

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

1

Pemex reactiva refinación, más lento de lo planeado

La estatal acumula un proceso de crudo promedio de casi un millón de barriles diarios y poco más de 600,000 barriles de combustibles elaborados, las mayores cifras en una década, aunque por debajo de las metas trazadas en su plan estratégico al 2030.

En un año marcado por diversas incidencias en la puesta a punto de su nueva refinería Dos Bocas (Olmeca), la actividad de transformación de crudo de Pemex llega a la recta final del 2025 en un tono de recuperación, pero más lenta de lo esperado.

De enero a noviembre el proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) de la empresa estatal opera en territorio mexicano creció 9.9% a 998,000 barriles diarios (bd), lo que significa el nivel más alto para un lapso similar desde el 2016, cuando se alcanzaron 948,000 bd, con la diferencia de que la tendencia actual es al alza y entonces era a la baja.

El avance se logró gracias a la refinería Olmeca –que este 2025 vivirá su primer año completo de actividad–, al aportar 126,000 bd de proceso; en tanto, los otros seis complejos del SNR (Madero, Cadereyta, Tula, Salamanca, Tula, Minatitlán y Salina Cruz) contribuyeron con 872,000 bd, cifra 2% inferior a la registrada en enero-noviembre del 2024.

Sin embargo, tanto en crudo procesado como en elaboración de combustibles, el rendimiento del SNR para el 2025 (excluyendo la refinería texana Deer Park) se perfila por debajo de la meta establecida por la propia Pemex en su Plan Estratégico 2025-2035, presentado a finales de agosto pasado.

Según el documento, para todo el 2025 el SNR de Pemex debería alcanzar un proceso de crudo promedio de un millón 50,000 barriles diarios (150,000 bd de la refinería Olmeca y 900,000 bd de las otras seis), por lo que a noviembre el rendimiento está todavía 5% por debajo de lo proyectado.

Solo como referencia: en su recta final, en julio del 2024, la anterior dirección de Pemex, a cargo de Octavio Romero prometió que para el primer trimestre de este 2025 el SNR (sin Deer Park) estaría procesando un millón 483,000 bd, con un aporte de 340,000 bd de la refinería Olmeca (su máxima capacidad) y un millón 143,000 bd del resto de refinerías. A punto de terminar el último trimestre del 2025, el proceso de crudo de Pemex está 32.7% por debajo de esa proyección del gobierno del expresidente Andrés Manuel López Obrador.

Elaboración de combustibles

En cuanto a la producción de destilados en el SNR (sin Deer Park), el volumen creció 21.6% interanual a 606,000 barriles diarios, la mayor cantidad para los primeros once meses del año desde el 2015, cuando se alcanzó una cifra de 702,000 bd, aunque en ese momento la tendencia era a la baja.

Al desagregarse la cifra de producción de este 2025 se observa un incremento de 20.6% en gasolina a 348,000 bd; un alza de 21.4% en diésel a 216,000 bd en diésel; y un aumento de 31.5% en turbosina a 43,000 bd.

Del total de combustibles destilados elaborados, la refinería Olmeca aportó 95,000 bd, cifra 342.4% mayor frente a la del 2024, mientras que el resto del SNR contribuyó con 511,000 bd, es decir, con 7.1% más.

Sin embargo, estos 606,000 bd de combustibles producidos en territorio nacional se quedan 11.6% por debajo de los 686,000 bd proyectados en el Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex.

En este documento, la empresa estatal desagrega así la meta productiva del 2025: 415,000 bd de gasolina, 226,000 bd de diésel y 45,000 bd de turbosina.

Y nuevamente como referencia, si la producción alcanzada a noviembre se compara con lo prometido por la administración lopezobradorista la brecha es aún mayor, pues en julio del 2024 la promesa era que para el primer trimestre de este año el SNR (sin Deer Park) estaría elaborando un millón 50,000 barriles diarios de gasolina, diésel y turbosina, es decir, 73% más de lo conseguido hasta la fecha.

Noviembre, ¿punto de inflexión?

A lo largo del 2025 la narrativa de refinación de Pemex ha estado marcada por el impulso de Dos Bocas, sin embargo, su puesta a punto ha enfrentado diversas incidencias, algunas relacionadas con el suministro eléctrico, debido a problemas técnicos con interruptores.

