

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

Ley telecom, ¿todo el control al gobierno?

1

En materia de telecomunicaciones, México avanza desde un modelo de mercados en competencia, a uno donde el gobierno federal busca ser operador, regulador y autoridad, al mismo tiempo.

De aprobarse la Iniciativa con proyecto de Decreto por el que se expide la Ley en Materia de Telecomunicaciones y Radiodifusión, desalentará las futuras inversiones, puede contravenir los tratados internacionales de los que México es parte, y dejaría a la industria con menos protección que la que tienen, incluso, giros negros.

En tal iniciativa de ley es patente la ausencia de medios ordinarios de defensa para la industria que sólo tendría el amparo indirecto, sin goce de suspensión, para su protección, ante las violaciones de actos de autoridad y las sanciones que se indexan a los ingresos brutos anuales de los operadores.

Con el agravante de que todo estaría sujeto a la decisión de una sola persona, aquella que encabece la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones (ATDT) lo que abriría espacio a la discrecionalidad propia de las coyunturas políticas.

La ATDT sería la única autoridad a nivel federal en materia de despliegue de infraestructura y se crearía una problemática de inseguridad jurídica para los concesionarios en materia de contribuciones y contraprestaciones.

Ese es en términos generales el diagnóstico que realiza la Cámara Nacional de la Industria Electrónica y de Tecnologías de la Información (Canieti) luego de la revisión de la iniciativa de ley que sigue sujeta a discusión.

La organización sostiene que lejos de corregir excesos contenidos en la legislación aún vigente, los aumenta.

Enlista los principales puntos de preocupación para la industria de las telecomunicaciones:

Contempla un arreglo institucional basado en una sola persona que depende directamente del Ejecutivo Federal.

Prevé el otorgamiento de concesiones comerciales al Ejecutivo Federal para que compita directamente en el mercado minorista y propone que el gobierno provea servicios a usuarios finales con fines comerciales, directamente, o a través de una asociación público privada.

Además establece la asignación directa de concesiones de espectro radioeléctrico para uso comercial a dependencias y entidades del Ejecutivo, sin contraprestación.

Elimina la definición de neutralidad a la competencia. Lo que implica un régimen de exclusión para el Estado cuando opera como concesionario comercial.

También dota de facultades regulatorias amplísimas a la ATDT y de facto legislativas con lo que podría afectar la autonomía de la autoridad de competencia.

Faculta a la ATDT para otorgar autorizaciones para uso del espectro radioeléctrico sin licitación pública, mediante autorizaciones para redes de radiocomunicaciones inteligentes y para áreas comerciales e industriales.

Esas, entre muchas otras, disposiciones de la iniciativa de ley le preocupan a Canieti, que conmina a las partes a trabajar coordinadamente para construir una legislación que beneficie a la industria y a los usuarios.

Lo cierto es que la iniciativa de ley, tiene muchos elementos que denotan un retroceso en el mercado de las telecomunicaciones en México, que ha tenido un notable desarrollo, en virtud precisamente de la competencia. Al tiempo.

Pemex, la sombra de la sospecha

La mala noticia es que la sospecha de actos de corrupción en Pemex hizo que el fondo de inversión noruego Norway Wealth Fund vendiera todas las inversiones de renta fija que tenía en la mexicana.

El consejo de ética del fondo sostiene que sus investigaciones revelan que Pemex podría estar vinculada a múltiples acusaciones o sospechas de corrupción durante el periodo 2004-2023. Se trata del fondo soberano más grande del mundo.

¿Qué efecto tendrá en el perfil de la deuda de la petrolera? ¿Qué reacción tendrán otros tenedores de deuda de Pemex? A la delicada condición financiera de Pemex, se suma la corrupción, sea cual fuere el tiempo en que ésta se haya registrado. La consecuencia se está registrando ahora. Es doblemente preocupante, porque ahora el destino de Pemex, está directamente ligado al del gobierno mexicano, por el soporte financiero absoluto que le brinda. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

2

Petróleo cierra en máximos de dos semanas por reducción de aranceles

Las conversaciones en curso entre Estados Unidos e Irán sobre el programa nuclear de Teherán podrían presionar los precios del crudo, ya que Irán es el tercer productor de la OPEP.

