



Congreso Mexicano del Petróleo
26 - 29 septiembre. Acapulco, 2018

DIARIO OFICIAL

Expo Mundo Imperial, Acapulco, Guerrero

DÍA 01 - Jueves 27 de Septiembre

☁️ 31°/24° C 🌡️ 20% ☔️ 74% 🌧️



Sector petrolero mexicano, rumbo a la rentabilidad

Mexican oil sector, towards profitability

Premian talento y trayectoria

Talent and career are awarded

Los premios de ingeniería con los que año con año se reconoce a lo más destacado de la industria, en esta ocasión fueron otorgados a cinco profesionistas, que reunieron los requisitos necesarios. El momento emotivo de la entrega se registró con la entrega del premio a la química Rosa de Jesús Hernández Álvarez, quien no obstante sus problemas de salud, asistió a recibir la distinción y el auditorio lo reconoció con un nutrido aplauso. Estos premios se han consolidado como uno de los atractivos en el Congreso Petrolero Mexicano. 🌸

The engineering awards every year acknowledge the most important people in the industry. This year, four specialists met the requirements. It was a moving moment when Chemical Engineer Rosa de Jesús Hernández Álvarez, received the award. In spite of her health problems, she attended the ceremony. Everyone strongly applauded her, showing great emotion. These awards are an important attraction of the Mexican Petroleum Conference. 🌸

Asambleas de Asociaciones y Colegios

	FECHA	HORARIO	LUGAR
CIPM	Jueves 27	18:15 Hrs.	Acapulco
SPE	Jueves 27	18:15 Hrs.	Iguala
AMGE	Jueves 27	18:15 Hrs.	Taxco

Cautiva exposición industrial

La muestra industrial se ha consolidado como uno de los grandes atractivos en el congreso petrolero mexicano, el más importante de Latinoamérica; en esta ocasión trabajaron días antes más de 1,700 personas para la construcción de los stands.

An attractive industrial show and event

The industrial exhibition is one of the largest attractions of the Mexican Petroleum Conference, the most important one in Latin America. This time, more than 1,700 people worked 4 days to build the 800 stands. 🌸



Reforma energética es el parteaguas de la economía mexicana

Las inversiones totales rondarán los USD \$200 mil millones de dólares al final del sexenio

La reforma energética que se deja en marcha, impulsada en la presente administración, ha sido, es y será el parteaguas para la economía mexicana. Sus beneficios fueron inmediatos porque muchas empresas ya operan en México, además de que se han registrado inversiones por miles de millones de dólares.

Además, lo que sigue es todavía mejor, se esperan muchas más inversiones y sobre todo, la seguridad de que México se ha insertado en el sector energético globalizado.

Durante la inauguración del XIII Congreso Mexicano del Petróleo en Acapulco, Guerrero, se dejó en claro nuevamente que la Reforma Energética es uno de los grandes legados para el país por parte de la administración que está concluyendo.

El secretario de energía, Pedro Joaquín Coldwell, expresó una vez más su agradecimiento al mandatario, afirmando que la tarea de llevar a cabo la reforma energética en México fue uno de sus mayores honores que tuvo en su trayectoria profesional.

Igualmente, se hizo notar que la Reforma Energética impulsada durante la gestión de Enrique Peña Nieto, llegó en un momento en el que era necesario modernizar a Pemex. En su momento, el titular de energía señaló que la reforma energética permitirá cerrar el sexenio del presidente Enrique Peña Nieto con inversiones concertadas cercanas a los USD \$200,000 millones de dólares.

En lo que va de la aplicación de la reforma energética, se han lanzado 9 licitaciones y concertado 3 contratos de alianzas estratégicas entre Pemex y empresas privadas, que se traducen en 107 contratos adjudicados, cuya etapa productiva redundará al país en utilidades de 74%, "sin necesidad de arriesgar o invertir un solo centavo del erario público".

Este último punto, es quizás uno de los más relevantes, la reforma energética ha traído bienestar para el país, sin que se comprometa en ningún momento la soberanía ni los recursos monetarios, financieros y naturales con los que cuenta México.

Los contratos firmados están dando vida a un nuevo sistema industrial privado de hidrocarburos, que consta ya de 73 nuevas empresas, de las cuales 34 son mexicanas, y el resto procedentes de 20 países. La inversión conjunta de los 107 contratos asciende a los USD \$160,000 millones de dólares y la generación de 900,000 empleos directos e indirectos durante la vigencia de los mismos, además de la formación de clústers marinos que están ya en proceso de formación de cadenas de valor costa afuera en la Cuenca de Burgos, Tampico-Mizantla, y la cuenca salina en Veracruz y las cuencas del Sureste frente a las costas de Tabasco y Campeche. 🌸



The Energy Reform is the Mexican economy watershed

Total investments are approximately USD \$200 thousand million dollars at the end of six-year period

The energy reform left, promoted by the current administration, has been, is and will be the Mexican economy watershed. Its benefits were immediate because many companies already operate in Mexico, in addition investments by billions of dollars have been registered.

Also, what comes is even better, many more investments are expected and particularly, the security that Mexico has entered into the global energy sector.

During the opening of the XIII Mexican Petroleum Conference in Acapulco, Guerrero, it was again

clearly stated that the Energy Reform is one of the biggest legacies to the country from the ending administration.

The Energy Secretary, Pedro Joaquín Coldwell, once more expressed its gratitude to the mandatary, by pointing out that the task of carrying out the energy reform in Mexico was one of his highest honors he had during his professional career.

Equally, it was noticed that the Energy Reform promoted during Enrique Peña Nieto's management, came in a moment in which it was necessary to modernize Pemex. At the time, the energy leader stated that the energy reform will allow to close the six-year period of President Enrique Peña Nieto with investments agreed for about USD \$200,000 million dollars.

During the energy reform application, there have been 9 bids and agreed 3 contracts of strategic alliances between Pemex and private companies, which is translated into 107 allocated contracts, which productive stage will benefit the country in 74% profits, "without need of risking or investing one single cent of public treasury".

This last point, may be is one of the most relevant ones, the energy reform has brought welfare to the country, without compromising at any moment sovereignty or monetary, financial and natural resources with which Mexico counts on.

The signed contracts are giving life to a new private hydrocarbons industrial system, that already has 73 new companies, from which 34 are Mexican, and the remaining ones are from 20 countries. The joint investment of the 107 contracts amounts to USD \$160,000 million dollars and the generation of 900,000 direct and indirect employees during their validity period time, besides the formation of sea clusters that are already in formation process of value chains offshore at the Cuenca de Burgos, Tampico-Mizantla, and the saline basin in Veracruz and the Southeast basins in front of Tabasco and Campeche shores. 🌸



Acapulco, destiny for oil sector

CMP is built as a bastion in the new Mexican oil industry

“Acapulco is a destiny that reflects the dynamism that Mexican economy has reported due factors such as the Energy Reform, the port is a proud host of the works in the new oil industry, during the next years there will be talk a lot of what here happens”

Such was expressed by the Guerrero State Governor, Héctor Astudillo Flores, who inaugurated together with the Energy Secretary and officers of the oil sector, the XIII Mexican Petroleum Conference (CMP) works. “This Conference returned to Acapulco’s port thanks to the work of Guerrero’s people”, stated the mandatary.

CMP is considered as the biggest and most important Conference of oil industry in Latin America and will have the assistance from 40 countries from all continents.

One year ago, the Guerrero Tourism Secretary, Ernesto Rodríguez Escalona, received in Puebla the baton for the CMP organization, since then the works were accelerated to receive the Mexican and continental oil community.

According to the expectations, it is expected the participation of approximately 8 thousand assistants, who will occupy more than 12 thousand hotel rooms, bringing an approximate economy revenue of \$140 million pesos.

During his participation the chairman of the CMP Organization Committee, Javier Hinojosa Puebla, stated that the oilfield members are honored of being in a State that always has received them with open arms, also it is clear the interest that the State has always showed to be the base of an event of this magnitude, the CMP.

Hinojosa Puebla highlighted that, in this occasion, the CMP works will be about the hydrocarbons resources that the country has, within the Energy Reform framework which has four years since its implementation in its secondary laws, and the new reality that the Mexican oil sector lives.

In this context, about 270 jobs will be known, discussed and/or talked over related to the geoscience application; deposits engineering, characterization and administration; wells perforation and termination, as well as environmental, security topics, and contracts management, stated the officer.

Hinojosa Puebla expressed the security that at the end of this CMP edition, the Mexican oil sector will have new elements that will allow to each member to be better in his/her daily tasks, for the sake of their companies, their families and the country. ❁

Acapulco, destino para sector petrolero

El CMP se erige como un baluarte en la nueva industria petrolera mexicana

“Acapulco es un destino que refleja el dinamismo que ha reportado la economía mexicana por factores como la Reforma Energética, el puerto es orgulloso anfitrión de los trabajos de la nueva industria petrolera, los próximos años se hablará mucho de lo que aquí suceda”

Así lo expresó el Gobernador del Estado de Guerrero, Héctor Astudillo Flores, quien inauguró junto con el secretario de Energía y funcionarios del sector petrolero, los trabajos del XIII Congreso Mexicano del Petróleo (CMP). “Este congreso regresó al puerto acapulquense gracias al trabajo de los guerrerenses”, señaló el mandatario.

El CMP es considerado el congreso más grande e importante de la industria petrolera en América Latina y contará con la asistencia de 40 países de todos los continentes.

Hace un año el secretario de Turismo de Guerrero, Ernesto Rodríguez Escalona, recibió en Puebla la estafeta para la organización del CMP, desde entonces los trabajos se aceleraron para recibir a la comunidad petrolera de México y del continente.

Según las expectativas, se espera la participación de aproximadamente 8 mil asistentes, que ocuparán más de 12 mil cuartos de hotel, dejando una derrama económica aproximada de \$140 millones de pesos.

En su participación el presidente del Comité Organizador del CMP, Javier Hinojosa Puebla, señaló que los petroleros se sienten honrados de estar en un estado que siempre los ha recibido con los brazos abiertos, además de que es claro el interés que siempre mostró el estado para ser sede de un evento de esta magnitud, el CMP.

Hinojosa Puebla destacó que, en esta ocasión, los trabajos del CMP girarán en torno al potencial de recursos de hidrocarburos con los que cuenta el país, en el marco de la Reforma Energética que cumple cuatro años de haberse implementado en sus leyes secundarias, y de la nueva realidad que vive el sector petrolero mexicano.

En este contexto, se conocerán, discutirán y/o debatirán alrededor de 270 trabajos relacionados con la aplicación de la geociencia; ingeniería, caracterización y administración de yacimientos; perforación y terminación de pozos, así como temas ambientales, de seguridad y administración de contratos, expresó el funcionario.

Hinojosa Puebla expresó la seguridad de que al final de esta edición del CMP, el sector petrolero mexicano tendrá nuevos elementos que le permitirán ser mejor a cada uno de sus integrantes en sus tareas cotidianas, por el bien de sus empresas, de sus familias y del país. ❁



Profesionalismo y experiencia, pilares de la industria para enfrentar retos

El Ingeniero José Luis García Mar agradeció a quienes participarán en los trabajos del XIII Congreso Mexicano del Petróleo

La combinación y suma de esfuerzos que toda gran empresa requiere para existir... y que iniciara en México hace más de 114 años, cuando Don. Ezequiel Ordoñez, ilustre Geólogo Mexicano que descubriera el pozo La Pez, que dio origen a la producción petrolera como actividad y proceso industrial en el país, primeramente impulsada por las empresas pioneras de origen extranjero en condiciones y circunstancias que eventualmente desembocaron en la Expropiación



A great second opportunity

Engineer José Luis García Mar thanked to those who will participate in the XIII Mexican Petroleum Conference works

The executive coordinator of the Mexican Petroleum Conference, engineer José Luis García Mar, advanced that the works of the CMP XIII edition will have as priority objective to drive the knowledge between the assistants in relation to what Mexico currently has in oilfield matter, in physical actives, materials and human resources, as well as all the potential that our country has to be maintained as reference in the world oil markets.

The also chairman of the Mexican Association of Petroleum Geologists (AMGP), highlighted the already long excellence tradition that has characterized and

consolidated the CMP as the most important forum of the oil industry in Latin America.

“For the existence of any great company, it is required the combination and addition of important efforts. The same happens with the national oil industry, which was born 114 years ago, when La Pez well was discovered. At that time the oil exploration and production started in Mexico as an industrial activity and process. Thereafter, in 1938, Oil Expropriation happened, thus leading, over the time, the growth of this sector and became the basis and fundamental pillar of the



The AMGP chairman kept highlighting that, in this recent crisis, which we are barely overcoming, it came together: the energy market conditions; the implementation period of the Energy Reform in Mexico; and a long wait, motivated by a “understandable” uncertainty, related to the imminent government take over and the federal administration change.

“The previous, for sake of all, has been done in a civility and harmony environment, clearing doubts, dissipating ‘bad omens’, and inspiring trust between new partners and investors that today participate in the national energy industry. The statements of those who are leaving, just like those messages from those who are arriving, seem to agree that today: The Pemex achievement as ‘only industry player and single national economy pillar’, is actually unique!”

Finally, he pointed out that, for the moment, “we, in the Mexican Association of Petroleum Geologists, accompanied by the sister Associations, that together organize the Petroleum Mexican Conference, believe in collaboration and open the participation spaces to all the industry actors”.

The objective is that each one, in its own role, gives the acquired experiences during this crisis, which finally has turned out into one of the best teachers, because it has resulted in:

- Better Practices;
- Operative Efficiency;
- Procedures, Materials and Equipment of lower cost and better performance;
- Sustainability and Reduction of the Environmental Fingerprint.

“Furthermore, we believe in the combination and addition of efforts; this is what the Mexican Petroleum Conference 2018 is about, of gathering together, here in Acapulco, in order to: ‘Share Ideas to Face New Challenges’.”

Petrolera, en 1938, evento que en cierto modo representó el empoderamiento de los profesionales técnicos mexicanos.

Sólo después de la creación de Petróleos Mexicanos, un hecho relevante en el fortalecimiento de la ingeniería mexicana, fue la creación de instituciones y escuelas públicas con la finalidad de formar a los técnicos que la nueva industria demandaba.

La misma Asociación que hoy día, acompañada de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México, la Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración, el Colegio de Ingenieros Petroleros de México y la Sección México de la Society of Petroleum Engineers hace suyo el compromiso de contribuir a formar y desarrollar a los técnicos en éste nuevo entorno competitivo.

Así, en dicho ambiente de competencia entre las empresas que buscan posicionarse con las mejores tecnologías, aplicadas en proyectos más rentables, administrando el conocimiento como uno de los activos intangibles de más alto valor de su organización, toca a nosotros, desde las Asociaciones profesionales cumplir con nuestros más altos preceptos.

Por lo pronto, nosotros, en las Asociaciones hermanas, que en



conjunto organizamos el Congreso Mexicano del Petróleo, creemos en la colaboración y abrimos los espacios a la participación de todos los actores de la industria.

Y, en este contexto, es importante reconocer a los profesionistas distinguidos, que nos han compartido sus ideas, y nos han ayudado a enfrentar los retos que la industria hasta ahora, ha superado. 🌸

economy of our country”, said García Mar.

He emphasized that in Mexico, for many years, the industry has been represented only by Pemex, a great company that, despite all its detractors, in its best moments has generated up to 60% of the government expense. And still during the most difficult moments, as those generated by the sharp and long crisis that we recently have, the today State Productive Company has overcome to drastic budget guidelines and continues as the only national company that by itself generates more than 8% of the government expense.

“However, nowadays, after suffering one of the most long-lasting and severe crisis, the industry seems to live a new ‘Opportunity’, which represents a ‘Second Great Opportunity for Mexico’. Facts have shown us, for more than 100 years of oil history, that “When it rains to the industry, it drizzles to Mexico” ...



Premios de ingeniería

Como es costumbre, en el marco del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), celebrado en esta ocasión en el puerto de Acapulco, Guerrero, se llevó a cabo la entrega de los premios de ingeniería a quienes han destacado por su trayectoria a lo largo de los años.



