

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio de 2026



Precio de la gasolina: Esto pagarás de IEPS del 30 de mayo al 5 de junio

Hacienda reduce el estímulo al IEPS de las gasolinas y el diésel del 30 de mayo al 5 de junio de 2026. Conoce cuánto pagarás por litro esta semana.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) los nuevos porcentajes y montos del estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para los **combustibles en México**.

Estos montos estarán vigentes del sábado 30 de mayo al 05 de junio de 2026. Las modificaciones responden a las recientes fluctuaciones en el precio internacional del petróleo por la guerra en Oriente Medio.

¿Cuánto pagarás de IEPS?

Para la próxima semana, el gobierno de la presidenta **Claudia Sheinbaum** disminuyó el apoyo para las gasolinas Magna y Premium, como también hubo una reducción para el diésel.

- **Gasolina Magna:** 1.8978 pesos por litro, es decir, 1.5369 pesos menos que la semana pasada.
- **Gasolina Premium:** 0.9606 pesos por litro, es decir, 1.5037 pesos menos que la semana pasada.
- **Diésel:** 3.4027 pesos por litro, esto es 1.3325 pesos menos que la semana pasada.

De esta manera, los automovilistas y transportistas pagarán las siguientes cuotas de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS):

- **Gasolina Magna:** 4.8023 pesos por litro, 71.68% de la cuota completa.
- **Gasolina Premium:** 4.6973 pesos por litro, el 83.02% de la cuota completa.
- **Diésel:** 3.9607 pesos por litro, el 53.79% de la cuota completa.

¿En cuánto se venden la gasolina y el diésel?

Cabe recordar que la gasolina regular (Magna) de Petróleos Mexicanos (Pemex) cumplió en marzo un año con un precio topado al consumidor de 24 pesos por litro. Por su parte, el diésel mantiene su propio tope fijado en 27 pesos por litro desde abril.

Esta última medida se deriva del acuerdo alcanzado el pasado 28 de abril entre la presidenta Claudia Sheinbaum y el sector gasolinero, donde se determinó reducir gradualmente el precio máximo del diésel al público.

Ante este panorama, el gremio gasolinero solicitó al gobierno ampliar la tasa del estímulo fiscal al IEPS. Los empresarios argumentan que el subsidio es necesario para sostener el tope de 27 pesos por litro de diésel, reiterando su voluntad de mantener el pacto de precios mientras persista la volatilidad global en el mercado petrolero **El petróleo registra una caída semanal**

El referencial **Brent** ha perdido cerca de un 11% esta semana, su mayor desplome en siete semanas. El **WTI**, por su parte, ha caído casi un 10%, su mayor pérdida semanal desde mediados de abril.

"Aunque el flujo petrolero a través del [estrecho de Ormuz](#) sigue restringido y las reservas de crudo siguen cayendo, la atención del mercado sigue centrada en la posibilidad de un acuerdo entre Estados Unidos e Irán", dijo **Giovanni Staunovo**, analista de UBS.

"La caída de los precios podría estar obligando a algunos operadores del mercado a cerrar sus posiciones largas", agregó.

El tráfico a través de este cuello de botella marítimo sigue siendo una pequeña fracción de los niveles prebélicos. Los analistas de ING dijeron que la reapertura de la vía navegable ofrecería un cierto alivio inmediato al mercado petrolero, pero la recuperación sigue siendo incierta. El Economista

02 de junio de 2026

Pemex, una enésima tregua

2

La ira es un fosforo; la paciencia es elegir no encenderlo. Proverbio popular

Los datos van de un lado a otro y pocos reparamos de los daños o perjuicios de estos, son números en el reacomodo de una economía emergente en México, donde es innegable que PEMEX está como casi todo lo que mantiene con pinzas el gobierno, desde hace décadas y no hace ocho años, pendientes de un hilo, que nos lleva al abismo de las fatalidades.

No hay un solo dato positivo de una empresa paraestatal, dañada de entrada por el sindicalismo rampante, acomodaticios desde Ricardo Aldana Prieto, ex legislador federal 2006-2009, por esos poderes de hacer diputados a la cúpula de las complicidades, sin importar la base trabajadora que muere en altamar, muchas veces sin rescate de los cuerpos.

