

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025

Falso, Pemex no saldrá "solito"



1

¡Ya chole con los neoliberales! Tienen siete años en el gobierno y, lejos de reflotar a Petróleos Mexicanos, han hundido más a la empresa en deuda, baja producción y corrupción.

¿El gobierno de Morena da para creer que tienen la capacidad para darle viabilidad a una empresa hundida en la ineficiencia y en la ineficacia?

Dos Bocas, el Tren Maya, el AIFA, Mexicana de Aviación, el caos en el sector salud y en los programas sociales son ejemplo de que nomás no pueden, que para manejar recursos y desarrollar programas son un fracaso.

Pemex, durante todo el sexenio de López Obrador, solo dio dolores de cabeza: el huachicol, que al robo tradicional agregó la variante fiscal; tragedias como Tlahuelilpan; aumento en las exportaciones de combustibles; corrupción, nepotismo y subsidios permanentes, entre otras fallas.

Ahora viene otra inyección, esta vez de 12,000 millones de dólares. Dicen que los neoliberales dejaron una pesada carga para los próximos años; ellos están haciendo lo mismo. Comprometen a las próximas generaciones con bonos que se pagarán hasta 2050. Hay que añadir los daños causados por la cancelación del aeropuerto de Texcoco, cuyas indemnizaciones se seguirán pagando hasta 2047.

La verdad es que, desde ahora, se advierte que entre López Obrador y Claudia Sheinbaum dejarán hipotecado al país. Por ahora, la deuda del gobierno se acerca a los 18 billones de pesos, siete más de lo que dejó Peña Nieto, más lo que se acumule. No pasará mucho tiempo para que alcance los 20 billones. El déficit presupuestal de este año es de dos billones y apenas están en su primer año de la segunda vuelta morenista.

Y no nos olvidamos del quebranto que se originó en Pemex en los últimos 50 años. Fue la mar de purulencia, desde que íbamos a administrar la abundancia, pronóstico de López Portillo, hasta los sueños húmedos de López Obrador.

Pero eso ya es pasado. Tienen casi siete años gobernando -es un decir-, ¿en cuál empresa les hubieran permitido pretextos del pasado para seguir hundiendo a la principal empresa del Estado?

La única salida es liquidar Pemex, hacerla una empresa con miras en las energías renovables. Pero como son ideas de la oposición y de lo que ellos llaman conservadores, no lo harán; seguirán con su visión caduca de la soberanía. No hay mayor soberanía que la de construir un mejor futuro para los mexicanos.

Además, Pemex es una rémora de sus proveedores. Les debe más de 430,000 millones de pesos, lo que ha ocasionado quiebras de las empresas que no han podido sortear la situación. Más aún, trasciende la participación de gestores que ofrecen tramitar pagos, pero a cambio de comisiones; incluso personeros de la petrolera que tratan de pagar menos con la amenaza de seguir alargando los plazos.

En el primer semestre del año, Pemex reportó pérdidas por el robo de combustibles que sumaron 13,122 millones de pesos, un monto 37% superior si se compara con los 9,581 reportados entre enero y junio, pero del año previo, según cifras oficiales de la petrolera. En síntesis, la quiebra de Pemex es irreversible. La inyección de 12,000 millones será insuficiente para enfrentar deudas a proveedores, creciente número de pensionados, problemas técnicos, refinerías caducas, pago de la deuda, importación, corrupción y, lo más grave, el huachicol, que se ha convertido en un lucrativo ilícito para quienes lo practican, desde los cárteles o desde el mismo gobierno.

Y bueno, por más que digan que se trabajará en el paso a las energías verdes, México sigue estancado en los combustibles fósiles y lejos de las renovables. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025

