

Moody's advierte a Ecopetrol que cuide sus indicadores

Un informe de la calificadora asegura que la petrolera deberá ser muy cautelosa en el plan de cumplir metas de transición energética y sostener los indicadores financieros.

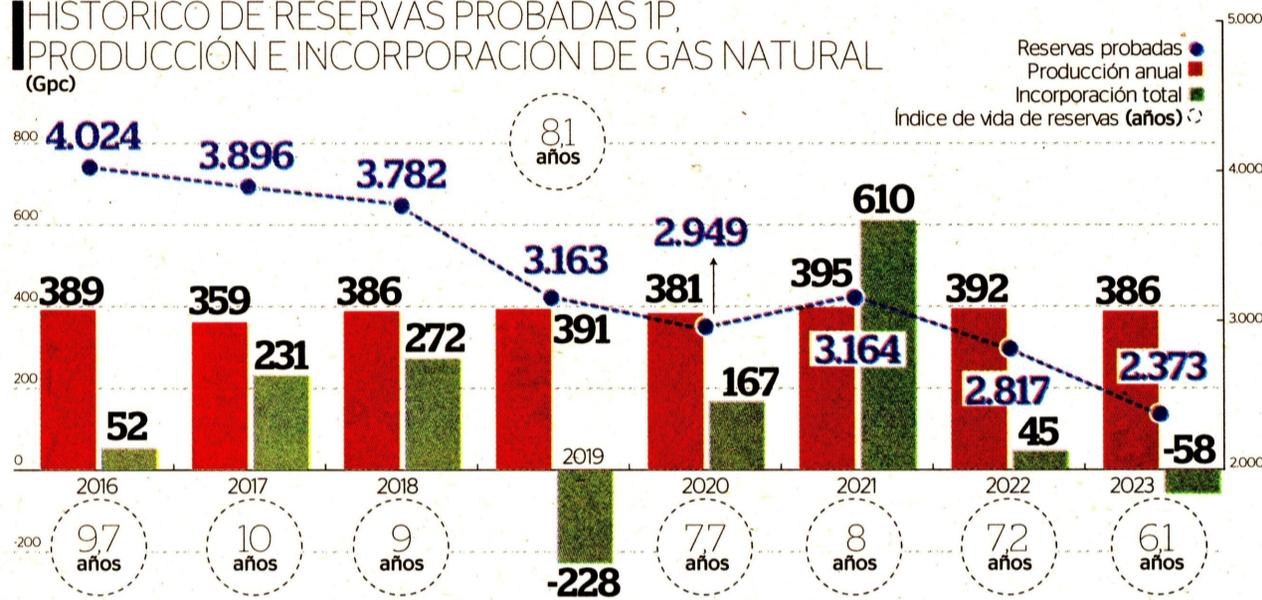
Daniela Morales Soler

LA TRANSICIÓN hacia la descarbonización en América Latina enfrenta serios desafíos debido a la continua dependencia de los combustibles fósiles, y Ecopetrol, la principal petrolera del país, no es la excepción. Para la petrolera, la necesidad de financiamiento por medio de crédito es una amenaza latente para su calificación de riesgo, según señala un informe de Moody's.

En el contexto latinoamericano, las compañías petroleras nacionales, enfrentan crecientes demandas para abordar el cambio climático. Sin embargo, Moody's señala que la legislación en la región sigue siendo débil, y las empresas disponen de fondos limitados para enfrentar la descarbonización, lo que agrava el riesgo de deterioro en su calidad crediticia.

La exposición de Ecopetrol a estos riesgos se refleja en la alta puntuación en el sistema de valoración ESG (ambiental, social y de gobierno corporativo), destacando una vulnerabilidad

HISTÓRICO DE RESERVAS PROBADAS 1P, PRODUCCIÓN E INCORPORACIÓN DE GAS NATURAL (Gpc)



significativa ante los desafíos de la transición energética.

