

16 de julio de 2024



1

Desafíos de la Analítica de Big Data y del uso de la tecnología digital para la industria petrolera e ineludiblemente para Pemex

De acuerdo con un extenso informe de Morgan Stanley, la tecnología está ayudando a reducir de forma drástica los costes de la industria del petróleo. Los tiempos para explorar, perforar y extraer crudo se han minimizado; se puede acceder a yacimientos que antes eran inaccesibles, incluso en aguas muy profundas; con ello aumentan las reservas probadas; y se minimizan las probabilidades de cometer errores durante el proceso de perforación (control de riesgos de Kicks y Blowouts). Todo esto puede desembocar -según Morgan Stanley-en otra 'década dorada' para las petroleras. De acuerdo con los analistas del banco estadounidense, las compañías petroleras han comenzado a emplear la tecnología 3D para crear réplicas digitales de yacimientos petrolíferos con el objetivo de analizar virtualmente esos sitios, minimizar los errores que se cometen en el mundo real, y, mejorara radicalmente los puntos de perforación y extracción. Ya examinamos brevemente los beneficios de las aplicaciones digitales y de la ABD en todas las actividades petroleras (Upstream, Midstream, y Downstream) y los cambios son realmente increíbles: "Se están perforando pozos a distancia, en algunos casos desde miles kilómetros de distancia. Se usan sensores para controlar a los equipos y evitar el costoso tiempo de inactividad que suponía la supervisión humana directa en cada etapa. Los controles y revisiones de oleoductos que, anteriormente suponían una semana si se hacían con personas ahora se pueden realizar con un dron en 30 minutos". La revolución verdadera se centrará en la Analítica del Big Data -prosigue el informe-. Los bytes tecnológicos podrían coadyuvar, por ejemplo, y de hecho lo están haciendo para que siga EUA desplazando del primer lugar a Arabia Saudita como principal país productor de petróleo. Esta poderosa herramienta de la innovación por los Team Research Innovadores schumpeterianos, hace que, el volumen de datos producidos por una operación vanguardista de perforación sea inmenso. Un megabyte por cada 33 cm perforados, entre 1 y 15 terabytes por pozo en función de la longitud de las tuberías subterráneas, según lo explica dicho informe. Esta lluvia torrencial de información proporcionado por la Analítica de Big Data-continúa el citado el Informe- puede emplearse para mejorar la ubicación de la broca de perforación, mejorar el mapa subterráneo, aumentar la producción total, las eficiencias del transporte y predecir asimismo dónde se hallará la próxima formación más prometedora para la explotación petrolífera.

Es por eso, por lo que numerosas empresas de la industria están ya invirtiendo lo mismo en la Tecnología de la Información y en especial en la Analítica de Big Data. Asimismo, la proliferación de start-ups como Ayata, FrancKnowledge o Blade Energy Partners buscan un hueco en el mercado ofreciendo servicios analíticos de Big Data actuales a las petrolíferas que, van más rezagadas en este campo. El enfoque actual se centra en contratar ingenieros petrolíferos y emparejarlos con los expertos técnicos que pueden suministrar la potencia analítica e intentar casar estos dos grupos entre sí". Un ejemplo claro de la importancia de la ABD es el de la empresa British Petroleum, del Reino Unido, que otorgó trabajo a más de 200 personas en 2012 gracias a haber establecido una red analítica de toma de decisiones. Dichos trabajadores se encargan de investigar senderos que, permitan avanzar en el uso de datos y así ayudar a los negocios de la petrolera (BP) a aprovechar estas oportunidades. Este tipo de iniciativas del uso de la ABD y el apoyo de los sistemas de inteligencia artificial podrían provocar en los próximos años dos revoluciones: en primer lugar, alargando el auge de la producción no convencional en Estados Unidos. En la perspectiva actual de 2024 no hay mejor panorama, y, en segundo lugar, provocando una imitación schumpeteriana en todo el mundo sin excluir a México. El citado informe del IHS revela que aplicar las lecciones de la producción no convencional reforzada por la Analítica de Big Data en los campos petrolíferos de baja producción en otras regiones podría producir hasta 140.000 millones de barriles de crudo en países como por ejemplo China, Irán, Rusia y desde luego México. Esta actividad de producción no convencional tiene el beneficio del avance inconmensurable del desarrollo sustentable que le ha acompañado vigorosamente en la última década.