No fue hasta noviembre cuando la refinería alcanzó el hito de procesar más de 200,000 bd de crudo (59% de sus 340,000 bd de capacidad), meta que la actual administración a cargo de Víctor Rodríguez Padilla, esperaba conseguir desde abril pasado.

De hecho, a 18 meses de su inauguración (arrancó operaciones en junio del 2024), el complejo registró dos meses sin procesar ningún barril de crudo (octubre del 2024 y enero de este 2025) y solo hasta marzo pasado consiguió superar los 100,000 bd de carga promedio.

Pero en noviembre no solo se observó un mayor dinamismo en la refinería Olmeca, sino también en las refinerías de Tula, Cadereyta y Salina Cruz, donde se observaron incrementos de proceso de 101%, 42.9% y 75.8%, respectivamente.

Gracias a estos impulsos y a Dos Bocas, en el mes el proceso de crudo en el SNR (sin Deer Park) se elevó 52% a un millón 144,000 bd, lo que significó el mejor noviembre desde 2015, cuando se alcanzó un millón 57,000 bd. Para el 2026 el Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex plantea una meta de proceso para el SNR de un millón 254,000 bd, mientras que la meta para el cierre del sexenio es de 1.3 millones de bd. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

2

Exportación de crudo hila dos años a la baja

Durante los primeros 11 meses del año los envíos de Pemex sumaron poco más de 600,000 barriles diarios, su nivel más bajo en cuando menos tres décadas.

De enero a noviembre las exportaciones de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayeron 25.5% a 601,000 barriles diarios en promedio (bd), con lo que tocaron su menor nivel en más de tres décadas e hilieron su segundo año a la baja, de acuerdo con el último reporte estadístico de la empresa.

El descenso en los envíos de aceite es parte de una nueva estrategia de negocios de la petrolera, que ahora está centrada en elevar el procesamiento doméstico para conseguir una mayor producción de combustibles para el mercado nacional, pero también coincide con una menor disponibilidad de crudo debido a una menor producción.

El descenso en las exportaciones también coincidió con una caída en el precio de la mezcla mexicana de exportación, que en lo que va del año ha promediado 61.5 dólares por barril, lo que significa una retracción de 13.1% respecto de los 70.8 dólares por barril promedio registrados de enero a noviembre del 2024.

Dados el menor volumen y precio de venta, los ingresos por exportaciones de petróleo crudo de la empresa disminuyeron 35.4% a 12,337 millones de dólares, que resulta ser el menor monto en cuando menos dos décadas.

Producto de la nueva estrategia de Pemex, las ventas de exportación tienen cada vez menos peso en los ingresos totales de la empresa, lo cual ha sido destacado por la empresa como una fortaleza, debido a que las ventas internas, afirma, son más estables.

“Para la empresa pública del Estado, las ventas internas son una fuente de ingresos no solo estable sino permanente, que contribuye en su fortalecimiento financiero”, ha dicho Pemex en diversos reportes, más recientemente en el del cuarto trimestre del 2024.

Al tercer trimestre del 2025 las ventas por exportaciones representaron 35% de los casi 380,000 millones de pesos que ingresó Pemex, una participación inferior en cinco puntos porcentuales respecto del nivel que tenían en el mismo corte del 2024.

No obstante, una menor generación de dólares por parte de Pemex, también puede afectar a la empresa, ya que la mayor parte de su deuda está denominada en dólares, así como una parte importante de sus gastos cotidianos en insumos operativos.

Aún así, la meta de la petrolera estatal es reducir sus exportaciones a poco menos de 490,000 bd en el 2026 y promediar 380,000 bd entre el 2027 y el 2030, de acuerdo con su Plan Estratégico 2025-2030.

Bombeo a la baja

La menor exportación de crudo coincide también con una menor disponibilidad de este. A noviembre el bombeo de hidrocarburos líquidos de Pemex (crudo, más condensados) se redujo 7.8% a un millón 633,000 bd, el menor nivel desde 1979.

De hecho, al considerar únicamente al crudo, el bombeo cayó 8.7% a un millón 366,000 bd, mientras que la extracción de condensados bajó 3% a 267,000 bd.

La caída en el bombeo tiene detrás la declinación natural de campos maduros de la estatal, pero también coincide con una abultada deuda con proveedores, lo que, a decir de contratistas, explica el dramático en la perforación de pozos durante el 2025, debido a los adeudos con prestadores del servicio.

