NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

Pemex: modelo, es destino

1

Este 5 de agosto (2025), la presidenta Claudia Sheinbaum marcará el destino de su gobierno en términos financieros.

Presentará el Plan Estratégico para el Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos 2025-2035.

Planteará la hoja de ruta para la próxima década de Pemex.

De su diseño dependerá no sólo el destino de la petrolera, sino de las finanzas públicas y del país.

No es una exageración. Del modelo operativo y financiero que se plantee y de su éxito o fracaso, depende la calificación crediticia del gobierno mexicano y su mayor o menor margen de acción fiscal.

El contexto está muy claro.

El cambio radical que llevó de la inminente apertura a las inversiones privadas nacionales e internacionales, a un esquema de contratos mixtos con participación gubernamental mayoritaria.

De la exploración y explotación petrolera en aguas profundas al enfoque en yacimientos terrestres y aguas someras.

En el sexenio de López Obrador se priorizó el modelo de refinación, con la intención de alcanzar la autosuficiencia en combustibles.

Los resultados del gobierno anterior reflejan una condición crítica en Pemex.

Pemex sigue siendo la empresa petrolera más endeudada del mundo.

Su deuda financiera bruta, aunque se redujo, asciende a 98.8 mil millones de dólares al segundo trimestre de este año.

La deuda con proveedores es de 22.8 mil millones de dólares al primer semestre del 2025.

La estrategia de la pasada administración para la exploración y explotación petrolera buscó fortalecer a Pemex, aumentar la producción a 2.4 millones de barriles diarios de petróleo y lograr la soberanía energética.

Sin embargo, la producción petrolera cayó a 1.5 millones de barriles diarios al cierre del 2024 y la autosuficiencia no se logró.

En ese periodo el gobierno federal destinó un total de 2.1 billones de pesos, que representan alrededor del 6.1% del Producto Interno Bruto, en apoyos a Pemex.

Se hicieron transferencias directas por 1.14 billones de pesos y exenciones fiscales, con la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) por casi un billón de pesos.

Con todo y las inyecciones de capital y las exenciones fiscales, Pemex acumuló pérdidas de 1.3 billones de pesos en el obradorato.

La apuesta fue por el modelo de refinación. Y fue precisamente en esta actividad en la que Pemex registró las mayores pérdidas.

Se priorizó proyectos como la refinería Olmeca (Dos Bocas), las compra de Deer Park y la modernización del Sistema Nacional de Refinación.

Del 2018 al 2024 Pemex registró un total de 1.34 billones de pesos en pérdidas en refinación.

Tal estrategia no logró la autosuficiencia en combustibles.

Las importaciones de gasolina y diésel alcanzaron el 50% de la demanda en el 2024.

En su gobierno, Claudia Sheinbaum ha mantenido básicamente el mismo esquema basado en el impulso a la refinación, rechazo a la apertura energética y mayor participación gubernamental.

En noviembre del 2024 anunció un nuevo régimen fiscal para Pemex e introdujo el Derecho Petrolero para el Bienestar con una tasa del 30% para el petróleo y del 11.63% para el gas asociado.

Su intención es simplificar la tributación, capturar eficiencias productivas y operativas, y permitir que Pemex utilice más de sus ingresos para funciones estratégicas.

Puso el acento en el fortalecimiento de Pemex como empresa estratégica del Estado, sin comprometer la soberanía nacional y planteó los proyectos mixtos que beneficien a comunidades indígenas.

Muy probablemente hoy se tengan noticias sobre éstos contratos mixtos, respecto de los cuales, aseguran en Pemex y el gobierno, hay mucha expectativa e interés de inversionistas nacionales.

En febrero pasado se presentó el Plan de Trabajo 2025-2030.

Se plantea alcanzar una producción de 1.8 millones de barriles diarios de petróleo en el sexenio; garantizar el suministro de gasolina y diésel a precios accesibles, sin incrementos por encima de la inflación; fortalecer el sistema de refinación y continuar con el apoyo presupuestal a Pemex.

En días pasados Hacienda, encabezada por Edgar Amador logró la colocación de notas estructuradas pre-capitalizadas por 12,000 millones de dólares para amortizaciones y créditos bancarios y fue bien recibido por la calificadora Fitch. El Economista

2

Aún con apoyo, deuda para Pemex más costosa que en Europa

Analistas aseguran que la petrolera estatal mexicana no tendrá suficientes recursos para reconocer el pago de los préstamos a los que acceda.