Es la Sonda de Campeche desde hace muchos años, mudo testigo de los abandonos recurrentes, esos que lastiman e insultan las inteligencias de técnicos, profesionistas del petróleo, donde no existe mantenimiento preventivo o correctivo de las plataformas marinas, que siguen siendo explotadas en demasía, para cumplir con los acuerdos de exportación del crudo mexicano.

Directores también van y vienen otros, poque siempre hay otros que sustituyen el momento complejo, y con ello las visitas de cortesía, porque no hay anuncios de obras, de nuevos campos de exploración, de inversión extranjera en esa necesaria mezcla de recursos, donde lo público continua en esa escala impagable de deuda externa, sin opciones reales.

Aguas someras y ultra profundas son las opciones para alargar la vida útil de una empresa quebrada técnicamente, que no tiene hoy ni ayer, la capacidad de pagarle a sus proveedores, cientos de empresas pequeñas y medianas, que le prestan servicio a verdaderos monopolios de beneficios, y esos recursos no bajan, Ciudad del Carmen en Campeche es un claro ejemplo de ello.

No buscan alternativas de solución, envían el rumor que los pagos de 2024 serán considerados hasta 2033 y la población trabajadora y la dependiente de esta economía ficticia, entra en pánico, busca soluciones, pero también en este rubro, no hay ni exigencia de mesas de diálogo, revisión, o seguimiento al factoraje detenido por una simple causa, no hay dinero para quienes ya trabajaron y dieron resultados.

Los contratos siguen fluyendo a los grandes consorcios, las secciones 42 y 47 del sindicalismo charro de PEMEX está exprimiendo el poco jugo de estos contratos, con afines a sus intereses, cobros por subir a plataformas continúan también, los recambios de esos "liderazgos" sirven para comidas, fiestas, parrandas y juegos de lotería para endulzar el paladar de paleros de otros estados del país, menos de Campeche.

Hasta entre ellos se demandan porque la "caja chica" como les llaman a las cuotas sindicales, sirven en las muertes no deseadas como en el caso de la tragedia del "Usumacinta" en la Sonda de Campeche, a kilómetros de la afectada Isla de Carmen; para descuentos de miles y miles de pesos, para complacer los gustos de Luis Gerardo Pérez Sánchez, con un desfalco importante jamás aclarado ni investigado en la sección 42.

De la sección 47, la simulación sin cargo porque así se tapan todo; entre José Antonio Toledo González, secretario general en el papel para la mano alzada y seguir depredando los dineros del sindicato y Víctor Matías Hernández Colunga, colgado de este último para en el próximo periodo electoral, volver a estar por tercera ocasión, cachando los dineros de quienes, si trabajan, con los altos riesgos que ello implica en altamar, para darse los lujos inocultables ante el pueblo de Carmen. El Economista

México 1986 vs. 2026: del colapso petrolero a una economía sin crecimiento

México celebró la XIII Copa Mundial de la FIFA en 1986 en medio del colapso de una economía dependiente del petróleo; en 2026 es una nación más diversificada en sus ingresos, pero con una economía que prácticamente no crece.

México llega como coanfitrión de la Copa Mundial de la FIFA 2026 en un contexto económico diferente al que tenía hace 40 años, cuando albergó el Mundial de 1986.

De entrada, aquel año de la segunda mitad de la década de los ochenta, la nación padecía una severa crisis inflacionaria.

Pero ese era el menor de sus males. La economía mexicana estaba colapsada por su dependencia al petróleo, a pesar de las advertencias que durante décadas se le hicieron en prosa y en verso.

En 1921, Ramón López Velarde escribió en su "Suave Patria": *...El Niño Dios te escrituró un establo y los veneros del petróleo el diablo...* El gobierno no entendió la advertencia.

Además, el país había perdido margen de maniobra para acceder al financiamiento internacional. En 1986, 19.84% de la población mexicana estaba en condición de pobreza extrema y 32.05% en pobreza no extrema, según datos de Cepal.

Ahora, cruzando ya el primer cuarto del siglo XXI, México busca colocar en el recuerdo del mundo que es una nación más diversificada en sus ingresos, con mayor estabilidad de precios y reservas internacionales significativamente mayores.

Sin embargo, los indicadores reflejan que también es una nación con una economía que prácticamente no crece.

Además, está luchando por despejar la incertidumbre del futuro del Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC), cuya revisión inició esta semana bajo la amenaza del presidente estadounidense, Donald Trump, de sustituirlo por acuerdos bilaterales.