Otro rescate inútil de Pemex

2

En los últimos años Pemex ha visto reducirse el número de pozos petroleros en operación. La producción de crudo (incluyendo condensados) ha disminuido de 1.9 a 1.6 millones de barriles diarios (mmbd) en apenas dos años, a pesar de ser casi la única actividad rentable del monopolio petrolero. Por su lado, la producción de refinados (petrolíferos) en las refinerías, incluyendo gasolinas, diésel, turbosina, gas LP y combustóleo ha aumentado en dos años de 838,000 barriles diarios (bd) a 935,000 bd. El problema es que Pemex, entre más refina, más pierde. Casi la cuarta parte de lo producido en las refinerías es combustóleo, un producto que nadie quiere, altamente contaminante. Para deshacerse del combustóleo, Pemex lo mezcla con crudo ligero de alta calidad – adulterándolo – para exportarlo a Estados Unidos, lo que degrada el precio de venta, y reduce los ingresos por exportación. La producción de gas natural ha caído en dos años de 4.1 a 3.5 mil millones de pies cúbicos diarios. Se estima que más del 25% del gas producido es desperdiciado, quemado o venteado en la atmósfera, siendo un potente gas de efecto invernadero. Las emisiones de Pemex de CO₂e han aumentado en apenas 24 meses, de 30 a 32 millones de toneladas (datos trimestrales) en el mismo periodo. Pemex es responsable del 15% de las emisiones totales de México de CO₂e. El patrimonio de Pemex es negativo, pasó en tres años de (-)1.6 billones a (-) 2 billones de pesos, lo que representa casi el 6% del PIB. El monopolio petrolero está escandalosamente quebrado. Es la petrolera más endeudada del mundo: su deuda financiera es aproximadamente de 100,000 millones de dólares, y su deuda con proveedores, de 500,000 millones de pesos. No se sabe cómo va a pagarlas.

En este contexto, se presentó hace unos días otro programa de rescate de Pemex. Incluye un vehículo de financiamiento garantizado por el gobierno federal por 12,000 millones de USD, transferidos a Pemex como bonos del tesoro Norteamericano para cubrir deuda de corto plazo. El gobierno seguirá aportando capital a Pemex (dicen) sólo dos años más. Suponen que, en 2027, Pemex será capaz de pagar su deuda por sí mismo, gracias a nuevos proyectos, supuestamente, con participación privada. Es una forma agónica de reconocer que, sin participación privada, Pemex está perdido, y que fue un capricho delirante abortar la reforma energética “neoliberal” del 2013. Se plantea un fondo de 250,000 millones de pesos para invertir en exploración y producción: la mitad, de la banca de desarrollo, y la otra mitad del sector privado.

No se sabe cómo empresas privadas invertirán en ello (como socios minoritarios) sin licitaciones o rondas petroleras (“neoliberales”) y sin ninguna certeza jurídica, sobre todo, después de la destrucción del Poder Judicial. La banca de desarrollo (Banobras), ahora, en vez de financiar infraestructura y servicios públicos, va a despilfarrar dinero en Pemex. Las reservas valiosas de hidrocarburos en México son no convencionales (están en shale y aguas ultraprofundas). Esto contradice la doctrina gubernamental de prohibir el fracking y la inversión privada plena (mayoritaria) en nuevos yacimientos. El programa anunciado no expresa nada claro con respecto a como financiar la rehabilitación de las refinerías, ni de plantas petroquímicas, ni cómo reducir la quema de gas en la atmósfera. Tampoco, de cómo va a financiar idílicas aspiraciones de cogeneración y explotación de litio.

Lo peor es que todo esto resulta ser irrelevante dada la enfermedad terminal de Pemex en transformación industrial (refinación y petroquímica). Las refinerías de Pemex procesan crudo muy pesado (es lo que hay), con muchos asfaltenos, metales y azufre. Pemex pierde en promedio 40 USD por cada barril de crudo refinado, lo que, en total, absorbe los rendimientos o utilidades de la venta de petróleo crudo, y genera pérdidas astronómicas. Como se produce y se exporta menos petróleo y se refina más, Pemex pierde más dinero. Pero esa es la ideología de la 4T. Hay que recordar la falaz ocurrencia del líder máximo de la 4T, de que es “mejor” vender jugo de naranja (productos refinados) que naranjas (petróleo). El problema es que entre más “jugo de naranja” (refinados) produce Pemex, más dinero pierde (585,000 mdp en 2024). La soberanía energética queda como una entelequia. En gas, no tenemos prácticamente ninguna capacidad de almacenamiento, ni operativa ni estratégica. Si Trump cierra la válvula, o si hay un accidente o sabotaje, el país queda inmediatamente paralizado. El 90% del gas que usan CFE y la industria es importado y producido por fracking en Estados Unidos. El 70% de la electricidad se genera con gas. ¿Se va a levantar la prohibición del fracking en México? En suma: el Nudo Gordiano son los pasivos en refinación. Una empresa racional, los daría de baja, vendiéndolos o liquidándolos. Es la única forma de parar la hemorragia. El nuevo “rescate” lo elude. Malas noticias para Pemex, para el erario, y para México. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025

3

Precios del petróleo se estancan con atención a las amenazas de Trump a Rusia

La semana pasada, Washington amenazó con tomar medidas contra los países que negocian con Rusia, como India y China, sancionando la compra de petróleo ruso, una importante fuente de ganancias para Moscú.

