

ENLACES RÁPIDOS: Más información: Datos del índice de precios de NGI

Ver noticias y servicios de datos de NGI

Instantáneas de precios de NatGas

Cobertura de ganancias

Cobertura de mercados

Escuche: Hub & Flow de NGI

Reciba la estimación de almacenamiento de EIA semanal de NGI

Suscríbase para desbloquear más noticias, información y datos.

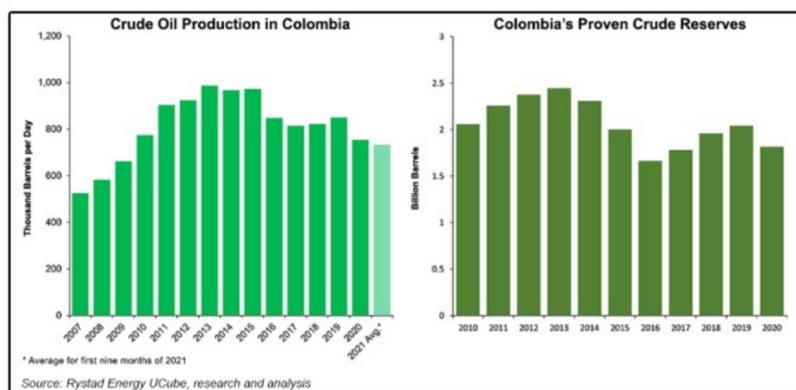
NGI MÉXICO GPI  
E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI

## Las reservas de petróleo y gas natural de Colombia se reducen rápidamente

POR CHRISTOPHER LENTON  
21 De Diciembre De 2021

Compartir en: [Twitter](#) [Facebook](#) [LinkedIn](#)

La producción de petróleo y gas de Colombia, junto con sus reservas probadas, están cayendo y es probable que la inversión no se recupere a los niveles pandémicos anteriores al Covid-19 en esta década, según un nuevo análisis de Rystad Energy.



Colombia es el tercer mayor productor de petróleo y gas de América Latina detrás de Brasil y México, pero la producción de crudo de este año está en camino de alcanzar su nivel más bajo desde 2009. La producción actual es de poco más de 730.000 b / d, frente a 754.000 b / d en 2020, muestran los datos de Rystad.

Con la actividad upstream en declive, las reservas probadas de crudo del país a fines de 2020 se situaban en 1,82 mil millones de bbl, un mínimo de tres años y “muy lejos de los 2,450 mil millones de bbl registrados en 2013, cuando el país estaba mostrando sus músculos contra la región. pares”, dijeron los analistas.

Mientras tanto, la producción de gas natural en Colombia se ha mantenido estable desde 2016. La producción de este año hasta ahora es de alrededor de 1.07 Bcf / d, un aumento del 2.7% con respecto a 2020, pero “muy por debajo de los máximos de la década anterior”. Las reservas probadas de gas han disminuido continuamente desde 2012, cerrando 2020 en 2,95 Tcf, desde los 5,73 Tcf registrados en 2012.

“Colombia tiene una necesidad urgente de inversiones adicionales y éxito en la exploración a medida que los recursos probados se han reducido. Debe duplicar estos recursos en la próxima década para seguir siendo energéticamente autosuficiente. Aunque su sector de exploración permaneció inactivo en los últimos años, hay algo de esperanza por parte de los gatos monteses tras una reciente oferta de superficie”, dijo Sofia Forestieri, analista upstream.

Un problema es que las zonas ricas en petróleo y gas del país se encuentran en territorios de conflicto, como el Catatumbo, que se estima que contiene 17 millones de barriles de reservas de petróleo sin explorar, según Rystad. El país también atravesó una serie de protestas a principios de este año que paralizaron la economía.

Petrolera estatal Ecopetrol SA se recuperó de un bache de producción en el segundo trimestre derivado de estas protestas, dijeron ejecutivos en una conferencia telefónica sobre resultados del tercer trimestre. La empresa ha cambiado su enfoque hacia la disciplina de capital y la transición energética.

Aproximadamente el 21% de la producción durante el 3T2021 consistió en gas natural y gas licuado de petróleo (GLP). Ecopetrol se ha fijado el objetivo de llevar la proporción de gas y GLP al 35% para 2030 como parte de la estrategia de transición energética. Parte de la estrategia de transición energética también gira en torno a la electrificación. Ecopetrol compró recientemente la participación del 54,1% del gobierno colombiano en la empresa de servicios públicos Interconexión Eléctrica (ES UN). Ecopetrol además, se ha comprometido a la neutralidad de carbono para 2050.

El director ejecutivo Felipe Bayon prevé que los gastos de capital aumenten a entre 4 y 5 mil millones de dólares en 2022 desde los 3,5 mil millones de este año. “E históricamente, el 80-85% del gasto de capital se ha destinado al upstream”, dijo Bayon durante la llamada de ganancias. Sin embargo, dijo que la compañía quiere “mantenerse muy concentrada y disciplinada en términos de cómo implementamos el gasto de capital en las operaciones”.

La inversión en exploración es clave para el declive, muestra el análisis de Rystad. Los gastos de exploración costa afuera de Colombia, por ejemplo, que alcanzaron más de \$ 600 millones en 2015 y más de \$ 500 millones en 2017, se han desplomado desde entonces, solo administrando \$ 145 millones este año. No obstante, “se espera un leve repunte” y en 2023 se prevé que el gasto en exploración supere los 200 millones de dólares por primera vez en seis años.

Una reciente ronda de petróleo y gas también “podría proporcionar un impulso muy necesario al sector de exploración inactivo del país”, dijeron los analistas de Rystad. En la subasta, 30 bloques de los 53 ofrecidos recibieron ofertas válidas de siete empresas participantes.

El gobierno aseguró más de \$ 148,5 millones en compromisos de inversión inicial. “Cualquier anuncio de nuevos hallazgos dentro de estos bloques no solo ayudará a aumentar la producción de hidrocarburos del país, beneficiando así los ingresos nacionales, sino que también inspirará confianza entre los inversionistas y podría tener un impacto positivo significativo en las rondas de licitación futuras”, dijeron los analistas.

### Rastreador de precios de NGI en México



(Click para ver la imagen completa)

### Suite de productos de México

Noticias / Servicio de Datos Básicos: Índice Precios del Gas de México Servicios de Datos Avanzados: Datos Históricos Diarios de Datos de Precios de México



### Escuche 'Hub & Flow' de NGI



Escuche el último episodio de nuestro podcast más reciente NGI's Hub and Flow a través de:



### Índice de Precios del Gas de México

Descargar la última edición en PDF

21 de diciembre de 2021

### México GPI: Trending News

El calor continúa presionando los futuros del gas natural a medida que la liquidez comienza a disminuir antes de las vacaciones  
publicado el 15 de diciembre de 2021

Shell informa sobre otro brote de aguas profundas en GOM Perdida  
publicado el 15 de diciembre de 2021

Los futuros del gas natural caen a que los comerciantes no están convencidos del frío de fines de diciembre; Efectivo Mixto  
publicado el 15 de diciembre de 2021