Por estas sólidas razones debiera en el Plan de Negocios de Pemex, 2024-2030 incluir un apartado especial para dar cabida a inversiones de Analítica de Big Data, en sistemas de Inteligencia Artificial y en general en la tecnología digital, lo que mejorará la probabilidad de que Pemex pueda contribuir con sólida rentabilidad financiera y actividades productivas de más rendimiento a dar más firmeza al segundo piso de la 4T anunciado de manera reiterada por la presidenta electa. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2024

2

Participación del sector privado en energía potenciará apetito por México

Acerca de la posición financiera del sector bancario, explicaron que es “resistente y los riesgos cambiarios están contenidos bajo medidas de política macroprudencial”.

Expertos del Fondo Monetario Internacional (FMI) recomendaron a las autoridades mexicanas realizar reformas estructurales para impulsar a la inversión y mejorar el crecimiento de mediano y largo plazos.

Al interior del capítulo de México, que se encuentra en el “Reporte Anual del Sector Externo”, sugirieron abordar la informalidad económica y las brechas de gobernanza, fomentar la participación femenina en la fuerza laboral, promover la profundización financiera, iniciar la participación del sector privado en energía y reformar la estrategia comercial y de gobernanza de Petróleos Mexicanos (Pemex).

En el reporte, donde hicieron un análisis sobre el sector externo de los 190 países miembros, subrayaron que mantener una postura fiscal prudente, también es vital para apuntalar la estabilidad externa.

“México debe seguir promoviendo políticas comerciales abiertas y evitar crecientes barreras al comercio y la inversión”, señalaron.

Tras advertir que las cuentas externas de México en el 2023 se mantuvieron más sólidas que el nivel medio deseable de países con características similares, enfatizaron que el tipo de cambio flotante debería seguir como amortiguador para absorber los choques externos.

Esto permitirá mantener a las intervenciones cambiarias sólo como una herramienta disponible para responder a circunstancias “verdaderamente excepcionales”, resaltaron.

Enfatizaron que la Línea de Crédito Flexible (LCF) abierta en el FMI, por 30,000 millones de dólares, continúa proporcionando un amortiguador adicional contra los riesgos globales.

Resaltaron que al reducirse el déficit de cuenta corriente a 0.3% del Producto Interno Bruto (PIB) durante el año pasado, la posición externa del país se fortaleció y la expectativa es de un moderado aumento para el 2024 que llevará al déficit a 1% del PIB en el mediano plazo.

Limitada exposición a la depreciación cambiaria

En el mismo diagnóstico para México consignaron que el largo vencimiento de la deuda soberana externa y la proporción relativamente alta de deuda denominada en moneda local, reducen la vulnerabilidad de las finanzas públicas.

En la eventualidad de una depreciación del tipo de cambio, otro factor que apuntalaría, en su opinión, a las finanzas públicas es la prudencia histórica del manejo de la deuda y la gestión fiscal.

Acerca de la posición financiera del sector bancario, explicaron que es “resistente y los riesgos cambiarios están contenidos bajo medidas de política macroprudencial”.

Advertieron que “la fuerte presencia de inversionistas extranjeros deja a México expuesto a reversiones de los flujos de capital y aumentos de las primas de riesgo”.

Reservas internacionales: Más que suficientes

De acuerdo con la evaluación del FMI sobre las reservas internacionales del Banco de México, disponibles al cierre del 2023, consideraron que “sigue siendo adecuado”.

Las reservas internacionales del Banco de México, que garantizan liquidez en dólares para responder a choques externos, se ubicaron en 212,762 millones de dólares al corte del 29 de diciembre del 2023.

Este saldo resultó, en ese momento, el más alto para un cierre de año desde que se tiene registro, esto es en 1996 y marcó un nivel histórico para el acervo de dólares que ahorra el banco central.

