



KCH FM

Search ...



5 de diciembre de 2024

# Ecopetrol y Petrobras inician fase de desarrollo de Sirius, la mayor reserva de gas en Colombia



Ecopetrol ha anunciado un avance significativo en el sector gasífero de Colombia con el descubrimiento de Sirius, la mayor reserva de gas en costa fuera del país.

Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, destacó que el hallazgo representa un importante paso para el futuro energético de Colombia.

Tras completar exitosamente la fase de exploración y perforación, Ecopetrol ha avanzado hacia la fase de desarrollo del proyecto Sirius. Aunque el compromiso inicial era poner en producción las reservas antes de 2029, Roa señaló que se ha fijado el objetivo de acelerar el proceso, con la posibilidad de que el gas esté disponible en el país en no más de cuatro años. "Es un gran anuncio para Colombia y para Ecopetrol", afirmó.

**El descubrimiento de Sirius es el resultado de una asociación estratégica con Petrobras, un aliado clave en América Latina.** El bloque donde se encuentra el pozo Sirius-2 es considerado uno de los más importantes en la región, dado su potencial y la relevancia de este hallazgo.

El pozo Sirius-2, ubicado a 77 kilómetros de Santa Marta y a una profundidad de lámina de agua de 830 metros, ha revelado volúmenes de gas que superan los 6 Tcf (trillones de pies cúbicos). Este descubrimiento podría aumentar en un 200% las reservas actuales de gas de Colombia, lo que asegura un suministro confiable para el país en el futuro.

### FACEBOOK



### TWITTER

## INFORMACIÓN DE PRENSA



### Ecopetrol y Petrobras confirman el mayor descubrimiento de gas del país con el pozo Sirius-2

Ecopetrol y Petrobras Internacional Braspetro B.V. – Sucursal Colombia confirman el mayor descubrimiento de gas de toda la historia del país con la perforación del pozo Sirius-2 en el Caribe colombiano, en el marco del compromiso de incorporar el gas natural que el país necesita para afianzar la seguridad energética.

La perforación del pozo, que inició el 19 de junio de 2024 y se localiza dentro del área del Bloque GUA-OFF-0, está ubicada a 77 kilómetros de Santa Marta, con profundidad de lámina de agua de 830 metros.

Las actividades de evaluación de los resultados de la perforación del pozo Sirius-2, confirman los volúmenes de gas *in place* mayores a 6 Terapiés Cúbicos. Este hallazgo podría aumentar en un 200% las reservas actuales de gas del país.

Gracias a este resultado, el consorcio conformado por Petrobras Internacional Braspetro como Operador (participación de 44,44%), junto a Ecopetrol (participación de 55,56%), iniciará las actividades de adquisición de datos meteorológicos como parte del Proyecto de Desarrollo de Producción de este descubrimiento.

Estos datos, junto con información ambiental del fondo marino, información de batimetría, de geotecnia y geofísica, son fundamentales para la instalación de la línea de flujo para el transporte del gas natural desde el yacimiento hasta la unidad de tratamiento de gas en tierra, así como para la instalación de los sistemas de producción en el suelo marino.

El consorcio estima invertir USD \$1.200 millones para la fase de exploración<sup>1</sup> y US\$ 2.900 millones en la fase de desarrollo de producción. La expectativa de inicio de la producción de gas natural es de 3 años luego de recibir todas las licencias ambientales y si se confirma la viabilidad comercial del descubrimiento, previsto hasta 2027. La producción esperada, a través de cuatro pozos productores en un innovador diseño "subsea to shore", es de alrededor de 470 millones de pies<sup>3</sup>/día durante 10 años.

Este descubrimiento de gran potencial volumétrico de gas natural, da paso al inicio de las gestiones socioambientales y de licenciamiento necesarias para transportar el gas a los centros de consumo, en el marco de una transición energética justa.

