

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de abril de 2026

1

Gobierno de México mantendrá estímulos fiscales al diésel para bajar su precio a 28 pesos

Según datos de la consultora PETROIntelligence, actualmente, el diésel se vende a un precio promedio a nivel nacional de 28.33 pesos por litro.

El gobierno de México informó que mantendrá los [estímulos fiscales al diésel](#) para bajar su precio a un máximo de 28 pesos por litro, tal como lo acordó el martes con el sector gasolinero.

Actualmente, el diésel se vende a un precio promedio a nivel nacional de 28.33 pesos por litro, según datos de la consultora PETROIntelligence.

El martes, se llevó a cabo una reunión encabezada por la presidenta de México, Claudia Sheinbaum, entre distintas dependencias del gobierno y empresarios del sector, en el que se acordó la implementación de “acciones adicionales que permitan continuar con reducciones en el precio” del diésel.

Por un lado, los **empresarios gasolineros** refrendaron el compromiso de continuar apoyando las medidas que impulsa el gobierno para incrementar el número de estaciones de servicio a nivel nacional que participen de este esfuerzo, según informó el gobierno federal a través de un comunicado.

Mientras que por su parte, el gobierno mantendrá la aplicación de estímulos al [Impuesto Especial sobre Producción y Servicios](#) (IEPS) y reiteró que trabaja en la reducción de las comisiones por pago con tarjetas, vales y medios de pago electrónicos.

El gobierno federal ha otorgado estímulos fiscales al diésel en las últimas seis semanas.

“Además, continuarán las medidas de agilización de trámites y soluciones administrativas, se continuará reforzando la seguridad y mejorando las cadenas logísticas de suministro de combustibles”, informó el gobierno.

En la reunión del lunes, estuvieron autoridades de la Secretaría de Energía, de Hacienda y Crédito Público, la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), Petróleos Mexicanos (Pemex), la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), y de la Guardia Nacional.

La presidenta Sheinbaum y el gobierno federal ya habían anunciado previamente acuerdos con el sector gasolinero para topar voluntariamente el precio del diésel, primero en 28.50 y luego en **28.30 pesos por litro**.

Y es que debido al repunte de los precios del petróleo por la guerra en Irán y el [bloqueo del estrecho de Ormuz](#), el precio de las gasolineras y el diésel repuntó en nuestro país y el resto del mundo.

Antes de que se anunciaran los acuerdos para toparlo voluntariamente, el diésel llegó a venderse a un precio promedio a nivel nacional de más de 28.80 pesos por litro, cuando antes del inicio del conflicto estaba en 26.37 pesos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de abril de 2026

Weatherford normaliza su actividad en yacimientos de crudo de México; ya recibe pagos de Pemex

La empresa estadounidense de servicios petroleros anunció que la actividad en los yacimientos de crudo de México se ha normalizado y empezaba a recibir pagos gracias a que un nuevo mecanismo financiero ha ayudado a Pemex a tener fondos para pagar a sus proveedores tras largos retrasos.

La empresa estadounidense de servicios petroleros **Weatherford International** anunció este miércoles que la actividad en los yacimientos de crudo de México se ha normalizado y empezaba a recibir pagos gracias a que un nuevo mecanismo financiero ha ayudado a la petrolera estatal **Pemex** a tener [fondos para pagar a sus proveedores](#) tras largos retrasos.

Las empresas de servicios petroleros habían reducido significativamente sus actividades debido a la acumulación de pagos pendientes de miles de millones de dólares por parte de Pemex a contratistas y proveedores en los últimos años. Un mecanismo de pago aprobado por el Gobierno para garantizar hasta 13,000 millones de dólares a las empresas involucradas en proyectos petroleros

"En este momento estamos muy satisfechos con el hecho de que los niveles de actividad se hayan normalizado y de que estemos empezando a recibir pagos", afirmó Girish Saligram, director general de Weatherford, durante conferencia sobre sus resultados trimestrales.

"Creemos que la estabilidad continuará en cuanto al nivel de actividad (...) Así que creo que en los próximos años será un punto positivo", añadió.

