

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2026



Importaciones de gas natural desde EU han aumentado 87% en 10 años

Las compras de este hidrocarburo promediaron 6,314 millones de pies cúbicos diarios entre enero y abril de este 2026, mientras que en 2016 dicho volumen ascendía a 3,373 millones de pies cúbicos diarios, de acuerdo con el último reporte de la Administración de Información Energética.

La dependencia hacia el gas natural estadounidense es cada vez mayor y va en aumento, con políticas para administrar la oferta, no para frenarla, dicen expertos, mientras la generación de energía con este hidrocarburo crece y se produce menos gas en el país.

Las importaciones de gas natural por ducto que se realizan en México desde Estados Unidos llevan un promedio de 6,314 millones de pies cúbicos diarios en el 2026, logrando el mayor volumen histórico registrado entre enero y abril, superior en 0.5% al año previo y con un crecimiento de 44% si se comparan con el 2018, antes de que Morena asumiera la presidencia.

Según el último reporte de la Administración de Información Energética (EIA, por su sigla en inglés) del gobierno del país vecino del norte, sus envíos de este hidrocarburo a México han aumentado 87% en una década, ya que en 2016 las exportaciones promediaron 3,373 millones de pies cúbicos diarios, con lo que en volumen se han añadido 2,941 millones de pies cúbicos al día desde entonces.

Así, en los últimos 10 años se registra un aumento anual promedio de 7 por ciento. Apenas en abril pasado se presentó una estrategia centrada en aumentar 2.5 veces la producción nacional del hidrocarburo al 2030, con la quinta parte del gas proveniente de yacimientos de geología compleja que se explotarán con fracking. Después, en mayo, se presentó el plan de gasoductos que contempla una inversión de 140,000 millones de pesos para mantenimiento de las redes de transporte y la puesta en marcha de 13 centrales nuevas de generación de energía mediante ciclo combinado a base de gas natural.

Talia Contreras, investigadora del Natural Resource Governance Institute (NRGI) explicó que la política actual y para los próximos años en materia de gas natural se enfoca más en gestionar la dependencia que existe hacia las importaciones desde Estados Unidos que en reducirla, además de que no existen evaluaciones públicas sobre las propuestas ni se plantean otras opciones o políticas de eficiencia como rutas alternativas.

Según el análisis que elaboró en un seminario del NRGI este martes, reducir los costos del incremento en la demanda de gas natural requiere cambiar la lógica de planeación e inversión del sistema energético nacional; además, responder únicamente con más oferta puede ayudar a administrar ciertos riesgos sin resolver la problemática de dependencia a un solo combustible de fondo que se ha creado en los últimos años.

Para el instituto, enfrentar la problemática requiere cambiar la lógica de planeación e inversión del sistema energético nacional, porque la respuesta predominante ha sido expandir la oferta del hidrocarburo, con más producción e infraestructura para su transporte y más almacenamiento.

“En esta dinámica no se reconocen los riesgos de la dependencia y por lo tanto no se pueden gestionar por completo mientras la inercia produce sólo más dependencia. Por lo tanto es necesario replantear el enfoque por uno de riesgos y de gestión de la demanda de gas”, advirtió la investigadora.

Más generación de CFE, menos producción de Pemex

El principal consumidor de gas natural en México es por mucho la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que en mayo de este año produjo 20,189 gigawatts por hora mediante sus plantas de ciclo combinado que funcionan con turbinas que usan el calor tanto de la combustión del gas natural como del vapor de agua que se produce en su interior.

La generación mediante esta tecnología ha aumentado 59% en comparación con el mismo mes del 2016, desde 12,689 gigawatts hora que reportó la empresa entonces. En promedio, los últimos 10 ejercicios ha aumentado 5% año con año la generación mediante esta tecnología por parte de la CFE.

Y según sus reportes, el productor nacional de gas en yacimientos: Petróleos Mexicanos (Pemex) produjo en el promedio de los primeros cinco meses del año 4,876 millones de pies cúbicos diarios de gas, de los cuales únicamente 12%, 619.6 millones de unidades fueron destinados a los ductos del Sistema Nacional de Transporte de Gas Natural (Sistrangas) y el restante 88% se usó en procesos propios de la petrolera. En la última década, la producción de gas natural de la estatal incluso se ha reducido en 19% desde los 4,876 millones de pies cúbicos por día extraídos en el promedio entre enero y mayo del 2016.

