



Economía.

Ecopetrol construirá gasoducto submarino cerca a la Guajira

Redacción Economía Bogotá Julio 24, 2023 - 08:46 PM



Archivo

CON LA construcción de un gasoducto submarino que sacará el gas del campo Orca en la Guajira hacia el interior del país, **Ecopetrol** inició un plan para incrementar las reservas del combustible.

De acuerdo con la compañía, esta obra se podría hacer sin necesidad de construir nuevas plantas de tratamiento ni infraestructura en tierra.

El desarrollo de este campo es clave, pues, según las proyecciones del propio Gobierno, el país tendría que importar gas desde 2026 en ausencia de nuevas reservas. De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, las reservas de gas en el país (que no incluyen a Orca) alcanzarían solo hasta el 2030.

Orca, ubicado a 40 kilómetros de la costa frente al departamento de La Guajira, es uno de los tres descubrimientos de gas off shore que ha hecho la compañía en los últimos años y podría ser el primero en entrar en producción.

El campo está tan cerca de Chuchupa que el plan de la petrolera es crear un gasoducto que vaya desde Orca hasta la plataforma marina Chuchupa B. Allí el gas puede ser tratado y distribuido al resto del país.

Se conoció que la compañía ya inició los primeros contactos con las comunidades Wayuu para la consulta previa.

Aunque este es un proyecto que se hará completamente bajo el agua, **Ecopetrol** tendrá que consultar a 69 comunidades Wayuu porque su principal actividad es la pesca, según documentos del Ministerio del Interior. Sin embargo, algunos líderes indígenas están pensando en pedir al Gobierno que amplíe las consultas, ya que en la cosmovisión Wayuu el mar les pertenece a todos.

Trámites

Ecopetrol confirmó, además, que ya inició los trámites de licenciamiento ambiental con las autoridades respectivas.

El Gobierno le tiene fe a Orca, pero también a sus 'hermanos' Uchuva y Gorgon, otros

descubrimientos offshore en el mar Caribe. El potencial de estos tres campos, junto al del bloque Sinú, fueron la justificación del Gobierno para decir en el foro económico de Davos que el país podría tener gas asegurado hasta 2042.

Durante este año, **Ecopetrol** priorizará las inversiones de gas y proyecta perforar siete pozos para garantizar sostenibilidad energética.

- **Le puede interesar:** FED subiría otro 0,25% las tasas de interés para moderar inflación

De acuerdo con la compañía, su apuesta está enfocada en abastecer el mercado interno del gas en las principales ciudades del país como Bogotá, Medellín y Cali, por medio de la exploración en el piedemonte llanero; así como también buscan garantizar acceso y precios eficientes del gas, con la perforación costa afuera, según Alberto Consuegra, vicepresidente Ejecutivo Operativo de **Ecopetrol**.

“Hay un gran volumen y una gran cantidad de gas, pero tiene retos. Esos retos son confirmar que los hallazgos y descubrimientos se pueden madurar para llevarlos a la fase de desarrollo y convertirlos en reservas de gas. Ese va a ser el reto”, puntualizó.

Consuegra también destacó que el próximo año se trabajaría en un pozo de más de 4.000 metros de profundidad, costa afuera entre Barranquilla y Cartagena, que se suman a los hallazgos entre Antioquia y Montería, además de La Guajira.

Recursos

El directivo destacó de esta forma la atracción de capital, conocimiento y socios con experiencia para realizar estas operaciones.

Con anterioridad, el presidente de **Ecopetrol**, Ricardo Roa Barragán, aseguró que Colombia está justo en el momento de acelerar la búsqueda de los recursos prospectivos que hay en el off shore (costa afuera).

“Allí hay recursos muy importantes en esas cuatro regiones: Orca, Uchuva, Gorgon, en los que vamos a –en la alianza que tenemos con las empresas asociadas– poner el acelerador y hacer cronogramas más rigurosos”, precisó Roa Barragán.

El presidente de **Ecopetrol** destacó que hay un escenario –en el de máxima demanda de crecimiento de la demanda del gas, que en los últimos diez años ha mostrado una estabilidad muy importante– en el que hay alrededor de 1.000 millones de pies cúbicos día de consumo con una producción suficiente.

“En esa ventana, vamos nosotros a hacer el ejercicio de reforzar reservas que hemos venido encontrando en el Piedemonte Llanero. Vamos a ir madurando esos ejercicios, vamos a seguir perforando y, en la medida en que tengamos el direccionamiento de esos hoy recursos contingentes –que tuvieron un incremento muy grande entre 2021 y 2022–, los volveremos reservas 1P, 2P y 3P”, explicó Ricardo Roa Barragán.

0 comentarios

[Inicie sesión](#) o [regístrese](#) para enviar comentarios ▼

[Suscríbese a la versión digital del impreso](#)

[Publicidad](#)

[Quiénes somos](#)

[Suscripción impresa](#)



Compartir en



Por: desarrollado en Drupal por **Seed**