► Ing. Adan Ernesto Oviedo Pérez

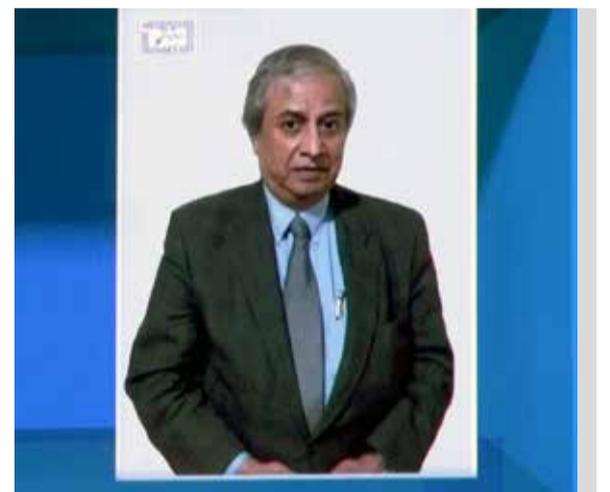
El premio otorgado por la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP) fue para el Ingeniero Adán Ernesto Oviedo Pérez. Sobra señalar la gran trayectoria que tiene el ingeniero Oviedo en el sector petrolero, con una carrera que se corona con la academia, en donde también ha destacado.

La Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración (AMGE), otorgó el premio Antonio García Rojas 2018 al Doctor Luis Canales Luna, otro gran experto en la materia que destaca por sus conocimientos y aportaciones; el docto Luna es autor incluso de una técnica muy utilizada actualmente en la industria energética mexicana.

Por su arte, la Asociación de Ingenieros Petroleros de México



► Físico Gustavo Mendoza Romero



► Doctor Luis Canales Luna



► Doctor José Luis Bashbush Bauza



► Química Rosa de Jesús Hernández Álvarez

(AIPM), decidió otorgar el Premio Juan Hefferan 2018 al físico Gustavo Mendoza Romero. Por supuesto, su gran trayectoria profesional fue el motivo que impulsó la decisión para otorgar este premio.

Sin duda el premio más emotivo de la noche fue para la Química Rosa de Jesús Hernández Álvarez, quien obtuvo el premio a la Trayectoria Profesional y Académica 2018 otorgado por la Society of Petroleum Engineers (SPE).

El auditorio en pleno se levantó par brindarle un aplauso no solo por su trayectoria, sino porque pese a su edad y algunos problemas de salud, la química tuvo la fuerza necesaria para acudir a recoger su premio.

Finalmente el Colegio de Ingenieros Petroleros de México (CIPM) otorgó el Premio Nacional de Ingeniería 2018 al Doctor José Luis Bashbush Bauza, por su reconocida trayectoria. 🌸

Cursos Cortos: 5 Seminarios para potencializar proyectos de exploración y producción

Como parte del programa integral del Congreso Mexicano de Petróleo (CMP), se impartieron los talleres especializados para geólogos, geofísicos, geocientíficos, petrofísicos e ingenieros, donde transmitieron conocimientos cuantitativos y cualitativos.



Uno de los objetivos principales del CMP es la transmisión del conocimiento técnico y científico, esencial para garantizar el éxito de proyectos de exploración y producción en una industria que puede enfrentar contratiempos o eventualidades, debido a factores naturales relacionados con la composición y la formación de la tierra. Considerando que los riesgos no se pueden eliminar, los Cursos Cortos resultaron de gran utilidad para cuantificar y evaluar su impacto, así como para ayudar a tomar las mejores decisiones e inversiones.

Por / By: Efraín H. Mariano

1.- Generación de imágenes sísmicas en profundidad y su empleo en áreas de geología compleja

La premisa principal de este curso, impartido por el consultor Rubén Darío Martínez, fue transmitir a los asistentes conceptos básicos y aspectos prácticos sobre la generación y uso de las imágenes sísmicas en profundidad que revelen en forma clara las estructuras geológicas complejas del subsuelo. El participante conoció las prácticas modernas empleadas por geofísicos y geocientíficos en esta importante rama de las geociencias.

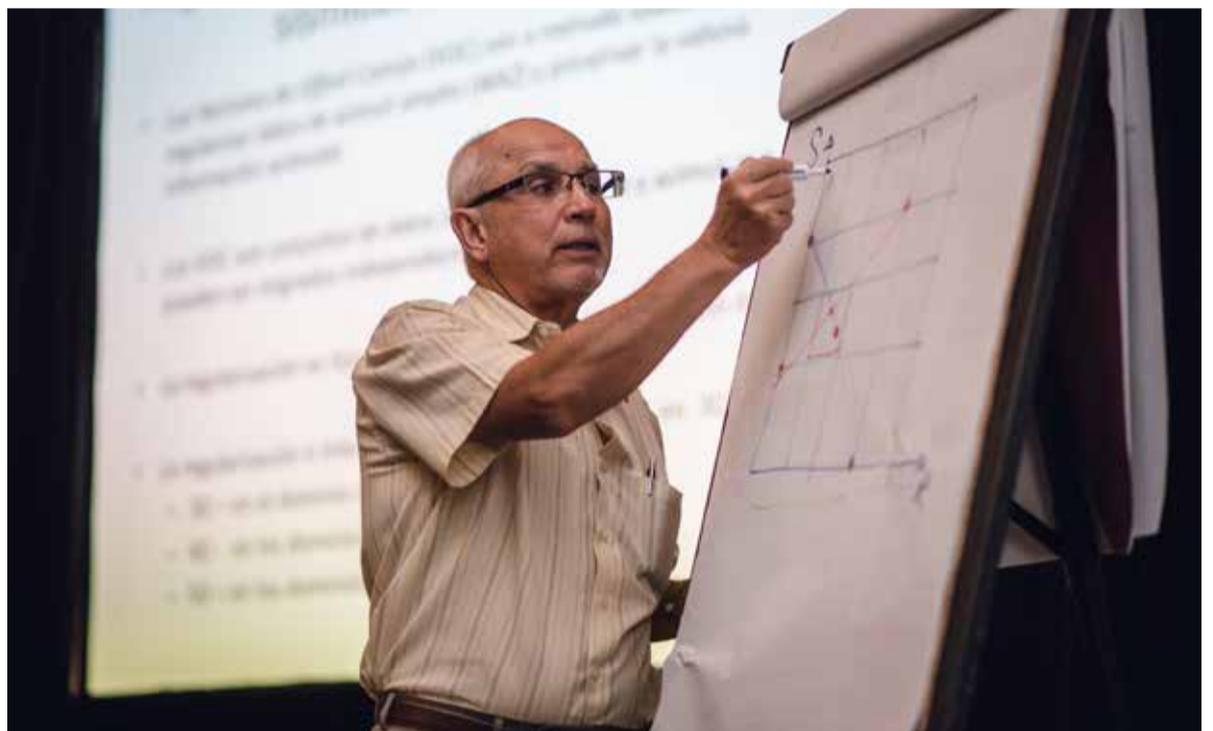
Los temas que abordó el Asesor e Instructor de Geociencia Petrolera de la compañía Reservoir Geoscience, --quien ha estado activo en la industria sísmica por más de 40 años--, fueron los “fundamentos de la migración sísmica en profundidad, los “Tipos de velocidades sísmicas, la “Estimación de

velocidades y los parámetros de anisotropía para un amarre óptimo con los pozos”.

2.- Los cambios de los sistemas de yacimientos de aguas profundas

Este curso, encabezado por Vitor Abreu, de la firma PHD Abreu Consulting & Training, se enfocó en mostrar los cambios clave en los modelos y sistemas de yacimientos en aguas profundas. Entre los objetivos figuraron la interpretación y técnicas de mapeo para núcleos, registros de pozos y líneas sísmicas en entornos de DW desde la exploración hasta escalas de negocios de producción. También la interpretación entornos de deposición (EoD) y arquitectura de yacimientos relacionados, asociaciones de litofacies y diversidad.

Además aprendieron los diferentes EoD en aguas profundas que pueden generar sistemas ricos en arena a escala de yacimiento. Además evaluaron la geometría del yacimiento y la conectividad en diferentes



Vitor Abreu ha colaborado para Petrobras, Unocal y ExxonMobil. Tiene 28 años de experiencia en la industria petrolera en exploración petrolera, con un historial probado en evaluar, arriesgar y / o perforar en 22 países y 31 cuencas sedimentarias en los 6 continentes

EuD, integrándose con los datos de producción.

Vitor Abreu tiene 28 años de experiencia en la industria energética en exploración petrolera, con un historial probado en evaluar, arriesgar y/o perforar en 22 países y 31 cuencas sedimentarias en los 6 continentes.

3.- Conocimientos y conceptos sobre el cinturón plegado

Este seminario, dirigido por el geólogo René Manceda, estuvo enfocado a geofísicos jóvenes o geocientíficos experimentados que buscaban actualizar sus conocimientos y conceptos sobre el cinturón plegado,

que tienen cierta experiencia en interpretación sísmica de datos. Se abordó la actualización de los conceptos de geología estructural para su uso en E&D en cinturones de plegado y empuje. Se analizó la geología estructural utilizando datos de campo, interpretación sísmica, pozos E&D, modelos analógicos y numéricos. Se optimizó la caracterización estructural de los campos de petróleo y gas.

Es importante mencionar que René Manceda concluyó la Licenciatura en Ciencias en Geología en la Universidad de La Plata, Argentina y un postgrado en Prospectiva Geofísica de Hidrocarburos de la Universidad de Cuyo en Mendoza, Argentina.





Rubén Darío Martínez ha trabajado para las empresas: Geophysical Service Inc., Halliburton Geophysical Services, Western Geophysical y Petroleum Geo-Services.



4.- Evaluación de la complejidad de un campo maduro

Este curso encabezado por el geocientífico, Sharma Dronamraju, abordó la heterogeneidad subsuperficial (complejidad) de un campo petrolífero. Compartió datos de los campos que él ha evaluado, proporcionado conocimientos y herramientas para una mejor comprensión de los datos del subsuelo. Este seminario estuvo basado en su trabajo en varios campos maduros en el Medio y Lejano Oriente en Onshore y Offshore.

Actualmente Dronamraju es director de AKD Professional Solutions en Houston, Texas. Ha trabajado para Petrobras USA, Marathon Oil, Halliburton, Landmark Graphics, Fugro y ONGC durante más de 30 años.

5.- Fluidos de petróleo y rocas fuente

El profesor de la Escuela de Minas de Colorado, el Doctor Alexei Milkov, compartió con geocientíficos --quienes trabajan en exploración, evaluación, desarrollo, producción y proyectos ambientales-- sus conocimientos de competencia en fluidos de petróleo y rocas fuente. Abordó los fundamentos de la geoquímica del petróleo, así como el muestreo y análisis de las técnicas. Los asistentes aprendieron las herramientas de la interpretación de los gases y aceites naturales. Así como procesos de post-acumulación (biodegradación, sulfato térmico reducción, lavado con agua, etc.).

El **Dr. Alexei V. Milkov** ha trabajado en área de geociencia y gerente senior para BP, Sasol y Murphy Oil. Él ha explorado petróleo y gas convencional y no convencional en 30 cuencas en seis continentes.





Conferencias Orales



Programa general

Jueves 27	
07.00	Carrera atlética (5 km) 06.30 - 08.30
08.00	
09.00	Foro Internacional 09:00-10:30
10.00	Sesiones Técnicas 10.30 - 12.00 e-Poster 10.30 - 12.00
11.00	Receso
12.00	Sesiones Técnicas 12.30 - 14.00 e-Poster 12.30 - 14.00
13.00	Comida-conferencia Foro de debate 14.00 - 15.30
14.00	
15.00	
16.00	Sesiones Técnicas 16.00 - 17.30 e-Poster 16.00 - 17.30
17.00	
18.00	Asambleas 18.00 - 19.30
19.00	
20.00	
21.00	
22.00	Noche Flamenca
23.00	

Programa de acompañantes

Jueves 27 de septiembre

Desayuno en Punta Sirena
10:00 hrs.
Dress code:

Mujeres: casual formal

Flamenco Night

20:00 hrs.
Dress code:

Hombres y mujeres: Cóctel
Colores sugeridos: negro y rojo

Sesiones Plenarias

Jueves 27 de Sep. 9:00 Hrs

Foro Internacional Importancia de las Empresas Internacionales en la Industria del Petróleo y Gas en México

Maria Moraeus Hanssen
Ceo DEA Deutsche
Steve Pastor
Bhp Billiton President Operations Petroleum
Carlos Treviño Medina
Director General De Pemex
Alfredo Bejos Chec
Director General, DIAVAZ

Jueves 27 de Sep. 14:00 Hrs

Comida-Conferencia Foro De Debate Visión de la Exploración - Producción en México y en el entorno Internacional

Daniel Barrientos
Wood Mackenzie
Michel Leo
Ceo Upstream Shell México
Pablo Tejera
Ceo Upstream Shell México
J. Javier Hinojosa Puebla
Director General De PEP

Sesión	CONFERENCIAS ORALES		
Fecha	27 de septiembre		
Tema	GEOCIENCIAS		YACIMIENTOS
Sala	ACAPULCO-1	ACAPULCO-2	CHILPANCINGO
	Tectónica salina, Estratigrafía-Sedimentología, Caracterización de Yacimientos	Modelado sísmico, aplicado a la caracterización estática de yacimientos	Recuperación Mejorada, Caracterización de yacimientos naturalmente fracturados
10:30	Edades de los eventos de deformación y estilos estructurales de las trampas de hidrocarburos en las Cuencas del Sureste Marino, México - R.H. Peterson Rodríguez, N. D. Ortiz N., R. Portillo P. José C. Ruiz G., J.A. Briseño S., O. E. Vences E.	Identificación de fallas sísmicas, mediante nuevas tecnologías Dayana Vanessa Salinas Martínez	Recuperación De Aceite Mediante Co-Inyección De Vapor y CO ₂ D. Fuentes Ibarra; O. Cazarez Candia
11:00	Unraveling the Impact of Salt Tectonics on the Hydrocarbon Potential of Southern Mexico Offshore R. Ysaccis, F. Snyder, K. Lyons, J. Hernandez, M. Mikhaltsev, S. Villarroel, M. El-Toukhy and M. G. Rowan	MULTI-AZIMUTHAL seismic inversion and pore type estimation for reservoir characterization of a GoM Jurassic field - Janet I. Ravelo Cervantes, Julio C. Hernandez Villalobos, Cecilia Acevedo	Metodología para la obtención de parámetros fractales usando datos petrofísicos y datos de transientes de presión para yacimientos naturalmente fracturados - L.J. Vargas Muñoz, R. G. Camacho Velázquez
11:30	Nuevas perspectivas en el estudio de la tectónica salina en la exploración petrolera E. R. Hernández Reyes	Caracterización litológica e identificación de zonas de interés en yacimientos carbonatados mediante física de rocas -Francisco Badillo-Hernández, J.A. España-Pinto, R. Nicolás-López, O. Valdiviezo-Mijangos.	Iterando el potencial de la IAV en yacimientos estratificados de crudo pesado en Colombia Erika J. Peña Olarte, A.M. González Sánchez, M.B. Gómez Gualdrón, A.X. Rodríguez C., S. F. Muñoz Navarro
12:00	RECESO		
Tópicos	Trampas mixtas, Sedimentología y diagénesis de carbonatos	Interpretación geológico-geofísica, Caracterización de yacimientos	Evaluación petrofísica de yacimientos terrigenos, carbonatados y no convencionales
12:30	Cartografía de trampas mixtas en un yacimiento de la zona marina L. Juárez Aguilar, J.J. Ríos López, G. Hernandez Díaz, C. Acevedo Rodríguez	Geo-Predicción: Inversión simultanea en impedancia y facies sísmicas para caracterizar contenido de roca/ fluido en yacimientos de carbonatos D. Granados, A. Salas, A. Caudron, M. Vázquez, A. Mur, G. D'Aubeterre, S. Payne	Metodologías no convencionales para la evaluación petrofísica de yacimientos de arenas de baja resistividad - E. Morán Montiel, M.A. Orduña Pérez
13:00	Caracterización de bancos oolíticos profundos, oportunidad en facies sedimentarias del Kimmeridgiano O.D. Rodríguez Silva; J.Hernández Ramírez	Discretización de los tipos de roca de los yacimientos del Eoceno Medio de los campos KMZ dentro del marco sedimentológico A.O. Hurtado Ordoñez, M.J. Correa López, L. S. Abreu Galue	Descripción del segundo medio poroso en yacimientos carbonatados mediante rangos de desviación de velocidad Héctor Hugo Jiménez Rangel
13:30	Dolomitización en carbonatos y la relación con su potencial almacenador: caso de estudio aplicado a un yacimiento de la Región Sur V.I. Herrera Garduza, D.I. Granados Vazquez, G. Santos M., J. Hernandez R.	Evaluación del exponente de cementación para determinar el tipo de medio poroso presente en yacimientos complejos - A.O. Pacheco Cabello; H. Serrano Martinez	Alternativa del aprovechamiento del gas metano y almacenamiento de dióxido de carbono en mantos de carbón profundo; como depósito no convencional M.A. Albarran Gonzalez, A.D. Márquez Medina
Tópicos	Sedimentología, Geología de Yacimientos Fracturados	Caracterización geológico-geofísica	Modelos de producción, Nanotecnología aplicada
16:00	Modelo sedimentario con distribución de facies-litofacies en abanicos submarinos, identificando oportunidades para el desarrollo L.H. Santiago García; L. López Sánchez	Elastic Reflection FWI for AVO and Long Length-Scale Parameter Estimations - Peng Shen, Uwe Albertin, A. Sekar	Use of nanotechnology for gas - wettability alteration in tight gas-condensate reservoirs through interaction surfactant-nanoparticles R.D. Zabala, A. Ramírez, L. Roldan, C.A. Franco, F. B. Cortés
16:30	Fracturamiento Electromagnético en Formaciones Arcillosas M.U. Rangel Gutiérrez, N. Barros Galvis	Caracterización de la Zona de Pérdida en el yacimiento Calcarenitas Eoceno Medio campo Zaap J.G. del Angel Morales	Solución analítica para cálculo de incremento productivo en yacimientos laminados fracturados hidráulicamente Javier Ballinas Navarro
17:00	Integrated multi-scale characterization of Shale Reservoirs. A case study in the Vaca Muerta Formation S. Cuervo, H. Reijenstein, L. Crousse, E. Lombardo	Influencia de la anisotropía en la determinación de los esfuerzos horizontales en rocas arcillosas J.A. Morquecho Robles, D. Velázquez Cruz, G. Espinosa Castañeda	Modelo empírico de declinación de la producción en yacimientos no convencionales que presentan desorción de gas - F. Castellanos-Páez, J. Arévalo Villagrán
17:30	Triple source acquisition technology and its applications to the presalt Marc Rocke, Francisco Colina	Caracterización de un reservorio naturalmente fracturado en etapa temprana de desarrollo. Caso: Offshore-Cuenca Talara P. Tanta Pujadao, J.C. Enciso Enriquez, J.E. Pezo Paredes	Comportamiento de producción de pozos múltiples, en yacimientos rectangulares heterogéneos y anisotrópicos con una porosidad - O. Candia Gutiérrez, R.G. Camacho Velázquez

