

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2026

Renovables aportarán 70% de nueva capacidad eléctrica al 2030

1

Durante el sexenio se sumarán casi 32,500 MW de capacidad de todas las tecnologías y al menos 40% se construirán con inversión privada.

En México se alcanzará una generación de 410,000 megawatts-hora en 2030, lo que significa un incremento de 15.8% en comparación con el día de este 2026, aseguró la secretaria de Energía, Luz Elena González en la conferencia del Ejecutivo desde Palacio Nacional.

Esto significa que la generación aumentará 16.4% en el sexenio, en contraste con el aumento de 11.7% que tuvo durante la administración de Andrés Manuel López Obrador.

Este flujo se conseguirá gracias a la adición de 32,475 megawatts (MW), para llegar a 126,475 MW instalados, un aumento de 34% en contraste con los poco más 94,000 MW instalados al cierre del 2025.

De la nueva capacidad, 68.9% será energía renovable al añadirse 22,376 MW mediante tecnología fotovoltaica, eólica, geotérmica y biomasa, principalmente.

Con recursos propios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), se espera que se instalen 11,896 MW nuevos, que son el 36.6% de la nueva capacidad.

En tanto, de la nueva capacidad total, 6,750 MW se espera que serán instalados únicamente por terceros, con lo que la quinta parte de las expectativas del gobierno de nueva generación corresponderá únicamente a inversión privada.

Pero además, el plan del gobierno es añadir 42.6% o 13,830 MW nuevos mediante el esquema mixto de asociación de terceros con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), que implica una participación por ley de los privados de 46% en los proyectos. Esto significa que del sector privado se espera capacidad adicional por 13,111 MW nuevos y que en propiedad de la CFE la capacidad nueva a instalarse corresponde a 19,364 MW nuevos. De esta forma, 40% de la nueva capacidad correspondería a privados y el resto a la estatal eléctrica.

La titular de Energía dijo este jueves que las inversiones necesarias para la nueva capacidad a instalarse durante el sexenio ascienden a 739,000 millones de pesos, con lo que por parte del sector privado se estarían contemplando inversiones de por lo menos 153,712 millones de pesos al sumarse los proyectos que se realizarán fuera del gobierno, y que llegarán a 295,600 millones de dólares si se contempla la participación de privados en el esquema mixto.

Proyectos emblemáticos

Por su parte, la directora general de la CFE, Emilia Esther Calleja Alor, presentó dos de los proyectos considerados estratégicos para la transición energética.

El primero es el denominado Sistema Oasis, que se desarrollará en Mulegé, Baja California Sur, y combinará energía solar, almacenamiento en baterías e hidrógeno verde.

La central contará con una capacidad fotovoltaica de 72 MW y un sistema de almacenamiento de 20 MW. De acuerdo con la funcionaria, el proyecto permitirá abastecer el equivalente al consumo de alrededor de 40,000 hogares, reducir el uso de combustibles fósiles y evitar más de 94,000 toneladas de emisiones contaminantes.

El segundo proyecto destacado es la Central Fotovoltaica Rafael Galván Maldonado, conocida como Puerto Peñasco, en Sonora. Calleja Alor indicó que una vez concluidas sus cuatro etapas alcanzará una capacidad de 1,000 MW de generación solar y 246 MW de almacenamiento mediante baterías.

La directora de la CFE afirmó que la obra, cuya inversión supera los 1,400 millones de dólares, se convertirá en la central fotovoltaica más grande del continente americano.

Al presentar el proyecto, la presidenta Claudia Sheinbaum calificó el plan como un hecho "histórico" para el país, al considerar que representa un cambio en el modelo de generación eléctrica basado durante décadas en combustibles fósiles.

"Por primera vez en la historia estamos con proyectos de 30,000 megawatts. Es algo histórico. Y el 70% de ellos son renovables", afirmó.

