

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de abril de 2026



1

Sheinbaum se reunirá con gasolineros ante el aumento en el precio del diésel

La presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo** anunció que este martes se reunirá con empresarios gasolineros ante el alza del precio del diésel, “no puede estarse pasando” y se trabaja para bajar el precio de **28 pesos el litro**.

En la conferencia en **Palacio Nacional, César Iván Escalante Ruiz**, titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), está en promedio el litro de diésel en 28.50 peso y se le está haciendo un seguimiento especial.

“No hay razón de ser para el precio que están poniendo en el diésel muchas gasolineras. No tiene razón de ser. Se está dando un apoyo de disminución del IEPS basado en una fórmula que se estableció desde hace tiempo. Es decir, se están destinando recursos públicos para subsidiar el diésel, y, sin embargo, muchos gasolineros están poniendo el precio del diésel muy alto. Entonces, ahora estamos con lonas, pero también vamos a hacer, pues, toda la revisión de por qué es esta razón, con el SAT y con todas las instituciones que tiene el gobierno de México”, afirmó.

Revisarán alza al precio del diésel

La **presidenta Sheinbaum Pardo** dijo que este martes por la tarde sostendrá un encuentro con los gasolineros ya que “no tienen por qué estar poniendo el diésel en este en este nivel”

“Decirle a los consumidores que carguen diésel, en donde hay precios accesibles que están dentro del margen. Y, además, estaba en 100 dólares el precio de el petróleo mexicano, hoy está en 88, y estamos revisando con secretaria de hacienda para poder incluso disminuir más de 28 pesos. O sea, todavía que cueste menos el diésel. Entonces, mañana nos reunimos y no pueden estarse pasando en este precio, que representa, pues, un impacto a todo el transporte de mercancías en el país”, aseguró

El titular de Profeco explicó que se realiza un monitoreo a nivel nacional del **precio del diésel**.

“Aquí hay un esfuerzo muy importante que hemos estado trabajando con los gasolineros. Ya tenemos un 54.6 por ciento de cumplimiento de de de estaciones de servicio que venden el diésel en menos de 28.28 centavos. De 28.29 a 28.50, un 11.44. Es decir, ya tenemos un 65 por ciento de estaciones que venden en menos de 28.50 a, pero todavía tenemos un 34.50 que vende en más de 28.51 centavos”, dijo.

Afirmó que se mantiene dialogó permanente con los gasolineros y se mantiene la estrategia de colocación de lonas en estaciones donde están altos los precios de los combustibles.

“Seguimos fortaleciendo nuestro monitoreo de 44 visitas. Hemos colocado 14 lonas con las estaciones que se están volando, la verdad, con los precios. Recordar que este es un procedimiento que inicia un día antes de la colocación de la lona, en donde se le solicita información a los proveedores de por qué están vendiendo tan caro”, indicó.

“Se analiza toda la información comercial, y en caso de que no coincida con el margen de ganancia, es cuando se le coloca la lona. Vamos a continuar, se colocan también sellos de advertencia y vamos a fortalecer este monitoreo”, añadió. Dijo que canasta PACIC se mantiene por en 910 pesos.

Tras derrame en el Golfo, alistan Observatorio

Tras el derrame en el Golfo de México se alista la creación de un Observatorio de Científicos para monitorear la zona, informó la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo.

En la conferencia en Palacio Nacional, dijo que Rosaura Ruiz Gutiérrez, secretaria de Ciencia, Humanidades, Tecnología e Innovación, será la encargada del observatorio.

“¿Qué estamos haciendo para que no vuelva a ocurrir? Pedí a la Secretaría de Ciencia que haga un observatorio de científicos que permanezca como parte de la Secretaría de Ciencia, que esté observando el Golfo de manera permanente, que compren las imágenes de satélite o que se usen las imágenes de satélite a las que se tienen acceso de manera permanente para que haya una supervisión permanente de un externo de manchas, de posibles manchas que haya de petróleo poder informar a tiempo de lo que esté ocurriendo y que se puedan tomar todas las medidas”, indicó.

