

Noticia

Ecopetrol anuncia hallazgo de gas y petróleo liviano en Aguazul, Casanare

Bogotá , 8/11/2021

Foto: **Ecopetrol**



- El pozo es 100% **Ecopetrol** y marca el inicio de un nuevo campo en el Piedemonte Llanero, región estratégica para la seguridad energética de Colombia.
- Definido plan para iniciar rápidamente producción de este descubrimiento con acceso cercano a infraestructura de los campos Cusiana y Cupiagua.

Bogotá, 8 de noviembre de 2021

Ecopetrol informó que el pozo exploratorio Liria YW12, ubicado en el municipio de Aguazul, Casanare, confirmó la presencia de gas y petróleo liviano, un hito que impulsa la actividad exploratoria realizada directamente por la compañía en el Piedemonte Llanero.

El pozo exploratorio es 100% **Ecopetrol** y marca el inicio de un nuevo campo de hidrocarburos en esta zona del país. Como parte de esta campaña, la empresa prevé perforar otro pozo delimitador en el área y, de ser exitoso, declarar la comercialidad en el corto plazo de un nuevo campo llamado Recetor West, mientras se avanza en la definición de la magnitud del hallazgo.

La compañía informó que el hallazgo de petróleo liviano le permite a la empresa balancear su actual portafolio de crudos y tener producción adicional de un petróleo que tiene una alta cotización en el mercado internacional.

Al mismo tiempo, los volúmenes de gas descubiertos permiten aumentar la disponibilidad de un energético clave para la transición energética. Su cercanía a los campos Cupiagua y Cusiana, que suministran más del 60% del gas que consumimos los colombianos, le permite a la compañía aprovechar la infraestructura petrolera existente para facilitar su desarrollo. El descubrimiento contribuye a mantener la seguridad energética del país

Liria YW12 llegó a una profundidad total de 19.750 pies y probó hidrocarburos en la Formación Mirador, a una profundidad entre 16.862 y 17.407 pies verticales desde la superficie.

Este objetivo se logró además con excelente desempeño en términos de salud, seguridad industrial y medio ambiente (HSE, por sus siglas en inglés).

Durante las pruebas iniciales se produjo petróleo con un máximo de producción diaria de 804 barriles por día (bpd) de crudo, con corte de agua 7%, y un caudal de gas de hasta 8,2 millones de pies cúbicos día (Mpcd), que suman 2.240 barriles de petróleo equivalente por día (bped).

En total, en pruebas iniciales se extrajeron 29.720 barriles equivalentes de petróleo. Durante la fase de pruebas extensas se realizarán trabajos de limpieza adicional en procura de incrementar la productividad del pozo.

(Con información de **Ecopetrol**)