Los precios del petróleo subieron alrededor de 1.5% el lunes, a máximos de dos semanas, después de que Estados Unidos y China acordaron reducir temporalmente los aranceles, lo que generó esperanzas de que se ponga fin a la guerra comercial entre las dos mayores economías del mundo.

Los futuros del crudo Brent ganaron 1.05 dólares, o 1.64%, a 64.96 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) avanzaron 93 centavos, o 1.52%, a 61.95 dólares. Ambos contratos marcaron máximos desde el 28 de abril.

Estados Unidos y China frenaron los aranceles, lo que provocó un fuerte aumento en las acciones de Wall Street, el dólar y los precios del crudo, ante la esperanza de que los dos mayores consumidores de petróleo del mundo puedan poner fin a una guerra comercial que ha avivado el temor a una recesión.

"Esta fue una desescalada mayor de lo esperado y representa una mejora en las perspectivas, aunque es probable que el proceso de negociación siga siendo complejo", dijeron analistas del banco ING en una nota.

La gobernadora de la Reserva Federal de Estados Unidos Adriana Kugler dijo que el acuerdo comercial podría hacer menos necesario que la Fed recorte las tasas de interés para estimular la economía. Esto presionó los precios del petróleo en las primeras operaciones, ya que unas tasas más bajas pueden impulsar la demanda de crudo.

En abril, los precios del petróleo cayeron a un mínimo de cuatro años, ante la preocupación por la guerra comercial entre Estados Unidos y China, que podría deprimir el crecimiento económico y la demanda de crudo. Además, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) decidió aumentar la producción más de lo previsto.

En Arabia Saudita, el mayor productor de la OPEP, el gigante petrolero Aramco afirmó que espera que la demanda de petróleo se mantenga resistente este año y prevé un mayor potencial alcista si Washington y Pekín resuelven su disputa comercial.

Los precios del petróleo se vieron respaldados después de que la empresa energética noruega Equinor anunció la suspensión temporal de la producción del yacimiento Johan Castberg, en el mar Ártico de Barents, para realizar reparaciones.

En el Mar Negro, las exportaciones de la mezcla CPC del Mar Negro a través del sistema del Consorcio del Oleoducto del Caspio iban camino de reducirse a 1.5 millones de bpd en mayo, frente a los 1.6 millones de bpd de abril.

En México, PMI, brazo comercial de la empresa energética estatal Pemex, prevé una reducción de las exportaciones de crudo este año, ya que se enviará más a las refinerías locales, especialmente a la nueva refinería de Dos Bocas.

Las conversaciones en curso entre Estados Unidos e Irán sobre el programa nuclear de Teherán podrían presionar los precios del crudo, ya que Irán es el tercer productor de la OPEP y cualquier acuerdo nuclear podría reducir las sanciones a las exportaciones iraníes.

La oferta de crudo ruso también podría aumentar en los mercados mundiales si las conversaciones mediadas por Estados Unidos desembocan en la paz entre Rusia y Ucrania. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

3

Pemex confirma su exclusión del Fondo noruego de pensiones

En 2014, el Fondo tenía alrededor de 600 millones de dólares de exposición a Pemex y, al término de 2024, 40 millones de dólares.

Petróleos Mexicanos (Pemex) confirmó que el Fondo Global de Pensiones del Gobierno de Noruega lo eliminó como uno de los clientes en su cartera de inversión, por motivos de falta de información clara sobre casos de corrupción en la empresa pública del Estado mexicano.

La estatal mexicana reconoció que, aunque se aportó la suficiente información al Fondo para aclarar los casos que provocaron dudas respecto a la actuación de directivos y su vinculación a casos de corrupción -principalmente del 2017-, el Consejo del fondo noruego mantuvo y concretó la decisión tomada de excluir a Pemex.

Según Pemex, la decisión del fondo "obedece a un proceso que se inició en 2014 por distintos motivos, entre ellos, supuestos actos de corrupción dentro de la empresa en aquella administración".