Los precios del petróleo se estancaron el viernes, con los operadores poco impresionados por las sanciones anunciadas por el presidente estadounidense Donald Trump contra las exportaciones de crudo ruso, que supuestamente eran inminentes.

El precio del barril de crudo **Brent del mar del Norte**, para entrega en octubre, subió 0.24%, hasta los 66.59 dólares.

El precio del crudo **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en septiembre, se mantuvo estable en los 63.88 dólares.

La semana pasada, Washington amenazó con tomar medidas contra los países que negocian con Rusia, como **India y China**, sancionando la compra de petróleo ruso, una importante fuente de ganancias para Moscú.

La aplicación de estas amenazas es seguida de cerca por los operadores, dado que Moscú es el tercer mayor productor y el segundo mayor exportador de petróleo del mundo.

El jueves, al ser consultado sobre si mantendría o no su ultimátum a Rusia, el presidente estadounidense evadió el tema: "Eso dependerá de Putin; veremos qué dice".

Últimamente ha expresado reiteradamente su decepción con su homólogo ruso por la falta de avances en las negociaciones entre Kiev y Moscú.

"Una reunión entre Trump y Putin podría tener lugar próximamente, lo que podría indicar que Trump está adoptando una postura expectante respecto a las nuevas sanciones contra Rusia y sus aliados", señaló Carsten Fritsch, del banco alemán Commerzbank.

Sin embargo, "Trump es imprevisible, lo que dificulta predecir sus próximos pasos", añadió el analista. El Economista

Refundación con horizonte de largo plazo

Pemex tiene una transformación que busca resolver su situación financiera y redefinir su rol como empresa energética nacional, con una hoja de ruta a 10 años

La empresa más importante del país, Petróleos Mexicanos, atraviesa una transformación estructural que busca resolver su situación financiera y redefinir su rol como empresa energética nacional. El plan de rescate de Pemex plantea una hoja de ruta a 10 años con inversión, eficiencia operativa y cambios normativos de fondo. El objetivo: que Pemex deje de ser carga fiscal y se convierta en motor de desarrollo autosuficiente. Tuvo la oportunidad de conversar con **Luz Elena González**, titular de la Secretaría de Energía, en Radio Fórmula, en donde detalló que el plan descansa en dos pilares: una estrategia financiera robusta y una reestructuración productiva, sustentadas en una reforma constitucional que devuelve a Pemex su carácter de empresa pública capaz de integrarse vertical y horizontalmente.

"Devolver Pemex al pueblo es conquistar su porvenir", enfatizó. Un eje clave es el nuevo régimen fiscal. Antes, la empresa entregaba hasta 65 por ciento de sus ingresos al Estado; ahora la carga se reduce a 30 por ciento, lo que abre margen para reinvertir en producción, refinación y transición energética. Para fortalecer la liquidez, se habilitó un vehículo financiero operado por Banobras con 250 mil millones de pesos, y Hacienda colocó certificados por 12 mil millones de dólares que, según Fitch Ratings, recibieron buena acogida en los mercados.

La deuda sigue como uno de los mayores retos. Al cierre de junio se debían 430 mil millones de pesos a proveedores, pese a pagar más de 230 mil millones en el primer semestre. González aseguró que el nuevo esquema permitirá saldar esos pasivos en 2025 y sanear las finanzas operativas. Todo forma parte de los 13 ejes del "renacimiento de Pemex", diseñados para resolver las fragilidades de la empresa. Además, se abandona el modelo de petrolera tradicional para dar paso a una empresa energética integral. Se contempla construir cuatro plantas de cogeneración y aumentar la producción de gas en mil millones de pies cúbicos diarios hacia 2028.