Algunos analistas describen la situación actual de México como un periodo de estancamiento económico acompañado de políticas redistributivas. En 2025 el Coneval informó que, en 2022, 36.3% de la población mexicana estaba en situación de pobreza y 7.1% en pobreza extrema.

1986: petróleo sin vender, inflación y crisis

En 1986, apenas cuatro años después de que Miguel de la Madrid Hurtado asumiera la presidencia de un país sumido en una crisis económica sin precedentes, México enfrentó la coyuntura económica externa más desfavorable de al menos 50 años previos, con el ánimo destrozado por dos eventos traumáticos: la explosión de la planta de almacenamiento y distribución de gas de San Juan Ixhuatpec, Estado de México del 19 de noviembre de 1984 en la que fallecieron alrededor de 800 personas y el terremoto del 19 de septiembre de 1985 que devastó la Ciudad de México y mató a más de entre miles de personas.

La caída en los ingresos petroleros y la escasez de recursos crediticios del exterior agudizaron las dificultades a las que se venía enfrentando la economía en años previos.

La situación era catastrófica en términos de pérdida de producto y de colapso de la balanza de pagos y de las finanzas públicas en un escenario de coyuntura de crisis y ajuste.

Mientras Japón se consolidaba como la segunda economía mundial, México aparecía como todo lo opuesto.

Si en el mundo la noticia generalizada a partir del 26 de abril de 1986 fue el desastre en la central nuclear de Chernóbil, en la todavía Unión Soviética, en México la preocupación era la caída de los precios del petróleo.

La guerra de los precios petroleros a escala mundial estalló en la primavera de 1986.

El informe del Banco de México de 1986 consigna que el programa económico que originalmente se formuló para 1986 supuso que el precio promedio del crudo durante el año sería de 23 dólares por barril, 9.3% inferior al de 1985.

El precio promedio del crudo mexicano en 1986 fue 11.8 dólares por barril.

Como consecuencia de ello, así como de la caída en el volumen de las exportaciones de petróleo crudo y productos petrolíferos, el valor de dichas exportaciones se redujo 8.5 miles de millones de dólares en relación con 1985, cuando fue 14.7 miles de millones de dólares.

La magnitud de esa pérdida excedió la contribución de toda la agricultura nacional al Producto Interno Bruto.

Eran tiempos de tensiones y en el gabinete se traducían en pleitos entre el secretario de Energía, Minas e Industria Paraestatal, Francisco Labastida Ochoa, el director de Pemex, Mario Ramón Beteta y el poderoso secretario de Programación y Presupuesto, Carlos Salinas de Gortari.

El enorme problema fue que la caída de los ingresos petroleros en 1986 tuvo efectos decisivos sobre la economía. Agudizó en forma extraordinaria las dificultades que se habían venido padeciendo en años recientes en materia de balanza de pagos y de finanzas públicas, pues el año anterior los ingresos por exportaciones de petróleo y productos petrolíferos habían constituido 48% de los ingresos totales en cuenta corriente de la balanza de pagos y 26.2% de los ingresos totales del sector público.

La sola disminución del valor de las ventas petroleras en 1986 representó 6.7% del PIB de ese año y provocó una severa contracción del ingreso y de la demanda agregada.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio de 2026



4

Ante tales circunstancias, resultó indispensable modificar el programa económico para 1986 con objeto de compensar, al menos parcialmente, los efectos de la pérdida petrolera y la nula disponibilidad de financiamiento externo que, contra lo esperado, se prolongó prácticamente durante todo el año.

Durante el año se intensificó el proceso de apertura del comercio exterior, aspecto clave de la reforma estructural, y se firmó el Protocolo de Adhesión al Acuerdo General sobre Aranceles Aduaneros y Comercio (GATT).

La mayor apertura permitió a los exportadores directos e indirectos un acceso continuo y seguro a insumos del exterior.

Los indicadores reflejaban una situación crítica

Por otra parte, el Índice Nacional de Precios al Consumidor, que en 1985 aumentó 63.7%, en 1986 se incrementó 105.7%, mientras el tipo de cambio controlado, que en 1985 había aumentado 92.9%, en 1986 se elevó 148%, para alcanzar al término del año 923.5 pesos por dólar.