También aclaró 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 de la agenda Ambiental, Social y de Gobernanza (ASG).

En 2014, el Fondo tenía alrededor de 600 millones de dólares de exposición a Pemex y, al término de 2024, 40 millones de dólares.

El Fondo invirtió por primera vez en 2003 en Pemex, y a lo largo de los años el monto de su inversión había variado de manera significativa, llegando a cero entre 2007 y 2010. En los últimos cinco años, incluso antes de la valoración realizada por la entidad noruega, el monto de la inversión era menor a 150 millones de dólares.

"El Consejo del Fondo reconoció que Pemex tiene un sistema anticorrupción con elementos requeridos por las directrices internacionales, que incluye evaluaciones de riesgos, un servicio de denuncias anónimo auditado regularmente, evaluaciones de debida diligencia a terceros y cooperación con autoridades nacionales e internacionales en investigaciones de corrupción; no obstante, consideró que no tiene suficiente información, en específico sobre actos de corrupción del año 2017, señalados en medios de comunicación", aseguró Pemex. El Economista

Precios del petróleo cierran con ganancias impulsadas por negociaciones entre EU y China

Los futuros del petróleo crudo subieron más de 1 dólar por barril el martes, impulsados por un recorte temporal de los aranceles entre Estados Unidos y China y un informe de inflación mejor de lo esperado.

Los **precios internacionales del petróleo** subieron el martes, aún impulsados por la reducción de las tensiones comerciales entre [Estados Unidos y China](#), mientras el presidente estadounidense, Donald Trump, seguía manteniendo presión sobre Irán en el contexto de negociaciones nucleares por el programa nuclear de Teherán.

En Londres, el precio del barril de crudo **Brent del mar del Norte** para entrega en julio subió 2.57% con cierre en 66.63 dólares.

De su lado, en Nueva York, su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en junio subió 2.78%, al finalizar en 63.67 dólares.

"Los precios siguen beneficiándose de la mejora de la situación comercial" por el diferendo arancelario entre **China y Estados Unidos**, el mayor importador y el mayor productor de petróleo crudo respectivamente, explicó a la AFP Robert Yawger, analista de Mizuho USA.

Estados Unidos y China acordaron este lunes reducir significativamente los **aranceles** que se habían impuesto mutuamente -al 30% para Washington y al 10% para Pekín- frente al 145% y el 125% inicialmente aplicados, respectivamente, tras la escalada iniciada por Trump a principios de abril.

Esa suspensión de tarifas aduaneras por 90 días entrará en vigor "de aquí al 14 de mayo", anunciaron las dos principales potencias económicas mundiales en un comunicado conjunto publicado tras dos días de negociaciones en Ginebra, Suiza.

"El acuerdo comercial aumentó inmediatamente las expectativas de demanda de petróleo y gas", impulsando los precios al alza, señaló Phil Flynn, analista de Price Futures Group, en una nota. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

Petróleo sube mientras el mercado evalúa la pausa arancelaria entre EU y China

Los precios del petróleo subían este martes, con ganancias limitadas por el aumento de los suministros y la cautela sobre si la pausa en la guerra comercial entre Estados Unidos y China conducirá a un acuerdo a más largo plazo.

Los **precios del petróleo** subían este martes, con ganancias limitadas por el aumento de los suministros y la cautela sobre si la [pausa en la guerra comercial](#) entre Estados Unidos y China conducirá a un acuerdo a más largo plazo.

Los futuros del crudo **Brent** ganaban 50 centavos, o alrededor de un 0.8%, a 65.46 dólares el barril a las 4:54 a.m. hora de la CDMX. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) subía 53 centavos, o alrededor de un 0.9%, a 62.49 dólares.

Los dos referenciales subieron alrededor de un 4% o más en la sesión anterior después de que Estados Unidos y China acordaron fuertes [reducciones de los aranceles](#) durante al menos 90 días, lo que también impulsaba a las acciones de Wall Street y al dólar.

