

Ecopetrol podría sumar hasta 67.200 barriles en producción mensual

ENERGÍA. CON EL NUEVO HALLAZGO DE HIDROCARBUROS, LA EMPRESA APORTARÍA UN CAUDAL DE 8,2 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS Y 804 BARRILES DE CRUDO ADICIONALES AL DÍA



Luz Stella Murgas
Presidente de Naturgas

“Con este hallazgo se confirma que Colombia tiene potencial de gas natural en el subsuelo continental. Debemos concentrar los esfuerzos en la exploración para contribuir a la descarbonización”.

CARACTERÍSTICAS DEL HALLAZGO PETROLÍFERO DE ECOPETROL



Pozo exploratorio donde se realizó el hallazgo

Liria YW12

Se confirmó la presencia de gas y petróleo de

49 grados API (liviano)

Ubicación

Aguazul, Casanare

Empresa operadora del pozo exploratorio

Ecopetrol

El nuevo campo recibirá el nombre de

Recetor West

BOGOTÁ

Como resultado de su operación en pozos exploratorios, *Ecopetrol* anunció nuevos hallazgos de petróleo y gas livianos en el subsuelo del Piedemonte Llanero, más específicamente en la jurisdicción de Aguazul, Casanare, que de llegar a etapa de producción y comercialización, podrían sumar hasta 67.200 barriles adicionales en producción.

El hallazgo fue hecho en el pozo exploratorio Liria YW12, a una profundidad de entre 16.862 y 17.407 pies verticales desde la superficie. Allí, de acuerdo con las pruebas iniciales realizadas por la estatal, se determinó una producción diaria de 804 barriles de crudo y un caudal de gas de 8,2 millones de pies cúbicos por día (mpcd).

Teniendo en cuenta estas cifras y los 29.720 barriles extraídos en las pruebas iniciales, a la curva de producción se sumarían 2.240 barriles de petróleo equivalente por día (bped).

Felipe Bayón, presidente de *Ecopetrol*, aseguró que “una vez confirmado el éxito exploratorio e iniciada la consolidación de un nuevo campo de producción de hidrocarburos, agilizaremos el inicio de su producción y la delimitación de este hallazgo, que contribuirá a aumentar las reservas de la compañía”.

De esta manera, la empresa prevé perforar un pozo delimitador en el área que, de ser exitoso y llegar a etapa de comercialidad, recibiría a corto plazo el nombre de Recetor West.

Los recursos encontrados tienen 49 grados API, lo que se traduce en que su densidad es menor que la del agua. Y, por su cercanía a los campos de Cusiana y Cupiagua, que proveen más de 60% del total del gas nacional, se espera que este nuevo pozo haga uso de la infraestructura petrolera existente.

PARTICULARIDADES DEL HALLAZGO

• Profundidad total del pozo exploratorio
19.750 pies

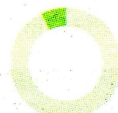
• Formación del hallazgo
Mirador

• Profundidad del hallazgo
Entre 16.862 y 17.407 pies

DATOS PRELIMINARES DE PRODUCCIÓN EN PRUEBAS INICIALES

• Producción de petróleo
804 bpd

• Corte de agua (relación de generación hídrica)
7%



• Caudal de gas
8,2 mpcd

• Volumen de crudo extraído en pruebas iniciales

• Producción total
2.240 bpd

29.720 barriles

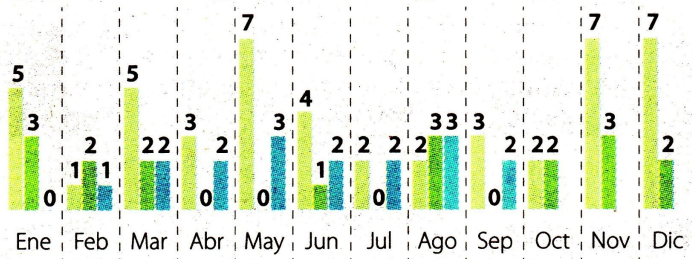


HISTÓRICO NACIONAL DE POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS

■ 2019 / Total: 48

■ 2020 / Total: 18

■ 2021 / Total: 17



Síganos en:

www.larepublica.co

Para conocer los años en reservas de gas natural y crudo que tiene Colombia.



El director de *Acipet*, **Luis Guillermo Acosta**, calificó el hecho como una excelente noticia, ya que el hito indica que en el Piedemonte Llanero, aún hay oportunidades exploratorias.

Frente a los precios del crudo, **Omar Suárez**, analista de renta de *Casa de Bolsa*, aseguró que el hallazgo no necesariamente significa un beneficio derivado de la cotización actual.

“Hay que preguntar a *Ecopetrol* cuándo esperan empezar a producir en ese campo. No hay una relación directa con los precios actuales del petróleo”, dijo.

Sin embargo, el analista apuntó que los hidrocarburos encontrados son en su mayoría gas natural, lo que da paso a fortalecer la estrategia de *Ecopetrol* de cara a la transición energética, la cual está cimentada, en parte, en este energético.

Frente a este punto, **Luz Stella Murgas**, presidente de *Naturgas*, estimó que en esta zona del país pueden haber recursos de hasta 10 terapies cúbicos, lo que es multiplicar por tres las reservas probadas actuales.

A su turno, el profesor de la *Universidad de América*, **Juan Carlos Rodríguez**, explicó que para delimitar reservas se requiere delimitar el yacimiento con pozos appraisal.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co

Acueducto

ALCANTARILLADO DE BOGOTÁ

CONTRATACIÓN Y COMPRAS

ACTIVIDAD VARIOS PROCESOS

	PRESUPUESTO OFICIAL	MODALIDAD	PLAZO
LA VICTORIA DE BOGOTÁ	\$ 42.828.486.833	OBRA	44 MESES

WWW.ACUEDUCTO.COM.CO

WWW.ACUEDUCTO.COM.CO

