



Congreso Mexicano del Petróleo

19 - 22 junio. León, 2019



Energy & Commerce

EDICIÓN DE COLECCIÓN

Año 2, Número 22, Junio 2019



Innovación para transformar la Industria Petrolera en México

Innovation to transform the Oil Industry in Mexico



TURBOMAQUINAS
S.A. DE C.V.

REPARACIÓN DE TURBINAS DE HASTA 350 MW DE CAPACIDAD

•SERVICIO PLANIFICADO PARA
ATENDER CUALQUIER TIPO
DE TURBOMAQUINARIA

•INFRAESTRUCTURA DE
VANGUARDIA Y PERSONAL
ESPECIALIZADO DISPONIBLE

•FLEXIBILIDAD Y RESPUESTA
INMEDIATA LAS 24 HRS, LOS
7 DÍAS DE LA SEMANA

www.turbomaquinas.mx

▸ *Dr. Jorge Barrios Rivera, presidente de la Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración (AMGE)*
President of the Mexican Association of Exploration Geophysicists

Congreso Mexicano del Petróleo, el foro de la transferencia tecnológica

Mexican Oil Conference, the forum for technology exchange

“Innovación para transformar la industria petrolera en México” es el slogan que llevará la edición XIV del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), un evento que, una vez más, presentará las tendencias y tecnologías que están mejorando la eficiencia de la industria.

“Innovation to transform the oil industry in Mexico” is the slogan of the XIV edition of the Mexican Oil Conference (CMP, by its acronym in Spanish), an event that, once again, will present the trends and technologies that are improving the industry’s efficiency.

La Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración (AMGE), en el marco de sus 60 años, tiene el honor de ser la agrupación que está al frente de la organización del CMP en su edición XIV; siempre con el apoyo de sus asociaciones hermanas: la Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM), el Colegio de Ingenieros Petroleros de México (CIPM), la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP) y la Society of Petroleum Engineers (SPE).

“El CMP es un espacio de competencia, en el cual los técnicos de la industria energética, nacional e internacional, se relacionan constructivamente. De la misma manera, satisfacen la búsqueda de soluciones inmediatas a los problemas actuales, lo cual se logra mediante la asimilación de las mejores prácticas y lecciones aprendidas en el nuevo entorno energético moderno”, explicó el Dr. Jorge Luis Barrios Rivera, presidente de la AMGE.

“Los asistentes al CMP se benefician con infinitas oportunidades para actualizarse en temas críticos de la industria energética mundial. La base es la transferencia tecnológica que permanece accesible durante los días en que se lleva a cabo el evento. En este sentido, la AMGE juega un papel importante como coorganizador del Congreso”, resaltó.

La equidad es un aspecto fundamental para el CMP, por ello cada año se busca incrementar la participación de la mujer en las diversas actividades que conforman el Congreso. Este año, en las exposiciones técnicas, como ponentes principales hay más de un 15% de expertas presentando trabajos especializados. En este mismo sentido,



“**La Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración** tiene la oportunidad de mantener buenas relaciones con los jugadores de la industria energética nacional, para coadyuvar al cumplimiento de las metas y compromisos de sus planes de exploración y desarrollo”,

“**The Mexican Association of Exploration Geophysicists** has the opportunity to establish good relationships with players in the national energy industry, to help meet the goals and commitments of their exploration and development plans,

Dr. Jorge Barrios Rivera.

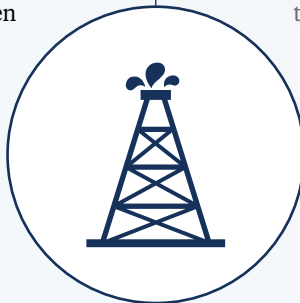
destaca la participación de la Secretaria de Energía, Rocío Nahle García; así como un importante número de estudiantes mujeres, quienes competirán en el concurso de conocimientos Geollin, superando el 40% de la asistencia. Desde el año anterior, el Torneo de Golf recibió un nutrido número de participantes femeninas. Es indispensable destacar que el Congreso Mexicano del Petróleo establece mecánicas para la selección de los trabajos técnicos que garantizan la igualdad de oportunidades para ambos géneros.

Para Barrios Rivera, el CMP resulta el marco ideal para que sus agremiados compartan e intercambien conocimientos técnicos y científicos, esenciales en esta nueva era de la industria petrolera mundial. Asimismo, considera que el nuevo entorno energético internacional presenta grandes retos, que solo pueden ser resueltos mediante la participación de especialistas y expertos en los diversos segmentos de la industria de los hidrocarburos.

“Por ello son indispensables los espacios de interacción multidisciplinaria, como el Congreso Mexicano del Petróleo, donde convergen los técnicos más destacados de la industria del petróleo, compartiendo ideas y soluciones a las eventualidades del modelo energético vigente”, comentó el Dr. Barrios. Igualmente, agregó que el escenario actual de la industria mundial trae consigo nuevos retos y oportunidades, mismos que requieren el máximo esfuerzo de los especialistas de la Geofísica de Exploración, especialmente en una industria petrolera mexicana en la cual ya existe un aproximado de 70 empresas operadoras.

En relación a la asociación que lidera, el doctor Barrios aseguró que se mantiene como una organización científica fuerte, con mucho entusiasmo y enfrentando grandes retos en un mercado lleno de actualizaciones tecnológicas. Hoy en día, está trabajando para mantener y mejorar la visibilidad de la agrupación a nivel nacional e internacional, mostrando el potencial de sus agremiados.

“La AMGE mantiene una membresía activa y decidida para afrontar los retos que este escenario demanda, estrechando la relación con las compañías nuevas en nuestro país, mediante convenios de colaboración, intercambio de ideas y transferencia del conocimiento”, concluyó. ☺



· Más sobre esta asociación aquí
· More on this association here

The Mexican Association of Exploration Geophysicists (AMGE, by its acronym in Spanish), in the framework of its 60 years, has the honor of being in charge of the organization of the CMP in its XIV edition; always with the support of its fellow associations: the Association of Petroleum Engineers of Mexico, the College of Petroleum Engineers of Mexico A.C., the Mexican Association of Petroleum Geologists, and the Society of Petroleum Engineers.

“The CMP is a platform of competition, in which the technicians of the energy industry, national and international, relate with each other constructively. In the same way, they satisfy the search for immediate solutions to current problems, which is achieved through the incorporation of best practices and lessons learned in the new modern energy environment,” explained Dr. Jorge Luis Barrios Rivera, president of AMGE.

“Those attending the CMP benefit from endless opportunities to update themselves on critical issues in the global energy industry. The foundation is the technology transfer that remains accessible during the days of the event. In this sense, AMGE plays an important role as co-organizer of the Conference,” he noted.

Equity is a fundamental aspect for the CMP, which is why, every year, the involvement of women in the Conference’s activities grows. This year, in the technical expositions and as main speakers, there are more than 15% of women experts presenting specialized works. In the same sense, the participation of the Secretary of Energy, Rocío Nahle García, stands out; as well as the large number of female students, who will compete in the Geollin knowledge contest, surpassing 40% of the attendance. Since last year, the Golf Tournament received a big number of female participants. It is crucial to emphasize that the Mexican Oil Conference establishes mechanics that guarantee equal opportunities for both genders in the selection of technical projects

For Barrios Rivera, the CMP is the ideal framework for its members to share and exchange technical and scientific knowledge, essential in this new era of the global oil industry. He also considers that the new international energy environment presents great challenges, which can only be resolved through the participation of specialists and experts in the various segments of the hydrocarbons industry.

“That is why multidisciplinary interaction spaces are essential, such as the Mexican Oil Conference, where the most outstanding technicians of the petroleum industry meet, sharing ideas and solutions to the eventualities of the current energy model”, commented Dr. Barrios. He also added that the current scenario of the global industry comes with new challenges and opportunities, which require the maximum effort of specialists in Exploration Geophysics, especially in a Mexican oil industry in which there are about 70 operating companies.

Regarding the association he leads, Dr. Barrios assured that it remains a strong scientific organization, with much enthusiasm and facing great challenges in a market full of technological updates. Today, this organism is working to maintain and improve its visibility at a national and international level, showing the potential of its members.

“The AMGE holds an active and determined membership to face the challenges demanded by this scenario, strengthening the relationship with new companies in our country, through collaboration agreements, sharing of ideas and knowledge exchange,” he concluded. ☺



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

 **CAMERON**
A Schlumberger Company

► Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM)
 ► Association of Petroleum Engineers of Mexico

Congreso Mexicano del Petróleo, ¿cuál es su aportación para la industria petrolera?

Más de 8,000 asistentes, provenientes de 30 países, se congregarán en la Ciudad de León, Guanajuato, del 19 al 22 de junio, para celebrar la edición XIV de congreso petrolero más importante de América Latina. El presidente de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM), el Dr. Néstor Martínez Romero, confió que este evento superará las expectativas de los asistentes, al confirmarse la participación de los protagonistas que están colaborando en la transformación tecnológica de la industria.

Para la AIPM, el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) es una poderosa herramienta que permite la interacción eficiente de los ejecutivos y especialistas de diversas operadoras a nivel nacional e internacional, tanto con los funcionarios gubernamentales, técnicos operativos de las compañías de servicio y desarrolladores de tecnología, como con investigadores, profesores y alumnos de instituciones educativas de primer nivel.

“Todos estos actores generan una cooperación eficiente en la transmisión de experiencias que impactan directamente en la industria petrolera. Las plataformas de discusión y las salas de networking servirán como espacios para concretar alianzas y asociaciones estratégicas, así como para discutir los nuevos modelos de negocios y las oportunidades de crecimiento para el país”, refirió el Dr. Martínez Romero.

La interacción entre los expertos que participan en el Congreso resulta de gran utilidad para aprender y conversar sobre procesos y proyectos en toda la cadena de valor de exploración y explotación de hidrocarburos, además de dialogar sobre la transformación industrial. “Los niveles jerárquicos que separan a los expertos de los ingenieros jóvenes y otros profesionistas se eliminan parcialmente y se generan conversaciones de alto valor”, comentó el presidente de la AIPM.

La AIPM es un cuerpo de prestigio internacional, cuya misión es el impulso de la industria petrolera. Cuenta con más de 2,000 asociados, agrupados en diez delegaciones en zonas petroleras de la República Mexicana. “En la AIPM tenemos especialistas en todas las ramas de la ingeniería y la administración de la industria; es una organización bien consolidada en el área técnica, con más de 60 años de permanencia continua en apoyo del gremio”, abundó.

El evento, que se celebrará en un espacio de más de 18 mil metros cuadrados, contará con un catálogo impecable de cursos pre-congreso; cursos y conferencias técnicas, comidas-conferencia y mesas redondas, además de una exposición industrial con más de 700 stands. También, participarán secretarías de gobierno, empresas, institutos de investigación y centros de enseñanza superior. “Esta vinculación con altos funcionarios es sumamente

Mexican Oil Conference, what is its contribution to the oil industry?

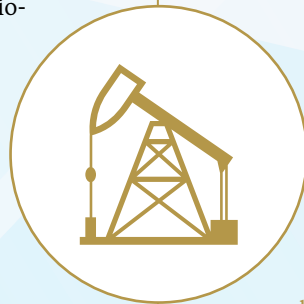
More than 8,000 attendees from 30 countries will gather in the city of Leon, Guanajuato, from June 19 to 22, to celebrate the XIV edition of the most important oil conference in Latin America. The president of the Association of Petroleum Engineers of Mexico (AIPM, by its acronym in Spanish), Dr. Néstor Martínez Romero, shared that the oil conference will exceed the expectations of the attendees, confirming the participation of the leaders who are collaborating in the technological transformation of the industry.

For the AIPM, the Mexican Oil Conference (CMP, by its acronym in Spanish) is a powerful tool that allows the efficient interaction of executives and specialists of various operators at the national and international level, both with government officials, operating technicians of service companies and technology developers, as well as with researchers, professors and students of leading educational institutions.

“All these protagonists generate efficient cooperation in the transmission of experiences that have a direct impact on the oil industry. The discussion platforms and networking rooms will serve as spaces to concretize strategic alliances and partnerships, as well as to discuss new business models and growth opportunities for the country,” said Dr. Martínez Romero.

The interaction between the experts participating in the Conference is very useful for learning and discussing processes and projects throughout the value chain of hydrocarbons exploration and exploitation, as well as talking about industrial transformation. “The hierarchical levels that separate experts from young engineers and other professionals are partially eliminated and high-value conversations are generated,” commented the president of the AIPM.

The AIPM is an organism of international prestige, whose mission is to impulse the oil industry. It has more than 2000





IOS OFFICES®

Impulsando a México
e INSPIRANDO
a la **COMUNIDAD**
DE NEGOCIOS
más grande del país



(01) 8000 7000 | www.iosoffices.com

RENTAMOS OFICINAS QUE INSPIRAN

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



“ Se trata de la gran cita del año para el sector petrolero mexicano, que supondrá un fuerte impulso para la industria de México”,

“This is the greatest encounter of the year for the Mexican oil sector, which will be a strong boost for the industry in Mexico,”

Dr. Néstor Martínez Romero.



associates, grouped in ten delegations in oil regions of the Mexico. “In the AIPM we have specialists in all branches of engineering and industry administration; it is a well-consolidated organization in the technical area, with more than 60 years of continuous support for the guild,” he added.

The event, which will be held in a space of more than 18 thousand square meters, will have an impeccable catalog of pre-congress courses, technical courses and conferences, luncheon-conferences and round tables, in addition to an industrial exhibition with more than 700 stands. Government secretariats, companies, research institutes, and higher education centers will also participate. “This link with senior officials is extremely

important to know national and international development strategies, as well as improvements in processes and new technologies that help reduce costs and increase reserves and oil production,” added Dr. Martínez Romero.

“The synergy achieved with the integration of the various associations allows a plural Conference, with the contribution of new ideas and improvement of the processes involved, together with the untiring spirit of collaboration and commitment,” he concluded.

importante para conocer las estrategias de desarrollo nacionales e internacionales, además de las mejoras en procesos y nuevas tecnologías que coadyuvan en la reducción de costos y el incremento de las reservas y la producción de los yacimientos petroleros”, agregó el Dr. Martínez Romero.

“La sinergia que se logra con la integración de las diversas asociaciones permite un Congreso plural, con la aportación de nuevas ideas y mejora de los procesos involucrados; aunado al incansable espíritu de colaboración y compromiso siempre presentes”, concluyó.



· Descubre todo acerca de la AIPM
· Find out everything about the AIPM



SOLUTIONS PROVIDER FOR ALL YOUR ENERGY NEEDS

*Your progressive partner of choice in delivering energy for
a sustainable future*

www.petronas.com



► Colegio de Ingenieros Petroleros de México A.C. (CIPM)
 ► College of Petroleum Engineers of Mexico A.C.

Congreso Mexicano del Petróleo, el foro tecnológico incluyente

La edición XIV del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) enfocará sus reflectores a los avances tecnológicos y científicos que están cambiando la industria.



Para el Ingeniero Luis Ferrán Arroyo, presidente del Colegio de Ingenieros Petroleros de México (CIPM), la capacitación en la industria petrolera del país es una obligación, más que una elección. Por esto, hoy más que nunca, se vuelve prioritario estar actualizados en todo lo referente a la profesión petrolera.

Por consiguiente, la celebración del CMP cobra mayor importancia, pues congregará a los responsables de las innovaciones y tecnologías que están transformando la industria petrolera nacional e internacional.

“Un instrumento imprescindible, tanto para la industria petrolera como para todas las demás, es la tecnología; su velocidad de crecimiento y permanencia nos ha llevado al punto en que resulta inimaginable una vida sin ésta”, resaltó el Ingeniero Ferrán Arroyo.

“No podemos ignorar el hecho de que las técnicas y métodos de trabajo van estrictamente ligados a los procesos tecnológicos. Es por esto, que solamente a través de la capacitación podremos incorporar los recursos tecnológicos apropiados que vuelvan más eficiente nuestra labor, y que aporten mayor valor personal y económico a las empresas e instituciones para las que trabajamos”, abundó.

El Ingeniero Ferrán Arroyo enfatizó que, por esta razón, la celebración del Congreso Mexicano de Petróleo resulta crucial, debido a que es ahí donde se desarrolla el intercambio de competencias y experiencias. “Los responsables de la formación en materia petrolera son, en su mayoría, expertos en el campo con muchas horas de experiencia práctica, mismas que se pondrán a nuestra disposición en el CMP, para potenciar el conocimiento”.

Asimismo, agregó que formamos parte de un sector altamente especializado, que requiere expertos de primer nivel para las tareas de capacitación. Incluso añadió que, para esto, se necesitan alumnos

Mexican Oil Conference, the inclusive technology forum

The XIV edition of the Mexican Oil Conference (CMP, by its acronym in Spanish) will focus its spotlight on the technological and scientific strides that are changing the industry.

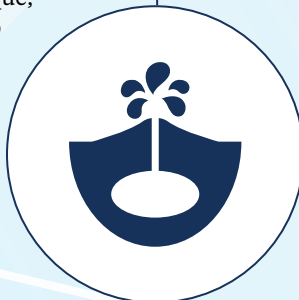
For Engineer Luis Ferrán Arroyo, president of the College of Petroleum Engineers of Mexico A.C., training in the country’s oil industry is an obligation, rather than a choice. For this reason, today more than ever, it becomes a priority to be up to date in everything related to the oil profession.

Therefore, the CMP becomes more important as it will bring together those responsible for the innovations and technologies which are transforming the national and international oil industry.

“An essential tool, for the oil industry and all others, is technology; its growth speed and endurance has taken us to the point where a life without it is unimaginable,” highlighted Engineer Ferrán Arroyo.

“We cannot ignore the fact that working techniques and methods are strictly linked to technological processes. This is why only through training we will be able to incorporate the appropriate technological resources that make our labor more efficient, and that provide greater personal and economic value to the companies and institutions for which we work,” he added.

Engineer Ferrán Arroyo pointed out that, for this reason, the celebration of the Mexican Oil Conference



COSL

MEXICO S.A. DE C.V.

COSL México cuenta con los siguientes servicios:
Plataformas Autoelevables, Semisumergibles, Equipos Modulares, Registros Eléctricos,
Perforación Direccional, Cementaciones, Fluidos de perforación y más servicios...





“ *Un instrumento imprescindible, tanto para la industria petrolera como para todas las demás, es la tecnología*”

“An imperative instrument, for the oil industry and all others, is technology.” ”

Ingeniero / Engineer Luis Ferrán Arroyo.



is crucial, because that is where the exchange of skills and experiences takes place. “Many experienced trainers and experts, people with many practical hours in the field, will become available to us at the CMP.”

He added that “we are part of a highly specialized sector, which requires first-rate experts for training tasks.” He even mentioned that students are

needed to take advantage of the knowledge and chairs, and put them into practice immediately.

“Currently, we are going through an adjustment process in the Mexican oil sector. Our work will be decisive in giving back to the country the energy sovereignty that it desperately requires. It is the duty of the associations, companies, and institutions of the sector to give Mexico qualified oil experts, with certified knowledge and really willing to lead the country towards an optimistic future for the hydrocarbon industries,” he concluded. ☺

que aprovechen los conocimientos y cátedras, y los pongan en práctica de inmediato.

“En este momento, estamos atravesando un proceso de ajuste en el sector petrolero mexicano. Nuestro trabajo será determinante para devolver al país la soberanía energética que tanto requiere. Es obligación de las asociaciones, compañías e instituciones del sector obsequiarle a México petroleros capacitados, con conocimientos certificados y realmente dispuestos a conducir al país hacia un futuro prometedor para las industrias de hidrocarburos”, ahondó. ☺



· Entra y conoce más sobre el CIPM
· Find out more about the CIPM

**ASEGURAMOS TU TRANQUILIDAD
CON LA MISMA ENERGÍA
CON QUE SE MUEVE TU EMPRESA.**



GRUPO



**Multisistemas
de Seguridad
Industrial®**

**NOS OCUPAMOS DE LA SEGURIDAD
PARA TU TRANQUILIDAD.**

01800 222 6666 · multisistemas.com

► Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP)
 ► Mexican Association of Petroleum Geologists

Congreso Mexicano del Petróleo 2019, el evento magno de la industria petrolera

El presidente de la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP), el Doctor Faustino Monroy Santiago, resaltó que el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) se consolidará como el evento petrolero del año, al reunir, en un mismo espacio, a los protagonistas de las tendencias que están transformando la industria petrolera nacional e internacional.



Los asistentes podrán conocer, de primera mano, las tendencias tecnológicas y digitales, así como los conocimientos técnicos y científicos, que están optimizando las operaciones de la industria”, resaltó el Doctor Monroy Santiago.

El Doctor en Ciencias Geológicas y de la Tierra por la Universidad de Texas, remarcó que este tipo de congresos son citas impostergables para académicos, investigadores, técnicos, empresarios, científicos y funcionarios de gobierno. “El Congreso ayuda a difundir las mejores prácticas y actividades de la industria; desde los estudios de geología y geofísica, pasando por la ingeniería de yacimientos y producción, así como la perforación y terminación de pozos, hasta temas de seguridad industrial y protección ambiental”, abundó.

Aunado a esto, adelantó que los asistentes podrán presenciar alrededor de 200 trabajos relacionados con la aplicación de la geología y geociencia, además de diversos estudios de ingeniería, caracterización y administración de yacimientos; perforación y terminación de pozos, así como temas ambientales y de ecología.

El presidente de la AMGP, enfatizó que el conocimiento técnico también tendrá una importante participación en el Congreso, con la celebración de los cursos precongreso, las sesiones técnicas, las conferencias de especialistas, las mesas redondas y, por supuesto, el concurso Geollin.

Monroy Santiago aprovechó la oportunidad para recordar que la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (1949-2019) está por cumplir 70 años de fundación, periodo en el que se ha consolidado como una asociación referente en las Ciencias de la Tierra. “Llevamos siete décadas impulsado la industria petrolera nacional. La AMGP ha sabido preservar e incrementar el legado de los socios fundadores, asimilando y compartiendo experiencias de la exploración en México y el extranjero”, agregó.

El Doctor adelantó que en el mes de noviembre celebrarán su aniversario número 70, con la realización de un ilustre evento, en la ciudad de Villahermosa, Tabasco. También, compartió que esperan contar con la presencia de sus asociaciones hermanas, así como de universidades, instituciones de investigación y compañías de servicios.

“La AMGP fue la primera organización profesional fundada en México entorno a la industria petrolera nacional. De hecho, son muchas las actividades científicas o de ingeniería en las que ha contribuido, aportando valor tanto al patrimonio de la sociedad mexicana como a la geología petrolera”, concluyó. 🌐

Mexican Oil Conference 2019, the greatest gathering of the oil industry

The president of the Mexican Association of Petroleum Geologists (AMGP, by its acronym in Spanish), Dr. Faustino Monroy Santiago, stressed that the Mexican Oil Conference will be consolidated as the oil event of the year, by gathering the protagonists that are transforming the national and international oil industry, all in one place.

The attendees will be able to know, first hand, the technological and digital trends, as well as the technical and scientific knowledge, which are optimizing the operations of the industry,” said Dr. Monroy Santiago.

The Doctor in Geological and Earth Sciences from the University of Texas noted that this type of events cannot be postponed by academics, researchers, technicians, businessmen, scientists, and government officials. “The Congress helps spread the best practices and activities of the industry; from geology and geophysics studies, through reservoir engineering and production, as well as drilling and completion of wells, to issues of industrial safety and environmental protection,” he added.

In addition to this, he anticipated that the attendees will witness around 200 works related to the application of geology and geoscience, as well as various engineering studies, characterization and reservoir management, drilling and completion of wells, on top of environmental and ecological issues.

The president of the AMGP emphasized that technical knowledge will also take an important part in



carso

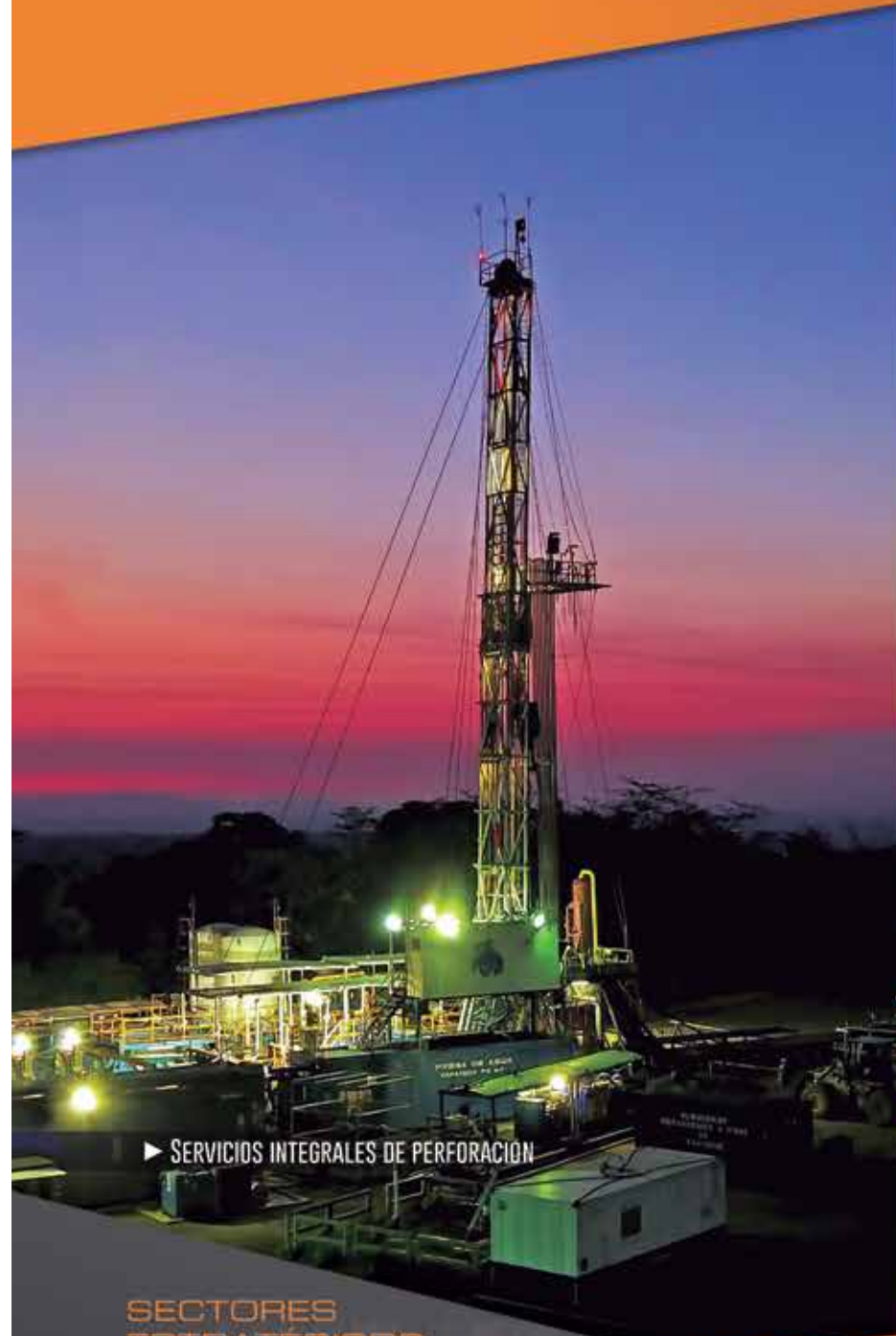
INFRAESTRUCTURA Y CONSTRUCCIÓN M.R.



Congreso Mexicano del Petróleo

19 - 22 junio León, 2019

TE ESPERAMOS EN EL STAND 205



► SERVICIOS INTEGRALES DE PERFORACIÓN



► GASODUCTO SAMALAYUCA-SASABE

SECTORES ESTRATÉGICOS

Edificación

Hidrocarburos y energía

Industria

Agua

Infraestructura

Telecomunicaciones

carsoinfraestructura.com



“**El Congreso Mexicano del Petróleo es un espacio de competencia y conocimiento, en el cual los técnicos de la industria energética, nacional e internacional, se relacionarán constructivamente**”.

“The Mexican Oil Conference is a venue of skill and knowledge, in which the technicians of the national and international energy industry will interact constructively”

Dr. Faustino Monroy Santiago.

the Conference, with the celebration of pre-congress courses, technical sessions, specialist conferences, round tables and, of course, the Geollin contest.

Monroy Santiago took the opportunity to recall that the Mexican Association of Petroleum Geologists (1949-2019) is about to celebrate 70 years of foundation, a period in which it has established itself as a benchmark association in Earth Sciences. “We have been fostering the national oil industry for seven decades. The AMGP has been able to preserve and increase the legacy of the founding members, assimilating and sharing experiences of exploration in Mexico and abroad,” he stressed.

The Doctor announced that they will be celebrating their 70th anniversary in November, with an illustrious event held at the city of Villahermosa, Tabasco. He also shared that they are looking forward to the attendance of their fellow associations, as well as universities, research institutions, and service companies.

“The AMGP was the first professional organization founded in Mexico around the national oil industry. In fact, there are many scientific or engineering activities to which it has contributed, adding value both to the heritage of Mexican society and to oil geology,” he concluded. ☺



· Si quieres saber más sobre la AMGP entra aquí
· Go here if you want to know more about the AMGP



46
AÑOS

**SOMOS UNA EMPRESA 100% MEXICANA CON MÁS DE
46 AÑOS DE EXPERIENCIA PROPORCIONANDO
SERVICIOS Y SOLUCIONES INTEGRALES
A LA INDUSTRIA PETROLERA.**



► Society of Petroleum Engineers (SPE), México.

CMP 2019, espacio de interacción multidisciplinaria

Para el presidente de la SPE, el Ingeniero Rafael Pérez Herrera, el nuevo entorno energético internacional presenta grandes retos, que solo pueden ser resueltos mediante la participación de especialistas y expertos en los diversos segmentos de la industria de los hidrocarburos.

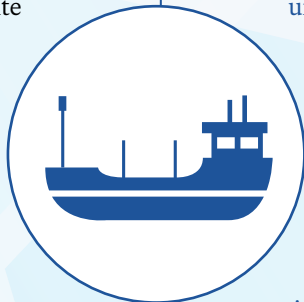
Sección México



Por ello, son indispensables los espacios de interacción multidisciplinaria como el Congreso Mexicano del Petróleo, donde convergen los técnicos más destacados de la industria del petróleo, compartiendo ideas y soluciones a los escenarios del modelo energético actual.