Reporte sobre fractura hidráulica

Sheinbaum Pardo, informó que el comité científico encargado de analizar la viabilidad de la extracción de gas natural en el país de yacimientos no convencionales asociados a la fractura hidráulica (fracking), presentará en los próximos días un primer informe de resultados, aunque aclaró que el gobierno federal no tomará decisiones definitivas únicamente con base en dichas conclusiones.

La titular del Ejecutivo federal adelantó que los resultados preliminares serán presentados públicamente durante una conferencia matutina, con el objetivo de que el proceso se mantenga abierto y transparente. El Economista

26 de junio de 2026



2

Jalisco lanza fondo por 20 millones de pesos para proyectos energéticos en Mipymes

PROJAL abrió una convocatoria dirigida a intermediarios financieros no bancarios para canalizar los recursos a pequeñas empresas.

Para impulsar **proyectos energéticos** de las micro, pequeñas y medianas empresas (**Mipymes**), y consolidar con ello el liderazgo en transición energética y competitividad empresarial del estado, la Promotora de Financiamiento para el Desarrollo de Jalisco (PROJAL) dispuso una bolsa de 20 millones de pesos.

A través de la iniciativa "Energía Competitiva", PROJAL y la Agencia de Energía del Estado de Jalisco (AEEJ) buscan facilitar a las Mipymes el acceso al crédito para inversiones en energías renovables, eficiencia energética, tratamiento de aguas residuales y otras tecnologías sustentables.

A diferencia de los esquemas tradicionales de financiamiento directo, el programa operará mediante intermediarios financieros no bancarios, entre ellos Sociedades Financieras de Objeto Múltiple (Sofomes), Sociedades Cooperativas de Ahorro y Préstamo (Socap) y Uniones de Crédito, que podrán acceder a líneas de fondeo para posteriormente canalizar recursos hacia empresas jaliscienses.

"Se está materializando esa misión de estar poniendo financiamiento a disposición de pequeñas y medianas empresas jaliscienses que quieran invertir en estrategias de eficiencia energética y que esto vuelva a nuestro estado mucho más competitivo", comentó la titular de la Secretaría de Desarrollo Económico (Sedeco), Cindy Blanco.

Detalló que las **Mipymes** podrán obtener créditos que van de 500,000 a cinco millones de pesos, con plazos de hasta 48 meses, que podrán ser destinados a proyectos que reduzcan sus costos operativos y fortalezcan su productividad.

Blanco Ochoa, destacó que el acceso al financiamiento es fundamental para elevar la competitividad empresarial dado que los costos energéticos representan un factor cada vez más relevante para la rentabilidad de los negocios.

"La eficiencia energética es un componente central para que nuestras pequeñas y medianas empresas sean más rentables, más eficientes y más competitivas", subrayó.

Por su parte, el secretario de Desarrollo Energético Sustentable (SEDES), Manuel Herrera Vega, señaló que el modelo permitirá que las empresas financien sus inversiones energéticas a partir de los propios ahorros generados por la reducción en el consumo de electricidad.

El funcionario destacó que los proyectos de generación distribuida, particularmente los sistemas fotovoltaicos, representan una oportunidad para que las empresas reduzcan costos y mejoren su posición competitiva sin comprometer su liquidez.

"Fortalecer el acceso a financiamiento es un paso importante para que más empresas puedan desarrollar proyectos energéticos que contribuyan a su competitividad y al fortalecimiento de la capacidad energética de Jalisco", abundó.

Intermediarios financieros

Los intermediarios financieros no bancarios interesados podrán aplicar para este recurso, sujeto a autorización y evaluación de riesgo, con tasas de interés (TIIE) que van de +1 a 5 puntos.

Los aliados financieros deberán canalizar los recursos del fondeo de PROJAL a Mipymes de Jalisco que necesiten financiamiento para hacer crecer sus negocios, ya sea mediante la adquisición de equipamiento, infraestructura, arrendamiento, factoraje a proveedores, crédito simple o para cubrir el enganche de inversiones productivas.

