

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

Plan México e inversión



1

El Plan México promete fuerte inversión energética, pero datos muestran desplome real, rezago eléctrico y ausencia de inversión privada, evidenciando problemas de ejecución, prioridades y confianza que hacen inviable alcanzar metas económicas planteadas.

El 3 de febrero, la presidenta Sheinbaum anunció con bombo el Plan de Inversión en Infraestructura para el Desarrollo con Bienestar 2026-2030: 5.6 billones de pesos, más de mil quinientos proyectos, una meta de crecimiento de 3% anual y una asignación contundente para lo que más lo necesita: 54% al sector energético. En el papel, todo cuadra. Dos meses después, los datos cuentan otra historia.

Las cifras del informe de Finanzas Públicas de la SHCP para el primer bimestre de 2026 son un golpe a la narrativa oficial. La inversión en el sector energético cayó 75.3% en términos reales: pasó de 95,498 millones de pesos en el primer bimestre de 2025 a apenas 24,552 millones en el mismo periodo de este año. Pemex ejerció 20,971 millones —su nivel más bajo para un primer bimestre desde 2008—. Sin Pemex, la inversión física del gobierno habría crecido 5.4%. El petróleo vuelve a ser, una vez más, el ancla del presupuesto. El plan para Pemex en 2026 contemplaba 425 mil millones, de los cuales 120 mil supuestamente vendrían de la iniciativa privada. A la fecha, no hay convocatoria ni estructura definida.

Hasta ahí, el diagnóstico ya es preocupante. Pero lo más revelador está en el sector eléctrico. La CFE invirtió 3,580 millones de pesos en el bimestre, con una caída anual de 6%. No es un hecho aislado: en 2025, su inversión física cayó 24% en términos reales. Es decir, mientras se promete una etapa de inversión histórica, la empresa que debe sostener el crecimiento industrial, el nearshoring y la transición energética lleva ya dos años reduciendo su gasto de capital.

La aritmética del propio Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional 2025-2030 lo pone en evidencia. El plan compromete 624.6 mil millones de pesos para añadir 21,846 MW de capacidad y desarrollar 158 proyectos de transmisión. Sin embargo, de acuerdo con el análisis del IMCO sobre el PEF 2026, la CFE asigna este año apenas 10.3 mil millones a transmisión, frente a los 163.5 mil millones que su propio plan establece como necesarios: 6.3% del total comprometido. Sin redes de transmisión robustas no hay generación confiable, ni autoconsumo viable, ni nearshoring sostenible.

El supuesto complemento —la inversión privada— tampoco aparece. Los datos del INEGI terminan de cerrar el círculo. La formación bruta de capital fijo cayó 6.7% real en 2025 y acumuló 16 meses consecutivos de contracción anual. La inversión total equivale a 22.9% del PIB, lejos del 25% que el Plan México plantea para 2026 y más aún del 28% proyectado para 2030. BBVA atribuye la caída a la incertidumbre generada por la reforma judicial, las modificaciones a la Ley de Amparo y la posibilidad de reabrir casos ya juzgados. La encuesta de Banxico señala a la gobernanza como la principal preocupación por once meses consecutivos. No sorprende que los anuncios de nueva inversión en el primer trimestre hayan caído 78% anual.

La conclusión es incómoda, pero difícil de evitar. El Plan México promete 54% de su inversión al sector energético, pero en la práctica los recursos reales se concentran en hidrocarburos, sostienen a una empresa con problemas estructurales y dejan al sector eléctrico —el verdadero motor del crecimiento— con migajas. Con la inversión total contrayéndose 16 meses consecutivos y la privada paralizada por falta de certidumbre, alcanzar 25% del PIB en 2026 es aritméticamente inviable. No es un problema de montos anunciados. Es un problema de prioridades, de ejecución y, sobre todo, de confianza. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

Crudo subió tras aumento de preocupaciones sobre el suministro en Medio Oriente

Los datos de la AIE mostraron que las reservas de crudo de EU cayeron más de 6 millones de barriles la semana pasada.

