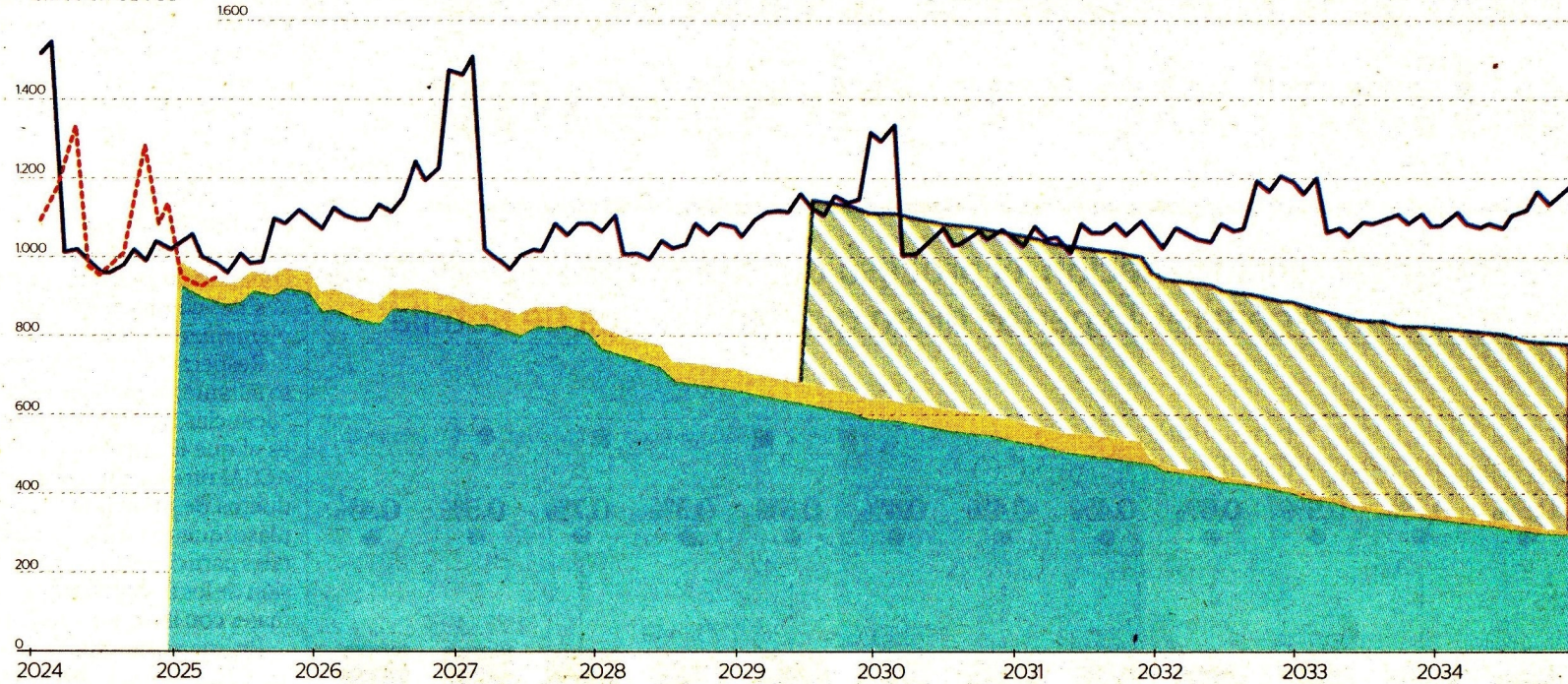




BALANCE VOLUMÉTRICO DE GAS 2025 - 2034

Cifras en GBTUD



Fuente: ACF

Colombia tendrá que seguir importando gas en el 2026

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos, entrarán 55 millones de pies cúbicos de nuevos campos, pero el déficit se proyecta en 171 millones de pies cúbicos diarios.

Ledy Julleth Ruiz Clavijo

DE ACUERDO con cifras del Gestor del Mercado de Gas, el déficit que tendría el país en este energético para el 2026 es de 171 millones de pies cúbicos por día, una situación se deberá al incremento en la demanda que se proyecta para esa fecha.

Incluso, desde la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) se reconoce que este déficit continuará el otro año, a pesar de la incorporación de los nuevos campos que se esperan. Así lo dijo Orlando Velandia, presidente de la ANH, al señalar que se están adelantando trámites para que entren entre 10 y 8 campos, los cuales podrían entregar cerca de 55 millones de pies cúbicos diarios.