Algunos de los requisitos para los intermediarios financieros son: estar registrados ante la Comisión Nacional para la Protección y Defensa de los Usuarios de Servicios Financieros (Condusef) o supervisados por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV); contar con un domicilio fiscal con al menos tres años de operación otorgando financiamiento a empresas; estar al corriente en obligaciones de Prevención de Lavado de Dinero (PLD) y contar con historial crediticio favorable.

Adicionalmente, deberán disponer de al menos una certificación o calificación igual o superior a BB emitida por organismos reconocidos del sector financiero, y presentar un plan de negocios con descripción operativa, técnica y cobertura geográfica, entre otros. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2026

Lecciones de Petrobras para Pemex

3

La transformación de Petrobras mediante reformas, disciplina financiera y apertura a socios contrasta con el deterioro de Pemex. El acuerdo firmado refleja la búsqueda mexicana de experiencias que antes decidió no adoptar.

El lunes 23 de junio, Pemex y Petrobras anunciaron en Brasil la firma de un Memorándum de Entendimiento (MOU) para “explorar oportunidades” en aguas profundas, revitalización de campos maduros, procesos industriales e “intercambio de experiencias en marcos regulatorios”. Tendrá una vigencia de dos años, prorrogable, sin compromiso vinculante de inversión ni constitución de sociedad. Un acuerdo, en suma, para sentarnos a ver qué se puede hacer.

Como señaló ayer Luis Miguel González en estas páginas, en 22 años los papeles se invirtieron. Petrobras pasó de producir 1.57 a 3.2 millones de barriles diarios; Pemex, de 3.38 a 1.65 millones. El contraste financiero es peor: Petrobras ganó 19.6 mil millones de dólares en 2025 y anunció un plan de inversión de 415 mil millones hacia 2030; Pemex perdió 780 mil millones de pesos en 2024 y 45 mil millones en 2025, y recibe 19 mil millones mensuales del gobierno en 2026 para no caer. La brasileña opera en ocho países; la mexicana arrastra 79 mil millones de dólares de pasivo financiero, además de 375 mil millones de pesos con proveedores.

¿Qué hizo Brasil y qué hacemos nosotros? Todo arranca con Lava Jato. Tras el escándalo, Brasil aprobó en 2016 la Lei das Estatais, que obligó a las estatales a cumplir las mismas reglas que cualquier compañía cotizada: consejo independiente, comité de elegibilidad para directivos y prohibición de nombramientos políticos sin filtro. Ese octubre, Pedro Parente terminó el subsidio implícito a los combustibles al atar los precios a la paridad internacional. La huelga camionera de 2018 casi tira a Temer, pero saneó la refinación. Siguieron desinversiones radicales: ocho refinерías a la venta, 105 campos onshore y de aguas someras, y la salida a bolsa de BR Distribuidora.

Petrobras se replegó al presal y abrió la puerta a Shell, Total, Equinor, ExxonMobil, BP, Repsol, CNOOC y Petronas como socios: ella como operador; ellos, con capital y tecnología. Es el modelo de farm-outs que México abandonó en 2019 y al que ahora vuelve por la puerta de atrás. Todo descansa sobre la disciplina del mercado. El proceso de deleveraging de 126 mil a 51 mil millones de dólares entre 2014 y 2022 fue posible porque Petrobras cotiza en Nueva York desde el año 2000 y rinde cuentas trimestrales a sus minoritarios.

Petrobras se reformó porque pasó por el mayor escándalo de corrupción regional. No fue convicción política; fue un shock judicial. Sin escándalo no hay Parente, no hay Lei das Estatais, no hay paridad de precios. El problema es que esa reforma ahora se está revirtiendo: vuelve el subsidio a los combustibles, se cancelan ventas de refinерías y el Estado se queda con el dividendo. La disciplina, cuando llega, llega tarde y se erosiona rápido.

