

06 de agosto de 2025

1

¿Apuesta al fracking? Pemex apunta a explotar sus yacimientos de gas shale

En su nueva estrategia de negocios la empresa estatal contempla la extracción de gas natural de todos los yacimientos posibles para reducir la dependencia del gas estadounidense, dijo este martes su director Víctor Rodríguez.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) buscará explotar el gas natural de sus yacimientos no convencionales (también conocidos como de lutitas o shale) como parte de su nuevo plan de negocios, confirmó este martes Víctor Rodríguez, director general de la empresa.

“México es un país petrolero, no es un país gasero. Sin embargo, tiene un potencial muy importante de gas natural en recursos, tanto convencionales como recursos no convencionales. ¿Por qué no es explotar todo el potencial?”, dijo durante la presentación del Plan Estratégico 2025-2030, en la sede de la Secretaría de Energía (**Sener**).

Estos yacimientos suelen desarrollarse a través de técnicas de [fractura hidráulica](#) (fracking), un mecanismo que fue ampliamente criticado por el gobierno del expresidente Andrés Manuel López Obrador, predecesor de la actual administración de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo.

“¿Por qué no ir a donde está el gas del futuro y que nos va a permitir tener una transición? Porque el gas es el energético del futuro. Necesitamos ese gas y debe ser gas nacional. Tenemos que reducir la dependencia y tenemos que buscar ese gas en donde esté: en yacimientos convencionales, en yacimientos de geología muy compleja, en yacimientos complicados en mar, en tierra, pero tenemos que sacar ese gas”, afirmó.

De acuerdo con datos de la **Secretaría de Energía** al 2024, el consumo nacional de gas natural procesado es de poco más de 8,700 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd), que se abastece en tres cuartas partes con importaciones que provienen en más de 90% de Estados Unidos, en donde se produce principalmente gas de lutitas.

De acuerdo con el [Plan Estratégico 2025-2030 de Pemex](#), existe un gran potencial para explotar este gas en formaciones geológicas complejas como Sabinas-Burro-Picacho (Coahuila y Nuevo León) y la cuenca de Burgos (Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas).

Carburante básico

El gas natural es fundamental para la generación eléctrica de México. Hasta el 2024, dos terceras partes de la demanda de gas se originaron en plantas de generación eléctrica y la generación a gas representa más de 60% de la energía eléctrica producida en el país.

Durante el primer semestre del año, la **producción de gas de Pemex** cayó más de 6% a poco más de 3,500 mmpcd, ubicándose en un nivel 45% inferior al nivel observado en el 2009, cuando tuvo su pico para un primer semestre, superando los 6,500 mmpcd.

“Estamos explorando todas las posibilidades. Actualmente el desarrollo tecnológico nos permite un desarrollo sostenible del gas natural en las formaciones de baja permeabilidad.

Vamos a aprovecharlas (...) México no puede limitarse en sus opciones de desarrollo. Si necesitamos ese gas, vamos a sacarlo”, sostuvo Víctor Rodríguez.

La meta de la presente administración es elevar la producción nacional alrededor de 5,000 mmpcd, para lo cual se previó incluso un régimen fiscal especial, que contempla un derecho de extracción de 12%, menos de la mitad de la tasa petrolera, que es de 30 por ciento.

El anuncio del director de **Pemex** se dio en el contexto de la presentación de una nueva estrategia de negocios y de financiamiento de la atribulada empresa pública, que carga con una pesada deuda de casi 100,000 millones de dólares y este año muestra una reducción en su producción de hidrocarburos líquidos y de gas.

El plan contempla un financiamiento de hasta 250,000 millones de pesos que se estructurará a través de un vehículo financiero administrado por Banobras con la mitad de los recursos proveniente de la banca de desarrollo y la otra mitad de inversionistas institucionales.

Técnica criticada

La **fractura hidráulica o “fracking”** es una técnica intensiva en la utilización de agua y compuestos químicos para fracturar piedras porosas en el subsuelo, en cuyo interior hay gas y/o petróleo, que después se bombea a la superficie.

