

"Yacimientos no convencionales cuadruplicarían reservas de crudo"

ENERGÍA. EL PRESIDENTE DE CAMPETROL AGREGÓ QUE AUNQUE EL NÚMERO DE TALADROS ACTIVOS CRECIÓ, LA CONFLICTIVIDAD SOCIAL DEJA PÉRDIDAS DE 10.800 BARRILES DIARIOS

La VIII Cumbre de Petróleo, Energía y Gas, llevada a cabo en conjunto entre la *Campetrol*, *ACP*, *Aciem* y *Acggp* ha servido como un reflector de la necesidad de retomar los proyectos exploratorios, de convencionales y no convencionales.

En cuanto a la segunda alternativa, conocida como fracking y abandonada en la última década (sin contar la actividad de *Ecopetrol* en la cuenca del Permian), se configura como una alternativa para la explotación de hidrocarburos en medio de una caída productiva. **Nelson Castañeda**, presidente de *Campetrol*, dio sus perspectivas sobre el potencial de esta tecnología, así como del aprovechamiento de los recursos costa afuera.

¿Se deben retomar los proyectos de fracking?

El país debe aprovechar oportunidades como los yacimientos no convencionales (YNC), que podrían multiplicar hasta por 70 las reservas de gas disponibles hoy y de petróleo hasta cuatro veces, principalmente en el Valle Inferior y Medio del Magdalena.

¿Qué previsión de taladros activos tienen para 2025?

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 111 taladros activos en noviembre y diciembre de 2025 y 110 en enero de 2026. En la actividad de perforación, se estima que operen 31 equipos en los próximos 60 días (noviembre y di-



ACP

Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Energía y Gas, reiteró el potencial de extraer recursos con yacimientos no convencionales

Producción sigue en 750.000 barriles diarios

A manera de seguimiento de la actividad extractiva de hidrocarburos, en el informe de taladros y producción de *Campetrol* correspondiente a noviembre (con corte a septiembre) se resaltó que la producción de crudo en los campos nacionales se mantiene en el rango de 745.000 y 755.000 barriles diarios. En el noveno mes del año se alcanzó la tercera mejor cifra de producción con 751.600 barriles tras un crecimiento sostenido en este aspecto desde junio; en dicho mes se produjeron 744.200 barriles diarios y en agosto la cifra alcanzó 750.100 bped.

ciembre de 2025) y 30 equipos en enero del próximo año.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 80 unidades durante el periodo analizado.

¿Qué alternativas hay para incrementar la producción?

Colombia enfrenta el desafío de activar proyectos estratégi-

cos que garanticen su soberanía energética en las próximas décadas. Entre ellos, destacamos la necesidad de aumentar el factor de recobro, que hoy se sitúa en un promedio de 15,3% teniendo en cuenta que el promedio internacional es de 35%.

Este esfuerzo debe propender por mantener el desarrollo de los proyectos que actualmente se encuentran frenados

por razones regulatorias, técnicas o de seguridad.

¿Y sobre los proyectos costa afuera?

El país debe aprovechar oportunidades de alto impacto como el desarrollo de proyectos offshore, cuyo potencial estimado de 7,4 Teras de gas representa cuatro veces las reservas actuales. Avanzar en yacimientos no convencionales, podrían multiplicar hasta por 70 las reservas de gas.

Estos cuatro frentes constituyen la hoja de ruta para asegurar la energía que demandará Colombia hasta 2040.

¿Cuánto afecta la conflictividad social a la producción?

Entre enero y agosto, de acuerdo con la *Agencia Nacional de Hidrocarburos*, la producción diferida a causa de situaciones de orden público ascendió a 10.800 barriles diarios, que son equivalentes a 2,64 millones de barriles no producidos en el periodo.

¿A cuánto podría equivaler la importación de gas en 2030?

Colombia importa gas natural para suplir la demanda interna, de las plantas de generación desde fuentes térmicas, la residencial y la vehicular.

Hoy representa 17% del consumo en 2025. Según las estimaciones de *Naturgas*, las importaciones del recurso energético podrían equivaler a 50% de lo requerido,

JUAN CAMILO COLORADO
jcolorado@larepublica.com.co

30

TALADROS ACTIVOS EN SEPTIEMBRE, DE ACUERDO CON EL INFORME DE TALADROS DE CAMPETROL