

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de junio de 2026

Pemex: petroquímica y fertilizantes, apuesta ambiciosa

1

El gobierno de México lanzó una iniciativa ambiciosa y controvertida, para reactivar e impulsar el corazón industrial de Pemex. Se arriesgará a realizar una delicada y costosa operación, precisamente en el órgano vital de la petrolera, del que la mayoría de los análisis no oficiales, anticipan los peores diagnósticos.

El gobierno inyectará 93,000 millones de pesos para impulsar la industria petroquímica y de fertilizantes de Petróleos Mexicanos (Pemex). La intención es fortalecer la soberanía energética y la autosuficiencia alimentaria, con la reducción de la importación de fertilizantes.

Con el Programa Integral de Petroquímica, Pemex aportará la base industrial y pondrá sobre la mesa contratos mixtos para que participe la iniciativa privada.

Todo, sin que el Estado pierda la propiedad de los activos.

De total por 93,000 millones de pesos, se proyecta que el gobierno aporte el 62%, equivalente a 57,200 millones de pesos (inversión pública o de Pemex); y el 38% restante ó 35,800 millones de pesos, los aportará la iniciativa privada.

De este año 2026 al 2030 el objetivo es aumentar la producción nacional de petroquímicos, enfocados en fertilizantes. Alcanzar la producción de más de 849,000 toneladas anuales adicionales de fertilizantes y lograr al cierre del sexenio, eliminar las importaciones de fertilizantes.

Esto implica superar los 4 millones de toneladas anuales totales de fertilizantes en los próximos años. La producción pasará de 1.1 millones de toneladas anuales de hoy, a 4.9 al terminar los proyectos en el 2030, afirma el flamante director de Pemex, Juan Carlos Carpio.

Es una apuesta muy fuerte de parte del gobierno y de Pemex por aumentar el valor agregado a la extracción de crudo, a través de la planta industrial petroquímica con la que ya cuenta la petrolera y que hasta ahora se mantiene subutilizada. La inyección de inversiones prevé la rehabilitación de las plantas petroquímicas de Pemex.

El plan se basa en una estrategia con impactos transversales que buscan impulsar las cadenas productivas en los sectores agrícola, automotriz, plásticos, textil, farmacéutico y químico.

Y la clave del éxito de ésta iniciativa, lo reconoce el propio Carpio, será el diseño de los contratos mixtos que se ofrecerán a los inversionistas privados. Hay mucho interés de las empresas privadas, por participar en la industria petroquímica, asegura el funcionario, quien confía en que encontrarán una buena respuesta.

Se trata –explica– de grandes proyectos, ingresos estables, en sociedad con el Estado, menor riesgo de demanda, rentabilidad, y certeza jurídica.

Al mismo tiempo, el Estado tendrá la capacidad de financiar grandes proyectos, compartir riesgos, mayor eficiencia y mejor calidad de servicio.

Para el director de Pemex, se trata de una estrategia que permitirá fortalecer las cadenas productivas; reducir la dependencia externa, generar valor agregado dentro del país; disminuir las importaciones, mantener los recursos en México; y, generar 75,000 nuevos empleos para lograr precios justos y producción nacional, frente al “baile de precios actuales” que se registran a nivel internacional.

Desde esa perspectiva, el Programa Integral de Petroquímica de Pemex, parece apropiado, ante las difíciles condiciones geopolíticas y el cambio de paradigma comercial, por la política arancelaria del presidente de EU, Donald Trump.

Sin embargo, además de ser ambiciosa, está iniciativa es controvertida porque el downstream como se le conoce técnicamente a la refinación y la petroquímica, genera pérdidas estructurales importantes y es uno de los principales lastres operativos de Pemex, como coinciden en señalar los principales laboratorios de ideas o “think tanks”.

Las inversiones en petroquímica y refinación son necesarias, pero los retos a superar son muy importantes. Como lo reconoce el propio director de Pemex, la petroquímica ha estado históricamente abandonada. Los análisis independientes revelan que sus plantas operan por debajo del 50-60% de su capacidad por falta de mantenimiento, envejecimiento de infraestructura y problemas de suministro de materias primas.

