

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de junio de 2026



## Pemex-Petrobras, ¿qué nos pasó en los últimos 22 años?

En 2004, Petróleos Brasileiros producía 1.57 millones de barriles de petróleo diarios. Ese año, Petróleos Mexicanos produjo 3.38 millones de barriles. Veintidós años después, los papeles se han invertido. A mediados de 2026, Petrobras produce 3.2 millones de barriles diarios equivalentes. Pemex promedia 1.65 millones de barriles por día.

¿Cómo explicar el desplome de Pemex y el ascenso de Petrobras en este periodo? Hay factores geológicos y otros relacionados con la gestión de las empresas. En México, tenemos el agotamiento de Cantarell, el mayor campo petrolero de la historia mexicana, que llegó a producir 2 millones de barriles diarios y ahora produce menos de 113,000 barriles diarios. No hubo nada que lo sustituyera. En el caso de la empresa brasileña, su incremento de producción está relacionado con la colocación en Bolsa de una parte de su capital y con su experiencia exitosa en la exploración y explotación de los campos en aguas profundas, de donde obtiene más de 90% de su producción.

Pemex sigue siendo la mayor empresa de México, pero ha dejado de ser el mayor contribuyente a las finanzas públicas. Tuvo pérdidas de 780,000 millones de pesos en 2024 y de 45,202 millones en 2025. Está recibiendo apoyos del Gobierno de 19,000 millones de pesos mensuales en 2026. Son un poco más de 600 millones de pesos diarios y un riesgo para la calificación de la deuda soberana del Gobierno mexicano, advierten las agencias calificadoras.

Petrobras se ha convertido en la mayor empresa energética de América Latina, pero no es un monopolio en su país de origen. Hay empresas privadas con las que compite y colabora, que en conjunto producen más de un millón de barriles diarios. Petróleos Brasileiros ganó 6,300 millones de dólares en 2024 y 19,600 millones de dólares en 2025. La brasileña rebasó a Pemex, pero también a PDVSA, que el chavismo convirtió en un cadáver. Petrobras tiene producción en ocho países, incluyendo Angola y Estados Unidos. Su plan de inversiones para el periodo 2021-2030 asciende a 415,000 millones de dólares e incluye la expansión de sus fronteras de exploración, hacia otros países y regiones.

Petróleos Mexicanos es 100% propiedad del Gobierno mexicano. Durante muchos años participó activamente en los principales mercados, pero no colocó acciones, sino deuda. En la actualidad, tiene un pasivo financiero de 79,000 millones de dólares y deudas con proveedores cercanas a los 375,000 millones de pesos.

Petrobras empezó a colocar acciones en Bolsa en el año 2000 y en 2010 realizó una emisión masiva adicional de 70,000 millones de dólares, en la Bolsa de Nueva York y en la bolsa brasileña. El Estado brasileño posee 36.61% de las acciones de la empresa. El resto pertenece a accionistas minoritarios y a fondos de pensiones, principalmente brasileños.

Son dos empresas que pregonan el nacionalismo energético, pero lo practican de modo diferente. ¿Cuál es la diferencia entre emitir deuda y colocar acciones? Para fines prácticos, cuando una empresa pone una parte de su capital en la Bolsa adquiere compromisos con los accionistas que son más estrictos de los que corresponden a un emisor de deuda. Para las empresas que cotizan en Bolsa, son más exigentes los requisitos en lo que se refiere a rendición de cuentas, la ejecución de los planes anunciados y la profesionalización de los cuadros directivos.

Creo en la disciplina de los mercados, no como dogma, sino como mecanismo de control frente a las mentiras públicas y privadas. Hay que recordar que AMLO prometió en 2018 que Pemex estaría produciendo 2.6 millones de barriles diarios al terminar su sexenio. La entonces secretaria de Energía, Rocío Nahle, comenzó la refinera de Dos Bocas diciendo que costaría 8,000 millones de dólares y refinaría 340,000 barriles. Costó cerca de 20,000 millones de dólares. Está refinando 147,500 barriles diarios... cuando trabaja.