La titular del Ejecutivo Federal enfatizó que no se oculta información ya que cuando se conoció el derrame de hidrocarburo en el Golfo instruyó a que se conformara un grupo interdisciplinario y Rosaura Ruiz Gutiérrez, secretaria de Ciencia, Humanidades, Tecnología e Innovación, hizo una primera revisión con un grupo de investigación.

“Esta investigación aporta que hubo una salida de petróleo cerca de una plataforma, separada de lo que son las chapopoterías naturales de Cantarell”, dijo.

Comentó que el director general de Pemex, Víctor Rodríguez, al revisar unas bitácoras hay trabajadores de Pemex que reportan fuga y reparación de ducto, pero son seguir con los protocolos.

“Entonces, el director de Pemex decide pedirle al Órgano Interno de Control que haga la revisión de cómo actuaron todos los funcionarios y también a ASEA, que es el área de Semarnat que tiene que ver con esto, y el propio Pemex presenta una denuncia en la Fiscalía General de la República para que se hagan todas las investigaciones conducentes”, explicó. El Heraldo

23 de abril de 2026

2

Fracking: Destacan opciones

El gobierno de México busca depender en mucho menor medida de EU y explotar un gran potencial

En el actual panorama energético, la extracción de **gas natural** mediante la fracturación hidráulica, **Fracking**, se posiciona como una alternativa estratégica ante la magnitud de los recursos prospectivos en México.

De acuerdo con datos de **Pemex**, el país posee un potencial de 141 mil 494 millones de pies cúbicos diarios en yacimientos no convencionales, cifra que supera significativamente los 83 mil 138 MMMpc disponibles en campos convencionales.

La técnica se especializa en la intervención de formaciones de lutita, rocas de alta porosidad pero baja permeabilidad que mantienen el gas atrapado. Inicia con una perforación vertical de hasta cinco mil metros, seguida de extensiones horizontales donde se inyecta una mezcla de agua y arena con aditivos químicos.

La presión fractura la **roca**, liberando el **gas natural** para su aprovechamiento. El potencial se concentra en tres regiones: Sabinas-Burro Picachos, Burgos y Tampico-Misantla.

No obstante, el desafío operativo es considerable. Mientras que los pozos convencionales presentan un agotamiento anual de 20 por ciento, los yacimientos no convencionales alcanzan 35 por ciento, lo que obliga a una perforación más intensiva para mantener niveles de producción.

Para analizar los desafíos que la fracturación hidráulica representa, el gobierno federal presentó un grupo de científicos, entre ellos el rector de la UNAM, Leonardo Lomelí, el director del IPN, Arturo Reyes Sandoval, y Erick Emanuel Luna Rojero, investigador del IMP.

Este grupo analizará la viabilidad de un Fracking sustentable para explotar el gas natural, ya que México depende 75 por ciento de este recurso natural importado de Estados Unidos.

“La decisión la vamos a tomar en términos de conocimiento científico. Veremos si en efecto hay nuevas tecnologías con menores impactos ambientales”, aseguró Claudia Sheinbaum, presidenta de México. El Heraldo

Japón solicita a México aumentar exportaciones de petróleo tras el cierre del estrecho de Ormuz

Sanae Takaichi, primera ministra japonesa, sostuvo una reunión con la presidenta de México, Claudia Sheinbaum.

La primera ministra de **Japón**, Sanae Takaichi, solicitó que **México pueda aumentar las exportaciones de petróleo** a su país tras el cierre del estrecho de **Ormuz**, señaló la presidenta **Claudia Sheinbaum**. En el **Salón Tesorería de Palacio Nacional**, la jefa del ejecutivo federal dijo que en la llamada telefónica sostenida con la **primera ministra Sanae Takaichi** se dialogó también sobre el clima de **inversión** en México.

Recordó que **México y Japón** tienen un acuerdo para **exportar petróleo** pero se busca que se **aumente ante la situación internacional**.