Durante los primeros siete meses del año, la reserva internacional del Banco de México sufrió una caída de 1,879 millones de dólares.

Sin embargo, a partir de septiembre se revirtió la tendencia y se inició un proceso de acumulación de reservas que las llevó al 31 de diciembre a 6,790 millones de dólares.

A partir de julio se inició una nueva etapa en la negociación de la deuda externa con los organismos financieros internacionales, la banca oficial de comercio exterior de diversos países y los bancos comerciales extranjeros.

En septiembre, en una primera fase de negociaciones con los organismos financieros internacionales, se llegó a un acuerdo en principio con el FMI, por el cual este organismo apoyaría el programa del Gobierno de la República con un crédito por 1,700 millones de dólares y en el caso de que el precio del petróleo se ubicara por abajo de los nueve dólares por barril, este organismo otorgaría créditos adicionales por 720 millones de dólares.

Además, se haría factible obtener recursos por alrededor de 12,000 millones de dólares de distintas fuentes.

El rostro de la economía en 2026

La economía mexicana inició 2026, prácticamente sin crecimiento, en un entorno internacional caracterizado por un elevado nivel de incertidumbre asociada con las tensiones comerciales y diversos conflictos geopolíticos.

En el último trimestre de 2025 la actividad económica mundial se expandió a un ritmo ligeramente menor al mostrado en el trimestre previo.

Si se consideran las cifras del crecimiento de la economía nacional durante el primer trimestre de 2026, la economía creció 0.1% en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Eso implica que, tras el estancamiento observado en el primer año del gobierno de la presidenta, Claudia Sheinbaum, México probablemente enfrentará un segundo año de crecimiento muy bajo, pues las expectativas rondan el 1.3%.

Menor dependencia petrolera

Mientras en 1985 los ingresos petroleros representaban 43.3% de los ingresos del gobierno y en 1986 un 36.8%, en 2025 constituyeron menos de 15.0%

Según datos de la Secretaría de Hacienda, en 2025 los ingresos presupuestarios del sector público ascendieron a 1.22 billones de pesos, que representaron 14.8% de los ingresos presupuestarios totales de 8.23 billones de pesos.

La Cuenta Pública indica que la participación de los ingresos petroleros aumentó de 12.8% en 2024 a 14.8% en 2025.

Pese a una perspectiva de un mayor precio del petróleo por el conflicto en Medio Oriente, el gobierno mexicano prevé menores ingresos petroleros y apoyos a Petróleos Mexicanos (Pemex) en 2026 ante la apreciación del peso frente al dólar, de acuerdo con los Precriterios Generales de Política Económica (PCGPE) 2027.

El gobierno prevé ingresos petroleros por un billón 156,955 millones de pesos, un monto menor a lo que se aprobó en la Ley de Ingresos de la Federación (LIF) 2026 de 1 billón 204,277 millones de pesos, es decir, 47,322 millones de pesos menos.

Déficit en la cuenta corriente

Por otra parte, ahora, en 2026 la cuenta corriente registró un déficit de 15,878 millones de dólares en el primer trimestre del año, que representa 3.1 puntos del Producto Interno Bruto (PIB), según información de Banco de México.

Con este resultado, el saldo externo del país volvió a terreno deficitario tras dos trimestres consecutivos con superávit.

Contracción del PIB

A su vez, el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) confirmó una contracción del Producto Interno Bruto (PIB) en el primer trimestre del 2026, de 0.6%, en términos reales y con cifras ajustadas por estacionalidad.

Esta caída resultó menos profunda de la estimada de forma oportuna por el mismo Inegi, cuando proyectó que podía ser de 0.8% y superó la estimación de los especialistas del sector privado entrevistados por Banco de México en mayo, que anticiparon una caída de 0.35 por ciento. El Economista

Proceso de crudo en Dos Bocas hila cuatro meses a la baja

La refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, reportó una caída de 21% en su nivel promedio de proceso de crudo en abril, con un uso de 43% de su capacidad, el más bajo desde agosto del año pasado.

La refinería de Dos Bocas de Petróleos Mexicanos (Pemex) procesó en abril un promedio de 147,498 barriles diarios de crudo, lo que significó una reducción de 21% en comparación con el mes anterior y su nivel más bajo en ocho meses, reportó la empresa luego de que este centro -que costó el triple de lo comprometido- hiló cuatro meses de reducciones mensuales y, según atribuyen a los incendios registrados en marzo, no logra despegar del pico de diciembre el año pasado.