Estamos hablando ahora de Pemex y Petrobras porque han firmado un amplio convenio de colaboración. Se trata de explorar oportunidades en aguas profundas y ultraprofundas; revitalización de campos maduros; procesos industriales de refinación, petroquímica y fertilizantes. Busca también intercambiar experiencias en marcos regulatorios.

¿Servirá este acuerdo para acelerar los cambios que Pemex necesita? Ojalá. El nuevo director, Juan Carlos Carpio, tiene uno de los mayores retos que pueda haber en la industria petrolera a nivel mundial: revivir a un gigante que está en terapia intensiva, pero no tiene dinero ni para pagar las cirugías que necesita.

Petrobras es un socio interesante, pero no hay que confundirnos. No viene a regalarnos nada. Es una corporación eficiente que parece tener un plan para aumentar su presencia en México. En el Golfo de México, puede haber un gana-gana porque Petrobras es líder mundial en tecnología de aguas profundas y ultraprofundas. Allí puede haber campos muy ricos que Pemex no podría explorar solo. Avanzar en el Golfo con una alianza brasileño-mexicana puede ser una provocación para Trump y los amigos MAGA que lo acompañan. Es un riesgo, pero más vale tomar riesgos por esto que por defender a los indefendibles. El Economista

25 de junio de 2026

2

## Pemex y Petrobras explorarán proyectos comunes

Las petroleras firmaron en Río de Janeiro un documento no vinculante con una vigencia de dos años para analizar las posibles sinergias en toda la cadena de valor de los hidrocarburos. La petrolera brasileña Petrobras y Petróleos Mexicanos (Pemex) firmaron en Río de Janeiro un Memorando de Entendimiento (MoU) con el propósito de establecer una cooperación estratégica y técnica para evaluar, desarrollar y ejecutar de manera conjunta proyectos en la industria de los hidrocarburos. Con una vigencia dos años prorrogables, el acuerdo constituye apenas un inicio de las posibilidades para ambas empresas, consideraron analistas.

La alianza incluye el desarrollo de oportunidades en exploración y producción y de procesos industriales, así como el intercambio de experiencias sobre aspectos regulatorios e institucionales del sector. En el segmento de exploración y producción, las compañías evaluarán iniciativas orientadas a la revitalización de campos maduros, el reprocesamiento sísmico y oportunidades exploratorias y de desarrollo en áreas de aguas profundas y ultraprofundas, incluyendo activos situados en el Golfo de México, según Pemex.

El acuerdo no constituye un compromiso vinculante de inversión ni crea sociedad, consorcio o empresa conjunta entre las partes. Las oportunidades que se identifiquen podrán ser objeto de negociaciones futuras y dependerán de la firma de instrumentos específicos, considerando los análisis de viabilidad, las aprobaciones de las instancias competentes y las normas de gobernanza aplicables a cada parte, según detallaron ambas empresas a sus comunidades inversionistas.

“Nos interesa la exploración en el Golfo de México, el incremento de la producción en campos maduros y los procesos industriales de refinación, petroquímica y fertilizantes. Sin duda, la alianza entre las dos empresas estatales será beneficiosa para ambos países”, afirmó Magda Chambriard, presidenta de Petrobras.

### Largo alcance

Fluvio Ruiz Alarcón, ex consejero profesional de Pemex aseguró que el memorándum de entendimiento tendrá mucho más sentido si se intenta llevar a mediano y largo plazo, para precisamente retomar las lecciones de la sudamericana cuyas decisiones se toman en horizontes temporales de largo alcance -un ejemplo fue la Ronda Cero para elegir sus campos, que duró cuatro años, mientras que a la petrolera mexicana le dieron tres meses en 2015.

En aguas profundas, de donde Petrobras obtiene el 80% de su producción actual, resultaría el aliado ideal para la empresa del Estado mexicano que espera su primer desarrollo en el 2028 (en el campo Trión), dijo el experto, “esto precisamente es de lo que se trata el largo aliento en la industria petrolera, lo que inviertes hoy lo verás reflejado en algunos años, pero con buenos rendimientos si sabes hacerlo, como lo ha hecho Petrobras”.

La conducción del Centro de Investigaciones de Petrobras o Cenpes es una lección que también puede adquirir Pemex para el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), que debe contar con recursos etiquetados para proyectos específicos de la petrolera.