Bogotá, 5 de diciembre de 2024

1. Inversiones previstas entre 2025 y 2029 en el contrato GUA-OFF-0

Síguenos en nuestras redes sociales



Ecopetrol y Petrobras anunciaron el avance hacia la fase de desarrollo de Sirius, el mayor descubrimiento de gas natural en la historia de Colombia, que promete fortalecer la autosuficiencia energética del país – crédito red social X

El consorcio formado por Ecopetrol (55,56%) y Petrobras International Braspetro (44,44%) ha comenzado las actividades de adquisición de datos meteorológicos y ambientales necesarios para instalar la infraestructura de transporte del gas desde el yacimiento hasta la unidad de tratamiento en tierra. Esta colaboración se considera un impulso clave para la transición energética de Colombia.

**La inversión para la fase de exploración del proyecto, que abarcará el período de 2025 a 2029, alcanzará los 1.200 millones de dólares.** Por otro lado, la fase de desarrollo de producción requerirá aproximadamente 2.900 millones de dólares.

Se espera que la producción de gas natural comience en tres años, siempre que se obtengan las licencias ambientales necesarias y se confirme la viabilidad comercial del proyecto. La producción estimada es de 470 millones de pies cúbicos diarios durante al menos diez años, a través de cuatro pozos productores.

Este hallazgo no solo garantiza la autosuficiencia energética de Colombia, sino que también permitirá asegurar el abastecimiento de gas a diversas regiones del país, incluidas Norte de Santander, Santander, Antioquia y la refinería de Barrancabermeja.

Sin embargo, algunos sectores del país aún dependen de la importación de gas, lo que ha llevado al Ministerio de Energía a investigar esta tendencia y promover el uso de gas nacional.

**El proyecto Sirius tiene un diseño innovador “subsea to shore”, que implica la producción y el transporte del gas desde el fondo marino hasta la costa.** A pesar de ser el mayor descubrimiento de gas en la historia de Colombia, el proyecto enfrenta desafíos logísticos, especialmente en lo que respecta a la instalación de la infraestructura necesaria.



El hallazgo de Sirius permitirá asegurar el abastecimiento de gas a diversas regiones del país, incluidas Norte de Santander, Santander, Antioquia y la refinería de Barrancabermeja – crédito Canva

Se espera que las moléculas de gas provenientes de Sirius ingresen al mercado colombiano entre 2029 y 2030, lo que fortalecerá tanto la autosuficiencia energética del país como su economía. Este hallazgo marca el inicio de una nueva etapa para el sector gasífero colombiano, con la posibilidad de que Colombia se convierta en un actor clave en la región en términos de producción y exportación de gas natural.

## Colombia comenzó a importar gas natural

TPL Gas, una filial del Grupo TPL Energía, ha dado un paso significativo en el mercado energético colombiano al convertirse en la primera comercializadora de Gas Natural Importado (GNI) en el país.

Desde el 29 de noviembre, la empresa ha comenzado a suministrar este tipo de gas a ocho compañías nacionales, utilizando la terminal de SPEC LNG en Cartagena para recibir la carga inicial de gas natural licuado importado. **Este movimiento se produce en un contexto de alertas sobre un posible desabastecimiento de gas natural en Colombia en los próximos años.**



### TPLGas inicia entregas de Gas Natural Importado (GNI) en el mercado colombiano

*La compañía, filial de TPL Energía, que entró en operación en este tercer trimestre de 2024, recibió el pasado 29 de noviembre la primera carga de GNL, con la cual soporta el inicio del suministro de Gas Natural Importado (GNI) este domingo primero de diciembre, constituyéndose como la primera comercializadora de este combustible en el país.*

**Barranquilla, 1 de diciembre de 2024.** En medio de las alertas de desabastecimiento de gas natural en el país para los próximos años, surge TPL Gas, una filial del grupo TPL Energía, con el propósito corporativo de ofrecer soluciones eficientes y seguras a la demanda de gas natural en el país. El pasado 29 de noviembre TPL Gas recibió en la terminal de SPEC la primera carga de GNL, con la cual soporta el inicio este domingo, 1 de diciembre el suministro de Gas Natural Importado (GNI) a 8 empresas del país, convirtiéndose en un nuevo aliado del Sistema Energético Nacional para garantizar la seguridad energética.

