

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de abril de 2025

1

## Crudo con alza semanal por posible acuerdo comercial

La OPEP, la AIE y varios bancos, entre ellos Goldman Sachs y JPMorgan, recortaron las previsiones sobre los precios del petróleo.

Los precios del petróleo subieron más de 3% el jueves, apoyados por las esperanzas de un acuerdo comercial entre Estados Unidos y la Unión Europea y las nuevas sanciones estadounidenses para frenar las exportaciones de petróleo iraní, que siguieron aumentando la preocupación por la oferta.

Los futuros del crudo Brent subieron 2.11 dólares, o 3.2%, a 67.96 dólares por barril, y el crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 2.21 dólares, o 3.54%, a 64.68 dólares por barril.

En la semana, el Brent ganó 4.92% y el WTI subió 5.02 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación subió en la semana 1.91% y cotizó hasta el miércoles 16 de abril en 59.54 dólares por barril.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y la primera ministra italiana, Giorgia Meloni, se reunieron en Washington y expresaron su optimismo sobre la resolución de las tensiones comerciales que han tensado las relaciones entre Estados Unidos y Europa.

“Vamos a tener muy pocos problemas para llegar a un acuerdo con Europea o con cualquier otro, porque tenemos algo que todo el mundo quiere”, dijo Trump.

Alcanzar un acuerdo comercial con la Unión Europea podría limitar potencialmente la destrucción de la demanda de petróleo por los aranceles de Trump, dijo Bob Yawger, director de Futuros de Energía de Mizuho.

Las sanciones emitidas por la administración de Trump el miércoles, incluso contra una refinería de petróleo “tetera” con sede en China, aumentan la presión sobre Teherán en medio de las conversaciones sobre el programa nuclear del país.

“Tetera” es un término de la industria para refinerías de petróleo pequeñas, independientes y sencillas.

“Se trata de sanciones de gran alcance, centradas en las refinerías chinas de tetera”, dijo John Kilduff, socio de Again Capital. “Es una pérdida potencial de suministro para el mercado”.

Washington también emitió sanciones adicionales a varias empresas y buques que dijo eran responsables de facilitar los envíos de petróleo iraní a China como parte de la flota sombra de Irán.

“Estados Unidos sigue sancionando agresivamente a Irán e imponiendo sanciones a los compradores de petróleo iraní. La OPEP+ también ha proporcionado actualizaciones y tranquilidad al mercado, afirmando que mantienen el control con flexibilidad para recortar la producción si es necesario”, dijeron en una nota los analistas de la consultora energética Gelber and Associates.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) dijo que había recibido planes actualizados de Irak, Kazajistán y otros países para realizar nuevos recortes de la producción para compensar el bombeo por encima de las cuotas.

Sin embargo, la OPEP, la Agencia Internacional de la Energía y varios bancos, entre ellos Goldman Sachs y JPMorgan, recortaron las previsiones sobre los precios del petróleo y el crecimiento de la demanda. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de abril de 2025

## 2 Petróleo abre la semana con caídas de más de 2% entre señales de avance en pláticas EU-Irán y aranceles

Los precios del petróleo caían más de un 2% este lunes, ante las señales de progreso en las conversaciones entre Estados Unidos e Irán.

Los **precios del petróleo** caían más de un 2% este lunes, ante las señales de progreso en las conversaciones entre Estados Unidos e Irán, mientras que los inversores siguen preocupados por los vientos en contra económicos derivados de los **aranceles**, que podrían frenar la demanda de combustible.

A las 11:15 GMT (5:15 a.m. de la CDMX), los futuros del Brent cedían 1.51 dólares, o un 2.2%, a 66.45 dólares el barril, tras avanzar un 3.2% el jueves.

El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos restaba 1.57 dólares, o un 2.4%, a 63.11 dólares, después de ganar un 3.54% en la sesión anterior. El jueves fue el último día de liquidación de la semana pasada debido a la festividad del [Viernes Santo](#).

"Las conversaciones entre Estados Unidos e Irán parecen relativamente positivas, lo que permite que la gente empiece a pensar en la posibilidad de una solución", dijo Harry Tchilinguirian, de Onyx Capital Group. "La implicación inmediata sería que el crudo iraní no quedaría fuera del mercado".

