

Las nuevas explotaciones colombianas de petróleo y gas en alta mar garantizarán la seguridad energética del país a largo plazo

Los desarrollos offshore deben ser altamente productivos y rentables para evitar la brecha de suministro; la infraestructura sigue siendo una cuestión clave

30/09/2023 · José A. Roca



Plataforma offshore de [Ecopetrol](#).

El desarrollo en alta mar de nuevos activos de gas se ha identificado como una pieza clave para la seguridad energética a largo plazo de Colombia, pero siguen existiendo retos importantes. El tamaño, la capacidad de producción y las inversiones en infraestructura necesarias hacen que la situación sea incierta, según un informe reciente de **Wood Mackenzie**.

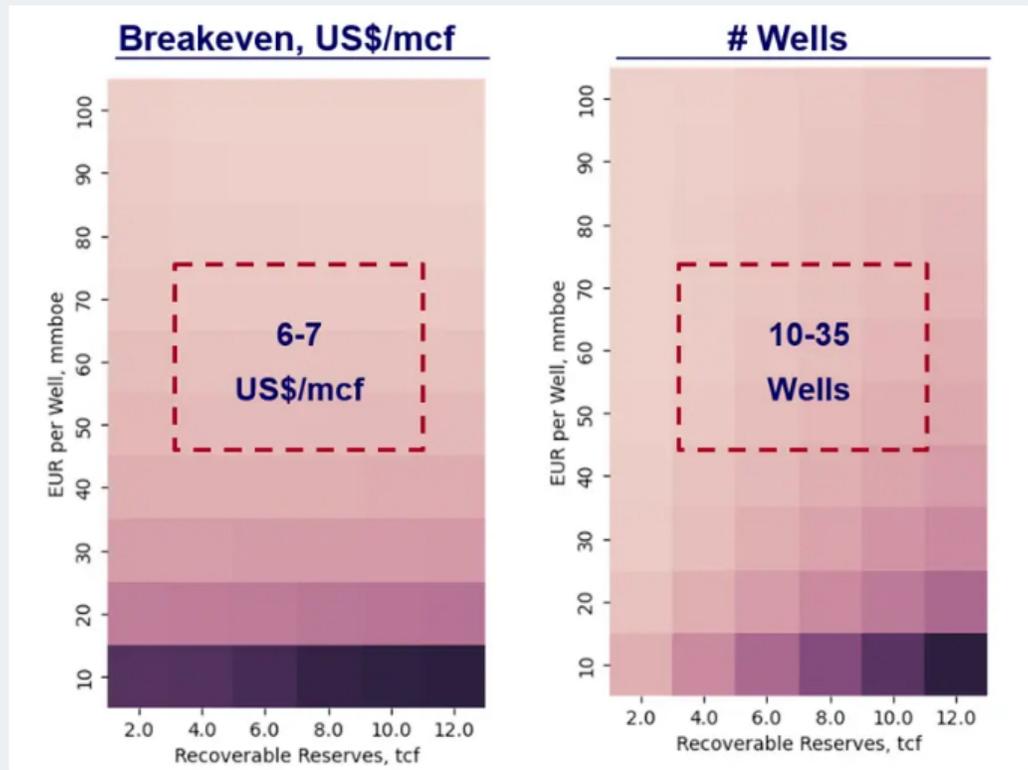
El informe concluye que el desarrollo de los recientes descubrimientos de gas en alta mar de Gorgon, Uchuva y Orca tendría que alcanzar un umbral de rentabilidad de entre 6 y 7 dólares por millón de pies cúbicos (mcf), basándose en un análisis de múltiples escenarios que varían los recursos recuperables potenciales y las productividades finales de los pozos, para ayudar a evitar un futuro déficit de demanda. Actualmente, Colombia va camino de quedarse sin gas nacional esta década, con una brecha entre la oferta de gas, incluida la capacidad de importación, y la demanda de 560 millones de pies cúbicos al día (mmcf) prevista para 2030.