En materia de transformación industrial, el peso que se le da a los biocombustibles en la refinación y la petroquímica son también modelos que bien podría compartir la empresa brasileña, inversionista principal en la mayor empresa productiva privada del país, que es Braskem.

El analista explicó que Petrobras tiene algo que no tiene Pemex y que es fundamental, autonomía de gestión. Las políticas públicas las fija el gobierno, pero Petrobras ha decidido qué estrategia seguir para cumplir los objetivos. “Petróleos Mexicanos tristemente está en camino de ser una simple prolongación administrativa de la Secretaría de Energía”.

“Yo espero un esfuerzo de colaboración en las áreas donde se complementen en toda la cadena de valor y la colaboración en transferencia tecnológica y formación de recursos humanos. Y yo insisto en la parte institucional”, aseveró Ruiz Alarcón.

Como beneficios para Petrobras, Pemex es una de las mejores desarrolladoras de recursos petroleros en aguas someras y geologías diversas en tierra, aseguró Fluvio Ruiz.

### Llave para más acuerdos

Arturo Carranza, analista del sector energético, explicó a su vez que un memorando de entendimiento es un documento general que representa la base sobre la cual las partes empezarán a discutir oportunidades de negocio.

“Digamos que es un documento donde acuerdan ‘ponerse de acuerdo para ponerse de acuerdo’. Sobre la base de ese entendimiento, ambas partes definirán cuáles son sus fortalezas y dónde pueden complementarse. Si se definen áreas o proyectos específicos de colaboración, Petrobras podrá tener acceso, en condiciones especiales o particulares, a esas áreas o proyectos, a cambio de que comparta su experiencia técnica”, aseguró.

El subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, Juan José Vidal Amaro, detalló que el acuerdo puede incluir actividades desde la recuperación mejorada y asistida de campos maduros hasta la producción de petroquímicos y fertilizantes.

### ABC del convenio Pemex-Petrobras

- Establece una cooperación estratégica y técnica para evaluar y ejecutar conjuntamente proyectos integrales en la industria de hidrocarburos, buscando el beneficio mutuo y la soberanía energética.
- Se enfoca en exploración y extracción en aguas ultraprofundas, especialmente en el Golfo de México, además de revitalizar campos maduros mediante nuevas tecnologías y procesamiento sísmico. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de junio de 2026

3

## Pemex y Petrobras se alían para explorar proyectos petróleo y gas en el Golfo de México

La brasileña Petrobras es reconocida mundialmente por su experiencia en la extracción de reservas de petróleo en aguas profundas, poco exploradas del lado mexicano del Golfo de México.

[Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) y el gigante petrolero brasileño, Petrobras, acordaron el martes explorar proyectos conjuntos de petróleo y gas, especialmente en el Golfo de México.

Las empresas anunciaron la firma de un memorando de entendimiento de dos años, en momentos en que Pemex intenta revertir años de deudas asfixiantes y producción en caída libre.

Petrobras es reconocida mundialmente por su experiencia en la extracción de reservas de petróleo en aguas profundas, poco exploradas del lado mexicano del Golfo de México.

Del lado de Estados Unidos, el Golfo es un importante **centro de producción de petróleo y gas** en alta mar.

"Estamos interesados en la exploración en el Golfo de México mexicano", dijo en un comunicado la presidenta de Petrobras, Magda Chambriard.

El director general de Pemex, Juan Carlos Carpio Fragoso, dijo que el pacto abre la posibilidad de "optimizar y aumentar la producción en aguas profundas".

Fragoso fue nombrado en mayo director de Pemex, que también lidia con las consecuencias de un enorme derrame de petróleo a principios de este año y con la rebaja de su calificación crediticia.

El presidente de Brasil, [Luiz Inácio Lula da Silva, dijo en mayo que su "amiga"](#), la mandataria mexicana Claudia Sheinbaum, lo había llamado para pedir ayuda de Petrobras "para explorar petróleo en aguas profundas en el sur de México".