Su uso ha sido polémico por los riesgos de contaminación de los mantos acuíferos y la proliferación de actividad sísmica, pero la industria e incluso reguladores ambientales sostienen que con la tecnología actual se trata de una técnica segura. El Economista



06 de agosto de 2025

2

Sheinbaum presenta plan para que Pemex no necesite ayuda de SHCP para 2027

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, presentó la mañana de este martes un plan integral para que la altamente endeudada petrolera estatal Pemex no necesitará el apoyo financiero del Gobierno a partir del 2027.

La presidenta de México, **Claudia Sheinbaum**, presentó la mañana de este martes un plan integral de capitalización y financiamiento para que la altamente endeudada petrolera estatal **Pemex** no necesitará el apoyo financiero del Gobierno a partir del 2027.

Sheinbaum y el secretario de Hacienda, **Edgar Amador Zamora**, dijeron que el Gobierno tiene como objetivo que Pemex financie sus propios gastos operativos a partir del 2027 y que se busca que reduzca su deuda a 77,300 millones de dólares para el 2030.

El gobierno de México presentó el nuevo **Plan Estratégico 2025-2035** para Petróleos Mexicanos (Pemex), acompañado de una estrategia financiera y fiscal que busca garantizar la viabilidad operativa, productiva y financiera de la empresa estatal. El proyecto, diseñado en coordinación con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), la Secretaría de Energía (Sener), Banobras y la propia empresa petrolera, tiene como objetivo sanear su deuda, capitalizar su operación y asegurar su autosuficiencia financiera a partir de 2027.

Edgar Amador Zamora, secretario de Hacienda, explicó que uno de los principales desafíos actuales es atender los **altos vencimientos de deuda heredados del periodo neoliberal**. Recordó que entre 2008 y 2018, la deuda de Pemex creció 130%, al pasar de 43,000 millones a 105,000 millones de dólares. Sin embargo, según su opinión, desde 2018 y hasta el cierre estimado de 2025, se ha logrado una reducción del 16% en el saldo, y el objetivo es que para 2030 la deuda se reduzca 26% respecto al nivel recibido en 2019.

También explicó que el nuevo esquema fiscal denominado **“Derecho Petrolero para el Bienestar”** sustituirá al antiguo régimen, que imponía una carga del 65% sobre las ganancias de Pemex. Con la nueva fórmula, se establece por ley una tasa fija del 30% para petróleo y 12% para gas natural no asociado.

Como parte del plan, se contempla un respaldo financiero por parte de Hacienda en 2025 y 2026, especialmente para enfrentar la deuda comercial y financiera que se concentra en esos años. Sin embargo, **a partir de 2027, Pemex deberá financiar su gasto operativo con sus propios ingresos**.

Sheinbaum Pardo destacó que el plan es resultado de un “trabajo muy minucioso” de revisión de los números, desde la producción hasta la contabilidad, y afirmó que gracias a esta nueva ruta, Pemex podrá dejar de depender del apoyo del erario público dentro de dos años.

“Para 2027 Pemex no va a necesitar apoyo de la Secretaría de Hacienda. ¿Por qué 2025 y 2026? Porque Pemex tiene que pagar en esos años amortizaciones de su deuda muy altas e intereses. Pero para el 27, gracias a todo el trabajo que ha hecho Hacienda, Pemex sale solito”, afirmó la primera mandataria.

El director de Banobras, **Jorge Mendoza Sánchez**, anunció la creación de un vehículo de inversión de 250,000 millones de pesos, destinado a proyectos productivos de Pemex para el año 2025. Este fondo será financiado por la banca de desarrollo — **incluidos Banobras, Nafin y Bancomext**—, la banca comercial y el público inversionista. Mendoza aseguró que este instrumento contará con garantía del Gobierno federal, lo cual reducirá significativamente su costo financiero.

