

Negocios

‘Tenemos US\$128 millones listos para buscar más gas natural’

Rafael Guzmán, presidente de Hocol, dijo que se debe acelerar la producción local de gas, y que de los US\$180 millones de inversión en 2022, el 70% será para exploración.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

LA OPERACIÓN gasífera de Ecopetrol, tanto en exploración como en producción, está en manos de su filial Hocol. En diálogo con Portafolio, su presidente Rafael Guzmán explicó sobre el aumento en las tareas de exploración para el 2022 a lo que destinarán US\$128 millones, un 40% más a lo destinado en el 2021.

El líder empresarial así mismo describió cada una de las operaciones, tanto para el cierre del presente año, como las que vienen para el próximo año, como son los bloques asignados en recientes rondas. Y afirmó que se debe acelerar la producción local de gas natural.

¿Cómo cierra la operación en el 2021?

La operación en el 2021 ha sido más difícil que la del 2020, ya que si bien fue el año de la pandemia, a lo que se suma la caída de los precios internacionales del petróleo, en el presente año la producción estuvo afectada por los bloqueos debido al paro en los departamentos de Huila, Tolima y los Llanos Orientales. Sin embargo, al diciembre 31 reportaremos una producción de 38.000 barriles promedio día (bpd), de los cuales 50% es gas natural y 50% es petróleo, lo que representa unos ingresos y utilidad neta positivos, así como una alta caja. Esto último gracias a la alza en los precios del crudo.

¿Cuál es la proyección de la operación para el 2022?

Esperamos continuar con el crecimiento de la producción. Desde el 2018 venimos con incremento sostenido en la extracción. En ese año el bombeo estuvo en 28.000 bpd, es decir que, con respecto al cierre



“En 2022 hay trazados 13 pozos exploratorios, ocho serán para buscar gas”, Rafel Guzmán, presidente de Hocol. Cortesía

del 2021, el incremento será de 10.000 bpd. Y la inversión para el 2022 se aumentará entre un 20% a 30% más que el año pasado, y de este porcentaje más de la mitad será para atender el segmento de exploración.

Van a ser en total 13 pozos exploratorios, de los cuales ocho serán para bus-

car gas natural y que están ubicados en la región de la Costa Caribe. Desarrollaremos un montaje de una planta solar de 12 megavatios (MW) de capacidad instalada para autogeneración de energía en el campo Ocelote en el municipio de Puerto Gaitán (Meta).

También haremos ajustes al portafolio de la empre-

sa con desinversión de algunos activos que no son prioritarios, y miraremos oportunidades de negocio para continuar creciendo en la operación.

¿Cuáles fueron las inversiones en el 2021 y las trazadas para el 2022?

La inversión ejecutada en el 2021 ha sido de US\$150

millones, y de cuyo total el 40% se destinó a tareas de exploración. Y para el 2022, se desembolsarán cerca de US\$180 millones de los cuales US\$128 millones se destinarán para las actividades de exploración. Somos una compañía con alta vocación en exploración. Antes de la adquisición de los activos de La Guajira, entre el 70% y el 80% de la producción viene de éxitos exploratorios. La necesidad en Colombia es de tener un suministro abundante de gas natural, a bajo precio y que se accesible, y esa es nuestra misión. El potencial de gas en el país es suficiente para atender la demanda a corto, mediano y largo plazo. La celeridad en las tareas de exploración en nuestros bloques en la región norte es para producir el combustible a corto y mediano plazo y evitar el desabastecimiento.

¿Cómo va el desarrollo de los bloques que ganaron en las recientes rondas?

Con Ecopetrol tenemos diferenciadas las áreas de operación. Pero nosotros somos los que operaremos los bloques de gas natural. En nuestras manos está la operación gasífera de Ecopetrol. Y esta tarea, tanto en producción actual, como en exploración se concentran en la región norte del país, ya que tenemos presencia en todas las cuencas de esta zona que son la Sinú-San Jacinto, Valle Inferior del Magdalena (VIM), La Guajira y Cesar Ranchería.

De Ecopetrol heredamos la operación de los campos gasíferos *offshore* en La Guajira, en donde se hicieron acondicionamientos para crecer la producción, y adicionamos nuevas reservas de gas. Si bien estos campos frente a las costas de La Guajira están maduros, todavía tienen potencial para extraer más del combustible. Con los trabajos de acondicionamientos se adicionaron entre 25 millones y 30 millones de pies cúbicos diarios (pcd).

¿Qué viene para la producción de crudo?

Si bien tenemos un mandato importante para ejecutar proyectos de exploración y producción con celeridad para evitar un posible desabastecimiento de gas a corto plazo, seguimos también en las tareas de producción de crudo, más cuando los altos precios favorece la operación. El próximo año comenzaremos trabajos de exploración en cinco bloques al norte del Meta, los cuales desarrollaremos con GeoPark, también se hará la misma tarea en la cuenca del Valle Superior del Magdalena (VSM), en los departamentos de Huila y Tolima. ☺



La celeridad en la exploración en los bloques de la región norte es para producir gas a corto y mediano plazo”.

NUEVO POZO DE GAS Y PETRÓLEO LIVIANO EN CASANARE

Con el descubrimiento de un nuevo pozo de gas y petróleo liviano, se reactiva la operación hidrocarbúrica en el pie de monte llanero. Se trata de la Liria YW12, 100% operado por Ecopetrol y ubicado en el departamento de Casanare. Su cercanía a los campos Cupigua y

Cusiana, que suministran más del 60% del gas que consume el país, le permite a la compañía aprovechar la infraestructura petrolera existente para facilitar su desarrollo. “Una vez confirmado el éxito exploratorio e iniciar así la consolidación de un nuevo

campo de producción de hidrocarburos, llevaremos a cabo una serie de acciones para agilizar el inicio de su producción y la delimitación de este hallazgo que contribuirá a aumentar las reservas de la compañía”, sostuvo Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.