Los mercados también tienen menos liquidez debido a las **vacaciones de Semana Santa**, lo que puede exacerbar las oscilaciones de precios, añadió.

En las conversaciones, Estados Unidos e Irán acordaron comenzar a elaborar un marco para un posible acuerdo nuclear, dijo el ministro de Relaciones Exteriores iraní, tras unas discusiones calificadas por un funcionario estadounidense como un "muy buen progreso".

Los avances se producen después de que Estados Unidos impusiera la semana pasada nuevas sanciones a una refinería de petróleo independiente china que, según alega, procesaba crudo iraní, lo que aumentó la presión sobre Teherán.

Los mercados también se encontraban tensionados después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, [lanzó la semana pasada críticas sobre la Reserva Federal](#). Los precios del oro tocaron un nuevo récord, con un nerviosismo que se extendió a los mercados energéticos debido a las preocupaciones sobre la demanda, según los analistas.

"La tendencia más amplia sigue inclinada a la baja, ya que los inversores pueden tener dificultades para encontrar convicción en una mejora de las perspectivas de oferta y demanda, sobre todo en medio del arrastre de los aranceles sobre el crecimiento mundial y el aumento de los suministros de la OPEP +", dijo Yeap Jun Rong, estratega de mercado de IG. El Economista

## Chevron devuelve crudo a PDVSA ante sanciones

Se ordenó a Chevron Corp. devolver casi 1 millón de barriles de petróleo venezolano a Petróleos de Venezuela SA, en un golpe para la principal petrolera, que estaba trabajando para asegurar el crudo antes de concluir sus operaciones en el país cuando venza el plazo de las sanciones estadounidenses en mayo.

Se ordenó a Chevron Corp. devolver casi 1 millón de barriles de petróleo venezolano a Petróleos de Venezuela SA, en un golpe para la principal petrolera, que estaba trabajando para asegurar el crudo antes de concluir sus operaciones en el país cuando venza el plazo de las sanciones estadounidenses en mayo.

La productora estatal de Venezuela, Petróleos de Venezuela, conocida como Pdvsa, ordenó a Chevron que devolviera los barcos Carina Voyager y Dubai Attraction, actualmente frente a las costas del país, a puerto y descargara su carga, según personas con conocimiento de la situación.

"Chevron ha devuelto los cargamentos de crudo a Pdvsa ante la imposibilidad y las restricciones que le imponen para pagarlos a Venezuela", dijo la vicepresidenta venezolana, Delcy Rodríguez, en un comunicado, añadiendo que el crudo se vendería en los mercados internacionales.

Todos los cargamentos restantes que Chevron tenía programado cargar este mes, un total de 5 millones de barriles de petróleo crudo, fueron cancelados, dijeron las personas, que pidieron no ser identificadas porque no están autorizadas a discutir el asunto públicamente.

Chevron no respondió a las solicitudes de comentarios. La información fue reportada inicialmente por Reuters.

Esta medida se produce ante el aparente regreso de Estados Unidos a una estrategia de "máxima presión" con el país sudamericano. El gobierno de Trump ha criticado duramente al régimen del presidente venezolano Nicolás Maduro. Estados Unidos ordenó a Chevron, con sede en Houston, que suspendiera sus operaciones en Venezuela antes del 27 de mayo.

La sorpresiva decisión del gobierno venezolano pareció tomar por sorpresa a Chevron, ya que la petrolera había enviado otros cuatro barcos vacíos que debían cargar en los próximos días. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de abril de 2025

3

## Precios del petróleo cierran a la baja ante temores sobre la demanda

La OPEP revisó ligeramente a la baja su previsión de crecimiento de la demanda de crudo para 2025, principalmente debido a los aranceles de Estados Unidos, según su reporte mensual publicado el lunes pasado.

Los precios del petróleo cerraron el lunes en fuerte baja ante la perspectiva de una demanda mundial menor debido a la guerra comercial, pero también a las conversaciones en curso entre Estados Unidos e Irán.

El precio del barril **Brent del mar del Norte** para entrega en junio cayó 2.50% a 66.26 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en mayo, retrocedió 2.47% a 63.08 dólares.