SOSTENIBILIDAD CON LÓGICA

Las calificaciones de sostenibilidad han dejado de ser un ejercicio reputacional. Funcionan como señales para los fondos que asignan recursos con base en criterios ambientales, sociales y de gobernanza. Coca-Cola Femsa lo entiende. Este año obtuvo su calificación más alta, con 79 puntos en el Corporate Sustainability Assessment de S&P Global, y Femsa, su matriz, logró 77, para reforzar su perfil ante inversionistas. El avance no sólo responde a procesos operativos, sino que también refleja decisiones estructurales. Bajo la dirección de **Jessica Ponce de León**, el grupo ancló su estrategia en sostenibilidad. El mercado no sólo pregunta qué produce una empresa, sino cómo lo hace y quién lo mide. El Heraldó

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025



4

Angel Maass: Banxico recorta tasa, inflación cede y Pemex en el centro del debate

La semana del 4 al 8 de agosto de 2025 quedará en los apuntes macroeconómicos como un híbrido entre alivio y prudencia: Banco de México aflojó un poco la correa monetaria, la inflación mostró más calma, el Producto Interno Bruto sorprendió con signo positivo, el peso siguió bailoteando al compás de noticias globales, y Pemex volvió a poner sobre la mesa la eterna pregunta: ¿rescatar o reestructurar? Estas no son noticias aisladas; son piezas de un rompecabezas que decide si México transita hacia estabilidad y crecimiento ordenado o se queda en la eterna transición.

Banco de México decidió recortar la tasa de referencia 25 puntos base, llevándola a 7.75%, pero lo hizo con paso más cauteloso que en rondas previas: la votación fue dividida y el mensaje transmitió que el ciclo de relajación monetaria endurece sus medidas de prudencia ante la persistencia de la inflación subyacente. No es un pase de magia: es un ajuste fino que reconoce que el ancla nominal (la meta del 3%) está más cercana, pero no garantizada. Para los mercados y para los hogares, esto significa crédito ligeramente más barato —pero sin la algarabía de recortes agresivos— y una invitación a mirar la calidad de la demanda.

En paralelo, los números de inflación de julio dieron motivos para cierta calma: la inflación general se desaceleró hacia niveles cercanos a metas recientes, pero la inflación subyacente (la que realmente manda en las decisiones de Banxico) sigue mostrando “pegajosidad”. Es decir: menos carpeteo con la inflación total, pero la grasa interna todavía quema. Esa dualidad explica por qué el banco central recortó, pero con prudencia.

Si a eso le añadimos que la economía mexicana creció 0.7% en el segundo trimestre (dato oportuno del INEGI), el cuadro se vuelve interesante: no estamos en recesión técnica, pero el crecimiento sigue siendo tímido y heterogéneo por sectores. Industria y servicios empujaron; el sector primario perdió algo de fuerza. En conjunto, el país avanza, pero con el ritmo de una persona que camina con bolsa de mercado en una cuesta: lo hace, pero cada tanto resopla.

Sin embargo, el pulso más turbulento vino de Pemex. El plan estratégico presentado por el gobierno y la propia petrolera para ordenar su situación financiera dejó a varios proveedores insatisfechos: reclamaron falta de detalles para saldar facturas millonarias y exigieron garantías más concretas. La salud financiera de Pemex no es un tema técnico excluido del debate público: es un riesgo sistémico que puede contagiar finanzas públicas, inversión y empleo. La promesa oficial de apoyo hasta 2027 es tranquilizadora en letra, inquietante en práctica.

Y luego está el mercado cambiario: el peso osciló —como suele hacerlo cuando convergen expectativas de Banxico, flujos globales y noticias corporativas— mostrando la sensibilidad del mercado mexicano a cada dato. Analistas han ajustado sus previsiones de tipo de cambio para fin de año, lo que obliga a empresarios e inversionistas a ser creativos en cobertura y planeación.

¿Qué significado tiene esto para la política económica? Primero: la prioridad debe ser la credibilidad. Banxico mostró que puede recortar sin lanzar las campanas al vuelo; el gobierno debe demostrar que cualquier plan de apoyo a Pemex viene acompañado de transparencia, condiciones y metas verificables. Segundo: la política fiscal y la inversión privada necesitan señales claras para que el crecimiento deje de depender de medidas temporales y pase a una dinámica sostenida. Tercero: los hogares y las empresas deben prepararse para un entorno donde las tasas se normalizan a la baja, pero donde la volatilidad cambiaria y los rezagos inflacionarios siguen presentes.

Con humor de economista (ese que usa Excel como terapia): no se trata de elegir entre “recortar” y “no recortar” como si fueran sabores de helado; se trata de diseñar la receta completa —materia prima, maquinaria, y la caja registradora— para que el postre macroeconómico no se deshaga al primer temblor. La semana que pasó nos dio herramientas, advertencias y preguntas abiertas. La tarea es articularlas, con valentía técnica y narrativa pública. El Financiero

11 de agosto de 2025

5

México, en las manos de EU por el gas: ¿Cómo se transforma en electricidad?

