

# Gas: Colombia con gran potencial

La producción de gas alcanzó a junio de este año los 1.427 millones de pies cúbicos por día, los cuales se logran a través de los 293 campos que hay en 18 departamentos del país.



El país tiene potencial en reservas de gas y por eso, se debe asegurar la perforación de pozos para no depender de otros países para el suministro del hidrocarburo. ISTOCK

El gas natural es uno de las fuentes de generación de energía más relevantes en el país, no solo porque suple el 23 por ciento de la demanda de combustibles con ese propósito, sino también por los aportes que en materia social, medioambiental y económica implica para Colombia.

Es un aliado en la lucha contra el cambio climático, pues ayuda a reducir las emisiones de dióxido de carbono; es un complemento efectivo para impulsar las energías renovables, proporcionando una fuente de energía confiable y flexible para respaldar la intermitencia de fuentes como la solar y la eólica y garantizar así la estabilidad y seguridad del sistema eléctrico; y además suple las necesidades de más de 11 millones de hogares en el país, principalmente de los estratos 1, 2 y 3.

La producción de gas alcanzó a junio de este año los 1.427 millones de pies cúbicos por día, los cuales se logran a través de los 293 campos que hay en 18 departamentos del país. Hace un año esa producción alcanzaba los 1.565 millones de pies cúbicos por día.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en su informe más reciente, con corte a 2023, señaló que las reservas probadas de gas con que cuenta Colombia alcanzan para 6,1 años. Estas ascienden a 2.373 giga pies cúbicos.

“Entre 2019 y 2023, descontando la producción de 1.925 giga pies cúbicos, Colombia ha utilizado solo el 12 por ciento de sus reservas totales de gas probables, probadas y posibles (3P) (que para el 2023 llegaron a 3.692 giga pies). Comparando 2023 con 2019, último año antes de la pandemia, se ha usado solo el 11 por ciento de las mismas, mostrando así una gestión eficiente”, explicó en un comunicado la ANH.



El país cuenta con 2.373 giga pies cúbicos de reservas de gas, lo que en tiempo se traduce en 6,1 años. ISTOCK

Analistas y expertos del sector han señalado que el país tiene potencial en reservas de gas y por eso, “se debe asegurar la perforación de pozos para no depender de otros países para el suministro del hidrocarburo”, señaló en su momento la presidenta de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Narturgas), Luz Stella Murgas.

Igualmente, el ex ministro de Minas, Tomás González, ha dicho en diferentes escenarios que “en comparación con hace 15 años, hoy tenemos un 55 por ciento menos de reservas. El país no ha logrado llenar ese tanque con la suficiente rapidez”.

Sin embargo, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho Morales, ha señalado que desde el Gobierno se tiene el compromiso “por acelerar y sacar adelante una transición energética justa que nos permita no solo desarrollar esa ruta que la humanidad está esperando para sacar adelante el cambio climático, sino también una ruta de transición energética justa que permita aprovechar todas las oportu-

nidades que tiene nuestro país, ubicado estratégicamente en este continente, y que nos puede permitir convertir la energía en general, no solo los hidrocarburos, en un importante potencial para el desarrollo económico”.

## Los hallazgos

Recientemente el consorcio conformado por **Ecopetrol** y por **Petrobras** confirmó que con el pozo delimitador Uchuva-2 se ratifica la extensión del descubrimiento de gas realizado en 2022 en Uchuva 1.

Está ubicado en el bloque Tayrona, en el Caribe colombiano. Según mencionó **Ecopetrol**, ese pozo aporta información significativa para el desarrollo de una nueva frontera de producción en esta zona del país, y refuerza el potencial gasífero que se ha previsto en la región.

Lo cierto es que la confirmación del tope reservorio se tendrá hasta octubre o noviembre.

“Vamos a tener muy importante información sobre la confirmación del tope del reservorio principal de este

## Plan para impulsar exploración y producción

El Gobierno Nacional definió un plan para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes.

“Venimos tomando medidas para aumentar los recursos contingentes y de esa manera que se conviertan en reservas”, dijo el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho. Estas medidas pasan por una coordinación interinstitucional, conformado por varias entidades del Estado, así como representantes del sector privado. El objetivo del trabajo, en el que se avanza, es implementar una estrategia de seguimiento al comportamiento de las reservas y la superación de las contingencias que se puedan presentar.

Otro de las medidas de este plan tiene que ver con la regulación y modernización normativa que, entre otras cosas, incentive la exploración e impulse el proceso de transición energética justa, entre otros asuntos.

Otra de las medidas está relacionada con la optimización operacional y contractual para gestionar las contingencias que se puedan presentar con los contratos vigentes, debido a conflictos sociales, de orden público o medioambiental.

También se busca fortalecer la estrategia de reactivación de contratos suspendidos y mitigación de riesgos de nuevas suspensiones de contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, para lo cual se hará un monitoreo y seguimiento.

Además, se trabajará en la identificación y clasificación de recursos descubiertos no desarrollados, así como campos sin operación de contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, para diseñar estrategias que permitan su recuperación y comercialidad.

El plan es respaldado por el sector privado y llaman a un trabajo articulado y conjunto.

campo que nos permitirá, hacia octubre o noviembre próximos, dar la buena noticia de una muy importante reserva de gas natural para el país”, dijo en su momento **Ecopetrol**.

Como ya se mencionó, el país cuenta con 2.373 giga pies cúbicos de reservas de gas, lo que en tiempo se traduce en 6,1 años. El 90,4 por ciento de estas reservas se encuentran en la Cordillera Oriental, en Guajira Offshore, en el valle inferior del Magdalena y en los Llanos Orientales.

Desde el Gobierno se señala que la política de exploración de mayor eficiencia está dando resultados. En la última década se han producido 48 avisos de descubrimiento de gas, de los cuales 15 se han registrado entre septiembre de 2022 y el año 2023, es decir, el 31,25 por ciento de esos hallazgos.

De esos 15, un total de 8 se dieron en el 2023 y están ubicados en Pueblo Nuevo y Sahagún en Córdoba; Tolú y San Pedro en Sucre; San Sebastián Buena Vista en Magdalena; en San Martín en Cesar y *offshore*.

“Seguimos con el trabajo técnico y operativo y las inversiones necesarias para mantener y desarrollar la actividad exploratoria en el país. Se cuentan con 18,8 millones de hectáreas asignadas para exploración y explotación de hidrocarburos y hay 2,5 millones de hectáreas que están en producción”, dijo en días pasados el Ministro de Minas.

Por su parte, el presidente de la ANH, Orlando Velandía, explicó que los hallazgos, refiriéndose a los 15 descubrimientos de 2022 y 2023, no se han incorporado en las reservas, pues se deben hacer “evaluaciones económicas para declarar la comercialidad y en ese momento se completarán los pasos para que se puedan volver reservas y llevarse a superficie”.