“Esta acción reafirma el compromiso que tenemos dentro de Banobras y de la banca de desarrollo de seguir apoyando a Petróleos Mexicanos, apoyar el programa nacional de desarrollo y todas las iniciativas que se están planteando en las distintas entidades del Gobierno mexicano”, precisó.

Consolidar viabilidad y soberanía de Pemex

El director general de Pemex, **Víctor Rodríguez Padilla**, destacó que Pemex consolidará la producción de petróleo crudo, al destinar la mayor parte a las refinerías nacionales construidas en el sexenio anterior para producir combustibles de alto valor agregado, como gasolina, diésel y turbosina, con el objetivo de alcanzar un 80% de producción de estos productos y dejar de producir combustóleo.

Además, **se desarrollarán los yacimientos en el Golfo de México**, y se reactivarán otros con potencial, que representan entre el 93% y 95% de la producción nacional, con una meta de 1.8 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos.

En cuanto al **gas natural**, Pemex busca reducir la dependencia de importaciones mediante el aumento de la producción nacional, aprovechando recursos en el sur y norte del país. También se reconstruirá el sistema petroquímico nacional, con énfasis en complejos como Cosoleacaque, Morelos, Cangrejera, Independencia y Escolín.

Destacó la **construcción de una planta de urea en Escolín**, en colaboración con el sector privado, que producirá 1.5 millones de toneladas anuales para abastecer fertilizantes gratuitos a los campesinos mexicanos.

El plan incluye la construcción de tres gasoductos, como el Coatzacoalcos 2 y uno que conectará el ducto marino con el Mayakán para abastecer la península de Yucatán, en colaboración con la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Asimismo, se desarrollarán cuatro plantas de cogeneración en Tula, Salina Cruz, Cangrejera y Nuevo Pemex, que alcanzarán eficiencias térmicas superiores al 80% y reducirán emisiones de gases de efecto invernadero en un 14%, cumpliendo con los compromisos ambientales internacionales de México. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

06 de agosto de 2025

3

Pemex buscará vender gas, electricidad y servicios a terceros en su nuevo esquema

En la presentación del Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, explicó que a sus procesos en las refinerías del sistema nacional sumarán una nueva fuente de ingresos, la cual consistirá en la generación de electricidad mediante calor residual.

[Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) buscará ampliar su oferta, desde la prestación de servicios logísticos y de transporte de gas natural —con una capacidad potencial de 817 millones de pies cúbicos en tres tramos operados por la petrolera— hasta la venta de energía a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) mediante sistemas de cogeneración, detalló el director general de la empresa, Víctor Rodríguez Padilla.

En la presentación del **Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex**, el directivo explicó que a sus procesos en las refinerías del sistema nacional sumarán una nueva fuente de ingresos, la cual consistirá en la generación de electricidad mediante calor residual, es decir, cogeneración eléctrica de la cual ya existen cuatro proyectos con una capacidad conjunta de 2,750 megawatts.

Estas centrales de cogeneración serán: la que se pretende instalar en la **refinería de Tula, Hidalgo**, con una capacidad de 650 megawatts; la de **Salina Cruz, Oaxaca**, con 600 megawatts; una más en la central petroquímica **Cangrejera, en Veracruz**, con 900 megawatts instalados, y la planta de cogeneración en el centro de proceso de gas Nuevo Pemex en el Sureste, que tendrá 600 megawatts.

Y en esquemas mixtos que implican participación de privados, Pemex buscará el desarrollo de **gasoductos**, “Pemex está construyendo tres gasoductos adicionales para poder completar el suministro de gas en el Sureste”, aseguró.

Uno es el gasoducto Interocéanico que iría de Jáltipan, Veracruz, a Salina Cruz, Oaxaca, con una capacidad de 150 millones de pies cúbicos diarios de gas, que llevará el gas para la cogeneración en la refinería junto con una planta de licuefacción de gas, lo que permitirá llevar el hidrocarburo a un radio de 500 kilómetros en ciudades cercanas en Chiapas, Tabasco, Veracruz y Oaxaca, además de la posible exportación a Guatemala.

