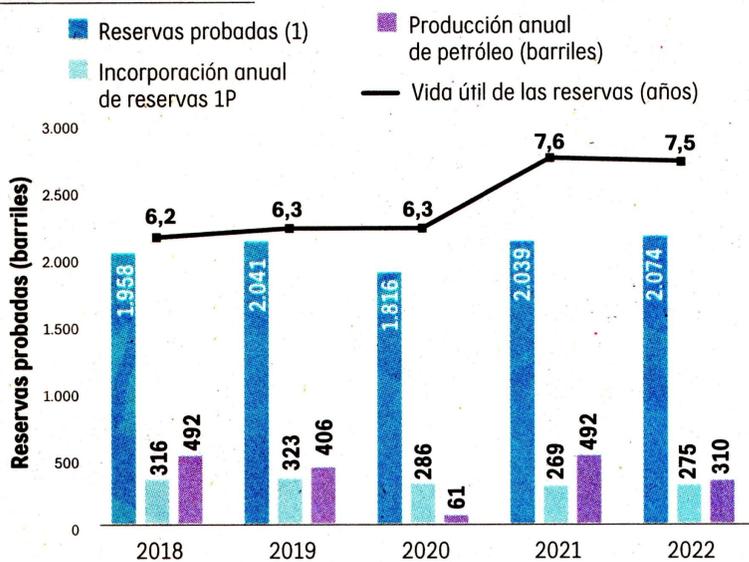


Pese a caída en las reservas, minminas no cambia posición sobre nuevos contratos

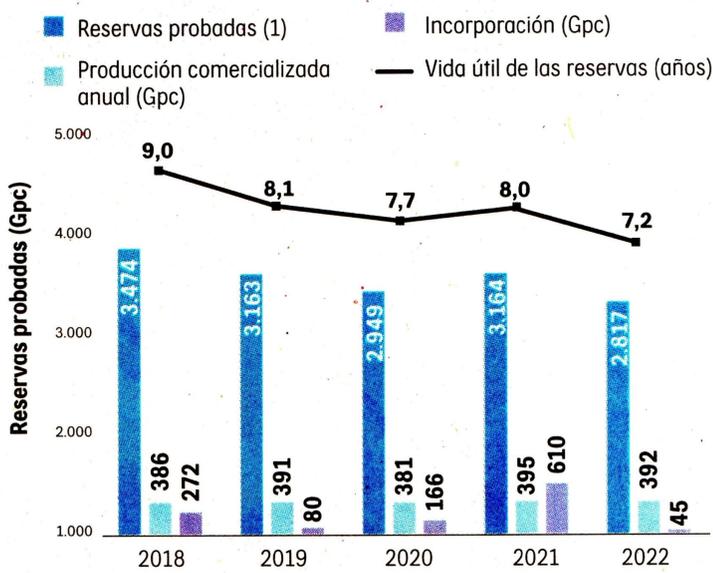
Al cierre del 2022 las probadas de gas bajaron a 7,2 años, mientras que la autosuficiencia de petróleo disminuyó a 7,5 años por una mayor demanda.

LINA QUIROGA RUBIO | ENVIADA ESPECIAL A BARRANQUILLA

RESERVAS DE PETRÓLEO



RESERVAS DE GAS NATURAL



Cifras al 31 de diciembre de 2022

Fuente: ANH

L

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) reveló el 'Informe de reservas y recursos contingentes de hidrocarburos de Colombia', que dejó un balance negativo en cuanto a gas natural, mientras que el de petróleo fue agrí dulce.

Este informe, presentado dentro del marco del Congreso Naturgás 2023, que se realizará hasta mañana en Barranquilla, recoge la información de 474 campos petroleros y tiene como fecha de corte el 31 de diciembre del año pasado.

De acuerdo con la ANH, al cierre de 2022 las reservas probadas (IP) de petróleo, es decir, las que tienen un 90 por ciento de probabilidades de extraerse del subsuelo, aumentaron 1,74 por ciento y sumaron 2.074 millones de barriles.

Con una producción de crudo de 275 millones de barriles en 2022 -un aumento de 6 millones frente al año anterior- estas reservas alcanzan ahora para 7,5 años, lo que significa una disminución en su vida útil porque al cierre del 2021 la autosuficiencia era de 7,6 años.

A nivel regional, Meta aporta más de la mitad de las reservas probadas del país (54 por ciento), seguido por Casanare (16 por ciento), Santander (7 por ciento) y Arauca (5 por ciento). Departamentos como Boyacá, Huila, Cesar, Bolívar, entre otros, aportan el restante, con porcentajes menores al 5 por ciento.

Frente a estos datos, Julio César Vera, presidente de la Fundación Xua Energy, aseguró que es una buena noticia que, por otro año más, el país haya logrado un reemplazo de las reservas de crudo que consumió en el 2022, así la autosuficiencia en años haya caído un poco por el aumento de producción.