El dato más reciente de las reservas es de 220,389 millones de dólares, que incorporan un incremento acumulado de 7,627 millones de dólares al 5 de julio de este año, impulsado por operaciones en divisas efectuadas por entidades del gobierno federal con el Banco de México, así como el cambio en la valuación de activos internacionales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2024



3

IP pide incentivos para suavizar picos de demanda eléctrica

Los estímulos se otorgarían para alentar el consumo en horas distintas a las de demanda máxima, de manera que se administre la demanda y baje la presión al sistema eléctrico.

Los cortes de energía eléctrica por la alta demanda del verano o cualquier otra eventualidad pueden prevenirse si el gobierno establece reglas con incentivos adecuados para el uso más coordinado de los grandes usuarios del sistema, consideró el sector privado.

Carlos Aurelio Hernández, presidente de la Comisión de Energía de Energía de la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) explicó a El Economista que el gobierno tiene dos manuales pendientes de publicación que serán fundamentales para erradicar alertas como las que se registraron en mayo pasado por poco margen de reserva ante la demanda: el Manual de Servicios Conexos y el de Control de la Demanda.

Luego de que el pasado 4 de julio el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) comunicó que dejará de presentar para todo el público los reportes de margen de reserva operativa del Sistema, surgió incertidumbre entre la industria, aunque éstos se siguen reportando en el portal al que acceden permisionarios. Tras esto, el director general del Cenace, Ricardo Mota Palomino, aseguró que en cuanto la Comisión Reguladora de Energía (CRE) avale el diseño y aplicación de algunas normativas se restaurarán las emisiones de información pública.

Sin embargo, el mayor reto para el organismo será que se establezcan acciones y principios distintos en el uso del sistema, aseguró el representante de la Coparmex.

“El Cenace está en el uso de sus facultades al guardar como confidencial la información, porque además el espíritu de la misma es dar oportunidad a los grandes usuarios o generadores de contar con el tiempo suficiente para emitir acciones que no les provoquen daños”, dijo Carlos Aurelio Hernández, “pero los permisionarios siguen recibiendo la información, así que ése no es el punto, el reto es mucho mayor”.

Y es que lo que hace falta, que será tarea para la siguiente administración, son otras reglas, como las que se esperan en el Manual de Control de Demanda, en el que -como ocurre en otras partes del mundo y se ha solicitado al gobierno- se establezcan incentivos económicos por dejar de consumir en determinadas horas.

Es decir, si el gobierno tiene adelantada la información de cuándo llegarán los picos de demanda, puede alertar con suficiente tiempo a grandes usuarios para que cambien sus patrones de consumo y tengan mayor intensidad energética en momentos en los que se espera menor demanda.

“Puede ser megawatt a pesos, y de esta forma se genera un mercado distinto, en el que se incentiva a que no se consuma en determinadas horas o días y quienes tengan capacidad de hacerlo reciben una especie de iguala en su recibo, una especie de tarifa especial, como si estuvieran vendiéndole energía no consumida al generador”, detalló el representante de la IP.

En lo relativo a los servicios conexos, de igual forma, con información suficiente y oportuna los grandes usuarios podrán decidir qué otros sistemas, como almacenamiento o plantas conexas, pueden utilizar en los momentos de mayor demanda, reduciendo también el estrés del sistema.

Hoy en día, de la generación que se consume en la gran industria, el 83% es entregado por la CFE y el resto por privados. De la generación de la estatal, únicamente el 6% corresponde al mercado eléctrico mayorista y el resto son contratos legados de autoconsumo y producción independiente de energía, según el especialista de la Coparmex. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2024

Precios del petróleo retroceden ante temores sobre la demanda en China

La producción de las refinerías chinas cayó 3.7% en junio, respecto del año anterior, por tercer mes consecutivo, debido al mantenimiento programado, mientras que la reducción de los márgenes y la escasa demanda de combustible obligaron a las plantas independientes a recortar producción.

Los **precios del petróleo** cayeron el lunes, ya que la preocupación por la demanda del principal importador, China, contrarrestó el apoyo de la restricción de la oferta de la **OPEP+** y de la continua tensión en Oriente Medio.

Los futuros del **Brent** bajaron 18 centavos, o 0.21%, a 84.85 dólares el barril, mientras que los del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** retrocedieron 30 centavos, o 0.36%, a 81.91 dólares.

