

[← Atrás.](#)

Guaco, el nuevo pozo petrolero en Los Llanos

Redacción Economía Bogotá Septiembre 23, 2019 - 12:56 PM



Foto cortesía Geo Park

El descubrimiento del yacimiento petrolífero Guaco en el bloque Llanos 34, fue anunciado ayer por la compañía GeoPark Limited, que tiene una participación del 45% en la exploración de estos pozos en el país.

GeoPark Limited, es una empresa latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador.

GeoPark perforó y completó el pozo de exploración Guaco 1 ubicado en el tercer tren de fallas, el mayor y más occidental en el bloque Llanos 34. Éste es el primer descubrimiento de petróleo a lo largo de esta falla y abre, potencialmente, un nuevo *play*.

El pozo fue perforado a una profundidad total de 11.936 pies. Similar a otros yacimientos de Llanos 34, parecerían reconocerse una trampa estructural y una estratigráfica. Muestras de petróleo durante la perforación y el análisis petrofísico, han indicado potencial de hidrocarburos tanto en la formación Guadalupe como en la Mirador.

Pruebas

Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba electro sumergible en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 960 barriles de petróleo por día, 24,6 grados API y un corte de agua de 0,3%, a través de un reductor de 35/64 pulgadas y una presión en boca de pozo de 50 libras por pulgada cuadrada.

Se requerirá un mayor historial de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo, así como evaluación adicional y perforación de desarrollo serán necesarios para determinar la extensión del yacimiento. Las instalaciones de superficie ya se encuentran en el lugar y el pozo está en producción. El descubrimiento de Guaco representa el decimocuarto yacimiento petrolífero descubierto y puesto en producción por GeoPark desde la adquisición del bloque Llanos 34, un bloque de exploración con cero producción en 2012.

El yacimiento

James F. Park, CEO de GeoPark, comentó: "Felicitaciones al equipo explorador de GeoPark por seguir mirando más allá de las formaciones y de los prolíficos yacimientos descubiertos en producción para buscar y encontrar nuevas oportunidades. Este resultado resalta el increíble potencial aún presente en la cuenca Llanos y el atractivo de los bloques de exploración recientemente adquiridos en áreas adyacentes a Llanos 34".

De otro lado y luego de cinco años sin asignar bloques petroleros, la Agencia Nacional de Hidrocarburos informó que en el último año ha firmado 16 contratos de exploración y producción con compromisos de inversión que superan los US\$ 2.172 millones.

Estos contratos se distribuyen en dos programas fundamentales para el desarrollo del sector: Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) y Contratos de Exploración y Producción Costa Afuera.

En el primero, se ofertaron inicialmente 20 bloques que podrían representar una adición a las reservas de 1.000 millones de barriles de petróleo equivalente en crudo y unos 13 terapiés cúbicos en gas. A la fecha hay 11 contratados firmados que representan una inversión de más de US\$400 millones.

Con respecto a los contratos costa fuera, la Agencia reportó que, a la fecha, se han suscrito cinco: **Ecopetrol** (COL-5); Shell y Noble Energy (COL-3 Y GUA OFF-3); y con **Ecopetrol**, Repsol y ExxonMobil (GUA OFF-1 y COL-4). El objetivo es lograr nueve contratos con inversiones superiores a US\$ 1.700 millones.

En julio de 2019, la producción de petróleo en Colombia rondó los 869 KBPDC (Miles de Barriles por Día Calendario), mientras que la producción de gas logró los 1.043 MPCPDC (Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario). En lo corrido del año, la producción promedio de petróleo se sitúa en 889 KBPD y la de gas en 1.041 MPCPD.

0 comentarios

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