Los precios del petróleo subieron más de 6% el miércoles, alcanzando su nivel más alto en semanas, debido a que el estancamiento de las negociaciones entre Estados Unidos e Irán aumentó la preocupación de los inversionistas por posibles interrupciones prolongadas en el suministro de Medio Oriente.

Los datos del gobierno estadounidense mostraron una reducción semanal mayor de lo esperado en las reservas de crudo y combustible, lo que también ejerció presión al alza sobre los precios del petróleo.

Los futuros del crudo Brent para junio subieron por octava sesión consecutiva y cerraron con un alza de 6.77 dólares, o 6.08%, a 118.03 dólares el barril, el nivel más alto desde el 31 de marzo.

El referente mundial subió aún más en las operaciones posteriores al cierre, alcanzando los 120 dólares el barril por primera vez desde junio de 2022.

Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense para entrega en junio subieron 6.95 dólares, o 6.95%, hasta los 106.88 dólares por barril, el nivel más alto desde el 7 de abril.

La mezcla mexicana de exportación se ubicó en 107.52 dólares el barril, un incremento de 5.75 dólares o 5.65%, su mayor nivel de cierre desde el 6 de abril.

Un funcionario de la Casa Blanca dijo que el presidente Donald Trump preguntó a las compañías petroleras estadounidenses sobre maneras de mitigar el impacto de un posible bloqueo estadounidense de los puertos iraníes que podría durar varios meses, lo que aumenta la preocupación de que las interrupciones en el suministro de petróleo de Medio Oriente puedan prolongarse.

“Si Trump está dispuesto a prolongar el bloqueo, las interrupciones en el suministro empeorarían aún más y seguirían presionando al alza los precios del petróleo”, dijo Yang An, analista de Haitong Futures.

Han comenzado a aparecer señales de una escasez de suministro. Los datos de la Administración de Información Energética estadounidense mostraron que las reservas de crudo cayeron más de 6 millones de barriles la semana pasada, frente a la estimación de los analistas de poco más de 200,000 barriles.

Las reservas estadounidenses de gasolina y combustibles destilados, compuestas principalmente de diésel, también disminuyeron más de lo esperado la semana pasada, lo que genera preocupación por posibles escaseces en el país que más combustible consume justo cuando comienza la temporada alta de conducción de verano. El Economista

UE pide prepararse ante posibles tensiones en suministro de queroseno si persiste el bloqueo en Ormuz

La Comisión Europea instó este jueves a los países de la UE a prepararse ante posibles tensiones en el suministro de queroseno si se prolonga el cierre del estrecho de Ormuz, aunque insisten en que, por el momento, no hay escasez de combustible.

La Comisión Europea instó este jueves a los países de la UE a prepararse ante posibles tensiones en el **suministro de queroseno** si se prolonga el cierre del estrecho de Ormuz, aunque insisten en que, por el momento, no hay escasez de combustible.

Así lo han constatado en las reuniones del Grupo de Coordinación del Petróleo y del Grupo de Trabajo de Seguridad de la Unión Energética, en las que expertos de la Comisión, los Estados miembro, la industria, la Agencia Internacional de la Energía y la OTAN han analizado la evolución del flujo de gas y petróleo en Europa.

En el caso del gas, los participantes han confirmado que la seguridad del suministro se mantiene "prácticamente inalterada", en línea con las conclusiones de la semana pasada, mientras continúa el llenado de las reservas.

Por el contrario, señalan, [en el mercado del petróleo y sus derivados](#), el queroseno se han convertido en el "principal foco de atención". Aunque el mercado ha logrado gestionar la escasez, las existencias comerciales están disminuyendo debido al prolongado cierre del estrecho de Ormuz.

Tanto el Grupo de Coordinación del Petróleo como el de Seguridad de la Unión Energética han advertido de que "la UE debe empezar a prepararse para las posibles consecuencias si la situación se prolonga más allá de finales de mayo".

Aunque la UE dispone de reservas de emergencia que pueden liberarse en caso necesario, los participantes han subrayado la importancia de coordinar estas medidas a nivel europeo y de complementarlas con actuaciones del lado de la demanda para garantizar su eficacia.