México ha dejado de producir energía eléctrica a partir de gas natural, porque EU es el proveedor más competitivo a nivel mundial.

México se encuentra en una posición geográfica privilegiada a nivel mundial en materia de [gas natural](#), por lo que **el país genera el 61.2 por ciento de su energía eléctrica con este energético**, según datos del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

Sin embargo, México ha dejado de 'hacer la tarea' en materia de producción local, ya que es vecino del proveedor más competitivo de gas natural a nivel mundial, Estados Unidos.

Relevancia del gas natural en la matriz energética

En 2024, [México llegó a comprar gas de Texas](#) en un precio de 1.94 dólares por millón de BTU, mientras que, en Europa o Asia, el precio del gas natural osciló entre los 13.45 y 13.70 dólares, es decir, el gas estadounidense fue siete veces más económico.

Ante un gas natural tan 'barato', [México ha llegado a depender hasta en un 96 por ciento del gas estadounidense](#), ya que diariamente se importan alrededor de 7 mil millones de pies cúbicos (MMpcd) de [gas natural](#), cuando la demanda promedia los 8 mil millones.

El país únicamente produce alrededor de 3 mil 500 millones, pero **Pemex consume gran parte de esta producción para poder realizar sus actividades**, dejando disponible al mercado alrededor de mil 500 millones, alertó el director general de la petrolera, Víctor Rodríguez Padilla.

"La enorme dependencia que tenemos de los Estados Unidos no es una dependencia simple, es vulnerabilidad, si nos cierran la llave, México se queda a oscuras", señaló el director de Pemex.

Así se transforma el gas en electricidad

El ciclo combinado es la tecnología principal que utiliza **gas natural para transformarlo en electricidad**, aunque también es usado en termoeléctrica y cogeneración.

Actualmente, México genera 85.9 TWh de energía eléctrica con ciclos combinados, lo que representa el 61.2 por ciento de la electricidad del país.

"Una central de ciclo combinado es una planta de generación de energía eléctrica que funciona con dos turbinas que al girar generan electricidad, la primera se mueve con gas y la segunda funciona con vapor de agua producido por la primera turbina", se puede leer en el sitio web de CFE.

No hay ninguna otra tecnología actual que se le acerca a los ciclos combinados gracias a su eficiencia, ya que el segundo lugar lo ocupa la tecnología térmica convencional que aporta un 6.8 por ciento de la electricidad, seguido de energía eólica (6.9 por ciento), hidroeléctricas (6.3), fotovoltaica (5.7), turbogás (4.2), carboeléctricas (4), nuclear (3.1), por mencionar las principales.

La **CFE cuenta con 21 centrales de generación eléctrica de ciclo combinado** y 90 unidades generadoras de esta tecnología. Adicionalmente, hay 102 Productores Independientes de Energía (PIE) de los cuales 96 funcionan con ciclo combinado, según datos del último reporte trimestral de la empresa eléctrica.

Estados Unidos ya nos ha cerrado la llave

Víctor Rodríguez recordó que ya hubo dos ocasiones en las que México se vio afectado porque Estados Unidos decidió cortar el [suministro de gas natural](#).

La primera vez sucedió en el 2000, cuando el estado de **California sufrió una crisis eléctrica muy grande**, por lo que las autoridades decidieron suspender los envíos a México.

"Fue cuando ellos hicieron su mercado eléctrico y se les descontroló, y llegó una crisis de apagones de cuatro a cinco horas en la segunda economía, California", recordó Víctor Rodríguez.

La segunda ocasión fue más reciente, en febrero de 2021, cuando **un vórtice polar azotó Texas**.

"**Se congelaron los pozos petroleros, el gas y la infraestructura eléctrica**, y vinieron los apagones, entonces, el gobernador de Texas, sin tener atribuciones, porque eso lo debería decidir el presidente de Estados Unidos, suspendió los envíos a México, el precio del gas se multiplicó 600 veces más que su precio normal y llegamos a comprar gas a precios extraordinarios", dijo.

