

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de mayo de 2025



Petróleo abre con caídas de más de 1% tras aumento de las reservas de crudo en EU

Los precios del petróleo caían este miércoles ante la posibilidad de un aumento de los inventarios de crudo en Estados Unidos, mientras que la OPEP rebajó su previsión de crecimiento de la oferta de petróleo para los productores no pertenecientes a la OPEP+.

Los **precios del petróleo** caían este miércoles ante la posibilidad de un aumento de los inventarios de crudo en Estados Unidos, mientras que la OPEP rebajó su previsión de crecimiento de la oferta de petróleo para los productores no pertenecientes a la OPEP+.

Los futuros del crudo **Brent** caían 75 centavos, o alrededor de un 1.1%, a 65.88 dólares el barril a las 6:06 a.m. hora de la CDMX. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) cedía 75 centavos, o un 1.2%, a 62.92 dólares.

[La OPEP recortó el miércoles sus previsiones](#) de crecimiento de la oferta de petróleo de Estados Unidos y otros productores no pertenecientes al grupo OPEP+ este año. La Organización de Países Exportadores de Petróleo anunció el miércoles que la oferta de países no pertenecientes a la OPEP+ aumentará en unos 800,000 barriles diarios en 2025, frente a los 900,000 barriles diarios previstos el mes pasado.

"Definitivamente, la acumulación de crudo en las cifras del API no fue de ayuda. Dicho esto, el informe API también contenía elementos de apoyo, como las grandes caídas de productos refinados", dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

Las existencias de crudo aumentaron en 4.3 millones de barriles en la semana que finalizó el 9 de mayo, según fuentes del mercado que citaron cifras del Instituto Americano del Petróleo, mientras que los inventarios de gasolina cayeron en 1.4 millones de barriles y los de destilados en 3.7 millones.

La caída de los inventarios de gasolina se produce cuando los países se preparan para entrar en la temporada de conducción veraniega del hemisferio norte.

Los analistas de Roth Capital Markets señalaron en una nota a última hora del martes que el descenso de los productos mostrado en los datos del API era positivo para el complejo petrolero a largo plazo, ya que muestra que el mercado del petróleo estaba infraabastecido.

Los datos oficiales de inventarios semanales de la Administración de Información de Energía (EIA) de Estados Unidos se publicarán este miércoles a las 14:30 GMT.

Según un sondeo de Reuters, los inventarios de crudo y gasolina probablemente cayeron la semana pasada, los de destilados probablemente subieron y los de gasolina potencialmente disminuyeron.

En general, ambos referenciales del crudo **cotizaban cerca de los máximos de dos semanas** alcanzados en la sesión anterior.

Sin embargo, la subida de los precios era limitada, ya que persiste la preocupación por la demanda.

El presidente de la Reserva Federal de Chicago, Austan Goolsbee, dijo este miércoles que los datos que mostraban una moderada inflación al consumo en abril no reflejaban necesariamente el impacto del aumento de los aranceles a las importaciones estadounidenses, y que se necesitaban más datos para comprender la dirección de los precios y la economía. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de mayo de 2025

2 Precios del petróleo cae tras aumento de los inventarios en Estados Unidos

Los precios del petróleo cayeron este miércoles, después de que datos gubernamentales mostraran que los inventarios de crudo estadounidense aumentaron inesperadamente la semana pasada, lo que generó preocupación entre los inversores por un exceso de oferta.

Los **precios del petróleo** cayeron este miércoles, después de que datos gubernamentales mostraran que los inventarios de crudo estadounidense aumentaron inesperadamente la semana pasada, lo que generó preocupación entre los inversores por un exceso de oferta.

Los futuros del crudo **Brent** cayeron 54 centavos, o un 0.81%, hasta los 66.09 dólares el barril. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) cedió 52 centavos, o un 0.82%, a 63.15 dólares.

Ambos contratos, que cotizaron cerca de sus máximos en dos semanas en la sesión previa, impulsados por un recorte temporal de los aranceles entre Estados Unidos y China, cayeron después de que datos de la Administración de Información de Energía mostraran que las existencias de crudo crecieron en 3.5 millones de barriles, a 441.8 millones de barriles, la semana pasada.

Los analistas encuestados por Reuters esperaban una reducción de 1,1 millones de barriles. Las importaciones netas de crudo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada en 422.000 barriles por día, según la EIA.

Los datos del grupo de la industria Instituto Americano del Petróleo también mostraron un importante aumento de 4.3 millones de barriles en los inventarios la semana pasada, según informaron fuentes del mercado el martes.