Pemex contempla exportación de petróleo a Japón

“Japón, en este momento, vive una situación por la **falta de petróleo**, derivado del cierre del estrecho de Ormuz. Entonces, ella desde hace tiempo había solicitado, no ella, el gobierno de Japón, había solicitado a **Pemex** la posibilidad que pudiera exportarse en la medida de lo posible petróleo a Japón. Ya había habido un acuerdo para cierta cantidad de petróleo que pudiera exportarse. Se ha exportado muchas veces, no es la primera vez que se hace, que es el excedente de crudo que tenemos todavía que se exporta, que no es utilizado en nuestras propias refinerías”, explicó.

Claudia Sheinbaum calificó la conversación como “**muy agradable**” y que le expuso que **México** es un país estable para la **inversión**.

“Garantizarle siempre la estabilidad de las inversiones en nuestro país y ellos están muy interesados en ampliar las inversiones en México de distintas empresas japonesas”, aseveró.

Sheinbaum calificó anteriormente a su encuentro con Takaichi como “muy productivo” y destacó la importancia de las más de 1, 600 empresas japonesas en México que generan 350 mil empleos. Además de temas comerciales, su encuentro sirvió para abordar el saneamiento de ríos, acciones de reforestación y expansión del marco legal, como parte del apoyo de la **Agencia de Cooperación de Japón (JICA)**. El Heraldo

23 de abril de 2026

3

México y Japón fortalecen lazos: Se avanza en acuerdos sobre energía y medio ambiente

En la conversación telefónica sostenida entre Sheinbaum y Takaichi se abordaron temas estratégicos de exportación de crudo, inversión extranjera y cooperación ambiental

La presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo** dio a conocer detalles sobre la conversación telefónica sostenida con la primera ministra de Japón, **Sanae Takaichi**, en la que se abordaron temas estratégicos de exportación de crudo, inversión extranjera y cooperación ambiental.

En conferencia de prensa matutina, la mandataria federal reveló que uno de los puntos centrales del diálogo fue la solicitud del gobierno japonés para que Pemex incrementara, en la medida de lo posible, la exportación de petróleo hacia la nación asiática, petición que surge ante la inestabilidad en el suministro que enfrenta Japón debido al cierre del **Estrecho de Ormuz**.

“Ya había habido un acuerdo para cierta cantidad de petróleo que pudiera exportarse. Se ha exportado muchas veces, no es la primera vez que se hace, que es el excedente de crudo que tenemos todavía que se exporta, que no es utilizado en nuestras propias refinerías”.

Asimismo, reveló que existe gran interés del país asiático en fortalecer las inversiones en nuestro país.

“Ellos están muy interesados en ampliar las inversiones en México de distintas empresas japonesas”.

En este mismo contexto de cooperación mutua, la presidenta recordó que desde los años 90s se tiene relación con la **Agencia de Cooperación Internacional de Japón** y que ha dado frutos concretos, como la planta de reforestación en la Ciudad de México para el saneamiento de ríos y temas de contaminación atmosférica.

La presidenta informó que la agenda bilateral y los acuerdos alcanzados durante esta llamada serán operados y seguidos de cerca por los cancilleres de ambos países para asegurar su cumplimiento y fortalecimiento.

¿Cuál es el tamaño de la relación entre México y Japón?

La relación comercial entre México y Japón se consolidó en 2025 como un pilar estratégico para ambas naciones, alcanzando un intercambio total que supera los **24 mil millones de dólares**.

Japón se mantiene como el principal inversionista asiático en México, con un enfoque masivo en el sector manufacturero y automotriz.

Cifras Clave al cierre de 2025:

- Intercambio Total: Aproximadamente 24,168 millones de dólares.
- Exportaciones de México a Japón: Alcanzaron los 7 mil millones de dólares (un crecimiento anual cercano al 19%).
- Importaciones desde Japón: Sumaron 17 mil 149 millones de dólares, consistentes principalmente en tecnología y componentes industriales.