Otro de estos gasoductos es el denominado **Conexión Maya**, que a decir del director de Pemex será construido por la petrolera para conectar al gasoducto marino que concluye en Mayakán con el puerto de Paraíso, donde se ubica la refinería de Dos Bocas. Este proyecto tendría una capacidad de 547 millones de pies cúbicos diarios.

El último es un gasoducto **Coatzacoalcos 2**, con 11 kilómetros y una capacidad de 120 millones de pies cúbicos diarios de abasto local en la zona industrial de la región.

En lo que corresponde a logística, **Pemex** también se dispone a prestar servicios de remolque y amarre de barcos de gran calado, de traslado de personal costa afuera y de almacenamiento, transporte y entrega de productos con su infraestructura. El Economista

Pemex cumplirá sus obligaciones de deuda hasta el 2027

Pemex cumplirá sus obligaciones de pago de deuda hasta el 2027 y en tanto, será el gobierno federal a través de Hacienda quien se hará cargo de estas amortizaciones, a través de un vehículo de inversión creado específicamente para este propósito por parte de Banobras y Nacional Financiera.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) cumplirá sus obligaciones de pago de deuda hasta el 2027 y en tanto, será el gobierno federal **a través de Hacienda** quien se hará cargo de estas amortizaciones, con recursos de hasta 250,000 millones de pesos (unos 13,200 millones de dólares), a través de un vehículo de inversión creado específicamente para este propósito por parte de **Banobras y Nacional Financiera**.

Este monto equivale a cerca de 13% del saldo de la deuda con que cerró la empresa en 2024, que fueron 97,600 millones de dólares.

El secretario de Hacienda, **Édgar Amador** dijo en la conferencia mañanera en Palacio Nacional que las amortizaciones a pagar este 2025 ascienden a 15,000 millones de dólares, y para este año estima bajar a 88,800 millones de dólares el saldo total de la deuda, y para el 2030 llegaría a 77,300 millones de dólares.

Los titulares de Hacienda, de Energía, **Luz Elena González**, y de Pemex, **Víctor Rodríguez Padilla**, estuvieron con la presidenta **Claudia Sheinbaum** antes de la presentación del Plan de Pemex 2025-2035, que se llevará a cabo en la Secretaría de Energía, donde ampliarán información acerca de los contratos mixtos que realizará la estatal con inversiones de privados. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

06 de agosto de 2025



4

Banca de desarrollo busca financiar al menos la mitad del fondo de inversión para Pemex

La banca de desarrollo buscará financiar al menos la mitad del fondo de inversión para proyectos de Petróleos Mexicanos (Pemex), el cual es parte del Plan Estratégico 2025-2035 de la petrolera.

La [banca de desarrollo](#) buscará financiar al menos la mitad del fondo de inversión para proyectos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), el cual es parte del **Plan Estratégico 2025-2035** de la petrolera.

En rueda de prensa, **Jorge Mendoza Sánchez**, director general del Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos (**Banobras**) indicó que se busca que la banca de desarrollo financie [al menos la mitad del fondo](#) de 250,000 millones de pesos que se impulsará este año para proyectos de la petrolera.

"Vamos a asegurar que habrá suficientes recursos para todos los proyectos, tanto directos como mixtos, pero que serán estratégicos para que la empresa incremente sus ingresos. Son proyectos que estamos analizando uno a uno, y que tienen una alta rentabilidad", aseguró.

Explicó que se solicitó una garantía al Gobierno Federal, [por parte de la Secretaría de Hacienda](#) y Crédito Público (SHCP), la cual se emitió durante la presentación del plan.

"La banca de desarrollo va a utilizar su balance para financiar, al menos, la mitad de estos recursos. El resto vendrá de la banca comercial y, posteriormente, acudir esos al público inversionistas a través de estructuras de financiamiento", detalló.

De acuerdo con el documento del Plan Estratégico, este fondo permitirá canalizar recursos sin presionar el techo de endeudamiento ni comprometer la estabilidad fiscal.