"Definitivamente, la acumulación de crudo en las cifras del API no fue de ayuda", dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus productores aliados, conocida como OPEP+, ha estado aumentando la oferta al mercado.

Sin embargo, la OPEP recortó este miércoles sus previsiones de crecimiento de la oferta de petróleo de Estados Unidos y otros productores no pertenecientes al [grupo OPEP+](#) este año.

El cártel petrolero estimó que la oferta de países no pertenecientes a la OPEP+ aumentará en unos 800,000 barriles diarios en 2025, frente a los 900,000 barriles diarios previstos el mes pasado. El Economista

Puebla presenta retraso en distribución de gasolinas, pero no desabasto: Onexpo

En Puebla existen 607 estaciones de servicio, de las cuales 55% son parte de la red de franquicias de Pemex y el resto son de otras marcas.

El presidente de la **Organización Nacional de Expendedores de Petróleo** (Onexpo), Carlos León Martín, reportó que en Puebla existen retrasos en la distribución de gasolinas, pero no desabasto, como reportaron algunas estaciones desde el lunes pasado.

En entrevista con *El Economista*, admitió que las gasolineras poblanas no tienen al 100% los productos o les falta alguna de Magna, Premium y Diesel; sin embargo, el retraso sólo es de "horas y no de días", como se reporta en redes sociales.

Contó que en Puebla hay **607 estaciones de servicio**, de las cuales 55% son parte de la red de franquicias de Pemex y el resto son de otras marcas.

El representante de 250 gasolineras dijo que el problema de distribución obedece a Pemex Logística, ya que no está operando al 100% por el mantenimiento de pipas o se encuentra en el proceso de renovación de sus unidades.

Mantenimientos en refinerías

A esto, dijo, hay que sumarle que las **refinerías de Minatitlán y Xalapa** también están haciendo trabajos de mantenimientos, situación que genera un retraso en perjuicio de los gasolineros.

No obstante, exhortó a Pemex que dé una solución a la distribución, ya que no se había dado esa situación en Puebla en los últimos dos años.

"El tema no es la falta de productos, sino de logística por el retraso de las pipas, ya que Pemex las arrenda para dar el servicio de distribución", ahondó.

Reiteró que este problema viene de Pemex Logística; sin embargo, el sector tiene confianza que se regularizará en esta semana, porque así lo prometieron a los empresarios del sector.

El líder de la Onexpo indicó que la afectación también involucra a gasolineras de otras marcas que son abastecidas por Pemex

Asimismo, León Martín pidió a los automovilistas particulares y empresas que tienen autotransportes no hacer compras de pánico, ya que sí hay gasolinas, pero deben buscarla en una u otra estación.

Indicó que los reportes de desabasto han sido en Puebla y su zona conurbada, mientras que en el interior del estado no hay tantos problemas.

Descartó que, por esa situación, las estaciones de servicio estén limitando la compra de combustibles a 20 litros, como se denunció en redes sociales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de mayo de 2025

3

EU impone sanciones a más de 20 empresas iraníes por suministrar petróleo a China

El secretario del Departamento del Tesoro, Scott Bessent, destacó que estas sanciones contribuyen a "intensificar la presión sobre todos los aspectos del comercio petrolero de Irán, que el régimen utiliza para financiar sus actividades peligrosas y desestabilizadoras".

El **Departamento del Tesoro de Estados Unidos** anunció este martes la imposición de sanciones contra una red de más de 20 empresas iraníes vinculadas a las Fuerzas Armadas de Irán y a las que acusa de suministrar petróleo iraní a refinerías ubicadas en **China** por valor de miles de miles de dólares.

La **Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC)** del Departamento sancionó a estas "empresas fachadas" establecidas por el Estado Mayor de las Fuerzas Armadas de Irán y su principal filial comercial, Sepehr Energy, ya sancionada por las autoridades estadounidenses en noviembre de 2023, por la venta y el envío de crudo a Pekín con el que "financian actividades militares y terroristas" del Gobierno de Irán.

En un comunicado difundido en su sitio web, el Tesoro estadounidense confirmó asimismo que impuso sanciones a un **ciudadano de nacionalidad iraní** por su desempeño como inspector de Sepehr Energy y sus compañías asociadas.