"Los datos chinos sobre el funcionamiento de las refinerías y las importaciones de crudo no son alentadores", afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Pero el crecimiento de la demanda en otros lugares sigue siendo saludable".

La **economía china** creció mucho menos de lo esperado en el segundo trimestre, ya que la persistente caída del sector inmobiliario y la inseguridad del empleo restaron fuerza a una frágil recuperación, lo que mantiene vivas las expectativas de que Pekín tendrá que ofrecer más estímulos.

La producción de las refinerías chinas cayó 3.7% en junio, respecto del año anterior, por tercer mes consecutivo, debido al mantenimiento programado, mientras que la reducción de los márgenes y la escasa demanda de combustible obligaron a las plantas independientes a recortar producción.

En Estados Unidos, el mercado se centró en el intento de asesinato del expresidente Donald Trump, que según algunos podría impulsar sus posibilidades de reelección.

En Oriente Medio, la tensión geopolítica siguió apoyando los precios del petróleo, aunque la amplia capacidad excedentaria de Arabia Saudita y otros miembros de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** ha limitado el alza, según analistas.

"Las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, como los enfrentamientos entre Israel y Hamás y el estancamiento de las conversaciones de paz, podrían seguir siendo un factor que impulsa los precios del petróleo debido a la preocupación por la estabilidad regional", afirmó George Pavel, director general de Capex.com Middle East.

La **OPEP+**, que agrupa a la OPEP y a aliados como Rusia, ha decidido una serie de recortes de producción desde finales de 2022 para sostener el mercado. El grupo acordó el 2 de junio prorrogar el último, de 2.2 millones de bpd, hasta finales de septiembre y eliminarlo gradualmente a partir de octubre. El Economista

Bolivia anuncia descubrimiento de reserva de gas natural en La Paz

El descubrimiento del campo Mayaya Centro-X1 IE llega en momentos de declive de la producción de petróleo y gas en Bolivia, que ha llevado al país a aumentar la importación, afectando las reservas de divisas.

El presidente de **Bolivia**, **Luis Arce**, anunció este lunes el descubrimiento de una reserva de gas natural de 1.7 billones de pies cúbicos en el norte de La Paz, que convertiría al campo en el **tercero más grande del país**.

"Se confirma 1.7 billones de pies cúbicos de reservas, siendo el descubrimiento más importante para Bolivia desde 2005", dijo Arce en su discurso por el aniversario del departamento de La Paz en el Palacio de Gobierno.

El descubrimiento del **campo Mayaya Centro-X1 IE [llega en momentos de declive de la producción](#)** de petróleo y gas en Bolivia, que ha llevado al país a aumentar la importación, afectando las reservas de divisas.

Según cifras oficiales, hace una década el país desembolsaba 1,109 millones de dólares para la compra de combustibles y durante la gestión pasada requirió 2,848 millones.

"El proyecto contempla el desarrollo inicial de tres pozos más y la construcción del ducto de interconexión para la producción de hasta 10 mmcd de gas y de 500 a 1,000 barriles por día, siendo esto en términos de ingresos para la población aproximadamente de 6,800 millones de dólares en la vida total de este proyecto", agregó Arce.

El presidente dijo también que el descubrimiento "confirma que la cuenca Subandino Norte (en Bolivia), que abarca (los departamentos de) La Paz, Pando y Beni, podría tener más de 17 billones de pies cúbicos" en reservas por explorar y confirmar.

Según **YPFB**, entre 2021 y 2024 se perfilaron 42 proyectos de gas exploratorios para buscar nuevas reservas de gas y que en 2024 destinará 3623.72 millones de dólares a la exploración y explotación de hidrocarburos.

La producción de gas natural de Bolivia cayó de 56,6 millones de metros cúbicos por día (MMm3d) en 2016 a 31.9 MMm3d en 2023, según datos de YPFB.

