



Campo Lakach y su importancia para el desarrollo energético de México

Por Javier Cabrales

El gas húmedo es cualquier tipo de gas que está hecho de una mezcla de elementos y tiene una concentración de fluido en el rango del 10 al 15 %, lo que hace que el gas sea algo líquido. A diferencia del gas seco, que es más fácil de medir, puede haber densidades variables con el gas húmedo, porque hay diferentes concentraciones de fluidos. Si bien existen muchos tipos de gases húmedos, el comercial más común es el gas natural.

Fue en el primer semestre del año 2007 cuando la noticia despertó el interés del mundo petrolero: México había descubierto su primer campo de gas húmedo en aguas profundas, los mejores augurios para el campo Lakach en el estado de Veracruz permitían predecir, después de vislumbrar numerosos retos, que sería a fines de 2016 cuando se obtuviera la primera producción proveniente de aguas profundas, aunque se alcanzará la máxima producción en 2017.

Pero la historia no estaba escrita y ninguno de esos pronósticos se cumplió a causa del cambio que generó Estados Unidos en la geopolítica mundial de la energía.



El proyecto se declaró no rentable en 2016 debido a los bajos costos del gas natural, Lakach, un campo de gas y el primer proyecto de aguas profundas de Pemex, se tuvo que abandonar; sin embargo, y dada la crisis energética global, con los precios en recuperación, el proyecto se ha vuelto atractivo y parece que la estatal ha encontrado un socio financiero para lograr el desarrollo del campo.

La Compañía Mexicana de Exploraciones (Comesa) estima que las reservas de gas natural en el campo ascienden a 900 mil millones de pies cúbicos (MPC) lo que exigirá entre cuatro y seis años de exploración y se traduce en cuatro veces más el estimado inicial de producción para el campo.

En adición, se estima que puede tener una producción de hasta 24 mil barriles de petróleo. Lakach, situado a 136 km al Noroeste de Coatzacoalcos, Veracruz y 93 km al Sureste de la Ciudad de Veracruz y a 60 km de la Estación 5 Lerdo, con una profundidad de 1 km

México ha estado empujando el aumento de abastecimiento interno de gas natural en los últimos años, para reducir la dependencia de las importaciones de EE.UU. y la exposición al déficit de suministro, sobre todo para evitar lo que presentó en el episodio ocurrido con la ola de frío en Texas, en febrero de 2021, que causó un desabasto crítico de gas y, más recientemente, las dificultades de la guerra en Ucrania, que han impulsado las exportaciones de Gas Natural Licuado (GNL) estadounidense a otros países.



El suministro insuficiente en los estados del sur de México y la península de Yucatán han obstaculizado aún más las iniciativas del gobierno para fomentar el desarrollo industrial del área. Los proyectos integrados de gas y generación eléctrica se consideran fundamentales para el desarrollo de estos estados, por lo que, el desarrollo del campo Lakach y su explotación, son cruciales para la estabilidad energética del sureste de nuestro país.

Esta reactivación se realizará a través de la empresa productiva PEMEX y en colaboración con iniciativa privada, con una inversión inicial de 1,459 millones de dólares, con la visión de recuperar 1,197 millones de dólares, disminuyendo así la pérdida inicial, el proyecto ofrecería una tasa interna de retorno de 72%.

En julio de 2022, el gobierno federal y la empresa New Fortress Energy, firmaron un acuerdo para la reactivación del campo en cuestión, con lo cual se busca iniciar con la producción de gas húmedo en el primer semestre de 2024. Esto incluye la construcción de módulos especiales para dotar de la mejor tecnología a las plataformas que se instalarán en el Golfo de México, el desarrollo de este campo brindará la oportunidad de desarrollo de otros campos de gas cercanos como Kunah y Piklis mediante la utilización de esta infraestructura, lo que ayudará a impulsar la producción del país y prolongar la producción de meseta





Javier Cabrales

Oil & Gas

Dentro del acuerdo firmado, Pemex venderá 190 millones de pies cúbicos diarios de gas a New Fortress Energy, el resto de la producción se destinará para consumo en México, Petróleos Mexicanos detalló que en la periferia de Lakach existen otros yacimientos con una reserva tres veces mayor y que se iniciará una evaluación para posibles sinergias.

El director de finanzas de New Fortress Energy, Christopher Guinta, dijo que la empresa esperaba firmar un acuerdo con el Gobierno mexicano para el desarrollo de un proyecto de gas natural licuado (GNL) asociado a Lakach, en el Golfo de México, Guinta señaló que se esperaba que la construcción de la planta de GNL finalice en abril de 2024 y se ponga en marcha a mediados de ese año. Esa instalación será la tercera de licuefacción de la estadounidense en México.

Sin duda alguna la rentabilidad de este proyecto es fundamental para que la inversión se realice, la perforación de 41 pozos en adición a las reparaciones que se necesitan para extraer todo el hidrocarburo presente, es de gran importancia para el desarrollo del sur de nuestro país y ser menos dependiente de la producción de Estados Unidos, esto debido a que el 70% de nuestro consumo nacional es importado, el desarrollo del campo Lakach es una excelente decisión del Gobierno Federal, PEMEX y NFE.

“El éxito no es mágico ni misterioso. El éxito es la consecuencia natural de aplicar consistentemente los fundamentos básicos”

-Jim Bohn



#CoatingInfluXperts

