

# Ecopetrol cuenta con el gas para multiplicar sus reservas, ¿lo hará?

El gas costa afuera del Caribe sería la mejor alternativa que tiene el país para aumentar sus reservas. Pero Petro no quiere la inversión en ese sector.

Por **ALEJANDRA ZAPATA QUINCHÍA**  
Enviada especial a Santa Marta

En medio de un panorama en el que las reservas de gas de Colombia se agotan cada vez más, pasando de 7,2 a 6,1 años en 2023, el potencial gasífero costa afuera (offshore) está tomando más relevancia para garantizar la seguridad energética del país. El problema es que se requieren permisos e inversiones que el justamente el Gobierno Petro no quiere. “Esperamos que la inversión destinada más a las energías limpias, a la transición energética, a la producción, crezca mucho más (...) en cambio, que las inversiones extranjeras en capital fósil caigan, incluso, a cero”, dijo ayer mismo el mandatario.

Sin embargo, las cuentas de Ecopetrol son bien distintas. Elsa Jaimes Romero, vicepresidenta de Exploración Costa Afuera de Ecopetrol, comentó que el gas offshore es la mejor alternativa que tiene en este momento el país para aumentar sus reservas y mantener la soberanía energética.

De hecho, sostuvo, de tener éxito desarrollando todo el potencial costa afuera que tiene en la mira la petrolera, las reservas gasíferas del país podrían aumentar más de 20 veces frente a las que se tienen actualmente.

“Es un número muy grande, pero es un potencial que sabemos que tiene el Caribe colombiano y que si logramos hacer que nuestras actividades tengan éxito, es decir, si perforamos los pozos, encontramos efectivamente el gas y logramos desarrollarlo, las reservas del país aumentarían de esa manera”, explicó Jaimes. Lo anterior se haría con los 11 contratos costa afuera que tiene Ecopetrol vigentes en el Caribe colombiano y que representan el 28% del área total de esa zona. Se ha estimado un volumen descubierto de entre 4,5 y 12 terapies cúbicos (TPC).

Y es que si bien los volúmenes de reservas de gas han bajado, no es el caso de los volúmenes descubiertos. Por eso, la meta de Ecopetrol, dijo Jaimes, es desarrollar ese potencial antes de que se acabe esta década.

“Lo que pasa es que los volúmenes descubiertos se convierten en reservas cuando ya tenemos una comercialidad, unos compradores y cuando logramos conectarlos con los centros de consumo”, señaló la directiva.

Sin embargo, esta última parte es la más crítica. “Los proyectos offshore, desde que el pozo se descubre hasta que lo conectamos con los centros de consumo, pueden tardar hasta 15 años. Ahora estamos de



**ELSA JAIMES**

Vicepresidenta de Exploración Costa Afuera de Ecopetrol

*“Los proyectos offshore, desde que el pozo se descubre hasta que se conecta con los centros de consumo, pueden tardar hasta 15 años. La meta es reducir ese tiempo a la mitad”.*



**MIGUEL ARMENTA**

Vicepresidente técnico de la ANH

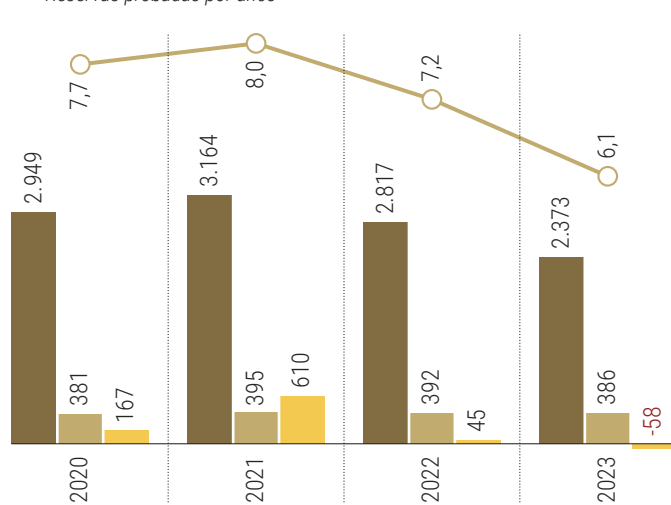
*“La viabilidad exploratoria en el país exige la estructuración de mecanismos que generen confianza en la inversión y que faciliten la ejecución de actividades en los bloques ya asignado”.*

la mano de Petrobras y Shell, nuestros socios, trabajando en paralelo en esas labores de exploración y desarrollo, y proyectándonos a un futuro de producción. La meta es reducir ese