En contraste con los aumentos en la demanda y la importación, la producción de gas natural de Pemex en la última década ha caído en promedio 2% cada año. El Economista

16 de julio de 2026

2

Disciplina en gasto, más ingresos y reforma a Pemex, necesarias para sanear finanzas públicas: IMEF

El año pasado, aun con los fuertes recortes que se le hizo al gasto público, los RFSP solo se redujeron a 4.8% del PIB ante el menor crecimiento económico y los apoyos a Pemex. El IMEF consideró que este año el déficit fiscal se mantenga en ese nivel.

México necesita tener una mayor disciplina en su gasto público, además de incrementar sus ingresos e implementar reformas estructurales en cuanto a Petróleos Mexicanos (Pemex) para poder sanear sus finanzas públicas, consignó un análisis del Instituto Mexicano de Ejecutivos de Finanzas (IMEF).

A través de la recopilación de análisis realizados por diversos expertos, el IMEF señaló la necesidad de abordar estos temas en un año donde se busca, nuevamente, la consolidación fiscal y reducir el déficit a 4.1% del Producto Interno Bruto (PIB), como lo ha planteado el gobierno.

“El IMEF alerta sobre la necesidad de sanear las finanzas públicas del país mediante una estrategia fiscal efectiva que combine disciplina en el gasto, aumento de ingresos, reformas estructurales en Pemex y en las pensiones, además de certidumbre jurídica”.

Del lado del gasto público, las presiones derivadas de rubros como el servicio de la deuda y las pensiones han generado que éste sea rígido, ya que aproximadamente 60% está comprometido en gastos obligatorios y fijos.

“Esto indica que el gobierno federal tiene que endeudarse más para pagarlos. Durante el 2024 el rubro que más aumentó fue el de los subsidios y transferencias. También aumentó la inversión fija en proyectos sumamente caros y que requieren partidas presupuestales permanentes. Ambos aumentaron a doble dígito en términos reales y llevaron al país a alcanzar un déficit de prácticamente 6% del PIB”, consignó el análisis.

El año pasado, aun con los fuertes recortes que se le hizo al gasto público, los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) solo se redujeron a 4.8% del PIB ante el menor crecimiento económico y los apoyos a Pemex. En este sentido, el IMEF consideró que este año el déficit fiscal vuelva a estar en ese nivel, por lo que el gobierno incumpliría nuevamente su meta.

“Este gasto excesivo ya generó una baja en la calificación de la deuda del gobierno federal y, de no lograrse reducir más, pudiera ocasionar la pérdida el grado de inversión de nuestra deuda por parte de las calificadoras de crédito”, aseveró el IMEF.

En este sentido, recomendó revisar la estructura del gasto público, establecer criterios técnicos de costo-beneficio en proyectos de infraestructura, mejorar la rendición de cuentas y transparencia, revisar programas de pensiones de algunas entidades y poner en espera nuevos programas sociales y sus aumentos.

Desconfianza pegó al ISR

En cuanto a los ingresos públicos, que se apoyan principalmente del pago de impuestos de los contribuyentes, el IMEF recordó que éstos se encuentran estancados desde hace tiempo y, en el caso del Impuesto sobre la Renta (ISR), en este año la desconfianza le pegó.

“El principal riesgo proviene del ISR, la mayor fuente de ingresos tributarios del país. El ingreso por este impuesto disminuyó 5.8% real a mayo. La falta de inversión y la pérdida de empleos formales han deteriorado la recaudación”, consignó el IMEF.

En tanto, la recaudación de impuestos se ha sostenido por el Impuesto al Valor Agregado y el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios, dos gravámenes que se relacionan con el consumo, lo que implica un riesgo ante cualquier desaceleración económica que se pueda presentar y que afecte lo obtenido por estos impuestos.

Visión equivocada

Respecto a la insistencia de tratar de volver a Pemex una empresa autosuficiente, el IMEF señaló que el gobierno ha tenido una visión equivocada, ya que la petrolera continúa con pérdidas.

“Esta visión equivocada de la soberanía energética ha ocasionado que Pemex genere pérdidas por aproximadamente 100,000 millones de dólares entre el 2019 y el primer trimestre de este año. Refinar la poca gasolina que produce Pemex le cuesta a la empresa un mínimo de 10,000 millones de dólares anuales que los tiene que cubrir el gobierno federal, y que se podrían destinar a la vocación rentable de Pemex, la cual es extraer petróleo y venderlo en el mercado internacional”, agregó el IMEF.

