

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

1

México negociará un acuerdo multilateral sobre minerales críticos: Ebrard

Entre los socios con los que se iniciarán conversaciones en el corto plazo, el secretario de Economía mencionó a Canadá, cuya delegación llegará el 16 de febrero.

México negociará un acuerdo multilateral sobre [minerales críticos](#) con varios países, entre ellos Estados Unidos, Canadá, Japón y los 27 integrantes de la Unión Europea, informó este jueves el secretario de Economía, Marcelo Ebrard.

“La instrucción que tengo es que México, en este nuevo ordenamiento, va a haber un acuerdo multilateral de minerales críticos, pues que estemos participando, porque como decía el primer ministro de Canadá: si no estás en la mesa participando, estás en el menú, y nosotros estamos participando”, comentó Ebrard a través de su cuenta de X.

La dependencia de Estados Unidos de China en minerales críticos tiene dos vertientes. Primero, China concentra mayores reservas comercialmente viables. Además, el procesamiento y la refinación están altamente centralizados allí, creando un cuello de botella más severo que la extracción.

En consecuencia, estos puntos de influencia generan riesgos relevantes. Muchos minerales críticos se utilizan en defensa, como el **itrio en láseres**. Asimismo, son esenciales en bienes comerciales, como el **galio** y el **germanio** en unidades de control de motores automotrices.

“Son consultas, vamos a intercambiar información, vamos a dialogar, siempre con respeto a nuestras leyes, a nuestra Constitución, cuidando la soberanía de México en todo lo que hagamos y tendremos un diálogo muy similar con otros países del mundo en estos próximos 60 días”, agregó Ebrard.

Aunque los responsables políticos de Estados Unidos reconocen desde hace años la vulnerabilidad derivada de la dependencia de China en minerales críticos, las acciones para mitigar los riesgos han sido limitadas. En consecuencia, no han logrado contrarrestar el aumento continuo de esa dependencia.

“Ayer (miércoles) firmamos un plan de acción con Estados Unidos, tiene que ver con consultas mutuas, ese plan de acción es en 60 días presentar entre ambos diferente alternativa respecto a minerales críticos”, refirió Ebrard.

El representante comercial de la Casa Blanca, [Jamieson Greer](#), anunció este miércoles el Plan de Acción entre Estados Unidos y México sobre Minerales Críticos.

Bajo este Plan de Acción, pionero en su tipo, ambos países trabajarán para desarrollar políticas y mecanismos comerciales coordinados que mitiguen las vulnerabilidades de la cadena de suministro de minerales críticos.

De acuerdo con un comunicado de la **Representación Comercial de Estados Unidos (USTR)**, esta labor incluirá la identificación de minerales críticos específicos de interés, la exploración de precios mínimos ajustados en frontera para las importaciones de minerales críticos y la consulta sobre cómo incorporar dichos precios mínimos en un acuerdo plurilateral vinculante sobre el comercio de minerales críticos.

“Los minerales críticos son aquellos minerales con los que no cuenta un país, que necesite importar de otro país o que los importa, pero desde donde los está importando hay algún problema, entonces varía mucho la lista, nosotros tenemos unos minerales críticos muy distintos a los de Estados Unidos o Unión Europea o Canadá o Japón u otros países del mundo”, dijo Ebrard.

El funcionario subrayó la importancia de la participación activa de México en el nuevo [ordenamiento global de minerales críticos](#).

“Son consultas, vamos a intercambiar información, vamos a dialogar, siempre con respeto a nuestras leyes, a nuestra Constitución, cuidando la soberanía de México en todo lo que hagamos y tendremos un diálogo muy similar con otros países del mundo en estos próximos 60 días”, aseveró Ebrard.

Entre los socios con los que se iniciarán conversaciones en el corto plazo mencionó a Canadá, cuya delegación llegará el 16 de febrero. “Viene una delegación muy importante, vamos a hablar con ellos; es un socio muy relevante de México”, dijo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

2

Pemex otorga contrato mixto a empresa de Carlos Slim

Se trata de un área terrestre de 27 kilómetros cuadrados frente a las costas de Tabasco con una expectativa de recuperación de 393,000 millones de pies cúbicos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) adjudicó a una de las firmas de Carlos Slim -Grupo Carso o su filial Zamajal- el sexto contrato mixto que se ha dado a conocer para el desarrollo de hidrocarburos en México.

