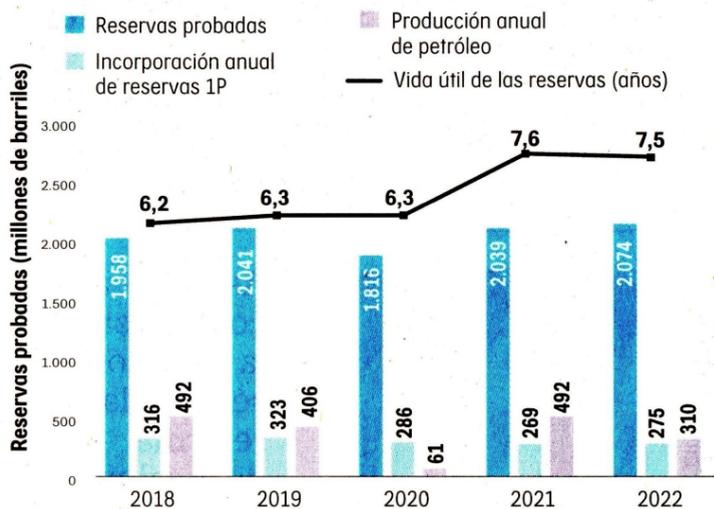


# Colombia entra en estado de 'urgencia' por menos reservas de gas natural

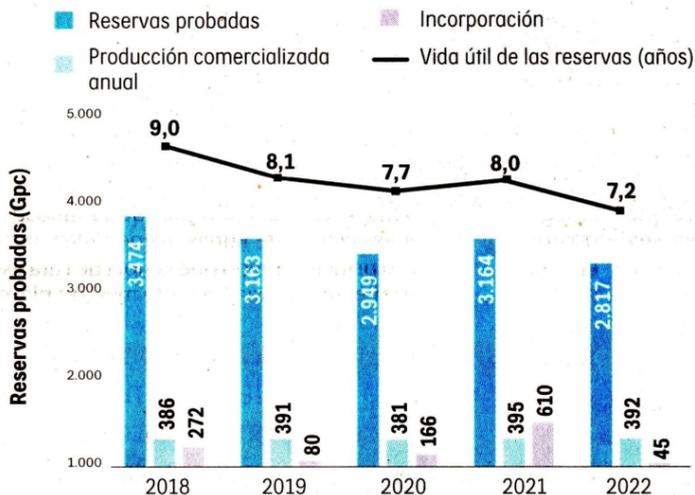
El país cuenta con una autosuficiencia de 7,2 años, la más baja de los últimos 17 años y que vuelve a abrir el debate sobre la necesidad de firmar nuevos contratos.

