

# ¿Puede Colombia replicar el auge petrolero costa afuera de Brasil?

por Venezuela Unida Editores | Nov 11, 2020 | Noticias | 0 Comentarios



noviembre 11 2020, 10:37 am

Compártelo:

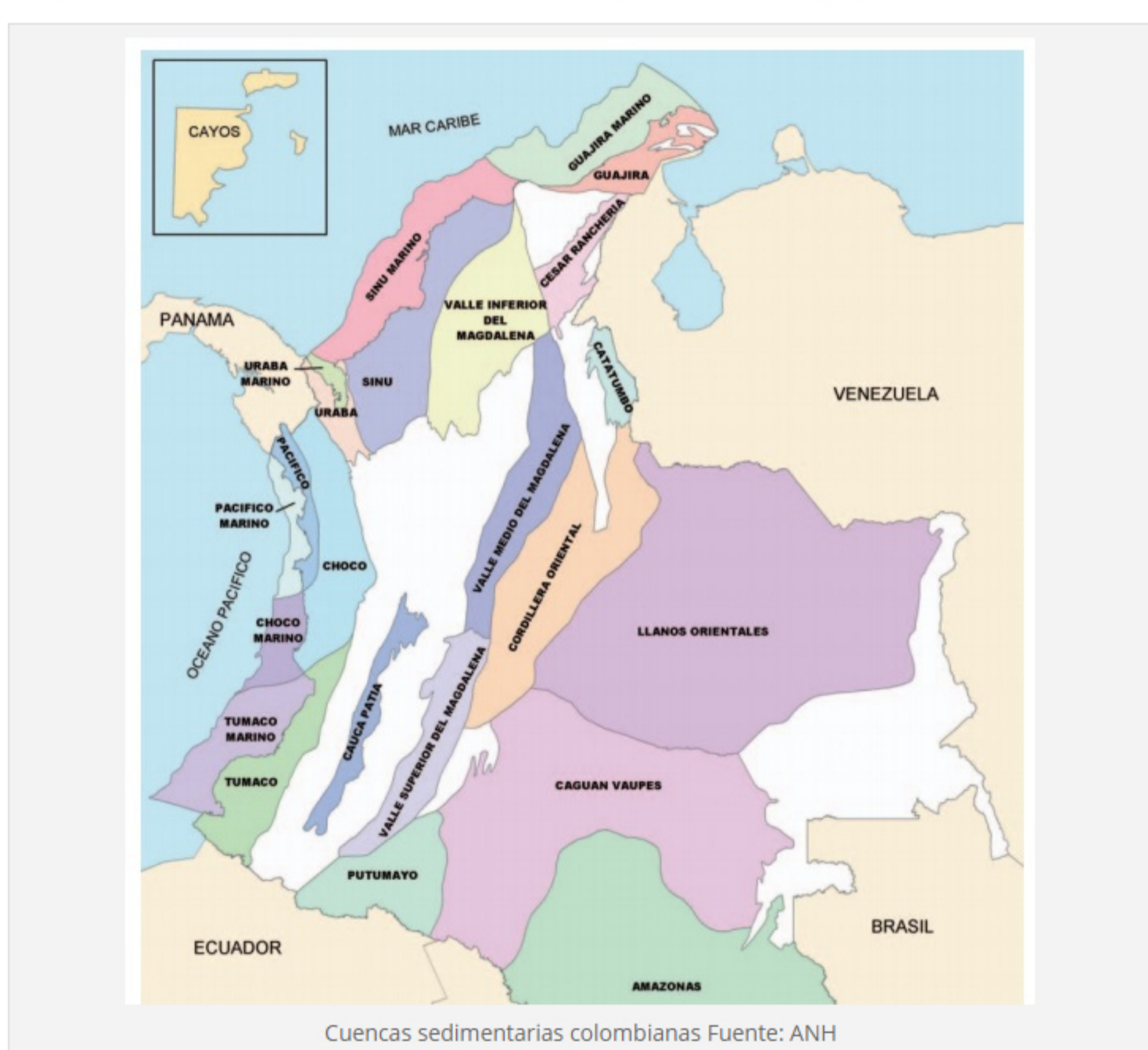


Mientras que la costa de Brasil, Guyana y, en menor medida, Surinam, están ganando la mayor parte de la atención cuando se trata de **petróleo** en alta mar de América del Sur, hay oportunidades que se abren en Colombia.

Por Matthew Smith para Oilprice | Traducción libre del inglés por lapatilla.com

Se cree que la costa caribeña del país andino tiene un potencial considerable de **petróleo** y gas natural. Con mucha fanfarria, Diego Mesa, **ministro** de Minas y Energía de Colombia, anunció la reactivación de la actividad offshore en Colombia a principios de octubre de 2020. Este es un avance importante para un país, que a pesar de depender del **petróleo** para impulsar el crecimiento económico, tiene reservas probadas limitadas de poco más de 2 mil millones de barriles con una vida de producción inquietantemente corta de 6 años.