Estructura del Intercambio

- Automotriz y Electrónica: Siguen siendo el eje central. Japón exporta piezas y accesorios de vehículos, circuitos integrados y maquinaria pesada.
- Agroindustria: México es un proveedor crítico de alimentos para Japón, destacando la carne de cerdo, el aguacate y los cítricos.
- Nuevos sectores (2026): Se observa un incremento en la exportación mexicana de instrumentos médicos y dispositivos ópticos hacia el mercado japonés. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de abril de 2026

Fracking: la fractura del Estado

4

La pérdida de la soberanía energética es por ideología, falta de visión y la soberbia de un gobierno que impone sus planes de desarrollo

El discurso de López Obrador y Morena demonizó al fracking. ‘Contamina, genera sismos’, decía, mientras tampoco invirtió en infraestructura de almacenamiento de gas natural para más de tres días y ocasionó una severa crisis en la que ahora tenemos que importar seis mil 638 millones de pies cúbicos diarios al precio que diga el mercado internacional. Gas que llega de Texas donde, paradójicamente, es extraído justo mediante fractura hidráulica.

Los empresarios mexicanos levantan la voz. La pérdida de la soberanía energética es por ideología, falta de visión y la soberbia de un gobierno que impone sus planes de desarrollo.

¿Debemos atender, entonces, una gran fractura en el Estado mexicano? Estamos en un país donde, sistemáticamente, los contratos públicos se asignan no al mejor operador, sino al mejor negociador del cochupo.

Donde aparecen empresas sin capacidad técnica ni experiencia probada, que ganan licitaciones multimillonarias mediante vínculos políticos documentados.

Es justo ahí donde el fracking pasa de ser un dilema ambiental a un riesgo estructural en manos inexpertas que pueden afectar a comunidades enteras y generar desastres ecológicos irreversibles en décadas.

La alternativa lógica tendría que ser la experiencia internacional. Las empresas Halliburton y Schlumberger, al igual que la canadiense Calfrac Well Services, por ejemplo, tienen operaciones de fracking en muchos países donde han desarrollado tecnologías que maximizan la producción y reducen el impacto ambiental.

Estimulan los pozos cuidando la cementación para no contaminar, el agua de la perforación se recircula y reutiliza varias veces con tecnología de tratamiento y utilizan aditivos de origen orgánico en proporciones muy bajas. La contaminación por gas metano no se presenta generalmente en pozos someros de cuatro mil metros verticales y otros tantos horizontales. Además, los trabajos se realizan en zonas aisladas, sin poblaciones cercanas. Toda esa experiencia e innovación tecnológica tiene que aprovecharse con la regulación adecuada y protocolos rigurosos de seguridad y protección ambiental.

El gran problema es que esas empresas saben que engancharse con la corrupción en Pemex significa sanciones de miles de millones de dólares, bajo la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero. Las cortes estadounidenses tienen casos numerosos de sobornos a funcionarios de la petrolera mexicana por parte de empresarios como Alfonso Wilson y Ramón Alejandro Rovirosa.

Claramente, el Estado mexicano debe dejar atrás la corrupción y construir las asociaciones correctas desde una posición de rectoría y transparencia que dé un impulso verdadero al desarrollo del país.

También, de paso, quitar las distracciones narrativas y fijarse en detalles del tejido fino: Carlos Slim con Grupo Carso, Carso Oil & Gas y CICSA, está consolidándose como el principal socio privado de Pemex, con presencia en activos estratégicos como Ixachi, en Veracruz, y Lakach, en aguas profundas del Golfo de México.

MÁS LLAGAS

* ¿Fútbol solo para quien pueda pagarlo? La Concacaf sostiene que imponer el pago de Netflix a quiera ver a la Selección Mexicana es modernidad, pero es un modelo regresivo y excluyente para millones de aficionados que ven en la televisión abierta la única posibilidad realista de mantener un lazo con un símbolo poderoso de identidad nacional. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de abril de 2026

5

En gasolineras, liberan más permisos

CFE invierte más de 95 mmdp

CNE avanza en la expansión y autoriza 67 marcas diferentes de Pemex: Expertos

Al cierre del primer trimestre de 2026, la **Comisión Nacional de Energía (CNE)** autorizó 67 permisos para el expendio de **gasolina** y **diésel** en el país, lo que representa un incremento de 55.81 por ciento respecto a los otorgados en el mismo periodo de 2025.