Los operadores "siguen preocupados por la destrucción de la demanda resultante de una ralentización de la economía estadounidense, que se propagaría a la economía mundial", comentó a la AFP el analista Robert Yawger, de Mizuho USA, citando varios reportes recientes.

La **OPEP** revisó ligeramente a la baja su previsión de crecimiento de la demanda de crudo para 2025, principalmente debido a los aranceles de Estados Unidos, según su reporte mensual publicado el lunes pasado.

El bloque, no obstante, anticipa que la demanda de oro negro en el mundo aumentará de 1,3 millones de barriles al día (mb/d) en promedio este año, contra 1,4 mb/d previstos en marzo, hasta un total de 105.05 mb/d.

La **Agencia Internacional de Energía** (AIE) también revisó a la baja el crecimiento de la demanda mundial de petróleo en el año por la escalada de tensiones comerciales vinculadas a los aranceles, que impactan las perspectivas económicas, anunció la semana pasada.

Las relaciones entre Irán y Estados Unidos parecen aliviarse tras una ronda de conversaciones sobre el programa nuclear iraní el sábado. Ambas partes prevén reunirse en una semana y Washington mencionó "progresos" en los diálogos.

"Las negociaciones avanzan", declaró de su lado el jefe de la diplomacia iraní, Abás Argchi, después de la segunda ronda de conversaciones con la mediación de Omán.

"El asunto iraní parece desarrollarse bien, contra todo pronóstico", observó Yawger.

Sin embargo, eso amenaza con "aumentar el número de barriles" en un mercado que, para muchos, ya es excedentario.

"También eliminaría gran parte de la prima de riesgo geopolítico, porque los israelíes o los estadounidenses no atacarían (las infraestructuras iraníes) si logran una suerte de acuerdo", concluyó Yawger. El Economista

## 92 por ciento de las gasolineras venden el combustible a menos de 24 pesos, asegura Profeco

Entre las estaciones de servicio con los indicadores más bajos destacan Pemex en Ixtapaluca y Costo Gas en la capital de Chihuahua

El titular de la **Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco)**, Iván Escalante, indicó que 92 por ciento de las gasolineras que se sumaron a la Estrategia Nacional para Promover la Estabilización del Precio de la Gasolina ya venden el producto a menos de 24 pesos.

Desde la conferencia matutina en **Palacio Nacional**, señaló que al 16 de abril se tiene ubicado un promedio nacional de 23.65, lo que representa 2.07 por ciento menos que el 27 de febrero, cuando arrancó la iniciativa.

Entre las estaciones de servicio con los indicadores más bajos destacaron Pemex en **Ixtapaluca, Estado de México**, con 23.13 pesos; Costo Gas, en la capital de **Chihuahua**, con \$23.16; Pemex, en Umán, Yucatán, con \$23.24; G500 en Aguascalientes, con \$23.26; entre otros.

Por el contrario, entre los más caros destacaron Valero, en Puerto Vallarta, Jalisco, con 25.49 pesos; Oxxo Gas, en Apodaca, Nuevo León, con \$24.99; Petro 7 Seven en Chihuahua, con \$24.99; Lagas en Cancún, Quintana Roo, con \$24.94 y Shell en Corregidora, Querétaro, con \$24.59.

"Es prácticamente la más cara dentro de todo nuestro monitoreo, pero miren, quisiéramos destacar esta Shell de Corregidora, Querétaro que tiene un indicador de ganancia de cinco pesos con nueve centavos por cada litro, lo cual nosotros consideramos que es un indicador de ganancia excesivo", sostuvo.

### Canasta básica

Sobre la canasta básica, el funcionario mencionó que la más barata se ubicó en Walmart Tampico, en Tamaulipas, donde alcanzó los 744.80 pesos; en tanto, el más alto lo obtuvo Ley Vado del Río en Hermosillo, Sonora, con un estimado de mil dos pesos por los 24 productos observados, lo que da una diferencia de 257 pesos.

Aunado a ello otras tres ciudades destacaron por sus precios bajos al tener una meta de 910 pesos por carrito, tal como el Walmart de Plaza Aragón en Ecatepec, Estado de México, con un total de 778.30 por canasta básica; Soriana Híper de Sol en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas, con 785.50 pesos y Soriana Express en Campeche, con 808.30 pesos.