México tiene lo contrario: protección política total sobre Pemex, ningún incentivo judicial para auditarla y un discurso atado a la épica soberanista que Petrobras abandonó hace una década. En vez de racionalizar activos, compramos más refinерías y construimos Dos Bocas, una de las más caras del mundo: costó 20 mil millones de dólares y refina 147 mil barriles cuando opera. Cada año es menos rentable.

El MOU del lunes es la caricatura del momento: pedirle al alumno reformado las lecciones que la maestra mexicana decidió no aplicar. Pemex no necesita un convenio; necesita el shock que obligó a Petrobras a reformarse. Y mientras el gobierno la siga rescatando con dinero que al país ya no le sobra, y Moody's la mantenga a un escalón del bono basura, ese shock no llegará. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2026

4

Pemex reporta falla eléctrica en la refinería de Dos Bocas

Pemex destacó que no existió una situación de emergencia en la refinería, ni se presentaron riesgos para el personal, la comunidad o el medio ambiente cinco horas después, al informar el proceso de arranque de la planta.

La refinería Olmeca de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** ubicada en Paraíso, **Tabasco**, tuvo una falla eléctrica que provocó un paro de actividades este miércoles.

Según la estatal, a las 14:24 horas se presentó una falla en el sistema de cogeneración por lo que inmediatamente se aplicaron los procedimientos operativos correspondientes llevando las plantas de proceso a condición segura.

Pemex destacó que no existió una situación de emergencia en la refinería, ni se presentaron riesgos para el personal, la comunidad o el medio ambiente cinco horas después, al informar el proceso de arranque de la planta.

En la **refinería Olmeca** se han sumado incidentes de distintas naturalezas que han encendido las alertas acerca de la seguridad de su operación, tanto por su ubicación a la que se acusa de no haber contado con suficientes estudios técnicos, como por la prisa de su diseño y construcción en que se pudieron haber cometido errores importantes, según expertos.

En marzo pasado ya hubo dos incidentes de gravedad en la planta. Primero se detectó un incendio que duró varias horas en la barda perimetral de la refinería. Éste dejó cinco trabajadores fallecidos, que viajaban a bordo de un vehículo operativo. Pemex y la **Secretaría de Energía** aseguraron que no se detuvieron las actividades en ningún momento, aunque consultores externos aseguran que esto no es posible. El fuego fue provocado por una chispa que encendió aguas de lluvia que inundaban la zona y que estaban impregnadas de aceite derramado del proceso al interior de la refinería, lo cual resulta grave, refirieron analistas del tema.

Días después, de nueva cuenta hubo alerta por incendio en la planta y si bien no hubo lesionados, en esa segunda ocasión en un mes el fuego fue provocado por el calentamiento de tambores de almacén del coque residual que se produce en la refinería, lo cual también resulta grave dadas las altas temperaturas del punto en que se ubica la refinería Olmeca.

Por lo pronto, la **refinería de Dos Bocas** participa en la elaboración nacional de tres petrolíferos: **gasolinas Magna y Premium, diésel** de tipo ecológico y coque de petróleo, que es el residuo que deja la destilación de estos combustibles ligeros. El Economista

Ven riesgos en pacto de Pemex con Petrobras

Organizaciones ambientales y de la sociedad civil advirtieron que el Memorando de Entendimiento (MoU) firmado entre Pemex y Petrobras para fortalecer la cooperación en materia energética podría sentar las bases para la exploración y explotación de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México, actividad que calificaron como una de las de mayor riesgo ambiental y social para el país.

Organizaciones ambientales y de la sociedad civil advirtieron que el Memorando de Entendimiento (MoU) firmado entre Petróleos Mexicanos y Petrobras para fortalecer la cooperación en materia energética podría sentar las bases para la exploración y explotación de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México, actividad que calificaron como una de las de mayor riesgo ambiental y social para el país.

A través de un pronunciamiento conjunto, organizaciones como Centro Mexicano de Derecho Ambiental, Greenpeace México, Oceana, Conexiones Climáticas, Engenera y Nuestro Futuro señalaron que la alianza entre ambas petroleras llega en un momento en que México enfrenta los efectos cada vez más severos del cambio climático.