“Somos la organización más grande de membresía individual apoyando a gerentes, ingenieros, científicos y otros profesionales en todo el mundo, en el segmento de exploración y producción de aceite y gas. Ofrecemos una oportunidad única para contribuir a la profesión petrolera a través de nuestros programas y actividades, así como con nuestros cursos en el Congreso Mexicano del Petróleo”, comentó el Ing. Pérez Herrera. Adicionalmente, agregó que el escenario actual de la industria mundial trae consigo nuevos retos y oportunidades, los cuales requieren el máximo esfuerzo de los especialistas de la industria petrolera.

“Nuestra misión será intercambiar conocimientos tecnológicos relacionados con la exploración, desarrollo y producción óptima de recursos de aceite y gas, para beneficio de la comunidad; además de promover oportunidades para el crecimiento y actualización de competencias técnicas”, concluyó el presidente de la SPE, México. ☺



CMP 2019, a space for multidisciplinary interaction

For the president of the SPE, Engineer Rafael Pérez Herrera, the new international energy environment introduces great challenges, which can only be solved through the participation of specialists and experts in the various segments of the hydrocarbon industry.

For this reason, multidisciplinary interaction spaces such as the Mexican Oil Conference are indispensable, where the most outstanding technicians of the petroleum industry meet, sharing ideas and solutions to the scenarios of the current energy model.

“We are the largest individual membership organization supporting managers, engineers, scientists and other professionals worldwide in the oil and gas exploration and production field. We offer a unique opportunity to contribute to the oil profession through our programs and activities, as well as our courses at the Mexican Oil Conference,” he said, and added that the current world scenario is bringing new challenges and opportunities, so the maximum effort from everyone in the oil industry is needed.

“Our mission will be to exchange technological knowledge related to the exploration, development and optimal production of oil and gas resources, for the benefit of the community; in addition to promoting opportunities for the growing and updating of technical skills,” concluded the president of the SPE Mexico. ☺

“ El Congreso Mexicano del Petróleo es un espacio de interacción multidisciplinaria, donde confluyen los técnicos más destacados de la industria del petróleo.”

“The Mexican Oil Conference is a multidisciplinary interaction space, where the most outstanding technicians of the petroleum industry come together.”

Rafael Pérez Herrera.



· Averigua todos los detalles sobre la SPE
· Check out all the details about the SPE



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.

▸ Octavio Romero Oropeza, Director General de Petróleos Mexicanos / General Director of Pemex

Eficiencia energética y financiera, las metas impostergables de Pemex

Energy and financial efficiency, goals that cannot be postponed

El funcionario federal confirmó que la actual estrategia de la Empresa Productiva del Estado está enfocada en incrementar su producción de petróleo e hidrocarburos y estabilizar su situación financiera para, en conjunto, rescatar la soberanía energética del país.

The Mexican official confirmed that the current strategy of the State Productive Company is focused on increasing its oil and hydrocarbons production and stabilizing its financial situation to rescue the country's energy sovereignty.

A seis meses de su llegada a la administración de Petróleos Mexicanos, Octavio Romero Oropeza se mantiene firme en su meta de contribuir en el rescate de la soberanía energética de México. “La autosuficiencia energética como principio de seguridad nacional es uno de los ejes rectores para el desarrollo económico de México”, refrendó el responsable de la empresa productiva.

Asimismo, el director general de Pemex enfatizó que el rescate de la soberanía energética no sólo recae en la construcción de la refinería en Dos Bocas, Tabasco, sino también en proyectos que incluyen la exploración y producción de nuevos campos, además del gran potencial del que aún gozan los campos maduros, que sólo requieren un incremento en el factor de recuperación. “Se estará trabajando en nuevas modalidades de coinversión, en busca de optimizar esquemas de contratación que hagan viable la ejecución de proyectos de exploración y extracción, mediante la participación de la iniciativa privada”, detalló.

Pemex invertirá \$58,000 millones de pesos para incrementar la producción de hidrocarburos en el campo Ixachi, que se estima alcance un techo de 80,000 barriles para 2022.

Pemex will invest \$58 billion pesos to increase the hydrocarbon production of the Ixachi field, which is estimated to deliver 80,000 barrels by 2020.



Six months after his arrival to the management of Petróleos Mexicanos, Octavio Romero Oropeza remains strong in his goal of contributing to the rescue of Mexico's energy sovereignty. “Energy self-sufficiency as a principle of national security is one of the guiding axes for Mexico's economic development,” he said.

Likewise, Pemex's general director emphasized that the rescue of energy sovereignty not only lies in the construction of the refinery in Dos Bocas, Tabasco, but also in projects that include the exploration and production of new fields, in addition to the great potential still contained in mature fields, which only require an increase in the recovery factor. “We will be working on new co-investment modalities, seeking to optimize contracting schemes that make the execution of exploration and extraction projects viable, through the participation of private initiative,” he said.

Romero Oropeza announced that this year, 20 new oil fields will be developed, 12 of them in front of the Tabasco coast. This unprecedented amount will support the strategy of increasing the production of crude oil, oil, and gas.

“**Pemex refrenda su** compromiso con una disciplina financiera y transparencia absoluta, con el objetivo de recuperar la soberanía energética del país”,

“**Pemex endorses** its commitment to financial discipline and absolute transparency, with the objective of recovering the country’s energy sovereignty.”

Octavio Romero Oropeza.



Romero Oropeza adelantó que, este año, se desarrollarán 20 nuevos campos petroleros, 12 de ellos frente al litoral de Tabasco. Esta es una cantidad sin precedentes que apoyará la estrategia de incrementar la producción de crudo, aceite y gas.

Viabilidad financiera

El directivo resaltó que la situación financiera de Pemex mejora de manera sostenida, al incrementarse, por primera vez en los últimos cuatro años, los recursos de inversión pública –para este año, se cuenta con un monto aprobado del orden de 273,000 millones de pesos, es decir, un incremento de 68,000 millones de pesos respecto del año pasado, de los cuales ya se aplicaron 65,000 millones en el primer trimestre.

Incluso, el funcionario federal acotó que, en lo que va del nuevo gobierno federal, Pemex no ha realizado emisiones de deuda de largo plazo y que, en comparación con el año pasado, a estas alturas la empresa ya había contratado casi seis millones de dólares. “Una de las premisas básicas de nuestra administración reside en que Pemex no incrementará su deuda, por el contrario, con el apoyo del gobierno Federal vamos a trabajar para reducirla de manera gradual en la medida de lo posible”, prometió.

Romero Oropeza detalló que, en el primer trimestre, Pemex experimentó un aumento de 33.5% en su gasto de inversión; sus ingresos crecieron en un 6.7% y registró un desendeudamiento de 18,000 millones de pesos, además de un balance financiero positivo de 13,268 millones de pesos y una reducción del 43.3% en el coste financiero.

En cuanto al refinanciamiento de la deuda de Pemex –por 8,000 millones de dólares– con los bancos J.P. Morgan, HSBC y Mizuho Securities, Romero Oropeza enfatizó que la operación “es un reflejo de la confianza que la banca internacional está depositando en la Empresa Productiva del Estado”. ☺

Financial Viability

The executive stressed that the financial situation of Pemex improves steadily, increasing, for the first time in the last four years, public investment resources –for this year, there is an approved amount of about 273 billion pesos, an increase of 68 billion pesos over last year, 65 billion of which were already applied in the first trimester.

The federal official even noted that, so far with the new federal government, Pemex has not issued any long-term debt and that, compared to last year, at this point, the company had already acquired almost six million dollars. “One of the basic premises of our administration is that Pemex will not increase its debt, on the contrary, with the support of the federal government we will work to gradually reduce it as much as possible,” he promised.

Romero Oropeza explained that in the first quarter, Pemex experienced an increase of 33.5% in its investment expenditure; its revenue grew by 6.7% and recorded a debt relief of 18 billion pesos, in addition to a positive financial balance of 13.268 billion pesos and a reduction of 43.3% in the financial cost.

Regarding the refinancing of Pemex’s 8 billion debt with banks J.P. Morgan, HSBC, and Mizuho Securities, Romero Oropeza emphasized that the operation “is a reflection of the trust that international banks are placing in the State Productive Enterprise.” ☺

► *Dr. Ulises Hernández Romano, director de Recursos, Reservas y Asociaciones de Pemex Exploración y Producción
Director of Resources, Reserves, and Associations of Pemex Exploration and Production*

Congreso Mexicano del Petróleo, espacio de conocimiento especializado y riqueza tecnológica

Mexican Oil Conference, a space of skilled knowledge and technological wealth

El Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) —a celebrarse del 19 al 22 de junio en la Ciudad de León, Guanajuato— reunirá a técnicos, académicos y empresarios de la industria petrolera nacional e internacional, quienes compartirán sus conocimientos y tecnologías, enfocados en promover el desarrollo y las alianzas estratégicas.

The Mexican Oil Conference (CMP, by its acronym in Spanish) —to be held from June 19 to 22 in the city of León, Guanajuato— will bring together experts, academics and businessmen from the national and international oil industry, who will share their knowledge and technologies, focused on promoting development and strategic alliances.

El presidente del CMP, el Dr. Ulises Hernández Romano, garantizó que la edición XIV del Congreso Mexicano del Petróleo congregará a los protagonistas que están transformando la industria petrolera nacional e internacional, a partir de sus investigaciones, conocimientos, experiencias, tecnologías e innovaciones.

“Es un evento único que reunirá a las empresas más importantes de la industria petrolera del país y del mundo, tanto de servicios como de operación, para compartir su sabiduría, experiencias y novedades, los cuales resultarán imprescindibles en esta nueva industria petrolera”, refrendó el Dr. Ulises Hernández Romano.

El alto funcionario de Pemex resaltó que, en esta ocasión, los foros, las conferencias y las exposiciones del Congreso ofrecerán un valor agregado a los asistentes y participantes, pues se podrán conocer las últimas tendencias de la industria energética y los hallazgos puntuales de las recientes investigaciones en el sector.

Hernández Romano, actual director de Recursos, Reservas y Asociaciones de Pemex Exploración y Producción (PEP), remarcó que este tipo de eventos contribuye en difundir las mejores prácticas y actividades de la industria; desde los estudios de geología y geofísica, pasando por la ingeniería de yacimientos y producción, así como la perforación y terminación de pozos, hasta temas de seguridad industrial y protección ambiental. “Es un espacio donde los proyectos se enriquecen con los conocimientos e ideas que empresas y operadores, nacionales e internacionales, comparten”, garantizó.

Con relación a los proyectos en puerta de la Empresa Productiva del Estado, Hernández Romano compartió que el programa “Oportunidades de Inversión en Campos Maduros: Incremento en el factor de recuperación”, reactivará la industria petrolera del país, para producir más de dos millones 400 mil barriles diarios al final del presente sexenio. “La principal característica de este modelo de contrato de servicios es que Pemex mantiene la titularidad de la asignación y es el operador; al tiempo que se incrementa la producción de petróleo del país”, resaltó.

Hernández Romano detalló que los campos que se incluirán en este modelo de contratos tienen diferentes características: “Unos son grandes, con reservas significativas en aguas someras; otros en tierra, que sólo requieren técnicas de recuperación secundaria; mientras otros más tienen complejidad técnica y reservas bajas”.

The president of the CMP, Dr. Ulises Hernández Romano, guaranteed that the XIV edition of the Mexican Oil Conference will gather the protagonists that are transforming the national and international oil industry, based on their research, knowledge, experiences, technologies, and innovations.

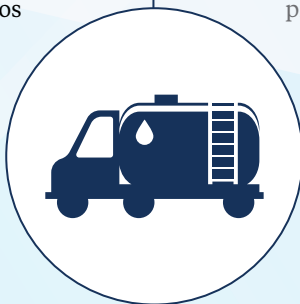
“It is a unique event that will bring together the most important companies in the oil industry of the country and the world, both service wise and operational, to share their wisdom, experiences and news, which will be essential in this new oil industry,” endorsed Dr. Ulises Hernández Romano.

The high official of Pemex stressed that, on this occasion, the forums, conferences, and exhibitions of the Conference will offer an extra asset to attendees and participants, as the latest trends within the energy industry, and the specific findings of recent research in the sector will be showcased.

Hernández Romano, current Director of Resources, Reserves, and Associations of Pemex Exploration y Production (PEP), remarked that this type of events contributes to promoting best practices and activities in the industry. From geology and geophysics studies, through reservoir engineering and production, as well as drilling and completion of wells, to issues of industrial safety and environmental protection. “It is a space where projects are enriched with the knowledge and ideas that national and international companies and operators share,” he guaranteed.

Regarding the projects planned by the State Productive Company, Hernández Romano shared that the program “Investment Opportunities in Mature Fields: Increase in the Recovery Factor” will reactivate the country’s oil industry, to produce more than two million 400 thousand barrels per day at the end of the current six-year period. “The main characteristic of this service contract model is that Pemex maintains ownership of the assignment and is the operator while increasing the country’s oil production,” he noted.

Hernández Romano explained that the fields that will be included in this contract model have different characteristics: “Some are large, with significant reserves in shallow waters; others on land, which only require secondary recovery techniques; while others have technical complexity and low reserves.”





**ENERGÍA
NAVIERA**



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

ENERGÍA NAVIERA Y FINESTRA ENERGÍA, somos empresas mexicanas orientadas al servicio al cliente, comprometidas con los más altos estándares de calidad y seguridad. Expertos en ofrecer soluciones integrales de fletamento de embarcaciones y servicios marítimos especializados.



Plataforma: Jack Up Sandunga de 350 ft.

Visítanos
en el stand **785**

Oficinas Corporativas: Río Lerma 120 C,
Col. Miravalle, Monterrey, N.L.
Tel. +52 81 8378 4990 Ext 6

info@enernav.mx www.enernav.mx

Oficinas Operativas: Calle 67 No. 10,
Col. Playa Norte, Cd. del Carmen, Campeche.
Tel. +52 938 112 3511



▸ Dr. Ulises Hernández Romano



“ **El CMP** es un espacio que permite el intercambio de ideas y mejores prácticas, así como el establecimiento de nuevas relaciones de negocio.

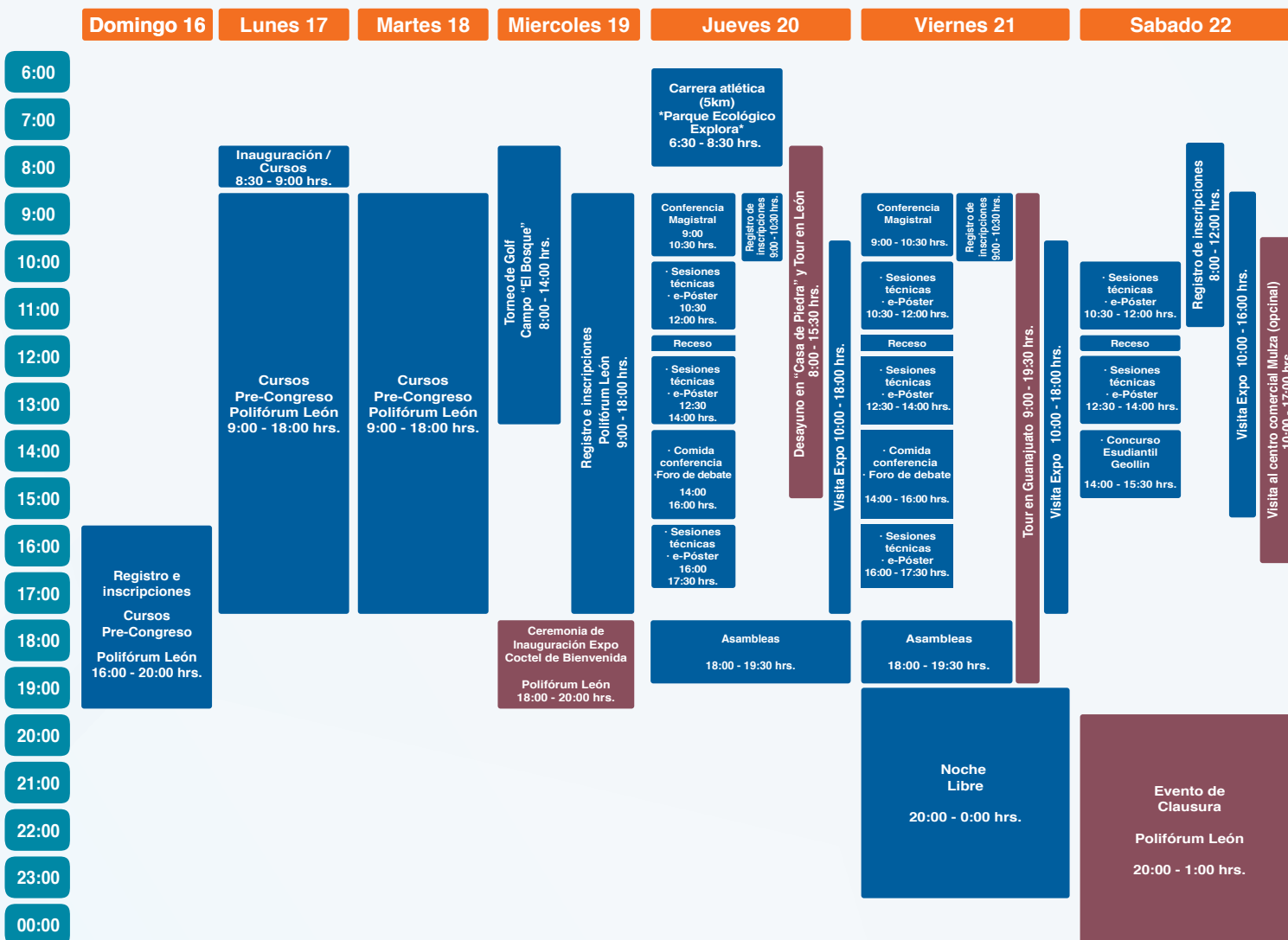
The CMP is a space for exchanging ideas and best practices, as well as for the building of new business relationships.

”

Transición energética y digitalización para la industria del petróleo y gas

El 'Big Data' y el 'Internet de las cosas' están impulsando la rápida adopción digital en el sector del petróleo y gas, que comienza su transformación mirando cada vez más hacia soluciones orientadas por los datos para mejorar la eficiencia y aumentar la productividad. 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 servicio remotos. Co-creamos soluciones basadas en software para la industria petrolera, junto a nuestra experiencia en electrificación, automatización y equipo rotativo. **Descubra lo que los datos pueden lograr para la productividad y eficiencia del petróleo y gas. Electricamos el presente, transformamos el futuro.**

PROGRAMA GENERAL



ACOMPAÑANTES

Miércoles 19 de Junio	
Coctel de Bienvenida Área de Expo, Polifórum	18:00 hrs.
Código de Vestimenta:	Hombres y Mujeres: Vestimenta tipo coctel.
Jueves 20 de Junio	
Desayuno en "Casa de Piedra" y "Tour en León"	8:00 - 15:30 hrs.
Código de Vestimenta:	Mujeres: Casual con zapato cómodo.
Código de Vestimenta:	Hombres y Mujeres: Traje típico de su estado de origen.

Viernes 21 de Junio	
Tour en Guanajuato y comida en "Camino D'Vinos"	9:00 - 19:30 hrs.
Código de Vestimenta:	Mujeres: Vestimenta color blanco con zapato cómodo
Sábado 22 de Junio	
Visita al Centro Comercial Mulza	10:00 hrs.
Código de Vestimenta:	(Opcional)
Cena de clausura	20:00 hrs.
Código de Vestimenta:	Hombres y Mujeres: de Gala

Programa de Sesiones Técnicas del CMP León 2019

Technical Sessions Program of CMP León 2019

El lema “Innovación para transformar la Industria Petrolera en México” captura plenamente la idea base con las que se preparó el programa técnico de la edición XIV del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP). La convocatoria lanzada en noviembre del año pasado a la comunidad profesional, nacional e internacional, dedicada a la exploración y producción petrolera, fue sumamente exitosa, ya que se recibieron más de 580 trabajos. El arbitraje de los resúmenes fue llevado a cabo cabalmente por un panel de expertos debidamente designados por las asociaciones profesionistas que conforman el CMP. La Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración (AMGE), la Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM), la Asociación Mexicana de Geólogos Petroleros (AMGP), el Colegio de Ingenieros Petroleros de México (CIPM) y la Society of Petroleum Engineers Sección México (SPE).

The slogan “Innovation to transform the Oil Industry in Mexico” fully captures the basic idea around which the technical program of the 14th edition of the Mexican Oil Conference (CMP) was planned. The call launched in November of last year to the professional community, national and international, dedicated to oil exploration and production, was extremely successful since more than 580 works were received. The review of the abstracts was carried out by a panel of experts duly appointed by the professional associations that make up the CMP. The Mexican Association of Exploration Geophysicists A. C.; the Association of Petroleum Engineers of Mexico, the College of Petroleum Engineers of Mexico A.C., the Mexican Association of Petroleum Geologists, and the Society of Petroleum Engineers, Mexico’s Section.

Por / By; Ing./Eng. Juan Antonio Cuevas Leree.

El programa de sesiones técnicas del CMP León 2019 quedó conformado por 288 ponencias, de las cuales 180 serán en sesiones orales y 108 en la modalidad de poster digital. Serán presentadas en 6 salas y 12 cubículos de las espléndidas instalaciones del Polifórum León, a partir del jueves 20 de junio. Para contar con el suficiente tiempo de exposición, en esta edición del CMP las sesiones orales tendrán una duración de 30 minutos, incluyendo 5 minutos para preguntas y respuestas, para presentar el trabajo. La modalidad de poster digital, cuyo tiempo de exposición será de 2 horas, ofrece una gran oportunidad para una mayor interacción y libertad de comunicación entre el ponente y los congresistas asistentes a la ponencia.

Con el objetivo de cubrir plenamente los objetivos del Congreso, los trabajos se dividieron en los siguientes temas: geología, geofísica, yacimientos, desarrollo de campos, producción, perforación, seguridad industrial y protección ambiental, administración y negocios, y tecnología de la información. Todos ellos enfocados



The program of technical sessions of CMP León 2019 consists of 288 presentations, of which 180 will be oral sessions and 108 in a digital poster modality. They will be presented in 6 halls and 12 cubicles in the splendid facilities of the Polifórum León, starting on Thursday, June 20. In order to have enough exposure time, in this edition of the CMP, the oral sessions will last 30 minutes, including 5 minutes for questions and answers, to present the work. The digital poster modality, whose exhibition



a la presentación de las mejores prácticas, metodologías y tecnologías novedosas y exitosas en la industria de la exploración y producción de aceite y gas, siendo el objetivo primario la transformación para maximizar el valor de la industria petrolera en México.

En ediciones anteriores del CMP, el mayor porcentaje de conferencistas estaba compuesto por profesionistas de Pemex Exploración y Producción (PEP). Este año, el programa técnico es mucho más diverso e incluyente, al estar conformado por 50% de ponentes que no laboran en PEP. De tal manera que se tendrán ponentes de compañías operadoras nacionales e internacionales como: Chevron, Ecopetrol, Repsol, Hokchi, Pluspetrol, entre otras. Compañías de servicios como: Baker Hughes, CGG, Emerson, Fugro, Grupo R, Halliburton, Schlumberger, entre otras. Compañías de consultoría como: AMOG, Buro Veritas y CBM. Además, participan un buen número de conferencistas de postgrado que pertenecen a institutos de investigación y universidades nacionales e internacionales como son: el Instituto Mexicano del Petróleo, la Universidad Nacional Autónoma de México, el Instituto Politécnico Nacional, la Universidad Industrial de Santander de Colombia, los Institutos tecnológicos de la Chontalpa, de Coatzacoalcos, de Tantoyuca, el Instituto Potosino, incluso del Tecnológico de Monterrey.

Dentro de la rama de exploración petrolera, se presentarán, en la Sala Mineral de Pozos el jueves por la mañana, temas de geología estructural y tectónica, los cuales están enfocados al entendimiento de las relaciones de la carga de hidrocarburos con el desarrollo de las trampas de los mismos, originadas con el emplazamiento de sal y/o de arcilla en las áreas de aguas profundas del Golfo de México. Igualmente, se presentarán conferencias dirigidas a nuevos modelos estructurales de bloques productores de las zonas de aguas someras de Campeche. Por la tarde se verán temas relacionados con nuevas tecnologías en el control geológico de la perforación, que tiene como objetivo la disminución de riesgos para lograr alcanzar correctamente los objetivos geológicos a profundidad.



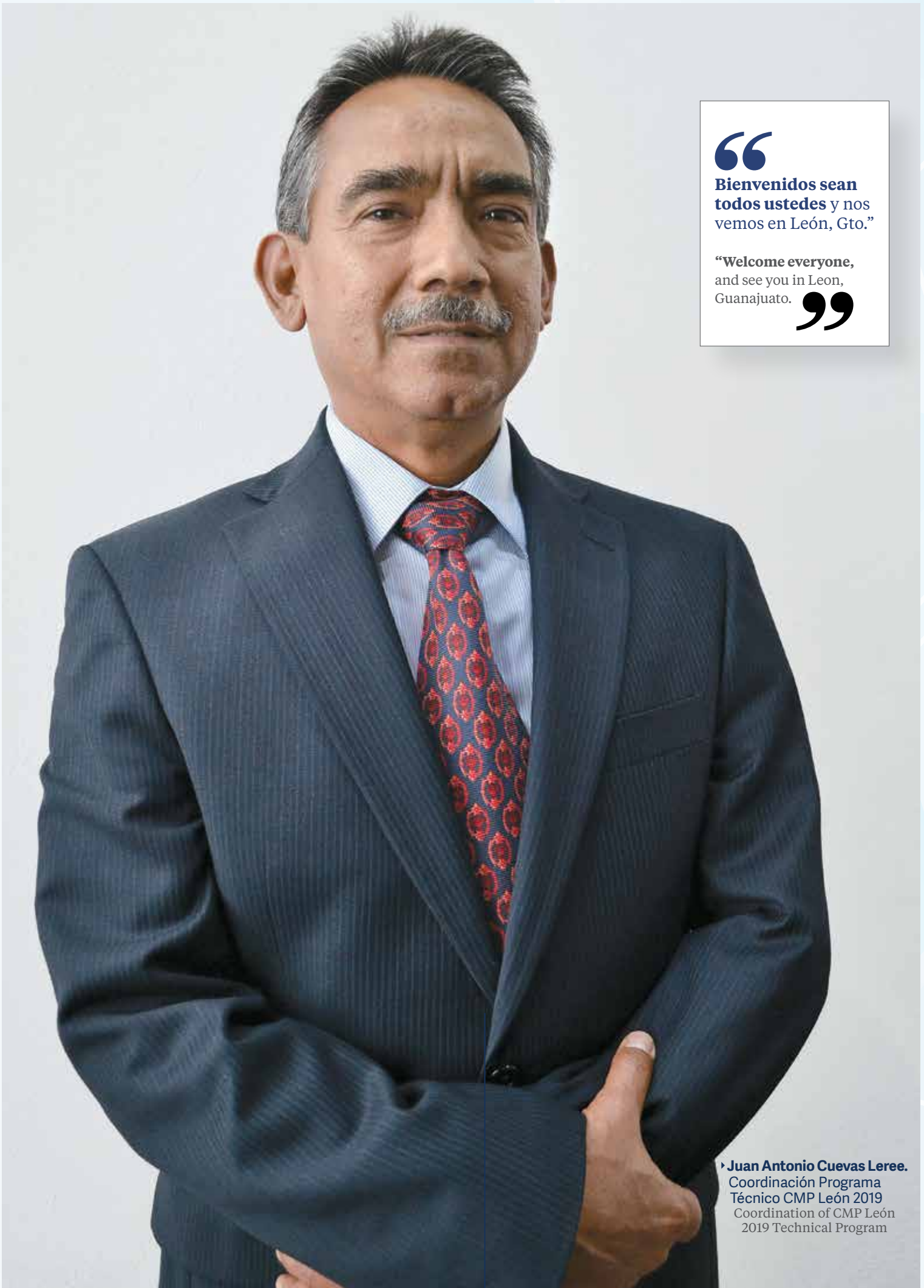
time will be 2 hours, offers a major opportunity for greater interaction and freedom of communication between the speaker and the Conference attendees.

In order to fully cover the objectives of the Conference, the works were divided into the following topics: geology, geophysics, reservoirs, field development, production, drilling, industrial safety and environmental protection, administration and business, and information technology. All of them focused on the presentation of the best practices, methodologies and new and successful technologies in the oil and gas exploration and production industry, with the transformation to maximize the value of the oil industry in Mexico as the primary objective.

In previous editions of the CMP, the highest percentage of lecturers was made up of professionals from Pemex Exploration and Production (PEP). This year, the technical program is much more diverse and inclusive, as it is made up of 50% of speakers who do not work in PEP. In such a way that there will be speakers from national and international operating companies such as Chevron, Ecopetrol, Repsol, Hokchi, Pluspetrol, among others. Service companies such as Baker Hughes, CGG, Emerson, Fugro, Grupo R, Halliburton, Schlumberger, among others. Consulting companies such as AMOG, Buro Veritas and CBM. In addition, a good number of postgraduate lecturers who belong to national and international research institutes and universities will participate, such as: the Mexican Petroleum Institute, the National Autonomous University of Mexico, the National Polytechnic Institute, the Industrial University of Santander of Colombia, the Technological Institutes of Chontalpa, Coatzacoalcos, Tantoyuca, the Potosino Institute, and even the Tecnológico de Monterrey.

Within the oil exploration branch, structural geology and tectonic topics will be presented at the Mineral de Pozos Hall on Thursday morning. These topics are focused on understanding the relationship between hydrocarbon loading and the development of hydrocarbon traps, originated with the location of salt and/or clay in the deepwater areas of the Gulf of Mexico. Lectures will also be given on new structural models of producing blocks in the shallow water areas of Campeche. In the afternoon, topics related to new technologies in the geological control of drilling will be discussed, the objective of which is to reduce risks in order to correctly achieve the geological objectives. On Saturday morning, in the Mineral de Pozos Hall, topics related to geological modeling and its usefulness for reducing risk in geologically complex areas will be presented. In the afternoon, the lectures will be focused on the critical aspects of storage rocks such as facies distribution, diagenesis, and natural fracturing.