El saldo total adeudado a Weatherford por su principal cliente en México ascendía a unos 283 millones de dólares a 31 de marzo, declaró el director de Finanzas de la empresa, Anuj Dhruv, sin identificar al cliente por su nombre.

Weatherford recibió un pago importante en el cuarto trimestre y otro en el primer trimestre de ese cliente, señaló Dhruv.

Desde que se implementaron los cambios, los pagos del mayor cliente de Weatherford en México han sido "como un reloj", dijo Dhruv.

"Esperamos que esta tendencia continúe. Por lo tanto, esperamos que los cobros se produzcan en el segundo trimestre, así como en la segunda mitad de este año", añadió.

El gobierno de México anunció en agosto su intención de, cuando la empresa debería alcanzar la autosuficiencia financiera. El año pasado, se destinaron unos 250,000 millones de pesos mexicanos (13,000 millones de dólares) al pago de contratistas y proveedores, lo que dejó las cuentas por pagar de Pemex a proveedores en unos 24,000 millones de dólares. El Economista

Desmantelan red de huachicol en México; García Harfuch confirma la detención de 14 personas

El secretario de Seguridad y Protección Ciudadana, destacó que esta operación tomó siete meses y en una de las acciones se decomisaron 150,000 litros de gas LP, 61 camiones cisterna, 55 autotanques, y 20 tanques de almacenamiento, 11 tractocamiones, vehículos, armamento, droga, dinero en efectivo y equipo tecnológico.

Una **red de tráfico de combustibles** que realizó operaciones por más de 1,300 millones de dólares fue desmantelada en México, informaron la FGR y la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana (SSPC).

El trasiego de **hidrocarburos robados**, también conocido como [huachicoleo](#), es, junto con el narcotráfico, una de las actividades delictivas más lucrativas, y provoca un fuerte daño económico a Petróleos Mexicanos (Pemex).

"Diversas líneas de investigación han permitido identificar y desmantelar una de las más importantes redes de contrabando de combustible", dijo en rueda de prensa Ulises Lara, Fiscal Especial en Investigación de Asuntos Relevantes de la Fiscalía General de la República (FGR)

En tanto, el titular de la SSPC, Omar García Harfuch, confirmó que fueron detenidas 14 personas "vinculadas con estructuras delictivas, dedicadas a la obtención, distribución y comercialización ilegal de hidrocarburo".

El funcionario explicó que las detenciones se dieron en diversos operativos realizados por el Gabinete de Seguridad de México, encabezados por la FGR; en los que ejecutaron 20 cateos, 10 en el **Estado de México** y 10 en **Hidalgo**.

Entre los detenidos durante estos operativos, destaca Mauricio "N", alias "El Burras", responsable de coordinar la operación logística y de mantener vínculos con mandos regionales.

García Harfuch destacó que esta operación tomó siete meses y en una de las acciones se decomisaron **150,000 litros de gas LP**, 61 camiones cisterna, 55 autotanques, y 20 tanques de almacenamiento, 11 tractocamiones, vehículos, armamento, droga, dinero en efectivo y equipo tecnológico.

En tanto, en **Chihuahua, el Estado de México y la Ciudad de México** también se realizaron 11 operativos más.

La red criminal operaba a partir de un "esquema integral que abarcaba desde la extracción ilegal de hidrocarburos, su traslado y almacenamiento, así como su distribución" y para ello contaban con la complicidad de diez empresas que fungían como fachada legal, añadió García Harfuch.

La red fue descubierta luego de que en septiembre pasado fueron detenidos un vicealmirante, cinco marinos, exfuncionarios de aduana y empresarios vinculados a dicha organización. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de abril de 2026

3

Pemex dejará de ser sólo petrolera para convertirse en empresa energética: Comisión Consultiva

Durante la primera reunión de trabajo, Cárdenas Solórzano afirmó que Petróleos Mexicanos representa para México el rescate de la soberanía y un factor fundamental para el aprovechamiento de los recursos naturales y el desarrollo de la industria petrolera.

La **Comisión Consultiva del Petróleo**, recientemente constituida, elaborará un programa de desarrollo de largo plazo orientado a definir el rumbo de la industria petrolera y energética de México, mismo que incluye la transición de Petróleos Mexicanos (Pemex) hacia convertirse en empresa energética y no sólo petrolera, según Cuauhtémoc Cárdenas Solórzano, presidente honorario de este órgano asesor.