Lula ha tenido una relación cambiante con el presidente estadounidense, Donald Trump, y enfatizó la importancia de la integración política en la región. "Formemos una asociación con Pemex y vayamos al Golfo de México a ver si nuestro amigo Trump se va a meter con Petrobras explorando en aguas a 2.500 metros de profundidad", afirmó entonces.

Lula ha sido blanco de [críticas de ambientalistas](#) por impulsar la exploración petrolera en su país mientras asume un papel de liderazgo mundial en la lucha contra el cambio climático. En particular, apoyó la controvertida exploración petrolera de Petrobras cerca de la desembocadura del río Amazonas, que comenzó el año pasado.

Mariana Andrade, coordinadora de Océanos de Greenpeace Brasil, declaró a la AFP en abril que los planes de exploración petrolera en aguas profundas en el Golfo de México era "una apuesta que la crisis climática no nos permite hacer". Destacó que el **Golfo de México** fue escenario de uno de "los mayores desastres medioambientales de la historia" en 2010, cuando una plataforma de la petrolera británica BP explotó y causó un enorme derrame de petróleo.

## CFE obtiene línea de crédito de 500 millones de dólares

Los recursos se destinarán al financiamiento y refinanciamiento de proyectos de generación eléctrica, principalmente centrales de ciclo combinado y combustión interna de alta eficiencia, así como a la infraestructura asociada.

El **Banco Centroamericano de Integración Económica** (BCIE) autorizó una línea de crédito para la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) de hasta 500 millones de dólares en condiciones preferenciales para apoyar la transición energética del país.

Según la estatal eléctrica, los recursos se destinarán al **financiamiento y refinanciamiento de proyectos de generación eléctrica, principalmente centrales de ciclo combinado y combustión interna de alta eficiencia**, así como a la infraestructura asociada.

La estructura de este financiamiento contempla condiciones competitivas de largo plazo, lo que permitirá a la Empresa Pública alinear de forma óptima sus obligaciones financieras con la vida útil estimada de sus activos productivos.

"Con esta acción, la empresa consolida su estrategia de manejo prudente, transparente y responsable de la deuda pública", aseguró.

La participación del BCIE como aliado financiero estratégico contribuye a consolidar la solidez operativa y financiera de la CFE, al tiempo que impulsa el desarrollo económico y la seguridad energética del país.

Al cierre del primer trimestre de 2026, la CFE se consolidó como el principal actor del sector eléctrico nacional, al generar aproximadamente el 72% de la electricidad del país y atender a 50 millones de usuarios.

Con más de seis décadas de experiencia, el BCIE es una institución multilateral dedicada a promover el desarrollo sostenible de sus 15 países miembros.

Fue fundado en 1960 y cuenta con la participación de México como socio desde 1992. El Economista

25 de junio de 2026

4

## Gobierno presenta proyecto para generar energía a partir de fuentes renovables

Con una inversión de 739,000 millones de pesos, la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional aumentará un 65% para 2030.

El gobierno federal anunció que prevé incorporar más de **32,000 megawatts (MW) de nueva capacidad eléctrica** hacia 2030, de los cuales alrededor de **22,000 MW provendrán de fuentes renovables**, como energía solar, eólica, geotérmica e hidroeléctrica, en lo que calificó como una estrategia para fortalecer la soberanía energética y avanzar en la transición hacia una matriz eléctrica más limpia.

Durante la conferencia matutina de la presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, la titular de la Secretaría de Energía (Sener), **Luz Elena González**, detalló que el **70% de la nueva generación eléctrica** que se incorporará durante el sexenio tendrá origen renovable, con una inversión estimada de **739,000 millones de pesos**.

“Al 2030 vamos a producir más de alrededor de 32,000 megawatts adicionales de energía nueva. De estos, 22,000 megawatts serán generados a partir de fuentes renovables”, afirmó González Escobar.

La funcionaria explicó que el plan contempla aproximadamente **12,300 MW de capacidad fotovoltaica, 6,800 MW de energía eólica**, además de proyectos geotérmicos, termosolares y la modernización de centrales hidroeléctricas.

### CFE mantendrá control de la generación

González Escobar señaló que el Estado recuperará una **posición predominante en la generación eléctrica nacional**. Según las proyecciones oficiales, para 2030 el sector público aportará el 61% de la electricidad del país.

