

Extracción Energética Parex y Ecopetrol realizan un reciente hallazgo de petróleo y gas en Colombia

EXTRACCIÓN ENERGÉTICA
enero 18, 2024

Parex y Ecopetrol realizan un reciente hallazgo de petróleo y gas en Colombia



Comparte en redes sociales



De acuerdo con información contenida en Valora Analitik, el Ministerio de Minas y Energía de Colombia informó que Parex Resources y Ecopetrol lograron un hallazgo de petróleo y gas en el pozo exploratorio Arauca-8, ubicado en el municipio de Saravena en el departamento de Arauca, al este del país.

Según el comunicado, el pozo exhibió una producción de nueve millones de pies cúbicos por día (mmcf/d) de gas y 6.000 barriles por día (boe/d) de petróleo, descubierto en el marco del Convenio Arauca. Además, confirman que, "Parex Resources Inc. (...) anuncia resultados positivos de las pruebas en su pozo de exploración Arauca-8 (50 % de participación) y proporcionan su producción promedio estimada para todo el año y el cuarto trimestre de 2023".

Imad Mohsen, presidente y director ejecutivo de Parex expresó que, "nuestro plan para el año se basa en el trabajo completado en 2023 y se centra en aumentar el efectivo general que pueda utilizarse para recompensar a los accionistas. Esto se logrará no sólo mediante el aumento de la producción total, sino también mediante una reducción de los gastos de capital año tras año y el despliegue de inventario de nuestro balance. Soy optimista sobre los resultados prometedores que hemos visto en Arauca, que están sentando las bases para futuros seguimientos en un área donde vemos un potencial significativo".

Cabe destacar que el pozo Arauca-8, operado por Parex y Ecopetrol, fue perforado hasta alcanzar una profundidad total de 21,010 pies como un pozo pionero, encontrando las zonas anticipadas de Guadalupe, Gacheta y Une.

Con base en resultados positivos obtenidos mediante registros con cable y mediciones de presión del probador de dinámica de formación modular (MDF) en

Accede a la inteligencia de tu sector.

Explora, monitorea, analiza y evalúa todos los datos y fuerzas que transformarán tu organización.

[Mira como funciona](#)

mediciones de presión del probador de dinámica de formación modular (PDM), se implementó un programa exhaustivo de pruebas. Este programa se inició con la zona Une, donde se confirmó un descubrimiento de gas que alcanzó aproximadamente 9.0 millones de pies cúbicos por día (mmcf/d) y más de 1.000 barriles de condensados diarios.

Tras la exitosa evaluación del gas en la zona de Une, se llevó a cabo la prueba en la región de Gacheta, dando lugar al hallazgo de petróleo que arrojó una producción superior a los 6.000 barriles equivalentes de petróleo por día (boe/d).

Lea también: [Ecopetrol ingresa al mercado internacional con la colocación y recompra de bonos](#)

[Agregar al carrito](#)

Artículos del sector

Razones que llevan a las empresas a reubicarse por fuera de Colombia

enero 11, 2024

[LEER ARTÍCULO >](#)

Implementación de proyectos de hidrógeno blanco en Colombia

diciembre 29, 2023

[LEER ARTÍCULO >](#)

VER TODOS LOS ARTÍCULOS DEL SECTOR

EXTRACCIÓN ENERGÉTICA

¿Desea recibir diariamente el contenido de Sectorial?

Conéctese aquí con todas las novedades

Al suscribirte aceptas los [términos y condiciones.](#)

[Suscríbete gratis](#)

sectorial

Escríbanos a info@sectorial.co
o llámenos al teléfono: (604) 311 20 08 o 301 411 48 68
Calle 10 A No. 34 11, Oficina 4010, Diez Hotel Medellín - Colombia

[Suscríbete](#) | [Soluciones](#) | [Novedades](#) | [Contacto](#) | [Términos y condiciones](#)



Utilizamos cookies para ofrecerte la mejor experiencia en nuestra web.
Puedes conocer más sobre qué cookies utilizamos en los [ajustes](#).

Aceptar