

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de octubre de 2025



Precios del petróleo suben casi 3% tras nuevas sanciones de EU a Rusia

El barril de West Texas Intermediate subía 2.86% en las primeras operaciones del jueves y luego de las nuevas sanciones anunciadas contra Moscú.

Los **precios del petróleo** se dispararon casi 3% el jueves en los mercados de Asia, luego de que el presidente estadounidense Donald Trump impusiera sanciones contra las dos mayores empresas petroleras de Rusia.

Hacia las 00H45 GMT, el barril de West Texas Intermediate subía 2.87% a 60.18 dólares y el de Brent aumentaba 2.81% a 64.35 dólares.

Trump anunció las sanciones el miércoles en Washington tras reclamar que sus conversaciones con su colega ruso, Vladimir Putin, para poner fin a la guerra en Ucrania "no van a ningún lado".

El secretario del Tesoro, Scott Bessent, llamó a los aliados de Estados Unidos a unirse a las sanciones.

"Esta decisión pone de manifiesto las razones por las cuales Estados Unidos reconstituyó sus reservas estratégicas a principios de la semana: el gobierno considera claramente que los precios del petróleo están en un nivel (...) lo suficientemente bajo como para adoptar políticas que podrían alterar la oferta mundial", observó Kyle Rodda, analista de la firma Capital.com.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, mostró el miércoles su exasperación con su homólogo ruso, **Vladimir Putin**, por la falta de avances para poner fin a la guerra en Ucrania y anunció [nuevas sanciones contra Moscú](#).

La Unión Europea (UE) también presentó una nueva ola de sanciones para presionar a Rusia a poner fin a su implacable invasión de tres años y medio a su vecino.

Trump postergó la imposición de sanciones contra Rusia durante meses, pero su paciencia se agotó tras el fracaso de los planes para una nueva cumbre con Putin en Budapest.

Ante la falta de progresos para detener el conflicto, este miércoles anunció sanciones contra las dos mayores petroleras rusas, **Rosneft** y **Lukoil**.

"Cada vez que hablo con Vladimir, tengo buenas conversaciones, y luego no van a ningún lado", dijo ante periodistas en el Despacho Oval.

Sin embargo, se mostró esperanzado de que las medidas ayuden a cerrar el conflicto en Ucrania: "Estas son sanciones enormes (...) y esperamos que no duren mucho tiempo. Esperamos que la guerra se resuelva".

Washington dará a conocer el jueves "un aumento sustancial de las sanciones contra Rusia", dijo el secretario del Tesoro estadounidense, Scott Bessent, en un comunicado.

Casi al mismo momento, un portavoz de la presidencia de la UE informó que el bloque había acordado imponer un nuevo paquete de medidas, el decimonoveno desde el comienzo de la invasión de Ucrania en febrero de 2022, destinadas a cortar la financiación de Moscú proveniente del petróleo y el gas.

"Nadie quiere perder el tiempo"

Las sanciones de Estados Unidos representan un importante aumento en sus acciones contra Rusia y reflejan la creciente frustración de Trump por no poder persuadir a Putin.

Las sanciones implican el congelamiento de todos los activos de Rosneft y Lukoil en Estados Unidos, al tiempo que prohíben a todas las empresas estadounidenses realizar negocios con los dos gigantes petroleros rusos.

"Dada la negativa del presidente Putin a poner fin a esta guerra sin sentido, el Tesoro está sancionando a las dos mayores compañías petroleras de Rusia que financian la maquinaria de guerra del Kremlin", dijo Bessent en un comunicado.

El secretario dijo más tarde al programa Kudlow de Fox Business que era "una de las mayores sanciones" que Estados Unidos ha impuesto contra Rusia.

"El presidente Putin no fue ni honesto ni sincero cuando acudió a la mesa" de negociaciones, dijo Bessent, y agregó que Trump estaba "decepcionado con la situación actual de estas conversaciones".

Trump, que antes de volver a la Casa Blanca aseguraba que iba a tardar un día en convencer a Putin de poner fin al conflicto en Ucrania, anunció el martes que aplazaba un encuentro con el líder ruso en Budapest porque no quería una reunión "desperdiciada".

Sin embargo, el **Kremlin** aseguró el miércoles que ambas partes siguen con los preparativos de esta cumbre. "Nadie quiere perder el tiempo, ni el presidente Trump ni el presidente Putin", dijo el portavoz del Kremlin.