Indicó que la **Comisión Federal de Electricidad** participará en el 79% de la nueva capacidad instalada, ya sea mediante recursos propios o esquemas de inversión mixta que, aseguró, mantendrán la propiedad de los activos en manos de la empresa pública.

“La planta de generación nunca se cede, se queda en la Comisión Federal de Electricidad; no se concesiona ni se transfiere la propiedad”, sostuvo.

### Energías renovables aumentarán 65%

La titular de Energía informó que la **participación de fuentes renovables** en la generación eléctrica nacional crecerá de aproximadamente 23% en 2024 a 38% en 2030.

“En el sexenio la participación de las energías renovables va a aumentar 15 puntos porcentuales, lo que **representa un incremento del 65%**”, señaló.

Añadió que este cambio permitirá reducir la dependencia del gas natural en el sector eléctrico y evitar la emisión de 69 millones de toneladas de dióxido de carbono equivalente hacia el final de la administración.

### Presentan 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 propósito es disminuir el uso de combustibles fósiles y fortalecer la seguridad energética de esa región”, explicó.

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.

### Sheinbaum destaca carácter histórico del programa

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.

La mandataria destacó que al término de su administración se prevé una reducción en el consumo de gas natural y un incremento significativo de la **generación eléctrica proveniente de fuentes limpias**. El Economista

25 de junio de 2026

5

## Argentina oficializa reforma minera para agilizar proyectos

Uno de los puntos centrales es la agilización del régimen de importaciones. El Gobierno sustituyó el sistema de autorizaciones previas y certificados por una declaración jurada sobre el destino minero de los bienes.

El Gobierno de Argentina oficializó hoy la reforma del régimen de inversiones mineras mediante el Decreto 482/2026. La medida sustituye el anexo del histórico Decreto 2686/93, con el objetivo de adaptar la normativa a las “nuevas realidades productivas, tecnológicas y administrativas”, buscando optimizar la competitividad del sector.

Uno de los puntos centrales de la reforma es la agilización del régimen de importaciones. El Gobierno sustituyó el sistema de autorizaciones previas y certificados por una declaración jurada sobre el destino minero de los bienes.

Cambios en la Ley de Minería, el beneficio de devolución del IVA

La declaración jurada emitida, de acuerdo con la nueva disposición, se integrará automáticamente con el Sistema Informático Malvina (SIM) a través de la Ventanilla Única de Comercio Exterior (Vucea).

En sintonía con la necesidad de liquidez de las empresas, se optimizó el procedimiento para la devolución acelerada del IVA en la etapa de exploración. Ahora, la documentación se limitará a facturas y comprobantes de pago, por lo que se elimina la obligación de notificar trabajos exploratorios previos a su realización.

### Estabilidad fiscal y seguridad jurídica

El decreto redefine también el proceso para obtener el Certificado de Estabilidad Fiscal. Este establece que la fecha de inicio de la estabilidad será la de la presentación del estudio de factibilidad, mientras que el acto de aprobación habilitará expresamente al beneficiario a reclamar ante cualquier vulneración de este derecho.

Sin embargo, se introduce una mayor exigencia de transparencia: los beneficiarios deberán mantener actualizado su estudio de factibilidad ante cualquier cambio sustantivo en la viabilidad técnica o económica del proyecto. Además, se crea la obligación de presentar una declaración jurada anual con un informe económico-financiero auditado a través de la plataforma Trámites a Distancia (TAD).

Por su parte, en un cambio clave para la logística y la cadena de valor, el Gobierno amplió el límite de integración regional a 500 kilómetros.

Esta modificación habilita una mayor flexibilidad para conectar los yacimientos con las plantas de beneficio. El objetivo es fomentar la competitividad y extender el impacto económico de la actividad a un territorio más amplio.

### Seguros ambientales

La nueva norma armoniza las exigencias de la Ley 24.196 con la Ley General del Ambiente. Así, la acreditación del Seguro Ambiental Obligatorio (SAO) podrá satisfacer el requisito de previsión para alteraciones ambientales, considerándolo un instrumento “más eficaz y verificable” para asegurar recursos destinados a la remediación.