Durante la primera reunión de trabajo, Cárdenas Solórzano afirmó que Petróleos Mexicanos representa para México el rescate de la soberanía y un factor fundamental para el aprovechamiento de los recursos naturales y el desarrollo de la industria petrolera.

Asimismo, ratificó el papel de la empresa como impulsora importante de la industrialización del país y del desarrollo económico, publicó Pemex en un comunicado.

Tras reunirse con las y los integrantes de la comisión, Cárdenas señaló que en este plan debe considerarse la ruta que debe tomar Petróleos Mexicanos para pasar de ser una empresa petrolera a una **entidad energética**, la cual contribuya a hacer frente a los efectos negativos del cambio climático.

Asimismo, se destacó la importancia de avanzar en la atención de temas como la modernización de las instalaciones en las distintas refinerías, el mejor aprovechamiento del coque y la reducción de la quema de gas, particularmente en las zonas marinas del país.

Mediante acuerdo del 18 de marzo emitido por el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, se llevó a cabo la instalación de la Comisión Consultiva del Petróleo el pasado 16 de abril, un órgano de carácter consultivo cuyo propósito central es **fortalecer el análisis estratégico, la reflexión técnica** y el seguimiento integral de la política petrolera nacional.

La Comisión está integrada por personalidades de reconocido prestigio en los ámbitos energético, académico y jurídico; sesionará al menos tres veces al año y podrá realizar reuniones de trabajo complementarias para generar análisis y aportaciones técnicas.

En esta primera reunión participaron: Alicia Puyana, Ángel de la Vega, David Velázquez, Fabio Erazo, Fernanda Ballesteros, Isabelle Rousseau, José Felipe Ocampo y Ramón Carlos Torres. El Economista

CNA presenta demanda para que 53 empresas de gas LP reparen daños por su colusión

La CNA decidió presentar esta demanda colectiva para que, además de las multas administrativas impuestas, los infractores reparen el daño causado a la sociedad.

La **Comisión Nacional Antimonopolio (CNA)** presentó una demanda colectiva con el objetivo de que 53 empresas distribuidoras de **gas licuado de petróleo (LP)** que se coludieron durante más de 10 años en la **Ciudad de México, Estado de México**, y distintas localidades en **Colima, Tamaulipas y Sinaloa**, reparen los daños ocasionados a los consumidores afectados.

Esta acción deriva de una resolución donde se descubrió y sancionó un acuerdo colusorio en el que **Grupo Soni, Grupo Simsa, Grupo Nieto, Grupo Tomza, Grupo Global Gas, y Gas Metropolitano** se pusieron de acuerdo para manipular precios y repartirse la clientela.

Como resultado de estas conductas ilegales, se cobraron sobrepagos que derivaron en un daño a los consumidores de más de 13,000 millones de pesos.

Derivado de lo anterior, la CNA decidió presentar esta demanda colectiva para que, además de las multas administrativas impuestas, los infractores reparen el daño causado a la sociedad.

El **gas LP** es un bien de uso cotidiano en los hogares mexicanos: ocho de cada 10 familias lo utilizan como principal combustible para la preparación de alimentos, de acuerdo con la Encuesta Nacional sobre Consumo de Energéticos en Viviendas Particulares.

Por ello, las afectaciones en este mercado impactan directamente en el gasto diario de millones de personas.

El objetivo de esta demanda es que los infractores sean condenados a otorgar descuentos sobre el **precio del gas LP** a todos los consumidores de las zonas afectadas, lo que permitiría una verdadera reparación del daño causado a las familias. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de abril de 2026

Petróleo sube más del 3% impulsado por el bloqueo persistente en el estrecho de Ormuz

El crudo Brent del mar del Norte, para entrega en junio, subió un 3.10%, hasta los 105.07 dólares por barril.

Los **precios del petróleo** fluctuaron fuertemente este jueves antes de cerrar al alza por la permanencia del bloqueo del **estrecho de Ormuz**, un factor clave para un mercado castigado por casi dos meses de guerra en **Oriente Medio**.