"Esto garantiza que la inversión sea técnica y financieramente viable y sostenible. Cabe resaltar que los esquemas financieros están vinculados a los flujos de los proyectos de inversión física correspondientes, los cuales fungen como fuente de pago para afrontar las obligaciones futuras de dichos esquemas, de tal forma que su funcionamiento sea sostenible en los siguientes años", agregó el plan.

Deuda disminuirá 25%

Por su parte, **Edgar Amador Zamora**, titular de la SHCP, aseguró que con el Plan Estratégico [se disminuirá la deuda de la petrolera en 25%](#) al término del sexenio, esto en comparación con el 2018.

Recordó que con el fondo de inversión y los proyectos que se impulsarán este año, se espera que la petrolera logre fortalecer sus ingresos y dejar de depender de la ayuda del gobierno federal para el 2027.

De esta manera, **la deuda pasaría de 105,800 millones de dólares corrientes a 77,300 millones de dólares.**

"La estrategia integral de capitalización y financiamiento incluida en el plan que hoy presentamos resuelve los retos estructurales de la empresa pública (...) uno de los componentes mas innovadores de esta estrategia es la reciente operación llevado a cabo en los mercados globales con notas pre capitalizadas (...) ese instrumento permitirá anticipar pagos de obligaciones en el 2025 y el 2026, reduciendo las operaciones de refinanciamiento, reforzando la liquidez y mejorando el costo financiero del sector público en general" añadió sobre la emisión de las notas pre capitalizadas por 12,000 millones de dólares.

En tanto, **Luz Elena González**, titular de la Secretaría de Energía (Sener), destacó que durante este año y el que sigue Pemex continuará requiriendo apoyo de Hacienda para hacer frente a sus requerimientos financieros, [para que en el 2027 se pueda garantizar un balance operativo positivo](#) para cumplir con los compromisos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

06 de agosto de 2025

5

Pemex se apoyará en privados como estrategia al 2035: Rodríguez Padilla

Petróleo cae 1% en la apertura; aumento de OPEP+ contrarresta temores por suministro ruso

Pemex se recargará en estrategias como la reactivación de campos maduros mediante contratos mixtos con privados, la asociación que tiene con 49% de participación en grandes campos como Zama y Trión, la exploración y desarrollo de campos existentes y en áreas frontera o complejas como parte de su nuevo Plan 2025-2035.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) se recargará en estrategias como la reactivación de campos maduros mediante contratos mixtos con privados, la asociación que tiene con 49% de participación en grandes campos como [Zama](#) y [Trión](#), la exploración y desarrollo de campos existentes y en áreas frontera o complejas como parte de su nuevo **Plan 2025-2035**.

En primer término, los nuevos contratos mixtos que desarrollará Pemex al 2035 tienen un potencial de añadir reservas de crudo y gas a la cartera nacional, según presentó **Víctor Rodríguez Padilla**, director general de la empresa, en el Plan de Pemex para la siguiente década.

"Ahorita está abierta la convocatoria, estamos viendo a ver cómo están los campos bajo las nuevas condiciones que se han establecido en el nuevo marco jurídico", dijo, "se reactivará la actividad en campos que todavía tienen potencial pero no producen lo suficiente, como Arenque, Miquetla, México Terciario, Agua Fría".

Parte central del nuevo plan es la producción que vendrá de los dos grandes campos donde Pemex está asociado con privados, que son Zama, en aguas someras, "un yacimiento que nos va a dar en su mejor momento 180,000 barriles por día" y el otro es Trión, en aguas profundas, donde la australiana Woodside es operadora.

"Acuérdense que es el gran yacimiento que tenemos en aguas profundas y que queremos desarrollar", aseguró.

El directivo detalló que gran parte de los recursos de la empresa serán destinados a la exploración para añadir nuevas reservas a la cartera; también se continuará con los trabajos de recuperación mejorada y optimización operativa para desacelerar la declinación de yacimientos maduros como Akal, Maloob, Ayatsil y Zaap,

En este sentido, explicó que puede haber reservas en yacimientos cercanos a los campos existentes en áreas frontera y formaciones complejas.

