

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

1

Crudo sube en 2026 por eventos geopolíticos y producción

Los precios internacionales del petróleo registran incrementos en lo que va del presente año, impulsados principalmente por eventos geopolíticos y sanciones, así como las estratégicas de producción por parte de la OPEP+.

Los precios internacionales del petróleo registran incrementos en lo que va del presente año, impulsados principalmente por eventos geopolíticos y sanciones, así como las estratégicas de producción por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia (OPEP+).

En Londres, el precio del barril de crudo Brent del mar del Norte avanzó 2.73% a 65.88 dólares el viernes; en Nueva York, el barril del West Texas Intermediate (WTI), subió 2.74%, cotizando a 61.07 dólares.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación tuvo un incremento de 1.86% y se vende a 57.32 dólares el barril.

En la semana, el WTI escaló 2.74%, el Brent 2.73% y la mezcla mexicana avanzó 3.02 por ciento.

Del mismo modo, en lo que va del primer mes del 2026, los referenciales del crudo muestran un incremento de 6.36% para el WTI y de 8.27% para el Brent. El petróleo mexicano tiene un aumento de 6.90 por ciento.

“El repunte del crudo respondió al incremento de tensiones geopolíticas luego de que el presidente estadounidense, Donald Trump, intensificó la presión sobre Irán mediante la imposición de nuevas sanciones y el despliegue de fuerzas militares en Oriente Medio. Este entorno reavivó los temores de disrupciones en la oferta mundial y favoreció el desempeño de emisoras petroquímicas a nivel internacional”, escribieron analistas de GBM Reserch.

“El petróleo ganó dado que persisten los temores de que Estados Unidos realice acciones militares en Irán, lo que podría ocasionar disrupciones en la oferta de petróleo a nivel global. Adicionalmente, hubo presiones al alza sobre los precios del crudo, ya que se teme que la entrada del vórtice polar en Estados Unidos también afecte la infraestructura petrolera de ese país”, destcaron analistas de Banco Base.

Acciones de empresas petroleras suben

Las acciones de las empresas petroleras muestran un rendimiento positivo en lo que va del presente año en mercados bursátiles en los que operan.

En Wall Street, los papeles de la petrolera estadounidense, Exxon Mobil tienen un rendimiento de 12.16% a 134.97 dólares, seguido por Chevron con un aumento de 9.39% a 166.72 dólares y Williams con un incremento de 8.07% a 64.96 dólares.

En Europa, los papeles de la noruega Equinor suben 5.36%, la francesa Total Energies con 4.30%, la británica BP con 2.51 por ciento. Por el contrario, la holandesa Shell cae 0.94% y la española Repsol retrocede 0.78 por ciento. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

Precios del petróleo cierran a la baja ante impacto por tormenta invernal en EU

Los productores de petróleo de Estados Unidos perdieron hasta 2 millones de barriles por día o aproximadamente el 15% del bombeo nacional durante el fin de semana, estimaron analistas y operadores.

Los precios del crudo cayeron el lunes tras ganar más de un 2% en la sesión anterior, con el mercado evaluando la interrupción del bombeo en las principales regiones productoras de crudo de Estados Unidos y las tensiones entre Washington e Irán.

Los futuros del Brent cayeron 29 centavos, o 0.44%, a 65.59 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) bajaron 44 centavos, o 0.72%, a 60.63 dólares.

Ambos referenciales registraron alzas semanales del 2.7% y cerraron el viernes en sus puntos más altos desde el 14 de enero.

Los productores de petróleo de Estados Unidos perdieron hasta 2 millones de barriles por día o aproximadamente el 15% del bombeo nacional durante el fin de semana, estimaron analistas y operadores, mientras una tormenta invernal azotaba el país, poniendo a prueba la infraestructura energética y las redes eléctricas.

Las interrupciones al bombeo alcanzaron su punto máximo el sábado, estimó la consultora Energy Aspects, y es probable que la Cuenca Pérmica haya experimentado la mayor parte de esta disminución, con alrededor de 1.5 millones de bpd.

La pérdida de producción disminuyó el lunes, con cierres estimados en la Cuenca Pérmica de unos 700,000 bpd. El mercado prevé que la producción se restablezca por completo para el 30 de enero.

Los operadores también están atentos a los riesgos geopolíticos, dijeron analistas, ya que las tensiones entre Estados Unidos e Irán mantienen en vilo a los inversores.