Los expertos han destacado además la utilidad del intercambio de información en estos foros para hacer seguimiento de la evolución del mercado energético en un contexto de incertidumbre.

Por su parte, la Comisión seguirá evaluando el impacto del conflicto en Oriente Próximo sobre el suministro energético en Europa y apoyando una respuesta coordinada cuando sea necesario, en contacto con los Estados miembro, la **AIE** y los agentes del mercado, tal y como afirmó el Ejecutivo comunitario. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

3

Precios del petróleo caen desde máximos por temor a una escalada entre EU e Irán

El Brent del mar del Norte, con entrega en junio, perdió un 3.41% hasta los 114.01 dólares.

Los precios del petróleo terminaron a la baja el jueves, después de una fuerte remontada al principio de la jornada, una nueva señal de la alta volatilidad del mercado de cara a la guerra en Medio Oriente.

El barril de West Texas Intermediate, para entrega en junio, retrocedió un 1.69% a 105.07 dólares.

El Brent del mar del Norte, con entrega en el mismo mes, perdió un 3.41% hasta los 114.01 dólares.

Más temprano en la jornada había subido hasta los 126.41 dólares, su nivel más alto desde el inicio de la guerra en Ucrania.

Para John Kilduff, de Again Capital, una de las explicaciones detrás de estos fuertes movimientos es de orden técnico.

En primer lugar, los inversionistas que habían apostado a la baja se vieron sorprendidos por el salto de los precios del miércoles y en consecuencia se vieron obligados a comprar barriles para cubrirse, lo que impulsó la subida.

Segundo, "el mercado se enfrenta al vencimiento del contrato de referencia del Brent", señaló Kilduff.

Las cotizaciones del petróleo se calculan sobre vencimientos de entrega, siendo normalmente el más cercano el que sirve de referencia.

El jueves marca el último día de utilización del contrato para junio.

La fuerte volatilidad puede explicarse por el hecho de que "la liquidez se ha desplazado hacia el próximo contrato", afirmó Naveen Das, analista de Kpler, durante una videoconferencia sobre la situación del mercado petrolero.

El vencimiento de julio, que será la referencia a partir del viernes, avanzó ligeramente el jueves, a contracorriente de las demás cotizaciones.

No obstante, los precios del petróleo siguen siendo mucho más altos que al inicio de la tregua entre Estados Unidos e Irán. El Economista

Pemex perdió casi 46,000 millones de pesos en el 1T pese a alza en los precios del petróleo

Pemex reportó este jueves una pérdida neta de 45,991 millones de pesos en el primer trimestre del año.

Pemex reportó este jueves un aumento en su pérdida neta en el primer trimestre de 2026, afectada por menores ventas, mayor deterioro de activos y del costo financiero, así como una pérdida cambiaria, mientras que su deuda financiera se redujo 7.3% frente al cierre del año pasado.

Pemex reportó este jueves una pérdida neta de 45,991 millones de pesos (unos 2,565.7 millones de dólares) en el primer trimestre de 2026, mayor a la pérdida de 43,327 millones de pesos que registró la petrolera estatal mexicana en el mismo periodo del 2025.

Los ingresos totales de Petróleos Mexicanos disminuyeron un 7.6% interanual, hasta los 365,696 millones de pesos, afectados por menores exportaciones.

Pemex reportó en el primer trimestre de 2026 una reducción de su deuda a 79,000 millones de dólares, su nivel más bajo desde el 2014, junto con una disminución de 13.4% en el costo financiero, según informó en un comunicado.

La deuda financiera de la estatal se redujo a 79,000 millones de dólares en el primer trimestre frente a los 85,200 millones de dólares en que cerró el año pasado, mientras que la que tiene con sus proveedores se ubicó en 20,763 millones de dólares al cierre del primer trimestre.