Las agencias calificadoras observan a la industria petroquímica de Pemex como un área de alto potencial porque puede agregar valor, reducir importaciones de fertilizantes y petroquímicos, pero también la ven como una fuente importante de pérdidas.

Como todas las decisiones, hay expectativas optimistas y pesimistas. Las primeras, consideran que la nueva estrategia puede tener éxito, si se ejecuta bien y genera flujo de caja; y las segundas prevén riesgos altos, si se convierte en más gasto, sin resultados.

Como dice el dicho popular: la moneda está en el aire.

Atisbos

México podría multiplicar por 25 veces su actividad en semiconductores en tres años, pronostica el secretario de Economía, Marcelo Ebrard. Esta industria será una de las que experimente mayores cambios por el objetivo estadounidense de reducir su dependencia de Asia.

Va a ser muy complicado seguir trayendo todos los semiconductores de Asia, prevé el funcionario. Muy caro, complejo y difícil, porque el objetivo estratégico de Estados Unidos es que los semiconductores se hagan en Norteamérica. El Economista

11 de junio de 2026



2

Fermachem buscará sustituir un tercio de las importaciones de urea

La planta que se ubicará en Lerdo, Durango producirá a finales de 2029 un millón de toneladas anuales de urea granulada.

México avanza hacia la autosuficiencia en fertilizantes y un ejemplo es el arranque de los trabajos de ejecución de la planta Fermachem en Lerdo, Durango, que a finales de 2029 producirá 1 millón de toneladas anuales de urea granulada, la tercera parte de lo que se consume actualmente en el país de este compuesto químico, del cual más de 90% proviene de importaciones.

Octavio Berrón, director general de la mexicana Fermaca Global que funge como matriz de Fermachem, explicó a El Economista que en su totalidad la obra tendrá una inversión de 20,000 millones de pesos de los cuales 75% provendrá de deuda estructurada en la banca comercial y de desarrollo tanto de origen nacional como extranjero, y el resto será capital propio además de la participación de inversionistas institucionales, es decir, fondos internacionales.

En el ejido de Saprioriz, donde se localiza el terreno de 150 hectáreas en que se ubicará la planta, se alcanzaron dos hitos rumbo al avance de la construcción que iniciará a finales de este año: se firmó un contrato para el inicio del diseño básico a nivel de ingeniería con la española Técnicas Reunidas, y con Esentia Energy Systems -del mismo grupo económico de Fermaca Global- se pactó la proveeduría del gas natural necesario.

En el proyecto Fermachem se utilizarán 84 millones de pies cúbicos diarios del gas que será provisto mediante el sistema de Esentia por el ducto que se localiza a siete kilómetros de la ubicación de la nueva planta. El combustible servirá para los equipos de ciclo combinado cuya energía y vapor se usarán para la transformación química de las moléculas del gas precursor de la urea.

“Estamos poniendo nuestro granito de arena para que el país sea cada vez menos dependiente de fertilizantes de importación, para que el campo mexicano produzca de forma más eficiente y como prueba de que si se trabaja en conjunto el gobierno y la IP pueden lograr muchos de los objetivos de crecimiento del país”, dijo el directivo.

Durante su fase de ejecución, Fermachem generará aproximadamente 3,000 empleos y, una vez en operación, alrededor de 260 empleos permanentes, con prioridad en perfiles técnicos y talento especializado local.

Fermachem fue diseñado con tecnología de KBR y Stamicarbon, líderes globales en procesos químicos y producción de fertilizantes. El proyecto contempla el uso de agua tratada, generación propia de energía eléctrica y captura de CO2 integrada al proceso productivo.

Apenas la semana pasada, Petróleos Mexicanos anunció que invertirá 93,000 millones de pesos -unos 5,300 millones de dólares- para reactivar la industria petroquímica, reducir las importaciones y aumentar la producción nacional de fertilizantes, fortaleciendo la soberanía alimentaria e industrial del país.

La nueva estrategia de Pemex busca elevar la producción nacional de petroquímicos hasta 849,000 toneladas anuales.

El año pasado, la elaboración de productos petroquímicos de Pemex se ubicó en 2,483 millones de toneladas anuales, con lo que se redujo en 2.4 veces en comparación con lo que se reportaba hace una década.