El secretario del Departamento del Tesoro, **Scott Bessent**, destacó que estas sanciones contribuyen a "intensificar la presión sobre todos los aspectos del comercio petrolero de Irán, que el régimen utiliza para financiar sus actividades peligrosas y desestabilizadoras". "Estados Unidos seguirá atacando esta principal fuente de ingresos mientras el régimen siga apoyando el terrorismo y la proliferación de armas letales", aseguró.

Más de 250 personas, entidades y buques "relacionados con Teherán y sus aliados" han sido sancionados por la Administración de Donald Trump desde principios de año, según recoge la nota. El Economista

Obra de CFE en Chiapas beneficiará económica y turísticamente en la región

El dragado en la ribera de Chiapa de Corzo también mejorará las condiciones medioambientales del río Grijalva al permitir un flujo de agua más limpio

A través de la obra de dragado en la **ribera de Chiapa de Corzo**, entre Caguaré y la zona de la embarcadero, a cargo de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** se mejorarán las condiciones medioambientales del **río Grijalva** al permitir un flujo de agua más limpio y seguro, al tiempo de generar beneficios económicos y de **turismo fluvial**, esto en temporada de verano.

El **dragado** en la **ribera de Chiapa de Corzo** se da luego de la gestión del gobernador Ramírez Aguilar, quien junto a la **CFE** atendió esta necesidad urgente para la región, asimismo, contempla el retiro de sedimentos del cauce del río, mediante barcas especializadas, conocidas como dragas.

Tras décadas en las que **Chiapas** ha contribuido generosamente al desarrollo del país con sus ríos, su tierra fértil y su gente trabajadora, la región comienza a recibir señales claras de que la deuda histórica con su pueblo empieza a saldarse", dijo.

Llegada de CFE a Chiapas generará derrama económica para la región

Asimismo, la contratación de personal local generará una **derrama económica** para la región, donde comerciantes, restauranteros, transportistas y prestadores de servicios turísticos ya reportan beneficios indirectos derivados de estos trabajos.

De acuerdo con el presidente del Consejo Coordinador Empresarial (**CCE**), David Zamora, la llegada de la **CFE** a **Chiapas** representa un acto de justicia para la entidad, en la cual se produce más del 25% de la energía limpia del país. Por lo que, la inversión además de reconocer el **aporte energético** del estado, la obra de infraestructura asociada impulsará sectores como el de la construcción y vivienda, a medida que más personal técnico y operativo se establece en la región.

El dragado del **río Grijalva** por parte de la **CFE**, además de sentar un precedente para futuras inversiones que prioricen el bienestar de las comunidades chiapanecas, refleja una colaboración efectiva entre el gobierno estatal y entidades federales. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de mayo de 2025



4

Pemex busca desarrollar proyectos de gas licuado: ¿En qué zona del país los evalúa?

Las plantas de licuefacción de gas natural son instalaciones industriales diseñadas para enfriar el gas natural hasta convertirlo en líquido.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) se encuentra desarrollando una **cartera de proyectos para contribuir a la industrialización** del sureste del país, entre los que destacan la construcción de [dos plantas de licuefacción de gas natural](#), indicó **Rosa Elena Torres Ortiz, asesora del director general de Pemex.**

La especialista energética afirmó que se encuentran evaluando estos proyectos en dos ubicaciones estratégicas.

¿En dónde estarían las plantas de licuefacción de Pemex?

La primera de ellas se encuentra en **Salina Cruz, Oaxaca**; ya que la construcción de una planta de licuefacción en esta zona permitiría [trasladar gas natural](#) hacia **Chiapas**, e inclusive, Guatemala, a través de líneas férreas.

Para la segunda opción, se tiene contemplada la **región de Minatitlán, Veracruz**; “creemos que con este tipo de plantas de licuefacción nos puede ayudar a generar [almacenamiento de gas natural](#)”, indicó Torres Ortiz durante su participación en el Foro Nacional **IMEF: Energía e Infraestructura**. Las [plantas de licuefacción de gas natural](#) son instalaciones industriales diseñadas para enfriar el gas natural hasta **convertirlo en líquido**, un proceso que se utiliza para facilitar su almacenamiento y transporte a largas distancias, especialmente cuando no es viable **construir gasoductos.**

La **asesora de Pemex** agregó que este tipo de proyectos son escalables, así que una vez generados, se pueden fomentar más inversiones para ampliar los **proyectos y [generar más demanda de gas natural en la región.](#)**

“Y no solamente sería [demanda de Pemex](#), sino también de los polos de desarrollo, por eso es importante tener una planeación centralizada para asegurar el suministro de gas natural y fomentar el desarrollo industrial, lo que ayudará a que el sureste pase de ser petrolero, a ser un sureste de crecimiento industrial”, afirmó.

