mesa, afirmó que Exxon, Repsol y **Ecopetrol** planean perforar en el Caribe costa afuera de Colombia durante 2022. La popularidad emergente de las cuencas petroleras costa afuera del Caribe de Colombia se subraya por su considerable potencial de hidrocarburos. Se estima que podría haber recursos recuperables de hidrocarburos de hasta mil millones de barriles de **petróleo** crudo y 12 billones de pies cúbicos de gas natural. Esas cifras indican que cualquier descubrimiento importante en la región daría un impulso sólido a las escasas reservas de **petróleo** y gas natural de Colombia, mejorando así su vida útil y permitiendo a los perforadores aumentar la producción. Si eso ocurriera, brindaría a Colombia considerables beneficios económicos al tiempo que reduciría los importantes riesgos asociados con la reducción de la producción de **petróleo**.

Por Matthew Smith para Oilprice.com **Más lecturas principales de Oilprice.com:**

- **Los precios del gas natural aún tienen margen para funcionar**
- **El enfoque de un inversor contrario a la disputa petrolera de la OPEP**
- **El esquisto estadounidense no puede permitirse apostar por el resultado de la OPEP +**

Yemen en medio de conversaciones secretas de alto el fuego

La producción de gas natural de EE. UU. Está lista para dispararse

**Descargue la aplicación gratuita Oilprice hoy**

[Volver a la página de inicio](#)

[f](#) FACEBOOK    [t](#) GORJEO    [g+](#) GOOGLE+    [in](#) LINKEDIN    [v](#) REDDIT    [p](#) IMPRESIÓN

## Artículos Relacionados

Pagado para hacer caca: cómo las heces están creando energía "limpia"

India: Las economías ricas deben ayudar a pagar nuestro proyecto de ley de transición energética

Acuerdo nuclear con Irán al 90%: diplomático ruso

**Deja un comentario**