TPL Gas es la primera comercializadora de Gas Natural Importado (GNI) en Colombia. Conforme a la regulación vigente, TPL Gas está autorizada y en capacidad de comercializar gas natural importado en el mercado primario y gas natural nacional en el mercado secundario.

TPL Gas pone a disposición del mercado 40.000 MBTUD en firme, contribuyendo a solventar la difícil oferta de gas natural por el que atraviesa el país, considerando que de acuerdo con el Gestor del Mercado se estima un déficit del orden del 8,2% de la demanda total en el 2025 y, en 2026, éste llegaría a un 20,6%.

“La creación de TPL Gas representa un hito en el compromiso de TPL Energía por transformar la matriz energética de Colombia. El objetivo de TPL Gas es ser un actor clave en el desarrollo del sector gasífero y contribuir tanto al bienestar de las comunidades como al progreso económico del país”, aseguró Luis Miguel Fernández, CEO de TPL Energía.

TPL Gas también podrá comercializar los excedentes coyunturales que tengan Termocandelaria y TEBSA (también compañías del grupo TPL Energía), dependiendo de las condiciones de hidrología del país y después de atender los requerimientos de generación que estas térmicas reciben del Centro Nacional de Despacho de XM.

El inicio de operaciones de TPL Gas en un momento tan importante para el país, frente a la alerta de desabastecimiento de gas natural en los próximos años, es posible gracias a la contratación que tiene el grupo TPL Energía con la terminal de regasificación de Cartagena, que aporta el respaldo físico que se requiere para la actividad de comercialización de gas natural importado.

“Sin duda, la creación de TPL Gas marca el comienzo de una nueva era para el sector energético de Colombia, reforzando la importancia del gas natural como un combustible clave en la transición energética del país y nos permite evidenciar el compromiso de nuestro grupo empresarial TPL Energía de ser soporte energético firme para el país”, explicó Fernández.

La compañía, filial de TPL Energía, que entró en operación en este tercer trimestre de 2024, recibió el 29 de noviembre, la primera carga de GN con la cual soporta el Inicio del suministro de Gas Natural Importado (GNQ este domingo – crédito TPLGas  
La compañía ha puesto a disposición del mercado una capacidad de 40.000 MBTUD, lo que equivale a cuarenta mil millones de la Unidad Térmica Británica por día. Este aporte es crucial para enfrentar la escasez de oferta de gas natural que se proyecta para el país. Según estimaciones del Gestor del Mercado, se prevé un déficit del 8,2% de la demanda total para 2025, que podría aumentar al 20,6% en 2026.

TPL Gas ha sido autorizada para comercializar gas natural importado en el mercado primario y gas natural nacional en el mercado secundario, conforme a la regulación vigente. Esta capacidad le permite no solo atender la demanda interna, **sino también ofrecer excedentes coyunturales de gas que puedan surgir de las operaciones de Termocandelaria y TEBSA, otras empresas del grupo TPL Energía.**

Fuente: Infobae

COMPARTIR ESTA NOTICIA



Suscríbese a nuestra lista de lectores

Your Email:

Suscribirse



Somos una fuente de noticias, opinión e información de los ámbitos: político, económico, deportivo

MISIÓN Y VISIÓN KCH RADIO

CÓDIGO DE ÉTICA

DIRECCIÓN

Av. Juan Tanco Marengo y Joaquín Orrantía, Edif. Professional Center, Mezzanine  
Guayaquil, Ecuador

EMAIL

secretaria@kchcomunicacion.com

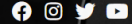
TELEFONO

042107333 - 042107017

CELULAR

0998845872

SIGUENOS EN REDES



DESCARGA LA APP

Download on the App Store

GET IT ON Google Play