Pemex asegura que a septiembre había liquidado casi 300,000 millones de pesos de pasivos con proveedores, con la perspectiva de acelerar los pagos mejor perspectiva gracias al apoyo de un fondo de 250,000 millones de pesos de Banobras, anunciado en agosto.

A pesar de estos pagos, al tercer trimestre del año, los pasivos con proveedores de la estatal volvieron a mostrar un repunte, para quedar en 517,098 millones de pesos, un aumento de 2.2% respecto de los 505,989 millones de pesos del cierre del 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

3

Con sentido social y de servicio a la comunidad, la CFE enfrentó los retos que la temporada de lluvias y huracanes 2025 trajo a México

- En los últimos 7 años, se ha reducido 40% el tiempo promedio para restablecer al 100% el suministro eléctrico de los usuarios afectados por fenómenos meteorológicos, pasando de 5 días en 2018 a 3 días en promedio.

La Comisión Federal de Electricidad cuenta con planes específicos para la atención de emergencias por fenómenos naturales, estableciendo los mecanismos adecuados para la oportuna toma de decisiones en las mejores condiciones de seguridad, con actividades antes, durante y después de ocurrido el evento.

Estadísticamente, se ha tenido una disminución significativa en los tiempos de restablecimientos y en los daños resultantes de la infraestructura, gracias a los planes estratégicos que se ejecutan previo a que inicie la temporada de huracanes. Con ello, en los últimos 7 años, se ha reducido 40% el tiempo promedio para restablecer al 100% el suministro eléctrico de los usuarios afectados por huracanes, pasando de 5 días en 2018 a 3 días en promedio, actualmente.

En 2025, se presentaron dos fenómenos naturales que significaron un reto y, también, una gran oportunidad para poner al servicio de la comunidad el sentido social de la Comisión Federal de Electricidad.

El huracán Erick afectó, principalmente, a Guerrero y Oaxaca

El huracán Erick, categoría 3, impactó territorio nacional el 16 de junio de 2025, con vientos sostenidos de 140 km/h y rachas de hasta 165 km/h. Este fenómeno afectó, principalmente, a los estados de Guerrero y Oaxaca, dejando sin servicio eléctrico al 8.7% de los usuarios en la región, lo que representó 276,910 usuarios.

Gracias al trabajo en equipo conforme a los protocolos de coordinación de la CFE para la atención de contingencias, se logró recuperar el suministro eléctrico al 80% de los usuarios afectados en 1 día, el 95% en 3 días y el 100% en 4 días.

El esfuerzo de restauración contó con un notable despliegue de recursos: 1,789 trabajadores, 479 grúas, 690 vehículos, 35 plantas de emergencia y 1 helicóptero. Lo que permitió realizar trabajos de reforzamiento en la infraestructura previo al impacto. A pesar de estos esfuerzos, se sufrieron los siguientes daños, 1,107 postes y 137 transformadores.

Las lluvias intensas en el oriente del país afectaron a usuarios y usuarias de 5 estados de la República Mexicana

El segundo evento de gran impacto se presentó el 9 de octubre de 2025, en el que se registraron intensas lluvias en el oriente del país, afectando a los estados de Hidalgo, Puebla, Querétaro, San Luis Potosí y Veracruz. Ante este fenómeno natural se afectó el suministro eléctrico a 265,605 usuarias y usuarios, representando el 1.67% de los usuarios totales en la región.

Las inundaciones, deslaves y reblandecimiento del terreno provocaron condiciones particularmente desafiantes durante las labores de restablecimiento: en 2 días se recuperó el 80% del suministro, en 12 días se alcanzó el 95% y finalmente, en 15 días se logró la restauración completa al 100%.

El esfuerzo de restauración contó con un amplio despliegue de recursos: 1,158 trabajadores, 111 grúas, 352 vehículos, 105 plantas de emergencia, 8 helicópteros y 7 drones. Los daños presentados incluyeron más de 300 tramos de conductor, 569 postes y 36 transformadores.

En este tipo de contingencias la CFE actúa en plena coordinación con el Sistema Nacional de Protección Civil, la Secretaría de la Defensa Nacional, la Secretaría de Marina, Comisión Nacional del Agua, Secretaría de Salud, Protección Civil, gobiernos estatales y municipales, lo que permite anticipar riesgos y priorizar la atención ante cualquier eventualidad. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

4

Chile crea su mayor empresa público-privada para explotar litio

Chile busca recuperar el liderazgo mundial en la producción de litio que perdió en 2016.