Explicó que la primera semana de noviembre se presentaron tres productos de la canasta básica que han disminuido paulatinamente con el programa de Productos del Paquete Contra la Inflación y la Carestía, donde se ubican la zanahoria, el huevo y la cebolla, con reducciones de precio que van del 40.6 por ciento al 2.1 por ciento. En tanto, el precio promedio de la tortilla se encuentra en un promedio de 23.69 pesos. El Herald

22 de abril de 2025



## **Iberdrola inicia operaciones de proyectos solares por más de 521 MW en EE.UU.**

**Iberdrola lleva más de 15 años operando en Texas, sumando la producción de su parque solar, True North, la compañía cuenta ya con siete proyectos y una capacidad instalada combinada de casi 1.6 GW**

Iberdrola, a través de su filial Avangrid, anunció el inicio de operaciones comerciales de sus instalación fotovoltaica True North Solar y el comienzo de la exportación de energía a la red con sus parques solares Camino y Powell Creek, en Estados Unidos.

A través de un comunicado, la compañía asegura que esto es un paso más en su estrategia de inversión en tecnologías renovables, facilitando suministrar energía confiable a la red en los países donde está presente y ayudándoles a avanzar en la independencia energética, mejorando así su economía.

### **Acerca de los proyectos solares de Iberdrola**

True North Solar cuenta con más de 488 mil paneles solares y una generación de 321 MW, el cual es capaz de abastecer hasta 60 mil familias estadounidenses, equivalente a una ciudad como Badajoz, España. Estas características lo convierten en el mayor proyecto fotovoltaico de la Iberdrola en EE.UU. y posiciona a Texas como el estado líder en producción de energía renovable.

Hay que tomar en cuenta que el proyecto necesitó una inversión de 369 millones de dólares, (más de 340 millones de euros, aproximadamente), y ha creado 300 puestos de trabajo en su pico de construcción, la mayoría de ellos ocupados por residentes locales.

Por su parte, el proyecto Camino Solar, ubicado en California y que cuenta con 105 mil paneles, entrará en operación comercial a finales de esta primavera, permitiendo acceder a energía limpia a 14 mil hogares. El proyecto necesitó una inversión de 100 millones de dólares (más de 90 millones de euros) y la creación de 100 empleos.

Mientras que el proyecto Powell Creek, situado en Ohio, cuenta con 300 mil paneles y una generación de 200 MW, es capaz de suministrar energía a 30 mil hogares. Este se convierte en el segundo proyecto de la compañía en el estado, tras construir en 2012 Blue Creek, que con 304 MW genera hoy energía suficiente para unos 76 mil hogares al año.

Es importante mencionar que para llevar a cabo dichos desarrollos, Avangrid confió durante su construcción en empresas estadounidenses, contribuyendo al crecimiento económico del país.

Además, Camino Solar ha supuesto 15 millones de dólares en impuestos estatales (cerca de 14 millones de euros), Powell Creek 31 millones de dólares (más de 27 millones de euros) y True North Solar más de 40 millones de dólares, (más de 37 millones, en euros) beneficiando directamente a los servicios públicos, y a sus comunidades circundantes, especialmente centros escolares.

Concretamente, True North Solar ha contribuido a comprar materiales para la educación y el aprendizaje de asignaturas STEM (Ciencia, Tecnología, Ingeniería y Matemáticas, por sus siglas en inglés), materiales para los maestros, autobuses para los estudiantes, instalaciones deportivas actualizadas para los escolares y para el resto de la comunidad, ayudando a mejorar el bienestar local.

Hay que tomar en cuenta que Avangrid lleva más de 15 años operando en Texas, sumando la producción de True North, la compañía cuenta ya con siete proyectos y una capacidad instalada combinada de casi 1,6 GW.

Conjuntamente los proyectos de la compañía han supuesto para el estado del sur de Estados Unidos una inversión directa de 2 mil millones de dólares (más de 1 mil 850 millones de euros), 65 empleos a tiempo completo y 118 millones de dólares (cerca de 110 millones de euros) en impuestos desde 2009, contribuyendo a la mejora de los servicios públicos de sus habitantes.

### **Iberdrola y la creciente demanda energética**

En concreto, True North suministra electricidad a la red texana y apoya las operaciones de Meta, empresa con la que la compañía firmó un acuerdo de compraventa de energía a largo plazo (PPA, Power Purchase Agreement). Además, el proyecto también suministrará energía al próximo centro de datos que Meta pondrá en marcha en la ciudad de Temple, ubicada también en Texas.