Ante ello, consideran prudente abandonar la refinación de gasolinas en aquellas refinerías donde la actividad opera con pérdidas, además de volver a invertir en exploración y extracción del crudo, además de tratar de disminuir la plantilla laboral que se mantiene igual desde hace ocho años aún con las pérdidas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2026

3

CFE impulsa acciones de ahorro energético para eficientar su proceso productivo

- Además de acelerar su generación con fuentes renovables, la CFE implementa ahorros energéticos en su proceso productivo

Como lo instruyó la Presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, desde el inicio de su gestión, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) lleva a cabo acciones encaminadas a alcanzar una operación más eficiente, continua y amigable con el medio ambiente; en este sentido, se impulsa la eficiencia energética en sus procesos e instalaciones mediante el seguimiento y la identificación de oportunidades de mejora.

En el “Programa de Eficiencia Energética de la Comisión Federal de Electricidad (PEE CFE) 2025-2030”, se establecen acciones concretas en los procesos productivos de la Empresa Pública del Estado, con el objetivo de incrementar la eficiencia en el consumo y tener un aprovechamiento racional de la energía, como parte de la estrategia nacional para la transición energética.

El Programa contempla cuatro ejes: incrementar la eficiencia térmica del parque de Generación de la CFE; disminuir pérdidas eléctricas por el servicio de transmisión y distribución de la energía; ahorro de energía eléctrica e integrar políticas y procedimientos de gestión de la energía, así como su difusión y enseñanza. En lo que va de 2026 se han desarrollado acciones en todos los ejes.

Entre los principales resultados para lograr una operación más sostenible, destaca la evaluación del régimen térmico del parque de generación, la reducción de pérdidas en los sistemas de transmisión y distribución, así como la realización de diagnósticos energéticos, evaluaciones de tecnologías ahorradoras, así como acciones de capacitación, difusión y coordinación institucional.

Recientemente, los días 6 y 7 de julio del año en curso, a través de su Programa de Ahorro de Energía del Sector Eléctrico (PAESE), la CFE realizó un diagnóstico energético en la Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Cuautla (PTARC), efluente para el Cárcamo de bombeo, instalación encargada de suministrar agua tratada para la operación de la Central Ciclo Combinado Centro. Esta acción, que forma parte del Eje 3, permitió elaborar una propuesta de medidas de mejora para incrementar la eficiencia de los sistemas eléctricos y electromecánicos de la instalación, con el fin de fortalecer su gestión de la energía.

Al cierre del primer semestre de 2026 el PAESE ha realizado 14 visitas técnicas y, para el segundo semestre, tiene programado llevar a cabo 11 más a instalaciones industriales de CFE.

Con acciones como estas, la CFE reafirma la convicción del Gobierno de México con la mejora continua, la innovación y el uso eficiente de los recursos energéticos, al tiempo que contribuye a una operación más confiable, sostenible y alineada con los objetivos en materia de ahorro y eficiencia energética. El Economista



16 de julio de 2026

4

Importaciones de gas natural desde EU han aumentado 87% en 10 años

Las compras de este hidrocarburo promediaron 6,314 millones de pies cúbicos diarios entre enero y abril de este 2026, mientras que en 2016 dicho volumen ascendía a 3,373 millones de pies cúbicos diarios, de acuerdo con el último reporte de la Administración de Información Energética.

La dependencia hacia el gas natural estadounidense es cada vez mayor y va en aumento, con políticas para administrar la oferta, no para frenarla, dicen expertos, mientras la generación de energía con este hidrocarburo crece y se produce menos gas en el país.

Las importaciones de gas natural por ducto que se realizan en México desde Estados Unidos llevan un promedio de 6,314 millones de pies cúbicos diarios en el 2026, logrando el mayor volumen histórico registrado entre enero y abril, superior en 0.5% al año previo y con un crecimiento de 44% si se comparan con el 2018, antes de que Morena asumiera la presidencia.

Según el último reporte de la Administración de Información Energética (EIA, por su sigla en inglés) del gobierno del país vecino del norte, sus envíos de este hidrocarburo a México han aumentado 87% en una década, ya que en 2016 las exportaciones promediaron 3,373 millones de pies cúbicos diarios, con lo que en volumen se han añadido 2,941 millones de pies cúbicos al día desde entonces.