Si la elaboración de productos de actividades terciarias a la extracción de hidrocarburos, cuyo retorno en la media global es de cinco a uno, se compara con los indicadores de 1995, Pemex produce seis veces menos de lo que reportaba después de que se dividió a la empresa en subsidiarias. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de junio de 2026

3

Pemex reporta avances en reparaciones de ducto en Salina Cruz

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó avances en la reparación del ducto de 16 pulgadas L-1 en Salina Cruz, Oaxaca.

A través de un comunicado, la petrolera nacional detalló que el **punto de afectación fue reparado y quedó completamente hermético**, mientras que el producto derramado se encuentra contenido en un área delimitada en la zona del incidente y en proceso de recuperación.

Precisó que el personal ejecutó trabajos de excavación con equipo especializado para apoyar las acciones operativas en la zona del incidente, destacando que el equipo complementario fue movilizado desde Minatitlán para fortalecer las labores y acelerar los trabajos de remediación.

Pemex indicó que el combustible recuperado está siendo trasladado a la Refinería de Salina Cruz para el manejo correspondiente. En tanto, reafirmó su compromiso con la vigilancia permanente del área y continúa ejecutando las acciones necesarias para la atención del incidente.

Asimismo, informó que trabajó de manera coordinada con personal de los tres órdenes de gobierno y cerró la válvula de salida para evitar mayores derrames, por lo que una vez vaciado el ducto, el personal procedió a la recuperación del hidrocarburo derramado en las colonias aledañas.

Es importante mencionar que, el derrame fue ocasionado por las intensas lluvias de los últimos días, arrastrando el material hacia canales, arroyos y vialidades en colonias aledañas al complejo de refinación. OGM



Producción de OPEP toca mínimo desde al menos el 2000 por bloqueo de EU a Irán

La producción de los 11 miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) cayó en 1.06 millones de barriles por día respecto al mes anterior, según un sondeo de Reuters.

Según una encuesta de Reuters, la [producción petrolera de la OPEP en mayo](#) alcanzó su nivel más bajo en más de dos décadas, debido a que el **bloqueo naval de Estados Unidos** redujo las exportaciones iraníes y al cierre efectivo del estrecho de Ormuz por parte de Teherán, lo que provocó una fuerte caída de las exportaciones de otros productores del golfo Pérsico.

La producción de los 11 miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) **cayó en 1.06 millones de barriles por día** (bpd) respecto al mes anterior, hasta situarse en 16.13 millones de bpd, según el sondeo.

Se trata de la **cifra mensual más baja desde al menos el año 2000**, según las encuestas de Reuters, mucho menos que durante la pandemia de COVID-19 en 2020, cuando la demanda se desplomó. Las cifras excluyen a los Emiratos Árabes Unidos, que abandonó la OPEP el 1 de mayo.

Irán experimentó la mayor caída, lo que refleja el impacto del bloqueo estadounidense que comenzó el 13 de abril, según la encuesta. Las exportaciones de crudo y condensado de Irán cayeron a su nivel más bajo en al menos seis años.

Arabia Saudita registró un nuevo descenso, aunque Irak pudo aumentar la oferta debido al incremento del consumo interno, indicaron fuentes de la encuesta. Venezuela y Nigeria también aumentaron su producción.

Ocho miembros del grupo de productores de la OPEP+, que incluye a la OPEP y a sus aliados, entre ellos Rusia, habían acordado aumentar la producción en mayo, pero la guerra de Irán y el bloqueo estadounidense lo hicieron imposible.

La encuesta de Reuters se basa en datos de flujos del grupo financiero LSEG, información de otras empresas que realizan un seguimiento de los flujos, como Kpler, e información proporcionada por fuentes de las empresas petroleras, la OPEP y consultores. El Economista

11 de junio de 2026



4

CNTE aprieta a Pemex: bloqueos ponen en alerta el suministro de combustibles

Las protestas de la CNTE escalaron a instalaciones estratégicas de Pemex, bloquearon terminales de distribución de combustibles en Oaxaca y Chiapas como medida de presión al gobierno federal.

