

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024



1

La CFE conmina a acreedores de Altán a resolver litigios sólo en tribunales mexicanos

Los acreedores de Altán Redes que acepten vender la deuda de esa empresa de telecomunicaciones a la Comisión Federal de Electricidad, sólo podrán dirimir sus inconformidades bajo leyes mexicanas y en tribunales mexicanos, impuso la estatal eléctrica.

Los acreedores de **Altán Redes** que [acepten vender la deuda de esa empresa](#) de telecomunicaciones a la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE), sólo podrán dirimir sus inconformidades bajo leyes mexicanas y en tribunales mexicanos, impuso la estatal eléctrica como condición a los alrededor de cien acreedores nacionales e internacionales a los que Altán les debe 33,000 millones de pesos, unos 1,737 millones de dólares, entre capital e intereses.

La Comisión Federal de Electricidad convocó a una reunión para el lunes y martes de esta semana a los [acreedores de Altán Redes](#) que todavía no han aceptado que esta paraestatal les compre la deuda de Altán al 10% de su valor, según el “**Proyecto Quetzal**” que redactó un despacho internacional.

A los acreedores asistentes a una conferencia a través de la plataforma Microsoft Teams se les recordó que aceptar la quita propuesta por la CFE, implicaba que los acreedores también se sujetarán solamente a resolver querellas en tribunales mexicanos, una condición que caló en diversos acreedores, debido al contexto de iniciativas de reforma judicial que vive el país.

Aceptar esa condición en este momento no sería muy imparcial para nosotros”, dijo uno de los acreedores asistentes a la reunión del lunes.

“Las partes se someten expresamente a la jurisdicción exclusiva de los tribunales federales competentes con sede en la Ciudad de México, respecto a cualquier acción o procedimiento relativo al contrato (de compraventa de deuda de Altán), y renuncian irrevocablemente por este medio a cualquier jurisdicción que les pudiese corresponder en la actualidad o en el futuro por virtud de su domicilio actual o cualquier otro domicilio futuro o por cualquier otra razón”, se lee también en el contrato de Proyecto Quetzal con los acreedores.

Altán Redes es un operador de servicios mayoristas de telecomunicaciones, que **en 2021 cayó en la insolvencia financiera** y que desde entonces se sometió a un proceso de concurso mercantil, del que en 2022 derivó la actual deuda con sus acreedores y que deberá abonarse en distintos periodos, entre los años 2033 y 2047.

Altán Redes da soporte a cerca de 124 empresas de telefonía e Internet que le compran datos móviles para revenderlos a mexicanos escasos recursos y porque su tecnología 4.5G LTE Advanced está habilitada para iniciar despliegues de servicios de conectividad en parques industriales en tiempos del nearshoring y lista para dispersar los programas sociales del nuevo gobierno federal y para además ser empatada con los planes satelitales del nuevo sexenio.

Altán, [aún con un rescate del gobierno nacional](#), es todavía una empresa público-privada que explota la banda radioeléctrica de los 700 MHz en servicios móviles de Internet y hasta junio atendía de manera indirecta a 15 millones de mexicanos.

Altán ambiciona ahora poseer la banda de 2.5 GHz para potenciar su red de Internet móvil y ofrecer servicios 5G, con lo que subirá el valor de toda la empresa.

La Comisión Federal de Electricidad cuenta en 2024 con un presupuesto de 493,000 millones de pesos o 26,400 millones de dólares, y ofrece comprar la deuda de Altán a los acreedores al 10% de su valor.

La deuda total de Altán Redes para el año 2024 y sin tomar en cuenta la oferta de CFE, asciende en moneda extranjera a 1,737 millones de dólares; cifra equivalente al 6.8% del presupuesto de la CFE, si bien la paraestatal ofrece pagar 173 millones para liquidar toda la deuda de Altán con sus acreedores.

A la fecha, sólo 13 empresas de 100 compañías reconocidas en documentos oficiales como acreedoras, entre matrices y filiales, han aceptado la oferta de CFE por la deuda de Altán. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024

2

Precios del crudo suben por quinta jornada consecutiva

Para 2025, la OPEP prevé que la demanda aumente en 1.78 millones de barriles diarios.