Se trata del área terrestre de 27 kilómetros cuadrados frente a las costas de Tabasco, Macavil que, con una expectativa de recuperación de 393,000 millones de pies cúbicos, contiene el mayor volumen de gas natural de entre los campos que se han presentado a privados para que participen con la estatal en estos esquemas de inversión.

De acuerdo con la agencia Reuters, la adjudicación a finales de enero de Macavil, descubierto en 2024, sigue a las de mediados de diciembre de cinco de los 11 contratos mixtos previstos por Pemex.

El pasado 19 de diciembre se firmaron los primeros cinco contratos mixtos en los que según información de la petrolera a inversionistas se obtuvo el máximo porcentaje de flujo de efectivo concursado para Pemex, lo que significó bonos acumulados por 49.48 millones de dólares. Los contratos mixtos adjudicados fueron Tamaulipas-Constituciones, Cuervito, Sini-Caparroso, Agua Fría y Tupilco Terciario. Y las empresas ganadoras fueron las empresas CECIGSA, Geolis, Consorcio Petrolero 5M del Golfo y Petrolera Miahuapan.

Y en el nuevo contrato adjudicado en Macavil, según el modelo de contrato y reglas del procedimiento de selección que presentó Pemex el 31 de julio pasado en sus oficinas centrales, el objetivo del contrato mixto es producir en total 27.5 millones de barriles y 393,000 millones de pies cúbicos de gas al 2045, en el contrato en que Pemex tendrá su menos 40% de participación.

Macavil tiene reservas probadas (1P) de siete millones de barriles de condensado y de 73,000 millones de pies cúbicos de gas natural; se estiman reservas posibles (3P) de 34 millones de barriles de condensado y de 409,000 millones de pies cúbicos de gas.

Apenas el mes pasado, Grupo Carso obtuvo la propiedad del 100% de un campo petrolero productor de crudo en México, convirtiéndose en la empresa privada mexicana con mayor actividad como operadora en el sector después de Petróleos Mexicanos

Según el evento relevante a la Bolsa Mexicana de Valores, Carso compró a la rusa Lukoil el total de su participación mediante Fieldwood en el área 4 que contiene a los campos Ichalkil-Pokoch, que se ubican entre los más grandes de producción petrolera privada en México, con un reporte de 9,800 barriles por día hasta inicios del 2025, en aguas someras del litoral de Campeche.

Previamente, la subsidiaria Zamajal se hizo de 49.9% de la filial mexicana de Talos Energy, que actualmente cuenta con una participación del 17.4% en el campo Zama en el Golfo de México. Un auditor de reservas externo independiente estimó que los volúmenes de recursos recuperables en Zama superan los 735 millones de barriles de petróleo equivalente. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

3

Coordinan acciones en materia de energía para el Mundial de Fútbol 2026

Sener, CFE y los gobiernos de Jalisco, Nuevo León y de la CDMX, sedes del mundial en México, formaron el Grupo de Seguimiento al Mundial

Durante la **Copa Mundial de Fútbol 2026** se garantizará confiabilidad, capacidad de respuesta y coordinación efectiva en todas las sedes **en materia energética**, a partir de una línea base y un plan de trabajo verificable, informaron la **Secretaría de Energía (Sener)** y la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, junto con autoridades de las ciudades sede en México.

Este miércoles se instaló el **Grupo de Seguimiento al Mundial 2026**, en el cual participaron la titular de la Sener, **Luz Elena González Escobar**, quien presidió el encuentro; la jefa de Gobierno de la Ciudad de México, **Clara Brugada Molina**; el gobernador del Estado de Jalisco, **Pablo Lemus Navarro**, y el gobernador de Nuevo León, **Samuel García Sepúlveda**, así como la directora general de la CFE, **Emilia Calleja Alor**.

El Grupo, según explicaron, fungirá como un mecanismo que permitirá alinear esfuerzos, identificar necesidades, riesgos, y dar seguimiento puntual a compromisos **entre áreas técnicas, operativas y de enlace**.

González Escobar añadió que, mediante reuniones virtuales quincenales, se dará seguimiento al avance de las acciones acordadas, se revisarán los principales riesgos y se **definirán prioridades para su atención**.

Diagnósticos y mantenimiento

Emilia Calleja, por su parte, mencionó que en el Grupo se acordó el establecimiento de **canales de comunicación directa** con los responsables de la infraestructura eléctrica interna de las sedes del Mundial; además, se elaborarán diagnósticos técnicos, supervisiones, inspecciones y mantenimiento en cada una.

