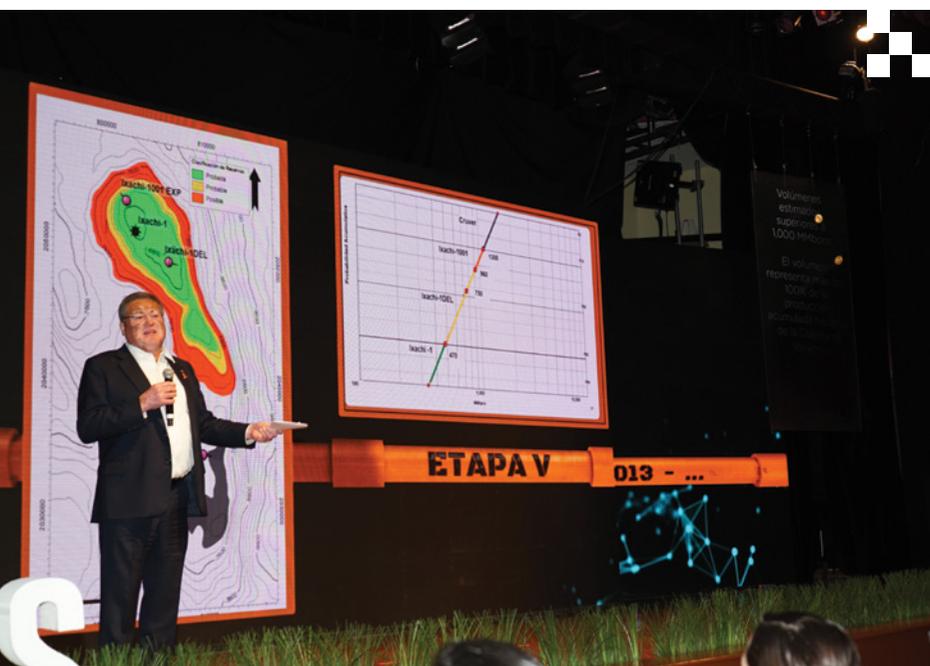


Proyección

Crece la Proyección de Reservas 3P en el Campo Ixachi

La Cuenca de Veracruz ha sido fuente de recursos estratégicos de gran valor para el desarrollo de México, así como para el avance de la industria petrolera nacional, desde hace más de 60 años



Ingeniero Geólogo José Antonio Escalera Alcocer, director de Exploración en Pemex Exploración y Producción, hasta diciembre de 2018.

La empresa productiva del Estado Petróleos Mexicanos (Pemex) informó, a través de un comunicado, que tras haberse efectuado las pruebas técnicas necesarias se corroboró que el campo Ixachi —ubicado en el municipio de

Tierra Blanca, a 72 kilómetros del puerto de Veracruz— tiene una extensión mayor a la que se había reportado cuando se anunció su descubrimiento, en noviembre del 2017, ya que sus reservas probadas, probables y posibles (3P) podrían alcanzar más de mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce).

Las estimaciones preliminares indican que, en la plenitud de su etapa de producción, calculada para 2022, el campo Ixachi podría aportar hasta 80 mil barriles diarios de condensado y 720 millones de pies cúbicos de gas diariamente. Cantidades que contribuirán a satisfacer la demanda de gas y de hidrocarburos líquidos que requiere México para su desarrollo en el corto y mediano plazo.

Tal información se validó una vez que se completó el análisis geológico, de ingeniería y estudio de los pozos Ixachi-1 DEL e Ixachi-1001. Confirmando que el yacimiento Ixachi es más grande de lo que se había determinado originalmente, al contar con un área de 50 kilómetros cuadrados aproximadamente y una columna de hidrocarburos superior a los mil

metros. El reciente hallazgo es el más importante que se haya realizado en la porción terrestre del país en los últimos 25 años y el cuarto más grande a nivel mundial durante la última década.

Dicho campo tiene un gran valor económico y la ventaja estratégica de encontrarse cerca de una infraestructura ya en operación, cercana de la red nacional de gasoductos y oleoductos, lo que favorece que pueda iniciar rápidamente su proceso de producción y desarrollo.