El presidente Donald Trump dijo la semana pasada que Estados Unidos tiene una "armada" dirigiéndose hacia Irán, aunque espera no tener que usarla, al tiempo que renovó las advertencias a Teherán contra la muerte de manifestantes o el reinicio de su programa nuclear.

Un portaaviones estadounidense y buques de guerra de apoyo han llegado a Oriente Medio, dijeron dos funcionarios de Washington a Reuters el lunes, ampliando las capacidades de Trump para defender a sus fuerzas, o potencialmente tomar medidas militares contra Irán.

En tanto, Kazajistán está a punto de reanudar la producción en su mayor campo petrolero, dijo el lunes el Ministerio de Energía, pero fuentes de la industria señalaron que los volúmenes aún eran bajos y que aún existía una fuerza mayor en las exportaciones de CPC Blend. El Economista

La CFE emite 10,451 millones de dólares en deuda internacional

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), emitió deuda internacional este 22 de enero en que obtuvo la más alta sobresuscripción nunca antes registrada por la empresa.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), emitió deuda internacional este 22 de enero en que obtuvo la más alta sobresuscripción nunca antes registrada por la empresa, para alcanzar 10,451 millones de dólares en demanda máxima del crédito.

Este monto fue equivalente a una sobresuscripción de 7 veces la necesidad de la empresa, volviendo a mercados financieros internacionales y después de 16 meses de ausencia, explicó la estatal eléctrica en un comunicado.

La operación se estructuró en dos partes:

- Bono bullet a 8 años, con tasa indicativa de 6.04%, cuyos recursos serán destinados al refinanciamiento de deuda, fortaleciendo de manera significativa el perfil financiero de la CFE. Otro bono amortizable a 25 años, con tasa de 6.50%, y vida media de 12 años, cuyos recursos serán destinados al financiamiento de proyectos de inversión.

Ambas notas están previstas para ser calificadas Baa2 (Moody's), BBB (S&P) y BBB- (Fitch), alineada con todas las obligaciones de deuda existente de la empresa.

"Este regreso de la CFE a los mercados internacionales marca un antes y un después en el posicionamiento financiero de la empresa", expusieron.

Tres logros que marcan un hito para CFE y para el mercado mexicano, que según la empresa son: demanda extraordinaria en ambos tramos, ya que la respuesta de los inversionistas a nivel global posiciona esta emisión como la más demandada en la historia de la CFE en mercados internacionales, mostrando confianza en la CFE, sus finanzas y sus planes de inversión hacia adelante.

Además la demanda fue tan fuerte que el mercado aceptó los bonos sin pedir un incentivo extra, tanto el bono bullet a 8 años como el bono amortizable a 25 años.

Y los diferenciales históricos mínimos contra la deuda país en mercados internacionales: 38 puntos base en el tramo a 8 años y 40 puntos base en el tramo a 25 años; casi 50 puntos base debajo de la emisión internacional de septiembre de 2024.

"Es decir, los inversionistas pidieron el diferencial más bajo histórico contra la deuda soberana del país en mercados internacionales", explicaron, "lo que marcó un precedente positivo para futuras valoraciones de CFE y una marca de referencia para otros emisores del sector energético". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

3

CFE instala grupo de emergencias por tormenta invernal

La comisión monitorea la evolución de Fern en EU; además de 800 trabajadores desplegados se dispuso de 210 grúas, 333 vehículos ligeros, 37 plantas de emergencia, entre otras medidas.

En coordinación con la Secretaría de Energía (Energía) y la Presidencia de la República, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) instaló el Grupo Directivo de Atención de Emergencias para monitorear la evolución de la tormenta invernal Fern, la cual azotó a 33 estados de Estados Unidos y el norte de nuestro país, y que podría provocar afectaciones en el suministro de gas y por lo tanto la generación eléctrica en México.

El domingo, se informó que la demanda actual de energía eléctrica es de 30,758 megawatts, con un margen de reserva operativa de 60.08%, que equivale a 18,479 megawatts de capacidad disponible para responder a posibles incrementos en la demanda o contingencias en distintas regiones del país.

Durante la sesión de este Grupo Directivo para la Atención de Emergencias, encabezado por la directora General de la Comisión Federal de Electricidad, Emilia Calleja Alor, y su equipo de trabajo, se revisaron las condiciones ambientales relevantes y el comportamiento de variables estratégicas para la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) – entre ellas, los precios del gas natural, el estatus de su transporte y almacenamiento, disponibilidad de combustibles alternos (combustóleo y diésel), así como el estado operativo del SIN.