Sanciones de la UE al petróleo y gas

Como parte de las nuevas medidas de la UE, el **bloque de 27 naciones adelantó que prohibirá la importación de gas natural licuado desde Rusia** a partir de principios de 2027.

También incluyó en la lista negra a más de 100 buques de la llamada "**flota fantasma**" de antiguos barcos petroleros y estableció controles sobre los viajes de diplomáticos rusos sospechosos de espionaje. Más allá de los esfuerzos por cortar los ingresos de Moscú, la UE también restringirá los viajes en su territorio de diplomáticos rusos sospechosos de espionaje. El Economista

24 de octubre de 2025



Petróleo sube 2.2% por nuevos diálogos comerciales

Los precios del crudo subieron 2% en la jornada del miércoles por expectativas de nuevos impulsos para la economía global.

Los precios del petróleo subieron este miércoles, impulsados por la hipótesis de que Washington alcance nuevos acuerdos comerciales con varios de sus socios, lo que podría favorecer el crecimiento mundial y restringir las exportaciones de crudo ruso.

El precio del barril de **Brent** del Mar del Norte, para entrega en diciembre, **subió un 2.07%**, hasta los 62.59 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate**, para entrega en el mismo mes, que se utiliza por primera vez como contrato de referencia, **ganó un 2.22%** hasta los 58.50 dólares.

El martes, el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, afirmó que esperaba cerrar un "buen" acuerdo comercial con Pekín durante la cumbre de países de Asia-Pacífico la próxima semana, una señal de distensión tras su arrebató de ira de hace unos diez días.

"Cualquier señal de distensión en las tensiones comerciales entre las dos mayores economías mundiales" mejora las perspectivas económicas y las previsiones de demanda de petróleo, dijo Ole R. Hvalbye, analista de la consultora SEB.

El mandatario estadounidense también se reunió con su "gran amigo", el primer ministro indio Narendra Modi, y ambos mandatarios mantuvieron "una excelente conversación" en la que "hablaron de comercio", dijo Trump.

También afirmó, por segunda vez en una semana, que Nueva Delhi tenía la intención de detener sus importaciones de petróleo ruso. India, segundo importador de petróleo ruso después de China, no ha confirmado ni desmentido la información.

Si el país decidiera efectivamente **dejar importar petróleo ruso**, se vería obligado a abastecerse de otros exportadores, lo que aumentaría de facto la demanda, un cambio que podría sostener los precios.

Sobre todo, porque tal cambio de rumbo de India "podría complicar la tarea de Rusia de vender su petróleo", asegura Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management, ya que el número de países dispuestos a comprar más petróleo al Kremlin es limitado.

El miércoles, los operadores también se enteraron de una inesperada caída de las existencias semanales estadounidenses debido al aumento del ritmo de las refinerías, lo que significa que la demanda sigue siendo sostenida. EL Economista

Precios del petróleo se disparan 5% tras las nuevas sanciones de EU contra Rusia

Los precios del petróleo subían un 5% este jueves, después de que Estados Unidos impuso sanciones a los principales proveedores rusos Rosneft y Lukoil por la guerra de Ucrania, ampliando las ganancias de la víspera.

Los **precios del petróleo** subían un 5% este jueves, después de que Estados Unidos impuso sanciones a los principales proveedores rusos **Rosneft** y **Lukoil** por la guerra de Ucrania, ampliando las ganancias de la víspera.

A las 4:18 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** avanzaban 3.39 dólares, o un 5.4%, a 65.98 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) sumaban 3.31 dólares, o un 5.7%, a 61.81 dólares.

Las sanciones estadounidenses implican que las **refinerías de China e India**, principales compradores de crudo ruso, tendrán que buscar proveedores alternativos para evitar la exclusión del sistema bancario occidental, según Ole Hansen, analista del Saxo Bank.

Washington se mostró dispuesto a adoptar nuevas medidas, al tiempo que instó a Moscú a acordar de inmediato un alto el fuego en Ucrania.

Reino Unido sancionó a Rosneft y Lukoil la semana pasada. Los países de la Unión Europea aprobaron un decimonoveno paquete de sanciones contra Moscú que incluye la prohibición de importar gas natural licuado ruso.