## PANORAMA SECTOR GASÍFERO EN COLOMBIA

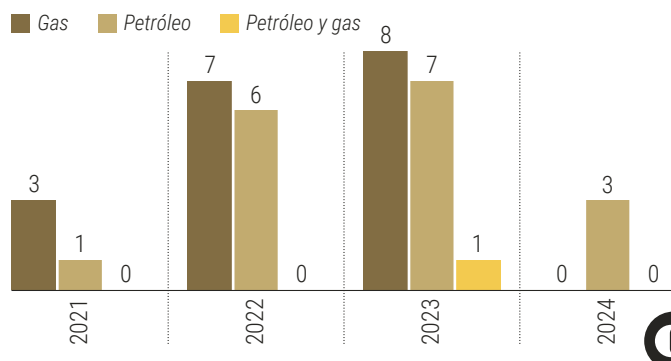
### Reservas probadas de gas Cifras en giga pies cúbicos

■ Reservas probadas ■ Producción comercializada ■ Incorporación total  
— Reservas probadas por años



### Avisos de descubrimientos de gas y petróleo

Cifras en cantidad de anuncios



Fuente: ANH. Infografía: EL COLOMBIANO © 2024. DC



Ecopetrol tiene un portafolio prometedor con varios descubrimientos costa afuera en el mar Caribe, que actualmente están bajo estudio para su desarrollo. FOTO CORTESÍA

tiempo a la mitad”, añadió.

### El cuello de botella

Aunque desarrollar proyectos de gas costa afuera requiere de tecnología avanzada y grandes inversiones, para Ecopetrol y sus empresas aliadas la mayor dificultad es en cuanto a regulación y permisos.

“Shell, Petrobras y Ecopetrol estamos dispuestos a hacer esas inversiones de capital. El reto está es en los habitantes, es decir, en reducir los tiempos de los

permisos ambientales y sociales, como los de playa, arqueología, entre muchos otros, y en la articulación desde el Gobierno Nacional para que tengamos una regulación con la que se pueda comercializar ese gas a buen precio”, sostuvo la vicepresidenta de Exploración Offshore de Ecopetrol.

Agregó que no están pidiendo la eliminación de dichos trámites, sino hacerlos de una manera más acelerada para tener el gas a tiempo.

## PARA SABER MÁS

### PRIMERA SUBASTA DE HIDRÓGENO

Con miras a que Colombia aproveche su potencial en hidrógeno y se convierta en un futuro en líder regional de la transición energética, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) está avanzando en el desarrollo de la primera ronda o subasta de este energético en el país.

Así lo afirmó Miguel Armenta, vicepresidente técnico de la ANH, según el cual en este momento se encuentran trabajando en delimitar las zonas estratégicas para desarrollar los proyectos.

“Si hay planes para hacer rondas, pero primero estamos identificando esas áreas que podrían entrar, como La Guajira, la Costa Norte, las cordilleras Oriental y Central, y las áreas de los Llanos”, comentó.

Agregó que para el próximo año la ANH realizará inversiones por 320.000 millones de pesos para impulsar la generación de conocimiento diferentes energéticos, como la geotermia, energía eólica, hidrógeno, y la captura, almacenamiento y uso de carbono.

### Las estrategias de la ANH

Desde la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) expusieron algunas de las estrategias que están implementando para aportar a la viabilidad extractiva de petróleo y gas en Colombia.

Según el vicepresidente técnico de la entidad, Miguel Armenta, la viabilidad exploratoria en el país exige la estructuración de mecanismos que generen confianza en la inversión y que faciliten la ejecución de actividades en los bloques ya asignados.

Uno de los mecanismos, dijo, es la adopción de un papel activo, por parte de la ANH, en el acompañamiento a las compañías en territorio para facilitar así el desarrollo de los contratos vigentes y no generar mayores afectaciones.

Por ejemplo, la entidad expidió la resolución 301 de 30 de abril de 2024, a través de la cual ya se permite el cambio del programa exploratorio, el traslado de actividades o la terminación en aquellos contratos en los que se han impactado la realización de técnicas no convencionales para la explotación de hidrocarburos. Armenta agregó que con esto también se permite la reducción de los compromisos y la terminación de contratos en los que existen restricciones ambientales o jurídicas que impidan, total o parcialmente, su ejecución.

\*Por invitación de Asociación Colombiana de Geólogos