El mercado está evaluando ahora el impacto de la tregua comercial, dijo el analista de PVM Tamas Varga.

"Junto con el fuerte aumento previsto de la oferta de la OPEP+ en mayo y junio, el alza podría resultar limitada".

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (**OPEP**) ha aumentado la producción de petróleo más de lo previsto desde abril, y es probable que la producción de mayo aumente en 411,000 barriles diarios.

Por otra parte, según una fuente de Reuters, el suministro de crudo de Arabia Saudita a China se mantendrá estable en junio, después de que el mes pasado alcanzó su nivel más alto en más de un año tras la [decisión de la OPEP+](#) de aumentar la producción. Arabia Saudita es el segundo mayor proveedor de crudo a China, por detrás de Rusia.

Por lo demás, todo apunta a que la demanda de combustible refinado seguirá siendo fuerte.

"A pesar del deterioro de las perspectivas de la demanda de crudo, no pueden pasarse por alto las señales positivas de los mercados de combustibles", señalan los analistas de JPMorgan en una nota.

"Aunque los precios internacionales del crudo han bajado un 22% desde su máximo del 15 de enero, tanto los precios de los productos refinados como los márgenes de refino se han mantenido estables".

La reducción de la capacidad de refino -principalmente en Estados Unidos y Europa- está tensando los balances de gasolina y diésel, aumentando la dependencia de las importaciones y elevando la susceptibilidad a las subidas de precios durante el mantenimiento y las interrupciones imprevistas, añadieron. El Economista

Pemex dejará que privados reactiven pozos petroleros: ¿Por qué su estrategia es un ganar-ganar?

Pemex dejará que empresas privadas se encarguen de la inversión, operación y mantenimiento de pozos petroleros en México... con una condición.

Petróleos Mexicanos (Pemex) buscará que en [la reactivación de pozos petroleros](#) participen **contratos de servicio de riesgo con particulares**.

De esta forma, serán los privados los encargados de llevar a cabo **la inversión, ingeniería, intervención, operación y mantenimiento de la producción**, esto de acuerdo con un documento al que *El Financiero* tuvo acceso.

La 'condición' que Pemex pondrá a las empresas privadas para explotar pozos petroleros

La única forma en la que los privados obtendrán una remuneración económica será si logran [producir hidrocarburos](#), por lo que es considerado como un modelo de negocio riesgoso, ya que **únicamente se les pagará por cada barril que produzcan**.

"El enfoque del proyecto es de producción y busca incrementar **la rentabilidad de las asignaciones de Pemex** y servir como salvaguarda en el cumplimiento de la producción nacional", se puede leer en el documento.

Con este modelo de negocio, **Pemex se mantendría como operador de las asignaciones petroleras**, pero el riesgo económico recaería en los privados, por lo que sería un ganar-ganar para la empresa que dirige [Víctor Rodríguez](#), ya que podrían obtener producción petrolera adicional en el mediano plazo sin cargo al [presupuesto de Pemex](#).

La petrolera prevé diversas oportunidades para reactivar pozos cerrados a nivel terrestre. Por ejemplo, en la región sur, en zonas como **Bellota-Jujo, Cinco Presidentes, Macuspana-Muspac y Samaria-Luna**, esperan obtener una producción de 7 mil 400 [barriles diarios de petróleo crudo](#) entre octubre y diciembre del presente año, con lo que se necesitaría de una inversión de mil 400 millones de pesos.

En la región de Poza Rica-Altamira buscan obtener una producción de 5 mil 300 barriles diarios para el último trimestre de este año y con una inversión de mil 50 millones de pesos.

A pesar de estos esfuerzos, Pemex aclaró que la reactivación de pozos cerrados no compite financieramente con pozos en desarrollo y sus altos volúmenes de producción.