CONFERENCIAS ORALES

27 de septiembre

CONFERENCIAS ORALES			
27 de septiembre			
YACIMIENTOS	PRODUCCIÓN		INTERVENCIONES A POZOS
IGUALA	MARQUELIA	OLINALÁ	TAXCO
Recuperación Secundaria y Mejorada	Ductos, Sistemas artificiales, Pruebas Piloto	Evaluación de nuevas tecnologías, Estrategias	Perforación en aguas profundas, Modelado geomecánico y riesgos
Modelado estocástico de yacimiento para la explotación primaria y estimación de reservas originales - Juan M. Ham Macosay; J.E. Paredes Enciso; R. Pérez Herrera; V.J. Navedo F., E.O. Orlando Rivas R.; L.E. Aguilera	Reparación submarina oleoducto O10 IXTOC-A/AKAL-F sustituyendo tubería utilizando by-pass, hot tappings y stopless en AIPB-AS01-01 Jorge Omar Carvajal Reyes	Evaluación de nuevos tratamientos químicos para incrustaciones y daño a formación E. Hernández del Ángel, G. García Olvera	Alternative methods to evaluate risk and uncertainty applied in oil industry projects Juan Manuel Hernández Espinosa
Extra heavy oil forced displacement into low permeability carbonate core Patsy V. Ramírez-González, Vladimir A. Escobar-Barrios	Evaluación del sistema artificial de sarta de velocidad con bombeo neumático en el paleocanal Chicontepec - R. Santiago Vargas, J.G. Ibarra Quintero, E. Gonzalez Ruiz, O.D. Hernandez Rodriguez	Iniciativa 3.2.1 Herramienta para enfrentar una industria que navega en un entorno desafiante M.A. Aguilar Rodriguez, J.J. Ríos Lopez, R. Lagunas T., E. Gaitán R.	Presión de hinchamiento en lutitas a partir de un modelo empírico modificado D. Rodríguez Alcántara, D. Ramos Gómez, D. Velázquez C.
Field trial validation of a glutaraldehyde/THNM blend for injection water at Petrobras onshore field - M. Paschoalino, C. Groposo, F. Dias, J. C. Juárez, E. Sianawati	Sistemas de aislación térmica para tuberías de aguas profundas en el Golfo de México - Pablo Wiesemann	Aplicación del BEC-Dual como estrategia de mantenimiento de la producción C. de la Cruz García; Y.A. Méndez Comparán	Historia de la perforación de pozos en aguas profundas en México, retos, estrategias y resultados - Víctor Gerardo Vallejo Arrieta
RECESO			
Recuperación Secundaria y Mejorada, Redes neuronales aplicadas a yacimientos	Desarrollo, Medición, Sistemas artificiales	Mejora del Factor de Recuperación, Aseguramiento de flujo, tubería flexible	Bitácora, Mejora de sarta, Línea de acero
Optimización de inyección de agua de baja salinidad en el Campo Namorado usando simulación composicional - Diana Mercado, Argenis Alvarez, Victor Salazar	Desarrollo con bombeo electrocentrifugo de un campo productor de crudo extrapesado y alto contenido de H ₂ S y CO ₂ - Paula Juárez Corona, Cecilia de la Cruz García	Mitigación de producción e incremento del factor de recuperación en campos de gas: valor agregado Jesús Guerra Abad	Clasificación de eventos en bitácoras de perforación de pozos empleando aprendizaje supervisado William Feal Delgado, M. A., Chi Chim, F.J. Cartujano E.
Predicción de la presión de burbuja: redes neuronales y física del yacimiento - I.O. Hernández Ambrosio, V.H. Arana Ortiz	Estudio de confiabilidad operacional equipos dinámicos estaciones de compresión de gas AIPBS01PR32 José José Mario Lule Varela	Desarrollo y prueba de mejorador de flujo base aceite en pozo productor de crudo pesado Vittoria Balsamo, Tyler Boyd, C. Luna, Duy Nguyen	Disminuir las vibraciones mecánicas axiales presentadas en la sarta de perforación en la etapa de 17 ½ Mario Gerardo García Herrera, J.G. Parra, M. Cruz Castillo
Modelo de Hubbert para EUA y México- Su Relación con las Reservas de crudo Antonio Sampayo Trujillo	Factor de Declinación Térmico (FDT), estimación de las tasas de producción de aceite, agua y gas en ausencia de aforos J.A. Hernández Chan; J. Mayorquín Ruiz	Tubería flexible, principales problemas enfrentados en pozos con bombeo neumático en campos maduros bloque norte J.R. Sosa Cruz, J.M. Flores Morales, D. Carrillo Moreno, L.F. Aguilera Naveja, G.R. Inciarte Fermin	Bloqueo de TRSV con Línea de Acero Para Evitar 10,000 BPD de Producción Diferida Juan José Juárez Mendoza
Recuperación Secundaria y Mejorada	Sistemas artificiales, Optimización de la Producción y CAPEX	Sistemas artificiales, aseguramiento de flujo	Control de la intervención de pozos
Compresibilidad variable y su efecto en el factor de recuperación final en yacimiento poco consolidado David Manzano Ángeles	Tecnología de donadores de hidrógeno sólidos (IMP-HDONORS®) para mejorar propiedades de fluidez de crudos pesados L.O. Alemán-Vázquez, J.A. Domingo Muñoz Moya, P. Torres Mancera, J. Ancheyta Juárez	Discretización una corriente de gas de inyección mediante pruebas de campo y sistema de ecuaciones G. Echávez Ross, J. Castañeda Andrade	Aplicación de herramientas GPIT en geoposicionamiento y dirección de esfuerzos en la construcción de pozos L.F. Aguilera Naveja, G. R. Inciarte Fermin, A. González Zúñiga, A.C. Pérez Fernandez
El rol de la microporosidad en yacimientos carbonatados y su relación con la producción acumulada de un pozo y el volumen original de hidrocarburos calculado - Javier Méndez De León	Viabilizando Proyectos: Optimización de la producción y del CAPEX Completamiento Dual Concéntrico - J. Darío Parra, R. Collazos, J. Polania, S. Blanco, N. Villalobos, D. Chaparro, S. Arango, G. Geney, J. Pineda, C. Cortes, N. Devia, C. Gonzalez, P. Aguinaga	PSU ESP installation approach to obtain substantial rig time savings: a case history in Rubiales Field R. Stalin Bustillos, E. Mayorga, E. Mora, E. Quintero, C. Gonzalez, J. Pinilla, Y. Villamizar	Primer pozo a nivel nacional en realizar una perforación con desplazamiento negativo Daniel Leyte Álvarez
Prueba de Presión en un pozo con Penetración Parcial ubicado en un Domo con Geometría Fractal - Ricardo Posadas Mondragón, Rodolfo G. Camacho Velázquez	Desarrollo e implementación de la Herramienta HS-SAP para la selección de Sistemas Artificiales de Producción a nivel PEP - M.A. Gonzalez Vazquez, M.J. Martinez; F. Bautista Torres	Estudio sobre la inyección de aceite ligero en pozos de aceite extrapesado F.J. Flores Arteaga, T. I. Guerrero Sarabia, S. López R.	Flujo de trabajo para predecir la rentabilidad de una intervención a pozos basado en nomogramas José E. Ruíz Pérez; Jorge E. Paredes Enciso
Aspectos prácticos en la estimación de reservas de hidrocarburos para un YNF aplicando el análisis transitorio de producción (RTA) - Aarón Medina Ramírez, J.E. Paredes Enciso, L.M. Perera Pérez, M. Briones Cabrejos	First Electrical Submersible Progressive Cavity Pump (ESPCP) Run In Ecuador Opens New Opportunities For Heavy Oil Production - E. Barragán, A. Burgos, V. Coello, J. Sempertegui	Chemical stimulation by injection of inhibited gas in a condensate producer well in Colombian foothills C. Franco, Richard D. Zabala, Andrés Ramírez	Nueva metodología de límite técnico no convencional para la reducción de tiempos y costos en la perforación de pozos shale Gustavo Espinosa Castañeda, David Velázquez Cruz, J.A. Morquecho Robles, R. Resendiz F., D. Silva S.



Conferencias Orales y e-Posters



Sesión	CONFERENCIAS ORALES
Fecha	27 de septiembre
Tema	SIPA y ADMON. y NEGOCIOS
Sala	ZIHUATANEJO
Tópicos	Bases de datos, Optimización de transporte y Simulación probabilística
10:30	Recursos humanos - desarrollo de personal y cultura empresarial petrolera - Horacio Martínez Vargas, Lizbeth A. Cervantes Ramírez
11:00	Estrategia de Administración del Conocimiento en Pemex Exploración y Producción, prioridad para competir en la industria petrolera mexicana Edgar A. Meza Pérez, F.A. Fuentes Nucamendi, J.A. Jesús Lezama
11:30	Nuevo esquema de interoperabilidad de Sistemas, mediante estandarización de arquitecturas e integración de Bases de Datos en PEP - Juan Manuel Rodríguez Domínguez, J.D. Hernández, A. Silva Romero, L. Sánchez Mares
12:00	RECESO
Tópicos	Administración información, Monetización
12:30	Administración de información en E&P: Impacto en el cumplimiento oportuno a requerimientos de órganos reguladores Eilyn Rivera Cazorla, Luis Corrales
13:00	Monetización de los CASES José Antonio Tovar Iglesias
13:30	Uso de la digitalización y análisis probabilísticos (Simulaciones Monte Carlo), para la creación de presupuestos en Perforación (AFE's) - Jorge Sanguino, O.J. Andersen, P. Mathisen, R. Rosales
14:00	VISION DE LA EXPLORACIÓN PRODUCCIÓN EN MEXICO Y EL ENTORNO INTERNACIONAL
Tópicos	Salud en el trabajo, Herramientas de control administrativo
16:00	Uso de la digitalización y análisis probabilísticos (Simulaciones Monte Carlo), para la creación de presupuestos en Perforación (AFE's) - Jorge Sanguino, O.J. Andersen, P. Mathisen, R. Rosales
16:30	Desarrollo de herramientas para identificar y evaluar el cumplimiento legal ambiental en las instalaciones marinas de PEP Arturo Mendoza Quintero-Mármol, M. Herrera Rodríguez, L.N. Muñoz Moreno
17:00	Análisis de Riesgos de Proceso en la Industria Petrolera Elio Méndez Damasco, Israel Méndez Morales
17:30	Utilización de un Vehículo Aéreo No Tripulado sobre los Gasoductos aplicando el proceso de Verificación Integral de los Derechos de Vía Julio F. González Rodríguez, S.C. Perez Izquierdo, J.E. Rodríguez Mata

CONFERENCIAS e-Posters			
Fecha	27 de septiembre		
Horario	10:30 - 12:00 hrs	12:00 - 14:00 hrs	16:00 - 18:00 hrs
Tema	GEOCIENCIAS	YACIMIENTOS	GEOCIENCIAS Y YACIMIENTOS
Tópicos	Análisis sísmico-estratigráfico de facies productoras, interpretación sísmica, electromagnética, geomática	Física de Yacimientos, Simulación numérica, Estimación de Reservas, Casos históricos	Geomática, Interpretación sísmica, reservas
Nº Cubículo	Artículo		
1	Identificación de acumulaciones de hidrocarburos en trampas estratigráficas y combinadas en Unidades del Jurásico, en Campeche, México -Jaime Javier Ríos López, L. Juárez Aguilar, G. Hernández Ríos, Cecilia Acevedo R.	Cuantificación del efecto de la presión osmótica para el rediseño de la ventana operativa David Ramos Gómez, David Rodríguez A., D. Velázquez C.	Análisis sísmico-estratigráfico de los campos Ixtoc-Kambesah, una nueva oportunidad a nivel Jurásico Gabriel Hernández Díaz, L. Juárez Aguilar, C. Acevedo Rodríguez, J.J. Ríos López
2	Metodología para la detección de oportunidades de producción en el Campo A Esteban Alberto Martínez Escareño; Lenin Hermes Tapia Abadía; Carlos Alexis Reyes Santiago; Madain Moreno Vidal	Cálculo de la distribución de presiones de un yacimiento de baja permeabilidad Jonathan Tepox Cueto, Gilberto S. Domínguez Evaristo	Calibración de atributos sísmicos a partir del análisis secuencial para la distribución de la porosidad Dulce M. Téllez Castro, R. Negrete Cadena, M. Huicochea
3	Metodología para la calibración y generación de un modelo de velocidades en áreas con cuerpos de velocidades anómalas - Chafik López Majul	Calculation of formation damage using Digital field technologies through Hawkins and Darcy equations Daniel Ruiz	Desarrollo en el Tiempo y Espacio de las Facies Productoras del Eoceno Medio de Ku Maloob Zaap J.A. Balleza Correa, D.F. Iracheta Escobedo, M.J. Correa López, M.A. Prado Peña, N. Aguilera Franco
4	Facies de canal y lóbulos con sísmica PP Daniel Silva Pérez	Análisis del estado pseudoestable en la estimación de reservas de gas en yacimientos de baja permeabilidad Eugenio Martínez Rodríguez	Las facies almacenadoras del Kimmeridgiano en los campos Zaap y Maloob: Sedimentología y Estratigrafía Diana I. Salguero Olvera, J. Chiv Santiago, N. Aguilera Franco, M.A. Prado Peña
5	Interpretación elástica, mecánica, litológica e intervalos productores de pozos no convencionales: shale gas y tight oil mediante plantillas ternarias de física de rocas Ruben Nicolas López	Generación de la curva del factor de volumen del aceite Bo mediante redes neuronales Israel O. Hernández Ambrosio, Víctor H. Arana Ortiz	La información geográfica, fundamental en la Reforma energética José Gerardo Beltrán Vázquez
6	Exploración y Extracción de Yacimientos No convencionales Mitos y Verdades - Adrián Sánchez Barranca; Luis Vielma Lobo	Correlación para estimar el Factor Volumétrico del Aceite (Bob) del experimento de Separadores a partir de información del experimento de Liberación Diferencial Jorge Enrique Paredes Enciso	Posicionamiento de PAE PLATAFORMAS AUTO-ELEVABLES Sergio Sanchez Sierra
7	Revisitando técnicas de incremento de frecuencia en datos sísmicos mediante cuadernos de trabajo y reproducibilidad computacional Douglas A. Gómez Reyes, Juan D. Lara Corona, L. Vargas M., S. Chávez P.	Método Electromagnético de Fuente Controlada Marino: Aumentando certidumbre de éxito en la Perforación en Aguas Profundas Gelder Éneo Cámara Beauregard, Sóstenes Méndez Delgado, Fernando Álvarez San Román, Jorge Alberto Acosta Hernández	Tecnología disruptiva en barrenas híbridas establecen nuevo record de perforación en México Roberto Sahagun, Melody Maldonado, Oscar Zamora
8	High Resolution Imaging with Shallow Water OBC Data in Offshore Mexico Yao Yu, Timmy Dy, O. Perez, J. Wu, Jing Yang, A. Vázquez C.	Mitigación del efecto ballooning perforando con sistema MPD en pozos de desarrollo de aguas someras - Ángel Suárez Rodríguez	Optimización de la perforación mediante el conocimiento técnico para el manejo del efecto Ballooning en zona de alta presión con condiciones HT - Luis A. Ligonio Guzman, Eric Fredic Ramirez Rojo, Omar Oscar Ramirez Amayo
9	High resolution imaging of multiple WAZ surveys using preconditioned iterative least squares migration Huifeng Zhu, Mustafa Al-Waily, Victor Lopez, Zheng Chang, Zhuocheng Yang	Alternativa para optimizar los diseño de estimulaciones ácidas de carbonatos, aplicando estequiometría química - Daniel López Aguirre	Método del gasto recíproco como recurso de evaluación para limpiezas de pozos - Angel Israel Salazar Funes; Julio César Trejo Martínez, Fernando Samaniego Verduzco