La estatal chilena Codelco, la principal productora mundial de cobre, y SQM, una minera privada con capitales chinos, anunciaron el sábado la creación de una gigantesca empresa para la explotación de litio en el país sudamericano.

Chile tiene las mayores reservas probadas del litio del mundo y es, después de Australia, el mayor productor mundial este metal, utilizado para baterías de autos eléctricos y clave para reducir la dependencia a los combustibles fósiles.

La asociación público-privada se llamará "Nova Andino Litio SpA" y "desarrollará las actividades de exploración, explotación, producción y comercialización de litio en el Salar de Atacama hasta 2060", anunció Codelco en un comunicado.

El acuerdo pasó por la aprobación de más de 20 organismos de regulación nacionales e internacionales, entre ellos de China, Brasil, Arabia Saudita y la Unión Europea.

La nueva empresa busca aumentar la producción en unas 300,000 toneladas de litio al año en el Salar de Atacama, en el norte del país. En 2022, Chile produjo 243,100 toneladas del llamado oro blanco.

"Esta sociedad conjunta permite proyectar el desarrollo del Salar de Atacama" y en beneficio de los "mercados globales", afirmó Ricardo Ramos, gerente general de Sociedad Química Minera (SQM), con sede central en Santiago y una de las principales productoras de litio del mundo.

22% de SQM pertenece a la empresa china Tianqi.

Estrategia Nacional del Litio

La asociación Nova Andino Litio SpA forma parte de la Estrategia Nacional del Litio anunciada en 2023 por el gobierno del presidente Gabriel Boric, con el objetivo de que Chile recupere el liderazgo mundial en la producción de litio que perdió en 2016.

El oro blanco representó el 3% de las exportaciones chilenas en 2024.

En la alianza entre Codelco y SQM, la empresa estatal tendrá el 50% de las acciones más una, pero la minera privada poseerá en los primeros años una mayor cantidad de votos en el directorio y decidirá cómo se gestiona el negocio.

A partir de 2031, Codelco pasará a tener mayoría en el directorio y dirigirá la gestión.

Para aprovechar el aumento de la demanda mundial del litio, el gobierno izquierdista de Boric desechó la opción de llamar a una licitación internacional para la extracción del recurso y optó por un trato directo y reservado con SQM.

La asociación, sin embargo, generó polémica.

La empresa SQM fue privatizada durante la dictadura de Augusto Pinochet (1973-1990), y su control pasó a manos del entonces yerno del dictador, Julio Ponce Lerou.

Tras el retorno a la democracia, SQM fue sancionada por el financiamiento irregular a campañas políticas.

El acuerdo sellado el viernes impide que el exyerno de Pinochet forme parte del directorio de la nueva sociedad.
El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

5

Sheinbaum reitera que no habrá gasolinazo en enero del 2026

Durante la conferencia de prensa matutina del Ejecutivo federal de este lunes, la mandataria subrayó que la estabilidad en los precios es resultado de un acuerdo voluntario con el sector gasolinero

La presidenta de México, **Claudia Sheinbaum Pardo**, aseguró que en enero de 2026 no habrá un aumento al precio de la gasolina regular, pese a los ajustes al Impuesto Especial sobre la Producción y Servicios (**IEPS**), y rechazó que el gobierno federal esté “dejando de recaudar” para contener el costo de los combustibles.

Durante la conferencia de prensa matutina del Ejecutivo federal de este lunes, 29 de diciembre, la mandataria subrayó que la estabilidad en los precios es **resultado de un acuerdo voluntario con el sector gasolinero** que ha permitido que, en la mayor parte del país, el litro de gasolina regular no supere los 24 pesos.

Sheinbaum Pardo reiteró que al inicio de su administración se detectaron **precios de hasta 26 o 27 pesos por litro** en algunas regiones, lo que llevó a la Secretaría de Hacienda, la Secretaría de Energía, Pemex y la Profeco a realizar un análisis técnico detallado sobre los márgenes de ganancia de las estaciones de servicio. Ese estudio, dijo, evidenció márgenes de casi tres pesos por litro en algunos casos, lo que abrió la puerta a un acuerdo con los gasolineros.

Como resultado, **el 98% de las estaciones** aceptó que el precio de la gasolina regular no rebase los 24 pesos por litro, un compromiso que, de acuerdo con la presidenta, se cumple en casi todo el país, con excepción de algunas zonas del sureste donde influyen costos de transporte. “Lo que corresponde a la inflación no impacta en el precio de la gasolina regular”, afirmó.