El, hasta este momento director general de Petróleos Mexicanos, Carlos Alberto Treviño Medina detalló que el objetivo de la campaña exploratoria que se desplegó en la región durante los últimos meses, fue precisamente incorporar reservas de gas y condensado en un nivel estratigráfico por debajo del yacimiento de Ixachi, en calizas del cretácico ubicadas en el borde oriental de la plataforma de Córdoba.

“La cantidad de gas e hidrocarburos líquidos que se identificaron en este campo permitirá asegurar la viabilidad en el abastecimiento de estos productos, en el corto y mediano plazo, a los complejos petroquímicos del sureste del país”.

Por su parte, el ingeniero José Antonio Escalera Alcocer, director de Exploración en Pemex, hizo hincapié en cada una de las etapas de exploración que a lo largo de los años se han realizado en la Cuenca de Veracruz — ubicada al occidente del Golfo de México en un área de 39 mil km²— y destacó el trabajo de muchas generaciones de geólogos, geofísicos, ingenieros petroleros, especialistas e investigadores de Pemex que han colaborado en el activo de distintas formas.

“El yacimiento Ixachi es resultado de la labor iniciada en 1948 y 70 años después sigue dando muy buenos resultados; producto de la pasión, el talento, la creatividad y el profundo amor que tienen los petroleros por la nación, lo que dará valor a las presentes y próximas generaciones”.

Antecedentes

La actividad exploratoria en la Cuenca de Veracruz data de la década de los veinte y desde entonces ha rendido frutos; gracias al descubrimiento de diferentes campos en calizas y areniscas de edades geológicas diversas. Tiempo después, en las décadas de los setenta y ochenta se planteó como hipótesis la presencia de una amplia plataforma mesozoica, por lo que se perforaron más de 10 pozos a fin de buscar una posible continuidad entre la denominada Faja de Oro (Cerro Azul- Poza Rica) y la plataforma Artesa-Mundo Nuevo (Chiapas-Tabasco).

La información que aportaron los más de 10 pozos resultó muy valiosa para el conocimiento de la citada platafor-



xanik®

xanor de México, s.a. de c.v.

MÁS DE 35 AÑOS DE EXPERIENCIA

Empresa líder a nivel mundial, reconocida en la manufactura de válvulas especiales para servicios críticos en los principales sectores industriales, tales como: Refinerías y Alquilación HF, Plantas Generadoras de Energía, Química y Petroquímica, GNL, Minería y Fertilizantes.

Nuestro compromiso se centra en la satisfacción de nuestros clientes, y nuestras válvulas se reconocen por su gran calidad en más de 35 países alrededor del mundo.

TENEMOS LA MEJOR SOLUCIÓN PARA TI CON LOS MEJORES TIEMPOS DE ENTREGA EN EL MERCADO



Válvulas para alquilación (Servicio HF) Más de 20 años de experiencia.

Desde ½" hasta 36"
Clases desde 150# hasta 800#



Válvulas de Bonete Bridado Nuestra línea más versátil.

Desde ½" hasta 60"
Clases desde 150# hasta 4500#



Válvulas de Pressure Seal

Desde ½" hasta 36"
Clases desde 600# hasta 4500#
(Clases intermedias y especiales disponibles)



Válvulas de Geotermia Accesorios de Árbol Geotérmico:

- Válvulas
- Cruces bridadas
- Carretes de expansión
- Cabezales



Aquí encontrarás más información sobre nuestras válvulas.

Contamos con una amplia variedad de productos, contáctate con nuestro departamento de ventas para mayor información.

Av. San Luis Tlatilco No. 24 • Parque Industrial Naucalpan • Naucalpan de Juárez
Estado de México • C.P.: 53489 • México

Tel.: (+52 55) 5148 1022 / e-mail: ventas@xanik.com.mx
Ph.: (+52 55) 5148 1021 / e-mail: sales@xanik.com.mx

www.xanik.com



El trabajo en la Cuenca de Veracruz seguirá dando resultados sobresalientes, gracias no sólo a la evolución de la tecnología y a la inversión, sino sobre todo al talento y compromiso de los petroleros mexicanos

ma, motivo suficiente para que, pese a ser un área geológicamente muy compleja, los estudios continuaran. Posteriormente, a partir de 2013, investigaciones multidisciplinarias y la aplicación de tecnología de vanguardia hizo posible mejorar la imagen del subsuelo, permitiendo identificar con mayor claridad una serie de estructuras con profundidades mayores a seis mil metros, ubicadas en el borde oriental de la plataforma de Córdoba. De dichas estructuras sobresalió el alineamiento de Ixachi-Cruver.

