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

Se calcula que las dos multinacionales canadienses podrían llegar a producir en sus bloques más de 300 millones de pies cúbicos diarios de combustible.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKED IN
GOOGLE PLUS
GUARDAR

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

CORTESÍA CANACOL

Lo más leído

1. Virus chino impulsó el alza del dólar en Colombia
2. Contratistas seguirán pagando sus aportes de seguridad social
3. Avianca Brasil cancela unos 180 vuelos, tras reducir su flota

POR: PORTAFOLIO · ENERO 28 DE 2020 - 10:37 P.M.

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.**

(Canacol Energy logra récord de facturación de gas natural).

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 bloques, con una producción de gas en un 1180%, desde 16 millones de pies cúbicos po 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.

(Canacol Energy anuncia hallazgo de gas en Colombia).

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 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 pera 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.**

(*Ecopetrol* y Parex anuncian nuevo hallazgo de crudo liviano en Arauca).

"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 LA SUBASTA 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.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

RELACIONADOS RECOMENDADOS

INTERNACIONAL

Brasil firma acuerdos económicos con India

Última actualización - enero 26 de 2020 · 02:45 p.m.

ECONOMÍA

A estudio, desarrollo de otras dos plantas de regasificación

NEGOCIOS

Así se está organizando toda la oferta de GLP en el país

ECONOMÍA

Obras para garantizar la importación de gas

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

En 2023 Canacol comenzará a llevar gas natural a Medellín

Su presidente y CEO afirmó que harán parte de un consorcio para el montaje del gasoducto que moverá el combustible de Jobo a la capital de Antioquia.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKEDIN
GOOGLE
GUARDAR

"En 2019 llevaremos la producción a 215 mpcd", Charle Gamba, presidente y CEO, Canacol.
CORTESÍA

Lo más leído

1. Virus chino impulsó el alza del dólar en Colombia
2. Contratistas seguirán pagando sus aportes de seguridad social
3. Avianca Brasil cancela unos 180 vuelos, tras reducir su flota

POR: PORTAFOLIO · OCTUBRE 10 DE 2019 - 10:00 P.M.

El aumento de la extracción de gas natural en cerca del 40% para el presente año (como lo demuestra su reciente informe de operación) le permite asegurar a la multinacional Canacol el segundo renglón en la lista de productores del citado combustible a nivel nacional.

El diálogo con Portafolio, Charle Gamba, presidente y Ceo de la gasífera, no solo explicó el desarrollo de las tareas para aumentar la producción, sino además confirmó la participación de la multinacional en el montaje del gasoducto Jobo - Medellín que entrará en operación en el 2023.

¿Cómo cerrará Canacol su operación en el 2019?

Las cifras promedio para el 2019 en cuanto a producción de gas natural son de 150 millones de pies cúbicos al día (mpcd), y que representa un incremento entre el 35% y 40% con respecto a lo extraído en el 2018. Y esperamos cerrar el año con una producción promedio 215 mdpc, teniendo en cuenta que la extracción en lo corrido del mes de Octubre fue de 211 mpcd. Y mantendremos este nivel (210 mpcd - 215 mpcd) hasta final de año.

¿Cómo está Canacol en materia de reservas de gas?

El ritmo de la producción nos permitirá aumentar las reservas actuales de gas natural. Y estaremos en cerca de 120 mpcd de nuevos volúmenes de remanentes que son producto de nuestros programas de perforación.

¿Tienen proyectadas nuevas inversiones en el negocio de transporte?

Es un frente en el que siempre estaremos activos. Estamos a punto de firmar un nuevo contrato para el montaje de un gasoducto que unirá nuestros campos en el departamento de Córdoba con la ciudad de Medellín. Esta línea hará parte de nuestro proyecto y tendrá la capacidad de transportar 100 mpcd de gas. Como compañía estamos interesados en el desarrollo de planes que tengan relación con el montaje de líneas de transporte.

En este nuevo proyecto de transporte, ¿cómo entraría EPM?

EPM nos compraría el gas que produzcamos en los campos de Córdoba, pues esa empresa no está interesada en participar en el desarrollo del proyecto. El consorcio que estará encargado de realizar el montaje está conformado por Canacol con un

25%, y varias compañías de las cuales no revelaré sus nombres y que estarán a cargo del 75%.