Los precios del petróleo ganaron más de 3% el lunes, subiendo por quinta sesión consecutiva, debido a las expectativas de un creciente conflicto en Oriente Medio que podría restringir los suministros mundiales de crudo.

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 2.64 dólares, o 3.3% a 82.30 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cerraron con un alza de 3.22 dólares, o 4.2%, a 80.06 dólares el barril.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, subió 3.20 dólares o 4.52%, a 74.01 dólares por barril.

El Departamento de Defensa de Estados Unidos anunció durante el fin de semana que enviará un submarino con misiles guiados a Oriente Medio mientras la región se prepara para posibles ataques a Israel por parte de Irán y sus aliados.

"Estamos acumulando activos uno sobre otro y dando la impresión de que, si las cosas se ponen buenas, también podrían ponerse feas", dijo Bob Yawger, director de Futuros de Energía en Mizuho.

Irán y Hezbolá han prometido tomar represalias por los asesinatos del líder de Hamás, Ismail Haniyeh, y del comandante militar de Hezbolá, Fuad Shukr. Un ataque podría ampliar el conflicto en Oriente Medio, al tiempo que restringiría el acceso a los suministros mundiales de crudo y aumentaría los precios.

Un ataque de ese tipo podría llevar a Estados Unidos a imponer embargos a las exportaciones de crudo iraní, lo que podría afectar a 1.5 millones de barriles por día de suministro, dijo Yawger.

El Brent ganó 3.7% la semana pasada, mientras que el WTI subió 4.5%, impulsado por datos de empleo estadounidenses más fuertes de lo esperado que alimentaron las esperanzas de un recorte de las tasas de interés en el mayor consumidor de petróleo crudo del mundo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo redujo el lunes sus pronósticos de demanda mundial de petróleo para 2024 y 2025 en medio de una desaceleración de las perspectivas de crecimiento en China este año.

En su informe petrolero mensual de agosto, el cártel redujo su pronóstico de crecimiento de la demanda de petróleo en 135,000 barriles de petróleo por día a 2.11 millones de barriles por día.

La revisión refleja los datos del primer y segundo trimestre "así como la suavización de las expectativas para el crecimiento de la demanda de petróleo de China en 2024", escribió la OPEP, que calificó el nuevo pronóstico para 2024 de "saludable", diciendo que se mantiene muy por encima del promedio histórico de 1.4 millones de barriles por día registrado antes de la pandemia de Covid-19.

Para 2025, la OPEP ahora prevé que la demanda de petróleo aumente en 1.78 millones de barriles por día, 65,000 barriles menos que su pronóstico anterior de julio. Se espera que las ganancias en ambos años sean lideradas por países fuera de la OCDE, según mostró el último informe. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024



Precios del petróleo operan estables tras cinco sesiones al alza

Los precios del petróleo cotizaban estables el martes, ya que los riesgos de suministro derivados de las expectativas de un aumento de los conflictos en Oriente Medio se vieron atenuados por las preocupaciones sobre la demanda, después de que la OPEP recortó el lunes su previsión de crecimiento de la demanda para 2024.

Los precios del petróleo cotizaban estables este martes, ya que los riesgos de suministro derivados de las expectativas de un aumento de los conflictos en Oriente Medio se vieron atenuados por las preocupaciones sobre la demanda, después de que la OPEP recortó el lunes su previsión de crecimiento de la demanda para 2024.

Los futuros del crudo Brent bajaban 8 centavos, o un 0.10%, hasta los 82.22 dólares el barril a las 10:30 GMT. El crudo estadounidense West Texas Intermediate perdía 1 centavo, o un 0.01%, a 80.05 dólares.

Ambos referenciales habían subido durante cinco sesiones consecutivas hasta el lunes.

El potencial bajista de los precios del petróleo podría ser limitado, ya que las tensiones geopolíticas persisten, contribuyendo a la incertidumbre del mercado y apoyando los precios del crudo, dijo Li Xing Gan, estratega de mercados financieros de Exness.

