

Empresas

En el Cesar perforarán un pozo que alejaría el fantasma de escasez de gas en Colombia

La perforación del pozo la Pola-1 comenzará en el tercer trimestre de 2022 y se espera que antes de finalizar el año se pueda confirmar la presencia de gas.

12/4/2022




La primera producción comercial de gas natural de este yacimiento se daría entre finales de 2023 y mediados de 2024. - Foto: Getty Images

La compañía canadiense Canacol Energy, que centra sus operaciones en Colombia, tiene previsto perforar en el tercer trimestre de este año el pozo de exploración Pola-1 para continuar su búsqueda de gas natural en el departamento del Cesar.

Esta perforación se llevará a cabo en el municipio de San Martín y se estima que tome aproximadamente cinco meses para perforar, completar y probar. De esta manera, Canacol Energy podría confirmar la presencia de gas en esta zona antes de finales de 2022.

Si esta perforación resulta en un descubrimiento de gas, la compañía estima que [la primera producción comercial de gas natural de este yacimiento se daría entre finales de 2023 y mediados de 2024](#), para lo cual es necesario destinar una inversión de 90 millones de dólares para llevar a cabo la perforación, conexión y la construcción de infraestructura para facilidades y líneas de flujo.

 Producción de gas en Colombia cayó 6,14 % en febrero de 2022

El pozo de exploración Pola-1 está ubicado a solo diez kilómetros del gasoducto operado por Transportadora de Gas Internacional (TGI) que transporta el gas que produce Hocol, filial de [Ecopetrol](#), en sus campos de Chuchupa y Ballena en La Guajira, para llevarlo hasta el interior del país.

Actualmente, el gasoducto de TGI tiene aproximadamente 260 millones de pies cúbicos estándar por día de capacidad ociosa, lo que significa que cualquier descubrimiento realizado en Pola-1 puede comercializarse rápidamente y venderse en el mercado del interior.

El consumo actual, dentro del mercado interior de Colombia, es de aproximadamente 600 millones de pies cúbicos estándar por día y casi todos se suministran desde los campos de gas maduros en La Guajira, pero actualmente la producción de Chuchupa y Ballena está en declive.



Por su cercanía al gasoducto de TGI, cualquier descubrimiento realizado en Pola-1 puede comercializarse rápidamente y venderse en el mercado del interior. - Foto: MinEnergía - Cesar Nigrinis

El gran potencial de gas de la Pola-1

Una auditoría independiente de la Pola-1 estimó en 470 billones de pies cúbicos los recursos prospectivos de gas natural convencional de este pozo, la mayor cifra en la historia de cualquiera de prospectos exploratorios de Canacol Energy, que es el mayor productor independiente de gas en Colombia.

Pola-1 será el primer pozo dirigido a un nuevo play de gas convencional, en la formación geológica llamada Cretácico profundo, probando el primero de 18 prospectos y leads que se incluyeron en la evaluación que sustentó las estimaciones prospectivas de recursos.

El Cretácico es la roca fuente principal de la mayoría de las reservas probadas de [petróleo](#) y [gas](#) en Colombia, Venezuela y Ecuador, y es productivo en varios campos de [petróleo](#) y [gas](#) en el país.




El potencial de la Pola-1 es de 470 billones de pies cúbicos en recursos prospectivos de gas natural convencional. - Foto: Getty Images

De ser exitoso, Pola-1 tendría el potencial de prácticamente duplicar las reservas 2P (que son la suma de las reservas probadas (1P) y probables) de la compañía, las cuales se ubican actualmente en 607 billones de pies cúbicos.

Adicionalmente, podría alejar el fantasma de la escasez de gas natural en Colombia, teniendo en cuenta que las reservas 1P del país, al 31 de diciembre de 2021, eran de 2,9 trillones de pies cúbicos, que alcanzan solo para 7,7 años.

Además, [este play de gas convencional se convertiría en una nueva área de producción de gas para Canacol Energy dentro de los próximos tres años](#), y sería similar al nivel actual que tiene en su área de producción histórica ubicada en el Valle Inferior del Magdalena, la cuenca productora de hidrocarburos más antigua de Colombia.

 Banca alemana advierte "recesión pronunciada" si cortan suministro de gas ruso

El vicepresidente senior de Exploración de Canacol Energy aseguró que el pozo de exploración Pola-1 será el primero de múltiples pozos de exploración que la compañía planea perforar, para investigar el potencial de un nuevo play en la formación geológica Cretácico profundo de gas natural convencional.

Para este año, la compañía tiene prevista una campaña de perforación que incluye 12 pozos en total, de los cuales ocho son exploratorios, es decir, que se perforan con el objetivo de buscar nuevos recursos de gas en el país.