

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de agosto de 2025

1

Crean megafondo de 250,000 mdp para apuntalar a Pemex

La banca de desarrollo aportará la mitad del dinero y el resto se levantará del mercado; recursos financiarán proyectos específicos este año y liberarán capital para que la empresa ya no dependa del gobierno para el pago de deuda a partir del 2027.

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público**, a través del **Banco Nacional de Obras y Servicios (Banobras)** constituirá un fondo de 250,000 millones de pesos para proyectos de inversión de Petróleos Mexicanos, por el cual la petrolera no tendrá que endeudarse.

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.

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 este martes durante la presentación del plan de Pemex, en la sede de la Secretaría de Energía.

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 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.

Durante su conferencia matutina, la presidenta Claudia Sheinbaum presentó en lo general el plan de capitalización y financiamiento de la petrolera.

Detalló que todavía para el 2026 el gobierno federal aportará recursos para el pago de los vencimientos de deuda de la empresa, pero aseguró que para el 2027 ya no será necesario.

“A partir del 2027, Pemex va a tener suficientes ingresos para pagar su deuda, sus amortizaciones y tener el suficiente presupuesto para la inversión que requiere, tanto en producción, refinación, petroquímica y las nuevas áreas de oportunidad”, afirmó.

Baja de deuda

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 para el cierre del 2030.

“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 más innovadores de esta estrategia es la reciente operación llevada 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 el mercado ha recibido bien las recientes acciones de fortalecimiento de Pemex.

“El Plan resuelve los retos estructurales de Pemex y estamos construyendo hacia el futuro. Reflejo de ello es que la semana pasada la calificadora Fitch, elevó la calificación de Pemex de largo plazo”.

Línea presupuestaria

Desde el 2024, la Secretaría de Hacienda ha implementado una línea presupuestaria a través del **Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF)** para que Sener realice transferencias Pemex y la ayude a pagar las amortizaciones y regular su situación financiera. Esta línea es adicional al presupuesto que se le aprueba cada año a la petrolera.

De acuerdo con el Plan Estratégico, Pemex aún necesitará de estos apoyos para este y el siguiente año. El Economista

07 de agosto de 2025

2

Sheinbaum busca convertir a Pemex de un lastre a una palanca de desarrollo

El Plan Estratégico de Pemex 2025–2035 presentado ayer por la presidenta Claudia Sheinbaum es una declaración de principios, una hoja de ruta energética y un manifiesto político; ofrece una narrativa que mezcla ideología, diagnóstico institucional, promesas de eficiencia y una visión donde la empresa se convierte en palanca del desarrollo nacional. Es la primera vez que un plan de esta magnitud se presenta con metas explícitas de disciplina fiscal, eficiencia operativa y autosuficiencia energética.

Los objetivos son ambiciosos: aumentar la producción de crudo, gas, fertilizantes y petroquímicos; reducir importaciones de combustibles; revitalizar la exploración; transformar la estructura corporativa y, de paso, garantizar precios justos mediante las llamadas Gasolinerías del Bienestar.

El plan plantea una reingeniería institucional profunda: reintegrar subsidiarias, simplificar el régimen fiscal, reducir deuda con proveedores, firmar nuevos contratos para compartir riesgos con privados y retomar la exploración en zonas de alta complejidad geológica. Apuesta por nuevas tecnologías sísmicas, perforación precisa y una entrada significativa de producción a partir de 2029.

También busca recuperar cadenas de valor: fertilizantes, amoníaco, etano, metano y aromáticos, que son compuestos clave para fabricar plásticos, fibras sintéticas, detergentes, pinturas, solventes y productos farmacéuticos. Con ello, la petroquímica y los fertilizantes vuelven a ser piezas clave de una estrategia industrial. Aunque la transición energética y el tema ambiental apenas se mencionan, se incluyen metas como eliminar la quema rutinaria de gas en 2030 y usar agua residual en yacimientos.

A pesar de su ambición técnica, el plan no contiene una sola palabra sobre la corrupción, ignorando que Pemex no solo ha sido víctima de malas decisiones, sino que ha sido saqueada desde dentro. ¿Cómo atraer inversión y garantizar eficiencia si no se reconoce ni combate su corrupción histórica?

Uno de los mayores retos sigue siendo su deuda. Entre 2008 y 2018, su endeudamiento se disparó 130% sin traducirse en mayor producción ni modernización. Muchos recursos se malgastaron o esfumaron en contratos opacos. Pero desde 2024 la empresa ha comenzado a reducir su deuda gradualmente. Esa tendencia debe sostenerse con disciplina fiscal, inversiones selectivas y mejor gobernanza. El saneamiento financiero no será suficiente, pero sí es una base indispensable.