“Tenemos un portafolio de campos que esperamos que entre antes de que inicie el año gas el primero de noviembre, y que los podamos tener como reservas probadas y que como molé-

culas de gas que ya puedan estar comercializadas cuando esos campos declaren comercialidad. Aspiramos antes del 1 de noviembre podamos estar incorporando alrededor de 50 o 55 millones de pies cúbicos, que le pegarán positivamente a esa brecha que el gestor del mercado nos dice que vamos a tener”, aseguró Velandia. Explicó que se van a realizar una serie de operaciones swap, por medio de las cuales se firmarán contratos entre el mercado primario y el secundario con el fin de obtener mayores



Todo eso apunta a que el gas que se requiere por vía importación sea el más mínimo (...) Más o menos el mismo margen que hoy del 5%.”

volúmenes de gas y así reducir desde los 171 millones de pies cúbicos el déficit hasta los 118 millones de pies cúbicos. “El Gestor del Mercado dice que el déficit para el otro año es de alrededor de 160 millones de pies cúbicos, ellos recomiendan si hacemos una operación swap entre el mercado primario y el secundario que depende mucho de los agentes. Si eso se da, más o menos estaríamos llegando a un nivel de 118 millones de pies cúbicos de déficit”, dijo el funcionario. Esta cuenta se re-

duciría de 118 millones de pies cúbicos a 63 millones de pies cúbicos con la entrada de esos 55 millones de pies cúbicos de los campos nuevos.

“Si logramos incorporar esos recursos antes de que termine este año, estaríamos diciendo que casi vamos a estar en la mitad. Ese déficit será de 50 millones de pies cúbicos a menos que de lo que Ecopetrol pueda ofrecer”, reconoció.

A esta suma se añadirían cerca de 40 millones de pies cúbicos que entregaría Ecopetrol luego de sus re-

Caída de reservas de 13% en 2024, una cifra que preocupa

Gran preocupación por parte del sector mineroenergético produjo el más reciente informe de reservas de crudo y gas que entregó la ANH. Las cifras que encendieron las alarmas fueron las de las provisiones de gas. Según el reporte, las reservas probadas de la molécula en el país cayeron 13% el año pasado, al pasar

de 2,37 terapiés cúbicos en 2023 a 2,06 terapiés cúbicos en 2024. Con este resultado, el país pasó de tener una autosuficiencia de 6,1 años de gas en 2023 para reducirla hasta los 5,9 años con la información del año pasado. Entre tanto, las reservas probables fueron de 598 millones de pies cúbicos, con lo que el valor sube

a 2,6 terapiés cúbicos, mientras las posibles fueron de 723 millones de pies cúbicos, llegando así 3,3 terapiés cúbicos. En los últimos 10 años las reservas de gas han venido presentando una importante caída. En 2014 estas reportaban 4,75 terapiés cúbicos y ahora están en 2,06 terapiés cúbicos.



Si encontramos que las compañías le venden el gas barato a la industria y no a los usuarios, se deben hacer unos ajustes”.

balanceos en las operaciones. Con lo que quedaría en cerca de 23 millones de pies cúbicos el déficit del 2026.

BRECHA QUE NO CIERRA

Entre tanto, mencionó que se mantendría la importación de gas para el 2026, debido a que se evidencia que se sigue presentando un faltante de gas en firme para cubrir la demanda. “Todo eso apunta a que el gas que se requiere por vía importación sea el más mínimo (...) Más o menos el mismo margen que hoy tenemos que es del 5%”, resaltó el funcionario.

Cabe resaltar que Colombia está usando el gas importado desde diciembre del 2024. Debido a que se presenta este déficit del 5% de la demanda. Por lo tanto, desde el doceavo mes del año pasado ocho empresas distribuidoras están comprando esa molécula para entregarla a la demanda esencial, es decir, hogares, comercios y vehículos.

Desde el Gobierno se están realizando investigaciones y solicitudes a las empresas para que ajusten sus tarifas de gas y, por lo tanto, el presidente de la ANH y comisionado de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), Orlando Velandia aseguró estudian el tema para cambiar las reglas de juego.

“Estamos revisando con distribuidores, comercializadores y si es necesario hacer ajustes regulatorios, ya que se le debe dar prioridad a la demanda esencial que son hogares y el comercio. Porque si encontramos que las compañías le venden el gas barato a la industria y le venden el gas costoso a los usuarios no hace sentido y se deben hacer unos ajustes”, puntualizó. ☞