El lunes, el Brent ganó más de un 3%, mientras que los futuros del crudo estadounidense subieron más de un 4 por ciento.

El recorte de las previsiones de demanda para 2024 de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) puso de manifiesto el dilema al que se enfrenta el grupo OPEP+ en su intento de aumentar la producción a partir de octubre.

El martes, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) mantuvo sin cambios su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2024, pero recortó su estimación para 2025, citando el impacto del débil consumo chino en el crecimiento económico.

El conflicto de Oriente Medio se ha recrudecido, y Estados Unidos se prepara para lo que podrían ser importantes ataques de Irán o grupos asociados en la región tan pronto como esta semana, dijo el lunes el portavoz de seguridad nacional de la Casa Blanca, John Kirby.

Cualquier ataque podría restringir el acceso a los suministros mundiales de crudo y disparar los precios.

Un ataque también podría llevar a Estados Unidos a imponer embargos a las exportaciones de crudo iraní, lo que podría afectar a 1.5 millones de barriles diarios de suministro, según los analistas.

Los mercados también esperan el índice de precios al consumidor de Estados Unidos del miércoles, que ofrecerá una lectura crucial de la inflación. El Economista

Precios del petróleo cierran a la baja con atención en tensiones en Oriente Medio

La Agencia Internacional de Energía mantuvo sin cambios su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2024, pero recortó su estimación para 2025, citando el impacto del débil consumo chino en el crecimiento económico.

Los futuros del Brent y del crudo estadounidense cayeron el martes, porque los mercados vieron un menor riesgo de una guerra más amplia en Oriente Medio, dado que Irán no ha cumplido con sus amenazas de tomar represalias contra Israel por el asesinato de un responsable de Hamás en Teherán.

Los futuros del crudo de referencia Brent perdieron 1,61 dólares, o 1.96%, a 80.69 dólares el barril, mientras que los del estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajaron 1.71 dólares, o 2.14%, a 78.35 dólares el barril.

"Los mercados habían descontado un ataque inminente de Irán contra Israel en un plazo de 24 a 48 horas", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "Eso no ha ocurrido. El mercado está eliminando esa prima de riesgo del precio del crudo".

El Brent había subido el lunes más de 3%, después de haber tocado un mínimo de siete meses, de 76.30 dólares, una semana antes.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo recortó el lunes su previsión de demanda para 2024, a pesar de que el grupo y sus aliados, conocidos como OPEP+, pretenden aumentar la producción a partir de octubre.

El martes, la Agencia Internacional de Energía mantuvo sin cambios su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2024, pero recortó su estimación para 2025, citando el impacto del débil consumo chino en el crecimiento económico.

Una escalada del conflicto en Oriente Medio podría poner en peligro el suministro de crudo de una de las principales regiones productoras del mundo, pero una guerra más amplia parecía menos probable, ya que Irán sugirió que la reanudación de las conversaciones de alto el fuego con Hamás podría evitar represalias.

"Estamos asistiendo a una evaporación de la prima de riesgo geopolítico", dijo Jim Ritterbusch, presidente de Ritterbusch Associates. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024

4

Relevo en CFE: ¿Quién es Emilia Esther Calleja, quien se une al gabinete de Claudia Sheinbaum?

Emilia Esther Calleja Alor sustituirá a Manuel Bartlett al frente de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en el gabinete presidencial de Claudia Sheinbaum para el inicio del sexenio 2024-2030.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\) tendrá a Emilia Esther Calleja Alor](#) como su **primera directora en la historia**, luego de que este lunes 12 de agosto se dio a conocer el nuevo nombramiento en el [gabinete presidencial ampliado de Claudia Sheinbaum](#).

Calleja Alor sustituirá en el cargo al frente de la [CFE a Manuel Bartlett](#) una vez que inicie el **sexenio da Claudia Sheinbaum**, que será del **1 de octubre de 2024 al 30 de septiembre de 2030**.