Así, en los últimos 10 años se registra un aumento anual promedio de 7 por ciento. Apenas en abril pasado se presentó una estrategia centrada en aumentar 2.5 veces la producción nacional del hidrocarburo al 2030, con la quinta parte del gas proveniente de yacimientos de geología compleja que se explotarán con fracking. Después, en mayo, se presentó el plan de gasoductos que contempla una inversión de 140,000 millones de pesos para mantenimiento de las redes de transporte y la puesta en marcha de 13 centrales nuevas de generación de energía mediante ciclo combinado a base de gas natural.

Talía Contreras, investigadora del Natural Resource Governance Institute (NRGI) explicó que la política actual y para los próximos años en materia de gas natural se enfoca más en gestionar la dependencia que existe hacia las importaciones desde Estados Unidos que en reducirla, además de que no existen evaluaciones públicas sobre las propuestas ni se plantean otras opciones o políticas de eficiencia como rutas alternativas.

Según el análisis que elaboró en un seminario del NRGI este martes, reducir los costos del incremento en la demanda de gas natural requiere cambiar la lógica de planeación e inversión del sistema energético nacional; además, responder únicamente con más oferta puede ayudar a administrar ciertos riesgos sin resolver la problemática de dependencia a un solo combustible de fondo que se ha creado en los últimos años.

Para el instituto, enfrentar la problemática requiere cambiar la lógica de planeación e inversión del sistema energético nacional, porque la respuesta predominante ha sido expandir la oferta del hidrocarburo, con más producción e infraestructura para su transporte y más almacenamiento.

“En esta dinámica no se reconocen los riesgos de la dependencia y por lo tanto no se pueden gestionar por completo mientras la inercia produce sólo más dependencia. Por lo tanto es necesario replantear el enfoque por uno de riesgos y de gestión de la demanda de gas”, advirtió la investigadora.

Más generación de CFE, menos producción de Pemex

El principal consumidor de gas natural en México es por mucho la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que en mayo de este año produjo 20,189 gigawatts por hora mediante sus plantas de ciclo combinado que funcionan con turbinas que usan el calor tanto de la combustión del gas natural como del vapor de agua que se produce en su interior.

La generación mediante esta tecnología ha aumentado 59% en comparación con el mismo mes del 2016, desde 12,689 gigawatts hora que reportó la empresa entonces. En promedio, los últimos 10 ejercicios ha aumentado 5% año con año la generación mediante esta tecnología por parte de la CFE.

Y según sus reportes, el productor nacional de gas en yacimientos: Petróleos Mexicanos (Pemex) produjo en el promedio de los primeros cinco meses del año 4,876 millones de pies cúbicos diarios de gas, de los cuales únicamente 12%, 619.6 millones de unidades fueron destinados a los ductos del Sistema Nacional de Transporte de Gas Natural (Sistrangas) y el restante 88% se usó en procesos propios de la petrolera. En la última década, la producción de gas natural de la estatal incluso se ha reducido en 19% desde los 4,876 millones de pies cúbicos por día extraídos en el promedio entre enero y mayo del 2016.

En contraste con los aumentos en la demanda y la importación, la producción de gas natural de Pemex en la última década ha caído en promedio 2% cada año. El Economista

16 de julio de 2026

5

Almacenamiento de energía aumentaría hasta 8.4 veces

Se prevé que se construirán sistemas por 3,150 megawatts hora derivados, por ejemplo, de los proyectos de desarrollo mixto de la CFE; actualmente hay instalados cerca de 375 megawatts hora.

La capacidad de almacenamiento de energía en México se multiplicará al menos 8.4 veces con inversiones de más de 787 millones de dólares al finalizar el sexenio sólo gracias a los resultados de los dos procesos de adjudicación de permisos a privados que el gobierno ha dado a conocer.

Y es que con la asignación de 3,090 megawatts de la primera convocatoria que realizó el gobierno para expedición de permisos de generación mediante planeación vinculante, más los 7,411 megawatts de los proyectos de desarrollo mixto con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), se instalarán en el país por lo menos 10,501 megawatts mediante tecnologías renovables -eólica y fotovoltaica- en los próximos cuatro años, lo que significa que mínimo se construirán sistemas de almacenamiento de energía por 3,150 megawatts hora.

A un costo aproximado de 250 dólares por megawatt hora que se construya para almacenamiento de energía en baterías de ion litio, significa que se ejecutarán inversiones por 787.5 millones de dólares. Es algo de lo que nadie habla, pero es una realidad que cambiará al sistema eléctrico nacional, dijo a El Economista Ayallí Gurría Gallardo, directora comercial de Quartux.