La historia del trabajo en la Cuenca de Veracruz ha tenido momentos destacados y continúa dando resultados sobresalientes. La exploración y producción tienen muchas etapas que en general están determinadas por la evolución de la tecnología, así como por el

grado de inversión, sin dejar de lado la perseverancia y el talento de petroleros mexicanos.

Resultado de la administración que se va

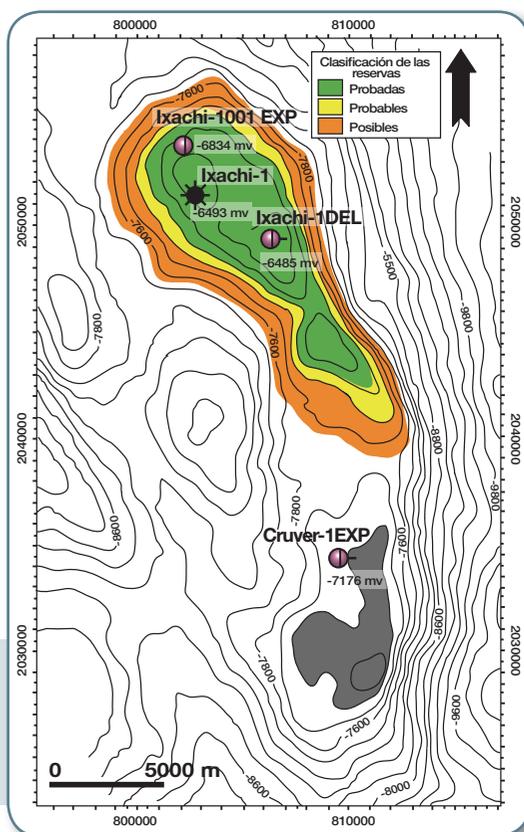
Derivado del Plan de Negocios 2017-2021¹ presentado por Pemex en noviembre-diciembre de 2016, se aprobó una estrategia de exploración balanceada en zonas con posible gran potencial pero con alto riesgo, a las que internacionalmente se les denomina áreas frontera y representan un mayor reto tecnológico e inseguridad de inversión.

Por lo anterior, en 2017 se programó la perforación del pozo Ixachi-1, localizado 72 km al sur del puerto de Veracruz, consecuentemente se descubrió un importante yacimiento de gas y condensado de muy buena calidad en calizas arrecifales asociadas al borde oriental de la plataforma de Córdoba, donde inicialmente se certificaron e incorporaron reservas probadas, probables y posibles totales (3P) por 366 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce).

Un año después, a fin de evaluar la continuidad del yacimiento hacia el norte y a un nivel inferior, se perforó el pozo Ixachi-1001, mismo que se encuentra 2.4 kilómetros al noroeste del pozo Ixachi-1, a 74 km al sur de la ciudad de Veracruz en la planicie costera del Golfo de México y cuya profundidad total es de siete mil 775 m. El mismo año, 2018, se decidió la perforación del Ixachi-1 DEL, ahora para definir la extensión del campo hacia el sur. El Ixachi-1 DEL se ubica en áreas terrestres al sur de la ciudad de Veracruz, a cuatro kilómetros al sureste del pozo Ixachi-1 y su profundidad es de seis mil 843 metros.

Ambos pozos, el Ixachi-1001 y el Ixachi-1 DEL demostraron la continuidad lateral del yacimiento y, por lo tanto, los resultados obtenidos permiten estimar que las reservas 3P del campo Ixachi pueden superar los millones de barriles de petróleo crudo equivalente de 366 a mil. Hallazgo que es producto del enfoque de las inversiones de Pemex hacia las áreas mexicanas de mayor prospección para aceite y gas.

Configuración estructural de la cima del yacimiento cretácico medio.



¹ Plan de Negocios http://www.pemex.com/acerca/plan-de-negocios/Documents/plannegocios-pmx_2017-2021.pdf