En el contexto de la creciente demanda de energía, según un informe reciente del Departamento de Estados Unidos, los centros de datos podrían aumentar un 12% el consumo de energía del país para 2028, lo que representa tres veces el nivel de 2024.

Proyectos como True North Solar son fundamentales para respaldar este crecimiento de la demanda al mismo tiempo, que garantizan que las comunidades locales dispongan de energía producida localmente, limpia y confiable para sus hogares y empresas. OGM



22 de abril de 2025

5

## China suspende importaciones de GNL de Estados Unidos

## TotalEnergies inicia producción en Ballymore

**China dejó de importar gas natural licuado (GNL) de EE.UU. debido a altos aranceles; ahora busca incrementar compras a Rusia como alternativa energética.**

China ha suspendido por completo las importaciones de gas natural licuado (GNL) proveniente de Estados Unidos desde hace más de diez semanas, como respuesta directa a los nuevos aranceles impuestos por el gobierno del presidente Donald Trump en el marco de la creciente tensión comercial entre ambas naciones.

El último cargamento de GNL estadounidense que logró llegar a China lo hizo el 6 de febrero, cuando un buque cisterna con 69,000 toneladas arribó a la provincia de Fujian. Desde entonces, no se han registrado nuevas entregas, y al menos un embarque con destino a China fue redirigido a Bangladés tras la entrada en vigor de los nuevos gravámenes.

Inicialmente, el arancel fue de 15%, pero se elevó rápidamente a 49%, lo que encareció de manera significativa el GNL estadounidense, haciéndolo menos competitivo frente a otros proveedores del mercado global. Esta medida ha tenido un efecto inmediato en la cadena de suministro, forzando a las empresas chinas a replantear su estrategia energética.

Ante esta situación, China ha comenzado a redirigir su política de abastecimiento hacia Rusia. El embajador chino en Moscú, Zhang Hanhui, confirmó que múltiples empresas han solicitado asistencia a la embajada para establecer vínculos comerciales con proveedores rusos de GNL, lo que evidencia un movimiento estratégico hacia una mayor dependencia del gas ruso.

Este cambio no solo refleja un giro en la balanza energética de Asia, sino que también representa una pérdida de mercado clave para los exportadores estadounidenses. La reconfiguración del comercio de GNL en esta región podría tener implicaciones importantes para el equilibrio energético global, particularmente si China consolida acuerdos a largo plazo con Rusia.

**TotalEnergies inicia producción en Ballymore, yacimiento en aguas profundas de EE.UU., que aumentará su capacidad a más de 75 mil bep/d y fortalecerá su presencia energética.**

TotalEnergies anunció el inicio de la producción en el yacimiento de aguas profundas Ballymore, ubicado a 120 kilómetros de la costa de Luisiana, en el Golfo de México. El proyecto, en el que la compañía francesa posee una participación del 40% junto con el operador Chevron (60%), fue lanzado en mayo de 2022 y alcanza ahora una fase clave de su desarrollo.

La producción bruta diaria estimada de Ballymore es de 75,000 barriles de petróleo y 50 millones de pies cúbicos de gas, los cuales se procesan mediante conexión con la unidad de producción flotante Blind Faith, también operada por Chevron. En términos netos, Ballymore aportará alrededor de 30,000 barriles equivalentes de petróleo por día (bep/d) a TotalEnergies durante su fase de estabilización, lo cual representa un importante incremento en su portafolio de producción en aguas profundas.

Este desarrollo se destaca por aprovechar infraestructura ya existente y el uso de equipos estandarizados, lo cual ha permitido reducir tanto los costos de desarrollo como la intensidad de emisiones de carbono, en línea con la estrategia de transición energética de la empresa.

Nicolas Terraz, presidente de Exploración y Producción de TotalEnergies, subrayó que Ballymore contribuirá a alcanzar el objetivo de la compañía de crecer más del 3% en producción de hidrocarburos para 2025. Asimismo, reafirmó que Estados Unidos sigue siendo un mercado prioritario para TotalEnergies por su potencial para desplegar un modelo energético integrado, combinando producción de petróleo y gas con bajos costos y emisiones, junto con proyectos de gas natural licuado (GNL) y energía renovable.