Refirió que se han establecido **18 enlaces responsables de seguimiento** en los aeropuertos y estadios, así como acciones de mantenimiento y verificación; además, se han inspeccionado tramos relevantes **de las Redes de Distribución**, para cubrir circuitos principales y de respaldo, en las sedes definidas como estratégicas.

Asimismo, dijo que se han ejecutado **mejoras en las redes** y se mantiene la revisión y mantenimiento de equipos de protección y seccionamiento que permiten su control remoto.

A su vez, señaló que **se realizarán visitas de trabajo técnicas** por el equipo de especialistas de CFE en instalaciones estratégicas de la Ciudad de México, Jalisco y Nuevo León, estados sede en el marco del evento deportivo.

Cabe recordar que este año será la primera ocasión en que un mundial de fútbol **se realizará en tres países - México, Estados Unidos y Canadá- de manera simultánea**. La inauguración está programada para el **11 junio** y el primer partido se desarrollará en el **Estadio Azteca** de la capital del país.

De los 104 partidos, **13 estarán repartidos** en las tres ciudades sede mexicanas, en los estadios **Akron** de Guadalajara, Jal., **Estadio BBVA** de Monterrey, N.L., y el mencionado **Azteca** de la capital del país. El evento concluirá el **19 de julio**. **EAD**



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

Precios del petróleo registran alzas por 4 temores sobre el transporte frente a costas iraníes

Los precios aumentaron tras la publicación por parte del servicio marítimo del Ministerio de Transporte estadounidense de una nota en la que advertía a los buques que navegaran cerca de las costas iraníes.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el lunes impulsados por el llamamiento del gobierno estadounidense a la prudencia a los buques que crucen el estrecho de Ormuz, cerca de las costas de Irán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en abril subió un 1.46%, hasta los 69.04 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en marzo subió un 1.28%, hasta los 64.36 dólares.

Los precios aumentaron tras la publicación por parte del servicio marítimo del Ministerio de Transporte estadounidense de una nota en la que advertía a los buques que navegaran cerca de las costas iraníes.

A los navíos con bandera estadounidense se les "recomienda (...) mantenerse lo más lejos posible de las aguas territoriales iraníes".

Esta advertencia hizo aumentar la preocupación en el transporte marítimo internacional, ya que el 20 % de la **producción mundial de petróleo** pasa por el estrecho de Ormuz.

"Las tensiones entre Estados Unidos e Irán seguirán alimentando la volatilidad de los precios", resumen los analistas de Eurasia Group.

Donald Trump se congratuló por las "muy buenas" conversaciones mantenidas el viernes en Omán entre representantes de Washington y de Teherán. El jefe de la diplomacia iraní, Abás Araqchi, estimó el lunes que existe una "profunda desconfianza" entre Irán y Estados Unidos. El Economista

Le bajan 13 % a la deuda de Pemex con apoyo del gobierno federal

Al cierre de 2025, la deuda financiera de Pemex se ubicará en 84.5 mil millones de dólares, la más baja de los últimos diez años, dijo Sener

La deuda de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** bajó **13.4 por ciento** al cierre del año pasado en relación con diciembre de 2024, debido al apoyo que recibió la empresa por parte de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**.

En la conferencia de prensa de esta mañana, el gobierno federal señaló que la reducción será de **13 mil millones de dólares (mmdd)**, por lo que la deuda se ubicará en **84.5 mmdd**, su nivel más bajo en prácticamente 10 años.

Al respecto, la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, indicó que la deuda financiera de la empresa se redujo en más de **20 mmdd** entre 2018 y 2025, es decir, **en 20.1 por ciento**.

Además de la reducción de la deuda financiera, la empresa realizó pagos por poco más de **390 mil millones de pesos** a sus proveedores durante 2025, como parte de la estrategia para reducir el pasivo de este sector.

Los adelantos de los pagos se sumaron a mecanismos financieros, como el impulsado en agosto del año pasado desde el gobierno federal, el **Banco Nacional de Obras y Servicios (Banobras)** y Hacienda, que representan créditos por **250 mil millones de pesos** para mejorar la situación financiera de la empresa.

"Pemex salió muy bien en 2025, gracias a distintos esquemas que se crearon en conjunto entre la Secretaría de Energía y la Secretaría de Hacienda. También vamos a potenciar la inversión en energía", dijo la presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, en la Primera Reunión Nacional de Promoción de Inversiones, realizada posteriormente en el Museo Nacional de Antropología.