La titular del Ejecutivo federal aclaró que este **acuerdo se revisa y actualiza cada seis meses** y no implica subsidios directos ni una renuncia a la recaudación fiscal, sino un entendimiento con el sector a cambio de una reducción significativa de trámites administrativos, sin poner en riesgo normas de protección civil o ambientales.

Sobre la **gasolina premium**, precisó que no forma parte del acuerdo voluntario, aunque dejó abierta la posibilidad de dialogar con los gasolineros. No obstante, recalcó que la prioridad del gobierno es la gasolina regular, al ser la más utilizada por la mayoría de las familias mexicanas. El Economista

Bombeo de crudo Pemex hila 23 meses a la baja

En noviembre la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos (Pemex) se redujo 1.9% anual a un millón 641,000 barriles, con lo que hiló 23 meses de descensos, informó el miércoles la petrolera en su reporte mensual de indicadores.

En noviembre la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos (Pemex) se redujo 1.9% anual a un millón 641,000 barriles, con lo que hiló 23 meses de descensos, informó el miércoles la petrolera en su reporte mensual de indicadores.

El volumen de producción fue prácticamente idéntico al observado en octubre, mes en el que el retroceso interanual fue de 4.4 por ciento.

El descenso productivo de la estatal no se ha detenido, pero se ha vuelto cada vez más reducido y lo que en marzo parecía inminente, que la producción perforara el piso psicológico del millón 600,000 barriles –ese mes la producción se hundió a un millón 607,000 barriles– parece que no ocurrirá en este 2025, al menos.

La caída en el bombeo tiene detrás la declinación natural de campos maduros de la estatal, pero también coincide con una abultada deuda con proveedores, lo que, a decir de contratistas, explica el dramático en la perforación de pozos durante el 2025, debido a los adeudos con prestadores del servicio.

De enero a noviembre la extracción de hidrocarburos –crudo y condensados– promedia un millón 633,000 barriles diarios, cifra que es 7.8% inferior a la del mismo lapso del 2024, que ascendió a un millón 772,000 barriles.

El bombeo del 2025 ya es el más bajo desde 1979, cuando computó un millón 443,000 barriles por día.

Pemex asegura que a septiembre había liquidado casi 300,000 millones de pesos de pasivos con proveedores, con la perspectiva de acelerar los pagos, gracias al apoyo de un fondo de 250,000 millones de pesos de Banobras, anunciado en agosto. Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

6 Pemex emitirá bono por 30,000 millones de pesos en la BMV

Petróleos Mexicanos emitirá en el mercado local deuda quirografaria por 30,000 millones de pesos en el 2026. Petróleos Mexicanos emitirá en el mercado local deuda quirografaria por **30,000 millones de pesos** en el 2026. De acuerdo con la calificador de deuda Moody's Local, la oferta tuvo una **calificación de AAA.mx**, con perspectiva estable a las emisiones propuestas.

En un comunicado enviado a la [**Bolsa Mexicana de Valores**](#) (BMV), informó que se emitirán tres tramos: Pemex 26, Pemex 26-2 y Pemex-U. De acuerdo con el comunicado, la emisión será a través de vasos comunicantes y el **bono Pemex 26** que se emitirá será a cinco años y **pagará intereses cada 28 días** a una tasa variable referenciada a la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE).

El bono Pemex 26-2 será emitido a ocho años y pagará una tasa de interés semestral con una tasa fija nominal y el **bono Pemex 26-U** será a 10 años y pagará **intereses de manera semestral** a una tasa fija real, de acuerdo con lo publicado en el mercado bursátil nacional.

"Estos certificados bursátiles amortizarán mediante un solo pago en su fecha de vencimiento y serán la primera, segunda y tercera emisión, respectivamente, al amparo de un nuevo programa de certificados bursátiles de largo plazo por un monto de hasta 100,000 millones o **su equivalente en UDIS** con una vigencia de cinco años", se destacó.

Se informó que los recursos provenientes de la colocación se destinarán a usos corporativos generales.

"La calificación de deuda senior quirografaria de largo plazo en moneda local de AAA.mx asignada a los certificados bursátiles Pemex 26, Pemex 26-2 y Pemex 26-U está sustentada en las recientes transacciones financieras, ejecutadas en coordinación con entidades del Gobierno Federal, para fortalecer la liquidez y facilitar el pago de los pasivos de corto plazo de la empresa", se explicó en el documento.