Los datos más recientes revelaron que Pemex se encuentra en una situación crítica, ya que solo logró producir **1 millón 344 mil barriles diarios de petróleo crudo durante marzo**, lo que representó una disminución anual de 12.2 por ciento y su nivel más bajo desde que existen registros. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

5

CFE confirma buena noticia para los mexicanos, así se verá reflejada en los recibos

La Comisión Federal de Electricidad participó en la renovación del PACIC

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** confirmó que participó en la renovación del Paquete contra la Inflación y la Carestía (PACIC), lo cual, beneficiará a miles de familias mexicanas pues gracias a la firma de este acuerdo **no se verá un incremento en los recibos de luz** en al menos los próximos seis meses, por ello, en esta nota te diremos todo lo que se sabe al respecto.

Para empezar a abordar el tema es importante señalar que el **Paquete contra la Inflación y la Carestía (PACIC)**, es un acuerdo firmado entre el gobierno federal y distintas empresas del sector privado, el cual, tiene como objetivo estabilizar los precios de los productos que conforman la canasta básica, así como el de algunos servicios, incluyendo la energía eléctrica, por lo que dicha medida permite que la economía de las familias mexicanas se fortalezca.

Los recibos de luz no tendrán aumentos, así lo confirmó CFE

A través de los distintos canales oficiales de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) se confirmó que gracias a la renovación del Paquete contra la Inflación y la Carestía (PACIC) los mexicanos **no experimentarán aumentos en las tarifas de sus recibos**, por lo que la reconocida empresa reafirmó su compromiso con el bienestar del pueblo mexicano.

“La Comisión Federal de Electricidad se suma al compromiso por la economía de las familias mexicanas. En colaboración con tiendas de autoservicio y productores agropecuarios, **participamos en la firma de la renovación del Paquete contra la Inflación y la Carestía (PACIC)**.”

Reafirmamos nuestro compromiso con el bienestar del pueblo de México, contribuyendo a iniciativas que fortalecen la economía popular y garantizan el **acceso equitativo a los bienes esenciales**”, informó la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Estos son todos los productos que no subirán de precio gracias al PACIC

De acuerdo con la información emitida por el gobierno federal en la renovación del **Paquete contra la Inflación y la Carestía (PACIC)** participaron un total de 19 empresas productoras de alimentos y 11 comercializadoras, por lo que gracias a esta colaboración las familias mexicanas podrán comprarlos 24 productos que conforman la canasta básica en un total de 910 pesos. El Heraldo

Retiro del fondo soberano noruego de Pemex sería por caso Odebrecht: Sheinbaum

Pemex podría estar vinculada a múltiples casos de corrupción entre 2024 y 2023, aseguró el Fondo de Riqueza de Noruega

El retiro del fondo soberano de Noruega de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** podría deberse al **caso Odebrecht**, consideró la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

Lo anterior, debido a que el organismo financiero europeo encontró **actos de corrupción** en Pemex en el periodo 2004-2023.

“*Probablemente su investigación sea sobre todo el fenómeno de Odebrecht*”, afirmó la mandataria federal en su conferencia de prensa de esta mañana.

El día de ayer, la agencia *Reuters* reveló que el **Fondo de Riqueza de Noruega** (Norway Wealth Fund) había vendido todas sus inversiones de renta fija que mantenía en Pemex debido a que la empresa estatal mexicana estaba involucrada en actos de corrupción.

El Fondo, considerado el más grande el mundo, indicó que su **Consejo de Ética** aseguró que, con base en sus investigaciones, Pemex podría estar vinculada “a *múltiples acusaciones o sospechas de corrupción en México en el periodo 2004-2023*”, citó *Reuters* un comunicado del Fondo.

El Consejo agregó que un buen número de empleados de la petrolera mexicana, así como un “**ex alto ejecutivo**”, presuntamente habían recibido sobornos en varias ocasiones.

“*Vamos a preguntar a qué se refieren exactamente, de qué se trata esta medida [...] No tenemos notificación oficial*”, respondió Sheinbaum al ser cuestionada sobre el asunto.

Igualmente dijo que su gobierno buscaría **algún contacto** con el Fondo noruego para tener más información.

Reuters refirió que el Fondo de Riqueza Noruega, con **1.8 billones de dólares**, posee el **1.5 por ciento** de las acciones cotizadas de **9 mil empresas** a nivel mundial.