En marzo de este año, se aprobaron 43 permisos, cifra que prácticamente duplica los 21 autorizados por el órgano sectorizado de la Secretaría de Energía (Sener) en el mismo mes del año pasado.

De acuerdo con datos del reporte Fotografía del **sector gasolinero** en México de la consultora Petrointelligence, la infraestructura de expendio de combustibles en México alcanzó un total de 14 mil 337 permisos vigentes.

Sobre la diversificación de marcas distintas a Pemex, Petrointelligence detalló que esta continúa en expansión.

Actualmente, cinco mil 431 estaciones (37.8 por ciento del total) operan bajo firmas privadas, sumando 390 marcas diferentes y 484 establecimientos con combustibles sin marca establecida.

Baja California se posiciona con 69 por ciento de marcas privadas, en comparación con Guerrero, donde Pemex cuenta con 92 por ciento del mercado.

El reporte también identifica a seis mil 148 Grupos de Interés Económico (GIEs) como los titulares de la red nacional. La estructura empresarial muestra que los 30 grupos más grandes —liderados por Oxxogas con 570 permisos, Petro Seven con 293 y Corpogas con 258— controlan 25.4 por ciento de los puntos de venta vigentes.

Según el reporte, el Estado de México, es la entidad con mayor inventario con mil 298 permisos, seguido por Jalisco con mil 24 y Veracruz con 838. En contraste, Baja California Sur tiene más permisos en relación con su población, con uno por cuatro mil 53 personas; seguido de Sonora con uno por cinco mil 166”.

Al cierre de marzo, la vigilancia regulatoria suma 174 permisos revocados y 89 terminados por renuncia. Además de 111 caducidades declaradas, sólo 41 recuperaron su vigencia según el reporte. El Herald

La empresa contempla una licitación de 77 nuevos proyectos para expandir la Red Nacional de Transmisión

Para el periodo 2025-2030, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) contempla licitar un total de 77 nuevos proyectos para la expansión de la Red Nacional de Transmisión, los cuales representan una inversión de 95 mil 63 millones de pesos.

Estos desarrollos permitirán la incorporación de tres mil 597 kilómetros adicionales de transmisión y sumarán una capacidad de transformación de 13 mil 505 MVA, energía suficiente para atender la demanda de más de 11 millones de viviendas.

Actualmente, la Red Nacional de Transmisión (RNT) se ha convertido en el eje central de la estrategia energética del gobierno de México, por lo que fortalecer el desarrollo regional, “prepara al Sistema Eléctrico Nacional para los retos energéticos de las próximas décadas”, informó la CFE.

De ese modo, la empresa pública del Estado mantiene en proceso la construcción de 47 proyectos, con una inversión asignada de 71 mil 713 millones de pesos. Estas obras en ejecución comprenden la edificación de tres mil 473 kilómetros de líneas de transmisión que incluyen la integración de seis mil 118 MVA de capacidad de transformación.

El programa, informó la Comisión a cargo de Emilia Esther Calleja Alor, ya reporta resultados con la conclusión de 30 proyectos distribuidos en 16 estados de la República, lo que ha implicado una inversión de cinco mil 644 millones de pesos.

Entre las obras finalizadas destacan los trabajos en la región noroeste del país con ocho proyectos concluidos. Cuatro de ellos, de acuerdo con información oficial, en la región noroeste la CFE concluyó 13 proyectos con una inversión de mil 422 millones de pesos.

Chihuahua lidera con cuatro proyectos concluidos con inversión de 546.65 millones de pesos para 800 MVA de transformación, seguido de Sonora con otros cuatro proyectos y 428.29 millones de pesos de inversión en reactores y capacitores.

Con la integración de esta inversión en el sexenio, la Red Nacional de Transmisión alcanzará una longitud total de 118 mil 266 kilómetros, garantizando un suministro continuo para los sectores industrial, turístico y agrícola en regiones como el Bajío, la frontera norte y los Polos de Desarrollo Económico para el Bienestar.