La **Coordinadora Nacional de Trabajadores de la Educación** (CNTE) elevó la presión sobre el gobierno federal al extender sus movilizaciones a instalaciones estratégicas de **Petróleos Mexicanos** (Pemex), una acción que podría tener repercusiones económicas y afectar el suministro de combustibles en algunas regiones del país.

Durante los últimos días, integrantes de la organización magisterial bloquearon accesos a terminales de almacenamiento y distribución de combustibles en Oaxaca y Chiapas, como parte de la jornada de protestas para exigir la derogación de la Ley del ISSSTE de 2007 y una mesa directa de negociación con la presidenta Claudia Sheinbaum.

Uno de los puntos más sensibles fue la Terminal de Almacenamiento y Despacho (TAD) de Pemex ubicada en Santa María El Tule, Oaxaca, instalación clave para abastecer estaciones de servicio en la capital oaxaqueña y municipios conurbados.

De acuerdo con reportes periodísticos, los maestros instalaron un campamento permanente para impedir las operaciones de la terminal, bloqueando la entrada y salida de unidades encargadas de distribuir combustibles.

Las movilizaciones también alcanzaron instalaciones de Pemex en Chiapas, donde docentes cerraron accesos a terminales de distribución de hidrocarburos utilizadas para abastecer la zona metropolitana de Tuxtla Gutiérrez.

Riesgo para gasolineras y actividades económicas

Aunque hasta ahora no se ha reportado un desabasto generalizado, los bloqueos han generado preocupación entre distribuidores y consumidores debido a que estas instalaciones forman parte de la red logística que abastece a cientos de estaciones de servicio.

En Chiapas, algunos establecimientos comenzaron a registrar una mayor afluencia de automovilistas ante el temor de posibles interrupciones en el suministro de gasolina y diésel.

Especialistas señalan que, si los bloqueos se prolongan, podrían generarse retrasos en la distribución de combustibles con impactos para actividades comerciales, transporte de mercancías y movilidad regional.

Una protesta que escala

Las acciones contra Pemex forman parte de una estrategia más amplia de presión sindical.

Además de las instalaciones petroleras, la CNTE ha realizado bloqueos en aeropuertos, casetas de peaje, oficinas gubernamentales y vialidades estratégicas en diversos estados del país.

La organización sostiene que las medidas buscan obligar al gobierno federal a atender sus principales demandas, entre ellas la abrogación de la reforma de pensiones del ISSSTE de 2007, incrementos salariales y cambios en los mecanismos de ingreso y promoción docente.

La presidenta Claudia Sheinbaum ha reiterado que su administración mantendrá abiertas las mesas de diálogo con el magisterio, aunque también ha pedido liberar bloqueos que afectan a la población y a sectores económicos. OGM

11 de junio de 2026

5

Ebrard apuesta por semiconductores: "México va a participar y eso significa millones de dólares"

El secretario de Economía afirmó que México aprovechará los cambios comerciales impulsados por Estados Unidos para crecer en sectores estratégicos como el de los semiconductores.

La [reconfiguración comercial impulsada por Estados Unidos](#) abrirá nuevos espacios para que el país participe en industrias donde históricamente ha tenido una presencia limitada, aseguró el secretario de Economía, Marcelo Ebrard.

Durante su participación en el panel **La visión de México para la innovación y el emprendimiento tecnológico**, el funcionario sostuvo que sectores como los semiconductores, la farmacéutica y la electrónica tendrán un crecimiento acelerado en los próximos años debido a la decisión de Estados Unidos de reducir su dependencia de proveedores asiáticos.

"Todo esto que les estoy diciendo va a suceder", afirmó Ebrard al insistir en la necesidad de fortalecer el financiamiento para la innovación y el emprendimiento.

Uno de los sectores que más interés genera dentro del gobierno federal es el de los semiconductores.

Ebrard aseguró que México tendrá una participación cada vez más relevante en esta industria estratégica, aunque aclaró que la producción no se concentrará completamente en territorio nacional.

"Estados Unidos va a fabricar muchos de ellos, pero nosotros vamos a participar. Y eso significa millones de dólares", afirmó.

