

Producción de crudo caerá a 400 mil barriles

Según la Opec, a 2045 la extracción de petróleo en Colombia seguirá cayendo. La situación se acentúa sin exploración no convencional.

SEGÚN EL 'World Oil Outlook 2022' de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opec por sus siglas en inglés), la expectativa para la producción de crudo colombiano se evidencia a la baja.

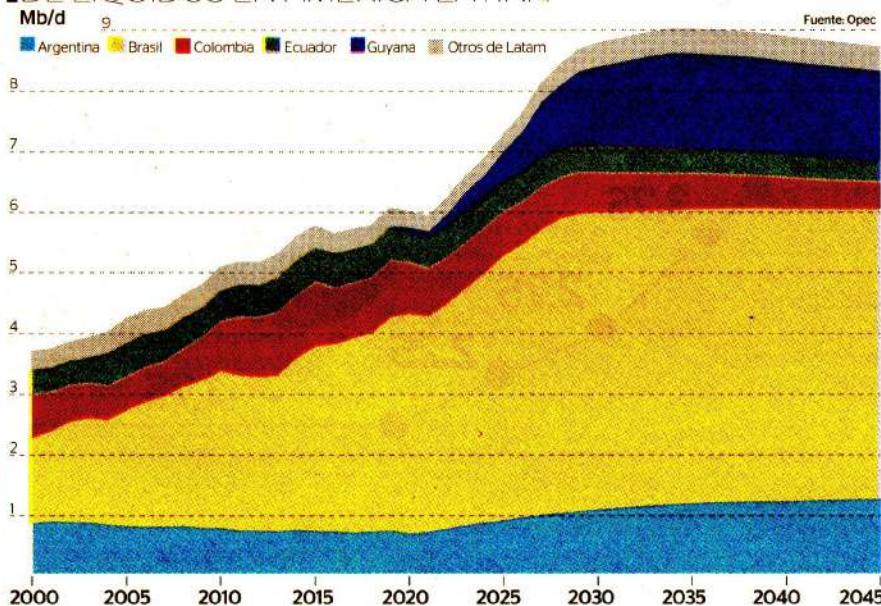
De acuerdo con la organización, el país tocó un pico de producción a inicios de la década, desde entonces ha venido en una senda de declinación que llevará a que en 2045, caiga hasta 400 mil barriles de petróleo diario (Kbpd). De acuerdo con el análisis de la entidad, hacia 2027 el promedio será de 700 kbpd y continuará decreciendo.

Una de las consideraciones de la Opec es que las reservas convencionales de crudo es de 2.000 millones de barriles, "bastante bajas", según el informe.

De acuerdo con el más reciente informe de reservas

de acuerdo con el más reciente informe de reservas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), estas significan reservas para 7,6 años, con un agotamiento constante hacia menos

EXPECTATIVA DE SUMINISTRO TOTAL DE LÍQUIDOS EN AMÉRICA LATINA



de 200 kbpd hacia 2031 sin nuevas adiciones. De 200 kbpd hacia 2031 sin nuevas adiciones.

El gobierno de Gustavo Petro ha señalado su intención de no entregar nuevos contratos petroleros. Sin embargo, esta decisión aún

no ha sido tomada, aseguró el ministro de Hacienda, no ha sido tomada, aseguró el ministro de Hacienda, José Antonio Ocampo, que informó que se está teniendo el impacto fiscal y en la autonomía energética del país.

La Opec resalta que "se sabe que el país tiene importantes cantidades de recursos líquidos no convencionales". A pesar de esto, la Opec asegura que estos recursos se mantienen poco

RECUBRO MEJORADO

Si bien el gobierno no ha tomado una decisión sobre si dar o no nuevos contratos, sí informó que su intención es aumentar la incorporación de recursos por medio de técnicas como el recubro mejorado. De acuerdo con el Balance de contratos de hidrocarburos y recursos disponibles para la Transición Energética Justa el histórico de este factor es de 15,8%. Sin embargo, se estima que este pueda llegar a 20,2% "teniendo en cuenta una eficiente gestión de los yacimientos en producción". No obstante, la cartera señala que el factor estándar a nivel mundial es de 35%, que es la cifra a la que le apunta a llegar creando incentivos para ello.

desarrollados y con la llegada de Gustavo Petro a la presidencia, la organización destaca que se puso aún más en duda en desarrollo de tecnologías no convencionales (*fracking*) y el desarrollo *offshore*.

La Opec señala que con base en estos precedentes, la declinación de la producción es inevitable. La organización apunta a que sin el aprovechamiento de nuevos recursos esta será una consecuencia directa para el país. ☺