La producción de hidrocarburos líquidos fue de 1.652 millón de barriles por día (bpd) en promedio, un alza del 2.3% respecto al primer trimestre del año pasado, impulsada por campos estratégicos como Maloob, Ixachi, Zaap, Ayatsil y Quesqui, dijo la empresa,

El proceso de crudo se elevó un 22.2% hasta los 1.14 millón de barriles diarios, como parte de las política de reducir exportaciones y procesar el crudo localmente para elevar la producción de gasolinas, pese a la coyuntura de elevados precios del petróleo derivado de la guerra en Irán.

El gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum tiene una meta de producción de crudo de 1.8 millón de barriles al día hacia el final de su mandato en 2030, aunque la producción lleva años en declive. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

4

Pemex adjudicó contratos mixtos para elevar producción; grandes petroleras aún no muestran interés

Pemex ha adjudicado ya 10 contratos mixtos para elevar su producción, en busca de reducir las presiones en el capital de la empresa.

En el [primer trimestre del presente año, Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) adjudicó tres **nuevos contratos mixtos** con el objetivo de **elevar la producción de petróleo y gas**, por lo que ya suman 10 proyectos bajo esta modalidad.

Las empresas ganadoras de estos tres contratos mixtos están lejos de ser grandes petroleras, y están enfocadas en ofrecer servicios de perforación y reparaciones.

El primer nuevo contrato se adjudicó a la empresa 'Latina' para reparaciones mayores en el **campo Rabasa**, con el objetivo de incrementar la producción de crudo mediano y gas asociado.

Respecto al segundo contrato, se adjudicó a cinco empresas denominadas como Noble PM, NTSEI, TLA, SOPADS y SI Arlax. Estas compañías se dedicarán a realizar reparaciones mayores en el campo San Ramón. Con este proyecto se espera incrementar la producción de crudo mediano y gas asociado.

Finalmente, para elevar la producción de crudo ligero y gas asociado en el campo Cinco Presidentes-Rodador, se contratará a otra empresa cuyo nombre todavía no se ha anunciado oficialmente ya que se encuentra en proceso de firma.

Eduardo Poblano, subdirector de administración de exploración y extracción de Pemex, señaló en conferencia con inversionistas que, en línea con el plan estratégico 2025-2035, [Pemex](#) continúa avanzando en la incorporación de producción incremental mediante esquemas contractuales mixtos.

“Estos proyectos complementan las capacidades operativas, técnicas y financieras (de Pemex) con participación de terceros y manteniendo el control por parte del Estado. A la fecha se han adjudicado 10 contratos, de los cuales nueve ya fueron firmados”, dijo.

Agregó que estos proyectos permiten acelerar actividades de perforación, terminación y reparaciones mayores en campos prioritarios con el objetivo de incorporar producción de manera más ágil y fortalecer el desempeño operativo de los activos.

“Este mecanismo contribuye a ampliar la capacidad de ejecución, reducir presiones de [capital para Pemex](#) y respaldar la incorporación de producción incremental”, puntualizó.

Adicionalmente, el directivo adelantó que continúan en proceso otros proyectos y contratos orientados a la activación de pozos cerrados como parte de la estrategia para fortalecer la producción en el corto y mediano plazo.

Avanza esquema de cooperación con Petrobras

Por otra parte, [Víctor Rodríguez Padilla, director general de Pemex](#), señaló en la misma conferencia que la empresa continúa trabajando en un acuerdo de [cooperación con la petrolera brasileña, Petrobras](#).

“Es un acuerdo muy amplio que incluye exploración, producción, refinación, petroquímica y energías alternativas. Estamos eh en coordinación con ellos para avanzar en diferentes en los diferentes campos”, puntualizó.

Sin embargo, resaltó que todavía no tienen proyectos concretos, y que estos se anunciarán posteriormente. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

5

Mezcla mexicana se recupera: Alcanza los 107.52 dólares por barril, su mayor nivel desde junio de 2022

El precio de referencia de la mezcla mexicana acumuló nueve días al alza y dos días consecutivos por arriba de los 100 dólares

El [precio de la mezcla mexicana](#) de exportación cerró este miércoles en **107.52 dólares por barril**, lo que representó un incremento de 5.6 por ciento respecto al día previo, reveló la cotización diaria publicada por [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

De esta forma, el precio de referencia de la [mezcla mexicana acumuló nueve días al alza](#) y dos días consecutivos por arriba de los **100 dólares**, nivel que no se alcanzaba desde principios de abril.