Menos reservas de gas

En cuanto a las reservas probadas de gas natural, al cierre del año pasado se ubicaron en 2.817 gigapiés cúbicos, una caída del 11 por ciento con respecto a los 3.164 terapíes cúbicos que se reportaron para el 2021.

La producción de gas fue 0,39 terapíes cúbicos, lo que llevó a que la vida de las reservas

de gas de Colombia sea de 7,2 años, cuando al cierre del 2021 alcanzaban para 8 años. Las principales reservas se localizan en Casanare, que ocupa el primer lugar con el 49 por ciento. Luego aparecen La Guajira (20 por ciento) y Córdoba (9 por ciento).

En lo que tiene que ver con los recursos contingentes, se evidenció que los 3C -en el caso del crudo- se incrementaron en 204 millones de barriles, mientras que en lo que respecta al gas natural, aumentaron a 5,8 terapíes cúbicos.

"Esto último corresponde a 2,9 terapíes cúbicos recursos reclassificados de las cuencas Sinú y Guajira Offshore y 2,8 terapíes cúbicos de campos onshore. Se resalta la importancia del desarrollo de estos descubrimientos costa afuera", afirmó la presidenta de la ANH, Clara Liliana Guatame, durante el congreso.

De otro lado, la presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, aseguró que el único camino que existe para desarrollar este gran potencial de gas natural con el que cuenta Colombia es acelerando y expandiendo la actividad exploratoria.

"Las señales de política pública se vuelven fundamentales, así como las condiciones de entorno, para atraer la inversión en exploración que se requiere para desarrollar ese potencial", agregó.

¿Habrá nuevos contratos?

Los datos de reservas los estaban esperando las compañías del sector porque son fundamentales para que el Gobierno Nacional tome una decisión definitiva sobre si se entregarán o no nuevos contratos para la ex-

“

Es una clara demostración

de que lo estamos haciendo bien y que una mayor eficiencia en los contratos existentes es la ruta de la transición energética”.

Irene Vélez

MINISTRA DE MINAS Y ENERGÍA

ploración y producción de hidrocarburos.

Sin embargo, tras conocerse este informe, en una rueda de prensa, los periodistas le insistieron a la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, sobre si ya había una decisión al respecto, pero la funcionaria evitó entregar una respuesta explícita. Se limitó a decir que "la política de este Gobierno está funcionando porque el recobro mejorado pasó de 21 a 23 por ciento, lo cual quiere decir que esto que estamos incentivando tiene un efecto en aumentar las reservas".

De acuerdo con la funcionaria, "esto es una clara demostración de que lo estamos haciendo bien y que una mayor eficiencia en los contratos existentes es la ruta de la transición energética". Además, señaló que se continuará con una política de mayor eficiencia en exploración y explotación a tra-

vés del recobro mejorado y acelerando una regulación que permita producir el gas que se ha descubierto en el mar Caribe.

Para el presidente de la Fundación Xua Energy, los hechos y datos le están mostrando al Gobierno que sí se necesitan nuevos contratos. Por lo tanto, espera que se tomen decisiones al respecto, que permitan extender actividades exploratorias a las áreas contiguas de bloques en producción hoy existentes y en cuencas maduras.

También señala la necesidad de que se revisen otras oportunidades que hay en cuencas emergentes medianamente desarrolladas y, por supuesto, que más adelante se revise la posibilidad de permitir y promover nueva exploración en cuencas fronteras, que se siguen necesitando para el país y su soberanía y seguridad energética.

Entre tanto, el exministro de Hacienda Mauricio Cárdenas afirmó que reservas de gas natural para 7,2 años es "una amenaza a la seguridad energética". Por esto, dice que se requiere una diversificación y "no poner todos los huevos en la misma canasta. Necesitamos construir resiliencia porque el cambio climático nos puede dar sorpresas, una sequía muy fuerte puede comprometer la capacidad de generar energía".

Al respecto, el ministro de Hacienda, Ricardo Bonilla, destacó que "los resultados de este informe son claves para las proyecciones en materia de reservas de hidrocarburos y el proceso de transición energética del país". Insistió en que la transición energética no busca acabar con la producción de crudo, sino que pretende una sustitución de productos de exportación para equilibrar la canasta comercial del país.

El ministro de Hacienda también explicó que, junto con los ministerios de Comercio, Minas y Energía y Agricultura, entre otros, se trabaja con el fin de impulsar el crecimiento de las exportaciones, no solo las minero-energéticas sino las de otros renglones.

Estas cifras de reservas también permiten consolidar la estabilidad macroeconómica del país, dijo Bonilla, al señalar que desde el Gobierno se seguirá trabajando en una política que permita aumentar los ingresos y disminuir los gastos para contribuir, de esta forma, en el cierre del déficit fiscal.



De izquierda a derecha: Ana Duque, presidenta de Shell Colombia; Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgás; Irene Vélez, ministra de Minas y Energía; y Andrea Stegher, vicepresidente de la IGU. FOTO: NATURGÁS