Este anuncio se suma a los esfuerzos globales de TotalEnergies para fortalecer su presencia energética de manera sostenible, eficiente y rentable en regiones clave como Norteamérica.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de abril de 2025

## Pemex y Oaxaca aseguran tomas clandestinas en San Juan Guichicovi y el Tule

**Personal de seguridad Física de Petróleos Mexicanos (Pemex) junto con autoridades de Oaxaca atendieron reportes de tomas clandestinas y objetos usados para robo de hidrocarburos**

Personal de seguridad Física de Petróleos Mexicanos (Pemex) y elementos de la Policía de Oaxaca distinguidos en el Istmo de Tehuantepec atendieron el hallazgo de una toma clandestina de hidrocarburo en las inmediaciones de la carretera federal transístmica 185, cerca del paraje conocido como Camino Cortado, antes de la entrada de la población de Hierba Santa, San Juan Guichicovi.

En el sitio, las autoridades localizaron dos válvulas, aparentemente instaladas para la extracción ilícita de combustible, así como un tramo de manguera con una longitud aproximada de entre 200 y 300 metros.

Es importante detallar que el hallazgo se realizó dentro de una propiedad privada, delimitada con alambre de púas, la cual fue asegurada en coordinación con elementos de la Secretaría de la Defensa Nacional (Defensa) en espera del personal especializado en mantenimiento de ductos de hidrocarburo, quienes serán los encargados de realizar la inhabilitación y sellado de las tomas clandestinas.

Mientras que en Santa María del Tule, elementos de la Policía y Vial Estatal detuvieron a tres personas por su probable participación en el robo de combustible ya que se les aseguró una pipa sobre la carretera federal 190, a un costado de la planta de Petróleos Mexicanos (Pemex) de la zona.

De acuerdo al reporte recibido a través del Servicio de Emergencias 9-1-1, en el sitio se ubicaba una presunta toma clandestina a los ductos de la petrolera.

Hay que tomar en cuenta que en esa vía federal, en el carril con dirección a Tlacolula de Matamoros, fue localizado un vehículo color amarillo con blanco, que en la parte frontal portaba las placas 127EW4 y en la parte posterior el numeral 930WS1; además de dos tanques (uno con capacidad de 19 mil 800 litros y el segundo de 35 mil 500 litros).

Las autoridades informaron que continúan las investigaciones correspondientes y se mantiene estrecha coordinación con las instancias competentes para evitar el robo de hidrocarburos. OGM

## Fitch mantiene calificación de México en BBB-, pero advierte riesgos por Pemex

**Fitch Ratings mantiene la calificación “BBB-” para México con perspectiva estable, pero alerta por el deterioro fiscal, bajo crecimiento estructural y pasivos contingentes de Pemex.**

Fitch Ratings ratificó la calificación crediticia de México en “BBB-” con perspectiva estable, destacando la continuidad de una política macroeconómica prudente, finanzas externas sólidas y una economía amplia y diversificada. Sin embargo, la calificadora advirtió sobre importantes desafíos estructurales, entre ellos, el débil crecimiento a largo plazo y el alto riesgo fiscal que representa Petróleos Mexicanos (Pemex).

En su análisis, Fitch subrayó que durante 2024 los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) alcanzaron un 5.7% del PIB, reflejo del aumento en gasto social, el financiamiento de megaproyectos y las pérdidas operativas de Pemex. Aunque el gobierno federal ha planteado una reducción del déficit al 3.9% del PIB para 2025, esta meta se apoyaría en recortes sustanciales en inversión pública y medidas de austeridad que afectarían áreas prioritarias como salud, educación y seguridad.

La calificadora consideró que los planes actuales para mejorar la situación financiera de Pemex son insuficientes, ya que no abordan cambios estructurales profundos en su modelo operativo. La empresa enfrenta bajos niveles de producción, operaciones de refinación deficitarias y una estrategia poco clara para su reestructura.

Fitch advirtió que, pese a los aportes presupuestales programados de aproximadamente 7,000 millones de dólares anuales, Pemex podría necesitar apoyos adicionales, lo que seguiría representando una carga fiscal significativa para el Estado mexicano.