Las agrupaciones cuestionaron que, en lugar de impulsar una transición energética basada en fuentes renovables, el gobierno federal esté apostando por profundizar la dependencia de los combustibles fósiles, los cuales, sostuvieron, contribuyen al agravamiento de la crisis climática y representan riesgos para los ecosistemas y las comunidades costeras.

“Las decisiones en materia energética deben incorporar plenamente los costos ambientales, sociales y climáticos para evitar que el Golfo de México siga siendo tratado como una zona de sacrificio”, señalaron.

Advierten por desastre

Las organizaciones destacaron que la explotación petrolera en aguas profundas y ultraprofundas implica operaciones complejas que se realizan a miles de metros bajo el nivel del mar, donde cualquier falla puede derivar en desastres ambientales de gran magnitud con efectos prolongados durante décadas.

Además, subrayaron que este tipo de proyectos requieren inversiones multimillonarias y largos periodos de desarrollo antes de comenzar a generar producción comercial de hidrocarburos.

Como ejemplo citaron el proyecto Trion, considerado el primer gran desarrollo de aguas profundas en México, cuya entrada en producción está prevista para 2028.

También, recordaron que el Golfo de México ya ha sufrido afectaciones derivadas de la actividad petrolera, incluyendo derrames, contaminación marina, destrucción de hábitats y daños a pesquerías y comunidades costeras. Las ONG firmantes sostuvieron que la única forma de reducir los riesgos asociados a la industria petrolera es acelerar una transición energética basada en fuentes renovables y criterios de justicia social y ambiental. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2026

5

Precios del petróleo suben más de 2% por nuevas preocupaciones sobre suministro

Los precios del barril de Brent subieron 2.06% a 72.26 dólares, mientras que los del barril de WTI subieron 2.25%, a 71.92 dólares.

Los **precios del petróleo** subieron más de un 2%, el jueves, después de que un buque de carga fue alcanzado por un proyectil de origen desconocido cerca de Omán, lo que desató preocupación sobre cuánto tiempo podría tardar el flujo de petróleo en Oriente Medio en volver a los niveles anteriores a la guerra entre Estados Unidos e Israel contra Irán.

A primera hora de la sesión, los futuros del crudo caían a sus niveles más bajos desde el 27 de febrero, el día antes de que comenzara la guerra, mientras que los envíos de crudo a través del estrecho de Ormuz alcanzaron su máximo desde el inicio del conflicto.

El precio del crudo Brent, la referencia mundial, para entrega en agosto, subió un 2.06%, hasta los 72.26 dólares por barril.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en el mismo mes, ganó un 2.25%, hasta los 71.92 dólares por barril.

El secretario de Energía de Estados Unidos, **Chris Wright**, había dicho el miércoles que los flujos a través del **estrecho de Ormuz** se acercaban a los niveles previos a la guerra. No obstante, señaló que la normalización llevaría unas semanas, ya que era necesario retirar las minas del estrecho.

No obstante, el jueves, un buque de carga denunció un presunto ataque cuando intentaba atravesar el estrecho de Ormuz cerca de la costa de Omán, según la organización británica Maritime Trade Operations.

"Los tanques de almacenamiento de todo el Golfo están llenos entre un 50% y un 60%, por lo que, si el tráfico de petroleros por el estrecho no repunta a corto plazo, los productores tendrán que reducir la producción, y la recuperación total se trasladará al año que viene", dijeron en un informe analistas de la consultora Rystad Energy.

El acuerdo entre Estados Unidos e Irán para poner fin a la guerra ha permitido la reanudación del tráfico por el estrecho, que Irán había bloqueado en la práctica.

Se estableció un periodo de 60 días de negociaciones para abordar cuestiones más espinosas, como el programa nuclear de Irán.