Configuración

Configuración

“Se trata de un reto importante que Colombia debe superar y para el que deben cumplirse muchas condiciones críticas”, afirmó **Vinicius Moraes**, analista de investigación de Upstream para América Latina de Wood Mackenzie. “Dado que todos estos proyectos se encuentran aún en fase de evaluación, todavía existe una gran incertidumbre en cuanto a los volúmenes de producción potenciales, los plazos y los costes de los proyectos. Los operadores que perforan pozos de exploración han guardado silencio hasta ahora sobre la potencialidad de estos recursos. El tiempo apremia, y si Colombia no quiere depender de las importaciones de GNL hasta el final de la década, debe empezar a hacer avanzar los descubrimientos en alta mar hacia la fase de desarrollo”.

Configuración



Configuración

Gran desafío

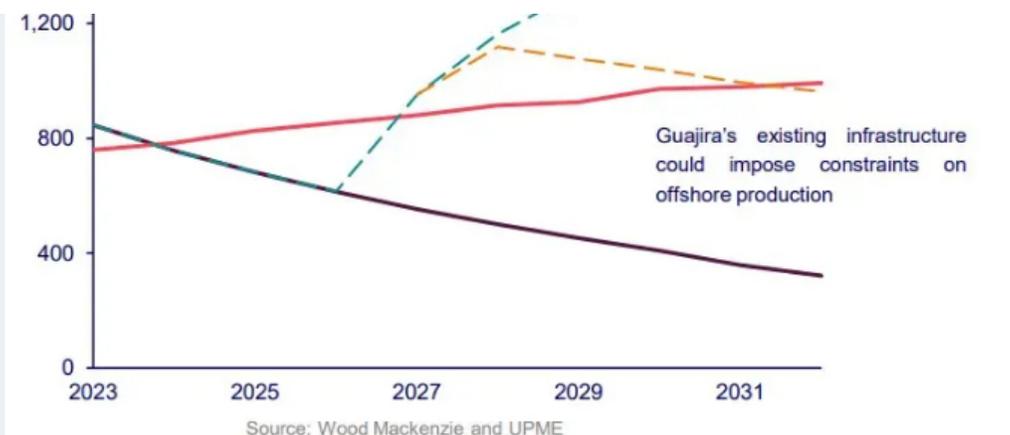
Configuración

La infraestructura actual presenta otro desafío y podría obstaculizar el progreso, dijo **Kuy Koh**, analista senior de investigación, Latin American Upstream para Wood Mackenzie.

“Incluso si la producción en alta mar se materializa, sigue habiendo problemas logísticos, ya que la infraestructura actual de gasoductos es inadecuada y debe ampliarse”, dijo Koh. “Hay una capacidad limitada para trasladar el gas desde los proyectos offshore y la costa hasta el interior de Colombia. Si esto no se soluciona, se limitaría la producción potencial. Además, tanto los desarrollos offshore como la expansión de la infraestructura onshore estarían sujetos a la aprobación de las comunidades en consultas públicas, lo que podría plantear retos adicionales.”



Configuración



“Sin nuevas fuentes de suministro importantes, la atención se centrará en el desarrollo continuado de los activos actuales”, afirmó Moraes. “En última instancia, la cuestión se reducirá a la viabilidad económica. Colombia debe sopesar los costes de desarrollo de sus recursos de gas en alta mar frente a un mercado internacional de GNL potencialmente sobreabastecido.”

“Nuestros estudios muestran que los proyectos de gas en alta mar tienen un plazo medio de 11 años desde el descubrimiento hasta la obtención del primer gas”, afirmó Koh. “En un escenario optimista, en el que los descubrimientos offshore colombianos más cercanos a la costa pudieran empezar a producir en 2027, estarían compitiendo contra un mercado de GNL sobreabastecido con precios rondando los 6 dólares. Si todo se alinea de manera oportuna para los desarrollos offshore, incluyendo mejoras significativas en la infraestructura, Colombia podría enfrentarse a un mercado de exportación competitivo para 2030.”

Te puede gustar

Enlaces Patrocinados por Taboola



Oferta Flash para vuelos a España

Plus Ultra Líneas Aéreas



La audaz declaración de Sofía Petro conmocionó a toda Colombia

News Sphere



CFD: Invertir \$200 en Mercado Libre podría devolvarte un segundo...