[Claudia Sheinbaum, quien recibirá la constancia como presidenta electa](#) este próximo 15 de agosto, señaló que **Emilia Esther Calleja Alor “es una ingeniera que viene desde abajo**. Ella creció en CFE y además es una mujer que quiere a la [Comisión Federal de Electricidad](#), que conoce del tema y que tiene un enorme liderazgo entre sus compañeros”..

¿Quién es la próxima titular de la CFE y qué cargos ha desempeñado a lo largo de su trayectoria como servidora pública?

Perfil de Emilia Esther Calleja Alor, nueva directora de CFE

Al revelar a la nueva integrante del gabinete presidencial ampliado, [Claudia Sheinbaum Pardo](#) dio a conocer el perfil de la futura titular de la Comisión Federal de Electricidad.

De acuerdo con el currículum presentado este lunes, **Calleja Alor se graduó en Ingeniería Electrónica por la Universidad Tecnológica de Celaya** y tiene una maestría en Administración y Alta Dirección por la Universidad Autónoma de Coahuila.

Además, **es especialista en administración gestión de recursos y operación de la industria eléctrica**, por lo que ha colaborado en “diversas áreas de la Comisión Federal de Electricidad por 21 años”.

Además de la ingeniería y la maestría, **Emilia Esther Calleja Alor** ha cursado diplomados en instrumentación y control, administración de la capacitación, relaciones humanas, liderazgo y formación de mandos medios.

Actualmente, Emilia Esther Calleja Alor se desempeña como **directora general en la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Generación**.

¿Qué cargos ha ocupado Emilia Esther Calleja Alor en CFE?

En compañía de [Luz Elena González, quien será Secretaria de Energía en el gabinete presidencial de Claudia Sheinbaum](#), la futura presidenta de México detalló los cargos que ha desempeñado Emilia Esther Calleja Alor en la CFE.

Sus puestos dentro de la CFE han sido:

- **Superintendente general** de una termoeléctrica
- Gerente de proyecto de construcción para una central nueva
- **Supervisora técnica** en instrumentación y control
- Jefa del departamento de análisis y resultados
- Jefa del departamento de **operación químico y ambiental** en el Centro Nacional de Capacitación Celaya
- Verificadora técnica en apoyo de la Coordinación de Generación Termoeléctrica de la Subdirección de Negocios No Regulados
- Presidenta del Comité de Imparcialidad del Organismo de **Certificación de Sistemas de Gestión**

¿Qué dijo Emilia Esther Calleja tras ser nombrada en el gabinete de Claudia Sheinbaum?

Minutos después de haber sido presentada como la persona que tomará el cargo en la CFE que ostenta [Manuel Bartlett](#), Emilia Calleja dio sus primeras palabras.

En su primer mensaje como futura directora de CFE, Emilia Calleja agradeció el nombramiento y **aseguró que bajo el mando de Manuel Bartlett se “rescató a la CFE** y defendió la soberanía energética de México”.

También dio a conocer sus primeros retos que incluyen fortalecer el 54 por ciento de participación en la generación de electricidad en México, promover el uso eficiente de la energía, promoción de la [transición energética](#), “garantizando que la electricidad llegue a todos los hogares a precios accesibles”.

“Soy una trabajadora de CFE con una antigüedad de poco más de 21 años. Ingresé mediante un proceso de formación para ser jefe de turno y pude convertirme en superintendente”, agregó, al hablar de su experiencia al frente de la Comisión Federal de Electricidad. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024



AMLO reconoce el nombramiento de la nueva titular en la CFE

Emilia Esther Calleja será la primera mujer al frente de la Comisión Federal de Electricidad

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) resaltó que la virtual presidenta electa, Claudia Sheinbaum, nombró a Emilia Esther Calleja Alor como nueva directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Destacó que es Calleja es una buena servidora pública con dos décadas de experiencia. "Muy bueno, muy bueno", acotó. En contraste con los nombramientos de gabinete que **Sheinbaum** suele hacer durante los días jueves, el nombramiento de Esther se dio a conocer durante el pasado martes 12 de agosto.

