

# Gas de Sirius será hasta 40% más barato que el importado

**ENERGÍA.** EL PROYECTO CONJUNTO ENTRE PETROBRAS Y ECOPETROL PROMETE INICIAR CON LA COMERCIALIZACIÓN DEL GAS OFFSHORE A PARTIR DE 2030 Y CUBRIR HASTA 50% DE DEMANDA NACIONAL

CARTAGENA

Los avances en pro de garantizar el abastecimiento de gas natural, en medio de una caída productiva y una necesidad creciente por importar el recurso energético, se materializaron un par de semanas atrás cuando Ecopetrol y Petrobras anunciaron la comercialización conjunta de hasta 470 millones de

pies cúbicos diarios, Mpcd a partir de 2030, el cual promete ser hasta 40% más barato que el que se importa actualmente.

**Nataly Hernández y María Claudia García**, ingeniera de perforación y profesional de logística en Petrobras Colombia, respectivamente, mencionaron los detalles del proceso de perforación de los recursos disponibles en el offshore.

En cuanto al proceso de perforación, **Hernández** explicó qué inició el 16 de junio del año pasado y tomó 220 días culminar dicho proceso. Agregó que la perforación alcanzó una profundidad total de 5.295 metros y que la interconexión submarina con la terminal de regasifica-

ción que se extenderá por 117 kilómetros.

En cuanto a la naturaleza del gas que yace en el proyecto costafuera, la ingeniera de perforación comentó que se trata del



**Nataly Hernández**  
Ingeniera de perforación de Petrobras Colombia

*“La interconexión del pozo con la red nacional se extenderá por 117 kilómetros y se conectará con la terminal de regasificación en Ballena, en La Guajira”.*

“gas más limpio posible”, pues su composición es 99% metano.

En cuanto a la huella medioambiental, los efectos por emisiones serán menores a lo que deja un proceso extractivo convencional. Serán de 2,7 kilogramos de dióxido de carbono frente a 14 kilogramos de CO2 de los proyectos tradicionales.

**María Claudia García** agregó que los mayores retos durante el proceso de perforación en Sirius fue la operación sin incidentes (se registraron 318.000 horas sin incidentes registrables ni impactos ambientales), la movilización de personal y recursos a nivel mundial, los datos de exploración y la planta de graneles y los servicios permanentes.

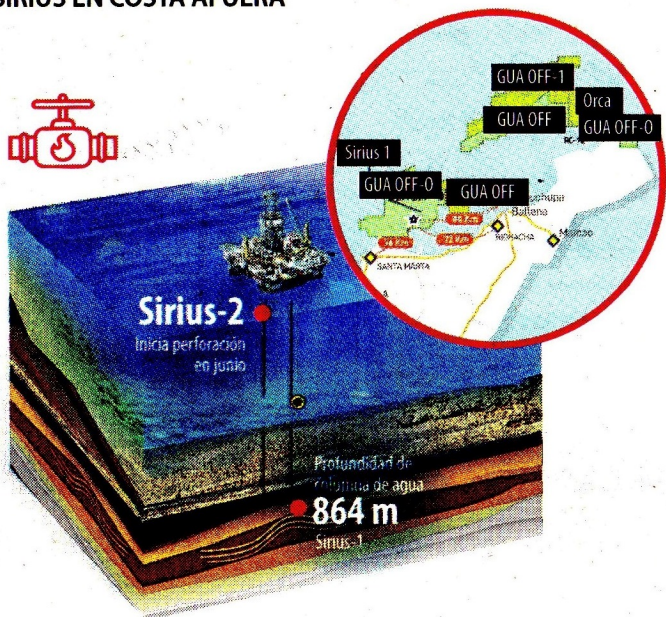
“En Sirius 2 encontramos las mayores reservas de gas del país, que nos van a entregar recursos suficientes para asegurar todo lo concerniente con el abastecimiento energético”, concluyó **Hernández**.

**JUAN CAMILO COLORADO**  
jcolorado@larepublica.com.co

## Consecución de consultas previas se finiquitaría en junio

Los proyectos energéticos del país deben atravesar un proceso de consultas previas, entendidas como licenciamientos sociales, para la consecución de los mismos. Para el caso de Sirius, son en total 116 consultas previas en las que, de acuerdo con ambas petroleras, se sigue avanzando y se espera que se concreten en junio del próximo año. En cuanto al avance general del proyecto, **Alcindo Moritz**, presidente de Petrobras Colombia, indicó que alcanzó 52% hasta la primera semana de noviembre; la comercialización conjunta se iniciaría en 2030.

## EL YACIMIENTO DE GAS DENOMINADO SIRIUS EN COSTA AFUERA



Fuente: Ecopetrol / Petrobras / Gráfico: LR-AA-GR

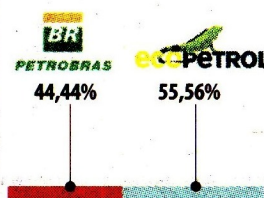
### ASPECTOS RELEVANTES

- 1 Petrobras reveló que tiene el potencial de aumentar **200%** las reservas de gas
- 2 Avanza en el licenciamiento ambiental con **120 comunidades**. Luego comenzarían los estudios ambientales
- 3 Entrará en la tercera fase del proyecto para iniciar contrataciones con un presupuesto de **US\$3.000 millones**
- 4 Petrobras señaló que si el proceso culmina exitosamente, el gas entraría en 2030
- 5 El acuerdo de comercialización se firmaría a más tardar el **12 de diciembre de 2025**
- 6 Sirius tiene una capacidad de **470 millones de pies cúbicos por día**. Lo que es equivalente a la mitad del gas que produciría Colombia en 2030

- 7 La explotación de gas de Sirius se suma a la importación de gas desde puntos de regasificación en:

- Ballena ● La Guajira
- Buenaventura ● Valle del Cauca
- Coveñas ● Sucre
- Sociedad ● Cartagena
- Portuaria el Cayao, Spec

Participación de las petroleras en el proyecto y en el acuerdo de comercialización



**ENERGÍA.** EXISTE UNA PREOCUPACIÓN POR LA PÉRDIDA DEL TALENTO TÉCNICO, ESPECIALMENTE DE GEÓLOGOS

## Acggp insiste en el riesgo energético por falta de exploración

CARTAGENA

En la continuación de la VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía, se compartieron nuevas visiones sobre la actualidad y producción de hidrocarburos.

Tomando como punto de partida una caída de 13% en las reservas probadas de gas, una mayor dependencia de las importaciones y una menor reposición de los recursos petroleros, el presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía, **Flo-**

**ver Rodríguez**, señaló que el riesgo energético sigue latente a causa de la caída en la actividad exploratoria.

A raíz de situación, las propuestas de la asociación en pro del abastecimiento energético del país incluye duplicar la exploración de crudo y multiplicar por cuatro la de gas.

“La exploración se debe apoyar en cinco líneas de acción: Nuevas rondas de áreas, exploración near-field para acelerar tiempos y reducir costos en

campos ya descubiertos, impulso decisivo al offshore, clave para garantizar el suministro nacional de gas desde 2030, licenciamiento ambiental más ágil y pilotos y expansión de recobro mejorado, para aumentar reservas sin abrir nuevas áreas”, señaló **Rodríguez**.

Apostarle la exploración podría asegurar entre 25 y 30 años en recursos de gas y entre 15 y 20 años la de petróleo.

**JUAN CAMILO COLORADO**  
jcolorado@larepublica.com.co



**Flover Rodríguez Portillo**, quien funge como director ejecutivo de la Acggp