La presidenta afirmó que Pemex dejará de requerir apoyo de Hacienda a partir de 2027. De acuerdo a la Estrategia Integral de Capitalización y Financiamiento, también presentada ayer, su deuda se redujo 16% desde 2018 y, para 2030, será 26% menor al saldo de 2019 y el Derecho Petrolero para el Bienestar pasará de 65 a 30% y el del gas no asociado a 12 por ciento. Así, Pemex podría alcanzar un punto de equilibrio que no ha visto en décadas.

Reconociendo los esfuerzos fiscales y el respaldo gubernamental, Fitch Ratings revisó recientemente su perspectiva crediticia de Pemex de negativa a estable. Esto indica que la empresa ganó un margen de maniobra que le permitirá reestructurar deuda, sostener inversiones clave y reducir su dependencia del erario para dejar de ser un lastre y convertirse en una auténtica palanca de desarrollo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de agosto de 2025

3

Pemex dejará de depender del gobierno, en dos años

En dos años, el gobierno de México cortará el cordón umbilical financiero que mantiene unidos los destinos de Petróleos Mexicanos (Pemex) y las finanzas públicas.

Ese es el plan que tiene la Presidenta de México, Claudia Sheinbaum.

Eso significa que en el 2027, Pemex ya no recibirá aportaciones de capital del gobierno.

La intención es que Pemex alcance entre el 2025 y el 2026 su viabilidad financiera y capacidad operativa, reduzca su deuda financiera y comercial, y consolide su reestructura operativa.

Pemex está preparando el camino para mejorar su calificación crediticia y recuperar el grado de inversión. Podrá crecer, sin hipotecar su futuro, dicen los funcionarios del gobierno.

Por lo pronto, para los años 2025 y 2026 se crea un vehículo financiero en Banobras por 250,000 millones de pesos, con recursos públicos y de la banca privada, con los que se cubrirán todas las necesidades operativas y financieras de Pemex para ese periodo.

Este 5 de agosto (2025) se presentó el Plan Integral de Pemex, diseñado por las Secretarías de Energía, Hacienda y Pemex.

Luz Elena González, Edgar Amador y Víctor Rodríguez, dijeron que con este plan se garantiza la viabilidad económica de Pemex, bajo los principios de soberanía, seguridad, sustentabilidad y justicia energética.

En términos generales, lo que se presentó hoy da continuidad a lo que se hizo en el sexenio pasado cuando se cerró la puerta a las inversiones internacionales y se decidió que el gobierno respalde financieramente a la petrolera.

La diferencia es que se crea un vehículo financiero para dotar de recursos transitorios a Pemex y una fecha fatal para que la reestructura productiva permita alcanzar los objetivos de producción y refinación.

Se da prioridad a los contratos mixtos con participación mayoritaria del gobierno mexicano y a las decisiones que tome el propio gobierno para el desarrollo energético.

De acuerdo con el cálculo del secretario de Hacienda, la deuda de Pemex hacia el año 2030 disminuirá a poco más de 77,000 millones de dólares, desde los 97,000 millones de dólares del cierre del 2024 y los 88,000 millones de dólares, estimados para el cierre de este año 2025.

La apuesta del gobierno es superar la delicada condición, en términos operativos y de deuda, que hoy tiene Pemex, en un par de años, con capital mayoritario del propio gobierno.

Al mismo tiempo redobra la apuesta por el modelo de refinación, impulso a la petroquímica y autosuficiencia de combustibles.

Veremos si en el largo plazo, da buenos resultados.

En los hechos, se verá si realmente funciona un modelo así o se pierden oportunidades por no permitir mayores inversiones internacionales.

Veremos si la apuesta a la menor producción, a la refinación y la reducción de las importaciones de gasolinas, resulta o no.

Lo más probable es que en el corto plazo, la estrategia sea bien recibida, como lo fue la colocación de notas estructuradas pre capitalizadas.

Está por verse si en el meridiano y largo plano se mantienen las buenas expectativas.

Fracking, la novedad

El director de Pemex, Víctor Rodríguez dió la nota. México se enfocará en la exploración y explotación de gas natural para revertir la dependencia que tiene de ese combustible de Estados Unidos.

En su nueva estrategia de negocios la empresa estatal contempla la extracción de gas natural de todos los yacimientos posibles.