Esta refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, tuvo así un uso de 43% de su capacidad instalada en el último reporte de la petrolera del Estado, el más bajo desde agosto del año pasado en que llegó a 38 por ciento.

Este nivel quedó 38%, o sea 92,500 barriles diarios, por debajo de la meta establecida en el Plan Estratégico 2025-2035 del gobierno federal, en que la expectativa de proceso de crudo para este centro refinador fue de 240,000 barriles diarios o 70% de uso de la capacidad instalada al llegar al 2026.

A pesar de las declaraciones del gobierno federal, esta refinería más nueva de Pemex, que procesó su primer barril de crudo en junio de 2024 -casi dos años después de que fue inaugurada por el expresidente Andrés Manuel López Obrador, en julio de 2022- lleva una trayectoria de caídas en su nivel de proceso en todo lo que va del 2026 y en abril acumuló su cuarto mes al hilo con reducciones mensuales: de 22% en enero; 0.25% en febrero y 9% en marzo, respectivamente.

Este centro refinador -cuya construcción se realizó con la promesa de que tendría un costo de 8,000 millones de dólares, pero superó inversiones de 24,000 millones de dólares, según ha admitido el gobierno- logró su pico productivo en diciembre del año pasado, en que procesó 263,402 barriles diarios utilizando el 77.5% de su capacidad. Desde entonces, su actividad ha ido a la baja.

Con una instalación de plantas para el proceso de 340,000 barriles diarios, esta refinería cercana al puerto tabasqueño de Dos Bocas fue proyectada para transformar el 17% del crudo que se procesaría en el país, que idealmente según la capacidad nacional instalada debería ser de 1.980 millones de barriles por día de petróleo al sumarse la capacidad de todas las refinerías.

Sin embargo, en abril la refinería Olmeca participó sólo con 4.1% del crudo que transformó Pemex. En lo que va del año lleva un promedio de 4.9% de participación en el proceso nacional de crudo y con 6.3%, logró su máxima participación en este indicador también en diciembre pasado.

En la refinería Olmeca se han sumado incidentes de distintas naturalezas que han encendido las alertas acerca de la seguridad de su operación, tanto por su ubicación a la que se acusa de no haber contado con suficientes estudios técnicos, como por la prisa de su diseño y construcción en que se pudieron haber cometido errores importantes, según expertos.

Complicaciones

En marzo pasado ya hubo dos incidentes de gravedad en la planta. Primero se detectó un incendio que duró varias horas en la barda perimetral de la refinería. Éste dejó cinco trabajadores fallecidos, que viajaban a bordo de un vehículo operativo. Pemex y la Secretaría de Energía aseguraron que no se detuvieron las actividades en ningún momento, aunque consultores externos aseguran que esto no es posible. El fuego fue provocado por una chispa que encendió aguas de lluvia que inundaban la zona y que estaban impregnadas de aceite derramado del proceso al interior de la refinería, lo cual resulta grave, refirieron analistas del tema.

Días después, de nueva cuenta hubo alerta por incendio en la planta y si bien no hubo lesionados, en esa segunda ocasión en un mes el fuego fue provocado por el calentamiento de tambores de almacén del coque residual que se produce en la refinería, lo cual también resulta grave dadas las altas temperaturas del punto en que se ubica la refinería Olmeca.

Por lo pronto, la refinería de Dos Bocas participa en la elaboración nacional de tres petrolíferos: gasolina Magna y Premium, diésel de tipo ecológico y coque de petróleo, que es el residuo que deja la destilación de estos combustibles ligeros.

En abril, se llegó a una elaboración de 163,596 barriles diarios de combustibles, lo que implicó un ligero aumento de 3.4% en la producción de Dos Bocas. Sin embargo, este nivel se mantuvo por debajo de los reportados en enero y febrero, en que se superó la producción de 180,000 barriles diarios. También quedó 22% por debajo del pico de producción de petrolíferos de diciembre de 2025, que fue de 211,886 barriles por día.