En tanto, Carlos Adrián García Basto, director general en **Agencia de Energía del Estado de Campeche**, apuntó que también se encuentran desarrollando proyectos de almacenamiento de [gasolinas, gas LP y, sobre todo, gas natural](#). “**Nuestro principal problema en la península es la generación y transmisión eléctrica y pues no queremos seguir teniendo estos apagones que constantemente se tienen en la zona**”, dijo.

Corea del Sur traslada mercancías hacia la costa este de EU

Por otra parte, Alfonso Fabián González Belmonte, coordinador general de promoción de inversiones del [Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec](#) afirmó que empresarios de Corea del Sur ya están comenzando a realizar pruebas en el corredor para trasladar mercancías a través del [sureste de México hacia la costa este de Estados Unidos](#).

“**Esto es un ejemplo de que no solamente tenemos inversionistas mexicanos que ya tienen su licitación y que están haciendo infraestructura para mejorar estas condiciones económicas y sociales en toda esta región del sureste**”, dijo durante su participación en el foro.

Fue a finales del primer trimestre de 2025 cuando el buque Glovis con 600 vehículos provenientes de Corea del Sur arribó al puerto de Salina Cruz, Oaxaca; para estrenar la infraestructura del corredor.

González Belmonte agregó que, gracias a las nuevas reglas impulsadas en el [Plan México](#) y el Plan Nacional de Desarrollo, cada vez son más los inversionistas que están volteando a ver al sureste mexicano. El Financiero

15 de mayo de 2025

5

Reforma Judicial espanta inversiones energéticas

Las recientes reformas en materia de energía, la reforma constitucional y sus leyes secundarias aprobadas el pasado 31 de octubre del 2024 y 19 de marzo de 2025, respectivamente, son la causa

EN LOS ESCRITORIOS de los principales bancos de inversión de México se comienzan a acumular los mandatos de venta de plantas de energía, ya sean de ciclos combinados o de energías renovables.

Prácticamente todas las firmas que invirtieron en México a partir de la Reforma Energética de **Enrique Peña Nieto** de 2013, están vendiendo lo que les queda de sus operaciones eléctricas en el país.

Apunte a Acciona, de **José Manuel Entrecañales**; Iberdrola, de **Ignacio Galán**; Sempra, de **Jeffrey W. Martin**; Enel, de **Flavio Cattaneo**; EDP, de **Miguel Stilwell**; Engie, de **Catherine MacGregor**, entre otras.

Estas ofertas se encuentran acompañadas por otro tanto de proyectos de desarrolladores de mediano y menor tamaño que también quieren vender sus operaciones locales. Hay una razón para la estampida.

Las recientes reformas en materia de energía, la reforma constitucional y sus leyes secundarias aprobadas el pasado 31 de octubre del 2024 y 19 de marzo de 2025, respectivamente, son la causa.

Por el contrario, el marco legal diseñado por la secretaria de Energía, **Luz Elena González**, es robusto, no el ideal, pero es suficientemente bueno. La razón de la búsqueda de compradores es la Reforma Judicial.

En efecto, la inseguridad jurídica para las inversiones privadas en el sector energía llegó a su límite: la industria eléctrica había ya enfrentado y sobrevivido seis años de ataques encabezados por **Manuel Bartlett Díaz**.

No tener un sistema judicial con clara independencia del Poder Ejecutivo y del Poder Legislativo es la gota que derrama el vaso. El interés de invertir en México en el sector eléctrico ha desaparecido y la paciencia de los inversionistas se ha terminado.

El Poder Judicial representó durante los últimos siete años la única institución que garantizó para los inversionistas de este sector la protección de sus inversiones dentro del marco legal en el que acordaron invertir.

Pesaron el cúmulo de violaciones al marco regulatorio y las constantes chicanadas tanto de la Comisión Reguladora de Energía de **Leopoldo Melchi** como de la Comisión Federal de Electricidad.

Cancelación de permisos, demora de entradas en operación, obstrucción de la conexión al sistema, entre otros, llevó a los inversionistas a concluir que la única opción lógica frente a la próxima desaparición de un Poder Judicial independiente e imparcial, es huir.

Y ya mejor ni qué decir sobre las esperadas nuevas inversiones en el sector eléctrico en cualquiera de las modalidades tan mencionadas en el Plan México.