Según el pronóstico, dos tercios del este de Estados Unidos, a lo largo de casi 2,000 kilómetros, se verán severamente afectados por el evento climatológico, lo cual puede desembocar en el corte al suministro de gas natural por ductos hacia México, ya que desde el país vecino proviene 99.3% de las importaciones de este hidrocarburo necesario para producir energía.

Así, con el objetivo de fortalecer su coordinación operativa y dar seguimiento oportuno a cualquier afectación que pudiera acontecer, la CFE detalló que se definieron los siguientes Centros de Operación Estratégicos (COE): División Baja California, División Norte, División Golfo Norte, División Golfo Centro y Oficinas Nacionales.

"La CFE cuenta con más de 800 trabajadores electricistas de personal de logística, 210 grúas, 333 vehículos ligeros, un vehículo todoterreno, 37 plantas de emergencia y 24 torres de iluminación, listos para atender de manera inmediata cualquier situación", detalló la empresa dirigida por Calleja Alor.

Más temprano, este 23 de enero, la CFE informó que ha establecido acciones operativas para minimizar riesgos por dicha tormenta invernal que podría poner en riesgo el suministro de gas hacia México, así como el frente frío 30 que afecta territorio nacional.

La empresa destacó que cuenta con más de 28,000 megawatts de capacidad disponible que no dependen del gas natural, provenientes de centrales termoeléctricas convencionales, carboeléctricas y fuentes de energía limpia.

Además, dispone de dos terminales de regasificación de gas natural licuado (GNL) con capacidad para abastecer hasta 350,000 metros cúbicos al interior del país. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

La CFE monitorea de manera continua la tormenta invernal "Fern"

4

Fern afecta a Estados Unidos, se vigilan los efectos que pudiera provocar en el sistema eléctrico de México.

Se mantiene en sesión permanente el Grupo Directivo para la Atención de Emergencias encabezado por la Directora General de la CFE, Emilia Calleja Alor, en cumplimiento de las instrucciones de la Presidenta de la República y la Secretaría de Energía, a quienes se informa con regularidad.

A las 19:30 horas del día de hoy, sábado 24 de enero de 2026, el servicio eléctrico se presta con total normalidad en todo el país. En Chihuahua, en los municipios de Balleza y Guadalupe y Calvo; así como Guanaceví y Tamazula en el estado de Durango, se presentaron cortes en el servicio de energía eléctrica provocados por el fenómeno meteorológico; en este momento se ha restablecido totalmente el servicio.

A su vez, se informa que la Minera San Julián ya cuenta con suministro eléctrico. La interrupción registrada se originó por la caída de un árbol, situación que fue atendida para restablecer el servicio.

La Comisión Federal de Electricidad reitera su compromiso con la ciudadanía, y se encuentra trabajando de manera permanente en el suministro eficiente y continuo de energía eléctrica para la población.

En seguimiento a las instrucciones de la Presidenta de la República, y en coordinación con la Secretaría de Energía, la CFE seguirá informando a la población.

Si se presentaran hechos relevantes, se emitirán los boletines respectivos con información precisa. El Economista

Inician certificación EC 1731, obligatoria para operadores de gas LP

La certificación busca capacitar y evaluar a todos los operadores de tractocamión de quinta rueda con semirremolque dedicados al transporte y autotanques para la distribución de gas LP.

En el marco de la estrategia de certificación en el sector hidrocarburos, el pasado 21 de enero, autoridades federales, representantes institucionales y líderes del sector energético se reunieron para celebrar la implementación del estándar de competencia EC1731 de operación del tractocamión de quinta rueda y semi remolque para el transporte de gas licuado de petróleo (gas LP).

Dicho evento se celebró en la planta Gas Uribe, propiedad de Grupo Uribe, ubicada en Cuautitlán Izcalli, Edo. Mex.

Durante el evento, Josefina Chong Gutiérrez, titular de la Unidad de Asuntos Jurídicos y representante de la Agencia de Seguridad, Ambiente y Energía (ASEA), aseguró que la certificación es una herramienta estratégica y fundamental para fortalecer las capacidades operativas del personal que realiza las actividades del sector hidrocarburos.

"A través de las certificaciones garantizamos que quienes realizan actividades de alto riesgo cuenten con los conocimientos necesarios, y alineados a la normatividad de la ASEA, en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y protección del medio ambiente.", explicó.