El impacto de las sanciones en los mercados dependerá de cómo reaccione India y de si Rusia encuentra compradores alternativos, afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS.

India se convirtió en el mayor comprador de crudo ruso transportado por mar con descuento tras la guerra de Moscú en Ucrania. Es probable que las refinerías indias reduzcan de forma drástica las importaciones de petróleo ruso debido a las nuevas sanciones, según comentaron fuentes de la industria.

La preocupación por el exceso de oferta tras el aumento de la **producción de la OPEP+** limitaba las ganancias del crudo en la sesión. UBS espera que el Brent se mantenga entre 60 y 70 dólares. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de octubre de 2025

3

Sube el petróleo por las sanciones estadounidenses contra Rusia

Estados Unidos anunció el miércoles la congelación de todos los activos de Rosneft y Lukoil en territorio estadounidense.

Los precios del crudo se dispararon el jueves, impulsados por las sanciones impuestas por Washington a las dos mayores petroleras rusas, Rosneft y Lukoil, que amenazan con reducir significativamente la oferta.

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en diciembre, subió 5.43% hasta los 65.99 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate, con entrega en el mismo mes, subió 5.62% hasta los 61.79 dólares.

"Dada la negativa del presidente Putin a poner fin a esta guerra sin sentido" en Ucrania, Estados Unidos anunció el miércoles la congelación de todos los activos de Rosneft y Lukoil en territorio estadounidense, así como la prohibición a todas las empresas del país de hacer negocios con estas compañías "que financian la maquinaria de guerra del Kremlin", explicó el secretario del Tesoro, Scott Bessent.

"El mercado se ha visto claramente sacudido por estas nuevas sanciones (...) muy severas", comentó a la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Bessent aseguró que su departamento estaba "dispuesto a ir más allá si fuera necesario" e invitó a los aliados de Estados Unidos a "sumarse a (estas) sanciones".

"Rosneft y Lukoil representan entre el 50% y el 55% de la producción rusa de crudo", indicó Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Las exportaciones de ambos grupos ascienden a unos 3 millones de barriles diarios, según los especialistas del sector. El Economista



Petroleras de EU producen principalmente en casa, pero pagan más impuestos en el extranjero

Estados Unidos ha asumido el papel de mayor productor de petróleo y gas del mundo en los últimos años.

Las empresas de Estados Unidos de combustibles fósiles producen la mayor parte de su petróleo y gas en ese país, pero pagan miles de millones más en impuestos en el extranjero, según reveló un informe el jueves.

La razón son los subsidios que han aumentado para estas compañías durante el segundo mandato del presidente Donald Trump, de acuerdo con un análisis de la ONG FACT Coalition.

El estudio examinó los informes de 11 empresas de Estados Unidos que cotizan en la bolsa desde 2017, y encontró que pagaron una tasa impositiva efectiva del 12.1%, muy por debajo de la cifra corporativa legal del 21%.

Estados Unidos ha asumido el papel de mayor productor de petróleo y gas del mundo en los últimos años. Aunque las empresas analizadas produjeron el 51% de su volumen total a nivel nacional, solo debían el 18% de sus impuestos totales en Estados Unidos.

En el caso de Chevron esta cifra fue del 7.9%.

ExxonMobil, la mayor compañía petrolera de Estados Unidos, pagó 11,500 millones de dólares a Emiratos Árabes Unidos entre 2023 y 2024, casi cinco veces más de lo que pagó durante el mismo período en el país.

"Estas políticas no tienen sentido económico, ambiental ni ético (...). Es hora de que el Congreso cierre estas lagunas fiscales", dijo a la AFP Zorka Milin, autora del informe y miembro de FACT Coalition. El Economista



24 de octubre de 2025



México se lleva el primer lugar ¿por culpa de Pemex? Emite deuda por 41 mil mdd

Pemex está agobiada por una deuda de aproximadamente 100 mil millones de dólares, mientras su producción se desploma.

México se ha convertido en el principal prestatario entre los países en desarrollo en un año destacado para las [ventas de bonos de mercados emergentes](#), mientras intensifica los esfuerzos para apuntalar a la [endeudada compañía petrolera estatal Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

El país ha recaudado poco más de 41.000 millones de dólares en bonos soberanos en moneda dura en lo que va del año, un récord para México y más del doble de la cantidad emitida por Arabia Saudita, el siguiente prestatario más prolífico, según datos compilados por Bloomberg.