Los bonos que emitió el Gobierno Federal la semana pasada, para apoyar a Petróleos Mexicanos (Pemex) pagará dos veces lo que pagan los inversionistas por bonos de Portugal, Francia o Alemania. También otorgarán premios de 60% por arriba de los bonos soberanos a cinco años del Reino Unido o Estados Unidos.

Especialistas destacaron que el instrumento, complejo, y que es emitido por el Gobierno Federal permitió colocar el instrumento con un gran sobre precio por eso tuvo una gran demanda.

Otras petroleras pagan menos réditos que los conseguidos para apoyar a Pemex. Saudi Aramco, la petrolera estatal de Arabia Saudita paga un rédito de 4.69%, Shell 4.52%, Chevron 4.51 y Exxon 4.44%, mientras que las latinoamericanas, tiene intereses similares. La brasileña Petrobras paga 5.25% y Ecopetrol de Colombia 5%, todos en bonos a cinco años.

Destacaron los inversionistas que a pesar de saber que el dinero era para Pemex, prestaron los recursos porque saben que en caso de que la petrolera no pueda pagar, el gobierno federal responderá a los tenedores de los instrumentos en un lustro. Por el nivel de endeudamiento de Pemex, los inversionistas o no le quieren prestar a la petrolera o cobran unos réditos demasiado altos.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) lanzo a través de Eagle Funding LuxCo un bono por 12,000 millones de dólares, según reporto la revista de financiamiento internacional de la Bolsa de Valores de Londres.

Se colocaron los valores fiduciarios precapitalizados (P-Caps).

Carlos López Jones, director de Estudios Económicos en Kapital Edge Consulting, destacó que es la primea vez que México utiliza este tipo de instrumentos raros para apoyar a Pemex.

Explicó que Eagle Funding LuxCo compró bonos del Tesoro de Estados Unidos a cinco años y paga una tasa de 170 puntos adicionales a los inversionistas, luego se los presta a la tesorería de Pemex, que a su vez pide dinero prestado a los inversionistas y los usa como garantía de pago.

“Yo (Pemex) tengo la factura del carro de un amigo y la utilizo como garantía para pedir prestado a otras personas”, ejemplificó el experto en temas económicos.

Con esa operación financiera, se evitó que el préstamo fuera contabilizado como deuda del Gobierno Federal y de Pemex, aunque los analistas consideran que la petrolera mexicana no tendrá dinero para cubrir la deuda en un lustro.

Víctor Manuel Herrera, presidente del Comité de Estudios Económicos del Instituto Mexicano de Ejecutivos de Finanzas (IMEF) reconoció que se consiguió una mejor tasa de interés para Pemex; sin embargo, destacó que en el 2030 cuando se venza el bono será el Gobierno Mexicano el que pagará la deuda.

“Compraron riesgo México, Pemex no tiene capacidad de pago y los inversionistas tomaron el riesgo de la deuda soberana. Pemex no puede ni ahora, ni en cinco años pagar la deuda”, explicó el ex director de la calificadora Standard & Poor´s en México.

Sin liquidez

Carlos López Jones coincidió en que Pemex no tendrá dinero para pagar los préstamos a los que acceda y los primeros inversionistas tienen la garantía del bono de Estados Unidos y los que prestaron para la operación de la petrolera, tendrán el aval del gobierno mexicano.

“Lo normal en este tipo de emisiones es un rollover, emitiste deuda por 12,000 millones de dólares, obtuviste (un ejemplo) 9,000 millones de dólares, en cinco años le ponen otros 3,000 millones de dólares con un vencimiento en el 2035”, explicó el analista.

Víctor Manuel Herrera destacó que se asume la deuda como deuda soberana, del país, aunque no se reconoce y eso puede ser un problema porque México está cerca de que le bajen la calificación.

La semana pasada, la titular de la Unidad de Crédito Público de la SHCP, María del Carmen Bonilla destacó que la operación no fue cara y no se reflejará en las finanzas públicas. Además se ayudará a la petrolera a bajar sus pasivos reduciendo el costo de la deuda.

Al hablar de las calificaciones Víctor Manuel Herrera dijo que con ese “rescate” se subirían las calificaciones de Pemex, qué están en el sótano. La calificación por la deuda de la petrolera es bono basura y existe la ilusión y la esperanza de que Pemex tenga suficientes recursos para pagar en cinco años.

