

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026



Crudo, otra vez arriba de 90 dólares, por incertidumbre en Medio Oriente

Donald Trump, presidente de EU, dijo que Irán debe “izar la bandera blanca de la rendición”.

Los precios del petróleo cerraron con un alza de más de 2 dólares este lunes debido a la preocupación por el suministro mundial, avivada por el pesimismo de los inversionistas sobre los esfuerzos diplomáticos para resolver la guerra con Irán, mientras el presidente estadounidense Donald Trump exige la rendición de Irán y amenaza con bombardear Omán.

Los futuros del crudo Brent ganaron 2.35 dólares, o 2.65%, a 90.87 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 2.10 dólares, o 2.55%, a 84.50 dólares el barril. La mezcla mexicana de exportación subió 1.68 dólares o 2.15%, para cotizar en 79.90 dólares.

El presidente **Donald Trump** afirmó que Estados Unidos no buscaba una prórroga del memorando de entendimiento con Irán. También declaró a la prensa que Irán no llegaría al tipo de acuerdo que él consideraba necesario.

Irán “debería izar la bandera blanca de la rendición”, dijo Trump a un reportero de Fox News durante una entrevista telefónica. “Si Omán se interpone, los bombardearemos sin piedad”, añadió Trump.

Un alto funcionario iraní declaró a Reuters que Teherán intensificaría las tensiones en el Estrecho de Ormuz y más allá, y lanzaría un ataque si Estados Unidos no implementa por completo un acuerdo de paz provisional en cuestión de semanas.

Sin embargo, “es poco probable que los precios del petróleo suban sustancialmente a menos que se detenga el flujo actual de crudo que sale del Estrecho de Ormuz durante la noche y/o se cierre el estrecho de Bab el-Mandeb”, dijo Bjarne Schieldrop de SEB Research.

Los expertos de Barclays dijeron que la creciente tensión entre Estados Unidos e Irán en el Estrecho de Ormuz tendrá un impacto directo en el mercado energético global.

La institución proyecta que **el precio del crudo Brent alcanzará los 96 dólares** por barril en 2026, impulsado por una disminución en el flujo de exportaciones y una reducción inminente de los inventarios globales.

Los expertos advirtieron sobre un “posible estancamiento en la producción de petróleo de Estados Unidos, la relación entre sus reservas probadas y su nivel de extracción ha caído por debajo del umbral crítico de diez años”.

Las reservas de petróleo en la Reserva Estratégica de Petróleo de Estados Unidos cayeron en 5.3 millones de barriles, a 293.4 millones de barriles la semana pasada, el nivel más bajo desde diciembre de 1982, según datos del Departamento de Energía. Estas reducciones forman parte de un acuerdo con Estados Unidos para liberar 172 millones de barriles de la instalación.

El secretario de Energía de Estados Unidos, **Chris Wright**, **dijo que hablaría el lunes con las refinерías** sobre maneras de aumentar la producción de combustible en un esfuerzo por bajar los precios de la gasolina, que siguen siendo obstinadamente altos tras la guerra entre Estados Unidos e Israel contra Irán.

Petroleras en Bolsa suben

Las acciones de petroleras suben en Bolsa el último mes, apoyadas por el incremento del crudo ante los conflictos geopolíticos en Medio Oriente que amenazan con reducir la oferta global.

El iShares Global Energy ETF (IXC), fondo cotizado diseñado para replicar el rendimiento de empresas globales líderes en la producción y distribución de petróleo, avanzan 7.10% a 57.30 dólares durante el último mes (del 17 de julio al 17 de agosto de este año).

En Wall Street, los papeles que más suben son los de **ConocoPhillips (11.2%)**, seguido por **Exxon Mobil (9.6%)** y **Chevron (8.2%)**.

La española **Repsol sube (10.5%)**, la noruega **Equinor (8.4%)** y la francesa TotalEnergies (7.7 por ciento).

Los papeles de **PetroChina, la mayor compañía de petróleo y gas de China, ganan 3.7%**, la empresa petrolera más grande de Brasil, **Petrobras (3.6%)**, la holandesa Shell (2.9%) y la británica BP (0.5%). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026

2 Precios del petróleo avanzan ante persistentes tensiones por el estrecho de Ormuz

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, declaró el lunes que no prolongaría la tregua de 60 días entre Washington y Teherán, prevista en un protocolo de acuerdo de junio.