El secretario reveló incluso que existe una empresa mexicana enfocada en diseño de semiconductores que ya cuenta con clientes, pero que ha enfrentado dificultades para conseguir el financiamiento necesario para expandirse.

Según explicó, el problema no radica en la viabilidad del proyecto, sino en la resistencia de los inversionistas a asumir riesgos en empresas tecnológicas emergentes.

"Semiconductores es uno de los sectores donde más seguridad puedes llegar a tener de que va a crecer", sostuvo en el encuentro don participan fondos de inversión y emprendedores tecnológicos.

El nuevo mapa comercial beneficia a México

El secretario también fue cuestionado sobre el récord reciente de exportaciones mexicanas hacia Estados Unidos, pese al contexto de tensiones comerciales y aranceles.

Para Ebrard, la explicación es sencilla: México mantiene una posición más favorable frente a sus principales competidores.

"Estamos en la mejor posición relativa", afirmó.

Según el funcionario, mientras otros países enfrentan aranceles significativamente más elevados para acceder al mercado estadounidense, México conserva ventajas derivadas de su integración comercial con Norteamérica.

Esa condición, dijo, está impulsando tanto las exportaciones como el interés de nuevas inversiones productivas.

Farmacéutica: el otro sector que puede despegar

Además de los semiconductores, Ebrard identificó a la industria farmacéutica como uno de los sectores con mayor potencial de expansión. Explicó que Estados Unidos importa una parte importante de los ingredientes y productos farmacéuticos desde Asia, situación que podría cambiar en los próximos años.

Como ejemplo, señaló que la industria farmacéutica estadounidense tiene un valor aproximado de 1.4 trillones de dólares, mientras que México exporta apenas 1,600 millones de dólares al mercado norteamericano.

La expectativa, añadió, es que esa cifra aumente de forma significativa conforme avance la regionalización de las cadenas productivas.

Innovación y capital privado, las tareas pendientes

Para aprovechar esta coyuntura, el secretario insistió en que México necesita incrementar el financiamiento para proyectos innovadores. Destacó que el programa InnovaFest, cuya primera edición se realizó en Monterrey el pasado 29 de mayo, recibió más de 500 propuestas de emprendedores y desarrolladores. OGM

11 de junio de 2026

6

Precios del petróleo suben impulsados por la tensión entre Trump e Irán y el bloqueo en Ormuz

El precio del crudo Brent del Mar del Norte, para entrega en agosto, subió un 1,80% hasta los 93.10 dólares por barril.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el miércoles, impulsados por las declaraciones beligerantes de [Donald Trump](#) tras la reanudación de los ataques entre **Estados Unidos** e **Irán**.

El precio del crudo **Brent** del Mar del Norte, para entrega en agosto, subió un 1,80% hasta los 93.10 dólares por barril.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en julio, aumentó un 2.08% hasta los 90.03 dólares por barril.

"Los precios del petróleo iniciaron una tendencia alcista después de que el presidente estadounidense (...) afirmara que atacaría a Irán porque el país había tardado demasiado en la mesa de negociaciones", declaró a la AFP Robert Yawger, de Mizuho USA.

El presidente estadounidense afirmó el miércoles que los iraníes habían "tardado demasiado en negociar un acuerdo que habría sido excelente para ellos", añadiendo que "tendrían que pagar las consecuencias", en un mensaje publicado en su red Social Truth.

Por su parte, Teherán anunció que había atacado bases estadounidenses en el Golfo en represalia por los ataques de Washington contra objetivos iraníes, tras el derribo de un helicóptero estadounidense atribuido a Irán.

Estos últimos acontecimientos generan temores de una interrupción prolongada en el suministro de petróleo crudo, ya que el [estrecho de Ormuz](#) permanece bloqueado por Irán.

Casi una quinta parte del petróleo mundial transita normalmente por esta vía marítima estratégica.

Trump afirmó el miércoles que las fuerzas estadounidenses habían llevado a cabo una "misión secreta" que permitió el transporte de **100 millones de barriles de petróleo** a través de este cuello de botella.

Mientras tanto, los países siguen recurriendo a sus reservas de petróleo crudo en un intento por frenar el aumento de los precios.