TradeLG

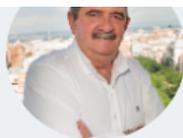
Temas relacionados

#Colombia #descubrimientos de gas #infraestructuras offshore
 #mercado de GNL #negocio offshore #nuevas explotaciones de petróleo y gas
 #seguridad energética #Wood Mackenzie

Configuración

Configuración

Configuración



José A. Roca

Configuración

Deja una respuesta

TU DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO NO SERÁ PUBLICADA. LOS CAMPOS OBLIGATORIOS ESTÁN MARCADOS CON *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

Publicar el comentario

Configuración

Introducir palabra clave

Buscar

Configuración



PETRÓLEO & GAS

Enagás cierra la compra de la red de gasoductos de Reganosa y ambas crean

gasoductos de Reganosa y ambas crean un hub energético en el noroeste peninsular

Configuración

La operación se ha cerrado por 54 millones y la adquisición, por parte de la gallega, de un 25% de la Planta de Regasificación de El Musel por 95 millones

29/09/2023 · Redacción



Configuración

El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo y el director general de Reganosa, Emilio Bruquetas presentan el acuerdo por el Musel E-Hub. FOTO: Enagás

Configuración

Enagás ha cerrado la transacción para la **compra a Reganosa de su red de 130 kilómetros de gasoductos, por aproximadamente 54 millones de euros, y la adquisición, por parte de la gallega, de un 25% de la Planta de Regasificación de El Musel, en Gijón, por alrededor de 95 millones de euros**, instalación que pasa a denominarse **Musel E-Hub**.

El acuerdo, alcanzado el pasado **28 de febrero**, se ha cerrado con éxito una vez obtenidas las autorizaciones necesarias, informaron ambas compañías.

Enagás y Reganosa, que así sellan la paz tras la litigiosidad que existió en el pasado por el funcionamiento de la **regasificadora de El Musel**, indicaron que este acuerdo favorece la creación de un gran hub energético en el noroeste peninsular, "que refuerza a su vez el papel de España como enclave del **hidrógeno renovable de Europa** y que integrará la producción de hidrógeno renovable en la zona con los corredores futuros de hidrógeno en la Península Ibérica".

Configuración

En concreto, Enagás adquiere el total de la red de transporte que hasta ahora era propiedad de Reganosa y que consta de 130 kilómetros de gasoductos de 80 bares de presión y da un paso

decisivo para erigirse en en operador del sistema (TSO, por sus siglas en inglés) de gas único en **España**.

Esta red está incluida dentro de la Red Troncal y es clave para garantizar la seguridad de suministro y el correcto funcionamiento del mercado ibérico del gas. Conecta con la terminal de GNL de Mugaridos y con el gasoducto Tui-Llanera en Guitiriz y Abegondo. Además, cuenta con tres estaciones de medición (EM), tres estaciones de regulación y medida (ERM) y trece posiciones de válvulas.

Enagás afirma que el hidrógeno verde será la mayor revolución que se verá en las próximas décadas



El CEO de Enagás ha dicho que el hidrógeno renovable va a ser la mayor revolución que va a conocer la sociedad global.

 El Periódico de la Energía

 0 

Configuración

La red de transporte hace llegar el gas natural directamente a las **centrales de ciclo combinado de As Pontes (800 MW) y Sabón (400 MW), a la refinería de A Coruña (120.000 barriles/día) y a las poblaciones de As Pontes y Cerceda**.

Además, Reganosa cede a Enagás su posición como promotor del hidroduto entre Guitiriz (Lugo) y Zamora, candidato a Proyecto de Interés Común (PCI) de la **Unión Europea**.

Enagás, por su parte, se compromete a impulsar el desarrollo de esa infraestructura de transporte y su conexión a la interconexión con Portugal, y contará con el apoyo de Reganosa para agilizar al máximo su aprobación.

