

## A finales de 2024, se determinará rentabilidad de pozos Orca de Ecopetrol

Elsa Jaimes, vicepresidente Costa Afuera de Ecopetrol, entregó detalles de la operación y los avances de la búsqueda de gas en los pozos Orca.

Por Yennyfer Sandoval - 2024-05-29



Como se sabe, en diciembre de 2014, Ecopetrol anunció el primer hallazgo de hidrocarburos (gas Natural) en aguas profundas en el mar Caribe colombiano: en el pozo Orca-1, localizado a 40 kilómetros al norte de la costa de La Guajira en Colombia.

Y, recientemente -diez años después-, Ecopetrol anunció los resultados del pozo Orca Norte 1, que desató dudas e incertidumbre en el sector y mercado, pues la compañía destacó que los resultados, aunque no los esperados, fueron positivos. Pero expertos de la industria aseguran que el gas encontrado es poco y no sería rentable.

Para aclarar este panorama. Elsa laimes, vicepresidente Costa Afuera de Ecopetrol, en la 1era Convención de Exploración Energética de la Acggp, entregó detalles de la operación y los avances de la búsqueda de gas en los pozos Orca

"Con un primer pozo uno sabe qué tiene abajo, se calibran los modelos de subsuelo y se planea un segundo pozo con el cual se confirma que esa calibración que se hizo es la correcta. ¿Qué pasó con el segundo pozo? Se comprobó que ese yacimiento -descubierto con Orca 1- en ese punto no tiene gas -donde se perforó Orca Norte 1-, pero que más abajo encontró dos acumulaciones que sí tienen gas", precisó la experta.

## Recomendado: Los planes de exploración offshore de Ecopetrol tras resultados de pozos

En ese orden de ideas, agregó que "el desarrollo que teníamos planeado ya no es porque estaba proyectado a otra profundidad- y por eso debe cambiar. Lo que se tiene que hacer en ese caso es parar, incorporar los resultados del segundo pozo, proyectar nuevamente un plan de desarrollo y ver si esa proyección -con los recursos que se encontraron- es rentable o no"

Así las cosas, y de acuerdo con las declaraciones de la vicepresidente Costa Afuera de Ecopetrol en el marco de la 1 ra Convención de Exploración Energética de la Acque, a finales de 2024 se tendrá un panorama claro y habrá una respuesta de todo el trabajo que se ha ejecutado en este rubro en la compañía.

Solo con la obtención de esos datos y resultados, la petrolera colombiana estatal determinará la rentabilidad de las reservas de gas que hay en los pozos Orca -ubicados en el bloque Tayrona y está ubicado en aguas profundas del mar Caribe colombiano-"Hacia finales de este año tendremos una respuesta y ya, en ese momento, decidiremos si vale la pena o si es viable producir ese gas", concluyó Elsa Jaimes.

Recomendado: Primicia | Ecopetrol no encontró suficiente gas en Orca para hacerlo viable nercialmente

La experta también indicó que las reservas encontradas corresponden a gas seco. "Todo lo que tenemos en el mar Caribe offshore es solo gas". Vale recordar que Ecopetrol, en la actualidad, participa en 11 contratos costa afuera.

## Artículos relacionados Más del autor



Ganancias del BanRep de Colombia desaceleraron en abril por primera vez en 2024



Demanda de carga aérea aumentó en abril en el mundo; América Latina creció a doble dígito



Prácticas profesionales en Colombia tendrían que pagarse y no por menos de un salario mínimo

< 3