A la Comisión Federal de Electricidad (CFE) le costó alrededor de 70 mil millones de pesos mantener el suministro eléctrico, y aun así, hubo apagones en el norte y sur del país. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025

6 Publica CNE requisitos para centrales en modalidad de autoconsumo

Entre otros requisitos, la Comisión solicita indicar si la central cuenta con respaldo propio o contratado en caso de que sea intermitente

La Comisión Nacional de Energía (CNE) publicó este miércoles el Acuerdo por el que se establecen los requisitos para obtener el permiso de generación para autoconsumo interconectado en centrales eléctricas cuya capacidad sea entre 0.7 y 20 megawatts (MW), con lo que da cumplimiento a lo establecido en la Ley del Sector Eléctrico (LESE).

El nuevo organismo, que sustituyó a la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE), aprobó mediante su Comité Técnico en sesión del pasado 23 de julio la publicación del Acuerdo CT/3.SO/14-2025 en el *Diario Oficial de la Federación* (DOF).

Entre otros, el organismo regulador, dependiente de la Secretaría de Energía (Sener) requiere al solicitante del permiso indicar si cuenta con respaldo propio o contratado, en caso de que se trate de una central generadora intermitente e inyectar energía a la Red Nacional de Transmisión o Redes Generales de Distribución.

Igualmente, pide indicar la denominación o razón social de cada una de las usuarias de la red particular asociada a la central eléctrica que pueden recibir y aprovechar la energía conforme a lo dispuesto en el Reglamento de la Ley del Sector Eléctrico y las Disposiciones Administrativas de Carácter General que la Comisión bajo la Dirección General de Juan Carlos Solís Ávila emita al respecto.

En este punto, cabe destacar que están por emitirse el Reglamento y las Disposiciones Administrativas de Carácter General (DACG) mencionadas.

Además, la CNE también requiere de la descripción general del plan de financiamiento y el plan de negocio en el caso de que la central no esté aún realizada, junto con las etapas de inicio y terminación de la obra, así como la fecha de inicio de operaciones.

Informa CNE sobre nuevo domicilio

Este mismo día, la Comisión dio a visto de su [nuevo domicilio físico](#) ubicado en el edificio sede de la Sener, en Av. Insurgentes Número 20, de la Glorieta de Insurgentes, Colonia Roma Norte, C.P. 06700, Alcaldía Cuauhtémoc, Ciudad de México.

Lo anterior, agregó, a efecto de que, a partir del 5 de agosto pasado, todo tipo de correspondencia, escritos, oficios, trámites, notificaciones, citaciones, requerimientos y cualquier asunto competencia de la Comisión y sus unidades administrativas se presenten o realicen en el Control de Gestión en un horario de atención de 9:00 a 15:00 horas, y de 16:00 a las 18:00 horas, en los días hábiles de lunes a viernes. EAD

Equinor inauguró oficialmente Johan Castberg

El yacimiento Johan Castberg ya produce 220 mil barriles diarios y asegura 30 años de operación, reforzando a Noruega como proveedor energético estratégico.

Con la entrada en operación del campo petrolero Johan Castberg, Noruega ha marcado un nuevo hito en su industria energética. Localizado en el remoto Mar de Barents, al norte del país, se trata del yacimiento petrolífero más septentrional jamás desarrollado por Noruega y una pieza clave en la estrategia energética del país para las próximas décadas.

Menos de tres meses después de su puesta en marcha, Johan Castberg ya produce a plena capacidad, con 220,000 barriles diarios, consolidándose como el segundo mayor yacimiento en operación del Mar de Barents y el descubrimiento más importante en esa zona que ha llegado a fase de desarrollo. La vida útil estimada del campo es de al menos 30 años, lo que significa que será un motor económico, energético y logístico para las regiones del norte del país hasta mediados de siglo.

Durante la ceremonia de inauguración, el ministro de Energía, Terje Aasland, destacó el valor multiplicador de Castberg: "Este es un día memorable. El Mar de Barents cobra cada vez mayor importancia para el papel de Noruega como exportador de energía a largo plazo", declaró.

Castberg no solo refuerza la seguridad energética de Europa en un contexto geopolítico inestable, sino que también genera empleo y dinamiza la economía del norte noruego. El 95% de los proveedores de la fase operativa son empresas noruegas, lo que asegura una sólida derrama económica local. Con una base de suministro y helipuerto en Hammerfest y la operación central desde la oficina de Equinor en Harstad, Johan Castberg también fortalece la infraestructura logística y la capacidad industrial de la región.

