

CNH avaló plan operativo del yacimiento Trion

• Hace 10 años fue descubierto el pozo en aguas ultra profundas.

2028

será el año en que comenzará la producción en Trion.

110,000

barriles de crudo y 101 millones de 3 pies de gas sacarán diario.

Petróleo en aguas profundas

CNH avala plan de desarrollo de Trion; inicia producción en el 2028

• El costo total del proyecto, licitado como asociación de Pemex en el 2016, rebasará los 10,000 mdd y alcanzará su pico productivo en diciembre del 2028 con 110,000 barriles diarios de crudo ligero

Redacción
empresas@eleconomista.mx

A más de una década de su descubrimiento, siete años después de que la reforma energética definiera su rumbo y luego de la transformación corporativa de su operador, Trion, el primer yacimiento mexicano en aguas ultra profundas, por fin tiene apuestas concretas.

Este martes la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó el plan de desarrollo para la extracción (PDE) del campo ubicado a 179 kilómetros de la costa de Tamaulipas, presentado por la empresa Woodside Petróleo Operaciones de México, subsidiaria de la australiana Woodside Energy.

De acuerdo con el plan, el yacimiento iniciará su producción en el 2028 y alcanzará su pico productivo en diciembre de ese mismo año, con la producción de 110,000 barriles diarios de crudo y 101 millones de pies cúbicos diarios de gas (mmpcd).

El costo total del proyecto, dijo la CNH en un comunicado, alcanzará los

10,434 millones de dólares, de los cuales 7,015 corresponden a inversión y 3,419 millones a gastos de operación.

Su tirante de agua es de entre 2,200 y 2,600 metros verticales y contempla 12 pozos perforadores y terminaciones productoras; 10 perforaciones y terminaciones inyectores de agua, y 2 pozos inyectores de gas; 19 reparaciones menores (RME); la construcción de un ducto y dos Instalaciones, y un sistema submarino.

El área contractual Trion se desarrolla a través de una asociación en donde Woodside, la operadora del proyecto, tiene 60% y el 40% restante lo tiene Petróleos Mexicanos (Pemex), quien descubrió el yacimiento en el 2012.

La empresa australiana posee esos derechos a partir de la fusión que hizo el año pasado con otra empresa australiana, BHP Billiton, quien era la propietaria original.

Por su parte, BHP Billiton los ganó en una subasta realizada en diciembre del 2016, al amparo de la reforma energética del 2013-2014, que abrió las actividades de exploración y producción de

petróleo en México al capital privado.

El área contractual de Trion, asociada al contrato CNH-A1-TRION/2016, en la modalidad de Licencia, se localiza en la Provincia Petrolera Cinturón Plegado Perdido, frente a la costa de Tamaulipas.

Tiene una extensión de 1,285.20 km², cuya área de extracción es en 36.69 km² y tiene un yacimiento productor en la edad Eoceno Inferior (yacimientos "100" y "350"). El tipo de fluido es aceite negro de densidad 24-26 ° API, es decir, se trata de crudo ligero.

"Este hito nos permite avanzar plenamente en las actividades de la fase de ejecución con nuestros contratistas" dijo Meg O'Neill, CEO de Woodside, en un comunicado.

La empresa añadió que, tras la aprobación del PDE, ha registrado reservas probadas (IP) no desarrolladas de 324.7 millohes de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce) brutos (194.8 MMbpce de participación de Woodside) y reservas probadas más probables (2P) no desarrolladas de 478.7 MMbpce brutos (287.2 MMbpce de participación de Woodside).



El área contractual Trion se desarrolla a través de una asociación en donde Woodside, la operadora del proyecto, tiene 60% y el 40% restante lo tiene Petróleos Mexicanos (Pemex), quien descubrió el yacimiento en el 2012.

2,600

METROS

es el tirante máximo de agua que tienen los pozos de Trion.



FO CO: PSHCAM