En el último mes registrado, la refinería de Dos Bocas aportó el 15.3% de los combustibles que se produjeron en las siete plantas que tiene Pemex y aunque se superó la participación de 13.7% de marzo, queda por debajo del pico de 18% de participación de diciembre. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio de 2026

6

Gobierno de México avanza en soberanía energética con el fortalecimiento de Pemex y CFE

- Las Empresas Públicas del Estado son garantes del desarrollo nacional, aseguró la titular del Ejecutivo Federal.

Estamos recuperando la soberanía energética de la Nación, rescataremos a Petróleos Mexicanos (Pemex) y a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) como verdaderas empresas públicas al servicio del pueblo de México, destacó la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo, durante el Informe de Rendición de Cuentas “A dos años del triunfo: honestidad, resultados y amor al pueblo y a la patria”, en el Monumento a la Revolución.

Acompañada por las y los integrantes de su Gabinete legal y ampliado, entre ellos, la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar; la directora general de la CFE, Emilia Esther Calleja; y el director general de Pemex, Juan Carlos Carpio Fragoso, enfatizó que, mientras que en administraciones neoliberales se buscó debilitarlas y entregar sectores estratégicos al interés privado y extranjero, su Gobierno fortalece el papel de ambas Empresas Públicas del Estado para garantizar el desarrollo nacional.

En ese sentido, informó que desde el inicio de su administración se han incorporado seis nuevas plantas de ciclo combinado con una capacidad de 3,000 megawatts. Asimismo, al concluir el sexenio se habrán integrado 32,000 megawatts adicionales, con el objetivo de elevar la participación de las energías renovables de 24% a por lo menos 38% en la generación eléctrica nacional. Agregó que 13,893 comunidades que históricamente fueron olvidadas ya cuentan con electricidad.

En cuanto a Pemex, la presidenta Sheinbaum subrayó la reducción de su deuda en 20 mil millones de dólares, el fortalecimiento de su posición financiera y el procesamiento de más de 1.3 millones de barriles diarios en el Sistema Nacional de Refinación.

Mencionó que gracias a la refinería de Dos Bocas y a la adquisición de Deer Park, en medio de la crisis internacional México cuenta con petróleo, tiene diésel y gasolinas a buen precio. Resaltó que están por concluirse las coquizadoras de Tula y Salinas Cruz, y se inició ya el rescate de la petroquímica nacional mediante los proyectos de Escolín, Cosoleacaque y Cangrejera, además del fortalecimiento en la producción de fertilizantes por parte de Pemex.

Finalmente, en el mensaje replicado en plazas públicas de todo el país, en el que la Presidenta subrayó los resultados obtenidos en otros sectores estratégicos, enfatizó que, gracias a los acuerdos entre el sector privado, social y de el Gobierno en contra de la inflación y la carestía, se mantiene el precio de la gasolina y el diésel, a pesar del aumento internacional del precio del petróleo. El Economista

Precios del petróleo suben ante endurecimiento de EU con Irán

El presidente Trump habría enviado a Irán una nueva versión de un posible acuerdo que endurece varios puntos de negociación.

Los precios del petróleo subieron el lunes al reabrir los mercados asiáticos, tras informes del fin de semana de que Estados Unidos endureció su postura en las negociaciones con Irán para terminar la guerra en Oriente Medio.

El barril de crudo West Texas Intermediate, referencia estadounidense, subía 2,5% a 89,60 dólares en el comercio matinal.

Su equivalente mundial Brent del mar del Norte se cotizaba alrededor de 93.16 dólares el barril, un aumento de 2.2% desde el cierre del viernes.

El aumento se dio luego de que los precios del petróleo cayeran más de 11% la semana pasada ante la esperanza de un acuerdo que permita la reapertura del estrecho de Ormuz, por donde pasa gran parte del suministro mundial de petróleo y gas.

Sin embargo, medios estadounidenses reportaron el fin de semana que el presidente Donald Trump envió a Irán una nueva versión de un posible acuerdo que endurece varios puntos de negociación, disipando la expectativa de poner fin rápidamente al conflicto. El Economista





Jalisco consolida liderazgo nacional en generación distribuida

La entidad prevé 120,000 contratos para generar 900 MW este 2026.

Jalisco se consolidó como líder nacional en generación distribuida al alcanzar 100,000 contratos de usuarios que generan su propia energía, cifra que representa un crecimiento anual de 16% y equivale a 17% del total nacional, informó el titular de la Secretaría de Desarrollo Energético Sustentable (Sedes), Manuel Herrera Vega.