En tanto, las reservas de gas boliviano alcanzaban 8.95 trillones de pies cúbicos, de acuerdo a las últimas cifras oficiales de diciembre de 2018. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2024



Petróleo resiste ante avance del dólar y preocupación por la demanda china

El petróleo operaba plano este lunes, ya que la presión a la baja derivada de la apreciación del dólar y la preocupación por la demanda en el principal importador, China, eran contrarrestadas por el apoyo de la fuerte demanda en otros lugares y la restricción de la oferta de la OPEP+.

El petróleo operaba plano este lunes, ya que la presión a la baja derivada de la [apreciación del dólar](#) y la preocupación por la demanda en el principal importador, China, eran contrarrestadas por el apoyo de la fuerte demanda en otros lugares y la restricción de la oferta de la OPEP+.

El dólar se fortalecía a medida que las apuestas por una [victoria de Donald Trump en las próximas elecciones](#) estadounidenses cobraban fuerza tras el intento de asesinato del expresidente de Estados Unidos. Un dólar más fuerte encarece el petróleo para los compradores con otras divisas y tiende a lastrar los precios del crudo.

Los futuros del crudo **Brent** subían 8 centavos, o un 0.1%, a 85.11 dólares el barril hacia las 10:00 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 19 centavos, o un 0.2%, a 82.40 dólares.

Los datos chinos, como el funcionamiento de las refinerías y las importaciones de crudo, no son alentadores", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Pero el crecimiento de la demanda en otros lugares sigue siendo saludable".

[El crudo cayó la semana pasada](#) tras cuatro semanas de ganancias, ya que las esperanzas de una fuerte demanda estival en Estados Unidos se vieron contrarrestadas por la preocupación sobre la demanda en China.

Los datos chinos del lunes aumentaron esa preocupación. La segunda economía más grande del mundo creció un 4.7% en el trimestre de abril a junio, mostraron las cifras oficiales, el ritmo de crecimiento más lento desde el primer trimestre de 2023.

El viernes, cifras separadas mostraron que las importaciones chinas de crudo cayeron un 2.3% en la primera mitad de este año.

Sin embargo, según los analistas, la volátil situación en Oriente Medio sigue suponiendo una prima geopolítica para el petróleo, aunque la amplia capacidad excedentaria de Arabia Saudita y otros miembros de la OPEP ha limitado el apoyo a los precios.

El mercado del petróleo también se ve respaldado por los recortes de la oferta del grupo de productores OPEP+. El Ministerio de Petróleo iraquí declaró el fin de semana que compensará el exceso de producción desde principios de 2024.

Aunque los fundamentos siguen siendo favorables, hay una creciente preocupación por la demanda, en gran parte procedente de China", dijeron los analistas de ING dirigidos por Warren Patterson.

Petróleo cierra la semana a la baja por debilitamiento de la confianza de los consumidores en EU

Los precios del petróleo bajaron este viernes, ya que los inversores pusieron en la balanza la debilidad de la confianza de los consumidores frente a datos que apoyan un recorte de las tasas de interés de la Reserva Federal de Estados Unidos en septiembre.

Los [precios del petróleo](#) bajaron este viernes, ya que los inversores pusieron en la balanza la debilidad de la confianza de los consumidores frente a datos que apoyan un recorte de las tasas de interés de la **Reserva Federal** de Estados Unidos en septiembre.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 37 centavos, o un 0.47%, a 85.03 dólares el barril, mientras que los del estadounidense **West Texas Intermediate** cayeron 41 centavos, o un 0.5%, a 82.21 dólares el barril.

Los futuros del Brent perdieron en la semana más de un 1%, tras cuatro de ganancias, y los del WTI tuvieron un descenso semanal similar.

Una encuesta mensual de la **Universidad de Michigan** mostró que la confianza de los consumidores estadounidenses cayó en julio a su nivel más bajo en ocho meses, aunque las expectativas de inflación mejoraron para el próximo año y después.

El **Departamento de Trabajo** estadounidense informó de que el índice de precios al productor (IPP) subió un 0.2% en junio, algo más de lo esperado, debido al encarecimiento de los servicios. Aun así, los inversores esperan que la Fed empiece a recortar las tasas en septiembre.

El mercado no teme a la Fed en este momento", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Se espera que unas tasas más bajas impulsen el crecimiento económico, lo que podría fomentar el consumo de combustible.