Regarding geophysics, lectures on the interpretation and application of seismic attributes will be presented on Friday, June 21, morning and afternoon, at the Mineral de Pozos Hall. These topics have a useful scope not only for exploration but also for the characterization of reservoirs. Lectures on the novel application of attributes, special algorithms and artificial intelligence for the determination of structural systems, identification of sedimentary facies and dolomitization, including the identification of hydrocarbons will be given. On Saturday, in the Yuriria Hall, design and seismic acquisition topics will be presented, proposing substantial improvements to the image of the subsoil in sub-salt areas and other complicated areas of the subsoil. At the end of the day, topics related to the best practices in seismological processing and in-depth migration will be



“

Bienvenidos sean todos ustedes y nos vemos en León, Gto.”

“Welcome everyone, and see you in Leon, Guanajuato.

”

► **Juan Antonio Cuevas Leree.**
Coordinación Programa
Técnico CMP León 2019
Coordination of CMP León
2019 Technical Program



exhibited in order to obtain better images of geologically complicated models.

As for the substantial subject of reservoirs, 30 oral conferences will be presented during the three days in the Guanajuato Hall. Lectures will focus on the static and dynamic characterization of reservoirs, many of them related to the application of new technologies or an integral approach; others will present best practices in characterization in naturally fractured reservoirs. Also, conferences with novel ideas and successful results in the application of technologies for secondary and improved recovery of exploited reservoirs. For example, the conferences to be given on Thursday, June 20, talk about the control of formation water and the injection of steam and methane gas. Lectures that propose novel applications with the objective of predicting production performance and calculating original and recoverable volumes in fractured deposits are also included.

On Thursday, June 20, in the San Miguel Allende Hall, 10 conferences related to oil exploitation in mature fields will be presented, with topics such as novel methodologies for the optimization of production, maintenance and massification of base production; optimization of diagnostics to propose reopening of closed wells, various proposals for improvements in pumping, technologies to reduce production costs, among others. On Friday, in the same room, the conferences on the optimization of production in mature fields, particularly in fields of heavy oil and non-conventional reservoirs, will follow. Finally, on June 22, several conferences will be given on the topic of best practices for the use of heavy oil fields.

Thirty-one lectures on production were selected, which will be presented during the three days of technical conferences in the Dolores Hidalgo Hall. On Thursday there will be talks on the subject of flow assurance through technologies for the identification of incrustations, as well as the use of inhibitors and the application of potholes. On Friday and Saturday, issues related to the optimization of facilities and improvements in artificial

production systems, through the application of technologies in pumping, will be presented.

Concerning the drilling branch, 30 lectures will be given in oral sessions, and 23 in E-poster mode. In the Salvatierra Hall, oral conferences will be presented during the three days, in the morning and in the afternoon. Topics on the generation of geodynamic models, the application of rock physics and geo-navigation techniques to achieve geological objectives and mitigate risks will be held. Also, topics that deal with the application of multidisciplinary technologies for the optimization of hydraulic fracturing, examples of successful stimulations, new technologies for the reduction of drilling times, the control of wells in gas cap areas, among others, will be treated. Drilling in

El sábado por la mañana, en la sala Mineral de Pozos, se presentarán temas relacionados con el modelado geológico y su utilidad para disminuir el riesgo en áreas geológicamente complejas. Por la tarde, las conferencias estarán dedicadas a detallar los aspectos críticos de las rocas almacén como la distribución de facies, la diagénesis y el fracturamiento natural.

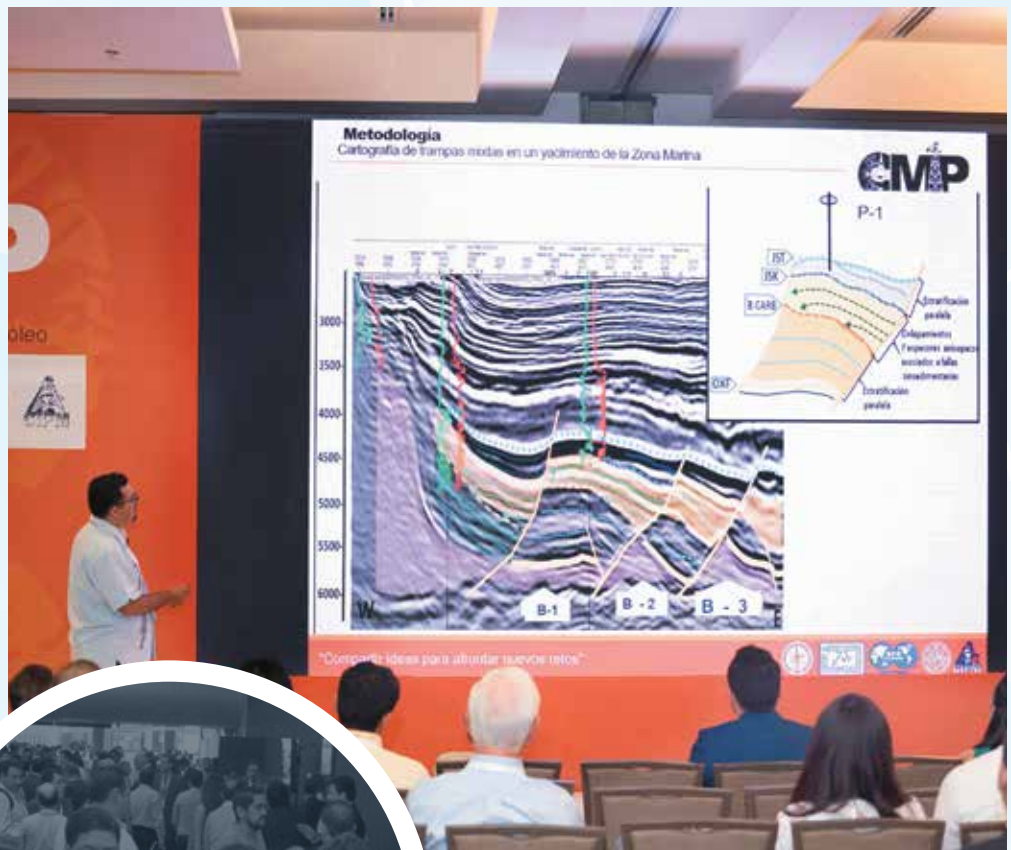
Con respecto al tema de geofísica, se presentarán conferencias acerca de la interpretación y aplicación de atributos



sísmicos el viernes 21 de junio, durante mañana y tarde, en la sala Mineral de Pozos. Estos temas tienen un alcance de utilidad no sólo para la exploración, sino también para la caracterización de yacimientos. Se expondrán conferencias cuyos objetivos van encaminados hacia la aplicación novedosa de atributos, de algoritmos especiales e inteligencia artificial para la determinación de sistemas estructurales, identificación de facies sedimentarias y dolomitización, incluyendo a la identificación de hidrocarburos. Durante el sábado, en la sala Yuriria, se expondrán temas de diseño y adquisición sísmica, con los que se proponen mejoras sustanciales a la imagen del subsuelo en zonas subsalinas y otras zonas complicadas del subsuelo. Para terminar del día, se presentarán temas relacionados con las mejores prácticas en el procesado sísmico y en la migración a profundidad, para la obtención de mejores imágenes de modelos geológicamente complicados.

Con respecto al sustancial tema de yacimientos, se presentarán 30 conferencias orales, durante los tres días, en la sala Guanajuato. Las ponencias están enfocadas hacia la caracterización estática y dinámica de yacimientos, muchas de ellas relacionadas con la aplicación de nuevas tecnologías o con un enfoque integral; otras, presentarán mejores prácticas en la caracterización en yacimientos naturalmente fracturados. También, conferencias con ideas novedosas y resultados exitosos en la aplicación de tecnologías para la recuperación secundaria y mejorada de yacimientos en explotación. Por ejemplo, las conferencias que se presentarán el jueves 20 de junio hablan sobre el control de agua de formación y a la inyección de vapor y gas metano. Igualmente, se incluyen conferencias que proponen aplicaciones novedosas con el objetivo de predecir el comportamiento de producción y el cálculo de volúmenes originales y recuperables en yacimientos fracturados.

El jueves 20 de junio, en la sala San Miguel Allende, se presentarán 10 conferencias relacionadas con la explotación petrolera en campos maduros con temas como, por ejemplo: metodologías novedosas para la optimización de la producción, mantenimiento y masificación de la producción base; optimización de diagnósticos para proponer reaperturas de pozos cerrados, diversas propuestas de mejoramientos en el bombeo, tecnologías para reducir costos de producción, entre otros. El viernes, en la misma sala, seguirán las conferencias sobre la optimización de la producción en campos maduros, particularmente en campos de aceite pesado y en yacimientos no convencionales. Finalmente, el 22 de junio se presentarán varias conferencias con el





tema de las mejores prácticas para el aprovechamiento de campos de aceite pesado.

Se seleccionaron 31 conferencias sobre producción, mismas que serán presentadas los tres días de conferencias técnicas en la sala Dolores Hidalgo. El jueves se verán ponencias con el tema de aseguramiento del flujo a través de tecnologías para la identificación de incrustaciones; así como, el uso de inhibidores y la aplicación de baches. Viernes y sábado se presentarán temas relacionados con la optimización de instalaciones y mejoras en los sistemas artificiales de producción, a través de la aplicación de tecnologías en el bombeo.

Con respeto a la rama de perforación, se presentarán 30 conferencias en sesiones orales y 23 en modalidad de E-poster. En la sala Salvatierra, se estarán exponiendo las conferencias orales durante los tres días, en la mañana y por la tarde. Se presentarán temas acerca de la generación de modelos geodinámicos, aplicación de física de roca y técnicas de geonavegación para alcanzar los objetivos geológicos y mitigar los riesgos. También, habrá temas que versan sobre la aplicación de tecnologías multidisciplinarias para la optimización del fracturamiento hidráulico, ejemplos de exitosos de estimulaciones, nuevas tecnologías para la reducción de tiempos de perforación, el control de pozos en zonas de casquete de gas, entre otros. La perforación en zonas de muy alta presión y temperatura ofrecen un gran reto para la perforación, es por ello que se darán conferencias con aplicaciones que proponen metodologías para el diseño del pozo, con el objetivo de alcanzar las metas en este tipo de ambientes; aunado a otros trabajos que proponen novedosas técnicas para la reducción de costos y tiempos de perforación.

Como era de esperarse, en estos tiempos de importantes cambios en la industria petrolera en nuestro país, se recibió un número elevado de trabajos relacionados con la administración y los negocios en exploración y producción. Se seleccionaron 23 trabajos, de los cuales 20 se presentarán durante los tres días en sesiones orales, en las salas Yuriria y San Miguel Allende. Los trabajos giran en torno a temas diversos, algunos de ellos sobre los organismos reguladores; desde su importancia para maximizar el valor de los hidrocarburos de México, hasta trabajos sobre la regulación interna para las alianzas en contratos petroleros. Se presentan propuestas para mejorar el incremento del factor de recuperación a través de incentivos fiscales, oportunidades para mejorar la generación de valor de las asignaciones petroleras, determinación de eficiencias en la producción compartida, análisis de tipos de contratos, aplicación de contratos integrales, entre otras interesantes conferencias.

No puede faltar el tema de seguridad industrial y protección ambiental; por ello, se presentarán conferencias el jueves 20 de junio en la sala Yuriria, con ponencias relacionadas con: los riesgos que afectan la productividad, planes de contingencia, estrategias para reducir riesgos en las instalaciones a través de la corrección de hallazgos, sistemas novedosos para medir el metano en instalaciones petroleras, entre otros.

Finalmente, dentro de la tecnología de la Información, se presentarán temas muy interesantes y novedosos como la aplicación de la tecnología Big Data en Pemex Exploración y Producción y la aplicación de inteligencia artificial para el estudio de la granulometría, entre otros. ☺

areas of very high pressure and temperature offer a great challenge for drilling, which is why lectures with applications that propose methodologies for the design of the well, with the aim of achieving the goals in this type of environment, along with other works that propose innovative techniques for reducing costs and drilling times will be given.

The subject of industrial safety and environmental protection cannot be left aside; therefore, conferences will be held on Thursday, June 20 in the Yuriria Hall, with lectures related to risks affecting productivity, contingency plans, strategies to reduce risks in facilities through the correction of findings, innovative systems to measure methane in oil facilities, among others.

Finally, within Information Technology, very interesting and novel topics will be presented, such as the application of Big Data technology in PEP, and the application of artificial intelligence for the study of granulometry, among others. ☺



Consulta el programa detallado de E-posters y conferencias / Check out the full E-poster and conference program

25 años

ATIO[®]
group



Somos un grupo empresarial con más de **25 años** de experiencia en alta tecnología para la automatización y control del suministro del combustible.

En **ATIO® Group** brindamos soluciones integrales que garantizan el éxito de cualquier negocio en el ámbito de la industria del combustible que nos permite estar a la vanguardia para satisfacer las necesidades del mercado y de nuestros clientes.

Tecnología de punta para la industria

A través de **ATIO® Group** proveemos distintas Soluciones de Industria para todas las empresas que buscan un control total en el manejo del combustible, de manera automática y remota para evitar pérdidas, fugas y mermas.

atiogroup.com.mx
ventas@atio.com.mx
01 55 5001 5100



Microsoft Partner
Gold Application Development



Sala	Mineral de Pozos	Guanajuato	San Miguel de Allende
Tema	Geología	Yacimientos	Desarrollo y Explotación
10:40	Structural Evolution of the Cinturón Plegado Perdido <i>Frank Bilotti, Chis A. Guzowski, Michel Roberts, Jianchang, Liu, Patrick, Brennan, Stacy a. Smith</i>	Solución Analítica de Pruebas de Presión en Pozos con Penetración Parcial en Yacimientos Naturalmente Fracturados con Geometría Fractal <i>Ricardo Posadas Mondragón, Rodolfo Gabriel, Camacho Velázquez</i>	"Proyecto CERO DECLINACION" <i>José Francisco Martínez Mendoza</i>
11:20	Effect of various regional 3D history reconstruction scenarios on petroleum system and exploration in challenging Deep Water Gulf of Mexico. <i>Liubov Mulisheva, Jonathan Hernandez, Sebastian Villarroel, Thomas Hantschel</i>	Propuesta de control selectivo de agua de formación en yacimientos naturalmente fracturados en condiciones de alta presión y temperatura. <i>Miguel Ángel Aguilar Rodriguez, Jaime Javier Ríos López, Roberto Lagunas Tapia Ricardo Posadas Mondragón, Juan Manuel Treviño Cardoza</i>	Lecciones aprendidas en cambios de puntos de inyección realizados para la optimización de la producción en pozos de campos maduros. <i>Erick Jiménez Alamilla, Oscar Noé Ruiz Maldonado, José Antonio Balderas Valerio</i>
11:50	Depogrid: Nueva Técnica de Gomodelado 3D para Yacimientos Estructural y Estratigráficamente Complejos de Campos de Golfo de México. <i>Diana Alejandra Arias, Abel Aco-Palestina, Néstor Flores, Esteban Soriano</i>	Metodología de Caracterización Dinámica Aplicada a un Yacimiento Naturalmente Fracturado de Alta Complejidad <i>Ricardo Alcántara Viruete, Luis Humberto Santiago García, Gorgonio Fuentes Cruz, Hugo García Torres, Blanca Estela Angulo, María Isabel Martínez</i>	Desarrollo de campos maduros bajo el esquema de reactivación de pozos cerrados <i>Héctor Izquierdo Cano, Jorge Luis Morales De La Mora</i>
12:20	RECESO		
12:30	Comparativa estructural, cinemática e implicaciones petroleras de cinturones plegados con despegue en arcilla en aguas profundas del Golfo de México <i>Heraclio Israel Gutierrez Moreno, Monica Rodriguez Otero</i>	Cálculo de volúmenes originales y recuperables a partir de áreas de drene dinámicas elípticas en yacimientos naturalmente fracturados. <i>Eder Castañeda Correa, Guillermo Sánchez Orozco</i>	Planificación, desarrollo y oportunidades para proyectos petroleros con riesgos y retos actuales en la industria <i>José de Jesús Calderón Verdugo</i>
13:00	Evidencia de desplazamientos laterales en algunos campos del Complejo Cantarell y su impacto en los modelos estáticos. <i>Luis Juarez Aguilar, Cecilia Acebedo Rodriguez, Gabriel Hernández D.</i>	Effect of the injection schedules in the Enhanced Oil Recovery in Naturally Fractured Reservoirs through foams generated with dispersed surfactant in a gas stream. <i>Hillmert Alexander, Solano Rodriguez, Juan David Valencia Londoño, Juan Manuel Mejía Cárdenas</i>	Masificación exitosa de una metodología práctica no convencional para el mantenimiento de la producción base, y su impacto técnico económico en la estructura de costos. <i>Iván Alejandro Aljendro</i>
13:30	Análisis de yuxtaposición de bloques, caso campo Balam. <i>Santiago Martínez Pavón, Bernardo Matías Santiago, Miguel Cruz Mercado, Madáin Moreno Vidal</i>	Metodología para la definición de tipo de yacimiento naturalmente fracturado mediante el uso de datos petrofísicos y dinámicos. <i>Lauro Vargas, María del Carmen Muñoz Ruiz</i>	Mejoramiento de la Producción en un campo maduro usando compresores boca de Pozo individuales <i>Enrique Tomas Cáseres</i>
14:00	COMIDA CONFERENCIA		
16:10	Structural analysis and 3D modeling of a naturally fractured field in the southern Gulf of Mexico. <i>Laura Beatriz Sánchez Flores, Rolando Hebert, Peterson Rodríguez, Shankar Mitra, Kurt Marfurt</i>	Determinación del tamaño de bloque de matriz de los YNF KMZ-Cretácico a partir de la delimitación de capas mecánicas mediante registros de imagen microresistivas <i>Yessica Guerrero, Amador Erick Contreras Flores, María de Jesús Correa López, Erick Aníbal Denogean González</i>	Proyecto de Cambio de Servicio de Gas de Bombeo Neumático Residual por Gas Nitrógeno en el Campo Sihil <i>Rocío Sánchez Vanegas, Andrea Elena Turrubiate Munguía, Jaime Javier Ríos López</i>
16:40	Assessment of the Oligocene play in the northern Mexico Deepwater trend. <i>Stacy A. Smith, Frank Bilotti, JianchangLiu, Chadwick Holmes</i>	Caracterización regional de crudos pesados y extrapesados de la sonda de Campeche <i>Oscar Galicia López, Jorge Enrique Paredes Enciso</i>	Soluciones integrales para optimizar diseños y configuraciones de sistemas BEC en pozos con riesgo de producción de arena desde la perspectiva de productividad y yacimiento <i>Emaglin Hernández, Sarita Sandoval, Juan Almeida</i>
17:10	Caso de éxito, seguimiento geológico durante la geonavegación de un pozo horizontal del Campo Balam <i>Carlos Alexis Reyes Santiago, Madáin Moreno Vidal, Lenin Hermes, Tapia Abadía</i>	Application of low field nuclear magnetic resonance to study interaction between Colombian heavy oil and liquid solvent <i>María Isabel Sandoval, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>	Aplicaciones de ESP de sacrificio en pozos profundos para minimizar costos operativos <i>Ricardo Teves, Ricardo Mazzola, Raúl Oyarzun</i>
17:40	Control Geológico en la Perforación del Cuerpo Calcáreo Del Eoceno Medio en Pozos Off Shore. <i>Euler Alberto Guevara Flores</i>	Optimización de la inyección alterna de vapor con la adición de gas metano en un Yacimiento de arenas no consolidadas de aceite extrapesado de la Región sur de México <i>Tayde Rebeca Prieto Sosa, José Antonio González Guevara, Silvia María Chávez Morales, Modesto Mercado Martínez</i>	Metodología de análisis para determinar la etapa de explotación de un yacimiento. Caso de estudio yacimientos de México costa afuera <i>Jorge Enrique Paredes Enciso, Rafael Pérez Herrera, Luis Manuel Perera Pérez, José María Petriz Munguía</i>

Dolores Hidalgo	Salvatierra	Yuriria
Producción	Perforación	SIPA/Adm. y Negocios
Evaluación del desempeño de inhibidores de incrustaciones en el laboratorio: una clave del éxito para alcanzar los metas de producción <i>Nancy Aurora Grajeda Santos, Everardo Hernández del Ángel</i>	Aplicaciones modernas de la física de rocas para delimitar y acceder exitosamente al yacimiento con la geonavegación óptima del pozo <i>Rubén Nicolás-López, Aurelio España-Pinto, Oscar Valdiviezo-Mijangos, Manuel Espinosa-Ortega</i>	Plan de Contención de Accidentabilidad de la Subdirección de Mantenimiento y Confiabilidad <i>Enrique Leyva Torres, Felipe Flores Flores</i>
Implementación de Baches duales para la remoción de incrustaciones mixtas en equipos BEC de Sulfatos de Calcio-Carbonatos de Calcio <i>Omar Villaseñor Chávez</i>	Nivel de Ingeniería requerido para asegurar la continuidad operativa la perforación de pozos <i>Francisco Espitia Hernández</i>	Sistema novedoso para medir la emisión de metano en instalaciones petroleras <i>Gustavo Sosa Iglesias, Ángel Zambrano García, Eugenio González Avalos, José Luis López Martínez, Moisés Magdaleno Molina, Ed Scott Wilson García</i>
Identificación de incrustaciones en superficie y en aparejo de producción, mediante un análisis multivariable <i>Karla Karina Aguilar Baeza, José Francisco Martínez Mendoza</i>	Planeación y Diseño de pozo de sondeo estratigráfico Presalino UHPUHT <i>Blanca Estrella, Chávez Sosa, Guillermo Gómez Sánchez, Bladimir Leyva Hernández</i>	Riesgos que afectan la productividad en Obras de Infraestructura Marina en PEP <i>Sergio Enrique Reyna García</i>
RECESO		
Evaluación de inhibidores para incrustaciones inorgánicas mediante inyección con capilar <i>Everardo Hernández del Ángel</i>	Obtención de la velocidad de corte y parámetros elásticos- geomecánicos, utilizando redes neuronales <i>Daniel López-Aguirre, Silvia Raquel García-Benítez, Rubén Nicolás-López</i>	Importancia de los órganos reguladores en la maximización del valor de los hidrocarburos de México <i>Néstor Martínez Romero, Héctor Silva González</i>
Caso de optimización de sistemas PCP con controladores Lufkin LWM en el campo La Cira Infantas – OXY <i>Edilberto Ordoñez Rivera, Elías Durán, Edwin Rubio, Claudia Leal, John González</i>	Generación de un Modelo Geomecánico 1D: Herramienta para mitigar problemas durante la perforación <i>René Martín de la Mora Ibarra, Oscar Castillo Castillo</i>	Lineamientos técnicos en materia de recuperación secundaria y mejorada en México <i>Néstor Martínez Romero, Ulises Neri Flores, Héctor Silva González León Daniel Mena Velázquez</i>
"Impacto económico del proceso de optimización en el consumo de gas de BN, caso de estudio plataforma Maloob-B" <i>David Salvador Ávalos Gómez, Melanie Angélica Sotelo Calderón</i>	Successful Solution for wells High Temperature with lost circulation challenges <i>Jorge Isaías Larios Villegas, Benito Juárez Butrón, Jesús Zapata Huitz, Octavio Blanco Amador, Francisco Cámara Acosta, Adrien Sourget</i>	La importancia de la regulación interna en materia de alianzas en contratos petroleros <i>Jesús Rodolfo González García, Fernanda Galicia Montes</i>
COMIDA CONFERENCIA		
PEP diseña, construye e implementa un separador ciclónico compacto para aforo de pozos con alta RGA <i>Daniel Rojas Rodríguez, Daniel Mauricio Godínez Oidor</i>	Novedosa mezcla de materiales obturantes ayuda a reducir tiempos no productivos en formaciones altamente fracturadas del Cretácico en la Región Marina de México <i>Rogelio Ramos González, Alexis del Carmen Cruz Maldonado, Alfredo Félix Zurita, Jorge Alberto Torres Ramírez</i>	Propuesta de incentivos fiscales para el incremento del Factor de Recuperación en México a través de la Recuperación Mejorada <i>Fernando Núñez Méndez, Juan Manuel Hernández Espinosa, Oswaldo Espínola González, Christian Alan Ramírez López, Constanza García Sesin, José Luis Bashbush Bauza</i>
Aprovechamiento y manejo de Gas Húmedo Amargo <i>Edgar del Jesús Zavala Díaz, Víctor Adolfo Infante Uc</i>	Application of Hybrid Fracturing Treatment in Sandstone Formations with High Content of Carbonate and Mixed Layers using Acid and Proppant <i>Alejandro Javier Flores Nery, Katya Rosa Campos Monroy, Eber Medina</i>	Análisis de los tipos de contratos derivados de la reforma energética en México <i>Simón Andrés Cruz Cerón, Rodrigo Orantes López, Christian Alan Ramírez López</i>
Recuperación de energía residual de turbinas de gas para procesos de deshidratación y desalado de crudo <i>José Manuel Cajigas Silva, Jorge Luis Castillejos Hernández, José Aristeo Gutiérrez Pérez</i>	Tecnologías multidisciplinarias viables para reemplazar al fracturamiento hidráulico (fracking) <i>José Javier Ballinas Navarro</i>	Determinación de Fronteras de Eficiencia para la Optimización del Resultado Operativo del Contratista en Contratos de Producción Compartida <i>Ruth Yesenia Galván Notario, Guadalupe Luna Camarillo, José Trinidad Ramírez Portillo</i>
Efectos del uso de gas seco en redes de bombeo neumático en la calidad del crudo y gas <i>Eduardo Yozafat Pérez Ovando, Eduardo Pérez Alpuche</i>	Aplicación de la tecnología de rotación de tuberías de revestimiento en operaciones especiales para pozos Exploratorios. Experiencias de campo <i>David Manuel Hernández Morales, Karen Carmen Gordillo Cruz</i>	Metodología de identificación de oportunidades para incrementar la generación de valor de las asignaciones petroleras <i>Oswaldo José Hidalgo Ortega, Edinson Tufano Villalobos, Oliver Guillermo Pasquel Palma, Abelardo Antonio Zapata Peñalver, Ángel Alexander</i>

Sala	Mineral de Pozos	Guanajuato	San Miguel de Allende
Tema	Geofísica	Yacimientos	Desarrollo y Explotación
10:40	Efectos de la Dolomitización en atributos de Inversión Simultanea. Carbonatos profundos, SO Golfo de México <i>Rómulo Guédez Chacón, Raúl Felipe Hernández Vela, José Roberto Torres Posadas, Liliana Marisol López Arredondo</i>	Campo Ayatsil, caso histórico de un campo que nació en medio de los grandes descubrimientos <i>Madaín Moreno Vidal, Gabriel Martínez Hernández, Aarón Gutiérrez Araiza, Alfonso Palacios, Xochitl Gisela Medellín Pérez</i>	Experimental design for evaluation of formation damage by microbial contamination in water flooding processes. A Colombian study case <i>Manuel Guillermo Jaimes Plata, Rodrigo Gonzalo Torres Saez</i>
11:20	Aplicación de datos sísmicos con procesamiento multicomponente PP-PS en profundidad para la reinterpretación del modelo de deformación de los campos Zaap y Maloob <i>Gustavo Gutiérrez Vázquez, Reynaldo Castellanos Calvo, Pedro Ernesto Villaseñor Rojas</i>	Desarrollo de una nueva herramienta de cómputo para simular el comportamiento PVT y de fases de los fluidos del yacimiento <i>Gustavo Enrique Pérez Ríos, Héctor Erick Gallardo Ferrera, Alfredo León García</i>	Incorporar producción mediante la reactivación de Pozos cerrados con reservas de hidrocarburos tanto pozos terrestres como marinos, con la reparación y su mantenimiento <i>Fermín Hidalgo Maldonado</i>
11:50		Nueva metodología de caracterización de yacimientos usando interpretación petro-elástica <i>Humberto Samuel Arévalo López, Jack Petrovich Dvorkin</i>	Consideraciones en el Abandono de campos y evaluación de las alternativas <i>Antonio Martin Martínez Arano, Wilberth Cherres Segura</i>
12:20	RECESO		
12:30	El uso de atributos sísmicos para la identificación de ruidos de proceso en volúmenes apilados <i>Diana Stephanie Ayala Rodríguez, Edgar Serrano Casillas</i>	Optimización del proyecto de inyección de agua a yacimiento, mediante la implementación de un circuito cerrado de inyección <i>Mytzunary España Mendez, Pedro Rubén Sánchez Loera, Juan Jesús Guerrero Ramírez, Omar Cruz Samberino</i>	Robust metal expandable annular barriers for high pressure open hole zonal isolation and stimulation <i>Yosafat Esquitin Zarzosa, Brian Schwanitz, Guido Moreno, Natalia Avella, Ocat Henao</i>
13:00	Uso de inteligencia artificial en la distribución de facies elásticas relacionadas a él tren de compactación de los yacimientos clásticos de la formación de Chicontepec <i>Gioconda Montilla Cintya Galicia, Felipe Lavariega, Abelardo Escamilla Montilla</i>	Enfoque Estocástico en el Análisis de Curvas de Declinación <i>Juan Manuel Ham Macosay, Jorge Enrique Paredes Encino, Daniel Mauricio Godínez Oidor, Rafael Pérez Herrera</i>	Análisis geológico de irrupción de agua por zona-pozos de los campos Ku Maloob Zaap <i>Erick Anibal Denogean González, Damián López Aboites, María de Jesús Correa López</i>
13:30	Technology workflow applied to seismic sedimentary identification inside well calibration in characterization ULTRA DEEP WATER Exploration Areas. <i>Edgar Eloy Medina Martínez, Jessica Salgado Mendoza</i>	Potencial de producción en paleoceno superior del campo Ek-Balam; sistema poroso y flujos preferenciales <i>Gustavo Bernardo Mellin Patricio, Santiago Martínez Pavón, Armando García Jaramillo, Madaín Moreno Vidal</i>	Metodología para la determinación del corte de agua en yacimientos de aceite pesado utilizando parámetros medidos en tiempo real en los equipos BEC <i>Lorenzo Antonio Cordova Salvador, Guadalupe Luna Camarillo, Pedro Sánchez Loera, Juan Jesús Guerrero Ramírez, Gerardo Velázquez Becerra</i>
14:00	COMIDA CONFERENCIA		
16:10	Caracterización Sísmica Empleando Algoritmos de Inteligencia Artificial para la Propagación de Propiedades de Roca en el Modelado Estático <i>Sergio Roberto Mata García, Javier Carrasco Hernández, José Luis Ortiz López</i>	Desarrollo y validación a escala de laboratorio de nano fluidos para la alteración de la humectabilidad en yacimientos de crudos pesados. Caso de estudio de implementación en campo colombiano <i>Manuel Guillermo Jaimes Plata, Rodrigo Gonzalo Torres Saez, Jorge Alberto Rojas Plata</i>	Reactivación de pozos de aceite pesado sin aparejo térmico mediante la inyección de agua caliente <i>Daniel Paúl Pérez, Adán Granado Goné, Raúl Isidro Rodríguez Payró, Ricardo Abraham Ochoa Felix</i>
16:40	Interval velocity- and AVA-derived hydrocarbon indicator for facies classification <i>Rocío Negrete Cadena, Carlo Emanuel Azuara González</i>	Análisis de la información registrada mediante sensores de presión y temperatura de fondo durante cierre de producción por altos inventarios <i>Alan Camerino Sotelo Calderón, Ernesto Pérez Martínez</i>	Study and evaluation of hydraulic fracturing with tracer test <i>Byron Alfredo Gama Flores</i>
17:10	Petrophysical inversion using adaptive ensemble-based optimization method <i>Remi Moyen, Manuel Peiro Bertrand SIX</i>	Efecto del flux de aire y las propiedades del medio poroso sobre la cantidad de combustible depositado en un proceso de combustión in situ <i>Alberto Raúl Pinzón Díaz, Samuel Fernando Muñoz Navarro, Hernando Bottía Ramírez</i>	Análisis teórico del uso conjunto de la tecnología de pozos horizontales y el gradiente de asfaltenos como herramientas de productividad en yacimientos de hidrocarburos <i>David Segura Rivera, Fernando Sebastian Flores Ávila</i>
17:40	Aplicación de la Transformada Ondicular y uso de Splines Cúbicos para la mejora de la imagen sísmica <i>Héctor Ángeles Hernández, Erik Molino Minero-RE, Juan Marcos Brandi Purata</i>	Estimación de contactos en arenas: aplicación de registros de saturación de fluidos con balance de materia <i>Eduardo Pérez Tosca, Rafael Guerrero Altamirano, Aarón Retana Pérez</i>	Caso exitoso de adquisición de información con la implementación de la herramienta Y-Tool en conjunto con un equipo de Bombeo Electrocentrífugo, en un yacimiento de arenas eólicas costa fuera en México <i>Omar Cruz Samberino, Pedro Rubén Sánchez Loera, Juan Jesús Guerrero Ramírez, Saúl Gómez Saavedra, Gerardo Velázquez Becerra, Lorenzo Antonio Córdoba Salvador</i>



Somos integradores
de **servicios
logísticos marítimos**
para la industria
de Oil & Gas.