Chong agregó que el objetivo es capacitar, evaluar y certificar a todos los operadores de tractocamión de quinta rueda con semirremolque dedicados al transporte y autotanques para la distribución de gas LP, para que realicen sus actividades conforme a las mejores prácticas y sobre todo con plena conciencia de la responsabilidad que implica operar sustancias peligrosas como este gas.

Por su parte, Guillermina Alvarado Moreno, directora general de CONOCER, manifestó que al implementar esta certificación, se busca elevar los estándares de seguridad de la operación de unidades, marcando así el inicio formal de la Estrategia Nacional de Certificación de Gas LP.

Recordó que esta estrategia se encuentra en la visión de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo y es parte del impulso que está dando al Plan México.

Urgió a que todas las empresas dedicadas al sector conozcan a detalle los requisitos legales y técnicos para la implementación de esta certificación, la cual, advirtió que será obligatoria a partir de este año para todas las empresas gaseras que distribuyen el energético y podrá actualizarse cada tres años, periodo promedio en el que deben renovarse las certificaciones en el país.

En su oportunidad, Alexis Uribe, CEO de Grupo Gas Uribe, comentó que la iniciativa representa un avance relevante para el sector hidrocarburos en México y de manera particular para la seguridad y profesionalización del transporte de gas LP. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

5

¿Cómo afecta a Pemex la venta de petróleo venezolano a EU?

La venta de petróleo venezolano a EU podría afectar los precios del crudo producido por Pemex, advirtió Jaime Brito, director ejecutivo del mercado petrolero de Dow Jones Company.

El regreso del petróleo venezolano al mercado estadounidense podría convertirse en un nuevo factor de presión a la baja para los precios de **exportación del crudo Maya** producido por Petróleos Mexicanos (**Pemex**), sobre todo en un contexto en el que México ya había reducido de forma sustancial sus volúmenes de venta al exterior, advirtió Jaime Brito, director ejecutivo del mercado petrolero en Chemical Market Analytics de Dow Jones Company.

De acuerdo con el especialista, **México pasó de exportar** entre 1.5 y 1.7 millones de barriles diarios de crudo Maya, principalmente hacia la costa del Golfo de Estados Unidos, a enviar apenas alrededor de 350 mil barriles diarios, según los datos más recientes disponibles de la Agencia de Información Energética de Estados Unidos.

Aunque la reducción en los volúmenes se dio antes de cualquier reapertura venezolana, la llegada de crudo pesado desde ese país ahora implicará que el petróleo mexicano enfrente mayores descuentos para poder colocarse.

Brito explicó que, bajo un escenario de **precios internacionales en el que el Brent** se ubica alrededor de 65 dólares por barril y el WTI cerca de los 60 dólares, el crudo Maya suele cotizarse en un rango de entre 53 y 55 dólares, con un descuento de entre 5 y 7 dólares frente al WTI.

¿Qué ajustes se harán al precio del petróleo de Pemex?

Por lo tanto, la entrada de cargamentos venezolanos obligaría a ajustar aún más esas referencias, ya que históricamente **Venezuela ha utilizado al Maya como precio base**, aplicando un descuento adicional para hacerlo atractivo a los refinadores.

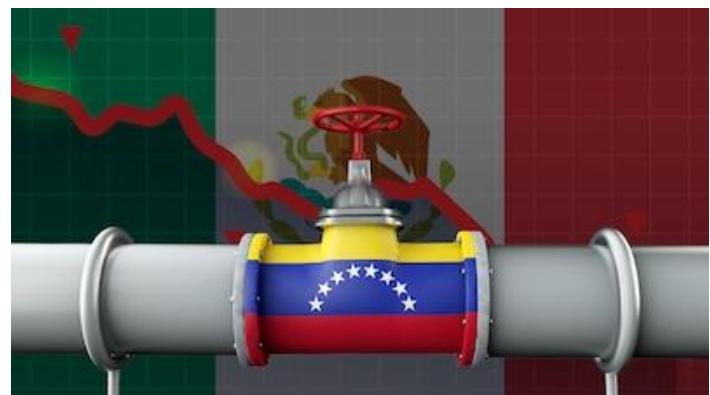
Sin embargo, esta vez la dinámica podría jugar en contra de México. Con la llegada de entre **30 y 50 millones de barriles de crudo venezolano al mercado estadounidense** en el corto plazo, los compradores tendrían mayor poder de negociación, lo que presionaría a productores como México, Colombia, Ecuador e incluso Canadá a ofrecer **descuentos más agresivos** para mantener su participación en el mercado de crudos pesados.