El petróleo terminó con una ligera subida el martes, impulsado por un repunte de las tensiones en Oriente Medio y el [punto muerto diplomático](#) entre Washington y Teherán sobre la reapertura del estrecho de Ormuz.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en octubre, ganó un 0.17% y se mantiene por encima del umbral simbólico de los 90 dólares, a 91.02 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en septiembre, avanzó un 0.52% hasta los 84.94 dólares.

El aumento de los precios del petróleo refleja "temores crecientes de que un rápido retorno a la normalidad de los flujos procedentes del Golfo sea ahora ilusorio", dijo Carsten Fritsch, analista de Commerzbank.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, declaró el lunes que no prolongaría la tregua de 60 días entre Washington y Teherán, prevista en un protocolo de acuerdo de junio.

Fritsch considera que la situación en Medio Oriente corra el riesgo de "agravarse más".

En el contexto actual, muchos analistas se sorprenden, sin embargo, de que los precios del oro negro no sean más elevados.

"Muchos inversores siguen apostando por un final rápido del conflicto y por una desaceleración de la demanda mundial que volvería a ejercer una presión a la baja sobre las cotizaciones", escribió en una nota David Morrison, de Trade Nation.

La [Agencia Internacional de la Energía](#) (AIE) y la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) señalaron la semana pasada que esperan un consumo menor de lo estimado este año a causa del conflicto. El Economista

Vista Energy gana 5% tras inversión de Thiel Macro

Las acciones de Vista Energy, petrolera mexicana con operaciones principalmente en Argentina, subieron el lunes tras conocerse que el fondo de capital privado Thiel Macro adquirió un interés de 76 millones de dólares mediante la compra de 1.2 millones de American Depositary Shares (ADS) en el mercado bursátil estadounidense.

Las acciones de Vista Energy, petrolera mexicana con operaciones principalmente en Argentina, subieron el lunes tras conocerse que el fondo de capital privado Thiel Macro adquirió un interés de 76 millones de dólares mediante la compra de 1.2 millones de American Depositary Shares (ADS) en el mercado bursátil estadounidense.

El fondo de inversión, propiedad del empresario Peter Thiel, cofundador de PayPal y considerado un inversionista activista, informó de la adquisición a través de un documento enviado al regulador estadounidense Securities and Exchange Commission (SEC), de acuerdo con un reporte de CNBC.

Las acciones de Vista Energy subieron 5.37% en la Bolsa Mexicana de Valores a 1,227 pesos. De hecho, la petrolera tuvo su mayor avance diario desde el 18 de mayo de este año, cuando ganó 8.6 por ciento. Incluso cerró en su nivel más fuerte desde el 12 de junio.

Según el portal Investing, la compra de Thiel se produce cuatro meses después de que se reuniera con el presidente argentino Javier Milei en el palacio presidencial en Buenos Aires.

Milei declaró posteriormente a medios locales que habían discutido política económica y su oposición compartida a los impuestos a la riqueza.

Fuertes inversiones

Vista Energy produce alrededor de 160,000 barriles de petróleo equivalente por día y ha invertido más de 6,500 millones de dólares en Argentina.

La compañía incrementó sus perspectivas de inversión y producción para Vaca Muerta en mayo.

La formación de esquisto, ubicada en la provincia de Neuquén en la región patagónica de Argentina, tiene una extensión aproximada al tamaño de Bélgica. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026



Huachicol fiscal llegaba a gasolineras mexicanas donde cargaban transportistas y ganaderos

Una red investigada por la FGR ingresaba combustible desde Texas con declaraciones menores al volumen real y lo distribuía en 33 gasolineras de Coahuila, Chihuahua, Durango y Zacatecas.

De acuerdo con las investigaciones de la Fiscalía, el combustible cruzaba desde Texas por ferrocarril —con embarques que salían de la [refinería filial de Pemex](#) en Deer Park— y entraba declarado a la baja.

Cada carrotanque reportaba alrededor de diez mil litros ante la aduana cuando en realidad transportaba más de cien mil. Multiplíquese por al menos 163 vehículos y se visualiza un daño al fisco que la propia autoridad calcula en más de cuatro mil millones de pesos en apenas seis meses, declarando cerca del 10% del volumen real.

La consignataria de esa importación fue [Ingemar](#) —una de las once empresas que, según la FGR, integraban la red, y de la que [Ernesto Ruffo Appel](#) era socio fundador; hoy está recluido en el Altiplano—.

