



Arindam Bhattacharya, Presidente México y Centro América, Schlumberger; Horacio Marín, E&P Managing Director, Tecpetrol; Gustavo Hernández García, Director General de E&P de Pemex; Sara Hradecky, Embajadora de Canadá en México; Gerardo Mancilla, Dir. Fomento Económico y Portuario, Edo. Veracruz; y Wes Scott, EVP, DMG Events

## Pan American Mature Fields Congress

La reunión congregó a expertos en la tecnología y procesos que permiten mejorar la recuperación de petróleo, a fin de apuntar a las mejores prácticas para prolongar la vida de los campos maduros y ver cómo la industria puede afrontar retos técnicos tales como el manejo del agua, las reservas y la perforación, entre muchos otros desafíos

Con el objetivo de propiciar un franco debate sobre cómo maximizar el potencial de los campos maduros, del 20 al 22 de Enero se realizó en el World Trade Center de Boca del Río, Veracruz, México, el Pan American Mature Fields Congress que por primera vez organiza DMG Events, con el auspicio de Petróleos Mexicanos.

La cita convocó a profesionales expertos en el tema provenientes principalmente de Canadá, EE.UU., Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela, quienes abordaron un temario amplio que incluyó tanto los avances de la tecnología como las estrategias que están ofreciendo buenos resultados en la optimización de la producción de pozos en áreas maduras.

El evento se desarrolló en dos bloques, una Conferencia de Negocios de un día, y una Conferencia Técnica de dos días. En ambas, participaron más de 350 de-

legados y una veintena de conferencistas con pleno dominio sobre el tema central del Congreso.

Como era de esperarse el evento permitió a voceros y autoridades mexicanas hablar sobre el avance de la reforma energética del país que ha dado luz verde a la inversión privada y está impulsando el intercambio

tecnológico que requiere su industria para garantizar el aprovechamiento de los recursos de petróleo y gas, localizados, en gran medida, en campos maduros.

### Conferencia de Negocios

El evento inició el martes 20 de Enero con un programa de Conferencias sobre



Los representantes de Schlumberger: José "Pepe" Bashbush, Dir. Centro Regional de Tecnología de México, Gerardo Vilela, Gte. Gral. Región Norte, Arindam Bhattacharya, Presidente México y Centro América, junto a Gerardo Mancilla, Dir. Fomento Económico y Portuario, Edo. Veracruz



Negocios en la que participaron representantes de empresas operadoras estatales y privadas, de reconocidas firmas de bienes y servicios de la región.

Las palabras de apertura estuvieron a cargo del Presidente del Congreso, Gustavo Hernández García, quien se refirió a la estrategia de Pemex para la optimización de campos maduros, además de compartir algunas cifras sobre el comportamiento y perspectivas de la industria de los hidrocarburos del país.

De entrada señaló que las reservas nacionales de hidrocarburos se verán afectadas durante 2015 por la caída de los precios de barril, por lo que está manejando una estrategia que les permita aumentar la producción reduciendo costos. Esta estrategia plantea racionalizar y disminuir el gasto en un orden de 60.000 millones de pesos de acuerdo a la propuesta de Pemex y que deberá ser notificada por la Secretaría de Hacienda tratando de no afectar la meta de producción, incorporación de reservas y restitución.

Si bien la medida no contempla despido de personal, si representa una afectación

directa. Dijo que este año se mantendrá un nivel de actividad bajo pero con crecimiento de las metas, tomando en cuenta que de acuerdo con entidades financieras calificadoras a nivel internacional el precio del barril podría caer hasta en US\$ 30 por unidad en 2015. La estimación de Pemex es que el precio del barril oscile entre US\$ 40 y US\$ 52 este año.

Destacó que la producción de un campo nace, crece y luego declina. A modo de ejemplo mencionó que en 2004 cuando los campos estaban en su apogeo, Cantarell producía 2 millones de bpd y el país

alcanzaba una producción de 3.3 millones de bpd. Por ende, calificó como un comportamiento completamente natural que 10 años después México esté produciendo un millón de barriles menos, es decir 2.4 millones de bpd.

Actualmente –dijo– alrededor de 2 millones de barriles diarios en México provienen de campos maduros. “Entre el 40 y 70% de los campos los podemos considerar maduros”. Agregó que sin embargo, hay mucho más por hacer para poder recuperar aquellos campos que no han sido explotados en el territorio nacional.