Codelco y SQM formalizan alianza para desarrollo de litio en Chile

La nueva compañía surge de la fusión entre Minera Tarar SpA, que es una empresa filial de Codelco, y SQM Salar SpA, vehículo en el que la minera privada reorganizó sus activos de litio.

Con la constitución formal de NovaAndino Litio SpA, Codelco y SQM dieron término al proceso societario que materializa su acuerdo para el desarrollo del litio en el Salar de Atacama, consolidando una de las operaciones más relevantes del sector minero chileno en las últimas décadas.

La nueva compañía surge de la fusión entre Minera Tarar SpA, que es una empresa filial de Codelco, y SQM Salar SpA, vehículo en el que la minera privada reorganizó sus activos de litio.

La operación fue informada al mercado mediante un Hecho Esencial enviado a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), marcando el cierre del Acuerdo de Asociación firmado en mayo de 2024.

Desde el punto de vista operativo, NovaAndino Litio concentrará activos, permisos, contratos, capacidades técnicas y equipos humanos asociados a la producción y comercialización de litio, asegurando la continuidad de las operaciones bajo los contratos vigentes con Corfo y los que regirán a partir de 2031. La sociedad se extiende hasta el año 2060, con una estructura de control que otorga mayoría al Estado a través de Codelco. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2025

Demandas de baterías de litio en China se desplomarán al comienzo de 2026: Asociación de Automóviles

China es líder mundial en fabricación y exportación de tecnología de baterías, y se está beneficiando del auge mundial.

La demanda de baterías de litio chinas se desplomará probablemente a principios de 2026 debido a la caída prevista de las ventas de vehículos eléctricos y a la ralentización de las exportaciones de baterías, dijo el domingo el secretario general de la asociación china de automóviles.

"La demanda de baterías para nuevas energías caerá drásticamente a partir de finales de este año, por lo que los fabricantes de baterías deberían recortar la producción y tomarse un descanso para hacer frente a las fluctuaciones", dijo Cui Dongshu, secretario general del organismo industrial, en una publicación personal en las redes sociales.

China es líder mundial en fabricación y exportación de tecnología de baterías, y se está beneficiando del auge mundial de la demanda de baterías para vehículos eléctricos y redes eléctricas. Una gran caída de la demanda perjudicará a fabricantes de baterías como Contemporary Amperex Technology Ltd (CATL) y EVE Energy.

Según Cui, las ventas de automóviles ecológicos caerán al menos 30% a principios del año que viene, ya que se están eliminando los incentivos fiscales a la compra de automóviles.

Además, los vehículos eléctricos para uso comercial se desplomarán "definitivamente" a principios de 2026, después de que los compradores se apresuraron a adquirir los vehículos a fin de año para obtener subvenciones y exenciones fiscales, dijo Cui.

Es poco probable que la pérdida de demanda interna se compense con las exportaciones, añadió.

Las exportaciones chinas de baterías de litio a la Unión Europea, su mayor mercado exterior, aumentaron 4% en 2025 respecto del año anterior, mientras que las exportaciones a Estados Unidos cayeron 9.5%. La caída de las exportaciones con destino a Estados Unidos sugiere que la creciente demanda de almacenamiento de energía por el auge de la inteligencia artificial en Estados Unidos no está aumentando la demanda de baterías chinas, dijo Cui. El Economista

Luz Elena González ilumina al sector energético

Expidió ocho leyes secundarias y la actualización de tres.

Luz Elena González, titular de la Secretaría de Energía (**Sener**), puso en marcha la creación de un modelo energético que ha regresado al Estado el control y fortalecimiento de sus empresas públicas.

Expidió ocho leyes secundarias y la actualización de tres, entre ellas: ley de planeación y transición energética, de los sectores eléctricos e hidrocarburos, de las empresas públicas Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) y Petróleos Mexicanos (**Pemex**), biocombustibles y geotermia.

Pemex redujo pérdidas en casi 90 por ciento, ahorró más de 20 mil mdp y mejoró su calificación crediticia por primera vez desde 2013. La producción subió 40 por ciento, al tiempo que se estabilizó el precio de la gasolina en 23.54 pesos por litro en promedio. El Heraldo

EL HERALDO
DE MEXICO