Aunque no estaba claro cuánto de ese monto se destinó a **Pemex**, los documentos de los dos acuerdos más recientes de México indicaban que los fondos se destinarían a una "aportación de capital" a la empresa, que se encuentra agobiada por una deuda de aproximadamente 100 mil millones de dólares, mientras su producción petrolera se desploma a su nivel más bajo en 40 años. Analistas, operadores y banqueros de inversión afirman que una parte significativa del endeudamiento del año probablemente se destinó a apoyar a la compañía.

La [ayuda gubernamental ha impulsado un repunte en los bonos de Pemex](#), lo que ha desplomado la demanda de los inversionistas premium por mantener los bonos de la compañía en lugar de la deuda soberana. Al mismo tiempo, el aumento de la oferta de [deuda podría afectar la calificación crediticia soberana de México](#), ya que Moody's Ratings mantiene una perspectiva negativa para el país latinoamericano.

"México ha sido un gran prestatario, particularmente debido a los acuerdos relacionados con **Pemex**", afirmó Aaron Gifford, director de investigación soberana global de T. Rowe Price. "Preveo que este tipo de emisiones continuará en el futuro, aunque el próximo año probablemente serán un poco menores, dado que este año fue el primer gran rescate".

Las ventas de bonos soberanos y corporativos por parte de prestatarios de mercados emergentes ya han superado los 600 mil millones de dólares en lo que va de año, un ritmo solo superado en 2020 y 2021. Un factor clave que impulsa este aumento es la demanda de inversores que buscan rendimientos más atractivos en los países en desarrollo. En América Latina, la emisión ya batió el récord anterior, impulsada principalmente por México.

A principios de esta semana, República Dominicana, Kazajistán y Uruguay recurrieron a los mercados internacionales de deuda, sumándose a la ola de ventas.

El último préstamo de México marca un cambio bajo el gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum, ya que la administración anterior se inclinó hacia desembolsos más pequeños para Pemex según fuera necesario. diieron analistas.

"El gobierno está siendo más proactivo", dijo Nathalie Marshik, directora general de HSBC en Nueva York. "Además, nos encontramos en un entorno donde todavía hay mucha liquidez, y que México la aproveche es positivo".

La Secretaría de Hacienda de México no respondió a una solicitud de comentarios.

Plan de Pemex no alivia preocupaciones sobre producción

Pemex está en camino de registrar su mayor déficit fiscal para el gobierno en sus 87 años de historia, un déficit estimado de 31 mil millones de dólares que es resultado de la reducción de los ingresos y un rescate masivo.

Los bonos de la compañía han subido gracias al apoyo del gobierno, que incluyó una venta en julio de 12.000 millones de dólares de los llamados P-caps, un tipo de instrumento que permite a los emisores pedir dinero prestado sin registrarlo como deuda en sus balances y potencialmente poner en peligro su calificación crediticia.

Sin embargo, el lanzamiento del [plan de negocios de Pemex por parte de Sheinbaum](#) en agosto no logró aliviar las preocupaciones sobre la producción y otros problemas operativos, incluidos los campos petrolíferos antiguos y las refinerías con pérdidas, razones por las cuales el gobierno de México podría tener que regresar pronto al mercado de deuda.

Presiones de Pemex

Si bien la transacción P-Cap fue diseñada para desviar la presión sobre la calificación crediticia de México, la **ola de deuda impulsada por Pemex** en el país no ha pasado desapercibida, especialmente porque el gobierno ya ha destinado otros 14 mil millones de dólares en el presupuesto del próximo año para cubrir las obligaciones financieras de la compañía.

Tanto S&P Global Ratings como Fitch Ratings mantienen una perspectiva estable para México. Fitch Ratings declaró en agosto que la transacción P-Cap fue "en gran medida neutral" para el soberano. Sin embargo, Moody's Ratings mantiene una perspectiva negativa. Es probable que la firma determine la calificación crediticia en el primer semestre de 2026.

Hasta ahora, el mercado parece estar asumiendo ese riesgo con calma: el rendimiento adicional que exigen los inversores para mantener los bonos mexicanos en dólares frente a los bonos del Tesoro estadounidense ha caído casi 100 puntos básicos este año, según un índice de JPMorgan. Esto se produce en medio de una compresión más amplia de los diferenciales de los créditos de los mercados emergentes.