Como parte del nuevo rol de Pemex tras la reforma energética, entre los principales retos a corto y mediano plazo mencionó el mantenimiento de la producción en niveles de 2.5 millones de bpd en promedio y también el incremento del factor de recobro. Sobre este último punto, resaltó que las tecnologías de recuperación mejorada para yacimientos naturalmente fracturados están actualmente limitadas por lo que deben ser adaptadas o desarrolladas para su aplicación en los campos mexicanos. ➔

“Las tecnologías de recuperación mejorada para yacimientos naturalmente fracturados deben ser adaptadas para su aplicación en campos mexicanos”

## Una conexión para aquellos que no tienen tiempo que perder

**VAM EXPRESS™**



### Optimización al Alcance!

Hasta 20% de tiempo improductivo puede ser reducido al escoger la opción correcta de tubería de perforación. VAM® Express™ combina un diseño robusto con mayor torque de apriete y roscado rápido:

- 6.5 vueltas desde el enchufe al torque de apriete recomendado
- Menor tasa de reparación en comparación con otras roscas de doble hombro
- Mayor vida útil

Para obtener mayor información sobre la VAM® Express™ nos puede contactar por: [www.VAMExpress.com](http://www.VAMExpress.com) - [sales.drilling-products@vallourec.com](mailto:sales.drilling-products@vallourec.com)

**vallourec**



## PANELES DE DISCUSIÓN

Como parte de la Agenda de Negocios se desarrollaron cuatro paneles de discusión sobre los siguientes tópicos:



· Campos Maduros y la Revitalización de Pozos: Un enfoque a las Nuevas Tecnologías de Recuperación

Luis Prats, *Director Comercial, PetroQuimex*  
 Horacio Marín, *Director General, Tecpetrol*  
 Clemente Marcelo Hirschfeldt, *OilProduction Oil & Gas Consulting*  
 Alfredo García, *Vicepresidente Tecnología, BP México*



· Análisis de las Nuevas Tecnologías y Avances

Gabriel Cerdio, *Dir. Ejec. Cuentas Globales, GE Oil & Gas*  
 Germán Gómez, *Vicepresidente Servicios de Desarrollo de Yacimientos, Baker Hughes*  
 Ernest A. Marcos, *Director Corporativo, Cameron*  
 Richard Byrnes, *Vicepresidente Halliburton Consulting*



· Las Alianzas y Cómo hacer Negocios en México: Selección del socio perfecto y Colaboración Efectiva para Maximizar el valor y la Rentabilidad

Karl Farrow, *Presidente, Enernex*  
 Jorge Neher, *Socio, Norton Rose Fulbright*  
 Edgar Rangal Germán, *Comisionado CNH*  
 Arindam Bhattacharya, *Presidente México y Centro América, Schlumberger*



· Retos y Avances del Enfoque Integral de la Recuperación Mejorada de Petróleo (EOR)

José Luis Mogollón, *Líder Global de Recuperación EOR en Campos Maduros, Halliburton*



· Utilizando la Tecnología para Enfrentar los Desafíos Ambientales

Jose Luis Bashbush, *Director Centro Regional de Tecnología de México, Schlumberger*  
 Juan Raúl Gómez Obele, *Gerente de Seguridad Industrial y Ambiente, Pemex*

## PROGRAMA TÉCNICO

La agenda técnica de este segundo Congreso sobre Campos Maduros incluyó 34 presentaciones que giraron en torno a temas como: Estudios integrados de subsuelo, Agua profunda, Diseño y construcción de pozos, Gestión y caracterización de yacimientos, Optimización de la producción, Optimización de la supervisión, Estudios de

casos de evaluación de riesgos y economía, Instalaciones e infraestructura de superficie, EOR/IOR, Tecnologías de perforación y Optimización de la inyección de agua.

Participaron operadoras como Pemex, Petrocedefo, el Instituto Mexicano del Petróleo, Banker Petroleum, Mexican Institute of Complex Systems, PCM,

Schlumberger, Tenaris, Baker Hughes, Glori Energy Inc., DASS CAN-K Pumps Inc., OilProduction Oil & Gas Consulting, Cameron Process Systems, Siemens Industrial Turbomachinery Ltd., Fire Creek Resources, C.A. Tecnología Aplicada Venezolana, BHI y Wavefront Reservoir Technologies Ltd. ▶