Pemex mantendrá endeudamiento neto cero

Petróleos Mexicanos mantendrá su política de endeudamiento neto cero, pese a que listó proyectos de emisiones de bonos por más de **31 mil 500 millones de pesos** para este año ante la **Comisión Nacional Bancaria y de Valores**, aseguró la Secretaría de Hacienda.

La subsecretaria de Hacienda, **María del Carmen Bonilla**, señaló la semana pasada en conferencia de prensa, que listar emisiones no significa que Pemex vaya a usar el crédito **y que mantendrá la política de endeudamiento cero. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

5

Pemex recibió más recursos de lo que aportó al erario en 2025

Un análisis del erario del año pasado, elaborado por México Evalúa, encontró que los apoyos del Estado a Pemex representaron para los ciudadanos una pérdida de 150 mmdp

En 2025, el gobierno de México no logró controlar el déficit público en los términos originalmente previstos, esto debido a un **sobreejercicio por parte de la Secretaría de Energía (Sener)**, principalmente en los apoyos a **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, y a un menor dinamismo de la economía del país, encontró **México Evalúa**.

En un análisis anual del erario correspondiente a 2025, el organismo no gubernamental planteó que la Sener bajo el mando de **Luz Elena González Escobar** sobrepasó en **262.4 mil millones de pesos (mmdp)** su presupuesto para ese ejercicio, lo que equivale a un sobregasto de **189 por ciento**.

La mayoría de esos recursos fueron canalizados a la empresa estatal dirigida por **Víctor Rodríguez Padilla**.

“Para dimensionar, este sobrejercicio es 4.3 veces el presupuesto total de la Secretaría de Salud en 2025, que fue de 60 mmdp”, refirió el organismo.

México Evalúa de **Mariana Campos** ya había advertido que para noviembre de 2025 Pemex había recibido **casi 188 por ciento** más recursos de lo programado por parte de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** en apoyos fiscales.

Economía apenas avanzó 0.7 %

Respecto al bajo desempeño de la economía mexicana, el estudio recordó que para 2025 la SHCP esperaba un crecimiento de alrededor de 2.5 por ciento; sin embargo, apenas alcanzó **0.7 puntos porcentuales** de incremento.

“[Esto] redujo la base sobre la cual se financian las finanzas públicas”, apuntó.

Pemex gana, la ciudadanía pierde

El análisis mostró también que durante 2025 el erario recibió más recursos de lo que tenía programado en términos brutos, pero en el balance final resultaron **5.5 por ciento inferiores** a los esperados en el momento de descontar las transferencias a Pemex.

Al respecto, destacó que la petrolera estatal aportó a las finanzas 240 mmdp, pero recibió en transferencias **396 mmdp**, lo que implicó una pérdida de **150 mmdp** para el Estado mexicano.

“Por primera vez en un cierre anual, la ciudadanía terminó subsidiando a la petrolera”, dijo México Evalúa. EAD

Contratación de línea de crédito por Fibra E que adquirió centrales de Iberdrola México no afecta su nota: Fitch Ratings

Fiemex, Fibra E del fondo privado Mexico Infrastructure Partners, solicitó línea de crédito para capex por 300 mmdp, más una carta de crédito incremental por hasta 100 mmdp

El aumento de deuda de largo plazo garantizada, contratada por el **Fideicomiso de Inversión en Energía México (Fiemex)**, no afectará la calificación de sus bonos sénior garantizados que cotizan en el mercado de deuda internacional con un importe de mil 490 millones de dólares (mmdp), dijo la agencia **Fitch Ratings** este jueves.

Fiemex es la **Fibra E** que posee en su portafolio una participación en las **13 centrales de generación eléctrica** que el gobierno mexicano, a través del **Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin)**, y el fondo privado **Mexico Infrastructure Partners (MIP)**, adquirieron de la empresa española **Iberdrola México**.

De hecho, MIP es el administrador de Fiemex. Para la adquisición de las 13 centrales eléctricas –12 con tecnología de ciclo combinado y una con tecnología eoloeólica–, la Fibra E realizó una colocación en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) con un valor por los **4 mil 500 millones 391 mil 834 dólares** a 50 años en una oferta pública realizada el **16 de junio de 2025**.