La caída de la inversión debido a los bajos precios del **petróleo**, la falta de descubrimientos de **petróleo** en tierra desde 2009 y el deterioro de la seguridad interna están pesando mucho sobre los planes para impulsar las reservas y la producción de **petróleo** en tierra. Los intentos del gobierno central de Bogotá de iniciar la producción de hidrocarburos no convencionales mediante la introducción de la fracturación hidráulica para impulsar las reservas y la producción de **petróleo** en tierra han sido bloqueados por los tribunales de Colombia. De hecho, la falta de importantes descubrimientos de hidrocarburos, el rápido agotamiento de los campos de gas natural maduros y un marcado repunte en la demanda de gas natural obligaron a Colombia a comenzar importaciones sostenidas de gas natural licuado en 2017. El gobierno de Colombia y el principal organismo de la industria, la Asociación Colombiana del **Petróleo** (ACP), creen que el tremendo potencial de hidrocarburos costa afuera del país andino es clave para garantizar la seguridad energética de Colombia. El país andino cuenta con 4 cuencas hidrocarburíferas reconocidas a lo largo de su costa caribeña, las cuencas costa afuera de Cayos, Colombia, Guajira y Sinú.



Existe una amplia gama de estimaciones con respecto al volumen de hidrocarburos que se recuperarán de las cuencas costa afuera del Caribe de Colombia. Esto dificulta la cuantificación del potencial petrolero total, pero se cree que esas 4 cuencas por sí solas podrían contener hasta 32 mil millones de barriles de **petróleo** equivalente, que es 16 veces mayor que los 2.000 millones de barriles de reservas probadas de **petróleo** de Colombia. Esas cifras subrayan cómo la exitosa exploración y explotación de las cuencas costeras del Caribe de Colombia cambiaría las reglas del juego para el país andino dependiente del **petróleo**.

A principios de octubre de 2020, el **Ministerio** de Minas y Energía de Colombia emitió nuevas regulaciones que rigen la producción de hidrocarburos costa afuera en Colombia, que se espera promueva la inversión que se requiere con urgencia. Para octubre de 2020, después de una pausa de 5 años, 6 contratos offshore para bloques cerca de la costa caribeña de Colombia se habían firmado. El regulador de hidrocarburos, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó el mes pasado que había 8 contratos offshore vigentes en Colombia que estima generarán una inversión de USD 1,6 mil millones. Eso se traducirá en un beneficio de USD 16 millones para las economías locales de la costa caribeña de Colombia, que están sufriendo por la pandemia de COVID-19 y el bloqueo de cuarentena dura de Bogotá que finalizó en julio de 2020. El **Ministerio** de Minas y Energía espera perforar 2 pozos durante 2021, uno en cada uno de los bloques costa afuera Tayrona y COL-3, que requerirán una inversión combinada de USD 240 millones. Petrobras, operadora y propietaria del 44,4% del Bloque Tayrona y el resto en manos de la petrolera nacional **Ecopetrol**, anunció la venta de su participación a fines de julio de 2020, lo que podría retrasar la perforación del pozo exploratorio planificado. La petrolera estadounidense Noble Energy tiene una participación del 40% en el bloque COL-3 y es el operador, y el 60% restante es propiedad de la petrolera internacional Shell.

La petrolera nacional **Ecopetrol** tiene una participación en 6 bloques costa afuera del Caribe: Fuerte Sur, Purple Angel, COL-5, Tayrona, GUA-OFF-10 y GUA-OFF-1. La principal energética internacional Shell adquirió a principios de este año una participación del 50% de **Ecopetrol** en los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, donde también se convirtió en el operador. **Ecopetrol**, junto con su socio Shell, planea comenzar las pruebas de perforación y producción para sus bloques compartidos durante los próximos 2 años, con un enfoque en los descubrimientos de gas natural Gorgon-1 y Kronos-1. Según el presidente del principal organismo de la industria de Colombia, la Asociación Colombiana del **Petróleo** (ACP), se perforarán 4 pozos exploratorios durante los próximos 3 años. Espera que el desarrollo comercial y la producción en la región comience entre 2025 y 2030.

El considerable atractivo para las empresas petroleras internacionales de invertir en las cuencas de hidrocarburos costa afuera del Caribe colombiano se ve subrayado por los bajos costos de equilibrio de la región. Según el Instituto Nacional de Gobernanza de Recursos, las operaciones en la costa del Caribe tienen un precio de equilibrio de poco menos de \$ 32 por barril, que es más bajo que en la cuenca de los Llanos en tierra. A ese precio, los proyectos operativos tienen un flujo de caja positivo incluso con Brent cotizando a alrededor de \$ 40 por barril.

El gobierno central de Colombia ha hecho que la inversión en exploración y producción de hidrocarburos en alta mar en Colombia sea más atractiva al proporcionar importantes incentivos fiscales, arancelarios y de otro tipo para proyectos en alta mar. Estos beneficios se establecieron como parte del Decreto 2682 de 2014, el cual fue modificado por Decreto 2129 emitido en 2015.

Si las cuencas petroleras costa afuera del Caribe de Colombia están a la altura de las expectativas y se explotan con éxito, será un cambio de juego para la industria petrolera del país andino y, en última instancia, para la economía. Mitigará significativamente los riesgos económicos y de desarrollo planteados por la falta de reservas de **petróleo** en tierra en Colombia y el deterioro de la producción, al tiempo que aliviará la emergente crisis de gas natural del país andino.

<https://www.lapatilla.com/2020/11/11/puede-colombia-replicar-el-auge-petrolero-costa-afuera-de-brasil/>

## Enviar comentario

Lo siento, debes estar **conectado** para publicar un comentario.

## Entradas recientes

Bloomberg: Zelle usa a Venezuela como una sociedad sin efectivo para la adopción del dinero digital

Ignacio Labaqui: ¿Está girando América Latina nuevamente a la izquierda?

Conozca los precios de las cocinas eléctricas en este estado donde escasea el gas doméstico

Caracas seguirá blindada de gasolina mientras el resto del país agudizará su sequía

Shell reducirá en 50% la capacidad de procesamiento de su refinería más grande