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

“México es un país petrolero, no es un país gasero –destacó el funcionario–. Sin embargo, tiene un potencial muy importante de gas natural en recursos, tanto convencionales como recursos no convencionales. ¿Por qué no explotar todo el potencial?”

Rodríguez agregó otros cuestionamientos y afirmaciones: “¿Por qué no ir a donde está el gas del futuro y que nos va a permitir tener una transición?”

Recalcó que “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”.

Llamó la atención que con el cambio de régimen también cambie la perspectiva respecto de la técnica del fracking que fue estigmatizada y rechazada en el gobierno lopezobradorista.

La intención es positiva. México tiene grandes yacimientos de gas natural y debe comenzar a trazar el camino para la explotación y explotación de este energético indispensable para las actividades industriales y para los hogares mexicanos.

Ojalá los recursos alcancen y se avance en el objetivo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de agosto de 2025



4

Pemex, mucho dinero sin soluciones de fondo

La mañanera es la fuente de la narrativa del régimen y desde ahí se puede decir lo que sea, apegado a la verdad o no, pero si se trata de generar credibilidad en los mercados en torno al futuro financiero de Petróleos Mexicanos y de las propias finanzas públicas, hace falta mucho más que la retórica populista.

Pueden convencer a los suyos que toda la culpa es del neoliberalismo.

Pero cuando este régimen tomó el poder, Pemex todavía tenía una aportación fiscal positiva. En el 2018 los ingresos de origen petrolero ascendieron a 880,135 millones de pesos.

El Pemex en manos de la “Cuarta Transformación” es una carga financiera para el Estado que, entre las aportaciones de capital, la reducción del Derecho por Utilidad Compartida y otros estímulos fiscales, implicó apoyos gubernamentales entre el 2019 y el 2024 por 1.73 billones de pesos.

Es un hecho que de Pemex han abusado todos, el viejo populismo, en neoliberalismo y el nuevo populismo.

El sexenio de Peña Nieto podrá ser recordado por la corrupción en Pemex, pero también como el único gobierno que llevó a cabo una reforma para recomponer el rumbo de esa empresa petrolera.

Sin embargo, la visión retrógrada de López Obrador llevó a Pemex de su promesa en el 2018 de hacerla una empresa productiva y rentable, que serviría de motor económico para financiar programas sociales y el rescate del campo, al urgente rescate que ahora el mismo régimen emprende.

El eje del plan financiero anunciado por el gobierno de Claudia Sheinbaum es “el respaldo financiero a la empresa pública del Estado Mexicano con garantía del Gobierno Federal y financiamiento de la banca de desarrollo”.

250,000 millones de pesos con “riesgo México” que evidentemente mejoran la calificación crediticia de Pemex, como recién lo anunció Fitch Ratings, pero que cuestionan la salud de las finanzas públicas mexicanas que siguen pagando los excesos de los gastos irresponsables del sexenio pasado y que ponen en duda la propia calificación crediticia del país.

Este respaldo financiero será más dinero bueno al malo si no viene con una verdadera reconducción de la empresa petrolera, que va mucho más allá de la recentralización de sus operaciones.

Pemex debería concentrarse en su negocio básico de la exploración y la explotación de petróleo y dejar de lado el capricho gasolinero de la refinación y replantearse muchos de las labores de petroquímica.

Es ya tarde para ello, no sólo por los costos destinados el sexenio pasado, sino porque, además de las deudas, el anterior Presidente dejó un camino ideológico inamovible.

Para la feligresía del régimen alcanza aquello de responsabilizar a su enemigo creado, el neoliberalismo, de todos los males, también los de Pemex; pero para los mercados financieros, deben explicar los costos financieros para la hacienda pública y cómo pretenden dar viabilidad a Pemex en adelante.

Desde preguntas tan simples como el mecanismo para reducir la deuda con miles de proveedores de la empresa petrolera que están ahogados por la falta de esos pagos y que han costado miles de empleos y una pérdida de riqueza para amplios sectores sociales.

Hasta el hecho de responder cómo Pemex podrá salir de sus deudas privilegiando un modelo de autosuficiencia energética a expensas de la rentabilidad financiera. El Economista

07 de agosto de 2025

5

Pemex impulsará producción de la mano de la IP y abrirá nuevos negocios

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.

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 y se podrá llegar a 103,000 barriles diarios de producción en la siguiente década.