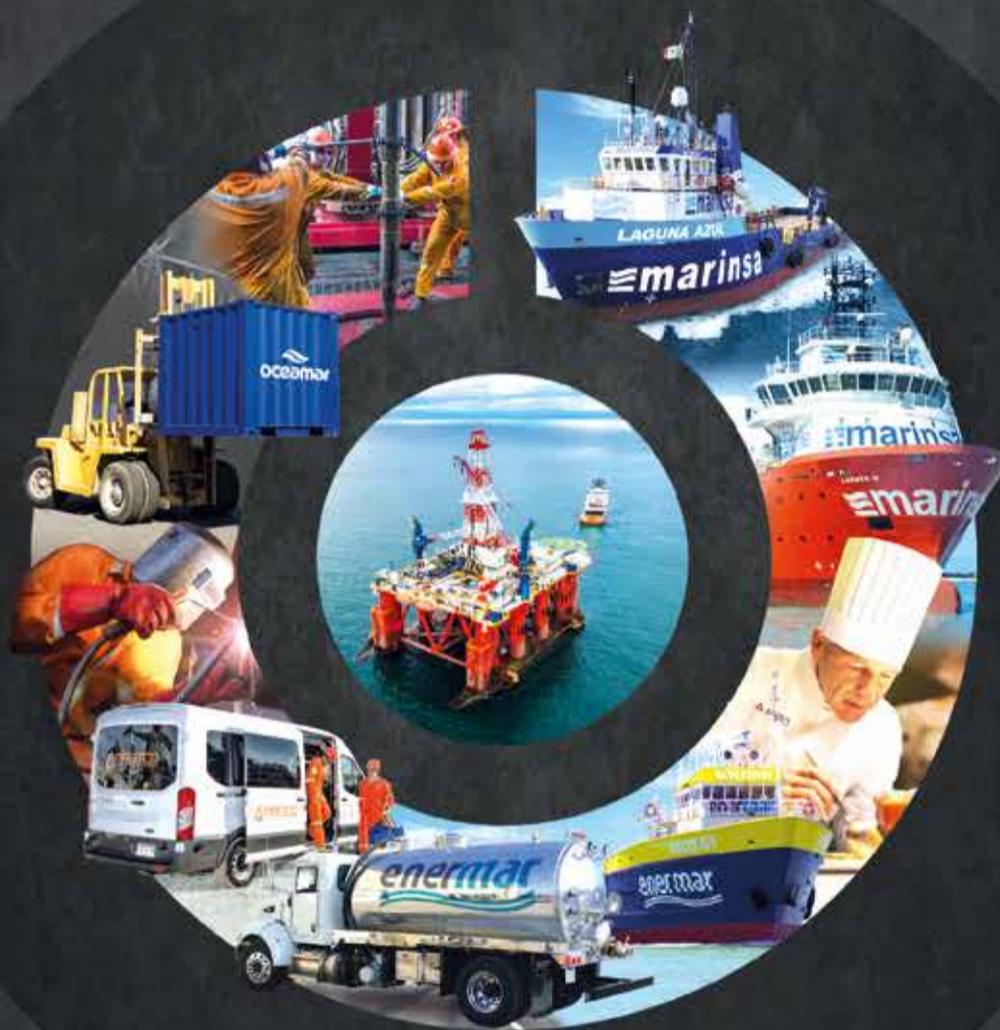


PATROCINADOR PLATINO

Corporativo CEMZA le invita cordialmente a nuestro stand dentro del Congreso Mexicano del Petróleo 2018.



Congreso Mexicano del Petróleo



Stand N° 509



Boulevard Barra Vieja N° 3,
Col. Plan de los Amates, Apto.
39931 Acapulco, Gro.



www.cemza.com

Uso de la nanotecnología para la alteración de la humectabilidad del gas en depósitos ajustados a través de interacciones surfactante-nanopartículas

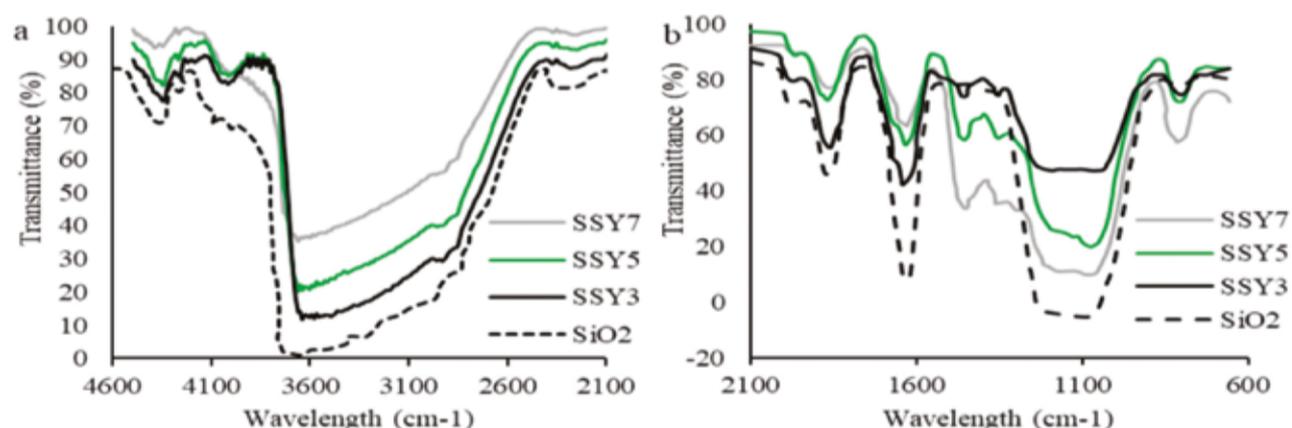
Una de las fuentes más comunes de daño de formación en depósitos ajustados de condensado de gas, es el mismo nivel de condensación, lo cual reduce la permeabilidad efectiva al gas.

El objetivo principal de este estudio, elaborado por Richard D. Zabala y Andrés Ramírez de Ecopetrol, es desarrollar un nanofluido, basado en la interacción entre un tensioactivo aniónico y nanopartículas de sílice, para alterar la humectabilidad del yacimiento, desde un estado líquido-húmedo a la mojabilidad del gas. Las nanopartículas de SiO₂ se modificaron mediante un método incipiente, utilizando una solución de agente tensioactivo comercial aniónico Silnyl a diversas concentraciones de 3,0 a 7,0% en peso.

Posteriormente, los nanofluidos se prepararon con nanopartículas de SiO₂ modificadas, las cuales se dispersaron en una solución de SY en agua desionizada. Los nanofluidos se evaluaron inicialmente en condiciones de sala por ángulo de contacto y pruebas de imbibición en muestras de arenisca húmeda en aceite y en agua húmeda para la alteración de la humectabilidad.

Se logró un mejor rendimiento en el cambio de la humectabilidad del sistema para un nanofluido a una concentración de 500 mg/l de nanopartículas de SiO₂, que se funcionalizaron con un 5.0% en peso de SY y se dispersaron en una solución de SY al 1.0% en peso en agua desionizada. Las pruebas de Coreflooding se realizaron bajo condiciones ajustadas de temperatura y presión del depósito de condensado de gas.

Conclusión: Se sintetizó con éxito un nanofluido para la alteración de humectabilidad del gas en depósitos ajustados de gas condensado a partir de la interacción entre nanopartículas de SiO₂ y un tensioactivo comercial aniónico Silnyl FSJ. 🌸



Nanotechnology use for gas wettability alteration

One of the most common sources of formation damage in gas condensate adjusted deposits is the same condensation level, which reduces the gas effective permeability.

The main objective of this study, elaborated by Richard D. Zabala and Andrés Ramírez de Ecopetrol, is to develop a nanofluid, based on the interaction between an anionic surfactant and silica nanoparticles, to alter the deposit wettability from a liquid-wet state to the gas wettability. The SiO₂ nanoparticles were modified by an incipient method using an anionic commercial surfactant agent solution Silnyl at different concentrations of 3,0 to 7,0% in weight. Thereafter, nanofluids were prepared with

modified SiO₂ nanoparticles which were dispersed in a SY solution in deionized water. Initially, the nanofluids were evaluated under room conditions by contact angle and imbibition tests with sandstone samples wet in oil and wet in water to alter the wettability.

A better yield was reached with the system wettability change for a nanofluido at a 500 mg/l SiO₂ nanoparticles concentration, which were functionalized with 5.0% weight of SY and dispersed in a 1.0% weight SY solution in deionized water. The Coreflooding tests were performed under temperature and pressure adjusted conditions of the condensate gas deposit.

Conclusion: A nanofluido was successfully synthesized for the gas wettability alteration in condensed gas adjusted deposits from the interaction between SiO₂ nanoparticles and an anionic commercial surfactant Silnyl FSJ. 🌸



SUMINISTRO OPORTUNO, MAYOR DURACIÓN Y MÁXIMO RENDIMIENTO



Contamos con un amplio suministro de productos especializados para el manejo, regulación y conducción de fluidos; válvulas de proceso y distribución para las industrias petrolera, química, generación de energía y construcción.

Con nuestro suministro oportuno garantizamos la satisfacción de nuestros clientes. Basados en **Sistemas de Gestión de Calidad**, contribuimos a la optimización de los procesos mediante la eficiencia en la implementación y mantenimiento de nuestros productos.

Como representante de **Cameron, a Schlumberger Company**, en **Vacoisa International** somos una confiable empresa de servicio para la entrega oportuna y en tiempo de todos nuestros productos, apegada a los más altos estándares de calidad y con una moderna estructura informática y de capital humano comprometido profesionalmente con nuestros clientes y sus necesidades.

Somos la elección y solución ideal para cualquier proyecto de construcción e ingeniería; aportamos los conocimientos y recursos para que sus proyectos funcionen durante mayor tiempo, con el máximo rendimiento y al menor costo posible.

Nuestras oficinas y almacenes están localizados en lugares estratégicos de México con un proyecto de expansión ambicioso.

Por medio de esta amplia red, entregamos las herramientas y el talento con rapidez, eficiencia y una incomparable experiencia de mercado.

Ofrecemos diversos productos en una amplia gama de tamaños, presiones y materiales, tales como:

- **Demco:** Válvulas de compuerta para sistemas de lodos de equipos de perforación.
- **WKM:** Válvulas de bola flotante cuerpo bipartido.
- **Nutron:** Válvulas de bola flotante de alta presión.
- **Newco:** Válvulas de compuerta de acero forjado y fundido, de globo y retención.
- **OIC:** Válvulas de compuerta, globo y retención de acero inoxidable.
- **Cameron:** Válvula de bola montada sobre muñón de cuerpo integral soldado.

Vacoisa S.A. de C.V.
VÁLVULAS Y AUTOMATIZACIÓN

Av. Canal de Tezontle #36 Col. Leyes de Reforma, C.P. 09310 CDMX Teléfono: 5022-3100
www.vacoisa.com



Para una mejor perforación de pozos productivos

El estudio de los fluidos de perforación base polimérica

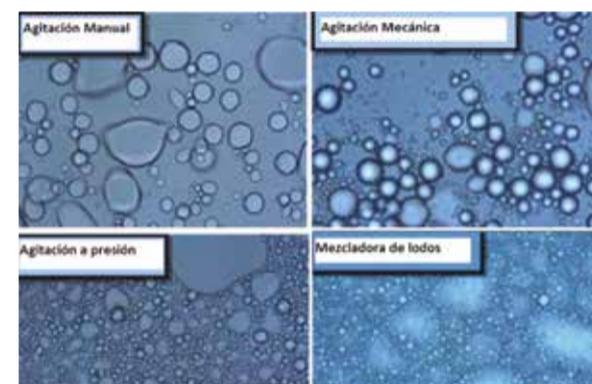
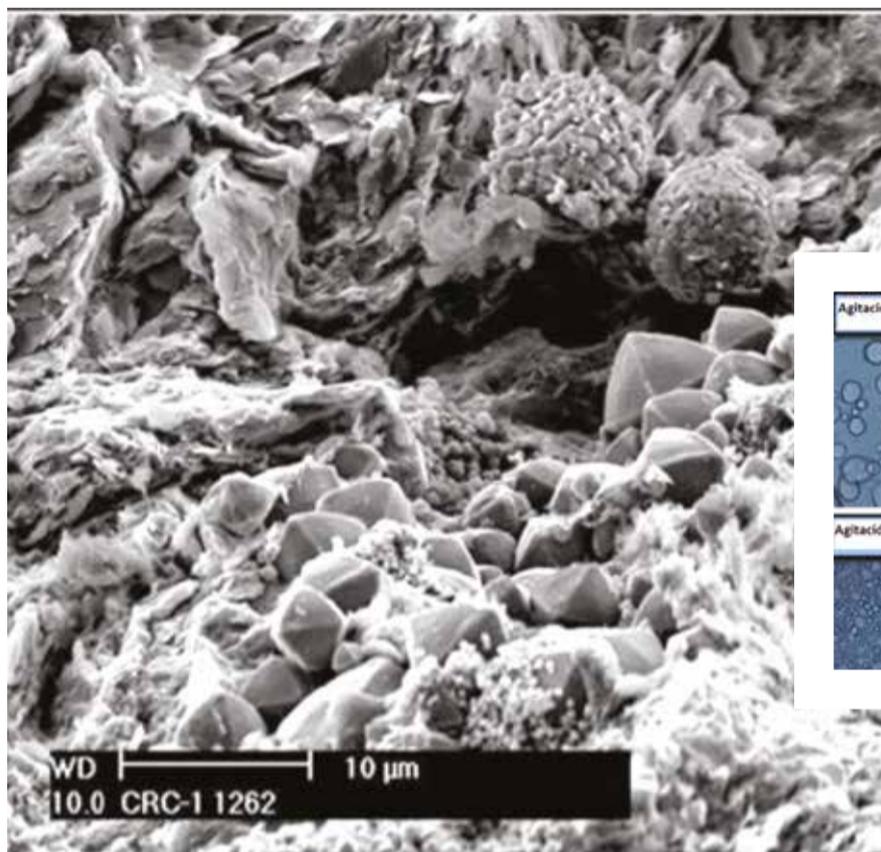
Casos históricos de daño severo en pozos de la sonda de Campeche al emplear sistemas base poliméricos.

Durante la **perforación de pozos productores de hidrocarburos** en la sonda de Campeche, para alcanzar la profundidad objetivo, se encuentran formaciones de carbonatos dolomitizados de porosidad vugular de edad Brecha de Cretácico Superior, a una profundidad promedio de 3,600 a 4,800 metros verticales. Lo anterior dificulta su perforación en condiciones normales, debido a que se presentan eventos de pérdida total de circulación, generando un daño a la formación.