Asimismo, el Fondo opera bajo las directrices establecidas por el **Parlamento Noruego** y es considerado un **referente** en el ámbito ambiental, social y de gobernanza. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025

6

Trazabilidad, RENAGAS y electromovilidad, algunos de los temas que abordará ExpoGas Chiapas

Alicia Zazueta, presidenta de AMPES, destacó la importancia del diálogo entre industria, autoridades y expertos del sector del gas y gasolinero

La **trazabilidad de los combustibles**, actualidad fiscal para las estaciones de servicio, el impacto de la nueva legislación en el sector de los petrolíferos y el RENAGAS (Registro Nacional de Instalaciones de Gasolinas y Gas Licuado de Petróleo) son algunos de los temas que se discutirán durante la celebración de la **ExpoGas 2025**.

El próximo **15 de mayo**, la **Asociación Mexicana de Proveedores de Estaciones de Servicio (AMPES)** celebrará su evento gasolinero ExpoGas en la Expo Convenciones Chiapas, ubicada en la capital del Estado, Tuxtla Gutiérrez.

“Actualmente existen en promedio 14,000 estaciones de Servicio en todo el país, que generan poco más de 500,000 empleos formales, sin embargo, el contexto internacional de aranceles, normativas, así como el efecto del tope en los precios del combustible, han sido factores clave que requieren que éstas se apoyen de proveedores confiables, como los que agrupa la AMPES, para poder cumplir en tiempo y forma con los requerimientos que pide la autoridad y finalmente el consumidor reciba un producto adecuado”, afirmó la organización empresarial.

Agregó que las estaciones de servicio atraviesan por la coyuntura de ser centros de carga para las nuevas tecnologías de **autos híbridos y eléctricos**, en un contexto donde cada vez más el usuario demanda una experiencia ágil, confiable y de buena calidad en el energético que requiere.

“En AMPES estamos convencidos de que es imprescindible que exista un contacto cercano y un diálogo abierto entre empresarios gasolineros, proveedores, autoridad y expertos de la materia, que permitan a todos mantenernos actualizados de los retos y oportunidades que demanda el sector, razón por la cual hemos organizado esta serie de eventos bimestrales, los cuales son un esfuerzo para lograr que fabricantes, expertos, autoridades y gasolinerías se encuentren, obtengan actualizaciones y cierren mejores negocios con proveedores confiables”

Alicia Zazueta Payán, presidenta de la AMPES, destacó la **importancia del diálogo** entre industria, autoridades y expertos en el sector que permita a todos los actores mantenerse actualizados sobre los retos y oportunidades.

“[Por esa razón] hemos organizado esta serie de eventos bimestrales, los cuales son un esfuerzo para lograr que fabricantes, expertos, autoridades y gasolinerías se encuentren, obtengan actualizaciones y cierren mejores negocios con proveedores confiables”, expresó.

En esta edición de la ExpoGas de Chiapas, la Asociación espera una asistencia de **1,480 personas, 801 gasolineros y 268 empresas expositoras**, además de la celebración de **60 conferencias**.

Durante lo que va de 2025, la AMPES ha realizado este evento en las ciudades de Oaxaca y Aguascalientes y recordó que próximamente también se llevará este evento a Guadalajara, Monterrey y CDMX.

Los temas a tratar en Tuxtla Gutiérrez serán:

- Trazabilidad de los combustibles.
- ¿Cómo hacer eficiente el gasto operativo de una ES?
- Instrumentos de Medición en Estaciones de Servicio.
- Actualidad fiscal para Estaciones de Servicio.
- El Nuevo marco legal para los Biocombustibles.
- Leyes secundarias y su impacto en el sector petrolíferos.
- NOM-035-STPS-2018 y su importancia en el entorno laboral actual.
- Desarrollo de la franquicia PEMEX en el mercad.
- El RENAGAS como mecanismo de regularización de las estaciones de servicio EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo de 2025



Proceso de retiro de Fondo noruego comenzó en 2014, aclara Pemex

El Fondo no tiene suficiente información sobre actos de corrupción relativos al año 2017, dice Pemex

El proceso de retiro del **Fondo de Riqueza de Noruega (Norway Wealth Fund)** de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** inició **hace una década** por supuestos actos de corrupción de aquella época, respondió la tarde de este lunes la empresa estatal.