Más de **60 años**
de experiencia.

Operamos una flota
de **embarcaciones
especializadas** y
un astillero en el
puerto de Tampico.

Brindamos servicios
de **administración
y logística** en los
principales puertos
y terminales de la
República Mexicana.



Sala	Dolores Hidalgo	Salvatierra	Yuriria
Tema	Producción	Perforación	Adm. Y Negocios, T.I.
10:40	Optimización Integral de Bombeo Mecánico en Pozos de Aceite Extrapesado <i>Luis Humberto Venegas Olazarán, Félix Bautista Torres, Leonel de Jesús Rodríguez</i>	Diseño, tecnología y lecciones aprendidas para la construcción de pozos horizontales con desplazamiento negativo y positivo <i>José Emmanuel Bazaldúa Porras, Juan Carlos Gómez García, José Juan Mena Negrete, Daniel Volbre Mondragon, Sagrario Margarita Mederos Nieto, Tomás Nava Carreón</i>	Principales retos para implementar la Tecnología Big Data en Pemex Exploración y Producción <i>Jorge Pedro Cruz Andrade, Miguel Ángel Lozada Aguilar, Faustino Fuentes Nucamendi, Jorge Luis Castillejos Hernández</i>
11:20	Confiabilidad Operacional en Bombas de Fondo de Torre Despuntadora de Crudo. Caso de éxito <i>Francisco Manuel García Cristiano</i>	Survey strategy for Develop field, Saves rig time with safety and accurate well positioning <i>José Antonio Tinoco Zendejas, Alberto Raymundo Rivera Pedrote, Daniela Anaythe Vázquez López, Jesús Teodoro Olivares Espinoza, Arianna del Carmen Jiménez Vázquez</i>	Environmental Assessment of Cuttings Discharge in Deep Water Wells <i>Christopher M. Prosser</i>
11:50	Aplicación de Pruebas de corrosión en aleaciones especiales para pozos con Bombeo Electrocentrífugo en el AIPBAS01-02 <i>Landy del Carmen Aparicio, Vicente Everardo Hernández del Ángel</i>	Medición tiempo real de Resistividad en la barrena permite óptimo asentamiento en arenas del JSO <i>Nancy Carmina Cruz Rosas, Carlos Alexis Reyes Santiago</i>	Desarrollo de estrategias para reducir el riesgo de las instalaciones mediante la priorización de la corrección de hallazgos de integridad mecánica y capas de seguridad, en la SPBAS AS01 <i>Julio Alberto Martínez García, Hugo Martínez Cantero</i>
12:20	RECESO		
12:30	Bombeo Vann Pumping: Una alternativa para la recuperación de producción en barriles de aceite <i>Nubia Maritza Alejandro Hernández</i>	Diseño de la cementación primaria en arenas del mioceno pozo Ayocote 27 en el activo de producción Cinco Presidentes <i>Ángel Fanés Llinas</i>	Nueva estrategia de perforación para el desarrollo del Campo Tamaulipas Constituciones <i>Bolívar Pérez Medel</i>
13:00	Aplicación de la nueva tecnología "Sistema Integrado de Producción (SIP)" en pozos con bombeo mecánico <i>Jesús Salvador Flores Mondragón, Luis Ángel Boscán Castillo, Ender Boscán Castillo, Luis Valente Álvarez Morales, Carlos Agustín Argüelles Sánchez, Luis Antonio Álvarez Reyes</i>	Overcoming HPHT Challenges to Drill the Deepest Well in Mexico Land <i>Oscar Zamora, Mabel Aracely Espinoza Domínguez, Paulo José Rosique Ávila, Eder Andrés Rivero Herrera, Octavio Luna González</i>	Metodología para el análisis cualitativo de riesgos técnicos asociados con las actividades de Exploración y Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos <i>Yovanni José Hernández Guevara, Giancarlo Ciardiello Riera, Moisés Medellín Salgado</i>
13:30	Aplicación de bombeo multifásico para incrementar y asegurar la producción en pozos de aceite pesado <i>Adán Granado Goné</i>	BOYUY-X2: Estrategia de perforación del pozo más profundo de Bolivia <i>Mario Bertarelli, Rómulo Durán, Edwin Badani</i>	Análisis de riesgo y decisión con diagramas de influencia en proyectos de inversión para toma de decisiones efectiva <i>Juan Manuel Hernández Espinosa</i>
14:00	COMIDA CONFERENCIA		
16:10	Superando las principales problemáticas por aceite viscoso en equipos de fondo de bombeo mecánico <i>Ricardo Abraham Ochoa Félix, Brenda Guadalupe López Valencia, Raúl Isidro Rodríguez Payro</i>	Generación de la ventana operativa de perforación, mediante discretización de propiedades elásticas-geomecánicas en lutitas <i>Daniel López-Aguirre, Rubén Nicolás-López, José Aurelio España-Pinto, Oscar Cerapio Valdiviezo-Mijangos</i>	Metodología de revisión y ajuste de la estrategia corporativa en tiempos de alta incertidumbre y volatilidad <i>Hernán Contreras Andreoli, Miguel Alberto</i>
16:40	Rompiendo paradigmas. Instalación de BHH con aparejos de BN <i>Jesús Urrea Florentino, Ivan Velazquez, Ramírez, Guillermo Brigido Vázquez Álvarez</i>	Ventajas y Desventajas de centralizar empacadores Hinchables <i>Helder Lopez Maglioni, Luis Vidal Díaz González</i>	Impacto de la Regulación Mexicana para Perforación de Pozos <i>Luis Alejandro Pérez Suárez</i>
17:10	Arranque de equipos BEC a velocidad controlada en campos maduros con alto contenido de gas libre <i>Pablo Corona Garza, César Enrique Aranda García</i>	Introducción de nueva tecnología de barrenas de diamante reduce en 57% los tiempos de perforación <i>Sheila Lagunes Angheben, Alejandra Hernández Hernández, Roberto Sahagún Mariño, Trinidad Palma Montiel</i>	Metodología para el Seguimiento y Evaluación de Planes de Desarrollo para la Extracción (PDE) en Asignaciones Petroleras de Pemex Exploración y Producción (PEP) <i>Horacio Andrés Ortega Benavides, Francisco Castellanos Páez, Juan Tinajero Zárraga</i>
17:40	Operación de un sistema BEC en yacimientos naturalmente fracturados de baja energía con producción de baches de gas a través de bombas estabilizadas y flujo mixto, caso histórico Samaria-7128 <i>Adán Avalos Milla, Carlos Alberto Noguera Montalvo, Guillermo Guillot Merchand, Carlos Alberto Cubas Castillo, Willian Arturo Cela Pacheco</i>	Control de pozo en casquete de gas mediante bombeo de cemento <i>Ulises David Rendón Matuz</i>	Recomendaciones en materia de regulación y políticas públicas para la unificación de yacimientos en México <i>Bruno Sebastián Rivas Rincón, Susana Ramírez Cerón, Marco Antonio Euan Vázquez</i>



Ingeniería Exploración y Producción

Ante un mercado cambiante que exige decisiones acertadas, tu empresa necesita:

Eficiencia operativa para crear valor

Te apoyamos con:

- Metodologías que mejoran los procesos de EyP.
- Nuevos modelos de contratación y esquemas de negocio.
- Diseño y perforación de pozos que valoran tiempo y costo.
- Portafolios optimizados para desarrollo de campos.

+52 (55) 5207 6343
+52 (55) 52076085
+52 (55) 52076184
contact@cbmex.com.mx
www.cbmex.com.mx

Sala	Mineral de Pozos	Guanajuato	San Miguel de Allende
Tema	Geología	Yacimientos	Adm. Y Negocios/Desarrollo y Explotación
10:40	Los efectos térmicos originados por la presencia de sal en la columna sedimentaria y su impacto en el tipo de hidrocarburo esperado; ejemplos de la porción mexicana del Golfo de México <i>Christian López Martínez, Mitzi Berenice Benítez Canchola</i>	Nuevo Gráfico de Diagnóstico para Predecir el Comportamiento de Producción en YNF con Fuerte Irrupción de Agua <i>José María Petruz Munguía, Jorge Enrique Paredes Enciso, Juan Manuel Ham Macosay, Francisco Javier Flamenco López</i>	Guía para la operación, registro y control individual de los ingresos y egresos generados, por los CSIEE "Servicios integrales de reactivación y mantenimiento de la producción de pozos cerrados" <i>José Luis González Huerta, Ulises Hernández Romano, José Luis Chávez Suarez, Marco Antonio Espinal Díaz, Héctor Salgado Castro, Octavio Barrera Torres</i>
11:20	Geoingeniería para el modelado de trampas estratigráficas del Kimmeridgiano y su posterior escalamiento a una malla de simulación <i>Erick Contreras Flores, Francisco Damián López Aboites, Rafael Vargas Bermúdez</i>	Evaluación del comportamiento de la ventana dinámica de aceite en YNF, caso KMZ <i>Patricia Nataly Lince Peña, Ernesto Pérez Martínez</i>	"Servicios integrales". Una realidad en la reducción de costos de las intervenciones <i>Silvia Clemente Arroyo</i>
11:50	3D petroleum system modeling, Salina del Istmo Basin, Campeche deep water: A regional approach in a geologically complex area <i>Humberto Sebastián Villarroel, Edgar Galván, Liubov Mulisheva, Fred Snyder, Jonathan Hernández, Raúl Ysaccis</i>	Perfiles de índice de productividad en el análisis del comportamiento de las terminaciones en los campos Zaap y Maloob <i>Nahun Zarate Guzmán</i>	Técnicas de Optimización de Unidades de Inversión para la toma de decisiones en la asignación de capital <i>Antonio Sampayo Trujillo, Emilio Vicente Sampayo Luna</i>
12:20	RECESO		
12:30	Modelado de un campo exploratorio usando guías sedimentarias de campos análogos, impacto en volumen original <i>Moisés Alberto Zúñiga Barrios, Jonathan Manuel, Leal Saucedo, Santiago García Huerta, Josias Samuel Estrada Macías</i>	Rock Typing using Hydraulic Units and Clustering Methods in Vivian and Chonta Reservoir in the Capahuari Sur Field <i>Víctor Paul, Ricaldi Justo, Joel Emanuel, Pezo Paredes, Tania Maruly, Laupa Antay, Nelson Miguel Torres Aguirre, Marielle Alice Martínez Meléndez</i>	Modelo de competencias de servicios a pozos en PEMEX <i>Francisco Lago Alonso, Carlos Pérez Téllez, Roberto Banda Morato</i>
13:00	Análisis de facies sísmicas en el Jurásico Superior del Campo Zaap <i>Diana Irene Salguero Olvera, Noemi Aguilera Franco, Marco Antonio Prado Peña, Juan Antonio Balleza Correa, María de Jesús Correa López</i>	Interferencia atípica de producción entre pozos cercanos que muestran un comportamiento dinámico complejo (Caso de estudio) <i>Anel Margarita Olmos Montoya</i>	Teoría para la disminución de los tiempos de esperas operativas, aplicando la metodología de la ruta crítica para incrementar la rentabilidad de las intervenciones a pozos <i>Arnulfo Domingo Ortega Romero, José Antonio Lozano Segura</i>
13:30	Puzzling features in offshore Gulf of Mexico and their implications for the exploration in Deep Waters <i>Clara Rodríguez, Jonathan Hernández, Sebastián Villarroel, Kevin Lyons, Edgar Galván, Mohamed El-Toukhy</i>	Experiencias en la ejecución de pruebas DST en ambientes HPHT en México. Retos y Soluciones <i>Abraham García Petatan, José Adrián Salgado Muñoz</i>	Curvas de Creaming, un método para estimar el Potencial remanente de Petróleo no descubierto, en base a los resultados históricos de la Exploración en las Cuencas Petroleras de México <i>Jorge Huescani Jiménez Bernal, Ulises Hernández Romano Marco Antonio Arreguín López, Arturo Escamilla Herrera</i>
14:00	COMIDA CONFERENCIA		
16:10	Análisis sedimentológico de la posible distribución de las facies oolíticas en Ixtoc-Kambesah durante el JSk <i>Verónica Lara Hernández, Gustavo Bernardo Mellín Patricio, Gabriel Hernández Díaz</i>	Monitoreo de yacimientos en condiciones adversas. Caso de estudio Ayatsil BKS <i>Eder Adrián González Pérez, Roberto Antonio Zepeda Peña</i>	Nuevo enfoque para la estimación del número óptimo de pozos. Caso Ayatsil Cretácico <i>José Eduardo Ruíz Pérez, Enrique Paredes Enciso, Juan Manuel Ham Macosay</i>
16:40	Caracterización de procesos diagenéticos y evolución de porosidad de los yacimientos del Eoceno Medio de los campos Ku, Zaap y Maloob <i>David Fernando Iracheta Escobedo, Juan Antonio Balleza Correa, Ricardo Martínez Ibarra</i>	Efecto de la temperatura y el tiempo de conversión sobre la acutermolisis catalítica en procesos de inyección de vapor <i>Paola Andrea León Naranjo, Adán Yovani León Bermudez, Hernando Bottia Ramírez, Daniel Ricardo Molina Velasco, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>	Bombeo superficial; una alternativa para mejorar el transporte de crudo pesado en instalaciones costa afuera <i>Jaime Larios González</i>
17:10	La Evaluación de un campo petrolero en aguas someras: el caso Hokchi <i>Juan Manuel Gavilán, Gonzalo Vidal Basterrica, Alejandra Alonso, Humberto Carrizo, Héctor Moyano, Padva Diego</i>	Importancia de la caracterización de los fenómenos de adsorción y desorción en la explotación de yacimientos no convencionales de gas <i>Francisco Castellanos Páez, Jorge Arévalo Villagrán</i>	Proceso de deshidratación y desalado de crudo en instalaciones marinas, lecciones aprendidas <i>Julio Eduardo Castillo Ybarra, Sergio Juárez Araiza, Pascual Enrique Carbajal Carvajal, Mario Enrique Sánchez Lechuga, Jaime Larios González</i>
17:40	Importancia del análisis de capas e intensidad de fracturamiento para la selección de intervalos potenciales <i>Nayeli Barrera Maceda, Marco Antonio Orduña Reyes, Enrique Moran Montiel</i>	Development of two new analytical solutions for the study of radial-flow of Bingham-plastic type fluids at reservoir conditions <i>Héctor Erick Gallardo Ferrera, Fernando Samaniego Verduzco</i>	Simulador de los procesos de deshidratación y desalado de crudo pesado para cumplir con las especificaciones comprometidas en la fase de comercialización de hidrocarburos <i>Felipe Pacheco, Isaías Solís, Minerva Rojas, Gabriel Azuela, Raúl López Bruno Peceros</i>

EXPERIENCIA QUE GENERA RESULTADOS

ONE STOP
ENERGY
SHOP



Desarrollamos proyectos integrales desde la generación del diseño conceptual hasta su financiamiento, construcción y operación.

Reducimos tus costos de consumo energético implementando la generación en sitio o reacondicionando equipo existente.

40 AÑOS
DE EXPERIENCIA
EN EL SECTOR

Alianzas que producen resultados.

CDMX • GUADALAJARA • VILLAHERMOSA
GUATEMALA • EUA • PANAMÁ • ARGENTINA

www.rengen.com.mx



Sala	Dolores Hidalgo	Salvatierra	Yuriria
Tema	Producción	Perforación	Geofísica
10:40	Predicción del Balance de producción utilizando redes neuronales en base a un sistema complejo <i>Roberto Juárez López, Ivan Yahir Fernández Rosales</i>	Evolution of Stimulation Operations in a Carbonate Field in Northern Mexico <i>Eber Medina, Alejandro Javier Flores Nery, Katya Rosa Campos Monroy, Erick Luna</i>	Optimización de parámetros de adquisición sísmica mediante modelos de velocidad con detalle geológico <i>Alfredo Sánchez Monclu, Pedro Muñoz Ruales, Claudia Zullonestor, Néstor Sanabria, Joseph Wolpert, José Carballo García</i>
11:20	Big Data desde productividad de pozos. Desarrollo de proyectos, herramientas, premisas, alcances y limitaciones <i>Alberto Soriano Rodríguez</i>	Mejoramiento en las técnicas de intervención a pozo, rompiendo paradigmas con la campaña de Workover de Campo Provincia <i>Uriel Fernando Ferreira Ballesteros, Raúl Fernando Amaya Pérez, Virginia Mayorga, Claydia Fernanda Raina Laiton</i>	Solución Integral para optimización de imagen sísmica subsalina en aguas profundas en el área Perdido con tecnologías "Multi-Acimut (MAZ)" <i>Arnulfo Díaz Marín, Juan Carlos de León Palomino</i>
11:50	Uso de redes superficiales de producción para aseguramiento de flujo <i>Roberto Velázquez Díaz, Jaime Hernández Pérez</i>	Emerson Digital Transformation Solutions for O&G E&P: Advanced Decision Making tools for Drilling Parameter Optimization <i>Stephen Park, Julio Ortiz, Pedro Perdomo</i>	Calibración de velocidades en campos de desarrollo mediante aplicación de VSP, mitigación de riesgo en la estrategia de desarrollo <i>Moisés Alberto Zúñiga Barrios, Jonathan Manuel Leal Saucedo, Ilse Paola Melquiades Enríquez, Diego Armando Lechuga Medina</i>
12:20	RECESO		
12:30	Evaluación de inhibidores para incrustaciones inorgánicas mediante inyección con capilar <i>Everardo Hernández del Ángel</i>	Obtención de la velocidad de corte y parámetros elásticos- geomecánicos, utilizando redes neuronales <i>Daniel López-Aguirre, Silvia Raquel García-Benítez, Rubén Nicolás-López</i>	Importancia de los órganos reguladores en la maximización del valor de los hidrocarburos de México <i>Néstor Martínez Romero, Héctor Silva González</i>
13:00	Caso de optimización de sistemas PCP con controladores Lufkin LWM en el campo La Cira Infantas – OXY <i>Edilberto Ordoñez Rivera, Elías Durán, Edwin Rubio, Claudia Leal, John González</i>	Generación de un Modelo Geomecánico 1D: Herramienta para mitigar problemas durante la perforación <i>René Martín de la Mora Ibarra, Oscar Castillo Castillo</i>	Lineamientos técnicos en materia de recuperación secundaria y mejorada en México <i>Néstor Martínez Romero, Ulises Neri Flores, Héctor Silva González, León Daniel Mena Velázquez</i>
13:30	Impacto económico del proceso de optimización en el consumo de gas de BN, caso de estudio plataforma Maloob-B <i>David Salvador Ávalos Gómez, Melanie Angélica Sotelo Calderón</i>	Successful Solution for wells High Temperature with lost circulation challenges <i>Jorge Isaías Larios Villegas, Benito Juárez Butrón, Jesús Zapata Huitz, Octavio Blanco Amador, Francisco Cámara Acosta, Adrien Sourget</i>	La importancia de la regulación interna en materia de alianzas en contratos petroleros <i>Jesús Rodolfo González García, Fernanda Galicia Montes</i>
14:00	COMIDA CONFERENCIA		
16:10	Diagnóstico de pozos con BNC a través de la generación de los mapas de estabilidad <i>Iván Velázquez Ramírez, Jesús Urrea Florentino, Guillermo Brigido Vázquez Álvarez</i>	Soluciones integradas para la perforación de pozo Ultra HPHT más profundo en el Golfo de México <i>Blanca Estrella Chavez Sosa, Guillermo Gómez Sánchez, Itzel Indhira Martínez Ríos</i>	Application of Time Lag FWI for velocity model building in Perdido: a Southern GoM Deepwater Case Study <i>Ravi Kumar, Vivek Vandrasi, Don Dobesh, Hui Feng Shu, Alfredo Vázquez Cantú, Karla Rosas</i>
16:40	Conversión de bombeo mecánico a bombeo hidráulico en pozos de aceite pesado del campo Tintal <i>José Luis Franco Denis</i>	Técnicas de geonavegación precisa en pozos horizontales <i>Rafael Aguilar, Vlad Payrazyan, Igor Kuvav, Igor Uvarov, Luis Rodríguez, Rómulo Cuevas</i>	Least-Squares Migration for improved reservoir imaging - Offshore Mexico example <i>John Mathewson, Awad Zuni, Neeraj Duhoon, Jeremy Browett</i>
17:10	SESAP (Sistema Experto para Sistemas Artificiales de Producción) <i>Carlos Arturo Cadenas Ledesma, Saúl Bautista Fragoso, Roger José Guerra González, Juan Urbina Hernández</i>	Exitoso Tratamiento de Estimulación en el Golfo de México Eliminando Daño a la Formación por Incrustaciones Inorgánicas Aplicando la Evaluación Estequiométrica de un Ácido Sintético <i>Pablo Javier Díaz Pérez, Ernesto Adrián Juárez Portillo, Francisco del Carmen Solano González, José del Carmen Jiménez Osorio, Octavio Reyes Domínguez</i>	Revealing complex subsurface areas in Shallow Water's Gulf of Mexico, by using OBC acquisition data and Depth Imaging Techniques <i>Josué Jurado Ramírez, Arturo Bustos, José Carlos Ruiz, Néstor Daniel Ortiz, Salvador Cruz, Claudia Romero Rodríguez</i>
17:40	Barriles rentables con la implementación de inhibidores de parafinas de fondo de pozo -Campos Casabe Sur, Peña Blancas, Lisama y Nutria <i>William Elías Ramírez, William Alberto Páez Crespo, Raúl Fernando Amaya Pérez, German Alberto Manrique Serrano, Jorge Luis Serrano Acevedo</i>	Diseño de conexiones superficiales de control para pozos exploratorios Ultra HPHT del Golfo de México <i>Miguel Lugo Ruiz, Guillermo Gómez Sánchez</i>	Metodología de modelado en profundidad y consideraciones de adquisición sísmica para entender ambientes geológicos altamente complejos <i>Medardo de Jesús Sánchez Priego, Federico Fenoglio, Claudia Verónica, Romero Rodríguez, Arturo Bustos Vázquez, José Carlos Ruiz Gutiérrez, Néstor Daniel Ortiz Nájera</i>



INTEGRATED WELL ANALYTICS

A geoscience database to accelerate exploration

CGG has applied a multi-disciplinary, integrated, well-processing and analysis workflow to create an exceptional, geologically-rich and easily-accessible geoscience database for key wells in Mexico.

Delivered as an analytics-ready wells database, designed to support exploration activities.

Visit us at booth #753 to find out more.

Stop searching for data, start interpreting data!

Horario	10:30 - 12:30 hrs.	12:30 - 14:30 hrs.	16:00 - 18:00 hrs.
N° Cubículo 1	Evaluación petrofísica para formaciones siliciclásticas con ecuación de salinidad variable para pozos de inyección de vapor. <i>Alfonso González García, Gerardo Alva Arroyo</i>	Unique and efficient solution - seismic acquisition infill with Wave Gliders and novel spiral design <i>Liubov Mulisheva, Nick Moldoveanu</i>	Discretización de los tipos de roca en los yacimientos del Jurásico Superior Kimmeridgiano de los campos Ku, Zaap y Maloob a partir del modelo de depósito <i>Alejandro Omar Hurtado Ordoñez, María de Jesús Correa López, Leida S. Abreu Galue</i>
2	Retos en la conversión a profundidad combinando velocidades 3D y 2D <i>Moisés Huicochea, Dulce Téllez, Sergio Mata</i>	Acondicionamiento de datos sísmicos, antes y después de apilar, con herramientas de código abierto <i>Juan Delfino Lara Corona, Douglas Alberto Gómez Reyes, Liliana Vargas Meleza, Sergio Chávez Pérez</i>	Innovaciones Tecnológicas en la Caracterización Sísmica de Yacimientos Terciarios en Aguas Someras <i>Daniel Alejandro Pineda Flores, Gabino García Cruz, Alejandro Salas Valle</i>
3	Desafíos técnicos en el procesado sísmico multicomponente del proyecto KMZ3D3C <i>Reynaldo Castellanos Calvo, Edgar Serrano Casillas, Gustavo Gutiérrez Vázquez</i>	Análisis de métodos determinístico y probabilístico en el cálculo de volumen de hidrocarburos de un campo a desarrollar <i>Itzamná González Juárez, Yuriri Rodríguez León</i>	Estudio multidisciplinario para minimizar riesgos en los planes de desarrollo y gerenciamiento de producción en un área del Campo Cinco Presidentes <i>Stefano Volterrani, Gualde Ramírez, Enzo Aconcha, Enrique Salguero, Yee Ray, Felix Díaz</i>
4	Supporting Mexico's new oil output vision with application of microfluids technologies <i>Jesse El-Aayi, Leonhart Ganzer, Sarmad Diab</i>	Aspectos Importantes a Considerar para la Inyección de Gas en los Yacimientos Naturalmente Fracturados de Gas y Condensado <i>Alfredo León García, Fernando Samaniego Verduzco, Christian Ramírez Ramírez</i>	Mezclas binarias de tensioactivos en recobro mejorado de hidrocarburos: Un estudio acerca del efecto de la dureza sobre las fuerzas capilares a escala de laboratorio <i>Vanessa Torres Ramos, Andrés Felipe Anchicoque Niño, Jesús Alberto Botett Cervantes, Miguel Rondón, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>
5	Simulación del Proceso de Doble Desplazamiento usando una malla de alta resolución en yacimientos de Doble Porosidad <i>Héctor Ríos Aguilar, Moisés Rodolfo Morales Cruz, Ricardo Posadas Mondragón, José Alberto Rojas</i>	Simulación CFD de la degradación mecánica por restricciones en flujo turbulento de un polímero HPAM para aplicaciones EOR <i>José Luis Gómez Vergel, Julia Jineth Herrera, Henderson Quintero, Rubén Castro, Mayra Fernanda Rueda, Robinson Díaz</i>	Metodología para identificar zonas de mayor saturación de aceite residual e irreductible en un plan óptimo de producción y la futura aplicación de recuperación mejorada en Ku Maloob Zaap <i>Erick Anibal Denogean González, María de Jesús Correa López, Héctor Márquez Álvarez, Francisco Damián López Aboites, Diana Irene Salguero Olvera</i>
6	Successful Application of Window Milling and Measurement Tools Saved Rig Time in a Deepwater Well <i>Carolina Vidal del Angel, Daniel Vidal, Chris Dixon, José Ricardo Murillo Ortega, Gustavo Adolfo Salinas, Fernando Pérez</i>	Correlación de gas y condensado a través de estranguladores en yacimientos con fracturamiento hidráulico <i>Giddel Hernández Martínez, Francisco J. Arizmendi Brito, Kalid Nasreddine Fakhreddine, Edgar Iván Sánchez Morales</i>	An Innovative and Economic Method for Rectification of Offshore Pipeline Spans using Vortex Induced Vibration (VIV) Suppression <i>Andrés Tovar Rodríguez, Hayden Marcollo, Phillip Kurts, Andrew Kilner</i>
7	Análisis del incremento de presión en espacios anulares a consecuencias de la expansión de fluidos en pozos de aguas profundas. Caso práctico <i>Moises Ortíz González, Juan Marcelino Delgadillo Herrera</i>	Análisis dinámico del sistema de anclaje para un sistema flotante de producción tipo (FPSO) en aguas profundas del Golfo de México <i>Luis Ángel Bermúdez Cruz</i>	Diseño y validación experimental para la generación de daño por asfaltenos en núcleos de alta permeabilidad, que permita evaluar en pruebas de core flooding los tratamientos para inhibición de la precipitación de asfaltenos. Un caso de estudio en Colombia <i>Manuel Guillermo Jaimes Plata, Jorge Alberto Rojas Plata</i>
8	Metodología para optimizar la operación de turbocompresores mediante la actualización de curvas de desempeño <i>José Manuel Cajigas Silva, Jorge Luis Castillejos Hernández, Jorge Pedro Cruz Andrade</i>	Metodología de Análisis de la aplicación MPFV® mediante Modelos de Flujo Multifásico y Numéricos de Yacimientos <i>Rubén Salazar Mendoza, Saúl Bautista Frago, Yulieth Lara Rodríguez</i>	Registro de nivel acústico echometer <i>Guillermo Adolfo Corro Torres</i>
9	Gemelo Digital - Digitalización de Activos <i>Javier Salas, Carlos Guzmán</i>	EMWI - Enhanced Measure While Installing <i>Iván Vergara, Santiago Salazar, José Lamiña</i>	Implementación de un sistema de control para la planta integral de compresión la jovita. <i>Sergio Santos Ferrari</i>
10	Reduciendo Incertidumbre en el Perfil de Presión de Poros del Reservorio No Convencional más Importante de Argentina – Vaca Muerta <i>John Byron Ángel Álvarez, Lisandro Gastón Rodríguez, Juan Pablo Moreno Cárdenas, Agustín Monaco, José Gildardo Osorio, Lisandro Garza</i>	Perforación direccional no convencional con desplazamiento negativo y triple curvatura en formaciones del mesozoico con alto esfuerzo compresivo a 6042 md en pozo HPHT <i>Roberto Juárez López, Miguel Salazar Lobato</i>	Adquisición Exitosa de Nucleos de Fondo con Carreras Extendidas en Aguas Ultra Profundas Mexicanas <i>Iván Luna Cabrera, Chris Dixon, James Hogan, María Isabel Martínez</i>
11	Estimulación matricial mixta energizada con el Sistema Well Clean Premium 1 (WCP-1), Agente estimulante de alta reactividad <i>Israel Arias González, Nemesio Miguel Hernández, José Elizalde Pérez, Francisco Mosqueda Pérez, Guillermo Guillot Merchand</i>	Comprehensive Methodology for Jar Integrity Analysis <i>Paulo José Rosique Ávila, Jibin Shi</i>	La Válvula Secundaria Sub-superficial de Seguridad, una solución tecnológica efectiva <i>Porfirio Mendizábal Cruz, Nemesio Miguel Hernández, José Elizalde Pérez</i>
12	Indicadores de Desempeño, herramienta de Seguimiento al Programa de Trabajo en un Contrato de Extracción (CE) <i>Karla Josefina Chávez Zambrano</i>	Logros obtenidos en generación de potencial de producción mediante el nuevo modelo contractual de reactivación de pozos cerrados <i>José Luis González Huerta, J. Javier Hinojosa Puebla, Octavio Barrera Torres, José Luis Chávez Suarez, Daniel García Gavito, Elvia Briselda Pacheco Cruz</i>	Serious Injuries and Fatalities (SIF) Elimination <i>Julio Cesar Aparicio Mejía, Gregory Pritchett, Taco Franssen, Evelyn Vilchez</i>

Empresas 100% Mexicanas



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 Petrotera.