Y pocos esperan que se repita en el corto plazo la **ola de endeudamiento** de este año, aunque se espera que el ritmo del endeudamiento futuro de México se mantenga sólido. El Financiero

24 de octubre de 2025

5

Derrame de petróleo en Veracruz: Pemex extrae 345 mil litros contaminados del río Pantepec

Aunque la fuga ya fue sellada, Pemex no ha revelado la cantidad total de crudo vertido ni los daños ambientales ocasionados.

A una semana del **derrame** que se extendió ocho kilómetros en el [río Pantepec](#), en Veracruz, la empresa petrolera estatal informó que hasta la fecha se ha logrado extraer 345 mil litros del afluente donde aún se mantienen los trabajos de **recolección del hidrocarburo**.

Así lo anunció [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) el jueves al informar sobre los avances de las labores de contención del derrame ocurrido la semana pasada tras la **rotura de un oleoducto** ubicado entre los municipios de **Poza Rica** y **Ixhuatlán de Madero**, al norte de Veracruz.

El derrame se detectó desde el 17 de octubre luego de un deslave que cayó sobre el ducto y ocasionó una rotura en la estructura y la **fuga del combustible** en el río Pantepec, según explicó en la jornada la **presidenta Claudia Sheinbaum**, quien agregó que se está investigando por qué el derrumbe ocurrió días después de las fuertes lluvias que golpearon el norte de Veracruz.

Pemex supervisa limpieza tras derrame en río Pantepec-Tuxpan

El río Pantepec, de unos 130 kilómetros de largo, nace en las montañas del estado central de Hidalgo y baja hacia la Llanura Costera de Veracruz para desembocar en el Golfo de México, frente al municipio de Tuxpan, donde abastece de agua a muchas comunidades de la zona.

[El director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla](#), visitó la zona del derrame para supervisar los trabajos que se realizan para contener y recuperar el hidrocarburo en el **arroyo Citlaltépetl**, en su unión con el río Pantepec-Tuxpan, indicó la empresa en un comunicado.

Pemex no ha informado hasta la fecha cuánto crudo se derramó en el río Pantepec como consecuencia de la fuga, que ya fue sellada, y los **daños ambientales** que ocasionó el accidente.

Para atender el derrame están trabajando en el lugar 750 personas de Pemex y otras dependencias y seis compañías, además de más de 80 vehículos terrestres y marinos y 13 retroexcavadoras. En el afluente se han instalado 22 barreras marinas y 230 cordones oleofílicos.

La petrolera anunció el miércoles que reactivó las operaciones del **oleoducto de Poza Rica** tras reparar los daños en la estructura.

Contaminación en el Golfo de México: El impacto de los derrames de Pemex

Hace cinco meses ocurrió un derrame de alrededor de 300 barriles de petróleo que afectó una extensión de siete kilómetros en las costas del estado sureño de **Tabasco**, en el Golfo de México. El incidente fue provocado por dos fugas en un oleoducto de Pemex que transportaba crudo desde la [Plataforma Akal-C](#) hasta la Terminal Marítima de la [refinería de Dos Bocas, en Tabasco](#).

En julio del 2023, también se presentó otro [derrame en una red de ductos de Pemex](#) frente a las costas de Campeche. Según los especialistas de la empresa, el volumen derramado afectó un área estimada de 0,06 kilómetros, esto es, 60 metros. En contraste, el reporte de organizaciones ambientalistas señalaron a los medios locales que [en el Golfo de México había una mancha de 400 kilómetros cuadrados](#). El Financiero



24 de octubre de 2025

6

El huachicol fiscal, herencia de la reforma energética de EPN

Tras la reforma peñanietista proliferaron terminales privadas sin control. En ellas se mezclaba combustible legal con huachicol. Igualmente, el mercado negro resultó fortalecido, pues la apertura a privados incrementó intermediarios.

El Pacto por México, un acuerdo cupular de la transición fallida, tuvo entre sus engendros la reforma energética de Enrique Peña Nieto, que modificó los artículos 25, 27 y 28 constitucionales.

Esa reforma derivó en la apertura al sector privado de áreas que hasta entonces eran exclusivas del Estado: exploración, producción, transporte, almacenamiento, distribución e incluso comercialización de hidrocarburos.

