

Nuevo hallazgo de petróleo y gas en Casanare

Según Ecopetrol, el pozo Liria YW12 tendrá una producción de 804 barriles de crudo y 8,2 millones de pies cúbicos de gas por día.

La petrolera colombiana, controlada por el Estado, Ecopetrol informó ayer que el pozo exploratorio Liria YW12, situado en el municipio de Aguazul, Casanare, confirmó la presencia de gas y petróleo liviano de 49 grados API, un hito que impulsa la actividad exploratoria realizada de forma directa por la compañía en el piedemonte llanero.

El pozo exploratorio es propiedad total de Ecopetrol y, según la empresa, marca el inicio de un nuevo campo de hidrocarburos en esta zona del país.

Por ello, 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.

Según información de la perforación, el pozo Liria YW12 llegó a una profundidad total de 19.750 pies y

probó hidrocarburos en la formación Mirador, a una profundidad de entre 16.862 y 17.407 pies verticales desde la superficie, equivalente a entre 5,1 y 5,3 kilómetros en el subsuelo.

“Durante las pruebas iniciales se produjo petróleo con un máximo de producción de 804 barriles por día (b. p. d.), con corte de agua 7 por ciento, y un caudal de gas de hasta 8,2 millones de pies cúbicos día (m. p. c. d.), que suman 2.240 barriles de petróleo equivalente por día.

En total, en pruebas iniciales se extrajeron 29.720 barriles equivalentes de petróleo. Ecopetrol dijo que durante la fase de pruebas extensas se realizarán trabajos de limpieza adicional en busca de incrementar la productividad del pozo.

“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”, recalcó.

Al mismo tiempo, los volúmenes de gas descubiertos permiten aumentar la disponibilidad de un energético clave para la transición energética, ya que por su cercanía a los campos Cupiagua y Cusiana, que suministran más del 60 por ciento del gas que consumen los colombianos, la compañía puede aprovechar la infraestructura petrolera existente para facilitar su desarrollo, indicó la compañía.

“El descubrimiento contribuye a mantener la seguridad energética del país”, agregaron sus directivas.

Como se recuerda, la producción de crudo en Colombia alcanzó durante los primeros nueve meses de 2021 los 733.657 barriles promedio día, un 7,05 por ciento menos frente a la del mismo periodo de 2020, cuando fue de 789.321 barriles día, según cifras oficiales.

El Ministerio de Minas y Energía informó hace unas semanas que durante septiembre del presente año se había iniciado la perforación de dos pozos exploratorios y 27 pozos de desarrollo en Colombia, para un total en lo que va del año de 24 pozos exploratorios y 287 de desarrollo. Además, durante este mes se adquirieron 223,5 kilómetros de sísmica 2D equivalente, para un total en el año de 1.153 kilómetros.

También indicó que en los primeros nueve meses de 2021, la producción promedio de gas comercializado en Colombia aumentó 5,3 por ciento hasta los 1.076 millones de pies cúbicos por día, frente a los 1.022 reportados en el mismo periodo de 2020.