LINA QUIROGA RUBIO | deiqui@eltiempo.com

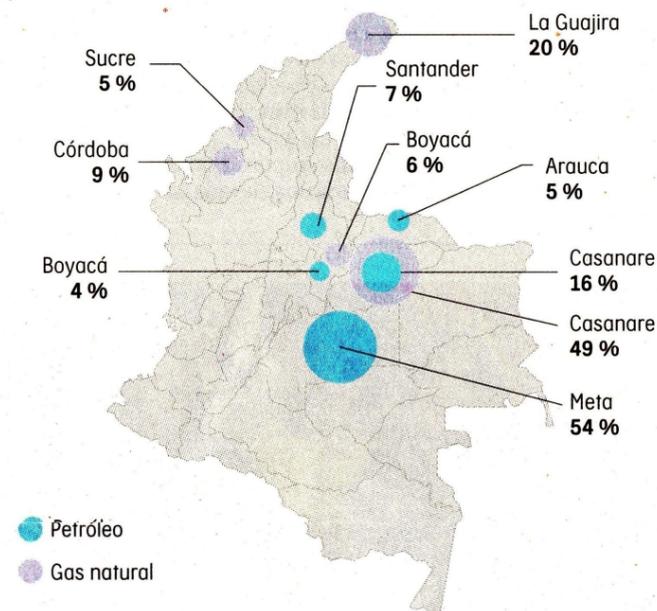
## RESERVAS DE PETRÓLEO



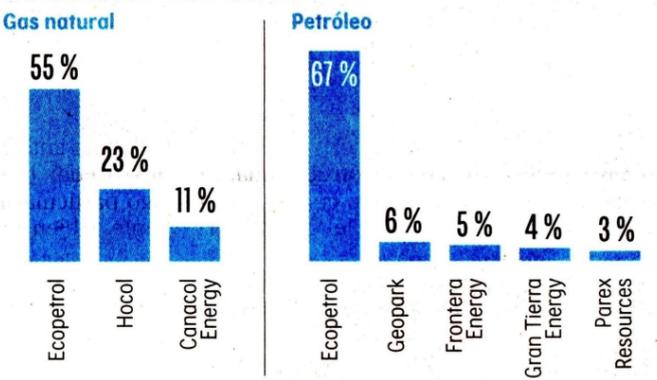
## RESERVAS DE GAS NATURAL



## ¿DÓNDE ESTÁN LAS RESERVAS?



## EMPRESAS CON MÁS RESERVAS



Cifras al 31 de diciembre de 2022

Fuente: ANH

Esta semana se conoció el esperado informe de reservas de hidrocarburos de Colombia al 31 de diciembre de 2022 y las cifras negativas volvieron a abrir el debate sobre la necesidad de adjudicar nuevos contratos que permitan continuar con la búsqueda de petróleo y gas natural con el fin de garantizar la autosuficiencia y la seguridad energética en el país.

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Colombia tiene menos reservas de gas por la caída en las revisiones técnicas que hacen menos viables volúmenes ya descubiertos. Los 2.817 gigapiés cúbicos actuales se acabarían en 7,2 años, esta es la vida útil más baja en los últimos 17 años.

En petróleo el panorama no es muy diferente. Aunque se logró un leve aumento para llegar a 2.074 millones de barriles el año pasado, un mayor consumo hizo caer la autosuficiencia a 7,5 años.

Esto significa que, si se mantiene el ritmo de la demanda actual y no se encuentran nuevos recursos que se puedan extraer del subsuelo, Colombia se vería obligada a importar crudo aproximadamente en el 2030.

Pese a conocer estas cifras, la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, se mantiene en su posición de que no es necesario adjudicar nuevas áreas porque la prioridad es lograr una mayor eficiencia en los contratos existentes.

Sin embargo, el llamado que hacen las empresas, expertos y gremios de esta industria va en una dirección totalmente contraria. La presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, asegura que Colombia ha entrado en un estado de "urgencia" que amerita que se tengan acciones en todos los frentes y que se establezca un cronograma a corto y mediano plazo que permita garantizarles este combustible a todas las fami-

lias colombianas en el largo plazo.

Para esto no solo es necesario -dice- mantener la actividad exploratoria en los contratos existentes, sino también evaluar la posibilidad de asignar nuevos contratos para aumentar la autosuficiencia en gas natural.

El exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta también espera que el Gobierno Nacional repiense su decisión porque, si bien es cierto que es inconveniente que la economía colombiana y las finanzas públicas dependan del carbón y del petróleo, es peor depender de las importaciones de petróleo.

"Ese fantasma de la importación de crudo, que hace rato nos viene rondando, hoy está más cerca que ayer", agrega.

El gas natural no solo llega a diario a 36 millones de colombianos, sino también a las térmicas para que puedan generar electricidad. Estas plantas son los mayores consumidores de gas natural en el país y demandan el 25 por ciento de la producción nacional.