Carlos López Jones, destacó que el pago de réditos por el bono es de empresa quebrada y que se pagan más intereses que en naciones como Alemania, que es la más grande de Europa o de España, Portugal o Grecia.

La calificadora HR Ratings que tiene a Pemex en BBB+ con observación negativa, destacó que el futuro de la empresa es retador por la baja en la producción de crudo, la dependencia de campos petroleros con poca inversión y el tipo de cambio, ya que el 90% de su deuda financiera está denominada en moneda extranjera. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

3

India responde a críticas de EU y la Unión Europea por importar petróleo de origen ruso

El presidente de Estados Unidos advirtió que aumentará "sustancialmente" el arancel a los productos procedentes de India, alegando que este "no solo compra cantidades masivas de petróleo ruso, sino que, además, vende gran parte del petróleo adquirido en el mercado abierto con grandes ganancias".

El Gobierno de India calificó este lunes de "injustificadas e irresponsables" las críticas de Estados Unidos y la Unión Europea por importar petróleo de origen ruso en medio de la **invasión rusa de Ucrania**, poco después de que el inquilino de la Casa Blanca, Donald Trump, adelantara su intención de elevar los aranceles a los productos indios.

"India ha sido blanco de Estados Unidos y la Unión Europea por importar petróleo de Rusia tras el inicio del conflicto en Ucrania", reza un comunicado del Ministerio de Exteriores publicado en su página web, en el que ha señalado que "como cualquier economía importante, India tomará todas las medidas necesarias para salvaguardar sus intereses nacionales y su seguridad económica".

La cartera ministerial explicó que Nueva Delhi comenzó "a importar (petróleo) de Rusia porque los suministros tradicionales se desviaron a Europa tras el estallido del conflicto", momento en el que Washington "promovió activamente dichas importaciones para fortalecer la estabilidad de los mercados energéticos mundiales".

Asimismo, ha sostenido que sus importaciones "tienen como objetivo garantizar costos energéticos predecibles y asequibles para el consumidor indio", asegurando que "son una necesidad impuesta por la situación del mercado global" y criticando que "las mismas naciones" que les critican "estén comerciando con Rusia".

"A diferencia de nuestro caso, dicho comercio ni siquiera es una obligación nacional vital", dijo. Así, ha sostenido que Bruselas tuvo en 2024 un comercio bilateral de bienes con Rusia de 67,500 millones de euros, mientras que las importaciones europeas de gas natural licuado (GNL) ese mismo año alcanzaron un récord de 16.5 millones de toneladas.

Además, el ministerio criticó que el comercio entre Europa y Rusia incluye, además de la energía, fertilizantes, productos mineros, químicos, hierro y acero, maquinaria y equipos de transporte.

En cuanto a Estados Unidos, remarcó que "sigue importando" de Rusia hexafluoruro de uranio para su industria nuclear, paladio para su industria de vehículos eléctricos, fertilizantes y productos químicos.

Estas declaraciones llegan después de que Trump dijera que aumentará "sustancialmente" el arancel a los **productos procedentes de India**, alegando que este "no solo compra cantidades masivas de petróleo ruso, sino que, además, vende gran parte del petróleo adquirido en el mercado abierto con grandes ganancias". "No les importa cuántas personas en Ucrania estén muriendo por la maquinaria de guerra rusa", dijo en su perfil de Truth Social. El Economista

Petróleo cierra con caídas de más de 1%; alza de la OPEP+ eleva preocupación por la oferta

Los precios del petróleo cayeron este lunes a su nivel más bajo en una semana, después de que la OPEP+ acordó otro gran aumento de la producción en septiembre, lo que agravó la preocupación por el exceso de oferta tras datos estadounidenses que mostraron una demanda de combustible mediocre.

Los **precios del petróleo** cayeron este lunes a su nivel más bajo en una semana, después de que la **OPEP+** acordó otro gran aumento de la producción en septiembre, lo que agravó la preocupación por el exceso de oferta tras datos estadounidenses que mostraron una demanda de combustible mediocre.

A las 11:37 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** perdían 0.89 dólares, o un 1.3%, hasta los 68.78 dólares por barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) bajaba 1.04 dólares, o un 1%, para colocarse en los 66.29 dólares.

Ambos contratos retrocedieron más de un 2% y alcanzaron sus precios más bajos en una semana, tras caer cerca de un 3% el viernes pasado.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados, conocidos como OPEP+, acordaron el domingo elevar el bombeo petrolero en 547,000 barriles por día (bpd) para septiembre.