El [precio de venta del 'oro negro' mexicano](#) se encuentra 39 por ciento por arriba de lo previsto por la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** para este año, ya que los Pre-Criterios Generales de Política Económica 2027 prevén un precio promedio de 77.3 dólares por barril.

¿Cuál fue el precio del West Texas Intermediate y el Brent?

Los [Pre-Criterios](#) prevén que por cada dólar adicional en el precio del petróleo se generen cerca de 9.6 mil millones de pesos extra en ingresos petroleros.

También otros precios de referencia del crudo cerraron la jornada con alzas. El [WTI](#) alcanzó los 110.38 dólares por barril, lo que representó un incremento de 8.26 por ciento respecto a la jornada anterior, así como su mayor nivel desde el 5 de abril.

Por otra parte, el [Brent cerró su jornada en 93.61 dólares por barril](#), un incremento de 5.32 por ciento, según datos de la plataforma Investing.

Gasolineros aportarán 10 centavos para disminuir precio de diésel

En medio del [incremento de precios de energéticos](#), el sector **gasolinero en México** acordó sumarse al esfuerzo del gobierno federal para [reducir el precio del diésel hasta los 27 pesos por litro](#), mediante una aportación directa de 10 centavos por parte de los empresarios, en un esquema que también contempla un **mayor estímulo fiscal** por parte de la autoridad y un ajuste en los precios mayoristas de **Pemex**, señaló Enrique Félix Robelo, presidente de Onepx Nacional.

El [acuerdo fue alcanzado tras una reunión entre autoridades de la Secretaría de Hacienda](#), la Secretaría de Energía y representantes del sector, como parte de una estrategia para contener el impacto inflacionario derivado del encarecimiento internacional de los combustibles.

El mecanismo plantea que el gobierno federal incremente los [estímulos al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios \(IEPS\)](#) para reducir los precios en terminales de almacenamiento y reparto, mientras que **Pemex** aplicaría un descuento cercano a **90 centavos por litro**.

A este esfuerzo se sumaría el **sector gasolinero** con una reducción adicional de 10 centavos, con el objetivo de alcanzar una disminución total de un peso respecto a los niveles actuales, que rondan los 28 pesos por litro.

Félix Robelo subrayó que se trata de una medida temporal, sujeta a la evolución del [conflicto en Medio Oriente](#), que ha presionado al alza los [precios internacionales del petróleo](#).

“Mientras tengamos el **crudo por arriba de los 100 dólares por barril**, seguiremos viendo precios elevados en combustibles”, advirtió.

Ante este escenario, el sector solicitó al gobierno medidas adicionales de apoyo, particularmente en materia regulatoria. Entre las propuestas destaca la reducción temporal de costos asociados a trámites y cumplimiento normativo, los cuales inciden directamente en el precio final por litro.

El acuerdo, enfatizó, no es definitivo. Las autoridades y el sector mantendrán mesas de diálogo para evaluar su efectividad y ajustar las medidas conforme evolucionen los precios internacionales y las condiciones del mercado interno. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026

6

'Diésel estaría en 35 pesos el litro sin acuerdos': Sheinbaum 'celebra' pacto con gasolineros

Especialistas advierten que el nuevo precio tope del diésel de 27 pesos por litro será difícil de cumplir para los gasolineros que no se abastecen con Pemex.

México está en una mejor posición para enfrentar el aumento de los [precios del petróleo por la guerra en Irán](#) gracias al acuerdo hecho con los gasolineros, destacó Claudia Sheinbaum este miércoles 29 de abril.

La presidenta 'celebró' el [nuevo precio tope del diésel](#) pactado con la IP en la reunión celebrada con el Gobierno en Palacio Nacional.

"Le entramos a apoyar la economía de las familias mexicanas y ayer logramos que el diésel llegue la próxima semana a 27 pesos por litro. **Estaría sobre 35 pesos por litro sin estos acuerdos.** Habla de un esfuerzo integral de todos, todos ponen de su parte", destacó en la ['mañanera' de este 29 de abril](#).