De acuerdo con el funcionario, el avance ha sido impulsado por los cambios recientes en la legislación energética del país, que permiten generar hasta 700 kilowatts (KW) bajo el esquema de generación distribuida sin necesidad de tramitar permisos.

Con base en datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la entidad cerró el segundo semestre del 2025 con 99,949 contratos, frente a los 85,700 registrados en el 2024, lo que refleja una acelerada adopción de sistemas de generación propia por parte de hogares y empresas.

La capacidad instalada asociada a estos contratos asciende actualmente a 747 Megawatts (MW), principalmente en los segmentos residencial y comercial.

“Nuestro crecimiento se va a acelerar todavía más; vamos a crecer a 18% del total del país, vamos a lograr 20,000 nuevos contratos en este esquema de generación distribuida; esto representaría 120,000 contratos en su totalidad y casi 900 Megawatts de capacidad”, anticipó Herrera Vega para el cierre del 2026.

Energía y competitividad

El titular de Sedes destacó que la suficiencia energética se ha convertido en un elemento determinante para la atracción de inversiones, particularmente ante el crecimiento de industrias de alta tecnología instaladas en la entidad.

Empresas como Flex y Foxconn proyectan incrementos significativos en su consumo energético, impulsados por nuevos proyectos de manufactura avanzada, inteligencia artificial y centros de datos.

Herrera Vega subrayó que cada nueva instalación fotovoltaica permite liberar capacidad de la red eléctrica, reducir costos para familias y empresas, fortalecer cadenas de suministro y disminuir emisiones contaminantes.

Por ello, subrayó el funcionario, el gobierno estatal impulsa un ecosistema energético basado en generación distribuida, financiamiento, arrendamiento energético, aseguramiento, capacitación y vinculación sectorial, con el objetivo de reducir costos operativos y fortalecer la competitividad de sectores estratégicos como la industria, el comercio, la hotelería, la agroindustria y los servicios.

Déficit energético

De acuerdo con el funcionario estatal, el crecimiento de la demanda eléctrica representa uno de los principales retos para la entidad.

Según el estudio de demanda incremental realizado por la Sedes Jalisco requerirá 3,450 MW adicionales hacia el 2030 para atender el crecimiento económico y empresarial.

Actualmente, el estado consume 15.5 Terawatts (TW) de energía al año y genera aproximadamente 10 terawatts, lo que implica un déficit cercano a 35 por ciento. La energía faltante se obtiene principalmente de entidades vecinas como Nayarit y Colima.

Para atender este déficit, la administración estatal busca asegurar al menos 600 MW en nuevos proyectos de energías renovables durante este año, lo que implicaría inversiones cercanas a 600 millones de dólares.

“Se han llevado a cabo ya dos convocatorias, una de proyectos privados; ya salió la primera convocatoria de proyectos mixtos, y ahorita estamos en medio de otra convocatoria de proyectos privados, viene otra de proyectos mixtos. Nosotros tenemos el gran reto, el objetivo, de lograr al menos 600 Megawatts en proyectos de energías renovables que puedan quedar asegurados para Jalisco en este año; es aproximadamente una inversión de 600 millones de dólares”, detalló.

Fortalecimiento de infraestructura

Como parte de la estrategia para fortalecer la infraestructura energética del estado, en las próximas semanas iniciará la construcción de una nueva planta de ciclo combinado que aportará 500 MW en una primera etapa.

El proyecto forma parte de una instalación con capacidad total prevista de 1,000 MW, anunciada previamente por el gobierno federal.

De acuerdo con Herrera Vega, la ubicación definitiva ya fue definida bajo criterios de viabilidad ambiental, disponibilidad de agua de reúso, aceptación social y confiabilidad en el suministro eléctrico.

“Ya es una realidad; próximamente tendremos el anuncio formal de las características, incluyendo la ubicación”, indicó.

El funcionario enfatizó que la combinación de generación convencional con gas natural y energías renovables permitirá garantizar la firmeza y estabilidad que demanda el crecimiento industrial de Jalisco.

La meta estatal es conformar una matriz energética integrada por 40% de energía convencional y 60% de energías renovables, porcentaje que colocaría a la entidad por encima de los promedios observados en México y América Latina. El Economista