El último de una serie de aumentos acelerados de la producción destinados a captar cuota de mercado estuvo en línea con las expectativas del mercado y marca una reversión completa y anticipada del mayor tramo de recortes de bombeo del grupo, que asciende a unos 2.5 millones de bpd, o alrededor del 2.4% de la demanda mundial.

"La OPEP+ mantiene una importante capacidad de producción excedentaria, y los mercados están muy atentos para ver si el grupo recurre a ella", dijo Alex Hodes, analista de StoneX.

Los analistas de Goldman Sachs prevén que el aumento real de la oferta de los ocho países de la OPEP+ que han elevado la producción desde marzo será de 1.7 millones de bpd, ya que otros miembros han recortado su bombeo tras excederse.

Los inversores también seguían evaluando el impacto de los últimos aranceles estadounidenses sobre las exportaciones de decenas de socios comerciales y siguen recelosos de nuevas sanciones estadounidenses a Rusia.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, ha amenazado con imponer aranceles secundarios del 100% a los compradores de crudo ruso en su intento de presionar a Moscú para que detenga su guerra en Ucrania. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

4

Trump amenaza con subir "sustancialmente" los aranceles a India por comprar petróleo ruso

El presidente estadounidense, Donald Trump, amenazó este lunes con aumentar "sustancialmente" los aranceles sobre los productos indios como sanción por la compra de petróleo ruso, una fuente clave de ingresos para Moscú.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, amenazó este lunes con aumentar "sustancialmente" los aranceles sobre los productos indios como sanción **por la compra de petróleo ruso**, una fuente clave de ingresos para Moscú.

Trump se acercó a su homólogo ruso, **Vladimir Putin**, poco después de regresar al poder en enero, convencido de que su buena relación le permitiría poner fin rápidamente a la guerra en Ucrania.

Al ver que no lo conseguía amenazó con imponer sanciones económicas a Rusia si Putin no pone fin a las hostilidades. Le dio como fecha tope este viernes.

Las autoridades rusas prevén negociar con el enviado especial estadounidense, **Steve Witkoff**, quien se espera que se reúna con Putin esta semana.

Entretanto Trump intenta estrechar el cerco. En su plataforma Truth Social afirmó este lunes que India "compra enormes cantidades de petróleo ruso" y lo vende con "grandes ganancias".

"No les importa cuántas personas en Ucrania mueren por la máquina de guerra rusa", añadió Trump.

"Por esta razón, aumentaré sustancialmente el arancel que India paga a Estados Unidos", dijo.

Trump no da detalles sobre las eventuales nuevas tarifas aduaneras. Por ahora impuso un 10% de recargos adicionales sobre los productos indios que se prevé que suban a 25% el jueves. El Economista

BP descubre yacimiento de petróleo y gas en Brasil en su mayor hallazgo en 25 años

La petrolera británica BP anunció este lunes haber descubierto un yacimiento de gas y petróleo frente a las costas de Brasil, su mayor hallazgo "en 25 años".

La petrolera británica BP anunció este lunes haber descubierto un yacimiento de **gas y petróleo frente a las costas de Brasil**, **su mayor hallazgo "en 25 años"**.

"Estamos encantados de anunciar este descubrimiento significativo (...) el mayor realizado por BP en 25 años", declaró Gordon Birrell, vicepresidente ejecutivo de BP, en un comunicado.

"Los resultados del análisis en el sitio de perforación indican niveles elevados de dióxido de carbono", añadió la compañía, que ahora iniciará un análisis en laboratorio para analizarlo.

El martes el grupo presentará sus resultados del segundo trimestre.

BP acaba de anunciar el próximo nombramiento del irlandés **Albert Manifold** como presidente de su consejo de administración.

La petrolera está bajo escrutinio por sus rumores de fusión con su rival británica Shell.

También está bajo presión del fondo de inversión estadounidense **Elliott**, conocido por exigir cambios estratégicos en los grupos en los que invierte, y que recientemente hizo oficial su entrada en el capital de BP. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

5

Petróleo abre la semana con caídas de casi 2% tras aumento de producción de la OPEP+

Los precios del petróleo caían este lunes a su nivel más bajo en una semana, después de que la OPEP+ acordó otro gran aumento de la producción en septiembre, aunque los operadores siguen recelosos de nuevas sanciones a Rusia.

Los **precios del petróleo** caían este lunes a su nivel más bajo en una semana, después de que la OPEP+ acordó otro gran aumento de la producción en septiembre, aunque los operadores siguen recelosos de nuevas sanciones a Rusia.