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 de hasta 656 millones de barriles por día en yacimientos cercanos a los campos existentes y de hasta 3,000 millones de líquidos y 13,671 billones de pies cúbicos de gas 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 ya que la estatal transitará hacia un modelo de fuentes renovables.

Tres gasoductos

A la vez, Pemex buscará dar servicios logísticos, de transporte de gas natural con una capacidad potencial de 817 millones de pies cúbicos en tres nuevos gasoductos, y hasta venta de energía a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) mediante sistemas de cogeneración, detalló el director general de la petrolera, Víctor Rodríguez Padilla.

Rodríguez Padilla explicó que a sus procesos en las refinerías del sistema nacional sumarán una nueva fuente de ingresos que será la 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. Uno es el gasoducto Interocéánico 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 el sistema 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. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de agosto de 2025

Petróleo cierra con caídas de más de 6.1% en una jornada volátil centrada en Rusia

Los precios del petróleo bajaron este miércoles tras una jornada con anuncios de Estados Unidos sobre Rusia y con los operadores evaluando la posibilidad de que las exportaciones rusas de crudo caigan.

Los **precios del petróleo** bajaron este miércoles tras una jornada con anuncios de Estados Unidos sobre Rusia y con los operadores evaluando la posibilidad de que las exportaciones rusas de crudo caigan.

Tras una primera parte de la sesión en verde, el precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en octubre finalmente perdió 1.11% a 66.89 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** para entrega en septiembre cedió 1.24% hasta los 64.35 dólares.

"Ha habido muchos titulares, muchas declaraciones confusas" sobre Rusia y el mercado reaccionó a cada una de ellas, sostuvo John Kilduff, de Again Capital, a la AFP.

El analista señaló que "las implicaciones son enormes" ya que Moscú es el tercer productor y el segundo exportador mundial de petróleo crudo.

El emisario de **Donald Trump**, [Steve Witkoff, tuvo intercambios calificados de "productivos" con Vladimir Putin](#) en Moscú el miércoles, a dos días de que expire el ultimátum de Estados Unidos a Rusia para poner fin al conflicto en Ucrania.

El presidente estadounidense incluso aseguró que se habían hecho "grandes avances".

Un alto funcionario estadounidense precisó, no obstante, que Estados Unidos aún planea implementar el viernes sanciones secundarias para que Rusia detenga su ofensiva en Ucrania. Se trata de sanciones dirigidas a los países que se abastecen con Rusia, especialmente en petróleo y armas, como India o China.

En este contexto, Trump anunció un impuesto adicional del 25% sobre una amplia gama de productos indios, que se suma al impuesto ya existente del 25% que entrará en vigor el jueves.

Nueva Delhi es el segundo consumidor de crudo ruso, después de China, con aproximadamente 1.6 millones de barriles por día desde principios de año.

"Si India cede, lo que se ha negado a hacer hasta ahora, esto reducirá el suministro mundial de petróleo", y Moscú tendría dificultades para vender su petróleo en otro lugar, "especialmente a corto plazo", afirma Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

Si las exportaciones rusas no se ven afectadas, el mercado espera en cambio una caída de los precios. El Economista

Decreto de Trump impone un arancel adicional del 25% a India por comprar petróleo ruso

El presidente estadounidense, Donald Trump, firmó este miércoles un decreto que añade 25% de aranceles sobre los productos indios "en respuesta a la compra continua de petróleo ruso", anunció la Casa Blanca en una de sus cuentas de la red social X.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, firmó este miércoles un decreto que añade 25% de aranceles sobre los productos indios "en respuesta a la compra continua de petróleo ruso", anunció la Casa Blanca en una de sus cuentas de la red social X.

Esta nueva tarifa aduanera se empezará a aplicar dentro de tres semanas y se suma a otra del 25% que debe entrar en vigor el jueves, según el decreto.

No se impondrá a los bienes sujetos a aranceles específicos [como el acero y el aluminio](#) y a los previstos próximamente sobre los productos farmacéuticos, una industria importante en India, o los semiconductores.

La publicación del decreto ha frenado la [progresión de los precios del petróleo](#), pero siguen al alza.

La medida tiene como objetivo reducir la capacidad de Moscú para financiar la guerra en Ucrania, que el decreto califica de "una amenaza inusual y extraordinaria para la seguridad nacional y la política exterior de Estados Unidos".

"Estimo que imponer aranceles (...) además de las otras medidas tomadas para responder a la emergencia nacional, será más eficaz para gestionar esta amenaza", añade Trump en el decreto.