"El enfriamiento de las cifras de [inflación en Estados Unidos](#) podría respaldar la idea de que la Reserva Federal inicie su proceso de relajación de la política monetaria más pronto que tarde", dijo Yeap Jun Rong, estratega de mercado de IG. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2024

6

Petróleo con ligera baja por el debilitamiento de la confianza de los consumidores en EU

La fuerte demanda de combustible alentó a las refinerías estadounidenses a aumentar su actividad y a recurrir a las reservas de petróleo crudo.

Los precios de los futuros del petróleo cerraron ligeramente a la baja el viernes, ya que los inversionistas sopesaron la menor confianza del consumidor estadounidense frente a las crecientes esperanzas de un recorte de tasas de la Reserva Federal en septiembre.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 37 centavos, a 85.03 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate de Estados Unidos cayeron 41 centavos, o 0.5%, para cerrar a 82.21 dólares el barril.

La mezcla mexicana de exportación bajó 40 centavos o 0.52% a 76.21 dólares por barril.

Durante la semana, los futuros del Brent cayeron más de 1.7% después de cuatro semanas de ganancias. Los futuros del WTI registraron una caída semanal del 1.1 por ciento.

Una encuesta mensual de la Universidad de Michigan mostró que la confianza del consumidor estadounidense cayó a un mínimo de ocho meses en julio, aunque las expectativas de inflación mejoraron para el próximo año y más allá.

El Departamento de Trabajo de Estados Unidos dijo que el índice de precios al productor (IPP) subió 0.2% en junio, un poco más de lo esperado, debido al aumento del costo de los servicios. Aun así, los inversionistas esperan que la Fed pueda comenzar a recortar las tasas en septiembre.

"El mercado no le teme a la Fed en este momento", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Se espera que las tasas más bajas impulsen el crecimiento económico, lo que podría impulsar el consumo de combustible.

"El enfriamiento de las cifras de inflación en Estados Unidos puede respaldar la idea de que la Fed debe iniciar su proceso de flexibilización de la política monetaria más temprano que tarde", dijo Yeap Jun Rong, estratega de Mercado de IG.

"Esto también se suma a la serie de sorpresas negativas en los datos económicos estadounidenses, que apuntan a un claro debilitamiento de la economía estadounidense", añadió.

Precios reciben respaldo

Los precios del petróleo han recibido cierto respaldo de la demanda de gasolina en Estados Unidos, que según datos del gobierno el miércoles se situó en 9.4 millones de barriles por día (bpd) en la semana que finalizó el 5 de julio, el nivel más alto desde 2019 para la semana que incluye el feriado del Día de la Independencia.

La fuerte demanda de combustible alentó a las refinerías estadounidenses a aumentar su actividad y a recurrir a las reservas de crudo.

La entrada neta de crudo de las refinerías de la Costa del Golfo de Estados Unidos aumentó la semana pasada a más de 9.4 millones de bpd por primera vez desde enero de 2019, según mostraron los datos del gobierno.

Las señales de una demanda más débil de China, el mayor importador de petróleo del mundo, podrían contrarrestar las perspectivas de Estados Unidos y pesar sobre los precios. El Economista



16 de julio de 2024

Coinciden expertos sobre la necesidad de un debate en torno al fracking

7

Realiza el Senado foro sobre el futuro de la energía en México

Expertos en hidrocarburos coincidieron en la necesidad de llevar a un **debate serio e informado** el tema del **fracturamiento hidráulico** para la extracción de hidrocarburos en yacimientos no convencionales, toda vez que alrededor de **57 por ciento** de las reservas del país se encuentran en estos depósitos.

“Necesitamos un debate serio e informado sobre la explotación de yacimientos no convencionales”, dijo Fluvio Ruiz Alarcón, profesor titular del Centro de Investigación y Desarrollo Económicos (CIDE).

Durante su participación en el Foro **“El futuro de la energía en México”**, organizado por el Instituto “Belisario Domínguez” del Senado de la República y la Comisión de Energía de esa Cámara, el experto en temas petroleros destacó la gran **dependencia de México de las importaciones de gas natural** principalmente para la generación eléctrica, por lo que se pronunció por la elaboración de una estrategia integral de abasto de gas que reduzca dicha dependencia.