A las 5:27 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** perdían 1.17 dólares, o un 1.7%, a 68.5 dólares por barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos restaba 1.26 dólares, o un 1.9%, a 66.07 dólares. Ambos contratos perdieron cerca de 2 dólares el viernes.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos como OPEP+, acordaron el domingo elevar el bombeo petrolero en 547,000 barriles por día (bpd) para septiembre.

El último de una serie de aumentos acelerados de la producción destinados a captar cuota de mercado estuvo en línea con las expectativas del mercado y marca una reversión completa y anticipada del mayor tramo de recortes de bombeo del grupo, que asciende a unos 2.5 millones de bpd, o alrededor del 2.4% de la demanda mundial.

Según Tamas Varga, analista de PVM, la decisión de la OPEP+ está ejerciendo presión sobre los precios del petróleo, a lo que hay que añadir la posibilidad de que se discuta la anulación de otros 1.65 millones de bpd de recortes.

Los analistas de Goldman Sachs prevén que el aumento real de la oferta de los ocho países de la OPEP+ que han elevado la producción desde marzo será de 1.7 millones de bpd, ya que otros miembros han recortado su bombeo tras excederse.

Los inversores también seguían evaluando el impacto de los **últimos aranceles estadounidenses sobre las exportaciones** de decenas de socios comerciales y siguen recelosos de nuevas sanciones estadounidenses a Rusia.

"A medio plazo, los precios del petróleo estarán moldeados por una mezcla de aranceles y geopolítica. Cualquier salto en los precios provocado por las sanciones energéticas se espera que sea efímero", dijo Varga. El Economista

Las exportaciones de petróleo venezolano de Chevron se reanudarían este mes

Chevron espera que las exportaciones de petróleo venezolano a Estados Unidos se reanuden en agosto, dijo su CEO, tras recibir esta semana una licencia restringida del Departamento del Tesoro Unidos para operar en el país y realizar intercambios de crudo.

Mike Wirth destacó en una conferencia para dar a conocer sus resultados trimestrales que las exportaciones comenzarán con una "cantidad limitada" de petróleo y añadió que no espera que los flujos tengan un impacto significativo en los resultados del tercer trimestre de la empresa.

“Chevron lleva a cabo sus negocios a nivel mundial en cumplimiento de las leyes y regulaciones aplicables a su negocio, así como de los marcos de sanciones previstos por el gobierno de Estados Unidos, incluso en Venezuela”, dijo el vocero Bill Turenne.

Aunque no se conocen todos los detalles, la reactivación de Chevron habría hecho parte de un acuerdo que también incluyó la liberación de ciudadanos estadounidenses detenidos en Venezuela y la repatriación de venezolanos desde El Salvador.

Un punto clave de esta nueva licencia es que no permite que los pagos por impuestos o regalías lleguen directamente al Gobierno de Maduro, como parte de las condiciones impuestas por Estados Unidos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

6

OPEP+ incrementa de nuevo su producción de petróleo

La OPEP+ acordó el domingo aumentar la producción de petróleo en 547,000 barriles diarios para septiembre, el último de una serie de aumentos acelerados de la producción para recuperar cuota de mercado, mientras aumenta la preocupación por posibles interrupciones del suministro vinculadas a Rusia.

La OPEP+ acordó el domingo aumentar la producción de petróleo en 547,000 barriles diarios para septiembre, el último de una serie de aumentos acelerados de la producción para recuperar cuota de mercado, mientras aumenta la preocupación por posibles interrupciones del suministro vinculadas a Rusia.

La medida supone la anulación total y anticipada del mayor tramo de recortes de producción de la OPEP+, además de un aumento separado de la producción de los Emiratos Árabes Unidos que asciende a unos 2.5 millones de bpd, o alrededor del 2.4% de la demanda mundial.

Ocho miembros de la OPEP+ celebraron una breve reunión virtual, en medio de la creciente presión de Estados Unidos sobre la India para detener las compras de petróleo ruso, parte de los esfuerzos de Washington para llevar a Moscú a la mesa de negociaciones para un acuerdo de paz con Ucrania. El presidente Donald Trump dijo que quiere esto para el 8 de agosto.

En un comunicado tras la reunión, la OPEP+ citó la buena salud de la economía y los bajos niveles de existencias como motivos de su decisión.