Según la CFE, este avance responde al objetivo de modernizar subestaciones e incorporar tecnologías avanzadas para incrementar la capacidad de compensación y transporte de energía en el país. El Economista

23 de abril de 2026

6

El gas natural como el verdadero riesgo estratégico: Barnés de Castro

La producción de gas natural en México cayó 28 % entre 2013 y 2025; reservas probadas garantizan suministro solo para los próximos 9 años, dice el especialista

El peligro más crítico para la seguridad energética de México no reside en el petróleo ni en las gasolinas, sino en la **baja producción de gas natural**.

Francisco Barnés de Castro, socio director de Cifra2 Consultores, advirtió durante el **4° Foro Nacional IMEF** que el país enfrenta una tormenta perfecta caracterizada por una caída drástica en la extracción de este recurso, agravada por el alto volumen que Pemex desperdicia mediante el venteo a la atmósfera o destina a su propio consumo.

Las cifras de Petróleos Mexicanos revelan una realidad preocupante, ya que entre 2013 y 2025 la producción de gas natural se redujo **casi un 28 por ciento**, descendiendo de 6,370 millones de pies cúbicos diarios a **apenas 4,496.4 millones**.

Esta situación se vuelve más alarmante al observar las reservas probadas, las cuales cuentan con un **90 por ciento** de probabilidad de éxito comercial, pues solo garantizan el suministro **para los próximos nueve años**.

Actualmente, la petrolera estatal apenas logra generar **la cuarta parte** de lo que el territorio nacional requiere para operar.

Dependencia externa e ineficiencia operativa

La vulnerabilidad del sistema energético se profundiza debido a que **Pemex ha incrementado la cantidad de gas que consume internamente o que envía a quemadores de campo**.

En el último lustro, esta cifra pasó del 26 por ciento **al 42 por ciento** del gas disponible, lo que significa que gran parte de la producción nacional **se quema en la atmósfera y no llega al mercado**.

Como resultado de estas ineficiencias, más del **90 por ciento** del gas natural utilizado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la industria privada depende de las importaciones provenientes de Estados Unidos.

Esta dependencia es vital para la estabilidad nacional, considerando que **más del 60 por ciento** de la electricidad consumida en el país se genera en plantas de ciclo combinado que funcionan estrictamente con gas.

Además de la generación eléctrica, sectores fundamentales como la manufactura, la industria cementera, la vidriera, la alimentaria y la química **dependen totalmente de este insumo**.

Según el especialista, el gas natural representa el **45 por ciento** de la demanda de energía fósil en México, por lo que desatender este rubro pone en jaque la operatividad de casi todo el país.

Un panorama de demanda creciente

Hacia el futuro, la presión sobre este recurso no hará más que aumentar. La CFE requiere la instalación de nuevas centrales de ciclo combinado para asegurar una base firme ante la demanda eléctrica creciente, mientras que Pemex, de mantener sus niveles actuales de ineficiencia, **demandará más gas incluso si su producción sigue bajando**.

Barnés de Castro enfatiza que el gas natural **es el único combustible que realmente pone en riesgo la soberanía energética**, un tema que ha carecido de la importancia debida en los últimos siete años. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de abril de 2026



Reconoce la AMGN estrategia del gobierno para impulsar producción de gas nacional

Las empresas asociadas a la AMGN ofrecen su experiencia técnica, mejores prácticas y capacidad operativa.

La Asociación Mexicana de Gas Natural (AMGN) expresó su reconocimiento a la estrategia anunciada recientemente por el gobierno federal para incrementar la producción de este energético y avanzar en la seguridad energética del país.

“Hoy el Gas Natural es un promotor fundamental del Bienestar ya que permite un suministro eléctrico confiable y eficiente, fortalece el desarrollo y competitividad industrial, incentiva la creación y crecimiento de cadenas productivas regionales, promueve la atracción de inversiones y brinda diariamente bienestar y justicia energética a millones de hogares a través de ahorros en su gasto energético en comparación con otras fuentes de energía”, expuso este martes.