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
- Medición y Control de Interfases.



BIMSA®

BIMSA, es una empresa Mexicana que nació diseñando y fabricando equipo de bombeo centrífugo de procesos de alta calidad, con más de 45 años que avalan su amplia experiencia.

Las Bombas cumplen con las Especificaciones:

- API-610-11ª Edición, NFPA-20, ANSI, NRF-050-PEMEX-2012, y más.

PRODUCTOS:

- Bombas Horizontales
- Bombas Verticales / Multipasos / Tipo Lata
- Bombas Bipartidas
- Bombas Sump
- Bombas entre Rodamientos
- Bombas Verticales Sumergibles



Congreso Mexicano del Petróleo

19 - 22 junio. León, 2019



COPIISA OFFSHORE, Empresa competitiva 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:

- Paquetes de Tratamiento de Aguas (Congenita, Potable, de Mar, caliente y Aceitosa).
- Sistemas de medición. (Custodia, Direccionales, Multifásicos, bifásicos y Bidireccionales.)
- Recuperadora de Vapores (URV)
- Equipos de Procesos (Upstream - Midstream)
- Mctogeneradores (Diesel/Gas)
- Separadores Bifásicos y Trifásicos.
- Paquetes de Servicios Auxiliares.
- Paquetes de Aire Comprimido.
- Bombas Contra incendio. (UL).
- Acondicionamiento de Gas.
- Dosificación de Químicos.
- Sistemas de Filtración.
- Trampa de Diablos.
- Hipoclorito de Sodio.
- Potabilizadoras.

Ofreciendo

Soluciones

Confiables

Leibnitz #187, Col. Nueva Anzures, C.P. 11590, México, D.F.

Tel. +52 (55) 2581-5560

mgarcia@scap.com.mx

www.scap.com.mx

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@copisaoffshore.com

www.copisaoffshore.com.mx

Clave #360, Col. Vallejo, C.P. 07870, Gustavo A. Madero, México, D.F.

Tel. +52 (55) 5759-287 / 5759-2132

claudia.merino@bimsamexico.com.mx

www.bimsamexico.com.mx



Horario	10:30 - 12:30 hrs.	12:30 - 14:30 hrs.	16:00 - 18:00 hrs.
N° Cubículo 1	Definición del modelo geológico estructural y Karstificación en la Cuenca de Maracaibo <i>Emilio Bueno Romero</i>	Restauración estructural en el Bloque Pox del Cinturón Plegado Akal y la relación con el posible origen de la secuencia sísmica caótica del Mioceno <i>Jorge Alberto Briseño Sotelo</i>	Evaluación Técnico-económico del Campo Biso, Estado de Texas, USA <i>Edith del Carmen López Farfan, Cesar Alexander Rodríguez, Giovanna Arrazola, Joana García, Fernando Chacartegui</i>
2	Unique and efficient solution - seismic acquisition infill with Wave Gliders and novel spiral design <i>Liubov Mulisheva, Nick Moldoveanu</i>	Análisis de Registros Geofísicos para recuperación de hidrocarburos no convencionales en México CBM <i>Azael González Zúñiga, Carlos Vega Ortiz</i>	Descubrimiento del Campo Trion, un caso de éxito CSEM en el Golfo de México <i>Jesús Humberto Badillo Rivera, José de Jesús Hernández Olazarán, Hugo Cesar Medina Ferrusquía, Valente Ricoy Paramo, Francisco Javier Parga García, Luis Alberto Sánchez Pérez</i>
3	Modelo de la Dinámica de Finos Generados por Inyección de Agua de Baja Salinidad y su Aplicación en el Control de Canales Indeseados de Flujo <i>Ximena Melgarejo Castellanos, Manuel Coronado Gallardo, Héctor Erick Gallardo Ferrera</i>	Uso de la tomografía computarizada en el estudio de la interacción crudo-diluyente en un proceso de inyección cíclica de solvente <i>María Isabel Sandoval Martínez, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>	Potencial de la inyección de aire en yacimientos de crudo liviano: Rompiendo paradigmas <i>Diego Fernando Pinto Hernández, Alberto Raúl Pinzón Díaz, William Genghini Galvis Pineda, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>
4	Experiencias en la ejecución de pruebas DST en ambientes HPHT en México. Retos y Soluciones <i>José Adrián Salgado Muñoz, Abraham García Petatan, Mariervy Urbina</i>	Aplicación de Pruebas de Interferencia en la Determinación de Volumen Original para Yacimientos con Mecanismos de Empuje Hidráulico de Diferente Magnitud <i>José María Petríz Munguía, Miguel Ángel Rosete Vega, Omar Rubio Nava</i>	Incremento del factor de recuperación de hidrocarburos en campos maduros del Activo Integral de Producción Bloque S04 con la implementación de procesos de recuperación secundaria. <i>Jorge Salas Munguía, Isabel Baez Marin, José Guadalupe Alcantara Suarez, Víctor Hugo Pérez Reyes</i>
5	Development of a pseudo-skin factor for non-Newtonian power-law type fluids <i>Héctor Erick Gallardo Ferrera, Fernando Samaniego Verduzco, Jorge Alberto Arévalo Villagrán, Maricarmen López Caballero</i>	Increase in permeability with weak acid and oil recovery with nanoparticles <i>Patsy Verónica Ramírez González, María Mercedes Zavala Arriaga, Vladimir Alonso Escobar Barrios</i>	Proyecto de inyección de agua en el yacimiento Sihil Eoceno Medio <i>Juan Jesús Cruz Alfonso, Ricardo Posadas Mondragon, Andrea Elena Turrubiate Munguía</i>
6	Evaluación del potencial impacto del polímero residual en efluentes de procesos de deshidratación gravitacional y químico del crudo de un campo colombiano <i>Caterine Ariza Quiroga, Henderson Iván Quintero Pérez, Samuel Fernando Muñoz Navarro</i>	Efficiency Study in Vizcacheras Field and Implementation of PMM Motors to Increase Production Capability <i>Ricardo Teves, Andrés Tiofiolo Raúl Oyarzun</i>	Aplicaciones micro-biotecnológicas para estimulaciones, mejorar la movilidad del aceite, para mitigación de daños y prospección petrolera <i>José Javier Ballinas Navarro</i>
7	Cierre de producción por altos Inventarios, una oportunidad para verificar parámetros de Productividad y de Bombeo Electrocentrífugo en un Yacimiento de aceite pesado Naturalmente Fracturado para asegurar el incremento de tiempos de vida BEC <i>Oscar Noé Ruiz Maldonado, Erick Jiménez Alamilla, Ligia Giselle de la Cruz Cervantes</i>	Synthesis of rock elastic properties from analysis of drill cuttings <i>Chi Vinh Ly, Fabien Allo</i>	Nuevo desarrollo Activo Llanito <i>Víctor Julio Arrieta Ortega, Raúl Fernando Amaya Pérez</i>
8	Implementación de la metodología MAPBM para análisis de comportamiento de pozos que operan con bombeo mecánico. <i>Francisco Javier Flores Arteaga, T. Iván Guerrero Sarabia</i>	Sistemas de Sellado para Bombas Electrocentrífugas <i>Stephen Sakamoto, Charles Collins, Alan Howell, Benjamín Castillo González</i>	Simulación numérica de tratamientos ácidos en areniscas dañadas por migración de finos <i>Manuel Antonio Olán Zárate, Israel Arias González, Nemesio Miguel Hernández, José Elizalde Pérez</i>
9	Incorporación de diagnósticos avanzados para válvulas On/Off (SDV) con equipo Valvguard. <i>Julio Enrique Díaz Yáñez</i>	Estimación de Variables de Fondo en BES para Aplicación de Bombeo Invertido. <i>Martin Russo, Juan Cruz Pires, Camilo González, Laura Matheus, Sandra Vega, Mayra Lagos</i>	Custom Chemistry: The Formulation of Completion Brines, Acid Blends, and Water Conformance Fluids in the Oriente Basin, a Laboratory Approach. <i>Álvaro Izurieta, Scott Squires</i>
10	Evolución de la energía mecánica específica para la perforación en agujero de 17 1/2" del Campo Chinchorro. <i>Roberto Juárez López, Reginaldo Rodríguez Rosas</i>	Waterless Acid Treatment with a Solvent Carrier to Simultaneously Clean Carbonate and Sandstone Reservoirs During Stimulation. <i>Katya Rosa Campos Monroy, Miguel Ángel Madrigal, Alejandro Javier Flores Nery, Eber Medina</i>	Significant Application of Continuous Diversion During Acid Treatments in Offshore Carbonate Reservoirs. <i>Blanca Estela González Valtierra, José Marie Petriz Munguía, Sarai Santos Javier Trujillo, Katya Campos</i>
11	Registros Ultrasonicos para Evaluacion de Integridad en Condiciones Extremas, Casos Exitosos en el campo Ayatsil en Mexico. <i>Iván Pérez Hernández, Isaías Cardoza Díaz, Andrés Castillo Quintero</i>	Tecnologías y prácticas necesarias para la optimización de reentradas de bajo ángulo en pozos exploratorios. <i>Gerardo Ramiro Chavela Ortega</i>	Primer Ventana en triple tubería de revestimiento en México: Caso de estudio abriendo ventana a través de tuberías de revestimiento 11 7/8", 13 3/8" y 16" en el campo Zaap. <i>Andrés Isaac Merchan Nájera, Antonio Enrique Zamarron Galván, Carlos Omar Gavira Juárez</i>
12	Metodo innovativo para estudios de Granulometría aplicando inteligencia artificial. <i>Víctor Campos</i>	Método para la simulación de la logística del traslado de agua para hidrocarburos en lutitas. <i>Felipe Pacheco Rosado, Yahvé Isaías Solís Aranda</i>	A novel approach to generating a hurricane database for the Gulf of México based on numerical weather prediction models. <i>Juan Liria, Henrique Coelho, Dave Sproson, Paulo Martinho, Cody Webb, Fernando Oropeza</i>

TU EVENTO CON LOS EXPERTOS

Stands
Displays
Escenarios



Contacto

T. (744) 484 16 05 | ventas@standex.com | www.grupostandex.com.mx



Horario	9:00 - 11:00 hrs.	11:00 - 13:00 hrs.	13:00 - 15:00 hrs.
N° Cubículo 1	Estudio diagenético de la Formación Eagle Ford (Cretácico superior) como productora de gas no convencional <i>Aurea Yahaira González Betancourt, Eduardo González Partida</i>	Tectónica salina, actividad e influencia en las secuencias del Mesozoico, porción sur-occidental Cinturón Plegado Akal <i>Rodrigo Portillo Pineda, Luis Lauro Villanueva González, Verónica Alicia Muñoz Bocanegra, Rolando Heberto Peterson Rodríguez</i>	Reservoir fairways in deepwater depositional systems, Salina del Itsmo basin, Gulf of Mexico. <i>Clara Rodríguez, Jonathan Hernández, Raúl Ysaccis, Sebastián Villarroel, Kevin Lyons, Fred Snyder</i>
2	Beneficios de la migración en profundidad para procesos de avo e inversión sísmica <i>Ivan Islas Castelan, Doan Saavedra, Juan Gabriel Hernández, Jaime Federico Fenoglio, John Matthewson</i>	"Look-ahead VSP" A key tool for Offshore Exploration and Development. Field Case - Shallow Waters Mexico. <i>John Arenas, Héctor Andrade Gabino Cruz, Andrés Cabrera, Jesús Chico</i>	Earth model building sensitivity effect on the seismic image. <i>Liubov Mulisheva, Eugene Gridnev, Nick Moldoveanu</i>
3	Tecnologías y mejores prácticas que han mejorado y creado valor en la extracción de hidrocarburos en yacimientos no convencionales <i>Adrián Sánchez B., Luis Vielma Lobo</i>	Resultados de la administración de la energía de un YNF, mediante el cierre de pozos situados en un casquete de gas secundario <i>Aarón Medina Ramírez, Jorge Enrique Paredes Enciso, Luis Manuel Perera Pérez, Norma Itzel Morales Herrera, Ángel Carbajal Loreda, Rafael Pérez Herrera</i>	Pruebas de presión – producción en YNF lecciones aprendidas en yacimientos produciendo mediante BNC y BEC <i>Alan Camerino Sotelo Calderón, Juan Adolfo Calderón Avendaño</i>
4	Análisis de la dinámica de la reserva en un yacimiento no convencional (Shale Oil) y factibilidad de un proyecto rentable. <i>Armando Rivero Vertiz.</i>	Desarrollo de un Simulador 3D Multipropósito No-lineal para Flujo Monofásico en Yacimientos de Aceite, Gas, Agua y Vapor <i>Omar Alejandro Arana Hernández, Rubén Figueroa Hernández, Héctor Erick Gallardo Ferrera, Alfredo León García</i>	Proyecto de Doble Desplazamiento Emergente en un Campo Marino. <i>Ricardo Posadas Mondragón, Jaime Javier Ríos López, Andrea Elena Turrubiate Munguía, Isabel García Fuentes, Juan Jesús Cruz Alfonso</i>
5	Evaluación de la continuidad areal de un yacimiento mediante parámetros dinámicos. <i>Mónica Maritza Aguilar Niño, Carlos Rogelio Orozco Castillo</i>	Generalización del Modelo KC Para la Mejor Descripción de la Permeabilidad en Yacimientos Fracturados Vugulares. <i>Gustavo Mendoza Romero, Ogilvie Álvarez Sánchez, Alma Eréndira Mendoza Romero, Isaura Yasmín Mendoza Romero, Vicente Valle González</i>	Principio de canalización estable en yacimientos naturalmente fracturados: Aplicación en pozos productores cercanos a fallas o zonas de media alta intensidad de fracturas en un campo de la Región Sur. <i>Edgar Alonso Nava Cu, Gerardo Echavez Ross, Liliana Pérez García</i>
6	Reservoir modeling pro-cycling in Deepwater Gulf of Mexico: Unlocking future reserves and resources. <i>Francisco Correa Mora, Hemant Phale, Ricardo Combellas Bigott</i>	Estado de las reservas de hidrocarburos de México y su proceso de maduración. <i>Fidel Juárez Toquero</i>	Aplicación de metodologías no convencionales para la caracterización petrofísica de yacimientos de Terciario. <i>Enrique Moran Montiel, Marco Antonio Orduña Reyes</i>
7	Fluids of new generation, an alternative to maximize the profitability of hydraulic fracturing. A Colombian Field Application. <i>Manuel Guillermo Jaimes Plata, Martin Augusto Escobar Hernández</i>	Construcción e instalación de la plataforma de Producción Abkatun A2. <i>Enrique de Jesús Santiago Tovar</i>	
8	La temperatura como variable en la productividad de los pozos <i>Julio César Terrazas Velázquez</i>	Artificial Intelligence supporting Production Optimization and Artificial Lift Systems Diagnostic. <i>Marcio Affonso, Rolando Gabarron, Navdeep Chawla</i>	Desarrollo de metodología para caracterización, predicción y control de incrustaciones inorgánicas en pozos petroleros <i>César Israel Méndez Torres</i>
9	Uso de herramientas DST, en una sarta de disparo TCP S&P <i>Abraham Ezequiel García Petatán</i>	Solución a las limitaciones de perforación de descarga cero con la implementación del primer proceso de transferencia neumático de residuos de perforación en México <i>Chokri Touati, Miguel Yunes, Colin Lauder, Daniel Vidal, Malcolm Hill, Nick Ondrasek</i>	Optimización de Estructuras de Corte para Etapas de Perforación y Ampliación en Campos de Desarrollo <i>José Andrés Castillo Quintero, Carlos Omar Gavira Juárez, Andrés Isaac Merchan Nájera, Francisco Santarini Olivier, Daniel Morales Hernández, José Ricardo Murillo Ortega</i>
10	Importancia de dominar la Geomecánica para resolver problemas operativos en la perforación de pozos <i>Francisco Espitia Hernández</i>	Caracterización geológica de la dirección de echados y su incidencia en la construcción direccional del pozo <i>Euler Alberto Guevara Flores, Carlos León Guaita</i>	Fluid system application to optimize drilling performance in offshore wells <i>Jorge Isaías Larios Villegas, Benito Juárez Butrón, David Rodríguez Ramos, Octavio Blanco Amador, Francisco Cámara Acosta, Adrien Sourget</i>
11	Aplicación de fluidos de perforación base sintética bajo condiciones extremas de presión y temperatura en el Golfo de México <i>Guillermo Gómez Sánchez, Angela Nancy Tabaco Romero, Raúl Cano Malovais Jorge Alberto Torres Ramírez, Monserrat Yeroney Hernández Ortega</i>	Pushing the limits: Improving Performance and Breaking Paradigms in Mexico <i>Héctor Hugo Vizcarra Marín, José Emmanuel Bazaldua Porras, Jorge Bostelman, Brad Zukivsky, Marco Pérez, Alex Ngan</i>	14 nuevas tecnologías evaluadas para Intervenciones a Pozos en PEP <i>Nemesio Miguel Hernández, Alexander José Aguilarte Farias, Gildardo Ramírez Ramírez</i>
12	El relevante aporte de tecnologías petroleras a la exploración y extracción geotérmica <i>José Javier Ballinas Navarro</i>	Contratos de Exploración y Extracción, marco para complementar capacidades, compartir riesgos e incrementar rentabilidad <i>José Francisco Martínez Mendoza, Liliana Pérez Vera</i>	Perforación exitosa de pozo ultra HT-Profundo en ambiente inexplorado utilizando barrena PDC de alto desempeño <i>Estrella Chávez Sosa, Adriana Sanchez Nunez de Caceres, Mayra Li Liang</i>



Gastech

Exhibition & Conference
17-19 September 2019
Houston, Texas

The Premier Event for the
World's Gas, LNG and
Energy Industry

gastechevent.com

Secure Your place at the World's Largest Gas, LNG & Energy Exhibition

At the forefront of the global energy value chain, Gastech hosts major IOCs, NOCs, global utility companies, EPC contractors, shipbuilders, pipeline companies, manufacturers and technology providers, and service companies for progressive discussions, business transactions and cross sector collaboration.

35,000

International
Attendees

700

International
Exhibitors from
the Up, Mid &
Downstream Sectors

14

Exhibiting
Country
Pavilions

100

Countries
Representing the
Global Gas Value
Chain

55,000

SQM Exhibition
Space

Purchasing Power of Visitors to Gastech*

49%

Up to US\$50M

51%

Up to US\$50M &
Above

*Survey of 2018
attendees to Gastech

80%

Of Exhibition Space
Already sold

Stand & Sponsorship Bookings Are Now Open

Contact us to find your ideal location, stand and sponsorship opportunities based on your budget and objectives.

Alternatively email us sales@gastechevent.com or visit our website www.gastechevent.com

Co-Hosted by



Supported by



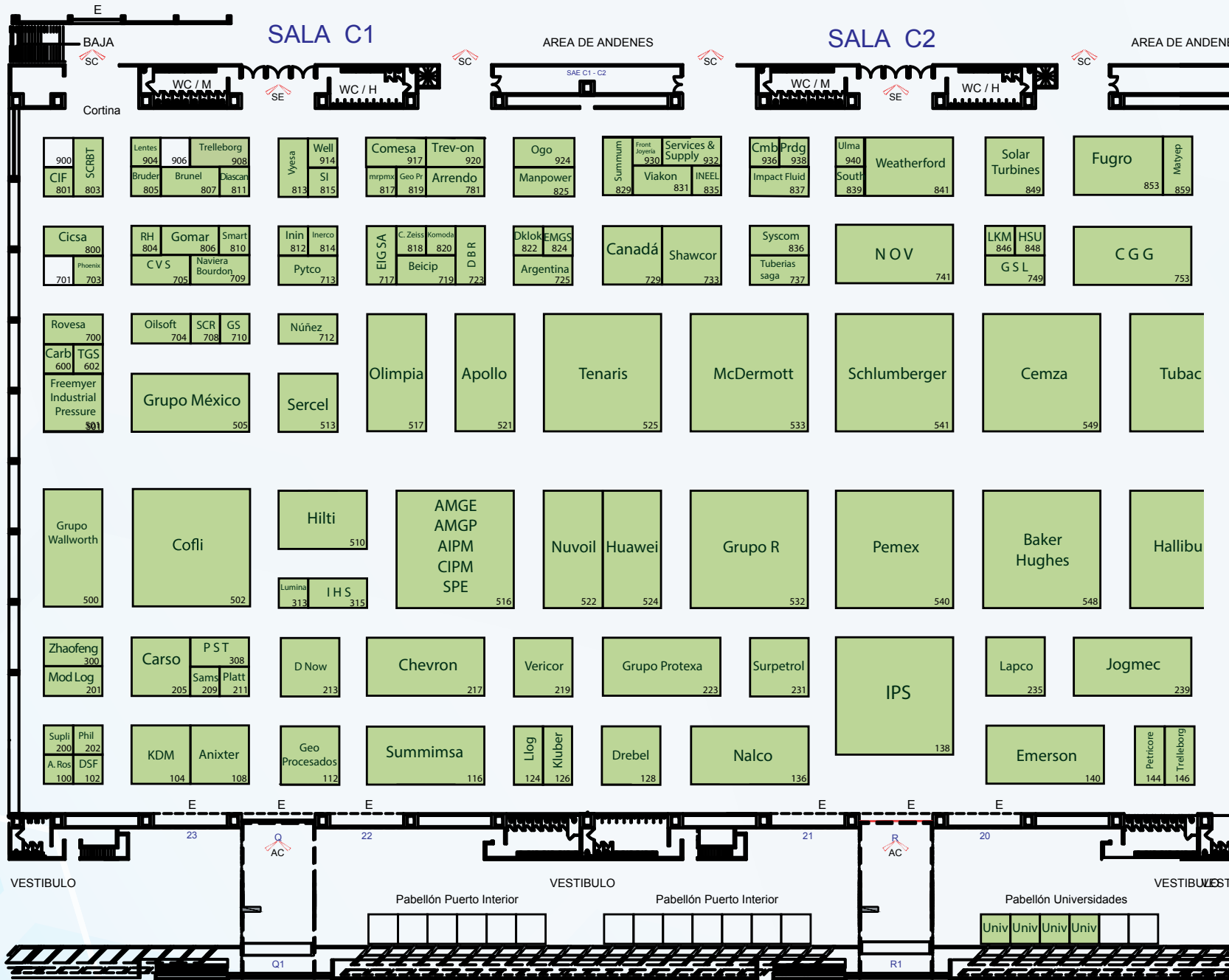
Official Partner



Organised by



PROGRAMA GENERAL



EMPRESA	STAND
Anixter	108
Apollo	521
Argentina	725
Arrenda	821
Asociaciones	500
Attainment Internacional	573
AVEVA	883
Baker Hughes	548
Beicip	717
Bernhard	864
BMPI	881
Bruder	805
Brunel	807
Carso	205
CBM	789
Cemza	549
CGG	753
Chapotote Novela	884
Chevron	217
Ciabe	138
CICSA	800

CIDESI	387
Cie	503
Cisco	974
Clariant	877
CNH	587
Cofli	500
Coimsur	779
Combilift	936
Cryoinfra	873
CVS	705
DBR de México	723
Demar	579
Diavaz	564
Discflo	703
DKLOK	822
DNOWde México	213
Doxsteel	0
Drebbel	128
Embajada de Canadá	729
Emerson	140
EMGS	824

Enerflex	263
Energía Naviera	785
Enestas	875
Enventure Global	866
Equipos Industriales del Golfo	719
Esave	701
Freemyer	501
Fugro México	853
GDT Offshore	876
Geoprocesados	112
GMC Ingeniería	880
Golfo Suplementó Latino	385
Gomar Eléctrica	806
Gowell	-
Grupo Altavista	116
Grupo Gracida	154
Grupo Protexa	223
Grupo R	532
GS Distribuciones e Instalaciones	710
GTM	836

Halliburton	556
Hasue	848
Hempel	876
Hilti Mexicana	510
Holanda	565
Huawei	524
IHS Markit	315
IMP	505
Impact Fluid	837
Indequipos	922
Industrial de Válvulas	503
INEEL	835
Inerco	835
ININ	835
ION	572
ITPE	-
Jogmec	239
John Crane	379
KDM	104
Kluber Lubricación	126
Komodato	820

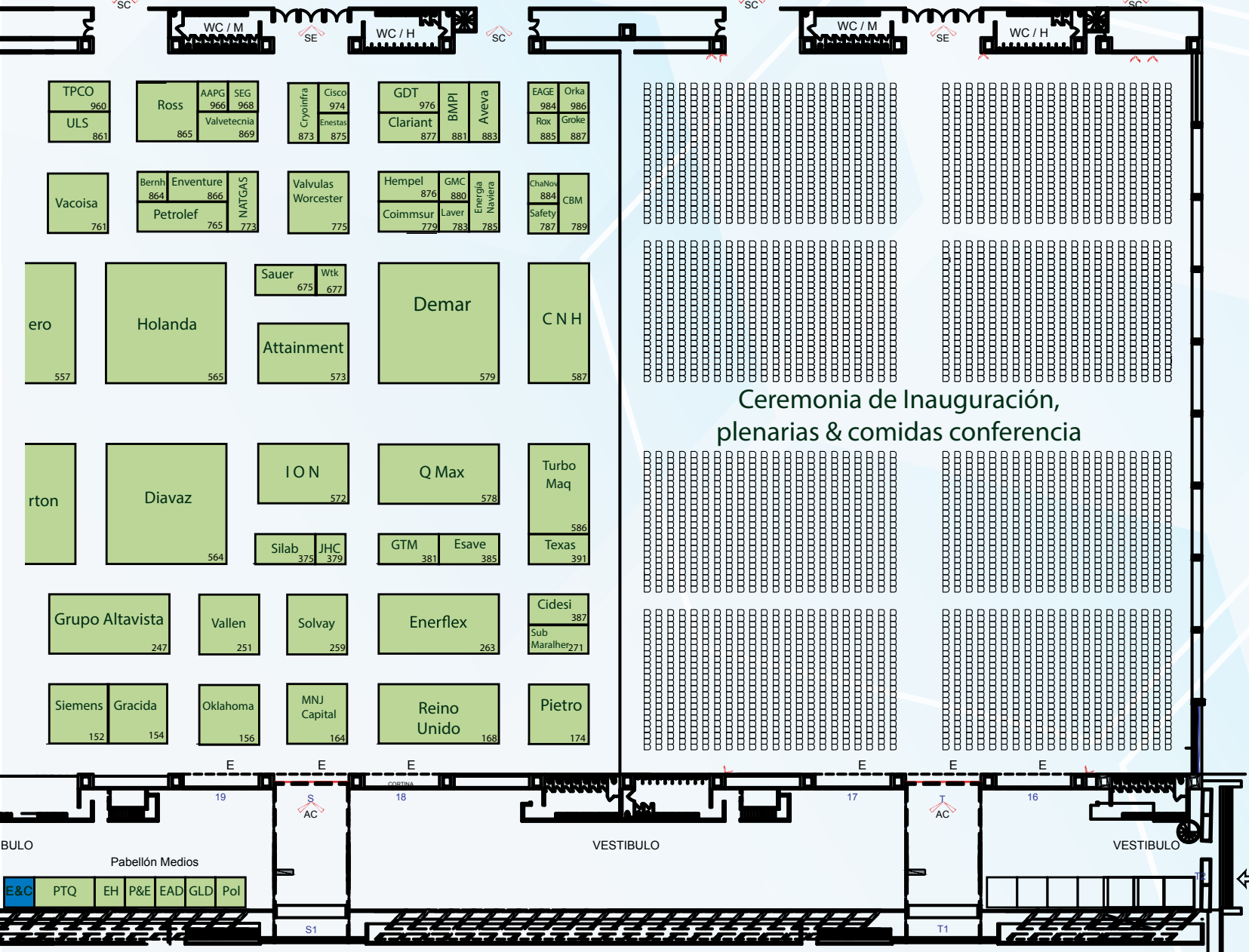


SALA C3

AREA DE ANDENES

SALA C4

AREA DE ANDENES



Lapco	235
Llog	124
LMKR/GeoGraphix	846
Lumina	313
Manpower	825
McDermott	533
Mexicana de Recipientes a Presion (mrpmx)	817
MNJ Capital	164
Mudlog	201
Nalco Champion/ Champion Technologies	136
Natgas	773
Naviera Bourdon Tamaulipas	709
Nov National Oilwell Varco	741
Nuñez y Asociados	712
Nuvoil	524
Ogo	924
Oil Field Supply de México	708
OilSoft	704
Oilwell	914

Oklahoma	259
Paradigm	0
Pemex	540
Petricore	144
Petroref	765
Petroleum Solutions And Technology	308
Petrotools	0
Philadelphia	202
Phoenix	703
Pietro	174
PYTCO	713
Qmax	578
Reino Unido	586
Rheinmetall (RH)	804
Ross	865
Safety	787
Samson	940
sauer	675
Scaffolds	749
Schlumberger	541

SCR	708
Sercel	513
Services & Supply	932
Services Interlab	375
Servicios Integrales para la Radiación	815
Servicios Petroleros Olimpia.	517
Shawcor	733
Siemens	152
Smart Collective Roots	803
Smart Digital Energy	810
Solar Turbines	849
Solvay	205
Southwire	839
Straub	211
SubMarellher Gear	271
Sumimsa	116
Summum	829
Suplitem	200
Surpetrol	231
Syscom	836

Tarsco	811
Tenaris Tamsa	525
Texas	391
TGS	814
TPCO	960
Tubacero	557
Tuberia Saga	737
Turbo Maquinas	586
Ulma Construcciones	940
ULS	861
Vacoisa	761
Vallen Provedora Industrial	251
Valvetecnia	869
Valvulas Worcester	775
Vericor	219
Viakon	831
Vyesa	813
weatherford	841
Whittaker (WTK)	677
Zhaofeng	300

► Los procesos de conexión de la eficiencia
 ► Efficiency connection processes

Seguridad en Válvulas y Actuadores, medida decisiva para Vacoisa

Una de las grandes aplicaciones del conjunto válvula-actuador es el transporte por ducto de hidrocarburos, un medio seguro que evita la exposición a incidentes relacionados con hidrocarburos y a sus riesgos correspondientes. Para crear instalaciones seguras, el transporte por ducto necesita superar ciertos retos; algunos de ellos son la detección de fugas —pequeñas y graduales— y de tomas clandestinas, además del tratamiento de la corrosión y ruptura de ductos.