El **hidroducto entre Guitiriz-Zamora** forma parte del proceso de 'call for interest' no vinculante para los primeros ejes de la Red Troncal Española de Hidrógeno, presentado por Enagás el pasado 14 de septiembre con el fin de dimensionar el interés de los principales agentes del sector energético en el desarrollo de las necesarias infraestructuras de transporte de hidrógeno renovable.

Mientras, Reganosa entra con un 25% en el accionariado del Musel E-Hub, que hasta ahora era propiedad 100% de Enagás y que cuenta una capacidad de almacenamiento de 300.000 metros cúbicos de GNL, repartida en dos tanques de 150.000 metros cúbicos cada uno. También cuenta con unas instalaciones de atraque y descarga diseñados para los buques metaneros más grandes de mundo, los QMAX, de hasta 266.000 metros cúbicos.

El pasado 1 de julio, el Musel E-Hub recibió el primer barco, el Cool Racer -de 174.000 metros cúbicos de capacidad-, que realizó una primera descarga necesaria para las pruebas técnicas

Configuración

Configuración

finales antes de la puesta en marcha comercial. Unos días más tarde, el operador gasista adjudicó a Endesa los servicios logísticos de la terminal de gas natural licuado (GNL), y el 11 de agosto la terminal recibió el primer barco de la energética, el 'Gaslog Warsaw', de 180.000 metros cúbicos de capacidad.



Enagás desembarca en Alemania con la compra del 10% de Hanseatic Energy Hub (HEH)

Enagás ha cerrado la adquisición del 10% de las acciones de Hanseatic Energy Hub GmbH (HEH), consorcio en el que participa como socio industrial. HEH tiene proyectos en Stade (Alemania), ... Sigue leyendo

El Periódico de la Energía 0

Configuración

Configuración

Desde su puesta en operación han descargado ya cuatro barcos -dos en pruebas y dos descargas comerciales-. La planta puede aportar hasta 8 miles de millones de metros cúbicos (bcm)/año de **GNL** para reforzar la seguridad de suministro **energético** de **Europa**.

La operación de Enagás

El consejero delegado de **Enagás, Arturo Gonzalo**, consideró que el cierre de esta operación "histórica" para el sistema gasista español refuerza a las dos compañías "porque permite aprovechar sus sinergias para impulsar el noroeste de la Península Ibérica como hub energético en Europa y porque permite trabajar conjuntamente en nuevas posibilidades de colaboración para seguir reforzando la seguridad de suministro y avanzar en los objetivos de descarbonización".

Por su parte, el director general de Reganosa, **Emilio Bruquetas**, afirmó que esta alianza sienta las bases para el desarrollo energético del noroeste peninsular.

"Se trata de una zona con unas condiciones excepcionales para la producción de hidrógeno verde y biogás. Hoy ponemos los cimientos para que todas las infraestructuras clave en el desarrollo de los gases renovables se construyan y operen al servicio del sistema", dijo, añadiendo que este acuerdo "histórico bebe de uno de nuestros principios fundacionales: colaboración público-privada y cooperación entre empresas".

Configuración

Te puede gustar



La dura confesión de Kathy Sáenz sobre su relación con Sebastián

News Sphere



El precio de mercado de tu coche usado podría sorprenderte

Autos | Anuncios de búsqueda

Enlaces Patrocinados por Taboola



Seguro médico privado muy barato para personas mayores (Ver...

Seguro médico privado | Enlaces

Publicitarios

Configuración

Temas relacionados

#compra #El Musel #Enagás #energético #España #gasoductos #hub
#Musel E-Hub #Reganosa

Configuración



Redacción

Deja una respuesta

TU DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO NO SERÁ PUBLICADA. LOS CAMPOS OBLIGATORIOS ESTÁN MARCADOS CON *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

Configuración

Configuración

Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

Publicar el comentario

Introducir palabra clave

Buscar

Configuración



PETRÓLEO & GAS

Los ingresos liquidables del sector gasista caen un 9,5 % de octubre a julio

Configuración

La liquidación arrojó un déficit de 500.000 euros en los cargos del sistema de 5 millones de euros en almacenamientos subterráneos

29/09/2023 · Redacción