El organismo bajo la presidencia de **Alfredo Bejos Inclán** hizo referencia al plan [“Gas Natural: Estrategia para fortalecer la soberanía energética”](#), dado a conocer hace dos semanas por la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, que tiene como finalidad incrementar la producción del energético y reducir la dependencia de las importaciones provenientes principalmente de Estados Unidos.

La Estrategia reconoce la necesidad de explorar y explotar los yacimientos no convencionales, llamados *“shale”*, o yacimientos de lutitas, mediante la técnica del fracturamiento de roca, conocido como *fracking*, pero de manera sustentable y sin afectar el suministro de agua potable.

Según estimaciones del propio gobierno federal, las importaciones del gas, mayoritariamente del sur de Texas, representan **alrededor de 75 por ciento** de la demanda nacional de México. Asimismo, indican que **más de 50 por ciento** de los recursos prospectivos de gas están localizados en los yacimientos no convencionales.

“Estamos ante una oportunidad histórica para tener un plan nacional de gas natural que promueva el fortalecimiento de la infraestructura y de las actividades de transporte, distribución, comercialización, expendio y almacenamiento de gas natural”, añadió la AMGN en un comunicado.

Por ello, la industria privada se dijo **estar lista** para sumar esfuerzos con el gobierno de México, al aportar experiencia técnica, mejores prácticas y capacidad operativa para contribuir al cumplimiento de los objetivos nacionales, impulsar la transformación y transición energética del país y ampliar los beneficios del gas natural a más regiones y comunidades.

“Hoy la lección es clara, la seguridad energética de México se construye con visión de largo plazo, certidumbre regulatoria, decisiones sustentadas en evidencia técnica, innovación tecnológica y colaboración entre sector público, sociedad, academia e industria”, expuso. EAD

Coloca FIBRAeMX 10.2 mmmdp para capitalizar participación en activos de transporte

La emisión, segunda subsecuente, se realizó en BIVA, a través de Certificados Bursátiles Fiduciarios de Energía e Infraestructura (CBFE)

FIBRAeMX colocó este día en la Bolsa Institucional de Valores (BIVA) su segunda emisión subsecuente de Certificados Bursátiles Fiduciarios de Energía e Infraestructura (CBFE) por un monto de **10 mil 276 millones de pesos**.

Los recursos que obtendrá la Fibra, explicó BIVA, estarán destinados para la **adquisición de participaciones en activos estratégicos**, como los tramos Amozoc-Perote, de Grupo Autopistas Nacionales (GANAN), y León-Salamanca, de Concesionaria de Infraestructura del Bajío (CIBSA), además del Libramiento de San Luis Potosí, de Mexicana de Técnicos en Autopistas (META), todos ellos en línea con el *pipeline* presentado en el proceso de levantamiento de capital.

FIBRAeMX es una plataforma listada en BIVA que permite a inversionistas participar **en proyectos de infraestructura de transporte** a través del mercado de valores, facilitando el acceso a activos estratégicos con flujos de largo plazo indexados a la inflación.

BIVA señaló que, tras el cierre de las adquisiciones en 2026, FIBRAeMX contará con participaciones en **10 concesiones** que abarcan más de **mil 400 kilómetros carreteros en 14 estados**, con un promedio de 20 años de operación y 29 años de vida remanente ponderada.

A la fecha, agregó, ha comprometido más de **28 mil millones de pesos** en infraestructura estratégica de transporte.

La emisión

La emisión contó con la participación de Santander, GBM e Invex como intermediarios colocadores, y de Banorte y Citi como estructuradores.

Durante el evento, **Rodrigo Núñez**, director general de FIBRAeMX, destacó la relevancia de esta operación para el desarrollo de infraestructura en México.

Por su parte, **María Ariza**, directora general de BIVA, subrayó el papel del mercado de valores como un mecanismo para canalizar inversión hacia proyectos estratégicos de largo plazo.

Respaldada por Alom Infra, con más de 10 años de experiencia **en infraestructura y energía en México**, FIBRAeMX opera como un vehículo internamente administrado. EAD