Esta sesión técnica, encabezada por el Ingeniero Gabriel Álvarez Calderón de la Barca, se enfoca en el estudio de los fluidos de perforación base polimérica, empleados en la zona productora de la Brecha. En la presentación se analizan diversos casos históricos de pozos que emplearon este tipo de lodo en su terminación y presentaron daño en la formación, lo cual fue registrado de forma indirecta por su caída de presión mediante sensores de fondo o incremento en el tiempo de limpieza.

En el trabajo, se menciona que el daño a la formación puede ser causado por cambios en los propios fluidos de perforación, y por los cambios causados por la permeabilidad de la roca. El daño causado por fluidos se origina por un cambio en la viscosidad aparente en la fase petróleo, o por un cambio en la permeabilidad relativa. Estos tipos de daño pueden ser considerados como temporales, porque los fluidos son móviles y teóricamente pueden ser removidos de la vecindad del pozo.

Conclusión: El uso de fluidos base agua de mar en la etapa de perforación del yacimiento, puede causar precipitación de incrustaciones inorgánicas generadas por el agua de mar. Esto sucede por su contenido de sulfatos que, al interactuar con el agua de formación, puede precipitar sulfato de calcio, sulfato de bario o sulfato de estroncio, causando problemas de producción, por lo cual, el uso deberá controlarse mediante aditivos que prevengan dicha problemática. ❀



la Barca, is focused on the polymer-type perforating fluids study, used at the Breach production area. The presentation

analyzes several history cases from wells that used this kind of sludge in its termination and had damage in the formation, which was indirectly registered by pressure fall using downhole sensors or cleaning time increase.

This work mentions that the damage to the formation can be caused due own changes in the perforating fluids, and changes caused by the rock permeability. Damage caused by fluids is originated by a change in the oil phase apparent viscosity, or a change in relative permeability. These types of damage may be considered as temporary, because the fluids are mobiles and in theory can be removed from the well surroundings.

Conclusion: The sea water-based fluids at the perforation stage of the deposit, may cause inorganic incrustations precipitation caused by sea water. This happens due its content of sulfates which, when interacting with formation water, may precipitate calcium sulfate, barium sulfate or strontium sulfate, causing production problems, which is why the use must be controlled with additives that prevent such issues. ❀

For a better perforation of production wells

Polymer-type perforating fluids study

Historic cases of severe damage in wells at the Sonda de Campeche when using polymer-type systems.

During the **hydrocarbons production wells perforation** at the Sonda de Campeche, to reach the target depth, there are formations of dolomitized carbonates of vugular porosity from Late Cretaceous Breach age, at an average depth of 3,600 to 4,800 vertical meters. The previous difficult the perforation under normal conditions, as there are events of total circulation loss, causing damage in the formation.

This technical session, led by Engineer Gabriel Álvarez Calderón de

Esau D Sasso, Director de Baker Hughes a GE company para México & Centroamérica



Fullstream: El futuro del sector energético mundial



La firma experta en servicios petroleros se consolida como una empresa de soluciones integrales, enfocada en la eficiencia y la optimización de los procesos de la cadena de valor energética.

Baker Hughes, a GE company, (BHGE) es líder en productos, servicios y soluciones digitales integradas para yacimientos petrolíferos, y hoy está consolidada como la única compañía "Fullstream". Este concepto implica la totalidad del ciclo de vida de hidrocarburos: Desarrollo, Producción Transporte o Procesamiento.

Esau D Sasso, Director de BHGE para México & Centroamérica, garantizó que son la única compañía en el sector que cuenta con un portafolio de servicios, maquinaria y equipos para cada necesidad de la industria petrolera.

"Somos la única solución que brinda en conjunto productos integrados,

servicios y herramientas digitales para optimizar la productividad, minimizar los riesgos operativos y reducir los costos en cualquier etapa de la cadena de valor del sector energético", abundó en el marco del Congreso Mexicano de Petróleo, Acapulco 2018.

En Upstream cuentan con servicios de evaluación, perforación, terminación, y optimización; en Midstream tienen equipos de procesamiento de gas natural, así como para el área de ductos y almacenamiento; en Downstream, tienen soluciones para refinerías, petroquímicos y procesamiento industrial.

"Es que dependiendo de tu proyecto y necesidades, dependiendo de tus necesidades y proyectos, podemos

integrarte más de un servicio, lo que eso nos otorga un valor agregado, para que nuestros clientes puedan optimizar sus procesos y ser más eficientes.

En cuanto a los segmentos alineados a los retos de la industria, BHGE Oilfield Services están enfocados en minimizar los costos por barril de crudo equivalente a la vida del reservorio, mejorando la eficiencia de los pozos durante la perforación, optimizando la producción e incrementando la recuperación.

En el segmento de equipos para Oilfield Equipment, ofrecen un portafolio de tecnologías altamente confiables, los cuales incluyen cabezales submarinos, preventores BOPs, manifolds y tecnología de tuberías flexibles y sistemas avanzados de control.

En el segmento de Turbomachinery and Process Solutions, la firma



cuenta con liderazgo, confiabilidad y disponibilidad en aplicaciones mecánicas, sistemas de comprensión y generación de energía a lo largo de diversos segmentos de la industria.

Respecto a Digital Solutions, BHGE combina sofisticadas tecnologías de hardware y software de clase mundial, así como soluciones analíticas para enlazar activos industriales, brindar a sus clientes la información y seguridad que necesitan, y proporcionar a sus operaciones la más alta confiabilidad. 🌸

En núcleo de carbonato de baja permeabilidad

Desplazamiento forzado de petróleo extra pesado

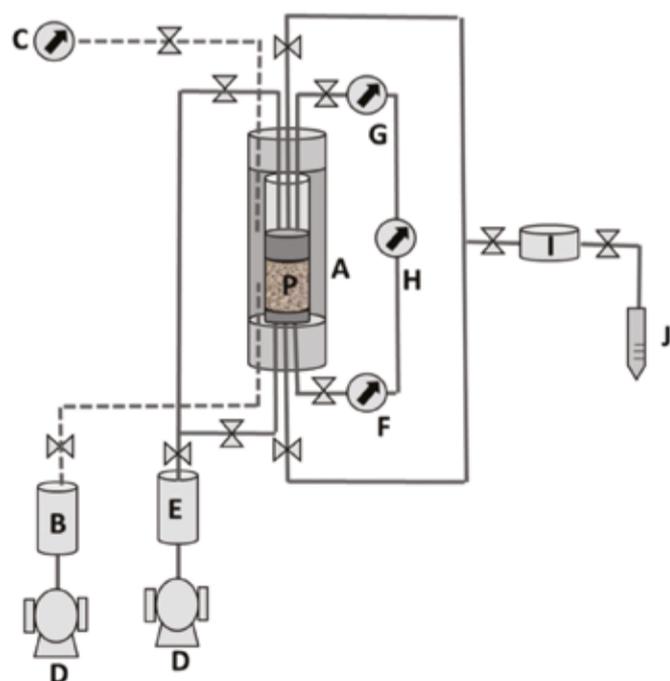
En la sesión encabezada de manera conjunta por Patsy V. Ramírez-González y Vladimir A. Escobar-Barrios, se habla de los experimentos de desplazamiento forzado que se llevaron a cabo en un sistema CoreFlood, utilizando muestras de núcleo de carbonato sin conservantes, las cuales fueron obtenidas de un yacimiento petrolífero del norte de México.

La permeabilidad absoluta del núcleo resultó ser extremadamente baja. El petróleo muerto extra pesado del mismo yacimiento petrolífero se vio obligado a ingresar a la roca y se siguió el proceso de saturación de petróleo.

El coeficiente de permeabilidad respecto al crudo extra pesado en el núcleo de carbonato de baja permeabilidad se calculó en las condiciones del yacimiento. Este coeficiente se comparó con el obtenido al pasar el mismo aceite extra pesado a través de un Berea de mayor porosidad. La permeabilidad intrínseca del suelo también se obtuvo. El objetivo de este experimento fue simular las mismas condiciones (rocas poco permeables y aceites extrapesados) que enfrentan los reservorios mexicanos en este momento.

Conclusiones: En este trabajo, se llevaron a cabo experimentos para saturar una roca muy poco permeable con aceite extra pesado, en un sistema CoreFlood. Los resultados muestran que la saturación es posible después de condiciones extremas (muy alta presión y alta temperatura). Se obtuvo un coeficiente de permeabilidad de una roca de carbonato muy poco permeable respecto al aceite extra pesado, valor que no se puede encontrar fácilmente en la literatura, debido a la falta de experimentos realizados en estas condiciones.

El coeficiente de permeabilidad del mismo aceite en una roca caliza de Berea también se obtuvo y se comparó con el que tenía carbonato. Se encontró que era extremadamente más alta (11 órdenes de magnitud mayor), aunque la porosidad solo aumenta un 5%.

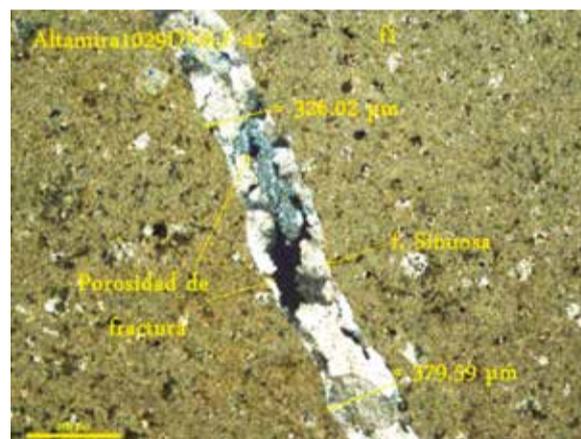


- | | |
|-------------------------------------------|-------------------------------------|
| A. CoreHolder | F. Core inlet pressure transducer |
| B. H2O tank for overburden pressure | G. Core outlet transducer |
| C. Overburden pressure transducer | H. Differential pressure transducer |
| D. Positive displacement pump | I. Back pressure regulator (BPR) |
| E. High pressure stainless steel cylinder | J. Fraction collector |

In the low permeability carbonate core

Extra heavy oil forced displacement

In the session led jointly by Patsy V. Ramírez-González and Vladimir A. Escobar-Barrios, the forced displacement experiments performed in a CoreFlood system are mentioned, using samples of the carbonate core without preservers, these were obtained from an oil deposit at the north of Mexico.



permeability rocks and extra heavy oils) which are faced by Mexican reservoirs at this moment.

Conclusions: In this work, experiments were performed to saturate a very low permeable rock with extra heavy oil, in a CoreFlood

The core absolute permeability resulted to be extremely low. The extra heavy dead oil from the same oil deposit was obligated to enter into the rock and the oil saturation process was followed.

The permeability coefficient in relation to extra heavy crude at the low permeability carbonate core was calculated under the deposit conditions. This coefficient was compared with that obtained by passing the same extra heavy oil through a higher porosity Berea. The intrinsic permeability of soil was also obtained. The objective of this experiment was to simulate the same conditions (low

system. The results show that the saturation is possible after extreme conditions (very high pressure and high temperature). A permeability coefficient was obtained from a very low permeable carbonate rock in relation to extra heavy oil, a value that is not easily found in literature, due the lack of experiments performed under these conditions.

The permeability coefficient of the same oil in Berea limestone rock was obtained and compared with that containing carbonate. It was found that it was extremely higher (11 orders of magnitude greater), although the porosity only increases 5%.

¡Visítenos en el stand 134 Y solicite un demo gratuito con nuestros expertos!

Enfrentando retos estratégicos con
capacidades interconectadas

IHS Markit une la mejor información, análisis e insight para ayudar a nuestros clientes a tomar decisiones críticas con rapidez y confianza en todo momento de la cadena de valor de la industria energética.

Interpretación
Geológica y
Geofísica

Estimación
Capex y Opex
en proyectos
Upstream-
Midstream

Sistemas
Analíticos

Evaluación
Económica
de Activos
Upstream

Evaluación de
Yacimientos y
Optimización de
producción



IHS Markit®

Nueva metodología de límite técnico no convencional para la reducción de tiempos y costos en la perforación de pozos shale

La optimización de la perforación de pozos es el proceso lógico de analizar las variables involucradas en la construcción del pozo, para maximizar la eficiencia de las operaciones involucradas.

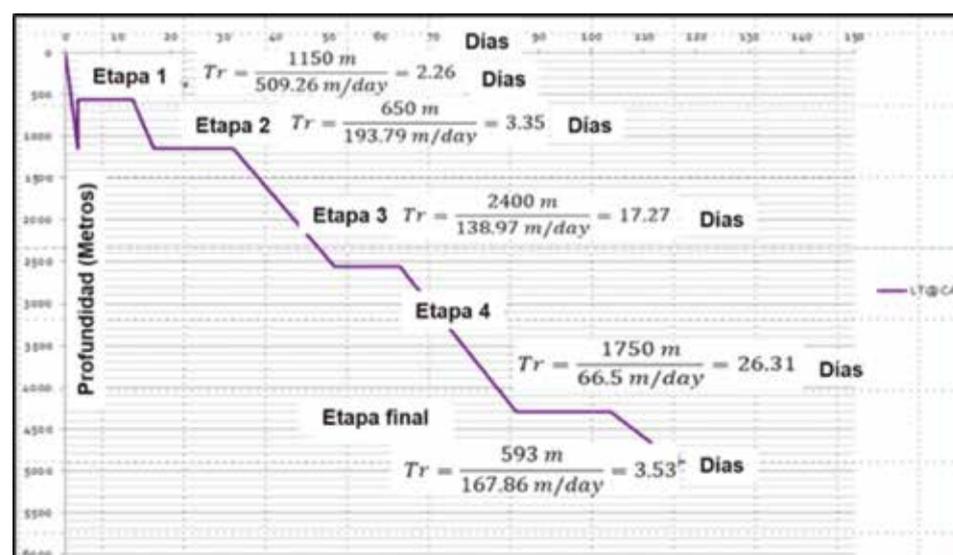
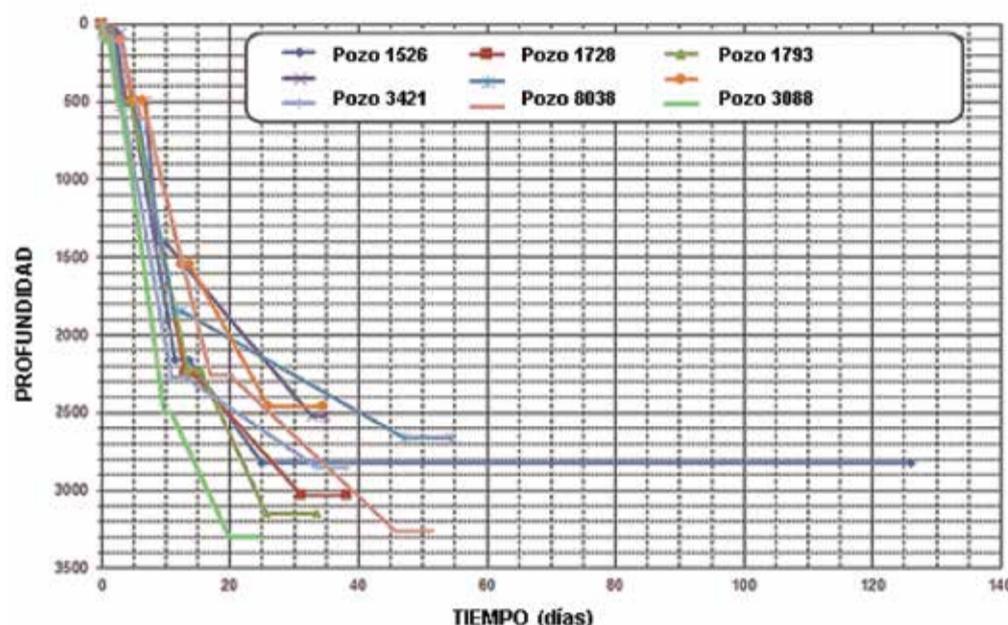
Para los ingenieros Gustavo Espinosa Castañeda, David Velázquez Cruz, José Adalberto Morquecho Robles, Rogelio Resendiz Franco y David Silva Santiago, del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), la filosofía de la perforación optimizada consiste en emplear como base el aprendizaje, conocimiento y experiencias adquiridas en el primer pozo perforado, para su aplicación en la perforación de los pozos subsiguientes. De tal manera, el costo total de perforación se reduce al máximo.

Para identificar aquellos puntos a optimizar, primero, se desarrolló una metodología de análisis de tiempos de perforación (ATP), la cual permitió obtener los tiempos reales de las operaciones de perforación, los tiempos no productivos (NPT's) y los tiempos normales para cada una de las etapas de los pozos

seleccionados del área shale gas/oil al norte de México.