Los precios del petróleo se mantienen elevados incluso cuando la OPEP+ aumentó la producción, con el crudo Brent en 70 dólares el barril el viernes, por encima de un mínimo de 2025 de cerca de 58 dólares en abril, apoyado en parte por el aumento de la demanda estacional.

"La fortaleza de los precios del petróleo en torno a los 70 dólares infunde a la OPEP+ cierta confianza en los fundamentos del mercado", declaró Amrita Sen, cofundadora de Energy Aspects, quien añadió que la estructura del mercado indica también una escasez de existencias.

Está previsto que los ocho países vuelvan a reunirse el 7 de septiembre, fecha en la que podrían considerar la posibilidad de restablecer otro nivel de recortes de la producción por un total de 1.65 millones de bpd, según indicaron dos fuentes de la OPEP+ tras la reunión del domingo. Estos recortes están actualmente en vigor hasta finales del próximo año.

La OPEP+ al completo incluye a 10 países productores de petróleo no pertenecientes a la OPEP, entre los que destacan Rusia y Kazajstán.

El grupo, que bombea cerca de la mitad del petróleo mundial, llevaba varios años reduciendo la producción para sostener los precios del crudo. Este año ha dado marcha atrás en un intento de recuperar cuota de mercado, en parte impulsado por los llamamientos de Trump para que la OPEP aumente la producción.

Los ocho aumentaron la producción en abril con una subida de 138,000 bpd, seguida de subidas mayores de lo previsto de 411,000 bpd en mayo, junio y julio, 548,000 bpd en agosto y ahora 547,000 bpd para septiembre. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de agosto de 2025

7

'Jugada maestra' le funciona a Pemex: Fitch mejora calificación de 'B+' a 'BB'

Fitch justificó la decisión de mejorar la nota de Pemex por la colocación de bonos precapitalizados por más de 12 mil millones de dólares.

La 'jugada maestra' de Pemex de colocar notas precapitalizadas funcionó: La firma Fitch Ratings mejoró la calificación de la petrolera de **'B+' a 'BB' con perspectiva estable**.

Fitch explicó que la colocación de las notas precapitalizadas la motivó a fortalecer su evaluación del subfactor **"Precedentes de Apoyo"**, según sus criterios para entidades relacionadas con Gobierno federales.

Como resultado, **el vínculo entre Pemex y el soberano se ha fortalecido**, lo que respalda una calificación más alta para la compañía.

"México ha implementado medidas legislativas que permiten a Pemex compartir el límite de deuda con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y la transacción P-Cap aborda significativamente los vencimientos a corto plazo de la compañía. Estas acciones indican **una mayor supervisión gubernamental** y una mejora en la toma de decisiones", destacó Fitch este viernes 1 de agosto.

Así fue la 'jugada maestra' de Hacienda para aliviar la deuda de Pemex

Hacienda colocó con éxito un paquete de bonos precapitalizados por un monto total de **12 mil millones de dólares** a un plazo de 5 años.

"Durante el proceso de colocación, se recibió **una demanda total de 23 mil 400 millones de dólares**, proveniente de 295 inversionistas institucionales a nivel global, lo que representa casi el doble del monto finalmente asignado. Este amplio interés permitió incrementar el monto originalmente previsto de 10 mil millones de dólares", detalló Hacienda.

No obstante, Fitch remarcó que la baja inversión en activos de exploración y producción, así como en transformación seguirán erosionando los resultados operativos y, por ende, **los financieros de Pemex**.

"La nueva administración se ha pronunciado a favor de limitar la producción en las fases iniciales y ha intensificado los esfuerzos en las fases finales, lo que seguirá ejerciendo presión sobre la liquidez a menos que el Gobierno siga prestando apoyo para hacer frente a las inversiones y al servicio de la deuda", apuntó.

De acuerdo con su último reporte, **la deuda de Petróleos Mexicanos es de 98 mil 800 millones de dólares**.

Fitch aclaró que entre los factores que podrían conducir a una acción negativa de calificación/baja a Pemex es una baja de la calificación soberana de México, actualmente en "BBB-" con perspectiva estable, así como una reducción en la capacidad o disposición del gobierno de apoyar a la petrolera.

En cambio, Fitch planteó que podría haber otra mejorar en la calificación de Pemex si se da una mayor materialización de apoyo del Gobierno; una mejora de la calificación soberana de México, y si hay una garantía irrevocable de la administración de Claudia Sheinbaum para cubrir de forma sostenible más de 75 por ciento de la deuda de Pemex. El Financiero