

Negocios

Con el campo Acordeón-1 en Sucre (foto), entre otros, Canacol ya le está entregando al país más de 200 millones de pies cúbicos de gas natural. Cortesía Canacol

Canacol y Parex, con cerca del 40% del mercado de gas natural

Se calcula que en suma y a mediano plazo, las dos multinacionales canadienses podrían llegar a producir en sus bloques más de 300 millones de pies cúbicos diarios del combustible. La primera le entrega al país más de 200 millones de pies cúbicos.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

DE LEJOS, las multinacionales Canacol y Parex se están convirtiendo en dos jugadores relevantes en la producción de gas en el país, a tal punto que las dos sumarían el 40% del negocio.

Y es que estas empresas canadienses, con sede en Toronto y Calgary respectivamente, llegaron a Colombia con la intención de desarrollar bloques para la producción de crudo, pero con el correr de los años también le apostaron a la extracción de gas.

Además, el último paso que dieron las citadas gasíferas para fortalecer su presencia en el territorio nacional fue con las dos subastas del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), al quedarse con bloques, precisamente para la producción de gas natural.

Sin embargo, la diferencia entre una y otra, como lo subrayó Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), es que mientras Canacol ya lleva terreno ganado en cuanto a la producción del combustible; Parex, por el contrario sigue con las tareas de exploración, y espera iniciar su bombeo en el mediano plazo.

Cabe resaltar que mientras la estatal petrolera Ecopetrol produce cerca de 600 mpcd de gas natural en el territorio nacional, y Canacol por encima de los 200 mpcd, analistas estiman que la extracción de Parex podría superar los 100 mpcd.

CON LA META TRAZADA

La multinacional Canacol a la fecha ha invertido más de US\$400 millones en perforación y facilidades para desarrollo de blo-

ques, con una producción de gas en un 1180%, desde 16 millones de pies cúbicos por día (mpcd) en el 2012, hasta su producción actual de 205 mpcd.

“La compañía ha aumentado las reservas probadas de gas en un 476%, desde 97 metros cúbicos por año (bcf) en el 2012, hasta 559 bcf, a diciembre del 2018. Así mismo, ha logrado una tasa de éxito exploratorio

del 87%, algo poco común en el sector”, señaló un vocero de la gasífera a Portafolio.

Añadió que la multinacional canadiense cuenta en la actualidad con un potencial exploratorio adicional estimado en 2,6 tera pies cúbicos (tpc) que equivale a casi cinco veces las reservas actuales de la compañía.

Para la operación en el

2020, Canacol tiene una inversión destinada de US\$114 millones de los cuales US\$72 millones están enfocados a actividades de exploración para la incorporación de nuevas reservas de gas natural.

Además, desarrollarán un nuevo proyecto de infraestructura de transporte hacia Medellín planeado para el 2023 que permitirá aumentar la producción de



El último paso que dieron las citadas gasíferas para fortalecer su presencia en el territorio nacional fue con las dos subastas que realizó la ANH”.

gas en 100 mpcd adicionales, un aumento de aproximada al 50% en su producción actual.

CELERIDAD EN EXPLORACIÓN

Con una antesala en la producción de crudo, que le permitió pasar de US\$100 millones en 2009 a US\$2.500 millones en 2019, Parex viene alistando el terreno para desarrollar bloques gasíferos.

“Parex está llevando a cabo un programa importante de exploración en varias cuencas colombianas y realizando pruebas en distintos tipos de extensiones productivas”, señala un comunicado de la multinacional con fecha del 17 de diciembre pasado.

El primer paso en cuanto a resultados de la citada canadiense en el negocio de gas, se registró en junio del año pasado, al anunciar el descubrimiento de este combustible, junto con crudo liviano, en el bloque Capachos, que perla con Ecopetrol en Tame (Arauca).

En la actualidad, Parex realiza trabajos de perforación para exploración (que comenzaron en noviembre pasado), en los bloques LLA-32, LLA-10, Aguas Blancas, CPO-11, VIM-1 y Fortuna.

“Los gastos por inversión de capital planeados están divididos entre los programas de mantenimiento, desarrollo/evaluación, y exploración/nuevo crecimiento. El punto medio de la orientativa de producción para el año 2020 refleja un crecimiento interanual de aproximadamente un 5% en comparación con el año 2019 y no incluye posibles volúmenes de producción como resultado de los 11 pozos incluidos en el programa de exploración”, resalta Parex en un reciente informe financiero.

LOS BLOQUES ASIGNADOS EN LAS SUBASTAS DEL PPAa

En la segunda subasta del Ppaa, en donde más del 60% de los bloques ofertados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) eran con vocación en producción de gas, la multinacional Canacol se quedó con tres bloques que se ofrecieron

para desarrollo: VIM-33, VMM45 y VMM49. Por su parte, Parex aumentó también aumentó su inventario de prospectos al incorporar seis bloques tanto en extracción de gas, como de crudo. Además de los tres bloques

agregados en la ronda de diciembre: LLA-122, LLA-124 y VSM-36, adquirió otros dos en la ronda de julio: VSM-25 y LLA-94, e hizo lo propio en el bloque Merecure en la cuenca Los Llanos Orinetales, lo que redundó en el hallazgo de Tamariniza.