Finalmente, el decreto incorpora un régimen específico para los prestadores de servicios mineros, que deberán acreditar un porcentaje mínimo de facturación en el sector para mantener sus beneficios, bajo riesgo de suspensión o baja del registro en caso de incumplimiento. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de junio de 2026

## 6 **Brent amplía pérdidas por expectativa de más flujo de crudo por el estrecho de Ormuz**

La mañana de este miércoles, los futuros del Brent restaban 1.2 dólares, o un 1.56%, a 75.88 dólares el barril, y los del WTI cedían 1.14 dólares, o un 1.6%, a 72.07 dólares.

Los **precios del crudo Brent caían más de un 1%** el miércoles, a mínimos de casi cuatro meses, ampliando sus pérdidas ante los indicios de que [más petroleros se disponen a abandonar el estrecho de Ormuz](#).

La mañana de este miércoles, los **futuros del Brent restaban 1.2 dólares**, o un 1.56%, a 75.88 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) cedían 1.14 dólares, o un 1.6%, a 72.07 dólares.

Más temprano en la sesión, el **Brent tocó un mínimo de 75.37 dólares**, su nivel más bajo desde el 27 de febrero, el día anterior al inicio de los ataques de Estados Unidos e Israel contra Irán. Asimismo, el WTI cayó hasta los 71.55 dólares, su cota más reducida desde el 3 de marzo.

"Aunque hay indicios alentadores de un aumento de la actividad de los petroleros, el mercado está descontando el **escenario más amplio de la reincorporación del petróleo iraní** al mercado mundial y la normalización de la situación en el estrecho de Ormuz", afirmó Tim Waterer, de KCM Trade.

"Si se suavizan las sanciones, **la producción y las exportaciones iraníes** podrían repuntar con relativa rapidez, dada la considerable cantidad almacenada en los petroleros; probablemente estemos hablando de semanas más que de meses", añadió.

A los indicios de debilidad del mercado se suma el hecho de que los **cargamentos físicos de crudo** se están vendiendo con descuentos en todo el mundo, lo que está alterando los flujos comerciales, ya que los mercados se ven sometidos a la presión del rápido aumento de la oferta procedente de Oriente Medio.

Omán afirmó que **mantendrá abierto el estrecho de Ormuz** al tráfico marítimo sin imponer peajes y que designó dos rutas temporales al norte y al sur de la vía de navegación existente para facilitar el paso seguro de los buques que salen de la región.

Los precios también se han visto sometidos a presión esta semana por la exención de sanciones de 60 días que Washington concedió a Teherán tras las primeras conversaciones de paz —lo que permite a Irán vender petróleo— y por una tregua en las hostilidades en Líbano. El Economista

## **CFE refuerza atención e infraestructura eléctrica en Nuevo León**

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) atiende afectaciones al suministro de energía, refuerza la infraestructura eléctrica y mantiene una coordinación permanente con autoridades estatales, municipales y legisladores.

La Empresa Pública del Estado mantiene un despliegue operativo permanente en Nuevo León para atender las afectaciones al suministro eléctrico ocasionadas por las recientes condiciones meteorológicas, así como para fortalecer la infraestructura de la entidad.

Como parte de estas acciones, se han realizado las siguientes intervenciones:

- Atención de 1,414 solicitudes
- Reemplazo de 62 transformadores de distribución
- Instalación de tres plantas de emergencia en servicios prioritarios
- Sustitución de aproximadamente 3,800 metros de conductor
- Reparación o reemplazo de 21 postes afectados

De manera paralela, la CFE puso en marcha un reforzamiento de la red, que continuará hasta concluir la revisión integral de los circuitos y atender las solicitudes pendientes.

La atención de la contingencia se ha acompañado de comunicación permanente con autoridades locales. Además, la CFE sostuvo una reunión informativa con diputadas y diputados de Nuevo León para presentar acciones, mantenimiento, capacidad del sistema y proyectos de inversión.

Durante el encuentro, se atendieron los planteamientos de las y los legisladores y se acordó mantener abiertos los canales de comunicación.

