

Descubren más petróleo, esta vez en Santander

En las pruebas iniciales, el pozo produjo 2.397 barriles de crudo acumulado y registró una producción promedio de 960 barriles diarios.

UN NUEVO descubrimien-
to de petróleo fue anuncia-
do en las últimas horas por
la Agencia Nacional de Hi-
drocarburos (ANH). Se tra-
ta del hallazgo de crudo me-
diano (22° API) en el bloque
Boranda, operado por la pe-
trolera canadiense Parex
Resources y la colombiana
Ecopetrol.

El hidrocarburo encontrado en el citado pozo, localizado en el municipio de Rionegro (Santander), está en areniscas basales en la Formación La Paz, ubicada en el subsuelo del Valle Medio del Magdalena.

“En las pruebas iniciales, el pozo produjo 2.397 barriles de petróleo acumulado y registró una producción promedio de 960 barriles diarios con un corte de agua inferior a 2%”, resalta un comunicado de la ANH.

Por su parte Ecopetrol, a través de una nota similar señaló que el pozo fue perforado desde la misma plataforma del pozo descubridor Boranda-1 (hallazgo reportado en 2017 en el bloque Playón, hoy denominado Boranda), a una distancia de 1.200 metros al sureste.

El bloque Boranda corresponde a un Área de Convenio administrada por Ecopetrol, ubicado al norte del histórico campo La Cira Infantas, con un área aproximada de 16.336 hectáreas. En sus alrededores existen estaciones receptoras de crudo y también se encuentra la refinería de Barrancabermeja, lo cual le brinda una ventaja competitiva para llegar a niveles de producción comercial en muy corto plazo.

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

vidad", subraya el comunicado de Ecopetrol.

El pozo Boranda-2 ST ha sido cerrado para hacer el análisis de la acumulación de presión y el operador espera reanudar la producción a fines de julio de 2019. Además, Parex tiene contemplado perforar un pozo de evaluación de seguimiento en lo que resta del año y la perforación de un pozo adicional de delineación del campo en 2020.

“Esta es una gran noticia para la reactivación del sector de hidrocarburos en el país. En marzo de 2019, luego de varios años de indefinición, la ANH autorizó a Ecopetrol para realizar cesión de participación y la calidad de operador en favor de socios estratégicos sobre sus Áreas de Convenio”, señaló Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

El funcionario agregó que “esta decisión ha mostrado su validez y pertinencia con el hallazgo reportado por Parex, un resultado muy importante para la incorporación de reservas y aumento en la producción de crudo del país”.

Por su parte, Alberto Consuegra, vicepresidente ejecutivo de Ecopetrol, señaló

**Boranda
corresponde
a un Área de
Convenio
administrada
por Ecopetrol,
ubicado al norte
del histórico
campo La
Cira Infantas”.**

que “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”.

Con el pozo Boranda, es el segundo descubrimiento de petróleo que en menos de un mes anuncian Parex y Ecopetrol, ya que el pasado 10 de junio la canadiense le informó al mercado el hallazgo de 2.900 barriles de petróleo por día en el pozo Andina Norte -1, ubicado en el bloque Capachos, en los Llanos Orientales de Colombia.

“Se recuperaron a la fecha un total de 7.229 barriles de crudo grado API 40, 442 barriles de agua y 11 millones de pies cúbicos de gas natural. Durante un período de 63 horas, la tasa promedio de prueba de producción para el pozo fue de 2.754 barriles de petróleo por día, 4,1 millones de pies cúbicos por día de gas natural en condiciones de flujo natural”, señaló para ese momento un comunicado de Parex.

En la actualidad, la producción del bloque Capachos es de 5.100 barriles promedio día.

“La presencia de crudo liviano en Andina Norte-1, en una operación que desarrollamos con Parex en los Llanos orientales ratifica que esta es una zona de gran prospectividad para Colombia, donde esperamos seguir consolidando hallazgos y posteriores desarrollos que nos permitan seguir aumentando las reservas para los colombianos”, dijo Felipe Bayón Pardo, presidente de Ecopetrol. 

Ubicación del nuevo pozo

Boranda-2 ST



RESERVAS DE ECOPETROL

- Al cierre de 2018, las reservas probadas netas del Grupo Ecopetrol fueron de 1.727 millones de barriles de petróleo equivalentes (Mbpe).
- El Grupo incorporó 307 millones de barriles de petróleo equivalente de reservas probadas, continuando con la tendencia positiva de 2017.
- El índice de reposición de reservas fue 129%, el más alto de los últimos cuatro años. Por cada barril producido, se incorporaron 1,29 barriles.
- El 109% de la producción del 2018 fue reemplazado por adiciones orgánicas.
- La vida media de las reservas totales de crudo y gas se incrementó a 7,2 años.

VI VERSIÓN 2019

EXPO FIERROS

Lo invita a:

LINE

ENCUENTROS DE NEGOCIOS

AXIOMA B2B
MARKETING

26_y
27

DE JULIO DE 2019

Bogotá, Centro de Convenciones,
Compensar Av. 68

Vinculense y participe
en reuniones privadas entre
**MARCAS, DISTRIBUIDORES,
MAYORISTAS Y FERRETEROS**

CONOZCA CÓMO PARTICIPAR

www.expofierros.com

    /revistafierros

*Beneficios exclusivos para patrocinadores Expo Fierros 2019

PATROCINADOR OFICIAL

COPATROCINA