Claudia Sheinbaum enfatizó que el acuerdo del precio tope para el diésel es temporal y que terminará una vez se resuelva el conflicto por el [cierre del Estrecho de Ormuz](#).

Este miércoles, los precios del petróleo volvieron a dispararse ante la perspectiva de un estancamiento en las negociaciones entre EU e Irán. El *Wall Street Journal* reportó que el presidente **Donald Trump prefiere mantener el bloqueo a los puertos iraníes** antes que reanudar los bombardeos contra la República Islámica.

Las 'matemáticas' detrás del nuevo precio tope al diésel

El acuerdo previo entre la administración de Claudia Sheinbaum y los gasolineros era el de mantener el [precio del diésel en 28 pesos](#).

¿Cómo se logrará un descuento extra de un peso? Alejandro Montufar, director general de PETROIntelligence, explicó que [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) deberá reducir el precio del diésel que vende en sus Terminales de Almacenamiento y Reparto (TAR) en aproximadamente 90 centavos.

Los 10 centavos restantes provendrán de la reducción de las comisiones bancarias para los [pagos de gasolineros hechos con tarjeta](#), agregó. Actualmente, **Pemex vende diésel a los gasolineros en 26.140 pesos por litro.**

El especialista advirtió que mantener el litro del diésel en 27 pesos se perfila complicado, especialmente para **aquellos gasolineros que no se abastecen con Pemex.**

Los importadores privados ofrecen el diésel al mayoreo **1 o 2 pesos por arriba del precio de Pemex**, aunque incluso, algunos han llegado a ofrecerlo en 30 pesos, lo que implica un sobreprecio cercano al 15 por ciento, puntualizó el especialista.

Hacienda y la banca acuerdan pacto para reducir comisiones en pago de gasolineros

El lunes pasado, el Gobierno de Claudia Sheinbaum y la banca de México anunciaron la [reducción de comisiones cobradas en gasolineros](#) por pagos con tarjeta y vales como parte de una estrategia para contener el precio de los combustibles.

"Es muy importante el anuncio para la economía de las familias mexicanas que enfrentan en estos momentos (...) la posibilidad, digamos, de que haya incrementos en los combustibles dado el entorno internacional, pero la reacción del gobierno mexicano ha sido muy rápida", destacó Édgar Amador, secretario de Hacienda.

La medida entrará en vigor **el próximo viernes 1 de mayo** y se extenderá **hasta el 31 de octubre de 2026.** Amador explicó que se eliminará la cuota de intercambio en operaciones con tarjetas de crédito y débito, además de aplicarse descuentos en transacciones con vales usados por flotillas de transporte y logística. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de mayo de 2026



Inicia fracking con el pie izquierdo

El principal reto que enfrentarán los miles de pozos horizontales que ya se están contemplando en el Programa Operativo Trimestral (POT) de la petrolera nacional es el nivel técnico que requieren los proveedores, además de la gran cantidad de agua que se necesita inyectar en cada uno de ellos.

Comentaba en la entrega pasada que la expectativa por una fiebre del fracking en el norte del país está agitando las aguas en las altas esferas directivas de Pemex, quienes ya vieron la oportunidad para alinear sus piezas y llevar agua a su molino, según corresponda cada caso.

Y es que el principal reto que enfrentarán los miles de pozos horizontales que ya se están contemplando en el Programa Operativo Trimestral (POT) de la petrolera nacional es el nivel técnico que requieren los proveedores, además de la gran cantidad de agua que se necesita inyectar en cada uno de ellos, un tema que chocará frontalmente con los productores agrícolas de la región.

Estas ya son experiencias aprendidas por la petrolera nacional, por cierto, en proyectos como Chicontepec (Aceite Terciario del Golfo), donde en sexenios pasados se dilapidaron cantidades escandalosas de dinero sin obtener resultados productivos satisfactorios.