El secretario de Estado de Estados Unidos, **Marco Rubio**, comunicó el jueves a los aliados del golfo Pérsico que cualquier acuerdo con Irán tendría en cuenta sus intereses, al concluir un viaje por **Oriente Medio** destinado a ganarse el apoyo de socios regionales que tenían profundas reservas sobre el acuerdo preliminar. El Economista

Petróleo alcanza niveles previos a la guerra por aumento de la oferta de Oriente Medio

Los futuros del crudo Brent bajaban 1.08 dólares, o un 1.46%, a 72.66 dólares el barril la mañana de este jueves, mientras que el WTI perdía 84 centavos, o un 1.19%, a 69.50 dólares el barril, ambos en su nivel más bajo desde el 27 de febrero.

Los **precios del petróleo** caían el jueves a niveles que no se veían desde [antes del inicio de la guerra con Irán](#), ya que las expectativas de un aumento de la oferta procedente de Oriente Medio pesaron más que las preocupaciones sobre la demanda.

Los **futuros del crudo Brent** para el mes más cercano con entrega en agosto bajaban 1.08 dólares, o un 1.46%, a 72.66 dólares el barril la mañana de este jueves, mientras que el **West Texas Intermediate** estadounidense perdía 84 centavos, o un 1.19%, a 69.50 dólares el barril.

Ambos contratos alcanzaron **su nivel más bajo desde el 27 de febrero**.

El secretario de Energía de Estados Unidos, Chris Wright, dijo en un foro que los [flujos a través del estrecho de Ormuz](#) se acercaban a los niveles previos al inicio de la guerra con Irán, con al menos 20 millones de barriles que habían salido del estrecho en las últimas 24 horas.

Sin embargo, añadió que el retorno a la normalidad total llevaría unas semanas, ya que es necesario desminar el estrecho.

El acuerdo, alcanzado la semana pasada para poner fin a la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, establece un periodo de 60 días de negociaciones para abordar cuestiones más espinosas, como el programa nuclear de Teherán. Wright dijo que **el crudo seguiría fluyendo por el estrecho** incluso si el pacto no se mantuviera, y que Irán no podría volver a cerrarlo.

El **aumento de la oferta de Oriente Medio**, junto con la intención de Irán de impulsar las ventas tras un respiro temporal de las sanciones estadounidenses, ha provocado una caída de los precios de los cargamentos físicos de crudo en todo el mundo.

UBS rebajó sus previsiones sobre el **precio del Brent a 85 dólares por barril** para finales de septiembre y finales de diciembre, y a 80 dólares por barril para finales de marzo y finales de junio de 2027.

En tanto, Irak barajará todas las opciones disponibles si no se incrementa significativamente su cuota en la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y ha sopesado abandonar el grupo de productores, informaron a Reuters fuentes conocedoras de la política petrolera iraquí.

La **posibilidad de que Irak considere su salida de la OPEP** se produce tras la salida sorpresa de los Emiratos Árabes Unidos este año. Irak es uno de los cinco miembros fundadores y el grupo se constituyó en la capital iraquí. El Economista

26 de junio de 2026

6

Pemex ganó más vendiendo menos petróleo: Ingresos por exportaciones crecieron 30% en mayo

El incremento del precio internacional del petróleo impulsó los ingresos por exportaciones de Pemex durante mayo, aunque las ventas de crudo al exterior disminuyeron.

El alza de los [precios internacionales del petróleo](#), impulsada por el **conflicto en Medio Oriente**, favoreció el ingreso de “**petrodólares**” a México, ya que los recursos obtenidos por exportaciones petroleras ascendieron a mil 603 millones de dólares durante mayo, un incremento anual de 30 por ciento, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

De acuerdo con el reporte operativo de la empresa, los [ingresos por ventas petroleras](#) tocaron su mayor nivel desde diciembre de 2024.

El **aumento de los ingresos petroleros** respondió principalmente al encarecimiento de la [mezcla mexicana de exportación](#) y no a un mayor volumen de ventas, ya que Pemex exportó un promedio de 513.3 mil barriles diarios de crudo durante mayo, una caída anual de 23.7 por ciento.