Colombia, que se ha comprometido a alcanzar la 'neutralidad de carbono' para 2050, enfrenta un dile-

ma complejo, señala el informe. Aunque el país tiene objetivos ambiciosos para reducir las emisiones de GEI y diversificar su matriz energética, también debe equilibrar estas metas con

la necesidad de asegurar un suministro energético confiable.

Y, además, la generación hidroeléctrica, que representa una gran parte de la energía del país, se ha visto

afectada por sequías, lo que aumenta la necesidad de una transición hacia fuentes de energía más confiables, según un informe de Moody's.

En este contexto, Ecopetrol ha iniciado un programa para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, enfocándose en la eficiencia energética y en la inversión en energías renovables. La compañía planea destinar entre US\$6.000 y

7.000

MILLONES de dólares proyecta destinar Ecopetrol para proyectos relacionados con la transición energética, casi 50% de su inversión de capital para 2024. Si usa deuda en esos planes podría presionar su calidad crediticia.

US\$7.000 millones en 2024 para proyectos relacionados con la transición energética, lo que representa casi la mitad de su inversión de capital. Pero, la necesidad de contraer más deuda para financiar estas inversiones podría presionar su calidad crediticia, advierte Moody's, al señalar que el gobierno colombiano también enfrenta la necesidad de equilibrar sus esfuerzos de descarbonización con el mantenimiento de una infraestructura energética adecuada para enfrentar las fluctuaciones en el suministro.

A pesar de los avances, el camino hacia la descarbonización en Colombia sigue siendo complicado, señala la firma, ya que los problemas de seguridad, las tensiones con las comunidades locales y la incertidumbre en torno a la futura oferta de gas natural podrían afectar la capacidad del país para cumplir con sus objetivos climáticos.

Sobre el caso del gas natural, el informe señala la necesidad de encontrar fuentes de suministro externo de este energético ante una escasez prevista para los próximos años. Esto llevará a que tanto el Gobierno como la compañía deben manejar las opciones de suministro como la importación, con las inversiones que requerirá.

El informe advierte que una caída en la disponibilidad de gas podría afectar el abastecimiento eléctrico en momentos de sequía. Esto es especialmente relevante en la medida en que los proyectos renovables se han enfrentado a retrasos.

Taladros petroleros caen al menor registro en tres años

EVOLUCIÓN DE LOS TALADROS OPERATIVOS



Daniela Morales Soler

EL MÁS RECIENTE informe de Taladros y Producción, de Campetrol reveló que durante junio se registró el menor número de taladros petroleros activos en el territorio en los últimos tres años.

Así se continúa materializando una tendencia de caída en los equipos de perforación, que se ha visto especialmente desde noviembre de 2022, lo que llevó a

Campetrol a pedir que se tomen medidas que permitan mejorar la actividad y así frenar los efectos negativos que la situación conlleva.

En junio, el número de taladros funcionando en el país fue de 103, ubicándose como la más baja en tres años, y muestra una caída de 5,5% en su variación mensual.

Entre tanto, los 21 equipos menos en estado operativo en junio indican una caída anual del 16,9%.

Al desagregar el tipo de equipo se evidencia que 29 de ellos estuvieron dedicados a perforación, mientras que la mayoría, los restantes 74, se dedicaron a opera-



En junio, el número de taladros funcionando en el país fue de 103, la cifra más baja en tres años”.

ciones de reacondicionamiento (-11,9% frente a junio de 2023).

Uno de los puntos que resalta el gremio de bienes y servicios es que los equipos

que se están dejando de usar en las operaciones de Colombia se están movilizándolo a otros mercados como Ecuador, Brasil y Estados Unidos.

Uno de los datos presentados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) que da cuenta de los efectos de esta reducción es el número de pozos perforados. En el primer semestre del año hubo un total de 262 pozos de desarrollo, equivalente a 14,7% frente al mismo lapso de 2023.

Sin embargo, la adquisición de sísmica 2D subió en 158% anual entre enero y junio, totalizando 2.517 kilómetros adquiridos.