El crudo **Brent** del mar del Norte, para entrega en junio, subió un 3.10%, hasta los 105.07 dólares por barril.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en junio, avanzó un 3.11%, hasta los 95.85 dólares por barril.

Durante la sesión, los precios alternaron fuertes caídas y aumentos, con incrementos superiores al 5%.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, extendió unilateralmente la tregua con Irán, por lo cual "no hay temor a nuevos daños a la infraestructura energética en la región del Golfo", sostuvo Carsten Fritsch, de Commerzbank.

Sin embargo, el Brent se mantiene por encima de los 100 dólares debido a "la decepción causada por el fracaso en la reapertura del **estrecho de Ormuz**, sumado a la tensión" que genera la incertidumbre de que se celebren nuevas negociaciones entre **Estados Unidos e Irán**, señaló el analista.

El presidente del Parlamento iraní, **Mohammad Bagher Ghalibaf**, descartó la reanudación del tráfico marítimo a través del estrecho mientras continúe el bloqueo estadounidense de los puertos de su país.

La semana pasada el mercado se había mostrado optimista sobre la posibilidad de un acuerdo entre Washington y Teherán, pero "la incertidumbre ha regresado", señaló Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

"Si las esperanzas de una reapertura a principios de mayo se desvanecen y dan paso a un panorama más incierto —junio, julio o más tarde—, los precios deberían subir, tanto del petróleo crudo como de los derivados del petróleo", manifestó Bjarne Schieldrop, de SEB.

Incluso si ambas partes llegan a un acuerdo, será necesario garantizar que se restablezca la navegación en el estrecho de Ormuz.

La cuestión de la posible presencia de minas iraníes en la zona es crucial.

Trump ordenó este jueves a la Armada "hundir" todas las embarcaciones, "por pequeñas que sean (...), que coloquen minas" en el estrecho. El Economista

Pemex dejará de ser sólo petrolera para convertirse en empresa energética: Comisión Consultiva

Durante la primera reunión de trabajo, Cárdenas Solórzano afirmó que Petróleos Mexicanos representa para México el rescate de la soberanía y un factor fundamental para el aprovechamiento de los recursos naturales y el desarrollo de la industria petrolera.

La **Comisión Consultiva del Petróleo**, recientemente constituida, elaborará un programa de desarrollo de largo plazo orientado a definir el rumbo de la industria petrolera y energética de México, mismo que incluye la transición de **Petróleos Mexicanos** (Pemex) hacia convertirse en empresa energética y no sólo petrolera, según Cuauhtémoc Cárdenas Solórzano, presidente honorario de este órgano asesor.

Durante la primera reunión de trabajo, Cárdenas Solórzano afirmó que Petróleos Mexicanos representa para México el rescate de la soberanía y un factor fundamental para el aprovechamiento de los recursos naturales y el desarrollo de la industria petrolera.

Asimismo, ratificó el papel de la empresa como impulsora importante de la industrialización del país y del desarrollo económico, publicó Pemex en un comunicado.

Tras reunirse con las y los integrantes de la comisión, Cárdenas señaló que en este plan debe considerarse la ruta que debe tomar Petróleos Mexicanos para pasar de ser una empresa petrolera a una **entidad energética**, la cual contribuya a hacer frente a los efectos negativos del cambio climático.

Asimismo, se destacó la importancia de avanzar en la atención de temas como la modernización de las instalaciones en las distintas refinerías, el mejor aprovechamiento del coque y la reducción de la quema de gas, particularmente en las zonas marinas del país.

Mediante acuerdo del 18 de marzo emitido por el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, se llevó a cabo la instalación de la Comisión Consultiva del Petróleo el pasado 16 de abril, un órgano de carácter consultivo cuyo propósito central es **fortalecer el análisis estratégico, la reflexión técnica** y el seguimiento integral de la política petrolera nacional.

La Comisión está integrada por personalidades de reconocido prestigio en los ámbitos energético, académico y jurídico; sesionará al menos tres veces al año y podrá realizar reuniones de trabajo complementarias para generar análisis y aportaciones técnicas.