En segundo término se identificaron los mejores tiempos, las etapas comparables e índices de penetración (ROP'S) que atravesaron los pozos seleccionados. Finalmente, se obtuvieron las diferentes problemáticas con altos índices de frecuencias. Igualmente, se identificaron las mejores prácticas para obtener un límite técnico no convencional como base para la planeación y diseño de pozos shale en México.

Conclusiones: Se desarrolló una nueva metodología para pozos no convencionales Shale. Derivado del análisis y aplicación de la metodología se obtuvo el límite técnico no convencional para pozos Shale con alto grado de precisión. Además, la obtención de los cambios de la etapa, fue relevante para la optimización del pozo planeado. 🌸



New unconventional technical limit methodology for times and costs reduction in shale wells perforation

The wells perforation optimization is the logical process to analyze the involved variables in the well construction, to maximize the involved operations efficiency.

For engineers Gustavo Espinosa Castañeda, David Velázquez Cruz, José Adalberto Morquecho Robles, Rogelio Resendiz Franco and David Silva Santiago, from Mexican Petroleum Institute (IMP), the optimized perforation philosophy consists of using as basis the learning, knowledge and experiences gained with the first perforated well, for their application in further wells perforation. Thus, the total perforation cost is reduced up to a maximum.

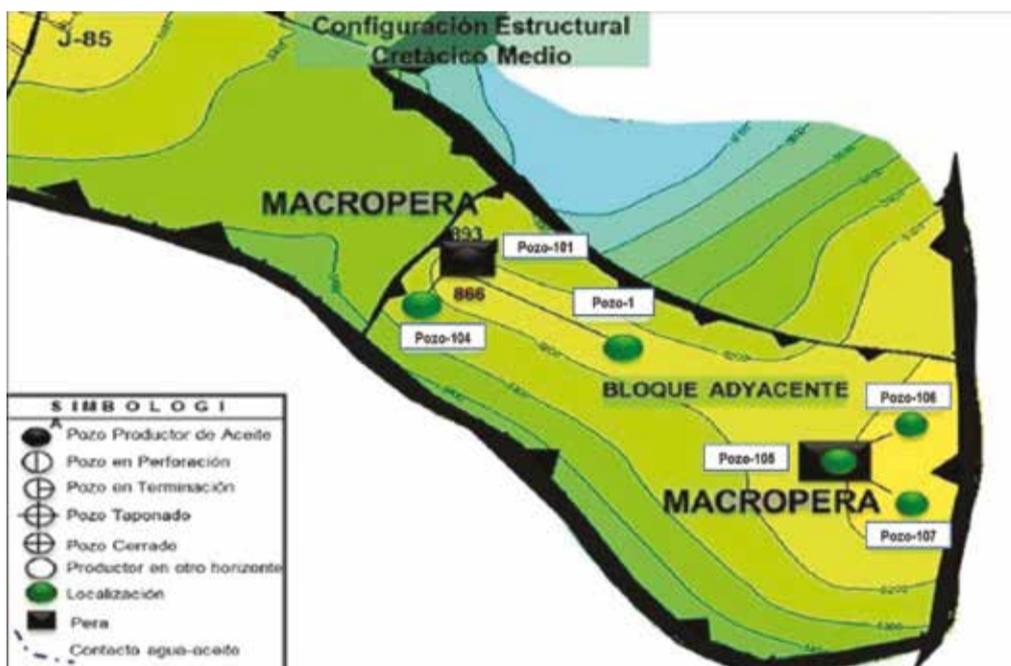
To identify those points to be optimized, first, it was developed a perforation times analysis (PTA) methodology, which allowed to have the perforation operations real times, the non-productive times (NPT's) and normal times for each stage of the selected wells from the shale gas/oil area at the north of Mexico.

Secondly, the best times were identified, the comparable stages and rates of penetration (ROP'S) that the selected wells had. Finally, the different problems with high frequencies rates were obtained. Likewise, the best practices were identified to have an unconventional technical limit as basis for the shale wells planning and design in Mexico.

Conclusiones: A new methodology for Shale unconventional wells was developed. Derived from the analysis and methodology application the unconventional technical limit was obtained for Shale wells with high accuracy degree. In addition, the stage changes obtainment was relevant for the planned well optimization. 🌸

Primer pozo a nivel nacional en realizar una perforación con desplazamiento negativo

Este nuevo tipo de trayectoria surge, porque del conductor físico del pozo, al objetivo, hay muy poco desplazamiento. Para llegar al objetivo se tiene que construir en la zona del yacimiento; la perforación debe ser realizada con bombeo continuo de nitrógeno; pero en la actualidad no hay herramientas de navegación para ir monitoreando y construyendo el pozo con bombeo.



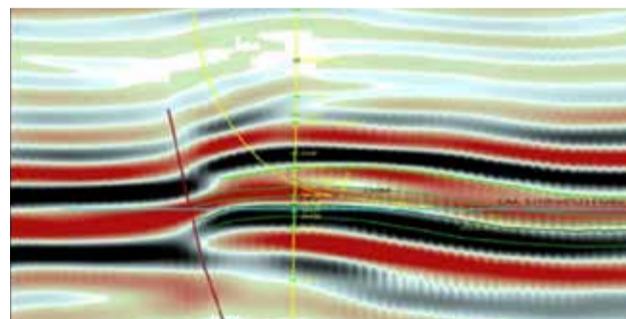
First national well performing a negative displacement perforation.

This new kind of path emerges, because from the well physical conductor, to the objective, there is very little displacement. To reach the objective the construction has to be done at the deposit area, the perforation must be performed with nitrogen continuous pumping; but currently there are no navigation tools to monitor and construct the well with pumping.

En esta sesión, encabezada por el Ingeniero Daniel Leyte Alvarez, se habla de la **perforación de un pozo de la región sur**, el cual fue el primero con **desplazamiento negativo** iniciando con una trayectoria vertical hasta los 2,140 metros, punto en el que inició a desplazarse en dirección contraria al objetivo programado.

Toda esta construcción se realizó en la zona de presión normal, pero en el área de alta presión inicio a verticalizar la trayectoria. Al llegar a un grado, se simula como si el pozo fuera vertical, pero en otro punto, se inicia la construcción hacia el objetivo deseado. Posteriormente se construyó hasta los 83 grados con una severidad de 1.5 grados cada 30m.

Al tener la problemática antes mencionada, sólo quedó la alternativa de construir una trayectoria negativa; ésta consiste en desplazarse lo suficiente en dirección contraria al objetivo programado para atravesar



la zona con mayor potencial con el ángulo adecuado. Este tipo de trayectoria evita que se realice una nueva construcción de localizaciones, obteniendo ahorros para la empresa.

Conclusión: La perforación del pozo con trayectoria negativa fue un éxito. Se cumplió con el objetivo mecánico, al perforar en estas condiciones a profundidades de más de los 6500m y temperaturas superiores a los 150 grados centígrados, con gases tóxicos como ácido sulfhídrico. ❀

In this session, led by Engineer Daniel Leyte Alvarez, it is mentioned the **well perforation at the south region**, which was the first **with negative displacement** starting with a vertical path up to 2,140 meters, point at which it started to be displaced on contrary direction to the programmed objective.

All this construction was performed at the normal pressure area, but in the high-pressure area the path started to be vertical. When reaching one degree, it is simulated as if the well was vertical, but in the other point, the construction starts towards the intended objective. Then, it was constructed up to 83

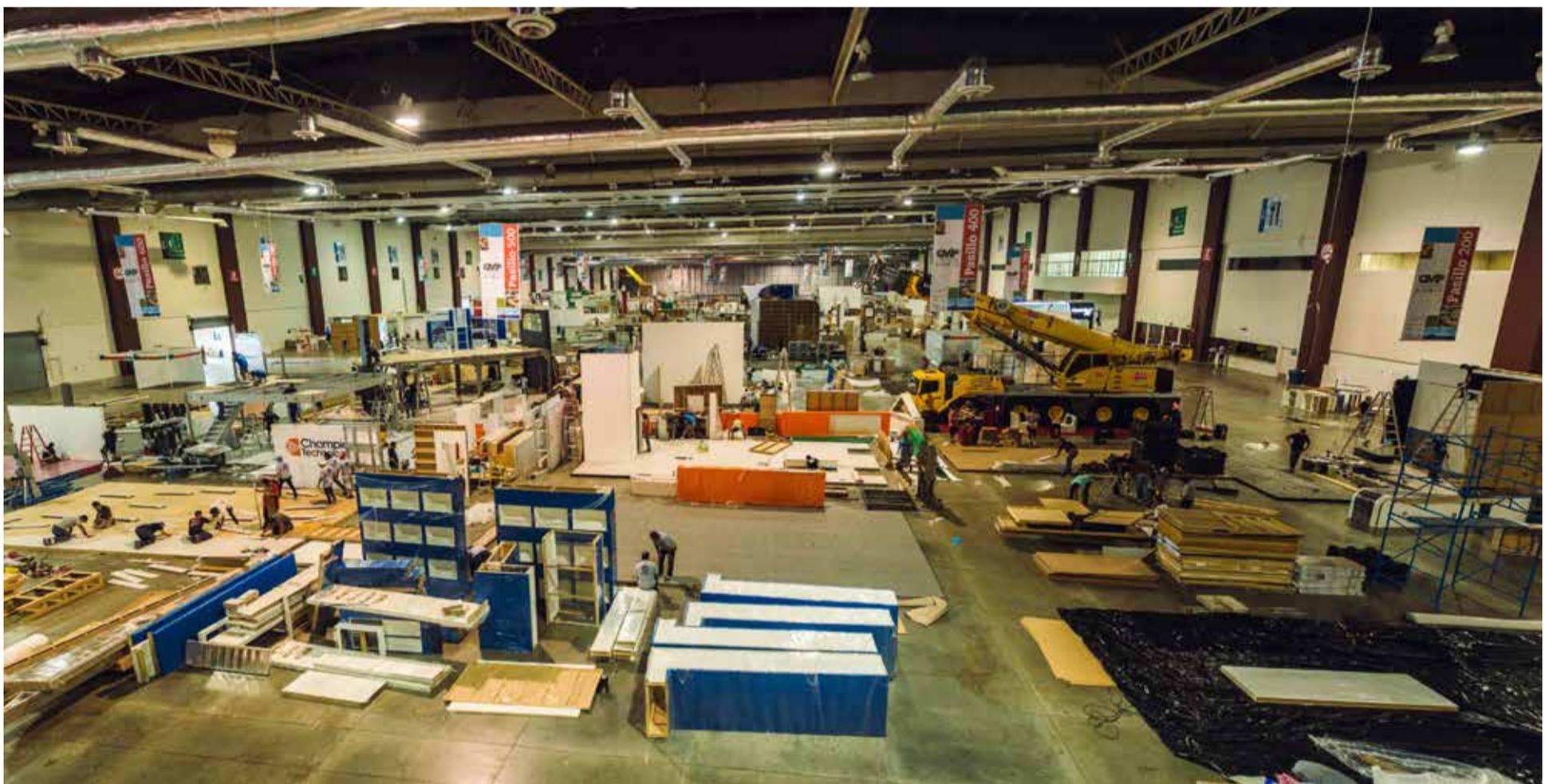
degrees with a severity of 1.5 degrees every 30 m.

By having the before mentioned problem, the only alternative was to build a negative path; consisting of having enough displacement on contrary direction to the programmed objective to pass through the area with highest potential with the proper angle. This type of path avoids make a new construction of locations, having savings for the company.

Conclusion: The well perforation with negative path was a success. The mechanic objective was complied, by perforating under these conditions at depths of more than 6500m and temperatures above 150 Celsius degrees, with toxic acids such as hydrogen sulfide. ❀

Montaje, el primer objetivo superado

Alrededor de 1,700 personas lograron puntualmente armar y ensamblar los stands en los 17 mil 500 metros cuadrados que abarcarán la Expo Industrial, el espacio tecnológico e innovador que acompaña el CMP 2018.



Por / By: **Efraín H. Mariano**

Bajo el concepto “Compartir ideas para afrontar nuevos retos”, el Congreso Mexicano de Petróleo (CMP) reunirá a las principales compañías operadoras, prestadores de servicios, así como a especialistas de la industria petrolera nacional y compañías extranjeras, que le darán al evento relevancia a nivel internacional.

A este Congreso se espera la asistencia de más de 7 mil participantes vinculados con la industria petrolera nacional e internacional entre expertos, ponentes de conferencias y sesiones póster, así como representantes de empresas del sector y participantes a las mesas de negocios y cursos.

Esta edición contará con una exposición industrial de más de 17 mil 500 metros cuadrados, la cual albergará 800 stands de 200 compañías, universidades, institutos de investigación



y autoridades reguladoras en los que se mostrarán los más importantes adelantos en equipos, tecnologías y procesos petroleros a nivel mundial.

Para lograr el objetivo, alrededor de 1,700 personas comenzaron desde el sábado los trabajos de ensamblaje de los stands de las empresas que participarán en la Exposición Industrial que acompaña el CMP, donde exhibirán las últimas tecnologías e innovaciones que están revolucionando la industria energética internacional.

Esta edición también incluirá un programa integrado por más de 304 conferencias técnicas de alto nivel en sesiones orales, 100 sesiones póster y cinco cursos. Además, por primera ocasión, se llevarán a cabo 10 Mesas de Negocios con el objetivo de poner en contacto a aquellas compañías que requieren de algún tipo de servicios o productos con las empresas mexicanas que los pueden comercializar. 🌿



SERVICIOS PETROLEROS MARINOS



45
Aniversario



SERVICIOS DE BUCEO

- Servicios de buceo de superficie y saturación en aguas someras
- Servicios de Corte submarino
- Aplicación de Soldadura hiperbárica
- Apoyo a las actividades de perforación
- Inspecciones de plataformas, lecho marino y cascos de embarcaciones
- Aplicación submarina de PND's
- Supervisión e inspección a terceros
- Detección y reparación de fugas, intervención a respuesta a la emergencia y rescate
- Centro de capacitación de buzos industriales
- Personal de buceo calificado y certificado por IMCA, ASNT y ADC
- Equipos de buceo de saturación para trabajar a profundidades hasta 300 metros
- Instalación de interconexiones submarinas



SERVICIOS DE CONSTRUCCIÓN, MANTENIMIENTO Y MODERNIZACIÓN DE PLATAFORMAS

- Interconexión de líneas de proceso
- Obra electromecánica y de instrumentación
- Instalación de equipos para producción, de sistemas de supresión de gas y fuego



INFRAESTRUCTURA PARA OPERACIONES COSTA AFUERA

- ROV's -Remote Operated Vehicles
- Sistema de dragado con base en turbinas direccionales
- Ingenieros y técnicos altamente capacitados para el manejo de proyectos costa afuera
- Base de operaciones propia en Ciudad del Carmen



EMBARCACIONES

- Embarcaciones multipropósito (MPV) para mantenimiento de plataformas y ductos
- Embarcaciones especializadas para buceo de saturación
- Embarcación de prueba y servicio de pozos petroleros (WTSV)
- Embarcaciones de transporte de suministros (OSV) y pasaje (CB)



GEOCIENCIAS

- Estudios geofísicos y geotécnicos en aguas someras y profundas
- Levantamientos Batimétricos
- Estudios meteorológicos y oceanográficos
- Estudios y modelado 2D y 3D del lecho marino y estratigrafía
- Caracterización de yacimientos



MANTENIMIENTO DE DUCTOS MARINOS

- Inspección de ductos ascendentes en zona submarina con ROV
- Inspección y mantenimiento a ductos en la zona atmosférica con personal y equipo especializado
- Inspección de ductos con Diablo instrumentado
- Reparación de ductos submarinos en operación
- Instalación de abrazaderas, protección catódica, encamisados, hot-tapping submarino, entre otros
- Desarrollo de la ingeniería de detalle requerida

ACTUALMENTE EJECUTA PARA PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- Servicios de integridad Mecánica de Ductos Marinos
- Servicios de Mantenimiento a Plataformas Marinas
- Trabajos Electromecánicos e Interconexiones en Plataformas Existentes

Camaradería y optimismo por el futuro de la industria energética mexicana, en el simbólico corte de listón de la muestra industrial

Junto con el Gobernador de Guerrero, Héctor Astudillo Flores y el Secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, los presidentes de las asociaciones petroleras cortaron el listón que inaugura la exposición industrial del XIII Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), Acapulco 2018.