El impacto sería particularmente relevante en el Golfo de Estados Unidos, donde las refinerías están diseñadas para procesar crudos pesados y extrapesados de América Latina, como el Maya.

La mayor disponibilidad de petróleo venezolano permitiría a estas refinerías optimizar sus mezclas y mejorar márgenes, reduciendo la dependencia de crudos alternativos que no ofrecen el mismo rendimiento.

Más allá del efecto inmediato en precios, Brito advirtió que la reapertura del sector petrolero venezolano también podría tener consecuencias en el mediano y largo plazo para México.

Por ejemplo, la expectativa de nuevas oportunidades de inversión en Venezuela podría desviar el interés de empresas internacionales que hoy evalúan proyectos en otros países de la región, especialmente en un entorno en el que México ha reducido la participación privada en exploración y producción durante los últimos años. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

6

Se dispara gas natural 75% en 3 días por crudo invierno en EU

La alta demanda del energético ha provocado fluctuaciones en el mercado de futuros del gas natural estadounidense, lo que impactará a las compras en México.

Los futuros del gas natural estadounidense cerraron ligeramente al alza este jueves, después de aumentar alrededor de un 75 por ciento en tres días, disparándose al **precio más alto desde 2022**, ya que el clima gélido azota los principales mercados de combustible para calefacción y obliga a los operadores a cubrir posiciones bajistas, reveló un reporte de Bloomberg.

Más de 175 millones de personas en todo Estados Unidos se enfrentarán a nieve, lluvia, aguanieve y hielo durante el fin de semana, ya que el frío récord en las regiones central y oriental alimentó la **mayor tormenta invernal de la temporada**.

Las bajas temperaturas podrían congelar el agua dentro de los **gasoductos**, interrumpiendo la producción y la exportación de gas. Se espera que el **consumo** aumente a medida que los hogares enciendan sus calefacciones, lo que podría agotar las reservas.

“Tendríamos que remontarnos a 2022, luego a 2018, para ver este tipo de volatilidad en los futuros del gas estadounidense”, dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones de BOK Financial Securities.

Los futuros para entrega en febrero **cerraron la jornada con un alza de 17 centavos hasta los 5.045 dólares por millón de unidades térmicas británicas (BTU)**, el precio de cierre más alto para el contrato con vencimiento al mes próximo desde el 5 de diciembre, tras alcanzar un máximo intradía de **5.630 dólares por millón de BTU** alrededor de las 10:00 a. m., hora de Nueva York.

Asimismo, los futuros al cierre subieron un 62.6 por ciento desde el final de la semana pasada, lo que encamina al **contrato de esta materia prima**, conocida por su **volatilidad**, a registrar la mayor ganancia semanal en más de tres décadas.

No mejora perspectiva

Randall Collum Jr., vicepresidente senior de Commodity Trading Data and Analytics de Wood Mackenzie, apuntó que las bajas temperaturas previstas para este fin de semana en la Cuenca Pérmica, con registros que podrían descender 12 bajo cero grados centígrados, elevan significativamente el **riesgo de congelamientos en la producción**, un fenómeno que históricamente ha reducido la oferta disponible de gas natural.

El especialista estimó que el **volumen de producción más afectado en la Cuenca Pérmica** podría ubicarse alrededor de los **7 mil millones de pies cúbicos diarios**, aunque el rango podría oscilar entre **4 y hasta 10 mil millones de pies cúbicos diarios**, dependiendo de la severidad del evento climático.

“Tendremos una gran cantidad de **gas ‘bloqueado’ en la Cuenca Pérmica**, lo que provocará precios altos durante, al menos, durante la próxima semana”, visualizó.

Pese a estos movimientos abruptos del mercado, Collum descartó, por el momento, un riesgo directo para **los ductos que transportan gas natural desde Estados Unidos hacia México**.

“Siempre existe la posibilidad de que **una tormenta dañe una estación compresora** o algo así, pero por ahora, no esperaría que **las exportaciones a México** se vieran afectadas a menos que se mande una señal en la que se indique que es necesario mantener el gas en el país (Estados Unidos), pero en cuanto a si esto afectará a **los ductos que llevan la producción de gas a México**, no lo creo”, dijo.

Pegará a importaciones

Oscar Ocampo, director de desarrollo económico del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), indicó que es poco probable que se vuelva a ver un incidente como el que sucedió en 2021, ya que el Consejo de Fiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT, por sus siglas en inglés) tomó medidas para aminorar **los riesgos de seguridad energética**.