AMLO reconoce a Emilia Esther

El presidente López Obrador dijo que de acuerdo a los antecedentes, "lleva ya como 20 años trabajando en la Comisión Federal de Electricidad y es muy buena servidora pública". Manifestó que se está viviendo un "momento estelar en la historia de México".

Emilia Esther Calleja Alor es Ingeniera Electrónica por el Instituto Tecnológico de **Celaya**, maestra en Administración y Alta Dirección por la Universidad Especializada Autónoma de Coahuila; especializada en administración, gestión de recursos y operación en la industria eléctrica; colaborando en diversas áreas de **CFE** por más de 21 años.

También cuenta con diplomados en instrumentación y control, administración de la capacitación, relaciones humanas, liderazgo y formación de mandos medios. Actualmente, la Comisión se encuentra a cargo de Manuel Bartlett, quien fue designado por el presidente López Obrador desde el pasado 1 de diciembre de 2018. A pesar de las distintas modificaciones que tuvo el gabinete del tabasqueño durante los últimos 5 años, Bartlett se mantuvo al frente de la **CFE**. El Heraldo

Bloquean acceso a terminal de Pemex por falta de luz

Manifestantes aseguran que tienen dos días sin servicio de luz en esa zona siendo afectados más de tres mil habitantes

Vecinos de la **colonia La Barra** en el sur de **Tamaulipas**, bloquearon la calle Altamirano que usan los choferes que se suministran de gasolina y diésel de la **Terminal Madero de Pemex**.

Lo anterior fue como una medida de protestar en contra de la **Comisión Federal de Electricidad**, ya que tienen **dos días sin servicio de luz** en esa zona siendo **afectados más de tres mil habitantes**.

El señor Daniel López, aseguró que desde el viernes 9 de agosto tienen problemas de luz, por lo que han hecho decenas de llamados a la CFE sin tener éxito.

Con llantas, madera y ramas de árboles bloquearon la calle Altamirano esquina con Ferrocarrilera, justo donde se accede a la Terminal de Pemex. Los vecinos han reportado que ante el calor quienes tienen alimentos y productos perecederos, han sufrido pérdidas.

Ante la falta de atención del personal de la empresa de energía, quienes solo han dado reportes y largas, los vecinos optaron por tomar dicha medida pese a saber de las afectaciones.

De la Terminal de Pemex, salen cientos de pipas cargadas con combustibles que se suministran a las estaciones de despacho locales y regionales. Los operadores se quedaron varados a la espera de que personal de CFE atienda a los vecinos afectados por la falta de luz.

Mientras tanto, los quejosos refieren que se han tenido que dormir en ropa interior y en piso para soportar los casi 40 grados de calor que hace en la región. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2024



Pemex vuelve a omitir pago del DUC

En julio pasado, Pemex entregó a las finanzas públicas solo 154 millones de pesos

Por cuarta ocasión en el año, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** no entregó a la Federación recursos por el concepto de Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) y por tercera vez tampoco lo hizo en el rubro de Derechos de Extracción de Hidrocarburos.

En julio, la petrolera estatal aportó a las finanzas públicas apenas **154 millones de pesos**, correspondientes a los Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

Respecto al DUC, ese mes se sumó a **enero, febrero y junio** en que no aportó lo correspondiente, mientras que de los Derechos de Extracción de Hidrocarburos solo ha entregado entre marzo y junio.

Cabe recordar que, durante 2023, Pemex dejó de pagar por estos conceptos en los meses de enero, abril, agosto, septiembre y noviembre.

Mayor aportación privada

Por su lado, los contratos privados entregaron a las finanzas públicas **5,201 millones de pesos**, el monto **más alto** en lo que va del año.

Estos recursos significaron un aumento de **80.4 por ciento** con respecto al mes previo y de **59 por ciento** contra el mismo mes de 2023.

Menos recursos para el país

Lo anterior se tradujo en una caída de **3,060 millones de pesos**, o **36.3 por ciento**, entre junio y julio, y de **80.4 puntos porcentuales anual** en los recursos que entregó la industria petrolera a las finanzas públicas.