Por / By : Efraín Mariano

El conjunto válvula-actuador forma parte importante de los sistemas de paro por emergencia, dirigidos a prevenir incidentes y, en su caso, reducir los efectos de una catástrofe. Estos sistemas están conformados por un sensor y transmisor de presión, un sensor y transmisor de temperatura; un controlador lógico y un conjunto válvula-actuador.

El funcionamiento básico de estos componentes inicia con el monitoreo de las condiciones normales de las variables de operación del ducto (presión, temperatura, etc.). Cuando sucede una anomalía o cambio brusco en dichas variables, el sistema envía una señal de interrupción al actuador, el cual efectúa un cierre rápido de la válvula para detener el flujo de hidrocarburo a través del ducto.

Debido al riesgo que conlleva la manipulación de hidrocarburos, se adoptó un nivel de confiabilidad en los sistemas de paro por emergencia: SIL, o “Safety Integrity Level” (Nivel integral de Seguridad). Esta herramienta se utiliza para medir la confiabilidad del diseño de una Función Instrumentada de Seguridad (FIS) o lazo de control del sistema de paro por emergencia (combinación de sensores, controlador y elementos finales de control). La diferencia entre un lazo de control de proceso y una FIS, es que esta última detecta un peligro o condición riesgosa del proceso y reacciona llevándolo a un estado seguro.

Existe una idea errónea de que al integrar un FIS con elementos certificados con cierto SIL (sensores, controladores y actuadores), el sistema será altamente seguro. Como se puede observar en la imagen 2, el nivel más alto del SIL es el más confiable. Éste define un rango de confiabilidad que puede expresarse como Probabilidad de Falla en Demanda (PFD), o como Factor de Reducción del Riesgo (RRF, por sus siglas en inglés).

Cabe señalar que la confiabilidad de una FIS no se logra simplemente seleccionando el SIL deseado y asegurando que los componentes cuenten con el certificado del nivel SIL adecuado; al igual que un SIL no se homologa a toda una planta o instalación. Éste está siempre asociado a una FIS y, si partimos de que un Sistema Instrumentado de Seguridad (SIS) está compuesto por diferentes FIS, podremos comprender que en un SIS habrá tantos SIL como FIS existan.

Hay ciertos estándares para la definición de los procesos de análisis de riesgos, amparados por la International

Safety in Valves and Actuators, an essential measure for Vacoisa

One of the great applications of the valve-actuator assembly is the transportation of hydrocarbons by pipeline, a safe method that avoids exposing to incidents related to hydrocarbons and their corresponding risks. To create safe facilities, pipeline transportation needs to overcome certain challenges, including detecting leaks —small and gradual— and clandestine seizures, as well as treating corrosion and rupturing ducts.

The valve-actuator assembly is an important part of emergency stop systems, aimed at preventing incidents and, if necessary, reducing the effects of a catastrophe. These systems are made up of a pressure sensor and transmitter, a temperature sensor and transmitter, a logic controller and a valve-actuator unit.

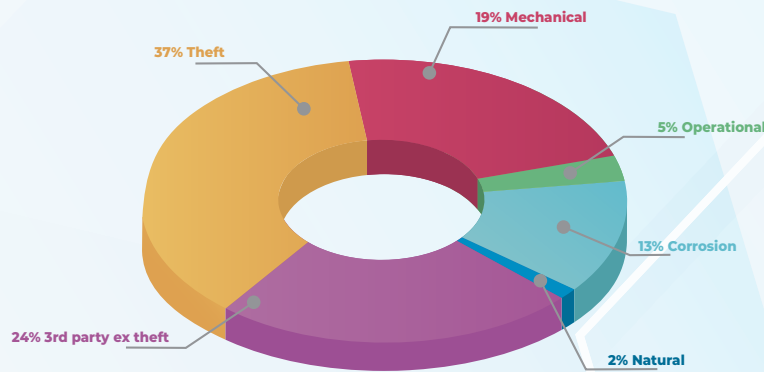
The basic operation of these components begins with monitoring the normal conditions of the pipeline operating variables (pressure, temperature, etc.). When an abnormality or abrupt change in these variables occurs, the system sends an interruption signal to the actuator, which quickly closes the valve to stop the flow of hydrocarbon through the pipeline.

Due to the risk involved in the handling of hydrocarbons, a level of reliability was adopted for emergency stop systems: SIL, or “Safety Integrity Level”. This tool is used to measure the reliability of the design of a Safety Instrumented Function (FIS, by its acronym in Spanish) or control loop, of the emergency stop system (a combination of sensors, controller and final control elements). The difference between a process control loop and a FIS is that the FIS detects an unsafe condition of the process and reacts to this.

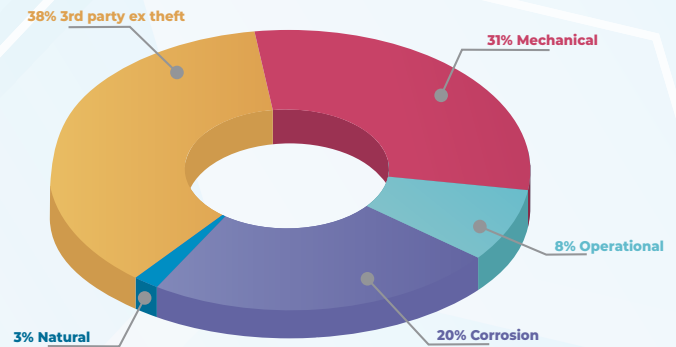
There is a misconception that by integrating a FIS with SIL-certified elements (sensors, controllers, and actuators), the system will be highly secure. As can be seen in image 2, the highest level of SIL is the most reliable. It defines a range of reliability that can be expressed as Probability of Failure on Demand (PFD), or as Risk Reduction Factor (RRF).

It is worth noting that the reliability of a FIS is not achieved by simply selecting the desired SIL and ensuring that the components

Cold pipelines 673 incidents



Cold pipelines Exc. theft 426 incidents



Fuente / Source: 2018 Concaawe Report

SIL	Reliability	PFD	RRF*
1	90.00 - 99.00%	0.1 - 0.01	10 to 100
2	90.00 - 99.90%	0.01 - 0.001	100 to 1000
3	99.90 - 99.99%	0.001 - 0.0001	1000 to 10000
4	>99.99%	0.0001 - 0.00001	10000 to 100000

Electrotechnical Commission (IEC):

- **IEC-61508:** dirigido a fabricantes de dispositivos y componentes de alta integridad para funciones instrumentadas de seguridad.
- **IEC-61511:** dirigido a diseñadores de proceso y operadores para implementar una función instrumentada de seguridad y alcanzar un factor de reducción del riesgo.

Una vez decidido el nivel SIL a través de un análisis LOPA ó HAZOP, el estudio y consolidación de éste se desarrolla a partir de cinco pasos principales:

1. Descomponer el FIS en componentes y arquitectura.
2. Calcular la PFD de cada componente.
3. Determinar la probabilidad de falla en demanda del FIS como un todo, esto es simplemente la suma de cada componente. Nota: esto aplica solamente si no existiera redundancia.
4. Convertir la PFD de la Función Instrumentada de Seguridad a un RRF: "1/PFD".
5. Comparar si el valor obtenido cumple con el SIL requerido; de no ser el caso, se consideran otras actividades como analizar el SIL del elemento del FIS con mayor probabilidad de falla, aplicar alguna topología en redundancia, o aumentar frecuencia de pruebas del equipo.

El SIL define un grado de confiabilidad de las funciones instrumentadas de seguridad, pero no es sólo un certificado, existe una metodología compleja detrás para determinar el mejor método de funcionamiento de un FIS adecuado a un proceso. Entre mayor es el SIL de un FIS, mayor es la frecuencia de pruebas y horas de mantenimiento de los componentes, tareas que, de no cumplirse, impiden mantener el nivel de seguridad óptimo para el cual fue diseñado el sistema. ☺

are certified to the appropriate SIL level; just as a single SIL is not approved for an entire plant or facility. This is always associated with a FIS and, if we assume that a Safety Instrumented System (SIS) is made up of different FIS, we can understand that in a SIS there will be as many SILs as there are FIS.

There are certain standards for the definition of risk analysis processes, covered by the International Electrotechnical Commission (IEC):

- **IEC-61508:** for manufacturers of high integrity devices and components for safety instrumented functions.
- **IEC-61511:** aimed at process designers and operators to implement a safety instrumented function and achieve a risk reduction factor.

Once the SIL level is decided, through a LOPA or HAZOP analysis, the study and consolidation of the SIL level is developed from five main steps:

1. Decompose the FIS into components and architecture.
2. Calculate the PFD of each component.
3. Determine the failure probability in demand of the FIS as a whole, this is simply the sum of each component. Note: this applies only if there is no redundancy.
4. Convert the PFD of the Safety Instrumented Function to a RRF: "1/PFD".
5. Compare if the value obtained complies with the required SIL; if this is not the case, other activities can be done, such as analyzing the SIL of the FIS element with a greater probability of failure, applying some topology in redundancy, or increasing the frequency of equipment tests.

The SIL establishes a degree of reliability of the safety instrumented functions, but this is not only a certificate, there is also a complex methodology behind it to determine the best method of operation of a FIS appropriate to a process. The higher the SIL of a FIS, the higher the frequency of tests and maintenance hours of the components; if these tasks are not fulfilled, the optimal security level for which the system was designed will be lost. ☺



Consulta el artículo completo /
Check out the complete article

► La pieza central en el emergente campo de Norphlet
 ► *The centerpiece in the emerging Norphlet field*

Appomattox, una historia de eficiencia e innovación

La plataforma, una estación semi-sumergible, representa la piedra angular en la estrategia global de aguas profundas de Shell para impulsar una producción segura, competitiva y rentable en los próximos años.



Por / By : Energy & Commerce

Con Appomattox, Shell se convierte en líder en el Norphlet, el primer descubrimiento comercial para la industria en esa formación de aguas profundas del Golfo de México. La plataforma se encuentra a 80 millas (129 kilómetros) costa afuera de Louisiana; es una instalación semi-sumergible que pesa 125,000 toneladas métricas, equivalente al peso de un portaaviones y está anclada a una profundidad de aproximadamente 7,400 pies (2,255 metros), similar a cinco edificios del tamaño del Empire State.

Appomattox es para Shell una historia de eficiencia a través de la innovación. La firma angloholandesa aprovechó su experiencia en proyectos anteriores exitosos en el Golfo de México para agilizar el desarrollo y la ejecución de la plataforma semi-sumergible, reduciendo significativamente los costos sin comprometer sus estándares de seguridad. Hasta el momento, a través de la planificación de desarrollo optimizado, mejores diseños y una experta ejecución de la perforación, Appomattox los costos han disminuido en más de 40% desde que se tomó la decisión de inversión a finales de 2015.

Appomattox marca un nuevo capítulo importante en la larga y exitosa historia de Shell en aguas profundas del Golfo de México. Por sí solo, Appomattox es el más reciente ejemplo de

Appomattox, a story of efficiency and innovation

The platform, a semi-submersible station, represents the cornerstone of Shell's global deep-water strategy to drive safe, competitive and profitable production in the coming years.

With Appomattox, Shell becomes the leader in the Norphlet, the first commercial discovery for the industry in that deep-water formation of the Gulf of Mexico. The platform is located 80 miles off Louisiana; it is a semi-submersible facility that weighs 125,000 metric tons, equivalent to the weight of an aircraft carrier, and is moored in approximately 7,400 feet (2,255 meters) of water, similar to five buildings the size of the Empire State.

Appomattox is a story of efficiency through innovation. The Anglo-Dutch firm leveraged its experience from previous successful projects in the Gulf of Mexico to streamline the development and execution of the semi-submersible platform, realizing significant cost savings without compromising its

safety standards. So far, through optimized development planning, better designs, and expert-drilling execution, Appomattox has achieved cost reductions of more than 40% since the investment decision was made at the end of 2015.

Appomattox sets the next important chapter in Shell's long and successful history in the deep waters of the Gulf of Mexico. By itself, Appomattox is the latest example of its commitment to efficiency and innovation. It was designed to be the centerpiece of the Norphlet field, which is characterized by a good quality oil, serving as a center for Shell's unveiled fields in those waters.

The estimated production of Appomattox is 175,000 barrels of equivalent oil per day, but with expectations

APROXIMADAMENTE
7,400 pies
DE PROFUNDIDAD
CERCA DE **5** EDIFICIOS
EMPIRE STATE

7,400

7,200

6,400

5,600

4,800

4,000

3,200

2,400

1,600

800

PIES

PLATAFORMA FLOTANTE

La plataforma Appomattox, ubicado a 80 millas de la costa de Luisiana, es una instalación semi-sumergible que pesa 125,000 toneladas métricas (más que el portaaviones más grande).

POZOS SUBMARINOS

Producido a partir de los campos de Appomattox y Vicksburg, el desarrollo submarino comienza con 15 pozos productores y 5 pozos de agua.

SUBSUELO

En 2010, Appomattox fue el primero de una serie de descubrimientos comerciales de Shell en la formación Norphlet, abriendo una nueva frontera en las aguas profundas del Golfo de México.

“La innovación está en el ADN de Shell, por eso continuaremos desarrollando e implementando tecnologías avanzadas para ayudar a satisfacer la demanda mundial de energía, con proyectos más eficientes y asequibles para aprovechar al máximo nuestros campos existentes”

“Innovation is in Shell's DNA, so we will continue to develop and deploy advanced technologies to help meet the world's energy demand, with more efficient and affordable projects to make the most of our existing fields”

filosofía de Shell / Shell's philosophy.

compromiso con la eficiencia y la innovación. Fue diseñado con la intención de ser la pieza central del emergente campo de Norphlet, que se caracteriza por un aceite de buena calidad, sirviendo como un centro para los campos descubiertos de Shell en esas aguas.

La producción estimada de Appomattox es de 175,000 barriles equivalentes de petróleo por día con la expectativa de alcanzar mayores niveles ante el amplio flujo de recursos previstos en el prolífico campo Norphlet. También se contempla la posibilidad de producción adicional por descubrimientos cercanos a este campo.

Shell es un jugador proactivo, dispuesto y capaz en la transición energética, que adapta habilidades, alcances y expectativas, todo ello con el objetivo de mantener un modelo de negocio sostenible. Sus recientes inversiones en exploración y desarrollo en alta mar en Brasil, México y en el Golfo de México de Estados Unidos, confirman su compromiso en aguas profundas.

Como resultado de su amplia experiencia, Shell sabe que las tecnologías avanzadas, con un enfoque innovador, son esenciales para operar de manera segura y eficiente en las profundidades del océano. La capacidad tecnológica de la multinacional, la perspectiva del cliente, la experiencia operativa y el conocimiento del mercado significan que están a la vanguardia en tecnologías y oportunidades, desde la digitalización de aguas profundas hasta la captura de hidrógeno y carbono.

of reaching higher levels due to the extensive flow of resources in the prolific Norphlet field, which could offer additional production in the future due to possible discoveries close to the field.

Shell is a proactive, willing and able player in the energy transition, adapting skills, scopes, and expectations, all with the goal of maintaining a sustainable business model. Its recent investments in offshore exploration and development in Brazil, Mexico and the U.S. Gulf of Mexico confirm its commitment to deep water.

Due to its long experience, Shell knows that advanced technologies, with an innovative approach, are essential to operate safely and efficiently deep in the ocean.

The multinational's technological capability, customer perspective, operational experience, and market knowledge mean they are at the forefront of technologies and opportunities, from deep-water digitization to hydrogen and carbon capture.



Conoce todo sobre Shell y Appomattox / Discover everything on Shell and Appomattox

► *Ingeniero / Engineer Ildefonso Aguilar,
Director Comercial de Diavaz / Commercial Director of Diavaz*

La industria petrolera de servicios se transforma en línea con el mercado

Oil service industry transforms in line with the market

La apertura del mercado petrolero de México ha obligado a los participantes del sector a multiplicar su portafolio de productos y servicios, de la mano de la tecnología y las alianzas estratégicas, con el objetivo de evolucionar a la misma velocidad de la industria.

The opening of Mexico's oil market has forced the sector's participants to multiply their portfolio of products and services, hand in hand with technology and strategic alliances, in order to evolve at the same speed as the industry.

Por / By: *Efraín Mariano*

Para el Ingeniero Ildefonso Aguilar, Director Comercial de Diavaz, la apertura del mercado energético nacional ha obligado a sus participantes a multiplicar sus capacidades y a desarrollar nuevas estrategias para mantenerse vigentes en una industria muy competitiva.

“Sentimos que la industria petrolera de servicios está evolucionando positivamente a partir de la Reforma Energética, dando oportunidad a más jugadores de la iniciativa privada nacional a desarrollar capacidades y participar en distintas áreas en el sector. El reto principal ha sido, y sigue siendo, ofrecer servicios de calidad incorporando las mejores prácticas operativas y tecnologías de punta”, resaltó el Ingeniero Aguilar.

Diavaz, empresa especializada en proporcionar servicios de inspección, mantenimiento y reparación de plataformas y ductos submarinos, así como trabajos de interconexión subacuática y atmosférica de instalaciones y sistemas de transporte de hidrocarburos costa-afuera, ha multiplicado sus prestaciones y servicios.

“Con el paso del tiempo hemos desarrollado nuestra participación en distintos segmentos relacionados con la exploración y la explotación de petróleo y de gas, mediante alianzas con socios estratégicos internacionales”, señaló.

El Ingeniero Ildefonso Aguilar adelantó que la nueva estrategia de Diavaz estará enfocada en crear valor en los servicios que actualmente desarrollan. “Nuestra expectativa de crecimiento apunta a ofrecer servicios integrales para incorporar actividades que normalmente se realizan en forma aislada mediante otros contratos, con el fin de minimizar a nuestros clientes las interfaces entre contratistas”, concluyó. ☺

Diavaz, a través de sus subsidiarias DS Servicios Petroleros y D&S Petroleum, invertirá \$1,000 mdd en el desarrollo del campo terrestre Ébano, compartido con Pemex.

Diavaz, through its subsidiaries DS Oil Services and D&S Petroleum, will invest one billion dollars in the development of the Ébano land field, shared with Pemex.



For Engineer Ildefonso Aguilar, Commercial Director of Diavaz, the opening of the national energy market has forced its participants to multiply their capacities and develop new strategies to remain relevant in a very competitive industry.

“We feel that the oil service industry is evolving positively since the

Energy Reform, giving more players from the national private initiative the opportunity to develop capabilities and participate in different areas in the sector. The main challenge has been, and continues to be, to offer quality services incorporating the best operating practices and state-of-the-art technologies”, highlighted Engineer Aguilar.

Diavaz, a company specializing in providing inspection, maintenance and repair services for underwater platforms and pipelines, as well as underwater and atmospheric interconnection work for facilities and systems for transporting offshore hydrocarbons, has multiplied its services.

“With the flow of time we have developed our participation in different segments related to the exploration and exploitation of oil and gas, through alliances with international strategic partners,” he said.

Engineer Ildefonso Aguilar said that Diavaz’s new strategy will be focused on creating value in the services they are currently developing. “Our expectation of

growth is to offer integral services to incorporate activities that are normally performed in isolation through other contracts, in order to minimize the interfaces between contractors for our clients,” he concluded. ☺

Averigua más sobre Diavaz y sus procesos / Find out more about Diavaz and its processes



- ▶ Desde hidrocarburos más limpios hasta tecnologías más eficientes
- ▶ From cleaner hydrocarbons to more efficient technologies

Repensando el petróleo y gas hacia una transición energética más inteligente



La innovación en la industria del petróleo y gas es un gran factor de reparación, no obstante, nuestro mayor desafío está en reducir costos y aumentar la eficiencia y productividad. Para enfrentarlo, debemos lograr una completa integración entre: nuevas tecnologías competitivas en costos, combustibles fósiles más limpios y el uso de datos.

Por / By: Siemens

COEXISTENCIA, NO COMPETENCIA

La combinación de la energía del futuro: combustibles fósiles más eficientes y nuevas tecnologías. Las nuevas tecnologías, incluidas las energías renovables y los hidrocarburos, son una parte de la solución a largo plazo; los expertos pronostican que generarán, aproximadamente, la mitad de la energía mundial para 2050. Aquí hay algunos ejemplos de cómo se han repensado las tecnologías para petróleo y gas:

- **Pipelines 4.0.**
- **SmartPumping.**
- **Renovables.**

Hacer que los combustibles fósiles sean más limpios es posible y la tecnología se mejora para este desafío. A través de la innovación continua y la I+D (investigación y desarrollo), en los últimos 20 años se ha mejorado la eficiencia de las turbinas de gas en más del 10% y se han logrado avances similares en la reducción de pérdidas y la mejora de las líneas de transmisión.

- **Eficiencia en turbinas.**
- **Almacenamiento de energía BlueVault™.**
- **Red Submarina de Energía.**

DIGITALIZACIÓN EN OIL AND GAS

Respaldo por comunicaciones seguras y

enfocado en el ciclo de vida desde la compresión, generación de energía, distribución y automatización, Siemens ofrece soluciones para el ciclo de vida digital de las instalaciones de producción en tierra y mar.

- **Topsides 4.0.**
- **COMOS-Software para Ingeniería de Planta.**
- **Manufactura Aditiva e impresión 3D para el sector energético.**
- **Cyberseguridad.**

En la transición energética que se está abriendo camino, los sistemas y modos de operación deben ser repensados constantemente, para seguir encontrando mejores formas de aplicar y combinar tecnologías, colaborar con clientes y proveedores, y adoptar las mejores prácticas para reducir el riesgo y proporcionar estabilidad a esta industria. ☺



Lee el artículo completo /
Read the complete article

Rethinking Oil and Gas towards a Smarter Energy Transition

Innovation in the oil and gas industry is a major repair factor, yet our biggest challenge is to reduce costs and increase efficiency and productivity. To address it, we must achieve complete integration between new cost-competitive technologies, cleaner fossil fuels, and the use of data.

Coexistence, Not Competition

The energy combination of the future: more efficient fossil fuels and new technologies. New technologies, including renewables and hydrocarbons, are part of the long-term solution; experts predict that they will produce about half of the world's energy by 2050. Here are some examples of how oil and gas technologies have been rethought:

- **Pipelines 4.0.**
- **SmartPumping.**
- **Renovables.**

Making fossil fuels cleaner is possible and the technology for this challenge is improved. Through continuous innovation and R+D (research and development), in the last 20 years the efficiency of gas turbines has been improved by more than 10% and similar advances have been made in reducing losses and upgrading the transmission lines.

- **Turbine Efficiency.**
- **BlueVault™ Energy Storage.**
- **Underwater Energy Network.**

Digitization in oil and gas

Siemens offers solutions for the digital life cycle of production facilities on land and sea, backed up by safe communications and focused on the life cycle from compression, power generation, distribution, and automation.

- **Topsides 4.0.**
- **COMOS-Software for Plant Engineering.**
- **Additive manufacturing and 3D printing for the energy sector.**
- **Cybersecurity.**

In the emerging energy transition, systems and modes of operation must be constantly reassessed to continue finding better ways to apply and combine technologies, collaborate with customers and suppliers, and adopt best practices to reduce risk and provide stability to this industry. ☺

► Marcial Meneses Carro, Director General de COPIISA OFFSHORE / General Director of COPIISA OFFSHORE

Laboratorio Hidráulico, la certificación de la excelencia

Hydraulic Laboratory, Certification of Excellence

La empresa multidisciplinaria, orientada a desarrollar soluciones integrales para la industria del petróleo, comparte su última innovación tecnológica enfocada en aumentar la eficiencia de los sistemas de medición.

The multidisciplinary enterprise, geared towards developing integrated solutions for the oil industry, shares its last technological innovation aimed at increasing efficiency of measuring systems.

Por / By: Efraín Mariano

“Es el único laboratorio hidráulico con certificación internacional para altos flujos, una condición que lo hace único en su tipo en Latinoamérica”, resaltó el Ingeniero Marcial Meneses Carro, Director General de COPIISA OFFSHORE.

El Ingeniero Meneses Carro enfatizó que la principal cualidad de este laboratorio, en una industria tan competida y con requerimientos cada vez más estrictos, es su capacidad de operación, que es tres veces superior a la de otras certificadoras. “Es el único laboratorio que puede manejar hasta 7,500 galones por minuto, muy por encima de otros laboratorios que sólo tienen capacidad para dos o tres mil galones por minuto”, refirió el directivo.

En el laboratorio hidráulico se pueden probar bombas centrífugas, equipos de bombeo, así como calibrar equipos de medición para obtener una certificación, la cual posibilita un mayor grado de eficiencia y otorga validez.

Meneses Carro resaltó que, por sus facultades, el laboratorio hidráulico tiene un impacto mayúsculo en las terminales de almacenamiento y distribución de gasolinas, sobre todo por los requerimientos del mercado. “Para poder administrar, de manera eficiente, las cantidades de gasolina que se están manejando, es preciso un laboratorio con estas características (certificación y capacidad); sobre todo para empresas como ABB, Emerson y Krohne, que necesitan las mejores tecnologías para poder calibrar sus medidores de flujo, esenciales para las terminales de almacenamiento y distribución”, abundó.

Para el Ingeniero Luis Navarrete Guzmán, Gerente de Calidad de COPIISA, la certificación del laboratorio hidráulico, otorgada por Perry Johnson Laboratory Accreditation Inc., asegura que los clientes están recibiendo un producto de calidad, fabricado bajo los

“**Estamos convencidos** que, si capacitamos a nuestros técnicos y desarrollamos nuestra propia tecnología, vamos a contribuir en la progresión integral de México, porque quien es autosuficiente, es impulsor del crecimiento económico”.