Asimismo, en el evento destacaron importantes personalidades como el Ingeniero Javier Hinojosa Puebla, presidente del Comité Organizador del CMP, el Ingeniero José Antonio Escalera Alcocer, Presidente Ejecutivo, y el coordinador ejecutivo Ingeniero José Luis García Mar. Igualmente los acompañaron el Dr. Jorge Barrios Rivera, presidente de la AMGE, el Ing. Gustavo Hernández García, presidente de la AIPM, y el Ing. José Luis Fong Aguilar, presidente del CIPM.

En un ambiente de optimismo por el futuro de la industria energética mexicana, el simbólico acto de inauguración reúne en este importante destino turístico a la nueva industria petrolera mexicana.

Posteriormente, los funcionarios realizaron un recorrido por la muestra industrial y constataron la calidad en avances tecnológicos y distintas herramientas técnicas con las que hoy cuenta la industria petrolera mexicana.

En el recorrido, los expositores mostraron a funcionarios parte del trabajo que realizan día con día, así como la oferta que tienen para el impulso productivo. Destacó la preponderancia de herramientas y tecnología enfocadas a la mejora de los procesos para hacer más eficientes las tareas de las distintas empresas en el sector.

El tradicional corte de listón no dejó de ser el marco para la camaradería y el optimismo que registra hoy nuestra industria petrolera mexicana, ante los nuevos retos que enfrenta por su papel tras la reforma energética.

Varios de los expositores también presentaron a las autoridades cómo, a raíz de la reforma energética, el mercado mexicano ha demandado más y mayor tecnología, demostrando que la reforma fue una medida adecuada para el impulso del mercado mexicano en muchos sentidos. Y, sobre todo, sentó las bases para un mayor desarrollo del país en los próximos años. 🌸



Fellowship and optimism for the Mexican energy industry future, during the symbolic ribbon cutting of the industrial exhibition

Together with Guerrero's Governor, Héctor Astudillo Flores and the Energy Secretary, Pedro Joaquín Coldwell, the oil associations chairmen cut the ribbon that opens the industrial exhibition of the XIII Petroleum Mexican Congress (CMP), Acapulco 2018.

Also, in the event stand out important personalities such as Engineer Javier Hinojosa Puebla, chairman of the CMP Organizing Committee, Engineer José Antonio Escalera Alcocer, Executive Chairman and executive coordinator Engineer José Luis García Mar. Equally accompanied by Dr. Jorge Barrios Rivera, AMGE chairman, Eng. Gustavo Hernández García, AIPM chairman, and Eng. José Luis Fong Aguilar, CIPM chairman.

Within an environment of optimism for the Mexican energy industry future, the opening symbolic act gathers at this important touristic destiny the new Mexican oil industry.

Then, the officers made a tour through the industrial exhibition and confirmed the quality of the technology advances

and different technical tools that the Mexican oil industry has today.

During the tour, the exhibitors showed to the officers part of the work that they daily perform, as well as the offer that they have for the productive boost. The predominance and technologies focused to the processes improvement for more efficient tasks from the different sector companies were emphasized.

The traditional ribbon cutting did not stop being the frame for fellowship and optimism that our Mexican oil industry registers today, to the new challenges that are faced due its role after the energy reform.

Several exhibitors also presented to the authorities how, because of the energy reform, the Mexican market has demanded more and greater technology, demonstrating that the reform was a proper measure for the Mexican market boost in many senses. And, particularly, laid the foundations for a bigger development of the country in the next years. 🌸

Interactive FIELD DEVELOPMENT PLANNING

Economic Evaluation & Risk Analysis

C-Fields ©



C-Fields© - Optimización y Planeación de Desarrollo de Campos

C-Fields© es una herramienta de planeación con diferentes módulos que permiten diseñar, evaluar y optimizar diferentes escenarios de desarrollo de campos.

La mejor oportunidad para tener un impacto positivo en la creación de valor en el ciclo de vida de un proyecto de alta inversión está en las etapas de planeación. En estas etapas tempranas de un proyecto es cuando la mayor parte del valor es creado o perdido. Generalmente, malas decisiones en esta etapa no pueden ser recuperadas durante la ejecución.

La tecnología C-Fields© permite integrar la información de diferentes disciplinas para optimizar el proceso de toma de decisiones estratégicas oportunas y reducir los tiempos requeridos para la evaluación Integral e Interactiva de los planes de desarrollo de los campos, así como su respectiva documentación.

Algunos beneficios potenciales de C-Fields©

- Acceso rápido a información técnica, financiera y de riesgo que puede ser ajustada y actualizada de forma interactiva para facilitar la toma de decisiones estratégicas que impactan el desarrollo de un campo.
- Reducción de tiempos improductivos durante la ejecución de los proyectos con base en análisis de riesgos y planes de contingencia, así como optimización de la producción esperada.
- Reducción significativa de los tiempos y costos de evaluación de proyectos.

Visítanos en el Stand # 162

cayrosgroup.com

info@cayrosgroup.com | Follow us on 

CAYROS

MEXICO | CANADA | USA | COLOMBIA | BARBADOS



► Como la empresa pública más grande y más importante del país, el stand de Pemex destaca en la muestra industrial del XIII CMP no solamente por su tamaño, sino por las herramientas tecnológicas que tiene la empresa a disposición del país, para generar rentabilidad y riqueza a México. El stand de Pemex es sin duda uno de los más visitados por el público asistente en general, así como técnicos y ejecutivos de otras empresas para explorar posibles negocios y adquirir conocimientos.

► La compañía está presente en este CMP con ofertas como sus destacadas soluciones TIC empresariales, que generan beneficios como producción visualizada, riesgos reducidos, así como un trabajo más eficaz y colaborativo en las compañías que adquieren esta tecnología.



► El stand del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) cuenta con motivos para ser uno de los más visitados en esta muestra industrial. Este año el IMP puede presumir desde novedosas tecnologías que lo distinguen tanto a nivel nacional como internacional, hasta su Centro de Tratamiento de Aguas Profundas, recientemente inaugurado y considerado todo un hito en la industria petrolera mexicana.



CBM tiene todo el expertise para apoyar desarrollo de Pemex

Luis Vielma, director general destacó que la compañía tiene hoy la madurez necesaria el impulso de la Compañía Productiva del Estado

Dentro de la política que se siga, de la ideología, de la forma administrativa que se tenga para llevar el negocio petrolero en México, tanto público como en privado, lo que se necesita es incrementar la producción, ese es el gran objetivo.

En este contexto, el director General de CBM ingeniería exploración y producción, en entrevista con Energy&Commerce, Ingeniero Luis Vielma, platicó sobre el expertise que tiene la compañía para apoyar a la Empresa Productiva del Estado, Pemex, en recuperar sus niveles de producción.

Luis Vielma señaló que, en ese sentido, su empresa puede aportar mucho.

CBM es una compañía quinceañera, nació en 200 y a lo largo de este tiempo ha acumulado una gran experiencia en términos de tiempo, pero también en términos de proyectos con Pemex.

CBM es una compañía con suficiente madurez.

Luis Vielma sin embargo, señaló que falta definir una clara visión energética a futuro en el país, se necesita saber cómo se van a lograr aspectos como la sustentabilidad, no se sabe con certeza.

Otra pregunta importante es saber de qué lado queremos estar, el mundo está prácticamente



dividido en tres carteles: la OPEP y el que está asociado a la Agencia Internacional de Energía.

Esto provoca que haya en realidad dos visiones sobre la necesidad energética y es importante que los dirigentes del país lo tengan claro, porque eso va a definir la trayectoria del mercado mexicano.

Sin embargo, cualquiera que sea la visión, dice Luis Vielma, la experiencia de la empresa ayuda para el apoyo a Pemex.

Por ejemplo, una de las cosas más relevantes consiste en el concepto de eficiencia operativa, estos se han rescatado a raíz del desplome de los precios del mercado, dichos conceptos tuvieron que revisarse.

Estos conceptos evitaron que se incorporaran las tecnologías más adecuadas porque el barril de 100 dólares era pagar todo; en este sentido otro concepto fue la expertise en sitio, debido a que las empresas empezaron a fortalecer carreras administrativas en detrimento de las carreras técnicas., lo que provocó que se ganara un mal administrador y se perdiera un buen técnico. 🌸



► Baker Hugues, la compañía internacional de servicios industriales se hizo presente en el CMP Acapulco 2018, con un stand innovador enfocado al servicio para sus clientes. La compañía también trajo a este evento, el más importante de Latinoamérica en el sector energético, nuevas tecnologías que ha desarrollado recientemente, así como lo mejor de la oferta de productos que la ha colocado en la cúspide.



► CEMZA, grupo de empresas que provee servicios y suministros a la industria offshore, tuvo una importante presencia en el Congreso Mexicano del Petróleo con su stand orientado a promover toda la oferta que presenta y que la ha colocado como una de las más importantes en el sector energético mexicano.

► Con su claro compromiso con los clientes, la empresa Turbomáquinas destacó en la muestra industrial del Congreso Mexicano del Petróleo, Acapulco 20, por su stand enfocado en los procesos que sigue la empresa para ser cada día más eficiente y moderno en un mercado más competitivo. La empresa cuenta actualmente con una infraestructura conformada por 2 plantas de procesos, con una superficie de 10 mil metros cuadrados y cientos de técnicos que se enfocan al servicio de sus clientes.



► La compañía acaba de cumplir años y se consolida como una empresa mexicana que produce tubos de acero con la más alta calidad nacional e internacional. Tubacero es considerada incluso a nivel internacional una empresa con altos estándares en sus procesos productivos.



COFLI^{MR}

TUBE FITTINGS MEXICO

Conectores, Válvulas y Tubing

en ACERO inoxidable para la instalación
de instrumentos de Medición y Control



Soluciones 360[®]

Programa que garantiza

RESULTADOS ABSOLUTOS

a partir de una planificación
estratégica personal

www.cofli.com

☎ 01 (55) 55 77 85 30

ventas@cofli.com.mx



 SUPERLOK[®]

 i-Fitting

 ALCO
VALVES GROUP

 SCHOELLER
BLECKMANN
OILFIELD
EQUIPMENT

 HandyTube

 Imperial
DEPENDABLE UNDER PRESSURE[™]

► El recorrido inaugural contó con la presencia del secretario de energía, quien no perdió oportunidad de visitar el stand de la CNH, uno de los más visitados por la relevancia que tiene el órgano regulador. El stand atrajo a muchos de los participantes del mercado, quienes están inmersos en un contexto de interés, pese a los cambios previstos para los siguientes meses. La CNH siempre estará entre los organismos más relevantes por su nivel de involucramiento en las actividades del sector..



► CBM Ingeniería, Exploración y Producción es una empresa que sigue ganando mercado en el contexto nacional. La firma se hizo presente con un stand en el Congreso Mexicano del Petróleo, a través del cual, puso a disposición de sus clientes y visitantes la gama de servicios que la han caracterizado a lo largo de estos años.



► La petrolera Chevron se hizo presente con un stand en el Congreso Mexicano del Petróleo, Acapulco 2018; esta compañía atrae los reflectores al ser uno de los grandes jugadores del mercado. En los meses siguientes la industria petrolera nacional seguirá reconfigurándose en un contexto de cambios, que, como hemos señalado, se han presentado en la industria mexicana cuya nueva faz tiene apenas cuatro años.



► Como un importante socio de la Empresa Productiva del Estado, la compañía Schlumberger, la más grande del mundo en servicios petroleros, está en el Congreso Mexicano del Petróleo, realizado en este puerto guerrerense. La empresa emplea actualmente a 100 mil personas en todo el mundo, de 140 diferentes nacionalidades. Esta compañía se consolida cada día más por su liderazgo en segmentos vitales para la industria nacional de hidrocarburos.



**ENERGÍA
NAVIERA**



Embarcaciones: Izquierda: OSV Tehuana de 85m.
Derecha: OSV La Bamba de 85m.

ENERGÍA NAVIERA Y FINESTRA ENERGÍA somos empresas mexicanas orientada en el **servicio al cliente**, comprometidas con los más **altos niveles de calidad** y **expertos** en ofrecer **soluciones integrales** en cuanto al fletamento de embarcaciones y a servicios marítimos especializados.



**FINESTRA
ENERGÍA**

Plataforma: Jack Up Sandunga de 350 ft.

Visítanos
en el stand **268**

Calle 67 No. 10. Col. Playa Norte. Cd. del Carmen, Campeche, México.
Tel. +52 938 112 3511 info@enernav.mx www.enernav.mx



► El stand de Vacoisa es producto del esfuerzo que realiza la empresa todos los días para servir a sus clientes, señalaron directivos de la compañía. En esta ocasión sus servicios fueron expuestos a los visitantes en un stand de 6x6 metros y con un equipo de 15 personas, que colaboraron para hacer de esta edición una buena versión.



► Otro importante socio estratégico de Pemex, como lo señaló el propio director general de Pemex, Carlos Treviño Medina durante su participación en la ceremonia de inauguración del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), Acapulco 2018, estuvo presente en la edición del congreso petrolero más importante del país y de la región. Diavaz, se ha consolidado también como uno de los jugadores más importantes en la industria mexicana.

CHAPOPOTE
Ficción histórica del petróleo en México
Autor: Luis Vielma Lobo
Adquiere la nueva novela petrolera de México en el stand 677

Visitenos
Ventas a domicilio:
ventaschapopote@gmail.com
www.luisvielmalobo.com

CHAPOPOTE
A historical fiction of the oil industry in Mexico
From: Luis Vielma
Buy the new Mexican oil novel at booth 677

Visit us
Delivery:
ventaschapopote@gmail.com
www.luisvielmalobo.com

ENGLISH VERSION AVAILABLE



► Cayros pretende consolidarse en el mercado nacional; el Grupo Cayros se especializa en brindar servicios de consultoría, desarrollo de software y tecnología para la industria del petróleo y el gas, considera a México como una importante plataforma de negocio y un país en el que las oportunidades son exponenciales.



EMPRESAS 100% MEXICANAS

**Perseverancia
Compromiso
Liderazgo
Calidad**



“Somos un Grupo de empresas orgullosamente Mexicanas que forman una alianza estratégica para fortalecer sus capacidades y desarrollar nuevas oportunidades de negocio a nivel Nacional e Internacional.”

Presentes en la Industria

LABORATORIO DE COMPORTAMIENTO HIDRÁULICO CERTIFICADO BAJO: ISO 17025: 2005



COPIISA, Líder en el mercado, dedicada al Desarrollo de Ingeniería, Diseño, procura, Construcción y puesta en marcha de equipos tipo paquete para todos los sectores de la Industria.

Certificado ISO-9001-2015

PRODUCTOS:

- Dosificación de Químicos.
- Paquetes de Servicios Auxiliares.
- Paquetes de Aire Comprimido.
- Motogeneradores Eléctricos.
- Equipos de Procesos (Upstream - Midstream)
- Bombas Contra incendio.
- Paquetes de Agua Congénita.

BIMSA, es una empresa Mexicana que nació diseñando y fabricando equipo de bombeo centrífugo de procesos de alta calidad, con mas de 40 años que avalan su amplia experiencia.

PRODUCTOS:

- Bombas Horizontales
- Bombas Verticales / Multipasos / Tipo Lata
- Bombas Bipartidas
- Bombas Sump
- Bombas entre Rodamientos
- Bombas Verticales Sumergibles con motor eléctrico.

API- 610 - 11 edición, NFPA-20, ANSI, NRF.



SCAP, es una empresa Mexicana de Proyección Internacional, con gran solidez y una trayectoria, contamos con una gran experiencia en proyectos y Construcción en todos los segmentos de la Industrial Petrolera.

SERVICIOS:

- Desarrollo de Ingeniería, optimización y modernización de instalaciones Industriales.
- Proyectos de Construcción y mantenimiento.
- Aseguramiento de Calidad y Control de Obra.
- Estudios de Análisis de riesgo "HAZOP"
- Video Vigilancia Inteligente.
- Desarrollo y ejecución de proyectos Integrales
- Inspección y Control de Interfases.



COTIHM, es una empresa profesional Mexicana en el diseño y fabricación de precisión en mecanizando con CNC, 15 años de experiencia y una grandiversidad de piezas mecánicas para la Industria en general.

SERVICIOS:

- Centro de Maquinados Sistema Vertical
- Tornos Horizontales CNC
- Torno Vertical CNC
- Fresado CNC
- Rectificado de Piezas.
- Tratamiento de Superficies.