Recordó que actualmente **70 por ciento** del gas natural que se utiliza en México es importado, un porcentaje que llega a **90 o 93 por ciento** si se retira el utilizado por **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

En este sentido, en vez de destinar mayores recursos a la petrolera estatal, Ruiz Alarcón se pronunció por permitir que utilice un mayor porcentaje de sus utilidades en actividades exploratorias, refiriéndose a los yacimientos no convencionales.

Cabe recordar que, desde su toma de posesión como presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador** se ha expresado en diversas ocasiones **en contra de la fractura hidráulica**, bajo argumentos de protección de los recursos naturales y de desarrollo sustentable.

Por su parte, la presidenta electa, **Claudia Sheinbaum Pardo**, ha seguido la misma línea de López Obrador en su política energética.

“No se van a otorgar más concesiones de minería a cielo abierto. Se evaluará aquellas que tienen concesión siempre que haya reconocimiento de la población y no tengan impactos ambientales. No se va a permitir la explotación de hidrocarburos a partir del fracking”, planteó en el punto 87 de su propuesta “100 Pasos para la Transformación”.

Lo mismo el partido oficialista Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), ha planteado continuar con la política de no otorgar concesiones a mineras y prohibir la fracturación hidráulica, esto en el documento **Proyecto de Nación 2024-2030**, del cual Sheinbaum retomó algunas propuestas.

En el Foro de esta mañana, **Fabio Barbosa Cano**, investigador del Instituto de Investigaciones Económicas de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), afirmó que Pemex está haciendo *fracking* exitoso.

“Algunas de las cifras de los resultados que presenta Pemex son bastante alentadoras. Algunos de los pozos que está perforando Pemex son muy interesantes”, aseguró durante la mesa “Desafíos y oportunidades en el sector de petróleo y gas”.

Desde su perspectiva, el investigador dijo que la exploración en los yacimientos no convencionales **podría modificar el rumbo de la industria de los hidrocarburos en México**, como lo ha hecho en el Sur de Estados Unidos.

“El gran objetivo es revertir la tendencia de declinación de la producción petrolera que empezó hace unos 20 años”, añadió.

Por ello, coincidió en que el tema del *fracking* debe de ser discutido *“con la mayor seriedad, con el mayor rigor”.*

En su oportunidad, **Enrique Silva Pérez**, director de Procura de Regulatory Consulting, calificó como *“un error”* no llevar al debate el tema de la fractura hidráulica.

“Cuando tienes 57 por ciento de tus reservas en no convencionales es un error no llevar este asunto al debate”, expresó.

El también ex funcionario de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** se centró en el rubro tecnológico.

“En el mundo se está haciendo una evaluación de nueva tecnología, sobre todo, por ejemplo, para el fracking. El uso de microondas en yacimientos no convencionales para no inyectar agua ni ninguna otra sustancia”, afirmó.

Explicó que las **microondas** logran la evaporación de los hidrocarburos en los yacimientos no convencionales para su posterior captura, evitando la contaminación y otros problemas socio-ambientales. Algunas de estas tecnologías, aseguró, están en proceso de maduración.

“Hay que mantenernos en estudio. ¿Abriremos el debate técnico para esto? ¿Abriremos estas tecnologías, o nos mantendremos en un debate técnico que no nos permita desarrollar el potencial de México?”, cuestionó.

Inversión y regulación

En el Foro, inaugurado por la senadora **Rocío Abreu Artiñano**, **Marco Antonio Sabino Pérez**, director de la Oficina de la comisionada **Martha Patricia Jiménez Oropeza** de la CNH, apuntó como uno de los retos de la industria petrolera mantener las inversiones en las actividades de exploración de hidrocarburos, lo que ayudará, a su vez, **a incrementar las reservas del país.**

“Se debe considerar que debemos mantener una mayor participación de la inversión en exploración, ya que esto conlleva a que entre más inversión se tenga para explorar, un mayor porcentaje de éxito en las actividades exploratorias se tendrá con el subsecuente incremento de las reservas de hidrocarburos”, dijo ante los asistentes al Foro. EAD