En esta primera reunión participaron: Alicia Puyana, Ángel de la Vega, David Velázquez, Fabio Erazo, Fernanda Ballesteros, Isabelle Rousseau, José Felipe Ocampo y Ramón Carlos Torres. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de abril de 2026

5

Petróleo sube por estancamiento de negociaciones EU-Irán, con Ormuz aún interrumpido

Precios del petróleo suben sin que la tregua indefinida entre EU e Irán tranquilice a los mercados

En la mañana de este jueves, los futuros del crudo Brent mejoraban un 1.4%, a 103.38 dólares el barril. Mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos avanzaban un 1.5%, a 94.36 dólares.

Los [precios del petróleo](#) ampliaban en más de un dólar sus ganancias el jueves, debido al estancamiento de las negociaciones de paz entre Irán y Estados Unidos y las continuas restricciones al comercio a través del estrecho de Ormuz.

En la mañana de este jueves, los futuros del crudo Brent **mejoraban 1.47 dólares**, o un 1.4%, a 103.38 dólares el barril, tras cerrar por encima de los 100 dólares por primera vez en más de dos semanas el miércoles. Los futuros del West Texas Intermediate en Estados Unidos **avanzaban 1.4 dólares**, o un 1.5%, a 94.36 dólares.

Ambos referenciales **cerraron en la víspera con un alza** superior a los 3 dólares tras registrarse reducciones mayores de lo esperado en las existencias estadounidenses de gasolina y destilados, además de la falta de avances en las negociaciones de paz con Irán.

"El mercado podría estar ahora a punto de pasar de pensar que 'el acuerdo es inminente' a que 'esto puede llevar mucho más tiempo'. Si se desvanecen las expectativas de una reapertura a principios de mayo (...) entonces es probable que los **precios suban**, tanto del crudo como de los productos derivados", afirmó Bjarne Schieldrop, analista de SEB.

Aunque el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, **prorrogó el alto el fuego** entre ambos países a petición de los mediadores paquistaníes, Teherán y Washington **siguen restringiendo el tránsito de buques** por el estrecho, por el que circulaba alrededor del 20% del suministro petrolero mundial diario hasta que comenzó la guerra el 28 de febrero.

Teherán **confiscó dos buques** en la vía navegable el miércoles, reforzando su control sobre este punto estratégico. Trump también **ha mantenido el bloqueo** al comercio marítimo de Irán, mientras que el presidente del Parlamento iraní y principal negociador, Mohammad Baqer Qalibaf, ha afirmado que un alto el fuego total solo **tendría sentido si se levanta el bloqueo**.

El ejército estadounidense **interceptó al menos tres petroleros** con bandera iraní en aguas asiáticas y los **está desviando** de posiciones cercanas a la India, Malasia y Sri Lanka, según informaron el miércoles fuentes del sector marítimo y de seguridad.

Trump no ha fijado una fecha de finalización para la prórroga del alto el fuego, según declaró a los medios la secretaria de prensa de la Casa Blanca, Karoline Leavitt. El Economista

El precio del barril de Brent del mar del Norte para junio, la referencia mundial, subió un 3.48% hasta 101.91 dólares.

Los **precios del petróleo** subieron el miércoles luego de que la extensión del presidente **Donald Trump** de la [tregua con Irán](#) no compensara el prolongado doble bloqueo del **estrecho de Ormuz**.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para junio, la referencia mundial, subió un 3.48% hasta 101.91 dólares. Es la primera vez en más de dos semanas que cierra por encima de los 100 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega el mismo mes, ganó un 3.67% hasta 92.96 dólares.

El presidente Trump extendió el cese al fuego con Teherán indefinidamente el martes en la noche, horas antes de que terminara.

"Esta noticia calmó los temores inmediatos de una escalada", dijo David Morrison, de Trade Nation.

Sin embargo, el anuncio no resuelve la situación en el estrecho de Ormuz, donde, en tiempos preguerra, transitaba una quinta parte de la producción mundial de crudo.

El miércoles, Teherán descartó su reapertura mientras que persista el bloqueo de **Estados Unidos** a los puertos iraníes. Dos buques que intentaron cruzar el vital paso marítimo para las exportaciones del Golfo fueron [incautados por Irán](#).