Iberdrola recibió por las instalaciones un monto de alrededor de **6 mil 200 millones de dólares** en la operación concluida a principios de 2024.

El día de ayer, Fiemex informó a los mercados financieros de México sobre la contratación realizada el pasado 30 de enero de una línea de crédito para gastos de capital (capex) por un monto de **300 mmdp**, además de una carta de crédito incremental por hasta **100 millones de dólares más**.

“Las línea de crédito se utilizará para financiar el capital de inversión en 2026 y proporcionar garantías operativas y financieras, dependiendo de las necesidades del proyecto”, explicó la agencia calificadora.

Agregó que ambas tramas tendrán una clasificación *pari-passu* y compartirán todas las garantías con los pagarés senior calificados que vencen en enero de 2041 y un préstamo senior garantizado no calificado de **2 mil 480 mmdp** con vencimiento en enero de 2039.

Abundó en que el aumento de la deuda implica que el flujo de caja disponible se compartirá con los tenedores de las líneas de crédito para la inversión de capital. Esto, apuntó, **reducirá los prepagos anuales de los bonos calificados**.

“Fitch no considera que la transacción perjudique la capacidad de pago de la deuda de Fiemex. El perfil financiero general se mantiene sólido para la calificación actual. Los bonos calificados deberían reembolsarse a principios de 2037, cuatro años antes de su vencimiento legal”, añadió. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026

Pemex reduce en 10 % su inventario de residuos peligrosos

La reducción de estos residuos es resultado de una gestión integral, el fortalecimiento del control operativo y la trazabilidad

Petróleos Mexicanos (Pemex) logró reducir en 10 por ciento su inventario de residuos peligrosos al finalizar el 2025, cifra comparada con los datos de 2024. Dicho acontecimiento ha sido *“resultado del refuerzo de su control operativo y de un manejo integral conforme al marco regulatorio ambiental vigente”*, aseguró la empresa.

Informó que entre los tipos de residuos que generan sus actividades industriales, administrativas y logísticas, se encuentran lodos aceitosos, catalizadores gastados, envases contaminados y sustancias químicas, además de residuos de manejo especial y residuos sólidos urbanos.

Actualmente, en todas las instalaciones de Pemex, la gestión integral de residuos se realiza bajo políticas y lineamientos conforme a la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos y los lineamientos de la Agencia de Seguridad Energética y Ambiente (ASEA). Esta gestión de residuos abarca desde su identificación y segregación, hasta su almacenamiento temporal, transporte, tratamiento, valorización y disposición final.

La empresa estatal señaló que, en los últimos años, ha reforzado el control operativo y la trazabilidad mediante sistemas de información ambiental, auditorías internas y la contratación de empresas autorizadas para el manejo de residuos. Lo anterior, *“ha permitido reducir riesgos de contaminación del suelo y cuerpos de agua a la vez que ha mejorado el desempeño ambiental de la empresa”*, indicó Pemex.

Finalmente, refirió que ha logrado impulsar prácticas de valorización que permiten recuperar materiales y energía, reduciendo así, el consumo de materias primas vírgenes, los costos operativos y la huella ambiental asociada a su cadena productiva. EAD

Exportación de petróleo cayó 28% en un año

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó una caída de **28 por ciento** anual en 2025 en las exportaciones de crudo, ya que se ubicaron en un promedio diario de apenas **581 mil barriles**.

Paralelo a este descenso, el promedio de extracción se ubicó en **1.36 millones de barriles diarios**, volumen que representó una caída de **7.34 por ciento anual**, afectado por las disminuciones en los principales complejos del país.

Por el contrario, el procesamiento de crudo en las siete refinerías nacionales aumentó **11.9 por ciento**, al alcanzar **un millón 13 mil barriles diarios promedio**, lo que reduciría la disponibilidad del crudo para exportación.

Esta semana, el titular de la petrolera, **Víctor Rodríguez Padilla**, destacó durante la conferencia de prensa matutina que en diciembre pasado se procesaron **1.5 millones de barriles diarios** de petróleo.

Subrayó que Pemex está produciendo más gasolina, diésel y turbosina, pero menos productos residuales como el combustóleo, lo cual ha elevado progresivamente el rendimiento de los productos de mayor valor. Asimismo, reportó que el margen de refinación **es positivo**.

Refirió que, durante 2025, las ventas de petrolíferos de alto valor aumentaron de manera sostenida en casi ocho por ciento, de julio a diciembre, lo que equivale a **81 mil barriles diarios** y significa una menor dependencia de importaciones, mayor seguridad energética y el **“fortalecimiento de la soberanía energética”**.