“**We are certain** that if we train our technicians and develop our own technology we will contribute to the integral advancement of Mexico because whoever is self-sufficient is a driver of economic growth”

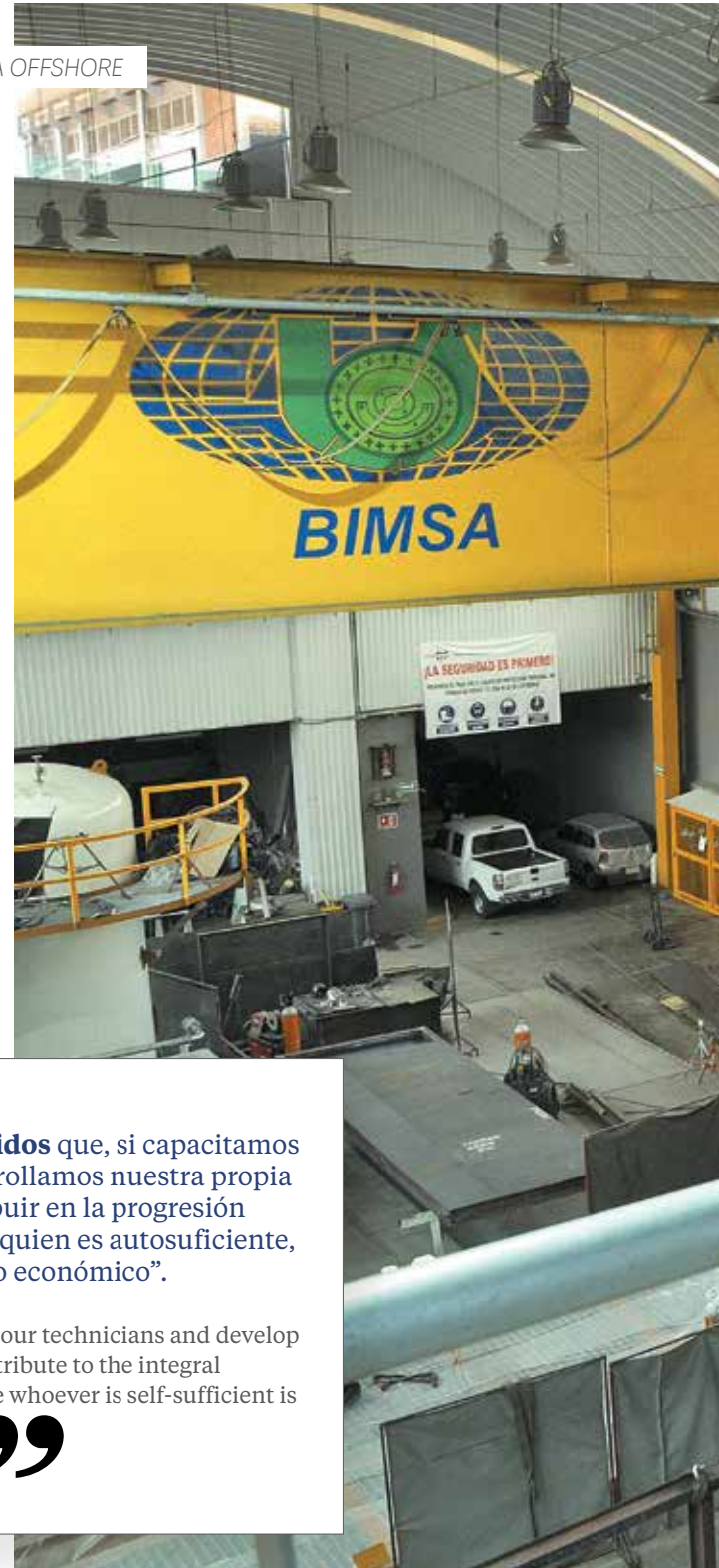
Ing./ Eng. Marcial Meneses Carro.

“It is the only hydraulic laboratory with high-flow international certification, an asset that makes it one of a kind in Latin America,” noted Engineer Marcial Meneses Carro, General Director of COPIISA OFFSHORE.

Engineer Meneses Carro insisted that this lab’s main quality, in a highly competitive industry with very strict requirements, is its operation capacity, which is three times superior to that of other certifiers. “It is the only laboratory that can handle up to 7,500 gallons per minute, far above other certifiers that only have the capacity for two or three thousand gallons per minute,” said the director.

Centrifugal pumps and pumping equipment can be tested in the lab, as well as calibrate measuring equipment in order to obtain a certification, which enables a higher efficiency level and gives validation.

Meneses Carro pointed out that, due to its faculties, the hydraulic laboratory has a major impact on gasoline storage and distribution terminals, especially due to market requirements. “In order to be able to efficiently manage the gasoline quantities that are being handled,





Marcial Meneses Carro



Para más sobre esta empresa y sus innovaciones entra aquí / For more on this company and its innovations go here

estándares más exigentes de la industria y con la garantía de COPIISA OFFSHORE.

“La industria te pone especificaciones muy concretas, que son analizadas e implementadas dentro del laboratorio con el sistema ISO/IEC 17025:2005, para entregar al cliente el producto que está solicitando. Actualmente, estamos próximos a renovarnos con la edición 2017 de la norma.”, precisó Navarrete Guzmán.

Finalmente, el Ingeniero Meneses Carro resaltó que una de las ventajas que distingue a COPIISA OFFSHORE es su facultad para innovar, porque no sólo hacen ingeniería, sino también producen y transforman su propia tecnología. “Desarrollar tu propia tecnología no sólo contribuye a la expansión de tu empresa, sino también al crecimiento económico de tu país. Si generas tu propia tecnología, aumentas tus posibilidades de competencia y de expansión en otros mercados”, concluyó. ☺

a lab with this characteristics is prompted (certification and capacity); especially for companies like ABB or Emerson that need the best technologies to calibrate its flow meters, essential for storage and distribution terminals,” he elaborated.

For Engineer Luis Navarrete Guzmán, Quality Manager at COPIISA, the lab’s certification, given by Perry Johnson Laboratory Accreditation Inc., ensures that the clients are acquiring a quality product, manufactured under the industry’s higher standards, along with the COPIISA OFFSHORE guarantee.

“The industry has very specific requirements, which are analyzed and implemented inside the lab with the ISO/IEC 17025:2005 system, to deliver to the customer the product he is requesting. We are about to renew ourselves with the 2017 edition of the norm” said Navarrete Guzmán.

Lastly, Engineer Meneses Carro stressed that one of the distinct advantages of COPIISA OFFSHORE is its faculty to innovate, not only because of their engineering activities but also because they produce and transform their own technology. “Developing your own technology not only contributes to the expansion of your business, but also to the economic growth of your country. If you create your own technology you increase your competence and expansion possibilities,” he concluded. ☺

Seguridad, un asunto que exige una estrategia a largo plazo

México carece de una propuesta de seguridad transexenal que esté blindada de los intereses de los gobernantes, así como de luchas partidistas; ha faltado una visión a largo plazo y, en consecuencia, cada gobierno ha puesto en acción planes que no son retomados por gobiernos posteriores.

Por / By : Alejandro Desfassiaux

El **Presidente** de la República encara la responsabilidad de liderar una nueva estrategia con la Guardia Nacional; sin embargo, la tarea es de todos: políticos, partidos, y también de quienes asesoramos a este nuevo gobierno. Lo más importante es que se mantenga una continuidad en la estrategia, más allá de protagonismos y vanidades políticas.

México hace frente a una emergencia nacional en materia de seguridad. El gobierno ha comprendido bien esto y, en respuesta, ha construido una Guardia Nacional con disciplina militar. Una salida pragmática, pensada como una acción inmediata, pero que a la vez puede dar resultados en el largo plazo. Su desafío principal será restablecer la paz en el país, y esto sólo se alcanzará con el apoyo del ejército, que capacitará a todos los elementos de la Guardia Nacional para poder hacer un cuerpo militarizado que no es militar.

Contar con un Colegio Nacional de mandos policíacos, estructurado bajo un esquema de protocolos con premios, ascensos y beneficios económicos, es de suma importancia. El problema de nuestras policías es que ejercen su profesión de manera temporal y, al no presentarse las condiciones para verla como una carrera profesional, dejan de lado la iniciativa por hacer las cosas bien; lo mismo sucede con el Ejército. Los elementos de la Guardia Nacional deben aspirar a una mejor condición de vida mediante salarios equiparables a los del Ejército.

La Guardia Nacional tendrá que implementar un programa de costo-beneficio, máxime ahora que tendrá un presupuesto de 20,000 millones de pesos por año. Es crucial que dicho programa mida cuánto nos está costando la seguridad pública y cuál es su retorno de inversión.

Lo que se busca son resultados a largo plazo, por lo que es preciso que el país exija instituciones modernas de seguridad pública y de procuración de justicia. Además, se requiere la implementación de programas de combate a la pobreza, de generación de empleo, de educación y salud, aunado a la atracción de inversión extranjera y muchos otros elementos. ☺

Security, a matter that demands a long-term strategy

Mexico lacks a trans-sexennial security proposal shielded against the interests of the rulers, as well as from partisan struggles; it has failed to have a long-term vision and, consequently, each government has established plans that are not taken up by subsequent governments.

The **President of Mexico** faces the responsibility of leading a new strategy with the National Guard; however, this is everyone's duty: politicians, parties, and those of us who advise this new government. The most important thing is to maintain continuity in the strategy, beyond political vanities.

Mexico confronts a national security emergency. The government is fully aware of this and, in response, has built a National Guard with military discipline. A pragmatic way out, thought of as an immediate action but that can also give results in the long term. Its main challenge will be to re-establish peace in the country, and this will only be achieved with the support of the army, which will train all the members of the National Guard to be able to make a military corps that is not military.

To have a National College of police commanders, structured under a scheme of protocols with prizes, promotions and economic benefits, is of the utmost importance. The problem of our police officers is that they exercise their profession temporarily and, as the conditions for it to be seen as a professional career do not exist, they leave aside the initiative to do things properly; the same happens with the Army. The elements of the National Guard must aspire to a better living condition through salaries comparable to those of the Army.

The National Guard will have to come up with a cost-benefit program, especially now that it will have a budget



of 20 billion pesos per year. It is crucial that this program measures how much public safety is costing us and what its return on investment is.

What is sought are long-term results, and it is, therefore, necessary for the country to demand modern public security and justice institutions. It also requires the implementation of programs to combat poverty, generate employment, education, and health, as well as attracting foreign investment and many other elements. ☺

GRUPO TSI
Multisistemas de Seguridad Industrial

Para más acerca de
For more about
Grupo Multisistemas de Seguridad Industrial:



• **La Sociedad Internacional de la Energía en México** (International Society for Mexico Energy, ISME, por sus siglas en inglés) es una asociación sin fines de lucro que actúa como un foro educativo permanente para la industria energética mexicana, el gobierno y la academia.

• **The International Society for Mexico Energy (ISME)** is a non-profit association that acts as a permanent educational forum for the Mexican energy industry, government, and academia.

- ▶ Conclusiones de las mesas redondas
- ▶ Round Table Conclusions

Beneficios de la inversión extranjera en el sector energético

Por / By : International Society for Mexico Energy (ISME)

- **Los procesos** de contratación y de adjudicación de proyectos se han vuelto más transparentes, hay mayor acceso a información y, por ende, los procesos son menos susceptibles a prácticas corruptas.
- **Mayor competencia** entre empresas y, por consiguiente, mayores oportunidades para el desarrollo de negocios en toda la cadena de valor.
- **Acceso** a tecnología de avanzada, que a su vez hace más eficiente las operaciones y resulta en mejoras en la calidad de los servicios brindados a la comunidad, así como la necesidad de capacitar a los trabajadores en nuevas disciplinas, diversificando y ampliando el campo laboral de la población.
- **El desarrollo** de los bienes, servicios y mano de obra de origen nacional a raíz de las inversiones realizadas. Las compañías mexicanas proveedoras de suministros para las actividades del sector

encuentran un nuevo espacio para la innovación y diversificación de servicios y se vuelven más productivas.

- **Las comunidades** a lo largo del país se ven beneficiadas al existir nuevas oportunidades de desarrollo profesional y seguridad laboral en los lugares donde se llevan a cabo los proyectos. Dichos emprendimientos constituyen una nueva forma de sustento económico para localidades aledañas a los campos petroleros que están siendo explorados y desarrollados, así como a las áreas geográficas en las que se asientan desarrollos de generación eléctrica.
- **Una mayor** competencia entre los proveedores de servicios trae consigo la necesidad de buscar maneras de reducir sus costos y mejorar la eficacia de su logística, que redundará en precios más bajos y más opciones para consumidores. ☺

Benefits of foreign investment in the energy sector

- **Procurement and project award processes** have become more transparent, there is greater access to information, and as a result, processes are less susceptible to corrupt practices.
- **Greater competition** between companies and, consequently, greater opportunities for business development throughout the value chain.
- **Access to advanced technology**, which makes operations more efficient and results in improvements in the quality of services provided to the community, as well as the need to train workers in new disciplines, diversifying and expanding the labor skills of the population.
- **The development of national goods, services, and labor** as a result of the investments made. Mexican companies supplying the sector's activities find a new space for innovation and diversification of services and become more productive.
- **Communities throughout the country** benefit from new opportunities for professional growth and job security at project sites. These undertakings constitute a new form of economic sustenance for communities near oil fields that are being explored and developed, as well as areas where generation projects are being developed.
- **Increased competition** among service providers brings with it the need to look for ways to reduce their costs and improve the efficiency of their logistics, resulting in lower prices and higher options for consumers. ☺



• Para más sobre ISME
• For more on ISME



**La mejor opción en
seguros y fianzas**



30 YEARS IN THE
ENERGY SECTOR

**Cd. de México
01 800 823 5555**

nrgibroker.com

NRGI Broker promueve el conocimiento integral para el desarrollo de la industria

Poder Legislativo e iniciativa privada suman energía a la industria petrolera

En el marco del “Seminario Fundamentos del Sector de Hidrocarburos de México”, los protagonistas de la industria energética, tanto legisladores, como empresarios y académicos, establecieron los acercamientos iniciales para coadyuvar en favor de la industria petrolera del país.

Por/By: Efraín Mariano

Graciela Álvarez Hoth, Directora General de NRGI Broker y promotora de la iniciativa “Voces de Energía”, logró reunir a personalidades de todos los ámbitos del sector energético del país, como el Diputado Manuel Rodríguez, Presidente de la Comisión de Energía; el Dr. Aldo Flores Quiroga, Especialista en Energía; el Mtro. Gaspar Franco, Académico de la UNAM; el Dr. Rogelio Montemayor, Presidente del Clúster de Energía de Coahuila y el Ing. Juan Acra, Presidente de COMENER, entre otros, quien en conjunto, aportaron propuestas y conocimientos para establecer los primeros cimientos en una industria petrolera más firme en México.

“México está viviendo un momento extremadamente importante que demanda un esfuerzo extraordinario de todos los que participamos en esta industria, porque es de vital importancia apoyar los planes de la nueva administración que encabeza el Presidente López Obrador para alcanzar las metas trazadas y lograr incrementar la producción diaria de petróleo crudo”, resaltó Álvarez Hoth.

Para la Dir. General de la firma de administración de riesgos y programas integrales de seguros y fianzas, es fundamental que Pemex recobre la fortaleza financiera que le permita actuar en todas las áreas, tanto en la búsqueda de nuevos campos, la perforación de pozos y la construcción de infraestructura necesaria para extraerlo y conducirlo a los sitios en donde se requiere.

***“Me siento optimista de ver reunidos a empresarios, autoridades, líderes y expertos del sector energético, como parte de un proyecto de nación que busca trascender”,
Graciela Álvarez Hoth***

Para el diputado Manuel Rodríguez, la industria petrolera del país requiere de la participación de los protagonistas de todos los sectores, para tomar las mejores decisiones, que ayuden a evolucionar la industria energética del país.

“Para efectos prácticos, el reciente Seminario ayuda a mejorar el funcionamiento del sector, a conocer y solucionar problemas; pero lo más importante, a sumar visiones para apoyar al gobierno, no solo a cumplir sus objetivos de política energética, sino a superarlos para rendir mejores frutos”, enfatizó.

En su oportunidad, el Doctor Aldo Flores Quiroga señaló que todo intercambio de ideas y perspectivas suma al desarrollo de la industria energética; mientras que el Maestro Gaspar Franco señaló que el acercamiento con las personas que hacen las leyes, aumenta las oportunidades para impulsar el crecimiento de la industria.



Lic. Graciela Álvarez Hoth / Dip. Manuel Rodríguez González

NRGI Broker promotes comprehensive knowledge for the development of the industry

***Legislative Branch and Private Initiative
Add Energy to Oil Industry***

Within the framework of the seminar “Fundamentals of the Hydrocarbon Sector in Mexico” (“Fundamentos del Sector de Hidrocarburos en México”, by its original name in Spanish), the leading figures of the energy industry, legislators as well as businessmen and academics, established the initial approaches to collaborate in favor of the country’s oil industry.

Graciela Álvarez Hoth, general director of NRGI Broker and promoter of the “Voices of Energy” initiative, managed to bring together personalities from all areas of the country’s energy sector. Some of them: Deputy Manuel Rodríguez, president of the Energy Commission; Dr. Aldo Flores Quiroga, energy specialist; Master Gaspar Franco, academic from UNAM; Dr. Rogelio Montemayor, president of the Coahuila Energy Cluster and Eng. Juan Acra, president of the Mexican Energy Council. Together, these distinguished personalities shared proposals and knowledge to establish the first foundations towards a stronger Mexican oil industry.

***“I am optimistic to see businessmen, authorities, leaders, and experts from the energy sector coming together as part of a nationwide project that seeks to transcend,”
Graciela Álvarez Hoth.***



Guillermina Cabrera, Ulises Neri, César Lizardi, Alfredo Bejos, Julia Salcido, Victor Guevara, Bob Pérez, Andrés Brüggmann, Gaspar Franco, Yisvi Nolasco, Gabriel Heller, Graciela Alvarez Hoth, Manuel Rodríguez, Alfredo Carvalho, Ulises López, Rodrigo Ochoa, Salvador Ugalde, Aldo Flores, Rogelio Montemayor, Hermes Aguirre y Emiliano Reyes.



Juan Acra, Graciela Alvarez Hoth y Manuel Rodríguez



Gaspar Franco, Manuel Rodríguez, Graciela Alvarez Hoth, Gustavo Hernández y Octavio Pastrana.

Para el Doctor Rogelio Montemayor, estos eventos aportan buenas prácticas y experiencias, que siempre serán valiosas para avanzar en una industria compleja y llena de retos, mientras que para Juan Acra, este tipo de encuentros ayudan a reunir las buenas prácticas que sirven para hacer política pública, con lo cual se pueda lograr la soberanía energética, que es el objetivo principal de esta administración.

*“Es muy importante el diálogo entre legisladores y el sector privado para la evolución de la industria energética en México”,
Manuel Rodríguez,
Presidente de la Comisión de Energía.*

Así mismo, el Dr. Octavio Pastrana, ex Consejero Independiente de PEMEX, destacó la importancia de desarrollar un lenguaje común alrededor de los temas fundamentales del sector de hidrocarburos, a través del entendimiento del mismo, que permita que las distintas posiciones se alineen en beneficio del desarrollo del sector y de México.

Otros invitados como Alfredo Bejos Inclán, Director de Desarrollo de Negocios de Diavaz; Rodrigo Ochoa y Salvador Ugalde, ambos socios de EY, Patricio Gutiérrez Fernández, Presidente del Consejo de Administración de IDESA; César Lizardi Romo, Director General de PENCO; Angélica Ruiz Celis, Directora General de BP México, Guillermina Cabrera Rincón, Directora General de PETROMAJ, Cynthia Murriera Moreno, Coordinadora de Energía en el Senado; el Mtro Ulises Neri Flores, Comisionado de la Comisión de Hidrocarburos y Ulises López Arce, Subdirector de Cambio Climático y Energía en la ANIQ, coincidieron con las voces de sus colegas y compañeros.



“Mexico is going through an extremely important moment that demands an extraordinary effort from all of us who participate in this industry. It is vitally important to support the plans of the new administration headed by President López Obrador, in order to achieve the goals set and increase the daily production of crude oil,” highlighted Álvarez Hoth.

For the CEO of the firm specialized in risk management, and integral insurance and financial surety bonds programs, it is fundamental that Pemex recovers the economic strength that allows it to act in all areas, both in the search for new fields and the drilling of wells, as well as in the construction of the infrastructure necessary to extract it and take it to the places where it is required.

According to Deputy Manuel Rodríguez, the country’s oil industry needs the participation of players from all sectors to make the best decisions that will help the country’s energy industry evolve.

“For practical purposes, this seminar helps us to improve the performance of the sector and to locate and solve problems; but, most importantly, to add visions to support the government, not only to fulfill its energy policy objectives but to overcome them in order to yield better results,” he emphasized.

“The dialogue between legislators and the private sector is very important for the evolution of the energy industry in Mexico,”
Manuel Rodríguez,
President of the Energy Commission.

On the other hand, Dr. Aldo Flores Quiroga stressed that all exchange of ideas and perspectives adds energy to the industry. Master Gaspar Franco emphasized that approaching people who make laws increases opportunities to drive the growth of the industry.



Bob Pérez, Alfredo Carvallo, Manuel Rodríguez, Graciela Alvarez Hoth y Angélica Ruíz.

For Dr. Rogelio Montemayor, these events provide good practices and experiences that will always be valuable to advance in a complex and challenging industry. Meanwhile, Juan Acra made it clear that these seminars help bring together good practices that serve to create public policy, thereby achieving energy sovereignty, which is the main objective of the current administration.

Likewise, Dr. Octavio Pastrana, former independent advisor of Pemex, highlighted the importance of developing a common language around the fundamental issues of the hydrocarbon sector, since the understanding of it will allow the different positions to be aligned in benefit of the development of Mexico and the sector.

Other guests include Alfredo Bejos Inclán, Director of Business Development at Diavaz; Rodrigo Ochoa and Salvador Ugalde, Partners of EY; Patricio Gutiérrez Fernández, Chairman of the Board of Directors of IDESA; César Lizardi Romo, CEO of PENCO; Angélica Ruíz Celis, CEO of BP Mexico, Guillermina Cabrera Rincón, CEO of PETROMAJ, Cynthia Murriera Moreno, Energy Coordinator in the Senate; Master Ulises Neri Flores, Commissioner of the Hydrocarbons Commission, and Ulises López Arce, Subdirector of Climate Change and Energy at ANIQ, agreed with the views of their colleagues.

› Refrendan su compromiso con el desarrollo de la industria energética del país.
 › They reinforce their commitment to the development of the country's energy industry.

Los estados petroleros de México aportan energía al OTC 2019

Tamaulipas, Campeche, Tabasco y Veracruz, las cuatro entidades petroleras por excelencia del país, coincidieron en el marco de la Offshore Technology Conference 2019 (OTC), que reunió a miles de expositores y especialistas provenientes de 120 países, que sumaron esfuerzos en favor de la industria petrolera nacional.

Por / By: Efrain Mariano

La representación de los estados petroleros de México no podía quedar fuera de la edición 50 de la Offshore Technology Conference, que se celebró del 6 al 9 de mayo en el NRG Park en Houston, Texas. Este evento recibió a más de 40 mil visitantes que pudieron conocer las tecnologías y tendencias que están transformando la industria energética mundial.

Agentes de las cuatro entidades petroleras del país, junto con algunos miembros de Petróleos Mexicanos, así como figuras del sector privado y de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), unieron esfuerzos para colocar un pabellón de México en la OTC 2019. Y es que, sin la participación oficial de Pemex, los representantes de los estados petroleros tenían el compromiso nacional de acudir a la justa energética para confirmar la etiqueta de México como país petrolero, además de refrendar que sigue siendo un lugar de tierra fértil para la inversión y desarrollo energético.

Tamaulipas, con potencial en tierra, aguas someras y profundas; Campeche, con yacimientos maduros y vigentes; Tabasco, un punto estratégico de extracción y transportación de hidrocarburos; y Veracruz, con capacidades de exploración y logística, presentaron sus mejores credenciales y propuestas para dejar en claro México aún representa un imán de inversión en la industria.

El encuentro facilitó la interacción, tan necesaria, entre los representantes de la Empresa Productiva

Mexico's oil states add energy to the OTC 2019

Tamaulipas, Campeche, Tabasco and Veracruz, the four oil entities of the country, coincided in the framework of the Offshore Technology Conference 2019 (OTC), which brought together thousands of exhibitors and specialists from 120 countries, who joined efforts in favor of the national oil industry.

The representation of the oil states of Mexico could not be left out of the 50th edition of the Offshore Technology Conference, which was held May 6-9 at the NRG Park in Houston, Texas. This event greeted more than 40,000 visitors who were able to learn about the technologies and trends that are transforming the global energy industry.

Agents from the country's four oil entities, along with some members of Petróleos Mexicanos, as well as figures from the private sector and the Mexican Energy Regulatory Commission, joined forces to place a Mexican pavilion at the OTC 2019. And without the official participation of Pemex, the representatives of the oil states had the national commitment to go to the energy fair to confirm the status of Mexico as an oil

country, in addition to endorsing that it continues to be a place of fertile land for investment and energy development.

Tamaulipas, with potential on land, shallow and deep waters; Campeche, with mature and current reservoirs; Tabasco, a strategic point for extraction and transportation of hydrocarbons; and Veracruz, with exploration and logistics capabilities, presented their best credentials and proposals to clarify that Mexico is still a magnet for investment in the industry.

The gathering facilitated the much-needed interaction between representatives of the State Productive Enterprise, regulatory institutions and the private sector, who were able to agree on points of interest to clear the way and move forward, supporting the development of the country's energy sector.

The businessmen confirmed that, during the OTC, they had the opportunity to exchange experiences with colleagues in the field, who, besides initiating talks with possibilities of alliances, are confident that the actions undertaken by Pemex within the framework of the National Hydrocarbon Production Plan will generate important investments and developments.

Claudia Velasco, Consul of Mexico in Houston, conveyed her gratitude to the Mexican participants for their attendance and promised to mediate for Pemex to return to the Offshore Technology Conference as a permanent player in the global energy arena.

"I want to thank all the state government officials who contributed to

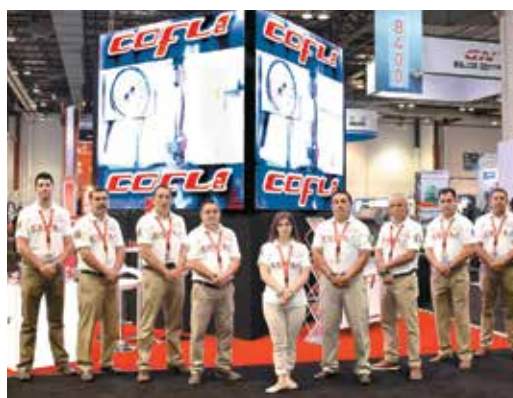




“**Estamos** de la mano con la iniciativa privada para apoyar la participación y promoción de México en el foro más importante del mundo”,

“**We are** working hand in hand with the private initiative to support Mexico’s participation and promotion in the world’s most important forum,”

Claudia Velasco,
Cónsul de México en Houston.
Mexico’s Consul in Houston.



del Estado, las instituciones regulatorias y el sector privado, que, al tener un auditorio tan heterogéneo, lograron coincidir en puntos de interés para despejar el camino y seguir adelante, apoyando el desarrollo del sector energético del país.

Los empresarios confirmaron que, durante la OTC, tuvieron la oportunidad de intercambiar experiencias con colegas del ramo, quienes, además de iniciar pláticas con posibilidades de alianzas, confían en que las acciones que emprenda Pemex en el marco del Plan Nacional de Producción de Hidrocarburos generen importantes inversiones y desarrollos.

Claudia Velasco, cónsul de México en Houston, externó su gratitud a los participantes mexicanos por su asistencia y prometió mediar para lograr que Pemex regrese al Offshore Technology Conference como un jugador permanente en el ámbito energético mundial.

“Quiero dar las gracias a todos los funcionarios de los gobiernos estatales que contribuyeron para hacer esto realidad, al establecer este pabellón en el OTC en Houston; quiero decirles que estamos de la mano con la iniciativa privada para apoyar la participación y promoción de México en el foro más importante del mundo”, resaltó la canciller mexicana.

La OTC, que se celebra cada año, cumplió su edición 50 como el evento más importante en su clase, con capacidad de convocar a más de 1,500 empresas de todo tipo, relacionadas con tecnologías y servicios para la industria petrolera. El evento ha evolucionado a lo largo de cinco décadas y ahora es un referente en innovación, tendencia, vanguardia y tecnología. 🌐



making this a reality by establishing this pavilion at the OTC in Houston; I also want to assure to them that we are working hand in hand with the private initiative to support Mexico’s participation and promotion in the most important forum in the world,” said Claudia Velasco.

The OTC, which is held every year, celebrated its 50th edition as the most important event of its kind, with the capacity to convene more than 1,500 companies of all types, related to technologies and services for the oil industry. The event has evolved over five decades and is now a benchmark in innovation, trend, and technology. 🌐



Descubre todo sobre el protagonismo mexicano en la OTC / Discover everything about Mexico’s protagonism in the OTC

El Congreso Petrolero más importante y grande de América Latina

Gracias a sus abundantes recursos e infraestructura, México siempre ha marcado la pauta para los demás países de Latinoamérica en cuanto a desarrollo, potencial y capacidades, y lo seguirá haciendo. Es precisamente por esto por lo que el evento petrolero más importante en América Latina se celebra en nuestro país. Me siento honrada de compartir que el equipo de Energy & Commerce ha colaborado con el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) por nueve años, y estoy segura que seguiremos trabajando juntos por muchos años más.



Rubí Alvarado
Directora General / General Manager

Por / By **Rubí Alvarado**

Año tras año, el comité y las asociaciones organizadoras se dan a la tarea de elegir el emplazamiento más adecuado para cumplir con las demandas de un evento de esta magnitud. Este año, la edición número 14 del CMP se celebrará en la Ciudad de León, Guanajuato, del 19 al 22 de junio.

El CMP, además de ser un evento completo, compuesto por mesas redondas, conferencias técnicas y de alta especialización, exposiciones, networking y paneles de discusión, también alberga grandes sorpresas que lo convierten en un suceso impecable. Es igualmente fundamental la exposición industrial, la cual contará con más de 700 stands y más de 200 empresas del sector. En más de 18 mil metros cuadrados, presentarán las principales innovaciones tecnológicas para las industrias de exploración y explotación de hidrocarburos. Aunado a esto, considero realmente significativo el hecho de que los expertos más distinguidos de la industria petrolífera del mundo coincidan en un mismo espacio, por un tiempo determinado. Este año, se espera contar con la asistencia de un aproximado de 8,000 visitantes, incluyendo 1,200 congresistas de diversas partes del mundo, quienes generarán una derrama económica superior a los \$120 millones de pesos para la entidad.

Me gustaría extender un especial agradecimiento a las asociaciones organizadoras (AMGE, AIPM, CIPM, AMGP y SPE), a los asistentes y participantes, a los habitantes de la Ciudad de León, Guanajuato y, por supuesto al gobernador Diego Sinhue Rodríguez Vallejo, por permitirnos celebrar este evento, esencial para el desarrollo del sector petrolero de México y el mundo. Estoy segura que este año, como todos, el CMP pasará a la historia como la plataforma clave para concretar alianzas y definir oportunidades en favor del futuro energético del país. 🌟

The largest and most important Oil Conference in Latin America

Due to its abundant resources and infrastructure, Mexico has always set the standard for other Latin American countries in terms of development, potential, and capabilities, and will continue to do so. This is exactly why the most important oil event in Latin America is held in our country. I am honored to share that the Energy & Commerce team has collaborated with the Mexican Oil Conference (CMP, by its acronym in Spanish) for nine years, and I am confident that we will continue to work together for many years to come.