Manuel Luis Stampa #38, Col. Industrial Vallejo, C.P. 07700, México, D.F. Del. Gustavo A. Madero, Tel. +52 (55) 3612-0901/02/03/04. ventas@copisaoftshore.com

www.copisaoftshore.com.mx

Clave #363, Col. Vallejo, C.P. 07870, Gustavo A. Madero, México, D.F. Tel. +52 (55) 5759-287 / 5759-2132. ventas@bimsamexico.com.mx

www.bimsamexico.com.mx

Leibnitz #187, Col. Nueva Anzures, C.P. 11590, México, D.F. Tel. +52 (55) 2561-5560. mgarcia@scap.com.mx

www.scap.com.mx

Dvora #76, Col. Vallejo, C.P. 07870, Gustavo A. Madero, México, D.F. Tel. +52 (55) 5717-2698

ventas@cotihm.com.mx

Impulsando el desarrollo de los negocios del sector petrolero.

Mesas de Negocios CMP

Para incentivar el desarrollo de los negocios y crear un ambiente de intercambio comercial, el Congreso Mexicano del Petróleo incorpora, por primera vez, el concepto de Mesas de Negocios. Se contará con un espacio especialmente diseñado y ubicado en el área de la exposición industrial en el cual, las empresas expositoras podrán participar y reunirse con potenciales requirentes de sus materiales, equipos, productos o servicios.

Por / By: Aldo Santillán Alonso

Se trata de una dinámica de interacción con operadoras, incluyendo a Petróleos Mexicanos y las empresas ganadoras de las rondas de licitación realizadas por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, las cuales requieren de soluciones y servicios especializados para cumplir con sus planes y programas. Apoyados por la logística de Oil & Gas Alliance, esta mecánica pretende otorgar mayores elementos que potencien la participación comercial de los asistentes.

El CMP tiene el compromiso permanente por innovar e incorporar mecánicas en beneficio de todos los participantes. Desde su creación, las 5 asociaciones organizadoras (AMGP, AMGE, AIPM, CIPM y SPE), este año lideradas por la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP), presentan el evento más importante de América Latina dentro del sector hidrocarburos. Además del programa técnico y de la exposición tecnológica, hoy en día cobran gran relevancia dos temas más: el aspecto regulatorio y el desarrollo de los negocios.

En este último punto, destaca importantemente el gran esfuerzo que el Comité Organizador ha realizado para incorporar, por primera ocasión en México, dinámicas estructuradas y asistidas de intercambio empresarial. Se trata de la realización de reuniones, a través de las cuales, las compañías expositoras tienen la posibilidad de platicar directamente con representantes de las empresas operadoras.

La metodología de Oil And Gas Alliance consiste en 3 etapas de trabajo, con un antes, durante y después. Se destacan sus políticas de privacidad, de confidencialidad, anticorrupción y de acceso, lo que asegura una dinámica alineada al cumplimiento de la ley hidrocarburos.

El objetivo es promover el encuentro entre oferentes y requirentes de servicios que asisten al CMP para que los primeros puedan presentar soluciones concretas, que coadyuven a los segundos a cumplir los compromisos que exigen los planes de evaluación y desarrollo aprobados por la CNH. En este sentido, la comisión de Relaciones Públicas del CMP ha interactuado con las operadoras, asociaciones mexicanas y áreas comerciales de otros países, con el objeto de que participen en esta dinámica innovadora.

Las Mesas de Negocios en el Congreso Mexicano del Petróleo son integradas para ofrecer espacios que les permitan a las empresas proveedoras de soluciones y tecnología, conocer las necesidades actuales y reales de la industria; impulsar el desarrollo de los negocios y el acercamiento a los tomadores de decisiones; satisfacer las necesidades reales de los contratistas y operadores de la industria petrolera; y entre otros factores, recibir ideas por parte de los expositores para generar un evento más robusto y de mayor beneficio para las empresas participantes. 🌸



Encouraging business development for the oil industry

CMP Business Meetings

To enhance business development and create a commercial exchange environment, the Mexican Petroleum Conference, for the first time, includes the concept of Business Meetings or Business Tables. There will be a specific area at the exhibition show, to let companies gather and participate with potential buyers of their materials, equipment, product or services.

It is about an interaction dynamic with operators, including Pemex and the companies who won the tenders organized by the Hydrocarbons National Commission, which require specialized solutions and services to fulfill with their plans and programs. Supported by the logistics of Oil and Gas Alliance, these actions intend to give more elements to enhance the commercial participation of all attendees.

The CMP has as a permanent commitment to innovate and add mechanics and benefits for all attendees and participants. Since the creation of the

Conference, the 5 organizing associations (AMGP, AMGE, AIPM, CIPM, and SPE), this year led by the Petroleum Geologists Mexican Association (AMGP), hold the most important hydrocarbons event in Latin America. Besides the technical program and the technological exhibition, today there are two more relevant topics: regulation and business development.

Regarding this last issue, highlights the important effort of the Organizing Committee to incorporate, for the first time in Mexico, structured and assisted dynamics to enhance business exchange. It is about setting direct contacts between exhibiting companies and executives from operators.

The methodology used by Oil and Gas Alliance is divided into three phases: before, during and after. There are privacy, confidentiality, anti-corruption, and access policies, ensuring an interaction in line with the hydrocarbons law.

The objective is to promote meetings between firms offering services and companies requiring solutions. Those attending to the CMP will be able to show and talk about concrete solutions to fulfill the demands of the evaluation and development plans approved by the CNH. In that sense, the Public Relations Commission has invited operators, contractors, associations, and commercial departments from all around the world to participate in these meetings.

The Business Meetings of the Mexican Oil Conference will offer a space in which solutions and technology suppliers will know the actual and current needs of the industry; encourage business development and approach to decision makers; satisfy the actual needs of contractors and operators of the oil industry; and receive ideas from exhibitors to generate a stronger event, benefiting all participants. 🌸



In second

More than **30,000 kilometers** of oil pipelines are being managed more efficiently across the globe.

Huawei's Leading New ICT is supporting Oil & Gas companies to make digital transformation across 45 countries.



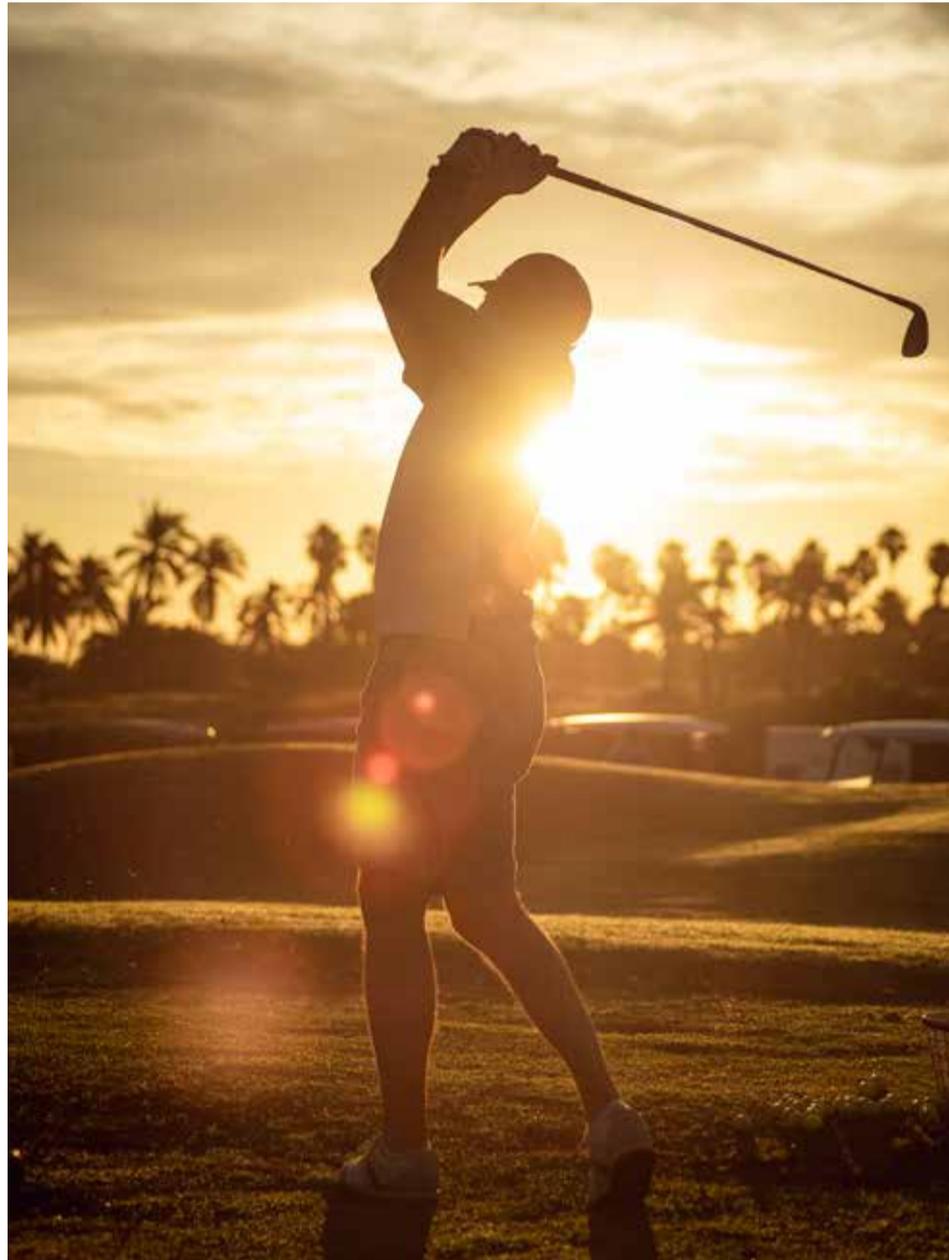


Torneo de Golf



TRES VIDAS

Un campo de golf privado, de clase mundial, ubicado a lo largo del océano. Sin duda el más impresionante campo de golf de Acapulco con sus 4 hoyos frente al mar.



Líderes del mundo del Oil & Gas en un mismo Green

En el marco de la XIII Edición del Congreso Mexicano de Petróleo se llevó a cabo el Torneo de Golf en el Club Tres Marías, donde los principales protagonistas de la industria petrolera se dieron cita para sacar sus principales habilidades en el deporte que desafía la precisión.

Por Efraín Mariano

Yes que no todo es networking y alianzas estratégicas, los líderes de mundo de petróleo y gas, entre CEO's, TOP Managers y voces autorizadas de las empresas más importantes de la industria, se abrieron un espacio en sus agendas y disfrutaron que un encuentro único de golf, en el campo privado de clase mundial, Tres Marías, que ofreció una increíble experiencia en sus 4 hoyos ubicados frente al pacífico.

En el formato de juego GoGo StrokePlay de 18 hoyos, los ganadores fueron los integrantes del equipo conformado por Sergio Velasco Moreno y Johnny Silva Rivas en la categoría A; mientras que Francisco Garza y Carlos Ceballos lo hicieron en la categoría B.

En la categoría A, el segundo correspondió al equipo de Ernesto James Guerrero Arcos y Gustavo Enrique Solorzano, en tanto el tercer lugar correspondió para la dupla Juan José Sainz Perez y Alejandro Safa; en la categoría B, el segundo puesto fue para el dueto Manuel Cela y Carlos García; mientras que el tercer peldaño fue para Alberto Salazar y Cristobal Castillo. 🍀





*Somos el espacio.
Somos la Comunidad.
Tú eres el éxito.*

OFICINAS PRIVADAS - OFICINAS CORPORATIVAS



36 ubicaciones en 12 ciudades del país
RENTAMOS OFICINAS QUE INSPIRAN
01 800 3000 467 | www.iosoffices.com



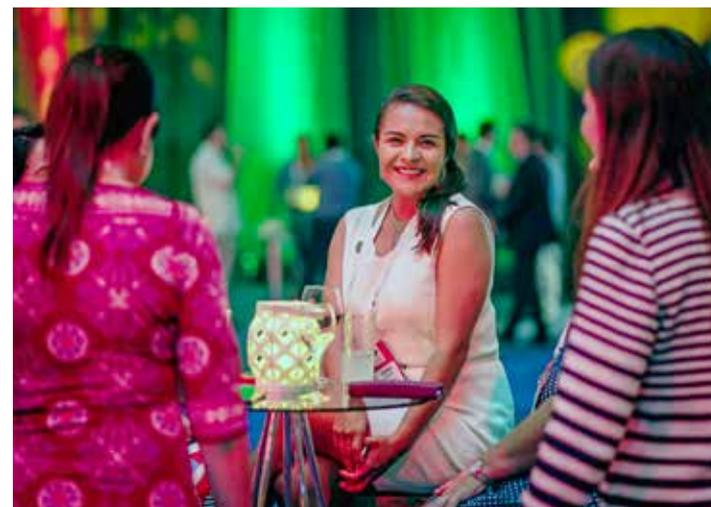
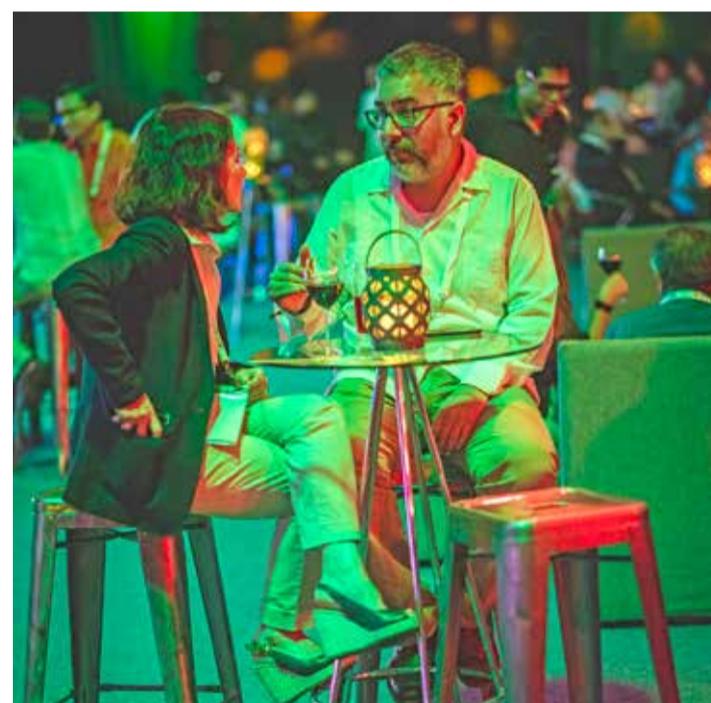
CIUDAD DE MÉXICO • ESTADO DE MÉXICO • MONTERREY • GUADALAJARA • TIJUANA • CANCÚN • PUEBLA • VILLAHERMOSA • MÉRIDA • QUERÉTARO • CULIACÁN • LEÓN



Noche de encuentro social del CMP

No sólo los adelantos tecnológicos y los avances de la industria 4.0 predominaron en la inauguración de la Expo Industrial instalada en el Congreso Mexicano de Petróleo (CMP); también lo hicieron los shots de tequila, whisky, ron y vodka.

Después de que el Gobernador de Guerrero, Héctor Astudillo Flores, el director general de Pemex, Carlos Alberto Treviño, el presidente ejecutivo del CMP, Juan Javier Hinojosa Puebla y el Secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, cortaron el listón para dar por inaugurado el encuentro industrial, los congresistas disfrutaron de una noche de cocktail, apapachados con aperitivos y bebidas en un salón ubicado dentro del Resort Mundo Imperial Riviera Acapulco, sede del CMP 2018. 🌸



Con el nuevo Centro de Tecnología para Aguas Profundas **CTAP**



- Se **reduce** el tiempo **entre** el **descubrimiento** y la **primera producción** en aguas profundas en un **20 y 40%**
- Genera **ahorros** del **25%** de los **costos** de los **fluidos de perforación**
- Se podrán **evitar pérdidas** de alrededor de **4 millones de dólares diarios** en la **producción**

Conoce más en:



Para poder acceder al contenido multimedia



Escanea el código



Baja la aplicación



Usa la aplicación para leer los iconos

SIEMENS

Ingenio para la vida

Digitalización para la industria petrolera de México.

El "Big Data" y el "Internet de las cosas" están impulsando la rápida adopción digital en múltiples industrias. El sector del petróleo y gas, altamente cíclico, comienza su transformación mirando cada vez más hacia soluciones orientadas por los datos. Siemens está a la vanguardia de esta tendencia con un enfoque en la gestión del negocio, costos y activos; desde la ingeniería conceptual, hasta las operaciones, el mantenimiento y la comercialización. Aplicamos soluciones basadas en software para la industria petrolera mexicana, junto a nuestra experiencia en electrificación, automatización y equipo rotativo.

Descubra lo que los datos pueden hacer por usted.

siemens.com.mx