Los aparentes proyectos que se están presentando como "privados" corresponden a viejas solicitudes de empresas que hoy ya no tienen ningún interés en continuar con estas inversiones.

Además, los proyectos de participación conjunta, 54% gobierno, 46% privados, solo se podrán lograr si las condiciones dentro de este esquema terminan siendo extraordinariamente favorables para el capital privado.

Lo anterior representa una tragedia para el país en tanto que hoy el gobierno federal en la figura de la eléctrica que dirige **Emilia Calleja** carece de los recursos para financiar la creciente demanda de energía.

Falta dinero para invertir en generación, transmisión y distribución, y las necesidades se cuentan en varias decenas de miles de millones de dólares.

Las consecuencias se materializarán rápidamente con apagones y racionamiento en la época de calor y con la incapacidad de acomodar la solicitud de energía por parte de la industria. El Herald

15 de mayo de 2025

6

Xóchitl Gálvez pide a Sheinbaum desarticular corrupción en sector energético: "Definitivamente hay crisis"

La opositora acusó un aumento en el 'narcohuachicol', presuntamente con apoyo de Pemex, el SAT o las aduanas

Xóchitl Gálvez, excandidata presidencial y exsenadora opositora, hizo una llamado a que la presidenta **Claudia Sheinbaum** desarticule una presunta red de corrupción en el **sector energético**, aseverando que esto ha generado una **crisis**.

En un video publicado en su cuenta de X, la exlegisladora acusó que actualmente hay **casos de corrupción, robo de combustibles y evasión de impuestos** en Pemex, lo cual supuestamente provocó que el Fondo de Riqueza de Noruega vendiera sus acciones en dicha empresa.

Indicó que otro "ejemplo" es que las autoridades de Estados Unidos recientemente desarticularon un **red fronteriza del crimen organizado**, dedicada a introducir **petróleo robado de Pemex** hacia ese país, lo que se conoce como "narcohuachicol". "Corrupción en Pemex, robo y portación ilegal de combustibles, evasión de impuestos y complicidad en aduanas. Definitivamente hay crisis en el sector energético en México.

"Lo peor es que vinieron otras naciones a prender las alarmas en nuestro país, mientras que el gobierno mexicano guardaba silencio; por ejemplo, el Fondo de Riqueza de Noruega vendió sus inversiones de renta fija que tenía en Pemex por presuntos actos de corrupción en la paraestatal y por otra parte, Estados Unidos desarticuló una red fronteriza operada por el crimen organizado para introducir petróleo robado desde Pemex hasta Estados Unidos, delito conocido como narcohuachicol", dijo en el video.

Destacó que a esto suma que **en Estados Unidos hay investigaciones** "por la introducción ilegal de combustibles a México conocido como **huachicol fiscal**", lo cual consiste en la importación y comercialización de hidrocarburos sin pagar los impuestos correspondientes al ser etiquetados como aditivos.

Gálvez Ruiz puntualizó que el huachicol fiscal "**es sumamente grave**" debido a que **no puede realizarse sin ayuda de autoridades** como Pemex y el Servicio de Administración Tributaria (SAT) o de las mismas **aduanas**.

"¿Qué es el huachicol fiscal? Se trata de la importación y comercialización de hidrocarburos desde estados unidos in que paguen los impuestos correspondientes, porque son transportados como aditivos, producto exento de IEPS, l que es sumamente grave es que ninguno de estos ilícitos puede realizarse sin complicidades y ayuda desde el gobierno, ya sea desde Pemex, el SAT o las mismas aduanas", remarcó.

Mencionó que "las perdidas de huachicol fiscal se calculan en **700 mil millones de pesos**, además de que se registra una reducción en el consumo de 50 mil barriles de diésel y 70 mil barriles de gasolina", a pesar de que el **parque vehicular aumentó un 20%** desde el 2018 a nivel nacional.

"¿Cómo se explica la reducción en la venta legal de combustibles si el parque vehicular va en aumento? Es simple, ha aumentado el huachicol que subsana el mercado negro, enorme negocio para algunos políticos", agregó.

Por ello, exhortó que a que la presidenta Sheinbaum Pardo desarticule las redes de corrupción e **investigue las irregularidades** que se hayan cometido tanto en el sexenio anterior como en el actual "**caiga quien caiga**".