Después de China, India es el principal comprador de petróleo ruso. En 2024 representó cerca del 36% de las importaciones indias de petróleo, frente a aproximadamente el 2% antes de la guerra, según datos del Ministerio de Comercio indio.

Nueva Delhi justifica su dependencia del crudo ruso. Explica que "los suministros tradicionales fueron desviados hacia Europa tras el estallido del conflicto" en Ucrania cuando los países europeos buscaban alternativas a los hidrocarburos rusos.

Además, las sanciones occidentales, en particular el **precio máximo impuesto sobre el petróleo ruso**, lo han hecho aún más atractivo para las empresas indias, que han ahorrado así miles de millones de dólares en costos de importación. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de agosto de 2025



Petróleo repunta 1.7% tras las amenazas de Trump a los compradores de petróleo ruso

Los precios del petróleo repuntaban este miércoles desde el mínimo de cinco semanas de la víspera, ya que los operadores se centraban en la amenaza del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, a India con aranceles más altos por sus compras de petróleo ruso y en un bombeo mayor de lo esperado en Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** repuntaban este miércoles desde el mínimo de cinco semanas de la víspera, ya que los operadores se centraban en la amenaza del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, a India con aranceles más altos por sus compras de petróleo ruso y en un bombeo mayor de lo esperado en Estados Unidos.

A las 5:19 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** ganaban 1.11 dólares, o un 1.6%, a 68.75 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos avanzaban 1.12 dólares, o un 1.7%, hasta los 66.28 dólares.

Ambos contratos cayeron más de 1 dólar el martes, tocando su nivel más bajo en cinco semanas y marcando una cuarta sesión de pérdidas.

"Los precios rebotaron por los posibles aranceles más altos sobre India, pero el mercado está esperando algún tipo de implementación formal, así como qué elementos del mercado se verán afectados", dijo Janiv Shah, analista de Rystad.

Trump renovó sus amenazas de imponer [mayores aranceles a la importación de productos indios](#) por la compra de energía rusa por parte del país. India, junto con China, es un importante comprador de petróleo ruso.

"Parece que las expectativas apuntan a que India podría reducir sus compras de crudo ruso, pero no veo que lo hagan del todo, ya que han estado obteniendo beneficios por encima de lo normal comprando crudo ruso barato", dijo Ashley Kelty, analista de Panmure Liberum.

El enviado estadounidense **Steve Witkoff** llegó a Moscú el miércoles en una misión de última hora para buscar avances en la guerra de Ucrania, dos días antes de que expire el plazo fijado por Trump para que Rusia acepte la paz o se enfrente a nuevas sanciones.

El mercado también encontraba apoyo en la caída de los inventarios petroleros en Estados Unidos la semana pasada, según los analistas, ya que fuentes que citaron cifras del Instituto Estadounidense del Petróleo dijeron el martes que las reservas declinaron en 4.2 millones de barriles. Esto se compara con una estimación de Reuters de una reducción de 600,000 barriles para la semana hasta el 1 de agosto. El Economista

Reconoce Sheinbaum potencial de Puerto del Norte, obra de Tamaulipas con Mota Engil

El sábado pasado, el gobernador Américo Villarreal dio el banderazo de inicio de operaciones de las instalaciones del Puerto

La presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, reconoció esta mañana el potencial del **Puerto del Norte**, una terminal marítima ubicada en la región de El Mezquital, en el municipio de Matamoros, Tamaulipas.

En su conferencia de esta mañana, la mandataria federal reconoció el trabajo del gobierno de la entidad, **Américo Villarreal**, con la participación de la empresa **Mota Engil**.

"Américo Villarreal ha hecho un gran trabajo ahí en Tamaulipas [...] Tuve la oportunidad de ir hace algunos meses y tiene muchísimo potencial ese puerto. Puerto del Norte, le llaman", expresó Sheinbaum.

El sábado de la semana pasada, Villarreal dio el banderazo de inicio de las operaciones del Puerto que recibió **el primer embarque de vehículos**.

Para esta obra, la empresa de origen portugués Mota Engil realizó una inversión cercana a **los 4 mil millones de dólares**.

Esta mañana, la jefa del Ejecutivo federal destacó las **gestiones de los permisos necesarios** para la operación del puerto, realizadas por el gobernador tamaulipeco, ya que se trata de una instalación estatal.

El día de la inauguración, el gobernador Villarreal recibió el título de concesión del Puerto del Norte de mandos del Almirante **José Barradas Cobos**, subsecretario de Marina Mercante de la Secretaría de Marina. EAD