Sin embargo, no se busca desarrollar todo el potencial de hidrocarburos del país sino toparlo en 1.8 millones de barriles diarios, como explicó la presidenta **Claudia Sheinbaum** en su conferencia matinal de Palacio Nacional, donde aseguró que México transitará hacia un modelo de fuentes renovables, lo que incluye las actividades de Pemex y la CFE. El Economista

Los precios del petróleo perdían cerca de un 1% este martes, ya que el aumento de la oferta de la OPEP+ y los temores de una demanda mundial más débil contrarrestaban la preocupación por las amenazas del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, a India por sus compras de crudo ruso.

Los **precios del petróleo** perdían cerca de un 1% este martes, ya que el aumento de la [oferta de la OPEP+](#) y los temores de una demanda mundial más débil contrarrestaban la preocupación por las amenazas del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, [a India por sus compras de crudo ruso](#).

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos como OPEP+, acordaron el domingo aumentar el bombeo en 547,000 barriles por día para septiembre, una medida que pondrá fin a su recorte de producción más reciente antes de lo previsto.

A las 4:52 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** caían 70 centavos, o un 1%, a 68.06 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** (WTI) restaban 79 centavos, o un 1.2%, para colocarse en los 65.5 dólares.

[Ambos contratos cayeron más de un 1% el lunes](#) para establecerse en su nivel más bajo en una semana.

Trump volvió a amenazar el lunes con aumentar los aranceles a los productos indios por las compras de crudo ruso. Nueva Delhi calificó su ataque de "injustificado" y prometió proteger sus intereses económicos, profundizando una brecha comercial entre los dos países.

El movimiento del crudo desde la amenaza de Trump indica que los operadores son escépticos de que vaya a haber una interrupción del suministro, dijo John Evans, de la correduría PVM, al tiempo que puso en duda que Trump vaya a arriesgarse a precios más altos del petróleo.

"Yo lo llamaría un mercado estable para el petróleo", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Asume que es probable que esto continúe hasta que averigüemos qué anuncia el presidente de Estados Unidos con respecto a Rusia a fines de esta semana y cómo reaccionarían esos compradores".

India es el mayor comprador de crudo marítimo de Rusia, importando cerca de 1.75 millones de bpd de enero a junio de este año, un 1% más que hace un año, según datos proporcionados a Reuters por fuentes comerciales.

Las amenazas de Trump se producen en medio de una renovada preocupación por la demanda petrolera y algunos analistas prevén un crecimiento económico vacilante en la segunda mitad del año. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

06 de agosto de 2025

6 El Kremlin tacha de ilegal la presión arancelaria de Trump a India por el petróleo ruso

Rusia acusó este martes a Estados Unidos de ejercer una presión comercial ilegal sobre India, después de que el presidente Donald Trump amenazara de nuevo con subir los aranceles a este país por sus compras de petróleo ruso.

Rusia acusó este martes a Estados Unidos de ejercer una **presión comercial ilegal sobre India**, después de que el presidente **Donald Trump** amenazara de nuevo con subir los aranceles a este país por sus compras de petróleo ruso.

"Escuchamos muchas declaraciones que en realidad son amenazas, intentos de obligar a los países a cortar las relaciones comerciales con Rusia. No consideramos que esas declaraciones sean legales", dijo a la prensa el portavoz del Kremlin, **Dmitri Peskov**.

"Creemos que **los países soberanos deben tener y tienen derecho a elegir sus propios socios comerciales**, socios para el comercio y la cooperación económica, y elegir por sí mismos las formas de comercio y cooperación económica que son de interés para un país en particular", aseguró.

[Trump ha dicho que a partir del viernes](#) impondrá nuevas sanciones a Rusia, así como a los países que compran sus exportaciones energéticas, a menos que Moscú tome medidas para poner fin a su conflicto de tres años y medio con Ucrania.