"Es urgente que la presidenta Sheinbaum desarticule los entramados de corrupción no se trata de encubrir a los suyos, se trata de investigar lo ocurrido en el sexenio pasado y en el actual, caiga quien caiga, tiene la oportunidad de presumir que a México se le respeta, por que aquí si se castiga la corrupción", concluyó. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de mayo de 2025

El petróleo de Texas baja 0,81 % tras aumento semanal en reservas de crudo estadounidense

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) cerró este miércoles con una bajada del 0,82 %, hasta los 63,15 dólares el barril, después de que las reservas de crudo estadounidense aumentaran la semana pasada.

Al cierre en la Bolsa Mercantil de Nueva York, los contratos de futuros del WTI para entrega en junio perdieron 52 centavos con respecto a la jornada anterior.

Las reservas de crudo subieron la semana pasada en 3,5 millones de barriles, hasta los 441,8 millones de barriles, informó hoy la Administración de Información Energética de EE.UU. (EIA).

Las importaciones netas de crudo de EE.UU. crecieron también en dicho periodo hasta 422.000 barriles por día.

Esto ha despertado preocupación hoy en los operadores por el exceso de oferta, después de que los inventarios de crudo en EE.UU. cayeran hace dos semanas.

De hecho, los analistas pronostican un descenso en los mismos también para esta semana, lo que habría sido una buena noticia en cuanto al ritmo de demanda.

Esto ocurre en un contexto en el que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados (OPEP+) han estado aumentando la oferta al mercado.

El miércoles, sin embargo, la OPEP recortó su previsión de crecimiento de la oferta de petróleo de Estados Unidos y otros productores ajenos a la OPEP+ este año.

Los precios del crudo subieron el martes tras el acuerdo arancelario entre EE.UU. y China que rebajará los aranceles a las importaciones que se han impuesto mutuamente sus gobiernos, y que ha contribuido a disipar parte de los temores a una posible recesión.

Mientras, el Índice de Precios al Consumo (IPC) de EE.UU. se moderó el martes en abril hasta el 2,3 % interanual, lo que representa una bajada de una décima frente al dato de marzo y el menor incremento de este índice desde febrero de 2021. Infobae

Pemex confirma su exclusión del fondo noruego por casos de corrupción

Pemex enfrenta la decisión del Fondo Global de Pensiones del Gobierno de Noruega tras acusaciones de corrupción, lo que reduce su inversión de 600 millones a 40 millones de dólares.

Petróleos Mexicanos (Pemex) confirmó este lunes la decisión del Fondo Global de Pensiones del Gobierno de Noruega de excluirla de su cartera de inversiones por acusaciones de corrupción.

El retiro culminó con la venta de las últimas participaciones de la petrolera estatal mexicana equivalentes a menos del 7 % de su inversión máxima ante la firme decisión del Consejo de Ética del Fondo, según precisó en un comunicado.

Pemex aclaró en su nota que la exclusión es resultado de un proceso iniciado en 2014, motivado por preocupaciones sobre presuntos actos de corrupción y criterios sustentabilidad, entre otros.

"Es preciso aclarar que el fondo había reducido su exposición a Pemex desde hace varios años por el deterioro en la calificación crediticia y temas relacionados con nuevos criterios Ambiental, Social y de Gobernanza (ASG)", indicó la empresa.

Al mismo tiempo señaló que, para finales de 2024, la exposición del fondo se había reducido a 40 millones de dólares, muy por debajo de los 600 millones que alcanzó en 2014.

Pemex destacó que, a pesar de los señalamientos del Consejo Ético del fondo noruego, la compañía cuenta con un sistema anticorrupción robusto que incluye evaluaciones de riesgos, un servicio de denuncias anónimo auditado regularmente y cooperación con autoridades nacionales e internacionales en investigaciones de corrupción.

Sin embargo, el fondo argumentó que no recibió información suficiente para demostrar que estas medidas se implementan de manera efectiva en la práctica, mientras la petrolera estatal mexicana sostuvo que las solicitudes del Fondo "fueron atendidas por Pemex de manera oportuna".

El fondo noruego, gestionado por el Norges Bank Investment Management (NBIM), justifica su decisión en una serie de denuncias y señalamientos de corrupción entre 2004 y 2023, incluyendo casos en los que altos ejecutivos de Pemex supuestamente habrían recibido sobornos.

No obstante, Pemex asegura que ha colaborado de manera oportuna con las solicitudes de información del fondo y que actualmente trabaja en conjunto con las secretarías de Energía y de Hacienda y Crédito Público en una estrategia financiera integral para fortalecer su posición operativa y consolidarse como un socio confiable. Infobae