“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 de la agenda Ambiental, Social y de Gobernanza (ASG). En 2014, el Fondo tenía alrededor de 600 millones de dólares (mdd) de exposición a Pemex y, al término de 2024, 40 mdd”, explicó Pemex mediante un comunicado.

El domingo pasado, la agencia *Reuters* informó que el Fondo vendía sus inversiones de renta fija en la petrolera mexicana debido a que funcionarios de la empresa y un “alto ex funcionario” **estuvieron involucrados en diversos actos de sobornos**, pero especificó que el periodo contemplado había sido de **2004 al 2023**.

En su comunicado, Pemex explicó que el Fondo invirtió por primera vez en Pemex en el año 2003 y, a lo largo de los años, el monto de su inversión **había variado de manera significativa**, llegando incluso **a cero entre 2007 y 2010**.

“En los últimos 5 años, incluso antes de la valoración realizada por la entidad noruega, el monto de la inversión era menor a 150 mdd”, agregó.

El Fondo noruego reconoce no tener información de 2017

De acuerdo con Pemex, el **Consejo de Ética** del Fondo de Riqueza de Noruega reconoció **no tener suficiente información** sobre actos de corrupción **de 2017**, como lo apuntó *Reuters*.

“El Consejo del Fondo reconoció que Pemex tiene un sistema anticorrupción con elementos requeridos por las directrices internacionales, que incluye evaluaciones de riesgos, un servicio de denuncias anónimo auditado regularmente, evaluaciones de debida diligencia a terceros y cooperación con autoridades nacionales e internacionales en investigaciones de corrupción; no obstante, consideró que no tiene suficiente información, en específico sobre actos de corrupción del año 2017, señalados en medios de comunicación”, expuso la petrolera.

A pesar de ello, y de que las solicitudes de información del Fondo fueron atendidas por Pemex de manera oportuna, el Consejo **mantuvo su recomendación de retirar sus inversiones**, añadió Pemex.

¿Quiénes han sido los directores generales de Pemex entre 2003 y 2023?

Durante la administración del ex presidente **Vicente Fox Quezada**, **Petróleos Mexicanos** tuvo tres titulares: **Rogelio Montemayor Seguy, Raúl Muñoz Leos y Luis Ramírez Corzo**.

Sería durante la gestión de **Muñoz Leos** (diciembre de 2000 – octubre de 2004) cuando el Fondo noruego invirtió por primera vez en la petrolera mexicana.

En el mandato del ex presidente **Felipe Calderón Hinojosa** (2006-2012), dirigieron a Pemex **Jesús Reyes Heróles González Garza y Juan José Suárez Coppel**. De acuerdo con lo declarado por Pemex este lunes, sería en estas dos gestiones **cuando el Fondo redujo a cero su inversión**.

El ex mandatario **Enrique Peña Nieto** tuvo tres directores generales en Pemex: **Emilio Lozoya Austin, José Antonio González Anaya y Carlos Alberto Treviño Medina**.

Atendiendo a lo declarado por Pemex, la información sobre actos de corrupción de la cual el Fondo no tiene suficiente, corresponde a la gestión de **González Anaya (febrero de 2016-noviembre de 2017)**.

Por último, la nota de *Reuters* extiende el periodo de actos de corrupción hasta 2023, esto es, los primeros cinco años de la administración del ex presidente **Andrés Manuel López Obrador** (2018-2024), durante la cual el director general de Pemex fue **Octavio Romero Oropeza**.

“Actualmente, Pemex tiene, junto con las secretarías de Energía, y de Hacienda y Crédito Público, una estrategia financiera integral para avanzar en la posición financiera de la empresa, apoyar a las líneas de negocio en la ejecución de los proyectos que le permitirán alcanzar sus metas operativas y posicionarla como un socio comercial confiable”, concluyó Pemex. EAD