En Estados Unidos, las reservas estratégicas de petróleo volvieron a caer drásticamente la semana pasada, en 7.9 millones de barriles, según cifras publicadas este miércoles por la **Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA)**.

A este ritmo, se prevé que alcancen su nivel más bajo en más de 40 años la próxima semana.

La mayoría de los inversores están convencidos de que "la oferta mundial de petróleo no llegará a un déficit inmanejable en relación con la demanda", señala **Tamas Varga**, analista de PVM.

Yawger, sin embargo, teme que "pronto se alcance un punto de inflexión" que haría que el **precio del barril** superara nuevamente la barrera simbólica de los 100 dólares. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de junio de 2026



Crudo en su menor nivel de junio, ante menor demanda mundial

En represalia al ataque de Irán el martes, Estados Unidos lanzó nuevas ofensivas contra el país de Medio Oriente, lo que profundizó las dudas sobre un posible acuerdo.

El precio de los principales referenciales del crudo retrocedieron en la jornada de este martes y anotaron su menor nivel en lo que va de junio, debido a un aumento en las tensiones geopolíticas en Medio Oriente y a señales de una demanda global mucho más débil, especialmente desde China.

Sin embargo, tras darse a conocer que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, respondió el ataque de Irán, los precios del crudo se recuperaban en las cotizaciones de Asia.

Los futuros del crudo Brent retrocedieron 2.97%, o 2.8 dólares, a 91.45 dólares por barril y el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos bajó 3.40%, o 3.10 dólares, a 88.20 dólares por barril. La mezcla mexicana de exportación cayó 3.53%, o 3.17 dólares, a 86.51 dólares.

Con dichos resultados, los referenciales WTI y Brent registraron su menor nivel del presente mes, mientras que la mezcla mexicana desde el 17 de abril, cuando finalizó en 84.25 dólares.

A las 20:00 horas de la Ciudad de México los futuros del Brent para entrega en agosto avanzaban 1.10% en 92.46 dólares y el WTI para entrega en julio subían 0.95% en 89.04 dólares

Durante la sesión se elevó la aversión al riesgo asociada a la guerra en Medio Oriente, luego de que Donald Trump señaló en su red social que Irán derribó un helicóptero estadounidense, por lo que era necesario responder.

“Hay mayores tensiones entre Estados Unidos e Irán. La sesión inició con optimismo después de que Irán e Israel acordaron reducir los ataques mutuos, llevando momentáneamente al Brent por debajo de 90 dólares por barril.

Sin embargo, el sentimiento se deterioró cuando Donald Trump señaló que Estados Unidos debía responder al ataque de Irán contra un helicóptero estadounidense, reduciendo las expectativas de una pronta resolución”, escribieron analistas de Banorte.

“En términos geopolíticos, volvieron a prenderse las alarmas luego de los comentarios del presidente Trump sobre cómo Washington tenía que responder en represalia a los ataques de Irán a un helicóptero estadounidense, diluyendo las esperanzas por una resolución duradera del conflicto”, detallaron analistas de Bx+.

Menor producción

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) proyectó que la guerra con Irán reduciría la producción mundial de petróleo a un promedio de 99 millones de barriles diarios (bpd) en 2026, frente al récord de 106.1 millones de bpd alcanzado en 2025.

La EIA también pronosticó que la demanda mundial de crudo caería a 102.9 millones de bpd en 2026, desde el récord de 104 millones de bpd en 2025. Indicó que los países extraerían de sus reservas los barriles que necesitaran, reduciendo así los inventarios de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) a mínimo desde al menos 2003, año en que comenzó a recopilar datos la EIA.

Se mantendrá cerca de los 100 dólares

Los analistas de Barclays, institución financiera británica, proyectaron el precio del petróleo Brent del mar del Norte para 2026 y 2027, situándolos en 100 y 88 dólares por barril, respectivamente.

De acuerdo con un estudio, dichas cifras se basan en la expectativa de que el tránsito marítimo por el Estrecho de Ormuz se normalice a finales de junio, advirtiendo que cualquier retraso elevaría los costos significativamente. El Economista