¿Cuándo comenzaría el montaje del gasoducto y entraría en operación?

Las conversaciones están muy avanzadas con los socios que participarán en el montaje del gasoducto. Así mismo, está adelantado el proceso con los bancos y los fondos que van a financiar el proyecto.

Al mismo tiempo estamos adelantando todos los trámites para solicitar la licencia ambiental. Este demorará alrededor de un año, y esperamos tener ese aval en el 2021. El proceso de montaje está planificado para desarrollarse en 18 meses (año y medio). La línea de transporte entraría en operación en el 2023.

Con la entrada en operación de este gasoducto, ¿Canacol comenzaría a incrementar la producción en el corto plazo?

Si, esa es la proyección. No solo atenderíamos la demanda hacia el norte del país, sino también hacia el sur. Con la entrada de esta línea (Jobo - Medellín), el nivel de producción en el 2023 estará por encima de los 350 mdpc. Este volumen representa casi el doble de la extracción de gas natural en un departamento como La Guajira en la actualidad.

Viene una segunda subasta de hidrocarburos petrolera en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), ¿entrarían en la puja por nuevos campos?

Sí, más cuando esta subasta es con vocación en la producción de gas natural. Estamos en la lista de las empresas calificadas para participar en este proceso. Vamos a presentar ofertas para el desarrollo de bloques que están incluidos en el proceso. Tenemos la expectativa de quedarnos con varias áreas para producir solo gas.

¿Cuáles son las áreas de la subasta en las que Canacol estaría interesada en hacer la oferta?

La zona que más le interesa a Canacol para desarrollar bloques es donde actualmente realizamos operación con cinco contratos, que es la cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Y existen entre ocho y nueve áreas incluidas en el proceso competitivo y es donde enfocaremos los esfuerzos. Además, en bloques cercanos a la operación que desarrollamos en la actualidad por el tema de facilidades en la producción.

Con todos estos planes corporativos, ¿la intención es seguir siendo el segundo productor de gas natural del país?

Sí, esa es la meta de Canacol. En la actualidad producimos 215 mdpc de gas, lo que nos pone en el segundo renglón, no solo en la extracción, sino también en la venta de este combustible, después de *Ecopetrol*. Detrás de nosotros se ubica Chevron. Con la nueva expansión en el sistema de transporte de Promigas, fortalecimos nuestra posición.

¿Cuál es el nivel de inversión que tienen programado para su operación en el 2020?

En el 2019, el nivel de inversiones fue de US$120 millones. Esto incluyó la perforación de varios pozos exploratorios y el desarrollo de un programa de sísmica con miras a expandir nuestra operación en el sector de Jobo.

Para el 2020 estamos planificando un nivel de inversión en alrededor de US$100 millones. Esto para seguir fortaleciendo el programa de pozos exploratorios y de sísmica. No crece la inversión para este año, ya que con el trabajo que desarrollamos en el 2019, nos ayudó a expandir nuestra producción. Este desembolso nos ayudará a llevar la producción en el mediano plazo a 350 mdpc desde los 215 mdpc que producimos en la actualidad.

¿Cómo proyectan la operación para el 2024, 2025 y 2026?

Para el 2020 buscaremos un nivel de producción entre 220 mdpc y 230 mdpc. Y para cada año, hasta el 2023, la proyección es incrementar la extracción entre el 5% y el 10%.
A partir del 2024, la intención es llevar la extracción por encima de 350 mpdc. El objetivo es tener un nivel de crecimiento en ventas de por lo menos el 10% por año, para los próximos 10 años.

El aumento de la producción está asociado con la entrada en operación de nuevos gasoductos.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

RELACIONADOS RECOMENDADOS

NEGOCIOS

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

Última actualización - enero 28 de 2020 · 10:37 p.m.

ECONOMÍA

'Seguiremos usando petróleo y gas natural durante muchos años'

ECONOMÍA

Cúcuta, con la tarifa de gas natural más alta de Colombia

ECONOMÍA

Ecopetrol pone en operación su nueva planta de GLP, en Casanare

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Canacol se convertirá en el segundo productor de gas

La multinacional llegará a despachar 210 millones de pies cúbicos desde sus campos en Sucre, con la entrada en operación del gasoducto Jobo-Sincelejo

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER

Lo más leído

1. Virus chino impulsó el alza del dólar en Colombia