"El mínimo que tendrán las nuevas plantas llamadas intermitentes porque generan con el sol durante el día o cuando sopla el viento es 30% de su capacidad como respaldo obligatorio, es sólo el mínimo, puede ser más y en muchos casos sabemos que será más porque conviene como negocio almacenar energía y despacharla cuando es más rentable, pero 30% es un promedio y es altísimo", aseguró.

En México hoy hay instalados cerca de 375 megawatts hora de almacenamiento mediante baterías, lo que significa que sólo con los proyectos aprobados en la primera convocatoria de permisos mediante planeación vinculante y las 37 plantas asignadas para contratos de desarrollo mixto con la CFE, el almacenamiento de electricidad crecerá 740% en comparación con la actualidad al 2030.

"El almacenamiento de energía ha dejado de ser una opción, convirtiéndose en infraestructura crítica para el país; el crecimiento de la demanda se resuelve con flexibilidad y eso es precisamente el almacenamiento", aseguró. La entrega de garantías de seriedad para que se pueda realizar la firma de los contratos con la CFE en los proyectos mixtos está prevista para el 3 de julio.

Además, el gobierno lleva a cabo la asignación de otro paquete de permisos expeditos para proyectos privados de energía renovable que cumplan con las necesidades nacionales y la capacidad de la red mediante planeación vinculante, mismo que se ejecutará una vez que se conozcan los resultados finales de la asignación de proyectos mixtos.

Y también existe información por parte de las autoridades sobre un segundo proceso para contratos mixtos, en que se espera que exista mayor inversión en parques eólicos puesto que sólo se admitió el 25% de la oferta de la CFE.

Con la operación de 100 sistemas en 20 entidades del país, Quartux tiene instalados más de 300 megawatts hora, lo que les da una participación de 80% en el mercado de almacenamiento nacional. La vocera de Quartux detalló que con los planes para nuevos proyectos que ha destrabado el gobierno esperan llegar a 1,000 megawatts hora instalados, es decir, crecerán tres veces sólo este año.

Un sistema de almacenamiento mediante baterías de ion litio tarda aproximadamente ocho meses en instalarse y su costo nivelado ronda los 250 dólares por megawatt hora, aunque éste va reduciéndose conforme aumenta el tamaño de la instalación, explicó. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2026

6

La CFE proyecta inversión de 195 millones de pesos en Querétaro para este año

La empresa pública informó que en el 2025 realizó 131 proyectos de distribución en la entidad, con una inversión de 475 millones de pesos, añadiendo 160 MVA de capacidad.

Este año la [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE) desarrolla en el estado tres programas, que comprenden 65 proyectos, con una inversión de 195 millones de pesos e incorporarán 30 MVA de capacidad, para fortalecer el suministro eléctrico.

La empresa pública informó, a través de un comunicado, que en el 2025 realizó 131 proyectos de distribución en la entidad, con una inversión de 475 millones de pesos, añadiendo 160 MVA de capacidad.

El comunicado surge de una reunión que este lunes sostuvieron la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor, y el gobernador de Querétaro, Mauricio Kuri González, como parte de la Mesa permanente de atención al servicio eléctrico en la entidad, precisó la empresa pública.

En el rubro de transmisión, la **CFE** precisó que trabaja en herramientas de monitoreo, automatización, simulación operativa e inteligencia artificial para identificar condiciones de riesgo, programar trabajos con mayor seguridad y prevenir posibles afectaciones a la población.

En el encuentro, también reiteraron que fortalecerán acciones preventivas: como la inspección de instalaciones, el mantenimiento de infraestructura, poda de vegetación cercana a las redes eléctricas y la modernización de equipos estratégicos.

También acordaron mantener comunicación permanente entre la CFE, el gobierno del estado y los municipios, para compartir información, **identificar las zonas de atención prioritaria y dar seguimiento.**

Informaron que se reforzará la presencia institucional en Querétaro mediante reuniones periódicas, recorridos territoriales y mecanismos de coordinación. Y revisaron las necesidades relacionadas con el crecimiento urbano e industrial, sumado a proyectos de inversión que requerirán nueva infraestructura eléctrica.

De forma previa, el 24 de junio funcionarios estatales de Querétaro hicieron un llamado a la CFE para atender inconsistencias en el servicio; en esa ocasión, en conferencia de prensa, los funcionarios locales manifestaron que la entidad enfrenta problemas de suministro de energía por la falta de mantenimiento preventivo en la infraestructura para transmitir y distribuir el servicio.