Year after year, the organizing committee and associations take on the task of choosing the most suitable location to meet the demands of an event of this scale. This year, the 14th edition of the CMP will be held in the City of León, Guanajuato, from 19 to 22 June.

The CMP is a well-rounded event, made up of round tables, technical and highly specialized conferences, exhibitions, networking and discussion panels, but it also hosts big surprises that make it an impeccable experience. The industrial exhibition is also very crucial, which will have more than 700 stands and more than 200 companies in the sector. In more than 18 thousand square meters, they will present the main technological innovations for the hydrocarbon exploration and exploitation industries. On top of this, I consider the fact that the most distinguished experts in the oil industry of the world coincide in the same space, for a determined time, to be of utmost significance. This year, the attendance of approximately 8,000 visitors is expected, including 1,200 speakers from various parts of the world, who will generate an economic income of more than \$120 million pesos for the entity.

I would like to extend my appreciation to the organizing associations (AMGE, AIPM, CIPM, AMGP, and SPE), to the attendees and participants, to the inhabitants of the City of León, Guanajuato and, of course, to Governor Diego Sinhue Rodríguez Vallejo, for allowing us to celebrate this event, essential for the development of the oil sector in Mexico and the world. I am sure that this year, like all others, the CMP will go down in history as the key platform for forging alliances and defining opportunities in favor of the country's energy future. 🌟

@rubialvaray
 @soyrubialvarado
 Rubi Alvarado



Energía de todos y para todos

El país atraviesa un momento crucial en materia energética. Después de vivir prácticamente 80 años en un escenario en el que dos entidades paraestatales fueron las responsables de los sectores de hidrocarburos y eléctrico, a finales de 2013 se publicó una reforma constitucional que involucró tres artículos sustantivos y 21 disposiciones transitorias. Con ella, se permitió la inversión privada, nacional y extranjera en las áreas estratégicas de planeación y control del Sistema Eléctrico Nacional; servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, y la exploración y extracción de los hidrocarburos.

Después de dicha reforma, el marco legal se modificó con la publicación de nueve leyes nuevas y reformas a 12 ya existentes, enriqueciéndose, adicionalmente, con una muy intensa actividad reglamentaria.

Estoy convencido que uno de los pendientes que tenemos todos los que estamos interesados en los temas relacionados con la energía, es el de la adecuada comunicación. Nos han faltado claridad y acertividad para exponer lo que este cambio normativo significa; para transmitir sus implicaciones y consecuencias, y también para analizar, fría y objetivamente, sus resultados, tanto los positivos como aquéllos en los que, por supuesto, tenemos trabajo por hacer. Es por esto, que realmente valoro y agradezco la invitación de Energy & Commerce, de su Directora General, Rubí Alvarado, y su Director Editorial, Aldo Santillán, para incorporarme a las páginas de esta revista.

Evidentemente, la comunicación es una carretera de ida y vuelta. Los invito a sugerir temas y, sobre todo, a no perder de vista que, si la energía es de todos y para todos, está en nosotros “aligerar” el lenguaje y procurar con ello hacer de estos temas, que suelen ser técnicamente complejos, algo que pueda ser explicado y entendido por un número cada vez mayor de nosotros. ☺



Lee la columna completa aquí
Read the entire column here

Energy from all and for all

The country is going through a decisive moment in the energy field. After living almost 80 years in a scenario in which two parastatal entities were responsible for the hydrocarbons and electricity sectors, at the end of 2013 a constitutional reform was published that involved three substantive articles and 21 transitional provisions. It allowed private, national and foreign investment in the strategic areas of planning, and control of the National Electric System; public service transmission and distribution of electric energy, and exploration and extraction of hydrocarbons.

After this reform, the legal framework was modified with the publication of nine new laws, and reshaping of 12 existing ones, enriched, additionally, with a very intense regulatory activity.

I am convinced that one of the pending issues that all of us who are interested in energy-related issues have is that of proper communication. We have lacked clarity and assertiveness to explain what this normative change means; to convey its implications and consequences, and also to analyze, coldly and objectively, its results, both the positive ones and those on which, of course, we have work to do. For this reason, I really appreciate and am thankful for the invitation from Energy & Commerce, its General Director, Rubí Alvarado, and its Editorial Director, Aldo Santillán, to join the pages of this magazine.

Clearly, communication is a two-way street. I invite you to suggest topics and, above all, not to lose sight of the fact that, if the energy belongs to everyone and for everyone, it is up to us to “lighten” the language and thereby try to make these topics, which are usually technically complex, something that can be explained and understood by an ever-increasing number of us. ☺



Sergio Pimentel Vargas es abogado por la Escuela Libre de Derecho. Fue Coordinador de Asesores del Consejero Jurídico del Ejecutivo Federal y Consejero Adjunto de Consulta y Estudios Constitucionales, donde participó en los equipos técnicos que elaboraron las reformas constitucionales en materia energética del 2013. Se desempeñó, también, como asesor del Subprocurador Jurídico y de Asuntos Internacionales de la PGR; asesor del Cónsul General de México en la Ciudad de Houston, Texas, y asesor del Subsecretario de Asuntos Jurídicos y Derechos Humanos de la SEGOB. Pimentel Vargas fue designado por el pleno del Senado de la República como Comisionado de la CNH, hasta el 31 de diciembre de 2020.

Sergio Pimentel Vargas is a lawyer from Escuela Libre de Derecho. He was Coordinator of Advisors to the Legal Counselor of the Federal Executive and Deputy Counselor of Consult and Constitutional Studies, where he participated in the technical teams that elaborated the constitutional reforms in energy matters in 2013. He also served as advisor to the Assistant Attorney General for Legal and International Affairs of the PGR; advisor to the General Consul of Mexico in Houston, Texas, and advisor to the Undersecretary for Legal Affairs and Human Rights of SEGOB. Pimentel Vargas was appointed by the full Senate of the Republic as Commissioner of the National Hydrocarbons Commission, until December 31, 2020.



Campos Maduros en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024

Mature Fields in the National Development Plan 2019-2024

Uno de los ejes sobre el cual se levantará el sector de hidrocarburos es en su objetivo 3.5: “Establecer una política energética soberana, sostenible, baja en emisiones y eficiente para garantizar la accesibilidad, calidad y seguridad”, plasmado en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024.

Los propósitos y las estrategias de dicho Plan son: mejorar el crecimiento económico, aumentar la seguridad energética, alcanzar un desarrollo relativamente moderado de la industria doméstica y de otros sectores económicos vinculados; fortalecer a Pemex, incrementar las inversiones, restituir las reservas de hidrocarburos y desarrollar el recurso humano, entre muchos otros.

Es por ello, que será fundamental el pensar si se quiere llegar a incrementar la producción de crudo en el largo plazo, puesto que todas las cuestiones relacionadas con yacimientos petroleros no deberían ser evaluadas por sexenio, ya que éstos pueden rendir durante varias décadas. Por otro lado, lo que sí se puede hacer con cada cambio de presidencia es sentar las bases para que esos yacimientos sean aprovechados, de manera que maximicen su valor para la nación y proyecten condiciones actuales de suministro de energía para las generaciones futuras.

Una de las herramientas para incrementar la producción de hidrocarburos, sin duda, será la reactivación de nuestros campos maduros que, de acuerdo a la definición del Dr. Edgar René Rangel Germán, son aquellos campos a los que se les han extraído más de la mitad de sus Reservas 2P.¹

En nuestro país, de los más de 700 campos petroleros, 450 se consideran maduros, de acuerdo a la definición anterior. En esos campos, el factor de recuperación, en algunas ocasiones, es 10 puntos porcentuales, en

promedio, debajo de la media internacional. Lo que significa que deben realizarse los estudios y análisis necesarios para poder implementar procesos de recuperación secundaria y mejorada en varios yacimientos, es decir, utilizar tecnologías que aún no se han considerado.

Por último, en este tema se requiere innovar en lo técnico, en todas las especialidades, además de volver indispensable el adecuado aprovechamiento de las herramientas jurídicas –como las licitaciones y los farm-outs– que tiene nuestro país. Esto resulta crucial para incrementar las capacidades técnicas, financieras y de ejecución, que den oportunidad a todos los involucrados para extraer hidrocarburos de manera eficiente y competitiva. Para ello, la recuperación de hidrocarburos en campos maduros puede elevarse mediante un programa quinquenal de migración de asignaciones, similar al Plan Quinquenal de Licitaciones. ☺



Para conocer más de Gaspar Franco y leer sus columnas / To know more about Gaspar Franco and read his columns



One of the axes on which the hydrocarbons sector will stand is objective 3.5: “Establish a sovereign, sustainable, low emission and efficient energy policy to guarantee accessibility, quality, and safety”, embodied in the National Development Plan 2019-2024.

The purposes and strategies of this Plan are to improve economic growth, increase energy security, achieve a relatively moderate development of domestic industry and other related economic sectors; strengthen Pemex, boost investments, restore hydrocarbon reserves, and develop human resources, among many others.

Therefore, it is crucial to ponder if we want to increase crude oil production in the long term since all issues related to oil fields should not be evaluated every six years, as they can yield for several decades. On the other hand, what can be done with each change of presidency is to lay the groundwork for these fields to be exploited in a way that maximizes their value to the nation and forecasts current energy supply conditions for future generations.

One of the tools to rise hydrocarbon production will undoubtedly be the reactivation of our mature fields which, according to the definition of Dr. Edgar René Rangel Germán, are those fields from which more than half of their 2P Reserves have been extracted.¹

In our country, out of the more than 700 oil fields in existence, 450 are considered mature, according to the given definition. In these fields, the recovery factor is sometimes 10 percentage points, on average, below the international rate. This means that the necessary studies and analyses must be carried out in order to be able to implement secondary and improved recovery processes in several fields, that is, to use technologies that have not yet been considered.

Lastly, technical innovation is necessary for all specialties, in addition to making proper use of the legal tools that our country has –such as tenders and farm-outs. This is crucial to increase technical, financial and execution capacities that give all those involved the opportunity to extract hydrocarbons efficiently and competitively. To this end, the recovery of hydrocarbons in mature fields can be increased through a five-year program of allocation migrations, similar to the Five-Year Bidding Plan. ☺





TESTIGO DE MI TIEMPO

WITNESS OF MY TIME Por / By **Luis Vielma Lobo**
 Entra aquí para leer más
sobre Luis Vielma /
Read more about Luis Vielma


Pemex y los territorios olvidados

Pemex and the forgotten territories

La situación que está viviendo Pemex en el tema de producción, y que ya supera los 15 años, nos hace recordar experiencias de antaño cuando dimos nuestros primeros pasos en las operaciones de producción de campos maduros, caracterizados por la continua declinación o caída de producción. En las tardes, cuando las tareas del día se culminaban y se evaluaban las acciones y resultados, la voz de un trabajador de gran experiencia nos dejaba escuchar una frase sabia: “no llegamos aún a territorios olvidados y, mientras no lo hagamos, no cambiaremos tendencias”.

The situation that Pemex is going through in the area of production, and that is now over 15 years old, reminds us of past experiences when we took our first steps in the production operations of mature fields, characterized by the continuous decline or fall in production. In the afternoons, when the day's tasks were completed and the actions and results were evaluated, the voice of an experienced worker shared a wise phrase: “we have not yet reached forgotten territories and, until we do, we will not change trends”.

El tema de “territorios olvidados” lo fuimos entendiendo en el equipo de trabajo en la medida en que crecimos profesionalmente y fuimos conociendo las operaciones de producción. Tiene que ver con hacer cosas diferentes, aventurarnos a buscar nuevas opciones para cambiar tendencias, experimentar en áreas existentes, no necesariamente consideradas en las prioridades diarias, en lugar de mantener el empeño en hacer más de lo mismo en los campos o áreas conocidas.

Existe una experiencia de un “territorio olvidado” que puede servirnos de ejemplo; nos referimos al área del Pérmico en Texas y Nuevo México. La cuenca sedimentaria del Pérmico es un amplio territorio ubicado en el suroeste de los Estados Unidos; se extiende desde el sur del Condado de Lubbock, pasando por Midland y Odessa y llegando hasta el suroeste de Nuevo México, y cubre una extensión de más de 220 mil km², con 400 kms de ancho y 500 kms de longitud.

Una cuenca prácticamente abandonada desde hace más de 50 años, que ahora se ha recuperado y convertido en el futuro hidrocarbúfero de los Estados Unidos, produciendo más de cuatro millones de barriles por día de aceite y más de 14,000 millones de pies cúbicos de gas por día; con una actividad extraordinaria, que busca ampliar las instalaciones de superficie e infraestructura —convertidas en cuellos de botella— para poder seguir incrementando sus horizontes de producción, que apuntan a duplicarse en los próximos tres años.

La razón de la recuperación de ese “territorio olvidado” ha sido la necesidad de producir más hidrocarburos para abastecer el mercado interno de los Estados Unidos, conjuntamente con el avance en dos tecnologías clave para esa resurrección: los pozos horizontales y la estimulación hidráulica

para la explotación eficiente de yacimientos conocidos como tight, y formaciones de lutitas conocidas como shales. Hoy en día, se encuentran operando en ese territorio recuperado empresas como Chevron Corporation, Occidental Petroleum, Anadarko Petroleum Co, Pioneer Natural Resources, Concho Resources and EOG Resources; todas ellas consideradas como líderes en la producción en el Pérmico.

Esta experiencia, vivida en el territorio del Pérmico en Texas y Nuevo México, puede probarse en México. Existe un “territorio olvidado” que pudiera tener una relevancia similar al Pérmico para Pemex y el país. Se trata del área de Tampico—Misantla, más específicamente, Activo Terciario del Golfo (ATG), mejor conocido como el Paleocanal de Chicontepec. Un territorio olvidado después de los resultados obtenidos hace unos años, y la demonización a la que fue sometida el área por parte de la CNH y la SENER.

Existen similitudes geológicas y estratigráficas entre esos yacimientos tight del pérmico y el terciario del ATG y también en las formaciones de lutitas o shales existentes. Las tecnologías están siendo usadas en Estados Unidos, Argentina, Canadá y otras partes del mundo. Estas tecnologías están al alcance de Pemex y, además, la empresa nacional cuenta con la experiencia en el área. Los mitos creados alrededor de la explotación de este tipo de yacimientos y formaciones de lutitas, han sido superados. Pemex debe recibir los recursos, la autorización y el empoderamiento necesarios para volver a ese, y otros, “territorios olvidados”; Recuperarlos dinamizará zonas que requieren inversión para detonar las economías locales y el PIB del país. Aprender de experiencias ajenas es de sabios, ignorarlas es arrogancia. ☺

The issue of “forgotten territories” was grasped in the work team as we grew professionally and got to know the production operations. It has to do with doing different things, venturing to look for new options to change patterns, experimenting in existing areas not necessarily considered in daily priorities, instead of maintaining the effort to do more of the same in known fields or areas.

There is an example of a “forgotten territory”: the Permian area in Texas and New Mexico. The Permian Sedimentary Basin is a large territory located in the southwestern United States, it extends from southern Lubbock County through Midland and Odessa to southwestern New Mexico, and covers an area of more than 220,000 km², 400 km wide and 500 km long.

A basin practically abandoned for more than 50 years, which has now recovered and become the future hydrocarbon producer of the United States, giving more than four million barrels per day of oil and more than 14 billion cubic feet of gas per day; with an extraordinary activity, which seeks to expand surface facilities and infrastructure —turned into bottlenecks— in order to continue increasing its production horizons, which aim to double in the next three years.

The reason for the recovery of this “forgotten territory” has been the need to produce more hydrocarbons to supply the internal market of the United States, together with the advance in two key technologies for this resurrection: horizontal wells and hydraulic stimulation for the efficient exploitation of deposits known as tight, and shale formations. Today, companies such as Chevron Corporation, Occidental Petroleum, Anadarko Petroleum Co, Pioneer Natural Resources, Concho Resources, and EOG Resources are operating in this recovered territory; all of them considered leaders in Permian production.

This experience recorded in the Permian territory of Texas and New Mexico can be tested in Mexico. There is a “forgotten territory” that could have similar relevance to the Permian, for Pemex and the country. This is the area of Tampico—Misantla, more specifically, Active Tertiary Gulf (ATG), better known as the “Paleocanal of Chicontepec”. A territory that was forgotten after the results obtained a few years ago, and its condemnation by the CNH and SENER.

There are geological and stratigraphic similarities between these tight Permian and tertiary ATG deposits, and also in existing shale formations. The technologies are being used in the United States, Argentina, Canada and other parts of the world. These technologies are within the reach of Pemex and the national company has experience in the area as well. The myths created around the exploitation of this type of deposits and shale formations have been overcome. Pemex must receive the necessary resources, authorization and empowerment to return to that, and other, “forgotten territories”. Recovering them will revitalize areas that require investment to detonate local economies and the country's GDP. Learning from other people's experiences is wise, ignoring them is arrogance. ☺

(*) Luis Vielma Lobo, es Director General de CBM Ingeniería Exploración y Producción y presidente de la Fundación Chapopote, miembro del Colegio de Ingenieros de México, Vicepresidente de Relaciones Internacionales de la Asociación Mexicana de Servicio AMESPAC, colaborador de opinión en varios medios especializados en energía, conferencista invitado en eventos nacionales e internacionales del sector energético y autor de las novelas “Chapopote, Ficción histórica del petróleo en México” (2016) y “Argentum, Balas de plata: vida y muerte tras las minas” (2019).



Por / By **Fluvio Ruiz Alarcón**

Conoce y lee más de nuestro columnista Fluvio Ruiz / Find out and read more about our columnist Fluvio Ruiz



La necesaria reforma fiscal petrolera

The so needed oil tax reform

El actual Gobierno ha instrumentado diversas medidas para mitigar la difícil situación financiera de Petróleos Mexicanos. Durante la aprobación del Presupuesto de Egresos de la Federación para el presente año, se realizó una “inyección” de capital de 25,000 millones de pesos, a través de la Secretaría de Energía. Sin embargo, dado el confiscatorio régimen fiscal de Pemex, esta cantidad sería más una devolución fiscal que una verdadera inyección de capital fresco.

The current government has implemented various measures to mitigate the difficult financial situation of Petróleos Mexicanos (Pemex). During the approval of the Expenditure Budget of the Federation for this year, a capital “injection” of 25 billion pesos was made through the Secretariat of Energy. However, given Pemex’s confiscated tax regime, this amount would be more of a tax refund than a real injection of fresh capital.

No olvidemos que, a raíz de la crisis económica de 1981-82, el Estado modificó de facto el papel de Pemex en el modelo de desarrollo, para convertirla en la principal fuente de ingresos fiscales. Desde el sexenio de Ernesto Zedillo, la carga fiscal de Pemex ha superado el 100% de su rendimiento neto de operación. Es decir, Petróleos Mexicanos ha tenido que endeudarse tan solo para pagar impuestos y derechos a la Secretaría de Hacienda. Por ello, más que medidas coyunturales que parecieran destinadas a tranquilizar al mundo financiero, lo que se necesita es revisar a fondo el régimen fiscal de Pemex, contenido en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos (LISH).

Esta revisión podría incluir, entre otras medidas, la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC), del 65% al 60%, en un lapso de tres años; la actualización periódica del límite de deducción para cada zona geológica definida en la LISH, conforme a sus respectivos costos de producción; el ajuste de la base gravable para la determinación del DUC, introduciendo deducciones como el autoconsumo de hidrocarburos; la definición en la LISH de nuevas zonas de complejidad geológica con un régimen fiscal específico (campos maduros, aguas ultra-profundas, yacimientos no convencionales); la introducción de un porcentaje de recuperación de costos a favor de Pemex, análogo al que se otorga en los contratos de producción y utilidad compartida; la eliminación del Dividendo Estatal; la creación de un régimen especial para el gas natural no asociado, que haga rentable su explotación; una nueva distribución de los excedentes recaudatorios y la modificación de las reglas del Fondo Mexicano del Petróleo y su Reserva.

Ahora bien, en el largo plazo, sólo podremos tener una industria y una empresa petrolera nacional competitiva si están apoyadas en una sólida base científica y tecnológica. Resulta inconcebible que nuestro país, con más de un siglo de historia petrolera, sólo pueda insertarse en el mercado petrolero internacional gracias a su potencial geológico y no a sus capacidades científicas, tecnológicas y de gestión. Consideramos fundamental repensar el papel del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) como factor clave para una política pública que defina metas claras y objetivos específicos para la investigación, desarrollo e innovación tecnológica del sector.

En el plano fiscal, proponemos incrementar del 0.65% de la renta al 1% del valor de la producción petrolera, el monto destinado para la investigación científica, desarrollo tecnológico y formación de recursos humanos; asignando dicho incremento a financiar las labores del IMP. También, sugerimos que el Ejecutivo Federal asuma, al menos durante un año, el costo de operación del IMP para evitar que siga perdiendo capital humano, en tanto sus finanzas se fortalecen a través de una mayor interacción con Pemex y gracias al cambio fiscal propuesto.

Estas propuestas sólo serán viables si forman parte de una amplia, profunda y redistributiva Reforma Fiscal, que dote al Estado mexicano de los recursos necesarios para impulsar el desarrollo sustentable y equitativo del país. ☺

Let us not forget that, as a result of the economic crisis of 1981-82, the State modified the role of Pemex in the development model, in order to turn it into the main source of financial income. Since Ernesto Zedillo’s six-year term, Pemex’s tax burden has exceeded 100% of its net operating income. In other words, Petróleos Mexicanos has had to borrow only to pay taxes and duties to the Ministry of Finance. For this reason, what is needed is a thorough review of Pemex’s tax regime, contained in the Law of Income on Hydrocarbons (LISH), rather than temporary measures that seem intended to reassure the financial world.

This review could include, among other measures: the reduction of the Shared Utility Right (DUC), from 65% to 60%, within three years; the periodic updating of the deduction limit for each geological zone defined in the LISH, according to their respective production costs; the adjustment of the taxable base for the determination of the DUC, introducing deductions such as the self-consumption of hydrocarbons. The definition in the LISH of new zones of geological complexity with a specific fiscal regime (mature fields, ultra-deep waters, non-conventional deposits); the definition in the LISH of new zones of geological complexity with a specific fiscal regime (mature fields, ultra-deep waters, non-conventional deposits); the definition in the LISH of new zones of geological complexity with a specific fiscal regime (mature fields, ultra-deep waters, non-conventional deposits). The introduction of a percentage of cost recovery in favor of Pemex, similar to that granted in production and shared utility contracts; the elimination of the State Share; the creation of a special regime for non-associated natural gas, which makes its exploitation

profitable; a new distribution of the collection surpluses and the modification of the rules of the Mexican Petroleum Fund and its Reserve.

However, in the long term, we will only be able to have a competitive national oil industry and company if they are supported by a solid scientific and technological foundation. It is inconceivable that our country, with more than a century of oil history, can only enter the international oil market thanks to its geological potential and not to its scientific, technological and management capacities. We consider it fundamental to rethink the role of the Mexican Petroleum Institute (IMP) as a key factor for a public policy that defines clear goals and specific objectives for research, development and technological innovation in the sector.

In the financial front, we propose to increase from 0.65% of income to 1% of the value of oil production, the amount destined for scientific research, technological development and training of human resources; assigning said increase to finance the work of the IMP. Also, we suggest that the Federal Executive assume, at least for one year, the cost of operation of the IMP to prevent it from continuing to lose human capital, while its finances are strengthened through greater interaction with Pemex and thanks to the proposed fiscal change.

These proposals will only be viable if they become part of a broad, profound and redistributive Fiscal Reform, which provides the Mexican State with the necessary resources to promote the sustainable and equitable development of the country. ☺



► En el marco de la 4ª Convención Nacional Petrolera
 ► Within the framework of the 4th National Petroleum Convention

Fortalecer a Pemex, la promesa de los empresarios del sector

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI) reunió a expertos de México y el mundo para dialogar sobre el futuro del sector energético del país, en particular de la industria de hidrocarburos, con el objetivo de apoyar a la Empresa Productiva del Estado.

Por / By: Efrain Mariano

Bajo el slogan “Construyendo puentes, colaborando para el éxito energético de México”, se llevó a cabo la 4ª Convención Nacional Petrolera (CNP), donde se signó el compromiso de aumentar la cooperación entre el sector público y privado para fortalecer a Petróleos Mexicanos. El objetivo principal de esta asamblea fue reflexionar e inquirir sobre cómo la iniciativa privada y el sector público pueden ser coparticipes en el desarrollo energético de México. Para ello, los asistentes y especialistas compartieron una amplia variedad de propuestas y visiones.

Para Rocío Nahle, Secretaria de Energía, el gran reto que enfrenta la actual administración es levantar la plataforma petrolera. “Al Estado le preocupa, y le ocupa, elevar la producción y esto lo hace a través de Pemex, pero también, coadyuvando a las operaciones del sector privado”. La responsable de la política energética de México garantizó que los contratos firmados durante la administración pasada serán respetados, buscando dar seguridad y continuidad a las inversiones.

Por su parte, el presidente de la Junta Directiva de AMEXHI, Alberto De la Fuente, se comprometió a encabezar una asociación aliada y estratégica en beneficio de la Empresa Productiva del Estado, para contribuir en un incremento importante de la producción de petróleo al final de la administración actual. “Según nuestros cálculos, hoy en día extraemos 31,000 barriles diarios, pero estimamos que llegaremos hasta 280,000 mil barriles para el 2024”, refrendó De la Fuente.

Asimismo, agregó que existen acuerdos para la perforación de 331 pozos dentro los planes aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos

“**Tenemos** objetivos muy claros, como contribuir en elevar la producción de crudo y cooperar para el fortalecimiento de la industria”.

“**We have** very clear objectives, like contributing and elevating oil production and cooperating on the industry's strengthening.”

Alberto De la Fuente.

Strengthen Pemex, the promise of industry businessmen

The Mexican Association of Hydrocarbon Companies (AMEXHI, by its acronym in Spanish) brought together experts from Mexico and the world to discuss the future of the country's energy sector, particularly the hydrocarbon industry, with the aim of supporting the State Productive Company.

Under the slogan “Building Bridges, Collaborating for Mexico's Energy Success”, the 4th National Petroleum Convention (NPC) was held, where a commitment to increase cooperation between the public and private sectors to strengthen Petróleos Mexicanos (Pemex) was settled. The main objective of this gathering was to reflect and inquire about how the private initiative and the public sector can be partners in Mexico's energetic development. To this end, the participants and specialists shared a wide variety of proposals and perspectives.

For Rocío Nahle, Secretary of Energy, the great challenge facing the current administration is to lift the

oil platform. “The State is concerned, and occupies itself, with increasing production, and this is done through Pemex, but also by contributing to private sector operations.” She also guaranteed that the contracts signed during the past administration will be respected, seeking to give security and continuity to investments.

For his part, the president of the Board of Directors of AMEXHI, Alberto De la Fuente, committed himself to lead a strategic association for the benefit of the State Productive Company, to contribute to a significant increase in oil production at the end of the current administration. “According





• **Los particulares** del sector energético han invertido \$7,700 mdd desde 2014.

• **Individuals** in the energy sector have invested \$7.7 billion dollars since 2014.



Descubre más aquí / Find out more here

(CNH), con lo que se supera en 2.5 veces el compromiso mínimo para la adjudicación de los contratos en estas actividades.

Para Merlin Cochran, director general de AMEXHI, la Convención Nacional Petrolera se consolidó con un foro integral, que ofreció una propuesta de valor sustantivo a sus agremiados y a Pemex. “Hoy, la Convención se ha convertido en el foro por excelencia para debatir los temas más importantes en exploración y producción de hidrocarburos”, abundó.

“La CNP no busca llegar a conclusiones definitivas sobre el futuro de la industria de hidrocarburos, sino abrir líneas de reflexión que se constituyan en insumos informativos y de opinión para los tomadores de decisiones de políticas públicas, al igual que para la propia industria y los grupos de interés”, concluyó Cochran. 🌐

to our calculations, today we extract 31,000 barrels per day, but we estimate that we will reach 280,000 barrels per day by 2024,” said De la Fuente.

He also added that there are agreements for the drilling of 331 wells within the plans approved by the National Hydrocarbons Commission (CNH, by its acronym in Spanish), exceeding by 2.5 times the minimum commitment for the allocation of contracts in these activities.

For Merlin Cochran, general director of AMEXHI, the National Petroleum Convention was reinforced by an integral forum, which offered a proposal of significant value to its

members and to the Pemex. “Today, the Convention has become the forum by excellence for debating the most important issues in hydrocarbon exploration and production,” he added.

“The NPC does not seek to reach definitive conclusions on the future of the hydrocarbon industry, but rather to open reflection lines that constitute informative and opinion inputs for public policy decision-makers, as well as for the industry itself and interest groups,” Cochran concluded. 🌐

MUDLOG GOING

NUESTRO NOMBRE LO DICE TODO

**SIRVIENDO A LA INDUSTRIA DESDE 1998.
MAS DE 1,700 POZOS REGISTRADOS
EN MAR Y EN TIERRA,
EN FORMACIONES CONVENCIONALES
Y NO CONVENCIONALES.**

- Registro continuo de hidrocarburos
- Monitoreo de parámetros de perforación
 - Control geológico de la perforación
- Monitoreo de parámetros de superficie y análisis de fluidos durante las pruebas de producción
- Transmisión y monitoreo de parámetros de perforación en tiempo real
 - Asesoría en geología petrolera

Houston
Villahermosa
Ciudad del Carmen
Poza Rica
Reynosa



www.mudlog.com.mx
+52 55 56880010
contacto@mudlog.com.mx

Entendemos la necesidad de reducir las complejidades en su planta.

PROCESO SIMPLE + PROGRESO SEGURO

Refuerce la seguridad, productividad y disponibilidad de su planta con innovaciones y recursos.



Endress+Hauser le ayuda en la mejora de sus procesos:

- Con el mayor portafolio de instrumentos de seguridad que cumplen con las regulaciones internacionales
- Con tecnologías aplicadas y personal con un amplio conocimiento de las aplicaciones de la industria
- Con acceso a información precisa y trazable

Más información en:
www.mx.endress.com/industria-oil-gas

Endress+Hauser 

People for Process Automation