Con ese nuevo marco legal se otorgaron permisos de importación y exportación a empresas privadas, nacionales y extranjeras, proceso que estuvo a cargo de la Comisión Reguladora de Energía y la Secretaría de Energía.

Los mecanismos de control y supervisión resultaron ser frágiles, lo que hizo que se multiplicaran las operaciones realizadas con escasa o nula fiscalización.

El *huachicol*, entendido como robo de combustible, existía antes de la reforma, principalmente mediante tomas clandestinas en ductos de Pemex.

Pero con la liberalización de la comercialización aparecieron nuevas modalidades del saqueo.

Entre ellas podemos mencionar las importaciones simuladas: es decir, empresas que declaraban traer gasolina o diésel, aunque introducían combustibles de menor calidad, contrabandeados o mezclados.

Igualmente, las exportaciones ficticias, pues se reportaban envíos al extranjero que nunca ocurrían, usándose como mecanismo para justificar faltantes o desviar producto robado.

Tras la reforma peñanietista proliferaron terminales privadas sin control. En ellas se mezclaba combustible legal con *huachicol*. Igualmente, el mercado negro resultó fortalecido, pues la apertura a privados incrementó intermediarios, aunque muchos de ellos no contaban con la infraestructura necesaria.

En resumen, el Estado perdió control efectivo sobre un sector estratégico. Pemex dejó de ser el único actor y el monopolio estatal de la comercialización se fragmentó en múltiples manos. sin capacidad real de supervisión.

En 2018, el gobierno entrante diagnosticó que hubo excesos en los permisos otorgados por la CRE y Sener (más de mil entre 2015 y 2018) sin verificación adecuada.

Igualmente, las autoridades aduanales carecían de un control efectivo del volumen de combustibles que entraban o salían del país.

La fuerte discrepancia entre el consumo nacional y la producción/importación registrada evidenciaba flujos ilegales.

La liberalización, en suma, derivó en un “caos regulatorio” que terminó beneficiando a grupos criminales y redes de corrupción.

Los factores anteriores dispararon el mercado ilícito de combustibles. El *huachicol* ya no solo afectaba a los ductos, sino que se llevaba a cabo vía sofisticadas operaciones al amparo de la reforma energética.

A partir de 2019, el gobierno federal lanzó una estrategia de combate frontal al *huachicol*, cerrando ductos y revisando permisos, aunque el descontrol heredado evitó que se pusiera punto final a las operaciones irregulares.

La privatización desordenada terminó debilitando la soberanía energética y fortaleciendo al crimen organizado.

Recientemente, la Agencia Nacional de Aduanas ha asegurado que el combate a este flagelo se ha traducido en la recuperación de hasta 200 mil millones de pesos en ingresos fiscales, en lo que va del año en curso.

Los esfuerzos del gobierno de la presidenta Sheinbaum para combatir las importaciones ilegales siguen en marcha.

La presidenta Claudia Sheinbaum ha encabezado en los tiempos recientes la enorme tarea de frenar las extensas redes criminales que evaden impuestos federales para importar ilegalmente combustibles refinados y que involucra a empresas privadas y exfuncionarios de distintas áreas. Al menos 14 personas han sido detenidas.

En estos días se ha creado un grupo interinstitucional y se ha puesto en marcha un nuevo sistema de trazabilidad digital, a fin de conocer, en tiempo real, qué cantidades de gasolina y diésel se importan, quiénes lo transportan, dónde se almacena y vende.

El combate a la evasión y a todos los delitos vinculados al tráfico de combustibles va en serio y a fondo. El Financiero

24 de octubre de 2025

El reto de la energía eléctrica 2030

7

La propuesta de este lunes por parte de la Secretaría de Energía, Luz Elena González Escobar, de invitar al sector privado a sumarse al esfuerzo para ampliar la generación de electricidad es sumamente relevante.