Sin embargo, en el frente financiero persisten riesgos latentes. “Estamos observando un repunte en el precio de referencia Henry Hub, que ya se ubica por encima de los 4.5 dólares por millón de BTU. Mientras la CFE mantenga exposición a estos niveles, existe un riesgo, y aunque es probable que cuente con coberturas, **las heladas incrementan la volatilidad y elevan ese riesgo**”, apuntó.

En febrero de 2021, frentes fríos provocaron el **congelamiento de instalaciones de transporte de gas natural en Texas**, lo que provocó una súbita **escasez del energético en el sur de los Estados Unidos**.

Esto provocó que, en los días de mayor afectación, los precios del gas natural se dispararon hasta más de treinta veces arriba de sus niveles al inicio de 2021. En ese año, la CFE cerró con pérdidas por 106.3 mil millones de pesos, debido, entre otros factores, a los altos precios que tuvo que **pagar por gas natural**.

En este sentido, el director de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, aceptó el año pasado ante el Senado que México **afronta una emergencia de seguridad nacional** por su alta dependencia de las **importaciones de gas natural estadounidense**,

“La enorme dependencia que tenemos de los EU no es una simple dependencia, es vulnerabilidad, si nos cierran la llave, México se queda a oscuras”, subrayó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de enero de 2026

7

Sheinbaum evalúa seguir enviando petróleo a Cuba

En el gabinete presidencial hay temor por represalias comerciales por parte de Estados Unidos y evalúan dos posibilidades

El gobierno de la presidenta de México, **Claudia Sheinbaum Pardo**, estaría evaluando continuar con los envíos de petróleo crudo a Cuba, **ante el incremento de las tensiones con Estados Unidos**, reveló este viernes *Reuters*.

Según la agencia informativa, fuentes cercanas al asunto le hicieron de su conocimiento que una decisión final **aún está por tomarse** en el gabinete de Sheinbaum Pardo, toda vez que se analizan “**distintas alternativas**” para el suministro del energético a la isla caribeña.

Las opciones que baraja el gobierno mexicano son **reducir el volumen** de los envíos, como un acto de solidaridad con el pueblo cubano, o seguir con las exportaciones **bajo un esquema de contratos de largo plazo**.

Luego de la captura y traslado a Nueva York del presidente de Venezuela, **Nicolás Maduro Moros**, por parte del ejército norteamericano bajo cargos de liderar un grupo narcoterrorista internacional, el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, enfocó a Cuba su estrategia de anular los régimen adversos a su política en América Latina.

Entre las primeras acciones que ordenó fue **impedir todo suministro de petróleo crudo y financiamiento** –principalmente proveídos por Venezuela– a La Habana, aun cuando después admitiera que su intención no era “ahorcar” a la isla.

De hecho, **Chris Wright**, secretario de Energía norteamericano, dijo apenas el lunes de la semana pasada **que México podía seguir suministrando el energético y combustibles a Cuba** en una entrevista para una televisora de su país. Otro funcionario no revelado afirmó que su gobierno solo buscaba acabar con el régimen comunista.

Sin embargo, la administración de Trump ha decretado **un bloqueo petrolero** a la nación cubana.

Temor por represalias comerciales

Reuters dio a conocer este día que el gobierno de la presidenta Sheinbaum evalúa la continuidad de los envíos –los cuales justifica como “ayuda humanitaria”–, dado que existe temor de que Trump **pueda imponer sanciones económicas y comerciales a México**.

Las tensiones entre México y EE. UU. se incrementaron este mismo viernes, cuando Trump sugirió en el **Foro Económico Mundial (WEC, por sus siglas en inglés)** que la **Organización del Tratado del Atlántico Norte (OTAN)** interviniere para vigilar la frontera entre ambas naciones.

En este sentido, aseguró en el evento, celebrado en Davos, Suiza, que el bloque militar –en referencia a la Organización– debería involucrarse **para contener los flujos migratorios** de mexicanos y, en general, latinoamericanos por su frontera sur.

Desde que llegó a la Casa Blanca en este su segundo mandato, Trump ha insistido en que México debe evitar la migración de la región hacia territorio norteamericano, así como los flujos de **sustancias prohibidas**, como las metanfetaminas y el fentanilo.

En los últimos años México ha enviado en los últimos años crudo por un valor total que superaría los **26 mil millones de pesos**, sin evidencia de que Cuba pague por ellos. EAD

