

# Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

Daniela Morales Soler

El país está a la espera de la puesta en el mercado del gas que se ha encontrado en la provincia gasífera *offshore*. Desde entonces las compañías con operación en esta región están trabajando para ponerlo pronto, puesto que las reservas en tierra han caído en los últimos años.

Ana Duque, presidente de Shell, le explicó a Portafolio que este año están en el proceso de analizar los datos que han recolectado durante la exploración.

## ¿Cuál fue el resultado de la campaña exploratoria de 2023?

El año pasado perforamos el pozo Glaucus junto con nuestro socio Ecopetrol y tuvimos un descubrimiento de gas. Este es un pozo importante para poder establecer la magnitud del *plateau*, que es cuánto tiempo podríamos en un eventual caso de éxito producir constantemente. Estamos terminando la evaluación técnica, esto toma varios meses más para dar unos resultados completos.

El pozo demostró la presencia de hidrocarburos que nos permite alargar en caso de éxito el perfil de producción. Así que creo que son noticias interesantes para avanzar hacia la comercialidad.

## ¿Cuál es el plan este año?

Desde el punto de vista técnico, con los pozos que ya tenemos creemos que es suficiente. Hemos perforado 5 en total en esta zona, uno delimitador, y Glaucus que es exploratorio.

Hemos hecho campañas para entender todos los temas de corrientes y vientos. Este año vamos a terminar de decantar y evaluar la información que adquirimos el año pasado. En este momento estamos concentrados en ver la evolución de temas regulatorios y de transporte que son importantes.

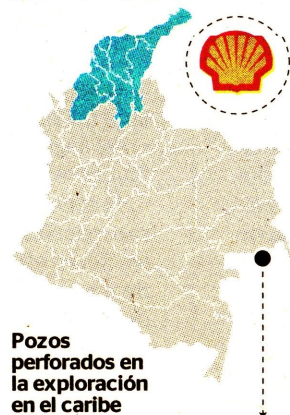
## ¿Hay algún dato que hayan extraído de estas campañas?

Lo que pasa es que decidimos perforar Glaucus para ampliar nuestro *plateau* de producción. Entonces tenemos que hacer el análisis integrado para tener un estimado de reservas y de capa-

# ‘Debemos priorizar proyectos para la seguridad energética’

Ana Duque, presidente de Shell, dijo que están trabajando para poner el gas de costa afuera en el mercado. Señaló que se requiere infraestructura y regulación que habilite su ingreso.

## DATOS DE SHELL



Pozos perforados en la exploración en el Caribe

- Kronos 1
- Gorgon 1
- Gorgon 2
- Purple Angel
- Glaucus

Shell y Ecopetrol son socios en la región



Fuente: Shell



Ana Duque, presidente de Shell, dijo que se requiere regulación. Cortesía

cidad de producción. También vamos a tener que hacer la evaluación de otro prospecto que se perforó antes de nuestra llegada que es Kronos.

## ¿Previo al descubrimiento de Glaucus qué información habían recabado?

Cuando llegamos a los contratos eran bloques con descubrimientos que había hecho Anadarko. Entramos, hicimos Gorgon 2 que era de delimitación e hicimos ahora Glaucus. Hay que entender todo en su conjunto para

comprender las características del reservorio y el potencial de volumen para definir la estructura de desarrollo.

Podemos decir que hay presencia de gas de buena calidad, seco. Seguimos pensando que las estimaciones

Seguimos pensando que las estimaciones son de entre 200 y 400 millones de pies cúbicos diarios en caso de éxito”.

son de entre 200 y 400 millones de pies cúbicos diarios en caso de éxito.

¿Qué se requiere en términos de infraestructura y regulación para poner

## este gas en el mercado?

Para viabilizar estos proyectos necesitamos tener una solución de evacuación, infraestructura que conecte la zona de producción costa afuera con un punto de llegada en la costa. Luego lo que

tenemos es trabajar con el Gobierno para que haya señales regulatorias claras.

Hay una infraestructura clave que se necesita que es la que conecte Jobo con Sebastopol, logrando que los mercados tanto de la costa como del interior estén conectados y tengamos un anillo que pueda hacer fluir el gas, porque según las estimaciones de la Upme y de varias fuentes el interior es el primer mercado que puede quedar desabastecido.

Regulatoriamente es importante revisar el mecanismo de remuneración, porque hoy se utiliza el cargo por distancia, lo que quiere decir que si un usuario vive en zonas alejadas de la producción va a tener un precio de gas más alto.

Es importante que se piense en un mecanismo de estampilla regional o nacional que nos permitiría acercar comercialmente el gas.

## Esto va a necesitar de las licencias ambientales para la producción. ¿Cómo ve este proceso que se viene?

La prioridad es hacer que los proyectos tengan la mayor armonía tanto con el ambiente como con la comunidad. Nosotros estamos confiados en que el marco legal es robusto.

Lo que sí es importante es que los tiempos sean predecibles y aún cuando los trámites de licencia ambiental y social tienen unos tiempos que deberían seguirse, la realidad es que no es lo que pasa frecuentemente en Colombia. Tenemos que hacer un ejercicio de priorización de proyectos estratégicos para garantizar la seguridad energética del país y de mano con el Gobierno apoyar para que tengamos algo de predictibilidad en los tiempos de los licenciamientos ambientales y sociales.

## ¿Cuánto se podría demorar el inicio de producción?

Hay tres temas que deben ir en paralelo. Lo técnico, que está en control de la compañía, va por un buen camino. Con las actividades que hemos realizado ya podríamos tener la viabilidad del proyecto. Segundo, la infraestructura y tercero lo comercial.

Mientras estas dos no avancen es muy incierto cuándo podríamos iniciar. ☺