Por lo tanto, la reducción en la autosuficiencia del país "preocupa bastante", señala el director ejecutivo de Andeg, Alejandro Castañeda, quien agrega que lo que está mostrando esta caída es que Colombia no fue capaz de re-

**Importar hidrocarburos no debe ser una opción**

Para las empresas de petróleo y gas natural no es una opción viable pensar en la importación y menos si el origen sería Venezuela. La presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, señala que se necesitan cuantiosas inversiones y tiempo para recuperar la infraestructura que conecta a los dos países. Esto se suma a que Venezuela firmó hace unos días un acuerdo con Repsol y Eni para exportar gas a Europa, un mercado que tiene un gran apetito por este hidrocarburo y que puede pagar precios más caros.

Que Colombia importe gas natural se traducirá en tarifas más altas para los usuarios, ya que el gas importado cuesta el triple que el nacional, pues mientras que en el país el millón de BTU puede rondar los ocho dólares, en el mercado internacional puede llegar hasta los 25 dólares. Además, menos producción de hidrocarburos en Colombia también significa menos regalías para las regiones, menos impuestos para la Nación y una afectación en la generación de empleo y en las economías locales.

hay 2.500 gigapiés cúbicos y en Orca, 500 gigapiés cúbicos.

No obstante, el director ejecutivo de Andeg asegura que "lo que hay que hacer es adicionar reservas probadas, lo demás son recursos que pueden existir y se necesita de un ambiente propicio para que eso se desarrolle y creo que no es el momento. Los mensajes que están llegando del Gobierno es no continuar haciendo lo que se debería hacer".

Desde el Gobierno Nacional también se ha planteado seguir aumentando el factor recobro mejorado, que entre 2021 y 2022 subió de 21 a 23 por ciento, lo que significa que este es el porcentaje de petróleo que realmente se está logrando sacar de cada pozo.

"Este aumento nos indica que comienza a ser efectiva la política del Gobierno de mejorar las reservas vía eficiencia en la explotación a través del recobro", destaca la ministra Irene Vélez.

## Gas para la transición

Al reducir en un 40 por ciento las emisiones de CO2 y en un 96 por ciento el material particulado, el gas natural tendrá un papel protagónico en la transición de Colombia hacia el uso de energías más limpias, no solo por ser un combustible más amigable con el medioambiente sino porque las termoeléctricas seguirán siendo un respaldo para la generación hidráulica y complementarán las intermitencias de la generación solar y eólica.

Pero para sacar adelante la transición energética también se requiere contar con la participación del sector privado, que reclama un marco regulatorio y políticas públicas estables para que pueda llegar inversión a Colombia y para que las empresas que ya tienen presencia en el país sigan invirtiendo.

"No podemos estar cambiando los expertos de la Creg permanentemente, necesitamos que definan quiénes van a ser. No podemos perder la independencia del regulador", pide el presidente de Promigás, Juan Manuel Rojas.

Así mismo, expresa que "si debemos esperar todos los años el informe de reservas para definir si se van a asignar áreas de exploración nuevas, así no se planea un país. Tenemos que aumentar los años de reservas de gas y necesitamos señales de largo plazo con un marco regulatorio estable".

En esa misma línea, Carlos Machado, presidente de Lewis Energy, aseguró que "sería ilógico y un error" que no se puedan producir todos los recursos de hidrocarburos que tiene Colombia en el subsuelo.

"Hay que seguir fomentando la inversión privada en la exploración de hidrocarburos, hay que atraerla porque los problemas energéticos aparecen sorpresivamente y ninguno tiene soluciones rápidas; las soluciones son a largo plazo y con inversiones cuantiosas", asegura.

También manifiesta la necesidad de contar con reglas de juego claras y una seguridad jurídica para que el sector pueda hacer inversiones de largo plazo con el fin de asegurar la autosuficiencia energética del país.

Y si el Gobierno se sigue manteniendo en su posición de no entregar nuevas áreas, Machado indica que se debe incrementar el esfuerzo exploratorio en los contratos existentes "porque se trata de un esfuerzo de años, de paciencia, de talento humano y de muchos recursos económicos que se apuestan a riesgo".