

Boranda 2 registró producción de 960 barriles diarios

En este pozo será necesario realizar una perforación de acuerdo con la estructura productora, lo cual permitirá delimitar el yacimiento y determinar cuántos recursos hay.

POZO BORANDA-2

HALLADO EN RIONEGRO, SANTANDER

La posición estratégica del pozo Boranda 2-ST, al lado de infraestructura petrolera existente, permitirá producir este descubrimiento en corto tiempo



El pozo Boranda-2 ST es el nuevo hallazgo petrolero en Rionegro (Santander). Según notificó Ecopetrol informa, se descubrió la presencia de crudo en las arenitas basales del Eoceno.

En las pruebas iniciales, el pozo produjo 2.397 barriles de petróleo acumulados, y registró una producción promedio diaria de 960 barriles, con un corte de agua menor al 2%.

La profundidad alcanzada fue de 13.932 pies, y confirmó el hallazgo de crudo mediano de 23° API (Medida de densidad que, en comparación con el agua a temperaturas iguales, precisa cuán pesado o liviano es el petróleo).

Para Carlos Alberto Leal Niño, presidente de la Junta directiva de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Acipet, este nuevo hallazgo "muestra que hay reservas importantes que se pueden ir buscando y explorando".

Ya existía un pozo

En el 2017, en este mismo lugar la petrolera había descubierto un pozo denominado Boranda-1. Sin embargo,

Ecopetrol reportó que los dos hallazgos corresponden a tipos de formaciones dife-

rentes; es decir, que se pueden tener dos tipos de áreas de producción distintas.

"Esto significa que potencialmente hay mayores reservas; habrá que hacer más pozos y evaluar para poder determinar las reservas de cada uno de los depósitos", afirmó Leal Niño.

Según Ecopetrol, la unidad productora en Boranda-2 ST se encuentra aproximadamente 1.000 pies más profunda de Boranda-1.

"Este hallazgo hace parte de la estrategia de incremento de reservas de Ecopetrol, que incluye como uno de sus focos explorar zonas cercanas a campos de producción. En este caso, los pozos Boranda se encuentran en la franja productora de los campos Pavas-Cáchira al noreste,

y Aullador y Cristalina al suroeste", afirmó Alberto Consuegra, vicepresidente de Ecopetrol.

Lo que viene

Leal Niño explicó que ahora en Boranda-2 se deben hacer pruebas extensas de producción, con lo cual se deter-

Ecopetrol posee el 50% de la participación en el bloque, y el otro 50% es propiedad de Parex que es el operador.

minará el potencial y sus reservas.

Posteriormente, la compañía operadora tendrá que hacer otra perforación de acuerdo con la estructura productora para delimitar el yacimiento; es decir, determinar cuántos recursos hay. Con base en esto se establecerán las reservas existentes, la calidad de fluidos y el mejor método de producción, si puede hacerse de forma natural o con tratamiento artificial.

"Con este nuevo pozo aumentará la producción de petróleo. Recientemente, Ecopetrol anunció el hallazgo de crudo liviano en Tame, en una asociación con Parex, donde encontraron crudo liviano. Eso se suma a este hallazgo, lo cual es buena noticia para el país, porque significa que hay campos maduros, en las zonas donde tradicionalmente hemos tenido producción de petróleo", afirmó Leal Niño.

La exploración en áreas aledañas a estos campos productores tienen también nuevos descubrimientos, dijo Leal Niño, llamados exploración en áreas cercanas a los campos de producción actual. "Esto muestra que hay reservas importantes que se pueden ir buscando y explorando", puntualizó.

La cercanía a las estaciones receptoras de crudo Payoa, Provincia y a la refinería de Barrancabermeja, le generan una ventaja competitiva y operativa a este bloque, cuyos hallazgos confirman su prospectividad.



/ VANGUARDIA

El hallazgo se dio en el pozo Boranda-2 ST, es el segundo en Rionegro, ya que en el 2017 se realizó el descubrimiento Boranda-1. Durante las pruebas iniciales se produjeron 2.397 barriles acumulados de petróleo.