"La probabilidad de que esta guerra pueda prolongarse mucho más allá de finales de este mes va en aumento", dijo Morrison.

"Cada vez más indicadores muestran que la escasez, en particular de combustible para aviación, se agrava", dijo Arne Lohmann Rasmussen, analista de **Global Risk Management**. El Economista

24 de abril de 2026

6

Jalisco garantiza energía para inversión histórica de Flex en el estado: SEDES

Según la compañía tecnológica, su proyecto de 1,000 mdd requerirá siete veces la energía que consume el puerto de Manzanillo.

Tras el anuncio de inversión por 1,000 millones de dólares (mdd) de la [empresa estadounidense Flex](#) -el mayor capital que esa firma haya inyectado en México-, la Secretaría de Desarrollo Energético Sustentable de Jalisco (SEDES) aseguró que el estado tiene condiciones para garantizar el suministro energético necesario para la expansión de operaciones de la compañía, y en específico, para el nuevo proyecto enfocado en centros de datos e inteligencia artificial.

El plan de inversión, presentado la semana pasada durante la conferencia matutina de la presidenta Claudia Sheinbaum, implica un crecimiento significativo en la demanda eléctrica. De acuerdo con el director de Desarrollo de Negocios y Asuntos Gubernamentales de Flex, Guillermo del Río, la operación de estos sistemas representa un reto relevante en materia energética, particularmente durante la fase de pruebas.

"Vamos a consumir siete veces lo que consume el puerto de Manzanillo, esa es la energía que se está demandando para la prueba de estos equipos muy sofisticados".

Al respecto, el titular de la SEDES, Manuel Herrera Vega, comentó a El Economista que existe coordinación permanente con la Secretaría de Energía federal (SENER) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para asegurar la disponibilidad de energía requerida por la compañía y otros proyectos industriales en el estado.

El funcionario destacó que el gobierno estatal mantiene comunicación directa con Flex, empresa que calificó como estratégica para Jalisco por su nivel de empleo e impacto en la cadena industrial.

"Tenemos una comunicación permanente y muy cercana con Flex, sabemos que es una empresa importantísima para Jalisco, es el mayor empleador del Estado y desde el día uno estamos de la mano con todas las organizaciones empresariales para solucionar cualquier reto en materia energética", subrayó.

"En el caso específico de Flex, hemos venido trabajando en garantizar la suficiencia energética de sus plantas y de estas nuevas inversiones. Se lograron el año pasado 20 megawatts que Flex necesitaba de manera urgente; ahorita Flex necesita 80 megawatts adicionales, estamos ayudándolo muchísimo y la Secretaría de Energía federal está muy conciente, y yo estoy seguro que se va a resolver", abundó.

Pide agilidad federal

No obstante, el funcionario jalisciense pidió al CENACE (Centro Nacional de Control de Energía) que ayude a agilizar los estudios a fin de hacer que avance con celeridad el trámite para Flex y con ello, consolidar más rápido la inversión anunciada hace unos días.

El titular de SEDES reiteró que Jalisco cuenta con un plan energético estatal a través del cual justificó técnica y científicamente ante el gobierno federal, que la entidad requerirá 3,450 megawatts adicionales para el año 2030, incluyendo infraestructura de generación, transmisión, distribución y ductos de gas, lo que permitiría atender la demanda de empresas como Flex, Foxconn, Jabil y Sanmina, entre otras, así como las nuevas inversiones que lleguen al estado.

"Está dentro de nuestro plan de energía y ya fue aceptado por la Secretaría de Energía a nivel federal, entonces eso va a contribuir a que las inversiones sigan llegando", enfatizó.

Descarta apagones

Manuel Herrera descartó riesgos de apagones en el estado, incluso ante las altas temperaturas registradas recientemente.

"No vislumbramos nosotros en el estado de Jalisco que esto pueda representar un problema para el sistema eléctrico; cuando menos aquí en Jalisco no lo vemos ahorita, entonces, yo creo que no debemos tener ningún inconveniente", puntualizó. El Economista

24 de abril de 2026



7

Paneles solares en México: ¿Cuánto cuesta instalarlos y a quién le conviene realmente?