Cabe destacar que esta programación de pozos horizontales se está llevando a cabo a pesar de que el comité científico para el fracking, convocado por la presidenta Claudia Sheinbaum no ha sesionado, y que tendría que entregar sus primeros resultados a mediados de junio.

Recordemos que dicho comité tiene la finalidad de proponer la mejor forma de aplicar las técnicas de fracturación hidráulica en los yacimientos de gas natural de lutitas que México posee.

Pero eso a Pemex no le importa. De hecho, de acuerdo con fuentes cercanas, se prepara a Rafael Rodríguez Amador, actual Gerente de Planeación de la Región Noreste, para echar andar el proyecto de shale en el norte del país, quien además es operador de Isaías Merlín González, administrador del Activo de Producción Reynosa, y cèlebre en este espacio por el amañado contrato en el campo Cuitláhuac.

Se sabe que recientemente Rodríguez Amador visitó Argentina, enviado por Pemex para revisar el Campo Fortín de Piedra, el yacimiento de shale más importante de la formación Vaca Muerta; sin embargo, cercanos afirman que el funcionario no tiene ni idea del tema de shale, mucho menos de cómo administrar un proyecto de tal magnitud. Otra vez una decisión entre compadres.

En este contexto, es importante destacar que México enfrenta una oportunidad de oro para dar pasos firmes a la autosuficiencia de gas natural, ahora que el Gobierno de México apoya el fracking "amigable"; sin embargo, se corre el riesgo de hacerlo de forma desordenada, con múltiples consecuencias, si se dan mal estos primeros pasos. El Financiero

Trion alcanza el 56% de avance: el "farm-out" de Pemex perfila su primera producción para 2028

El proyecto **Trion**, el único esquema de asociación estratégica (*farm-out*) de Petróleos Mexicanos (Pemex) que sobrevive de las rondas petroleras de la administración anterior, alcanzó un progreso del **56%** al cierre del primer trimestre de 2026.

Según el reporte operativo de **Woodside Energy**, socio operador del yacimiento, el desarrollo se mantiene en tiempo y presupuesto, consolidándose como la gran apuesta para frenar la declinación de la producción nacional de hidrocarburos.

Ubicado en el Cinturón Plegado Perdido, a unos 180 kilómetros de las costas de **Tamaulipas**, Trion representa el desafío técnico más ambicioso en la historia energética del país.

Situado a una profundidad de **2,500 metros**, el campo requiere capacidades tecnológicas de aguas ultraprofundas que la empresa del Estado busca capitalizar a través de esta alianza con la firma australiana.

Avances clave en infraestructura y perforación

Woodside Energy informó el inicio formal de la campaña de perforación de **24 pozos submarinos** en marzo, además de concluir la fabricación estructural del casco de la **Unidad de Producción Flotante (FPU)**.

Uno de los logros más relevantes fue el exitoso izaje e instalación de dos módulos de cubierta (*topsides*) de **6,000 toneladas métricas** cada uno sobre la plataforma.

Estas maniobras de alta precisión son fundamentales para cumplir con el calendario de instalación de equipos submarinos previsto para el tercer trimestre de este año. Asimismo, la fabricación de la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO) continúa con la finalización de las pruebas de acoplamiento en la boya de amarre.

Un respiro frente a la caída de KMZ y Cantarell

La relevancia de Trion no es solo técnica, sino estratégica. Con reservas estimadas en **485 millones de barriles** de petróleo crudo equivalente, se espera que el campo aporte hasta **100,000 barriles diarios** en el mediano plazo. Esta cifra es vital para compensar el agotamiento de los complejos del sureste mexicano.

Mientras que el histórico campo **Cantarell** llegó a producir **2.1 millones de barriles diarios** en 2003 para convertirse hoy en un activo en etapa de declinación terminal, Trion se perfila como el nuevo estandarte de la producción en el Golfo de México, que permitirá compensar parte de la caída de Ku Maloob Zaap.

Pese a la volatilidad internacional y los conflictos en Medio Oriente, Woodside confirmó que no existen impactos materiales en los costos o en el cronograma de ejecución del proyecto, manteniendo firme la meta del "first oil" para dentro de dos años. El Economista