Si bien la perspectiva estable refleja cierto equilibrio macroeconómico, la calificadora enfatizó que la consolidación fiscal y el saneamiento financiero de Pemex serán elementos clave para sostener o mejorar la calificación soberana en los próximos años. OGM

22 de abril de 2025



## Senado exige alimentos dignos en plataformas de Pemex

**Senadores exhortan a Pemex a garantizar alimentos de calidad en plataformas petroleras tras huelgas por comida insalubre y protestas en la Sonda de Campeche.**

En respuesta a las constantes denuncias por la mala calidad de los alimentos suministrados en las plataformas petroleras de Pemex en la Sonda de Campeche, el senador Agustín Dorantes Lámbarri (PAN) presentó una proposición con punto de acuerdo en el Senado de la República. La iniciativa exhorta al titular de Pemex a tomar acciones inmediatas para asegurar un servicio alimentario digno para los trabajadores, y a responder con prontitud ante cualquier protesta relacionada.

El llamado del legislador surge tras múltiples huelgas de hambre protagonizadas por trabajadores de la plataforma Pol-Alfa, quienes denunciaron haber recibido alimentos en mal estado, provocando enfermedades gastrointestinales. Pese a acuerdos previos entre Pemex y la empresa proveedora Topqual Food 365, los problemas persistieron y una segunda huelga estalló en marzo de 2025. En esta ocasión, los trabajadores acusaron que solo el 30% del personal recibía comida suficiente.

Las protestas se extendieron a otras plataformas como Nohoch-Alfa. Incluso, algunos empleados comenzaron a llevar despensas personales o pescar para alimentarse, una práctica peligrosa en instalaciones petroleras. Las quejas también fueron elevadas a la Comisión Nacional de los Derechos Humanos (CNDH).

La situación ha puesto en evidencia deficiencias operativas graves y la necesidad urgente de atender las condiciones laborales del personal en altamar. Dorantes Lámbarri subrayó que Pemex, como empresa estatal estratégica, debe garantizar entornos laborales dignos, y que no puede ignorar las necesidades básicas de sus trabajadores.

El punto de acuerdo solicita garantizar alimentos de calidad y una atención oportuna a las inconformidades laborales, como parte del compromiso ético y operativo de Pemex con sus trabajadores. OGM

## Ciudad del Carmen, la joya petrolera en declive

**La crisis de pagos de Pemex y la caída en la producción petrolera han hundido la economía de Ciudad del Carmen, antigua capital energética de México.**

Ciudad del Carmen, Campeche, que alguna vez fue símbolo del auge petrolero en México, atraviesa una profunda crisis económica. Hace dos décadas, esta ciudad costera vivió su apogeo gracias al megaproyecto Cantarell, que llegó a producir hasta 2 millones de barriles diarios de crudo, elevando la producción nacional a un histórico de 3 millones de barriles por día en 2004. Este auge transformó una comunidad pesquera en una zona industrial estratégica, atrayendo a Petróleos Mexicanos (Pemex), empresas de servicios, hoteles, restaurantes y entretenimiento.

Sin embargo, el declive de Pemex en años recientes ha reducido la producción nacional a 1.3 millones de barriles diarios. Aunque Campeche aún aporta 801 mil barriles al día —el mayor volumen del país—, esto no ha sido suficiente para sostener la actividad económica de la región.

El golpe más fuerte ha sido la deuda de Pemex con sus proveedores, que empresarios locales estiman en cerca de un billón de pesos. Esta falta de pagos ha paralizado la economía de Ciudad del Carmen, provocando el cierre o reducción de operaciones en diversos sectores.

El aeropuerto, que solía tener ocho vuelos diarios, ahora apenas sostiene dos. El sector hotelero y comercial también se ha visto afectado. La Cámara Nacional de Comercio reportó una caída del 70% en las ventas de sus afiliados durante diciembre pasado, en el punto más crítico de la crisis de pagos.

Hoy, la ciudad que alguna vez representó la promesa de la abundancia energética, enfrenta desempleo, cierre de negocios y migración de talento. La esperanza de reactivación depende de la solución al rezago financiero de Pemex y de nuevas políticas públicas que reconecten a Ciudad del Carmen con el desarrollo económico nacional. OGM