Menos del 1% de hogares en México tiene paneles solares; descubre quién puede ahorrar realmente y cuánto cuesta instalar esta tecnología frente a las tarifas de la CFE.

Menos de 1% de los hogares de México cuenta con paneles solares para la generación de electricidad pese a los beneficios financieros y ambientales que conllevan. ¿La causa? Para la gran mayoría de las familias su costo no es viable en comparación a lo que pagan mes a mes a la Comisión Federal de Electricidad (CFE). **¿A quién le conviene y cuánto cuesta instalar este tipo de tecnología en casa?**

Sólo 0.8% de los hogares del país cuenta con placas fotovoltaicas, donde vive una proporción similar de mexicanos, según el último Censo de Población y Vivienda que elabora el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

Víctor Ramírez, socio director de Perceptia21 Energía, considera que este tipo de **energía sustentable** es rentable para las personas o familias con una tarifa Doméstica de Alto Consumo (DAC), es decir, aquellos que **pagan recibos superiores a 2,000 pesos bimestrales**. También es viable para la mayor parte del sector servicios, empresas pequeñas y medianas, así como la gran industria.

“Cualquier persona que no tenga una tarifa residencial, incluido un negocio pequeño, le conviene (esta tecnología). **En uso residencial, si pagas más de 2,000 pesos, estaría revisando la posibilidad de hacerlo**. A los pequeños usuarios que pagan 300, 500 o mil pesos de energía eléctrica no les es rentable del todo, porque el tiempo para recuperar la inversión es mayor”, comenta.

En su opinión, **“generar energía eléctrica con paneles solares es la forma más barata en el mercado”**. Sin embargo, se percibe que es costoso, por la tarifa “mentirosa” que tiene 95% de los hogares del país desde años atrás. Y es que, debido al subsidio que da el gobierno, 95 de cada 100 familias sólo pagan una fracción pequeña del consumo eléctrico real.

“Si pagas 300 pesos (bimestrales) es muy probable que el costo real de tu energía sea de 700 o 800 pesos, por eso ven el panel relativamente caro, porque el costo de energía es irreal en México”, expone.

En cambio, en tarifas que no están subsidiadas, como las de comercios pequeños, pagan en tres años el sistema que va a dar energía en los siguientes 25 años, es decir, **“es un superahorro”**.

Según [este simulador](#), con paneles solares, el gasto en electricidad **es máximo de 5% de lo que pagas por tu recibo de luz a CFE**. Por 2,000 pesos que se desembolsa un usuario con el sistema tradicional, con la energía verde, el costo es de 60 pesos, en promedio.

Rolando paga dos recibos a CFE, porque tiene un **auto eléctrico**. Al bimestre pagaba entre 3,500 y 4,000 pesos por el consumo habitual de su casa y las cargas de su vehículo. Para él, instalar paneles solares fue una buena decisión, porque **espera recuperar la inversión en cuatro años** y tener cerca de 20 años de vida adicionales de sus placas fotovoltaicas.

¿Cuánto cuesta poner paneles solares?

De acuerdo con el especialista, **es difícil hablar de costos sin conocer el consumo de energía anual de un hogar**, porque más allá del tamaño de la vivienda, se requiere **conocer la demanda eléctrica que ésta tiene**, la cual está en función del uso de televisores, computadoras, parrillas eléctricas, aire acondicionado, calefacción y horno de microondas, por mencionar algunos ejemplos.

Una casa de dos pisos con tres recámaras y habitada por cuatro personas puede usar menos energía que una pareja que vive en un departamento de 60 metros cuadrados. Quizá, en el primer caso, los integrantes del hogar no están en todo el día y en el segundo, ambos trabajan a distancia y, por ende, **pasan más horas del día en su casa**.

Tecnoligente, empresa especializada en soluciones de energía renovable, comenta que, en términos generales, **un sistema básico de placas solares puede iniciar en 22,000 pesos**, mientras que en una vivienda promedio la inversión suele rondar en 50,000 pesos y en negocios con mayor demanda energética, el costo puede superar los 80,000 pesos. El tiempo de vida estimado de las placas es de 25 años. El Economista