También bajó el valor

Como resultado, y de acuerdo con datos del **Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi)**, el valor de las exportaciones petroleras tuvo una contracción de **26.4 por ciento** en comparación con el resultado de 2024.

El organismo reportó un total de **21 mil 245.5 millones de dólares** de exportaciones petroleras nacionales, lo que se compara con un incremento de **9.3 por ciento** en las exportaciones petroleras. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de febrero de 2026



Garantiza Sener certeza jurídica para los contratos mixtos en electricidad

Este viernes, la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, y la titular de CFE, presentaron ante posibles inversionistas el esquema de contratos mixtos en renovables

Ante la aportación de los recursos para obra eléctrica por parte de los privados bajo la figura de “**contratos mixtos**” en el sector eléctrico, el gobierno federal ofreció a los posibles participantes que los proyectos **serán bancarizables**, la compra de energía estará asegurada a largo plazo por la CFE, habrá flujos continuos de recursos, **se ofrecerá certidumbre jurídica** y los procesos serán **transparentes y competitivos**.

Durante una Sesión Informativa celebrada este viernes por la **Secretaría de Energía (Sener)** y la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, dirigida a actores del sector energético para la presentación de los **Esquemas para el Desarrollo Mixto**, la titular de la Sener, **Luz Elena González Escobar**, dijo que con estos esquemas de desarrollo mixto de proyectos se espera incorporar **7 mil 500 megawatts (MW)** de nueva capacidad de generación eléctrica al sistema eléctrico nacional, con el objetivo de que entren en operación **antes de 2030**.

Ante los posibles socios de la CFE en este esquema de participación privada, la funcionaria federal subrayó que estos proyectos serán totalmente bancarizables con la compra asegurada de energía en el largo plazo por parte de la CFE, flujos continuos de recursos, certidumbre jurídica y procesos transparentes y competitivos.

La nueva capacidad a agregar estará basada en diversas tecnologías limpias, como **eólica, fotovoltaica y termosolar**, entre otras, instaladas en **siete regiones** en que ha sido dividido el país.

La Sener indicó que la fecha límite para registrar su interés en participar en el nuevo esquema **es el 20 de febrero de 2026** mediante la **Ventanilla de Energía** que la dependencia ha puesto a disposición de los regulados del sector.

Estructura de inversión

Durante el encuentro, ambas dependencias expusieron el esquema de inversión mixta, de donde destaca que **será el socio el que podrá el capital** para el desarrollo del proyecto, aunque puede haber recursos de financiamiento externo.

Cabe recordar que el esquema de los contratos mixtos es una nueva figura prevista en la *Ley del Sector Eléctrico* de 2025 que permitirá impulsar el desarrollo de proyectos estratégicos de generación eléctrica **con reglas claras y certidumbre jurídica**, según dijo la Sener.

Asimismo, estos esquemas se inscriben en el *Plan de Inversión en Infraestructura para el Desarrollo con Bienestar 2026–2030*, presentado recientemente por la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), el cual contempla una inversión global de **5.6 billones de pesos en ocho sectores estratégicos**, de los cuales el sector energético representa el 54 por ciento, consolidándose como el principal motor de la infraestructura nacional, comentó González Escobar.

Mixto no es privatización

En la sesión con los socios potenciales de la CFE, la directora general de la empresa eléctrica del Estado, **Emilia Calleja Alor**, enfatizó que los proyectos de desarrollo mixto no representan ni privatización, ni cesión de activos estratégicos, por lo que la rectoría del Estado se mantiene intacta.

“La CFE conserva la planeación y la toma de decisiones estratégicas”, agregó.

Asimismo, destacó que los lineamientos establecen con claridad los tipos de esquemas posibles, los criterios de elegibilidad, las modalidades de participación, **las responsabilidades de cada parte** y los principios rectores, entre los que destacan la eficiencia económica, la viabilidad técnica, la sostenibilidad, **la transparencia y la rendición de cuentas**.

En la sesión estuvieron presentes el subsecretario de Planeación y Transición Energética, **Jorge Marcial Islas Samperio**; el titular del Banco Nacional de Obras y Servicios (Banobras), **Jorge Alberto Mendoza Sánchez**, y el director general de la Comisión Nacional de Energía, **Juan Carlos Solís Ávila**. **EAD**