El presidente ruso, **Vladimir Putin**, no ha dado señales de cambio en la postura rusa sobre la guerra, a pesar de la inminencia de la fecha límite.

Nueva Delhi ha calificado de "injustificadas" las amenazas de Trump y ha prometido proteger sus intereses económicos, lo que ha agravado las diferencias comerciales entre las dos principales economías.

Dos fuentes gubernamentales indias a Reuters el fin de semana que India seguirá comprando petróleo a Rusia a pesar de las amenazas de Trump. El Economista

Precios del petróleo caen por temores sobre la demanda de crudo

Un punto de preocupación sobre la demanda de petróleo, según Stephen Schork, de The Schork Group, es que el mercado se enfrentó a "una serie de malas noticias" en el plano económico, particularmente en Estados Unidos, el mayor consumidor de petróleo del planeta.

Los [precios del petróleo](#) volvieron a caer el martes, afectados por la perspectiva de un desequilibrio entre la oferta y la demanda de crudo.

El precio del barril de **Brent del Mar del Norte** para entrega en octubre perdió 1.66% a 67.64 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en septiembre, cayó 1.70% a 65.16 dólares.

"Se trata de una convergencia de factores bajistas relacionados con las preocupaciones sobre la demanda", resumió en diálogo con la AFP Stephen Schork, de The Schork Group.

El mercado considera que "la oferta mundial podría superar la demanda hacia finales de año, lo que podría provocar una acumulación de inventarios", explicó John Plassard, analista de Cité Gestion. Esto se debe especialmente a los aumentos recientes en las cuotas de producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**).

Riad, Moscú y otros seis miembros del cartel anunciaron un aumento de su "producción de 547,000 barriles por día en septiembre de 2025 en comparación con el nivel de producción" previsto en agosto.

Otro punto de preocupación sobre la demanda, según Schork, es que el mercado se enfrentó a "una serie de malas noticias" en el plano económico, particularmente en Estados Unidos, el mayor consumidor de petróleo del planeta.

El viernes pasado, cifras oficiales mostraron un deterioro del **mercado laboral estadounidense** en los últimos meses.

La actividad en los servicios también disminuyó en el mes de julio, a un nivel más bajo de lo anticipado por los analistas, según el índice publicado este martes por la federación profesional ISM.

Los operadores, por otro lado, hicieron caso omiso de las nuevas amenazas del presidente estadounidense contra India, sobre un posible **aumento del arancel** adicional del 25% que prevé implementar contra el país.

Trump reprocha a Nueva Delhi comprar "grandes cantidades de petróleo ruso" y no preocuparse "por la cantidad de personas que son asesinadas en Ucrania por la maquinaria de guerra rusa". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

06 de agosto de 2025



Deuda de Pemex tumba ganancias de Grupo México

La suspensión de la contratación de 4 plataformas provocó la caída de 63 % en las ganancias del Grupo al cierre del segundo trimestre del año

La suspensión de cuatro plataformas de perforación petroleras y el ajuste de cuotas diarias por parte de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** provocaron que las ventas acumuladas de **Grupo México** se redujeran en **63 por ciento** en el segundo trimestre del año.

Igualmente, los ingresos antes de impuestos, depreciación y amortizaciones (EBITDA) se redujo en **89 puntos porcentuales**, informó esta semana la empresa a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

Y es que **Perforadora México (PEMSA)**, filial de Grupo México, obtuvo en el segundo periodo de 2025 ingresos de **42 millones de dólares (mmdd)** por ventas, una cifra menor en **63.7 por ciento** contra el mismo periodo del año anterior, y una EBITDA de **7 mmdd**, lo que representó un decremento de **89.3 por ciento** en el ese comparativo.

“Esto debido a la suspensión temporal de 4 plataformas ‘Jack Up’ (Chihuahua, Zacatecas, Campeche y Tabasco) y ajuste de cuotas diarias. Las plataformas modulares Veracruz y Tamaulipas han operado a lo largo del año con eficiencias de 99.95 %”, dijo en su informe a inversionistas.