Con el propósito de acercar sus servicios a la población, la CFE instaló cinco módulos de atención ciudadana en ubicados en el Palacio Municipal y el Parque Tolteca, en Guadalupe; la Macroplaza, en Monterrey; y el Parque Jesús Hinojosa y el Teatro de la Ciudad, en San Nicolás de los Garza, donde personal de la empresa pública recibe reportes, brinda orientación y canaliza las solicitudes que requieren intervención de cuadrillas.

La CFE continuará trabajando de manera coordinada con el gobierno del Estado, los municipios y las y los representantes populares para atender las necesidades de la ciudadanía y fortalecer el servicio eléctrico en Nuevo León. La ciudadanía puede realizar reportes relacionados con el suministro eléctrico a través del 071, los canales digitales oficiales de la CFE (@CFE\_Contigo de X, CFE\_Contigo de Instagram y @CFENacional de Facebook) y los puntos de servicio instalados en la entidad. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de junio de 2026

Crudo bajó; mercado se fija en Ormuz



7

El mundo perdió durante tres meses millones de barriles de petróleo y gas luego de que la guerra en Irán cerró el estrecho.

Los precios del petróleo cerraron el martes con una baja del 1%, mientras los inversionistas ponían su atención en el Estrecho de Ormuz tras las señales de avance en las conversaciones de paz entre Estados Unidos e Irán.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 82 centavos, o 1-1%, a 77.08 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) perdieron 65 centavos, o 0.9%, a 73.21 dólares.

Los precios habían caído más de 3% el lunes, después de que Estados Unidos concedió a Irán una exención de 60 días a las sanciones tras las primeras conversaciones de paz, y de que las autoridades informaron de una tregua en las hostilidades en Líbano en el marco de un acuerdo más amplio.

La mezcla mexicana de exportación perdió cerró en 71.22 dólares el barril, una baja de 1.26% o 0.91 dólares.

Omán e Irán acordaron el martes continuar las conversaciones sobre la futura gestión de la navegación en el Estrecho de Ormuz.

El secretario de Estado Marco Rubio dijo el martes que Irán no podría cobrar peajes en el Estrecho de Ormuz como parte de ningún acuerdo final con Estados Unidos, argumentando que tal arreglo sería contrario al derecho internacional.

El mundo perdió durante tres meses millones de barriles de crudo y gas luego de que la guerra cerró el estrecho, un punto estratégico para aproximadamente una quinta parte del suministro mundial de GNL y crudo.

Los inversionistas observan con cautela la rapidez con que los productores de Medio Oriente puedan reanudar la producción y exportación de petróleo tras los daños sufridos durante la guerra, y si se permitirá la entrada de más buques a la región.

## Paso limitado

Una fuente militar iraní dijo el martes a la agencia de noticias Fars que se permite el paso de un número limitado de embarcaciones, en coordinación con la Armada de la Guardia Revolucionaria iraní.

El presidente Donald Trump dijo que el lunes se extrajeron 19 millones de barriles del estrecho y, en una publicación en redes sociales destacó la caída de los precios del petróleo; sin embargo, a corto plazo, la flexibilización de las sanciones no afectaría mucho a los precios, según Ole Hvalbye, analista de mercado de SEB Research, ya que el memorando de entendimiento entre Estados Unidos e Irán aún es reciente y frágil.

“Los armadores y operadores de buques exigirán garantías de que las amenazas que representan las minas han sido eliminadas por completo. Los puertos dañados, los escombros en el agua y la congestión son más obstáculos para un aumento incondicional del tráfico”, dijo Tamas Varga, analista de PVM Oil Associates.

En otros lugares, los aumentos de la oferta fueron desiguales: Arabia Saudita, el principal exportador de la OPEP, vio caer sus exportaciones de crudo por segundo mes consecutivo en abril, alcanzando un mínimo histórico, según datos de la Joint Organizations Data Initiative.

Según una encuesta de Reuters, las reservas de crudo, gasolina y diésel en Estados Unidos probablemente disminuyeron la semana pasada.

Esto se produce después de que el Departamento de Energía anunciara la semana pasada que las reservas de petróleo en la Reserva Estratégica de Estados Unidos cayeron a su nivel más bajo desde junio de 1983. El Economista