En julio, la industria logró aportar apenas **5,365 millones de pesos**, un monto que representó asimismo tan solo **24.7 por ciento** de los **21,634 millones** que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público esperaba para ese mes.

En el acumulado entre enero y julio, la industria de los hidrocarburos ha aportado **95,709 millones de pesos**, muy por debajo de los 233,276 millones que había reunido en el mismo periodo del año previo.

La diferencia entre ambos periodos fue de **59 por ciento**, de acuerdo con las cifras del Fondo Mexicano del Petróleo. EAD

Impulsa ExxonMobil México formación de estudiantes mexicanos para el nearshoring

Mediante el Programa de Desarrollo de Habilidades 2024, ExxonMobil y COMEXUS formaron 21 estudiantes mexicanos

ExxonMobil México y los distribuidores de lubricantes Mobil, en colaboración con la Comisión México-Estados Unidos para el Intercambio Educativo y Cultural (COMEXUS), ejecutaron el “**Programa de Desarrollo de Habilidades 2024**” con la **formación de 21 estudiantes mexicanos**.

COMEXUS es un **organismo binacional** que promueve el entendimiento mutuo entre México y Estados Unidos a través del **intercambio educativo y cultural**. Está encargada de administrar los programas de becas “Fulbright-García Robles”.

ExxonMobil México explicó que, a través de un programa de verano de tres semanas en la Universidad de Texas, campus Dallas, los estudiantes tuvieron la oportunidad de desarrollar sus capacidades en temas claves para satisfacer las **oportunidades de la relocalización de inversiones e integración de cadenas de suministro, conocido como nearshoring**, a través de cursos sobre Big Data e Inteligencia Artificial.

El pasado viernes 9 de agosto, durante la ceremonia de cierre en el campus de Exxon Mobil Corporation en Houston, Texas; acompañado de **Dave Hergenrether**, vicepresidente de Lubricantes Terminados, **Bill H. Eisner**, presidente y director general de ExxonMobil México afirmó:

“Estamos contentos de apoyar, junto con nuestros distribuidores de lubricantes de la marca Mobil, estas becas para el talento mexicano joven. El empoderamiento de la mujer en el sector energético es fundamental”.

Por su parte, **Ma. Elena Orantes**, cónsul general de Houston en México, aseguró:

“México y los Estados Unidos se benefician de trabajar juntos a través de intercambios educativos como este. México se ha convertido en el primer socio comercial de Estados Unidos, sobrepasando a China. Esta tendencia se consolidará en la medida en que se aproveche el enorme potencial de la relocalización y al talento mexicano”.

En su oportunidad, **Paulina Bernal**, estudiante de la Universidad Politécnica y Metropolitana de Hidalgo y participante del Programa, expresó:

“Esta oportunidad de aprender sobre temas muy actualizados para capitalizar mi formación ha sido muy valiosa. Agradezco el apoyo de ExxonMobil México y COMEXUS”.

ExxonMobil México señaló que el éxito de este programa reafirma su dedicación a la educación continua y al desarrollo profesional **en ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM)**. EAD

14 de agosto de 2024



¿Podrá Claudia Sheinbaum alcanzar la autarquía energética? Esto opinan los expertos

“México no tiene ni el dinero, ni la tecnología ni el know-how”, dijo Erick Sánchez Salas de Rystad Energy México.

Para alcanzar la autarquía energética, **Claudia Sheinbaum Pardo** tendría que recabar las billonarias inversiones que requiere el sector, aumentar la producción de insumos, desarrollar tecnología e incrementar la capacidad interna de procesamiento de materias primas, coincidieron expertos.

*“México no tiene ni el dinero, ni la tecnología ni el know-how”, resumió **Erick Sánchez Salas**, vicepresidente de Rystad Energy México.*

Durante su campaña para la presidencia de la República, la ahora presidenta electa prometió que su administración buscará para México la “autarquía energética”, **un nivel más arriba de la autosuficiencia energética** que el actual mandatario, **Andrés Manuel López Obrador**, planteó para su propio gobierno, lo que implicaría pasar de la autosuficiencia solo en gasolinas y diésel, a consumir únicamente los energéticos que produce en país.