La propuesta de este lunes por parte de la Secretaría de Energía, Luz Elena González Escobar, de invitar al sector privado a sumarse al esfuerzo para ampliar la generación de electricidad es sumamente relevante. Para contextualizar el esfuerzo propuesto conviene hacer referencia a lo que sucedió entre 2000 y 2024, la generación de electricidad en México evolucionó con un aumento significativo en la demanda de gas para centrales térmicas y de ciclo combinado, que siguen siendo la principal fuente. Paralelamente, la capacidad instalada de energías renovables como la solar y eólica creció moderadamente, alcanzando el 11.8% en 2024 contribuyendo a disminuir la dependencia de la importación de gas. Sin embargo, no se logró modernizar el sistema, las centrales de ciclo combinado y termoeléctricas, continúan siendo la fuente principal, representando el 57.7% de la generación total y utilizando principalmente combustibles fósiles como el gas natural. Las hidroeléctricas representan aproximadamente el 10.7% de la generación, y la solar y la eólica su participación es del 11.8% en 2024 y su capacidad instalada se situó en 11 GW de solar y 8 GW de eólica. Marginalmente se usa la geotérmica y la biomasa.

Para contextualizar la propuesta es conveniente señalar que una de las grandes trampas para la producción de electricidad es que se sigue dependiendo del gas natural importado para generar electricidad, entre 2000 y 2024 su importación de Estados Unidos aumentó de 1,017 MMpcd a 6,425 MMpcd. La CFE pasó de generar el 38% de la energía eléctrica en 2018 a cerca del 54% en 2024, en parte por la adquisición de las trece centrales de Iberdrola. Al cierre de 2024, la capacidad efectiva total del sistema eléctrico nacional fue de 92,014 MW, con una participación de la CFE de 45,117 MW de esa capacidad. Cabe señalar que la CFE tiene 48.8 millones de usuarios, con una cobertura de electricidad del 99.6% de la población.

En México, los requerimientos de energía para 2030 se estima alcanzar 405 TWh de demanda eléctrica, para lo que se requiere fortalecer a la CFE, e incorporar más energías renovables, aunque el porcentaje exacto y las metas de transición energética tienen diferentes enfoques según los distintos planes. Se busca aumentar la generación en 27,000 MW en total los proyectos aportarán una capacidad de poco más de 6 mil megawatts, lo que representa una inversión aproximada de 7 mil 140 millones de dólares. De esta capacidad, 3 mil 790 megawatts corresponden a generación de energía fotovoltaica y 2 mil 100 megawatts a energía eólica.

Ante este reto parece relevante el buscar una alianza pública – privada para cumplir con la meta de transición energética de, al menos, 38 por ciento de generación eléctrica con energías renovables, para lo cual se requiere el apoyo del sector privado, que contará con resoluciones y evaluaciones en un tiempo récord. Además, ordena y prioriza la atención de las solicitudes con base en los criterios técnicos y geográficos de la planeación vinculante que aseguren el fortalecimiento del Sistema Eléctrico Nacional en las áreas prioritarias. De acuerdo a lo propuesto priorizarán aquellos proyectos que aporten confiabilidad, continuidad, calidad y seguridad al Sistema Eléctrico Nacional, que incorporen innovación y desarrollo tecnológico.

Entre los beneficios de este esquema de atención, resaltó la reducción de plazos como, por ejemplo, de entre seis y ocho meses, a tres, desde el ingreso de la solicitud al Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) hasta el contrato de interconexión conforme a manual; una sola Ventanilla de entrada y de salida a través de la Comisión Nacional de Energía, y criterios de sustentabilidad en colaboración con la Secretaría del Medio Ambiente.

La magnitud del reto eléctrico hacia 2030 no sólo exige inversiones, sino una transformación estructural del sistema energético. Ello implica fortalecer la red de transmisión, digitalizar la operación mediante tecnologías de control inteligente y ampliar las interconexiones regionales para aprovechar de manera más eficiente la generación renovable. Asimismo, se requiere articular una política de contenido nacional que impulse a la industria eléctrica mexicana — fabricantes de turbinas, paneles, cableado y transformadores— para convertir la transición energética en una palanca de innovación tecnológica y desarrollo regional, reduciendo la dependencia externa tanto de gas como de equipos importados.

De cara a 2030, el futuro energético de México dependerá de su capacidad para integrar sostenibilidad, seguridad y competitividad. La construcción de un sistema eléctrico robusto, diversificado y resiliente será clave para garantizar el crecimiento económico y el bienestar social. La cooperación público-privada deberá orientarse no sólo a ampliar la capacidad instalada, sino a promover eficiencia, almacenamiento, investigación y formación de capital humano especializado. En este sentido, la transición energética puede convertirse en un eje de desarrollo nacional, capaz de asegurar energía limpia, asequible y confiable para una economía más dinámica e inclusiva.