Sin embargo, el **precio promedio de exportación de petróleo crudo** alcanzó los **100.7 dólares por barril** en mayo, su mayor nivel desde junio de 2022, cuando el precio del oro negro también superó los 105.9 dólares por cada barril colocado en el mercado.

[Pemex](#) también mejoró su producción durante mayo, ya que logró extraer 1 millón 657 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, lo que significó un incremento anual de 1.3 por ciento.

De esta manera, la producción de hidrocarburos logró anotar su mayor nivel del año, derivado, principalmente, de una [estrategia de Pemex por explotar campos maduros](#).

Sin embargo, se prevé que a partir de junio los ingresos por exportaciones petroleras comiencen a moderarse, debido a que el precio de la mezcla mexicana de exportación ha comenzado a corregirse a la baja tras los acuerdos para restablecer la operación del [estrecho de Ormuz](#). El precio de la mezcla mexicana cerró la jornada del 24 de junio en **67.63 dólares por barril**, cifra muy por debajo del promedio de 100 dólares observado en mayo.

Incluso, el descenso del petróleo representa un revés para las expectativas fiscales del Gobierno federal, ya que la cotización actual se encuentra 12.5 por ciento por debajo de los 77.3 dólares por barril considerados en los [Pre-Criterios Generales de Política Económica 2027](#).

Nuevo cierre de Ormuz dispararía precio del petróleo

Sin embargo, el principal riesgo para el mercado sigue siendo un eventual fracaso de las negociaciones por [mantener abierto el estrecho de Ormuz](#).

Alejandra León, directora asociada de investigación y análisis de S&P Global Commodity Insights advirtió que [un nuevo cierre de Ormuz](#) tendría consecuencias mucho más severas que las observadas durante los últimos meses, debido a que las **reservas estratégicas mundiales se encuentran en niveles reducidos** tras compensar la interrupción de hasta 14 millones de barriles diarios que transitaban por la zona.

“Si volvemos a cortar otra vez los 14 millones de barriles diarios que fluían ahí, yo creo que ahorita sí estaríamos entre los 180 dólares fácilmente”, estimó.

Por otra parte, Sergio Meana, business development manager para América Latina de Argus Media coincidió en que un escenario de ruptura del acuerdo podría llevar al crudo a **niveles superiores a 150 dólares por barril**, ya que los inventarios globales quedaron cerca de niveles críticos y gran parte de las reservas estratégicas ya fueron utilizadas para estabilizar el mercado.

“Se vería un aumento bastante fuerte en los petrolíferos, ya que el 80 por ciento del valor de los refinados depende del precio del petróleo, pero no sería el único ‘driver’ que impulsaría un incremento en los precios de estos productos”, agregó el especialista de Argus Media.

Además del impacto sobre el petróleo, los expertos alertaron que una **nueva interrupción en Ormuz** también afectaría el comercio global de fertilizantes, gas natural licuado y combustibles refinados, elevando las **presiones inflacionarias** a nivel mundial. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2026

Pemex, en franca picada

7

Juan Carlos Carpio deberá encontrar la fórmula para sanear las precarias finanzas de la empresa productiva del Estado, sino también contener el impacto devastador que representa el servicio de una deuda que continúa ubicando a Pemex como la petrolera más endeudada del planeta.

Petróleos Mexicanos enfrenta hoy uno de los momentos más complejos de su historia reciente. Los enormes retos que tiene por delante ya no pasan por cumplir el discurso de la 4T de la soberanía energética, sino por algo mucho más elemental: mantenerse a flote y evitar que el deterioro financiero termine por consumir a la empresa más emblemática del país.

El relevo en la dirección general de la petrolera coloca a Juan Carlos Carpio frente a una tarea monumental. No solamente deberá encontrar la fórmula para sanear las precarias finanzas de la empresa productiva del Estado, sino también contener el impacto devastador que representa el servicio de una deuda que continúa ubicando a Pemex como la petrolera más endeudada del planeta.