Alta productividad, bajo impacto

Cada tres o cuatro días sale un nuevo cargamento desde el FPSO (plataforma flotante de producción, almacenamiento y descarga) de Castberg. Cada envío tiene un valor estimado de 500 millones de coronas noruegas (cerca de 47 millones de dólares), dependiendo del precio del petróleo.

El proyecto ha priorizado la eficiencia operativa y la seguridad, y se considera un ejemplo de desarrollo petrolero responsable en zonas ambientalmente sensibles. Se espera perforar un total de 30 pozos en el campo hasta 2026, lo que mantendrá alta la actividad industrial y operativa en la zona.

Kjetil Hove, vicepresidente ejecutivo de Exploración y Producción de Equinor en Noruega, señaló que Johan Castberg ya está generando nuevas oportunidades de inversión: "Estamos bien encaminados y ya hemos realizado nuevos descubrimientos en la zona. A lo largo de la vida productiva del yacimiento, realizaremos importantes inversiones que generarán empleos y oportunidades para la industria proveedora". OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de agosto de 2025



Por definirse, esquema de pago a proveedores en el refinanciamiento a Pemex: Dip. Rocío Abreu

Buscan condonación de intereses de proveedores de Pemex con el SAT y el IMSS, agregó la legisladora

Está por definirse el esquema para **liquidar adeudos con los proveedores y contratistas** de Petróleos Mexicanos (Pemex) a partir del **vehículo de financiamiento** para la petrolera anunciado esta semana por el gobierno federal, comentó la diputada **Rocío Abreu Artiñano**.

El día de ayer, las Secretarías de Hacienda y Crédito Público, y de Energía, junto con el Banco Nacional de Obras Públicas (Banobras) y Pemex, dieron a conocer los detalles de un **vehículo de inversión por 250 mil millones de pesos** para fortalecer las capacidades financieras y operativas de la empresa petrolera estatal, además de apoyarla para cumplir con sus obligaciones con sus proveedores y contratistas.

Al término del evento, la legisladora, presidenta de la Comisión de Energía y secretaria de la Comisión de Hacienda en San Lázaro, indicó que aún no ha sido informada sobre **el porcentaje de estos recursos** que se destinará para pago de proveedores.

“No nos han dicho, eso es lo que vamos a platicar con ellos para ver cómo se va a ir amortizando el tema de proveedores porque eso es un tema urgente”, dijo a medios de comunicación.

Además de las grandes empresas internacionales, la legisladora insistió en el apoyo gubernamental hacia las micro, pequeñas y medianas empresas (**mipymes y pymes**) de las zonas petroleras del país.

De acuerdo con las últimas cifras presentadas por Pemex a sus inversionistas, estos adeudos se ubicaban en los **404 mil millones de pesos**, mientras que la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, aseguró también esta semana que ya se han pagado unos **230 mil millones**, con la promesa de liquidar el total **al término del presente año**.

Acercamientos con el SAT

La diputada Abreu también compartió que los legisladores ya están en conversaciones con el **Servicio de Administración Tributaria (SAT)** para analizar la forma de apoyar a las empresas que tienen adeudos con esa instancia pero que también no han podido cobrar a Pemex.

“Nos sentamos con el SAT, estamos canalizando los temas que van relacionados precisamente con cuentas que han sido embargadas y hemos apoyado en los mecanismos para desatorar”, afirmó.

Hace aproximadamente un mes, se dio a conocer que el SAT había embargado las cuentas bancarias de **alrededor de 50 empresas**, principalmente de Campeche, proveedoras de la petrolera nacional.

Al respecto, la fracción parlamentaria del Partido Acción Nacional (PAN) en la Cámara de Diputados propuso que el Servicio, junto con el **Instituto Mexicano del Seguro Social (IMSS)**, **condonen los intereses** por falta de cumplimiento de sus obligaciones, además de **cesar cualquier acto jurídico** en su contra.

En este sentido, Abreu Artiñano adelantó que el SAT **ya tiene un esquema** para atender estos casos, previstos por la Ley, en que los proveedores con adeudos al SAT menores de **38 millones de pesos** puedan entrar en un esquema de condonación de hasta 100 por ciento de intereses.

“Y en el caso de adeudos, como la situación que se está presentando de falta de pagos con Pemex, estamos también trabajando en convenios para hacer cuestiones a plazos”, agregó la legisladora.

Respecto al IMSS, dijo que todavía **no se ha podido establecer el 100 por ciento** de condonación. EAD