La coincidencia entre ambas propuestas es que tanto la autosuficiencia como la autarquía residirán en el fortalecimiento de las empresas públicas, concretamente **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, todo con recursos propios.

“México no es superavitario en la producción de ningún insumo, en materias primas. No agrícolas, no industrial, no petroquímico, no siderúrgico, no de tecnología, no de procesamiento. Nada”, reiteró Sánchez Salas.

Por tanto, consideró que México primeramente tendría que desarrollar la producción de sus propias materias primas, su procesamiento y aun sus mercados e industrias integradoras, incluyendo las tecnologías.

Tan solo en hidrocarburos, el analista de la firma internacional coincidió con otros expertos en la necesidad de **incrementar las reservas del país**; elevar la producción de petróleo y gas; **aumentar la capacidad de procesamiento**, principalmente del Sistema Nacional de Refinación, sin dejar de lado la producción de gas natural, **principalmente para petroquímica**.

Específicamente en materia de exploración y producción, el analista de Rystad hizo énfasis en la necesidad de que el país vaya a **yacimientos no convencionales**, donde se encuentran actualmente alrededor de **60 por ciento de los recursos disponibles**.

Además, **la inversión** es otro facto calve para detonar todo lo anterior.

“[México] tendría que estar pensando en producir 1.6 millones de barriles diarios de petróleo que irían a refinerías que necesitarían subir su capacidad de procesamiento a un 90-95 por ciento de utilización, lo que obligaría a invertir billones de dólares, los mismos que necesitarías para incrementar la producción, más un margen saludable de 800 a 1 millón de barriles para exportación, más pensar invertir otros billones en petroquímica y procesamiento [de gas] para satisfacer la demanda de plásticos básicos y después microchips, litio, etcétera”, refirió.

En los últimos seis años, la producción de petróleo crudo de Pemex ha descendido un **13 por ciento** aproximadamente, al pasar de 1.75 millones de barriles diarios de 2018 a **1.52 millones para 2024**.

La producción de gas natural, por su parte, continúa siendo deficitaria “o casi nula”, según opinión de Erick Sánchez, toda vez que representan apenas entre **8 y 10 por ciento** del abasto nacional ante una dependencia de las importaciones principalmente desde Estados Unidos.

Por su parte, la capacidad de refinación de petróleo crudo sigue siendo menor de la mitad de la demanda, que se compensa con importaciones igualmente en mayor medida de la Unión americana. Al cierre de 2023, la producción promedio anual de gasolinas fue de 252 mil barriles diarios, contra los **419 mil en importaciones**.

“Para seis años, no podría desarrollar nada de esto”, previó Sánchez Salas.

El **litio** es otro recurso, cuya cadena de valor estaría integrada en tu totalidad en el organismo público LitoMx que tendría el control operativo, administrativo y regulatorio. En esa cadena, de acuerdo con la intención del gobierno actual, está **incluida la fabricación de las baterías** destinadas a la electromovilidad.

“Tendría que pensar en construir una tecnología suficiente para aprovechar las reservas de litio que hoy es incipiente, industrias de refinación de litio, construcción de baterías y paquetes de baterías y más”, reiteró el analista retomando igualmente las cuantiosas inversiones que ello requiere.

Cabe recordar que el **Centro de Investigación Presupuestaria y Económica (CIEP)** estimó que el plan energético de Sheinbaum Pardo para el periodo 2024-2030 requerirá de un presupuesto superior de los **2 billones de pesos**.

Autarquía y autosuficiencia

*“La autarquía energética, en estricto sentido, no te obliga a ser autosuficiente en algo, si no que te obliga a: ‘arréglatelas con lo que tienes’”, explicó **Rosanety Barrios**, experta en temas energéticos.*

En este sentido, coincidió con Erick Sánchez al destacar que México no es autosuficiente en ningún recurso, “**así que sería absolutamente imposible ser autárquicos**”. EAD