Proyectan inversiones por casi 9,000 millones de pesos

En materia de **infraestructura eléctrica**, en mayo la CFE informó sobre diversos proyectos a realizarse en el estado: entre las inversiones concluidas, en ejecución y programadas suman 8,833.69 millones de pesos, para el fortalecimiento estructural del sistema eléctrico regional con 1,425 MVA de capacidad de transformación adicional, 1,883.1 MVA de compensación y 344.7 kilómetros de nuevas líneas de transmisión.

El 18 de junio, en el Foro Nacional de Energía y Sustentabilidad 2026, el encargado del departamento de Pronóstico de Demanda y Consumo de la CFE, Salvador Bautista Vera, precisó que se estiman inversiones que impacten en el estado por casi 9,000 millones de pesos durante el sexenio. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de julio de 2026

7 Concanaco Servytur y CFE acuerdan alianza para fortalecer el suministro eléctrico comercial

La Confederación de Cámaras Nacionales de Comercio, Servicios y Turismo en coordinación con la CFE emprendieron un plan para blindar el suministro eléctrico comercial y que a las nuevas inversiones se agilice el trámite de la instalación de la infraestructura.

Por instrucción de la presidenta **Claudia Sheinbaum**, la Confederación de Cámaras Nacionales de Comercio, Servicios y Turismo (**Concanaco Servytur**) en coordinación con la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) emprendieron un plan para blindar el **suministro eléctrico comercial** y que a las nuevas inversiones se agilice el trámite de la instalación de la infraestructura.

El presidente de la Concanaco, Octavio de la Torre, informó que derivado de un sondeo nacional enfocado en registrar suspensiones de luz, daños operativos y reducción de horarios en los comercios, se procederá a la **creación de un observatorio nacional de energía** que funja como un mapa impulsado por la red de cámaras para monitorear interrupciones y variaciones de voltaje, el cual también identificará y denunciará las conexiones irregulares y el crecimiento urbano desordenado tolerado por autoridades municipales.

El dirigente empresarial sostuvo una mesa de trabajo de alto nivel con la dirección general de la CFE, donde se definió un canal de planeación anticipada, con el propósito de alinear los proyectos de inversión privada (**parques industriales, corredores logísticos, hoteles y desarrollos urbanos**) con los planes de infraestructura de la CFE.

“La mejor infraestructura es la que se planea antes de que haga falta”, destacó.

Aunque dijo que **no cuenta con datos de pérdidas o sobrecostos que enfrentan los negocios** por la suspensión de energía eléctrica, mencionó que el observatorio permitirá que en agosto se cuente con información detallada y atacar la problemática que frena la competitividad y productividad de las empresas.

Respecto a las causas de las interrupciones del servicio, De la Torre señaló la necesidad de atender las “cargas irregulares” y la saturación de las líneas provocada por el mercado informal y el ambulante. “No se trata de combatir a las personas, sino de ir a la causa raíz. Los municipios y cabildos otorgan permisos para el comercio en vía pública sin proyectar la infraestructura ni el consumo de luz necesario, lo que deriva en conexiones ilícitas que desestabilizan la red. Todos debemos asumir una corresponsabilidad”, acotó De la Torre. El Economista

Japón recibirá su primer cargamento de crudo mexicano desde el inicio de la guerra en Irán

Un petrolero que transporta crudo mexicano para Cosmo Oil, filial de Cosmo Energy, tiene previsto llegar a Japón tan pronto como el viernes, dijo este miércoles el Ministerio de Industria japonés.

Un petrolero que transporta crudo mexicano para **Cosmo Oil, filial de Cosmo Energy**, tiene previsto llegar a Japón tan pronto como el viernes, dijo este miércoles el Ministerio de Industria japonés, lo que ofrece una alternativa a los suministros de Oriente Medio.

Esto marcaría la primera llegada de crudo mexicano a Japón desde que comenzó a finales de febrero la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, dijo el Ministerio de Economía, Comercio e Industria (METI) en un comunicado.

Se espera que el petrolero **llegue a la refinería de Yokkaichi**, en el centro de Japón, tan pronto como este viernes, antes de **continuar hacia la refinería de Chiba**, cerca de Tokio.

Viajó desde el golfo de México a través del cabo de Buena Esperanza, en el extremo sur de África.

En abril, la primera ministra de Japón, **Sanae Takaichi**, y la presidenta de México, **Claudia Sheinbaum**, acordaron en una llamada telefónica reforzar la cooperación energética, mientras la guerra en Irán alteraba los suministros mundiales de petróleo y gas. El Economista