Los números son contundentes y explican por qué la situación se ha convertido en un asunto de seguridad financiera nacional.

El más reciente reporte de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público revela que durante el primer cuatrimestre del año Pemex destinó apenas 69 mil 70 millones de pesos a inversión física. Se trata de una caída real de 47.7 por ciento respecto al mismo periodo del año anterior y del nivel más bajo registrado para un primer cuatrimestre desde 2008.

El dato resulta alarmante porque la inversión es el aditivo que permite mantener e incrementar la producción futura. Sin inversión suficiente no hay exploración, no hay incorporación de reservas y tampoco existe posibilidad de revertir la tendencia descendente de los campos petroleros maduros.

La producción constituye precisamente otro de los grandes desafíos. Mientras hace dos décadas México producía más de 3.3 millones de barriles diarios de petróleo crudo, actualmente la extracción ronda apenas 1.4 millones por día. Es decir, el país produce menos de la mitad de lo que llegó a extraer durante los años de mayor auge petrolero.

La caída productiva no es un fenómeno reciente. Es resultado de años de subinversión, decisiones equivocadas, agotamiento de campos estratégicos y una política energética que privilegió objetivos ideológicos sobre criterios de rentabilidad y eficiencia operativa.

Pero el verdadero dolor de cabeza continúa siendo la deuda.

Los pasivos financieros de Pemex superan los 100 mil millones de dólares, una cifra que por sí sola explica buena parte de las limitaciones presupuestales que enfrenta la empresa. Cada año, miles de millones de pesos se destinan exclusivamente al pago de intereses y amortizaciones, recursos que dejan de utilizarse para exploración, infraestructura o modernización tecnológica.

A ello se suma la creciente presión de los proveedores. La deuda con contratistas y prestadores de servicios supera los 375 mil millones de pesos, situación que ha provocado tensiones con empresas nacionales y extranjeras que participan en actividades estratégicas para la operación de la petrolera.

Como si lo anterior no fuera suficiente, las reservas petroleras continúan mostrando señales preocupantes. Las reservas probadas de hidrocarburos se encuentran muy lejos de los niveles observados hace dos décadas y la tasa de restitución de reservas sigue siendo uno de los indicadores que más preocupa a especialistas e inversionistas.

En otras palabras, Pemex enfrenta simultáneamente problemas de producción, inversión, endeudamiento y reservas, además de decisiones de corte político con inmensa carga ideológica. Pocas empresas en el mundo podrían soportar una combinación tan compleja de factores adversos.

Sin embargo, el desafío no se limita al ámbito energético.

En el terreno político comienzan a moverse piezas importantes dentro del gabinete presidencial. En los corrillos de Palacio Nacional y de San Lázaro cada vez suena con mayor insistencia la posibilidad de que la secretaria de Energía, Luz Elena González, sea considerada para asumir la titularidad de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público en caso de concretarse una eventual salida de Edgar Amador.

De confirmarse un movimiento de esa naturaleza, el sector energético se convertiría en uno de los principales semilleros de cuadros para la conducción económica del país, algo que no ocurre por casualidad. La estabilidad económica de México pasa necesariamente por la estabilidad financiera de Pemex.

Por ello, el trabajo de Juan Carlos Carpio será observado con lupa por los mercados, inversionistas, organismos calificadores y por el propio gobierno federal, porque si comienza con el pie izquierdo, en una de esas, frustra el ascenso meteórico de su jefa de sector.

El gobierno de la presidenta Sheinbaum tendrá que tomar decisiones complejas. Deberá definir si continúa privilegiando proyectos de rentabilidad política, pero con alto costo financiero.

El otrora orgullo de los mexicanos requiere mucho más que cambios administrativos o ajustes cosméticos. Necesita una estrategia integral y un nuevo modelo de negocios que recupere la confianza de los mercados, incremente la producción, fortalezca la exploración, reduzca el endeudamiento y garantice la viabilidad de largo plazo de la empresa. El Financiero