Cabe recordar que en 2010, Grupo México, especializado en minería, adquirió a PEMSAs por un monto de 240 millones de dólares, con la finalidad de **expandir su negocio de la infraestructura al ramo energético.**

Desde entonces, esa filial ofrece a Pemex servicios de **perforación para la exploración y producción de hidrocarburos y agua**, además de otros servicios de valor agregado relacionados como la ingeniería de cimentaciones y perforación direccional.

Deudas de Pemex

En el informe a la BMV, el Grupo mencionó la situación por la que atraviesa Pemex respecto **a sus adeudos con sus contratistas y proveedores.**

“Pemex está pasando por un momento de redireccionamiento lo cual ha generado grandes deudas a proveedores y menores ingresos. En el caso de estas 4 plataformas, nos resulta mejor tenerlas en paro temporal que trabajando dada la situación de Pemex y el no pago a proveedores”, explicó.

De acuerdo con sus últimos estados financieros y operativos, Pemex arrastra un adeudo de casi **22 mil 795 mmdd.**

Al cierre del periodo, Grupo México reportó **2 mil 742 millones de pesos** por cobrar a clientes y otras cuentas, un monto superior en **581 millones**, o **28.8 por ciento**, de los 2 mil 161 millones de pesos que informó al cierre de 2024. EAD

Detienen a líder gasero y amenazan con paro

Miembros del Gremio Gasero Nacional se manifiestan a las afueras del Reclusorio Norte para exigir intervención de las autoridades

Integrantes del **Gremio Gasero Nacional** realizaron este domingo una manifestación a las afueras del Reclusorio Norte del centro del país para exigir la liberación de su líder, **Enrique Medrano Meza**, junto con su esposa e hija, para exigir a las autoridades su pronta liberación y advirtieron que, de no hacerlo, **harán un paro a partir de mañana lunes.**

De acuerdo con los manifestantes, que exigen la intervención de la Presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, Medrano Meza fue detenido el pasado viernes bajo cargos de supuesta posesión de sustancias ilícitas.

“El Lic. Medrano es una figura cuya trayectoria se ha distinguido por su integridad y su inquebrantable compromiso con la profesionalización y la unificación de nuestro gremio. Su liderazgo ha sido fundamental para fortalecer la colaboración con las autoridades del sector, y sus esfuerzos han resultado en mejoras sustanciales en la distribución del Gas LP, beneficiando directamente a la sociedad”, expuso el Consejo Directivo del Gremio Gasero Nacional en un comunicado.

Con respecto a las acusaciones, el Gremio expresó **“su total rechazo”** a los cargos por los cuales se le detuvo. Para este mismo domingo **estaba programada la audiencia.**

Por ello hicieron un llamado a las autoridades para que actúen **con la debida diligencia e imparcialidad** para esclarecer los hechos a la brevedad.

“Confiamos en que la verdad prevalecerá y se demostrará públicamente la inocencia del Lic. Enrique Medrano, poniendo fin a esta campaña difamatoria que no solo daña su imagen personal, sino que también pone en riesgo la estabilidad y el arduo trabajo que se ha realizado en beneficio del sector gasero y de la ciudadanía en general”, concluyó el comunicado.

Paro de reparto de gas a partir de mañana

Fuentes cercanas comentaron que, en caso de que el resultado de la audiencia de este día fuera negativo para Medrano Meza, el Gremio **llamaría a un paro** en el servicio de reparto del gas doméstico.

El conflicto surge en momentos en que el sector gaselepero ha pedido en reiteradas ocasiones la revisión de la **Tarifa de Distribución** del gas licuado de petróleo, la cual se mantiene controlada desde 2021 por las autoridades federales.

El gremio argumenta que dicha tarifa ha impactado en el **margen operativo** de la industria y ha **mermado en los ingresos** de los repartidores del gas. EAD