El combustible libraba la aduana con la complicidad de un despacho, **Servicios Aduanales JR**, cuyo titular ya está preso; después Crismon Hidrocarburos y Derivados lo dispersaba hacia gasolineras y montaba la triangulación fiscal —facturas que amparaban operaciones que nunca ocurrieron, el esquema que el SAT cataloga como EFOS— para darle apariencia de licitud. Súmese la alteración de controles volumétricos y sociedades que operaban sin permisos vigentes de la Comisión Nacional de Energía.

Al final del camino se encuentran las **gasolineras Punto +**, propiedad de Grupo FAZA, 33 estaciones repartidas en Coahuila, Chihuahua, Durango y Zacatecas, constituido por Gerardo Antonio Faccuseh, padre e hijo.

A ese grupo —según el expediente— Crismon le facturó 130 comprobantes por 89 millones de pesos en un solo ejercicio.

Y por esas mismas gasolineras pasaba buena parte de la Laguna: transportistas, ganaderos y algunas instituciones cargaban ahí su diésel.

Ambos accionistas están vinculados a proceso —operaciones con recursos de procedencia ilícita, defraudación fiscal y variación de controles volumétricos, en la carpeta FED/FEMDO/UEIORPIFAM COAH/0000765/2024—; el padre, al parecer, lo enfrenta en libertad.

El estado que encabeza al país en **aseguramientos de hidrocarburos**, donde operan las estaciones señaladas y donde ese combustible terminó en tanques de todos los días, no ha producido una sola declaración sobre el caso. El Financiero

Busca Estados Unidos integración del etanol en los combustibles de América del Norte

El embajador norteamericano en México, Ronald Johnson, dijo que se abre una oportunidad para los productores de Estados Unidos

El embajador de Estados Unidos en México, **Ronald Johnson**, refrendó la intención de su país para alcanzar la **integración del etanol** en la región de América del Norte y destacó principalmente la **oportunidad para los productores norteamericanos** en este segmento energético.

“La seguridad energética es una prioridad para @POTUS @realDonaldTrump. Trabajar con nuestros socios en México y el sector privado para avanzar en la integración del etanol fortalece la seguridad energética de América del Norte, amplía las oportunidades para nuestros productores y hace que tanto nuestros países como nuestra región sean más competitivos. #JuntosLogramosMás”, escribió esta tarde en su cuenta personal de la red social x.com.

Asimismo, el diplomático estadounidense recordó que el día de ayer sostuvo una reunión de trabajo con **Juan José Vidal Amaro**, subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía (Sener), con la intención de explorar la posibilidad de realizar mezclas de etanol en los combustibles regionales.

“Discutimos el establecimiento de varios sitios de lanzamiento y un marco de múltiples etapas para expandir la adopción del etanol”, fue parte de lo que compartió en su cuenta de X.

Biocombustibles en México

Si bien desde 2024 México cuenta con una **Ley de Biocombustibles**, el gobierno federal aún no ha marcado metas concretas de producción de etanol, de SAF (Sustainable Aviation Fuel) y otros combustibles bajos en emisiones.

La Sener ha reconocido que el país podría obtener hasta un **40 por ciento** de la energía primaria que consume a partir del aprovechamiento de sus residuos orgánicos y sólidos, según refirió en mayo pasado **Jorge Islas Samperio**, subsecretario de Planeación y Transición Energética de la Sener.

En el caso concreto de los biocombustibles, apuntó hacia el [aprovechamiento de posibles excedentes de desechos](#) de la caña de azúcar o del sorgo, sin comprometer la seguridad alimentaria del país.

Cabe recordar que la Norma Oficial Mexicana **NOM-016-CRE-2016** “Especificaciones de Calidad de Petrolíferos” por el momento permite un máximo de contenido de etanol en las gasolinas del país de hasta **5.8 por ciento**, pero recientemente se estudia aumentar esa proporción a **10 por ciento**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026

Crudos cierran a la baja, pero ganan 5 % semanal

4

OPEP y la IEA con previsiones contradictorias sobre crecimiento de la demanda anual de petróleo crudo

Los precios internacionales del petróleo terminaban este jueves **a la baja** en una jornada que incluiría el anuncio de la petrolera estatal **ADNOC** de los Emiratos Árabes Unidos (EAU) que dos de sus buques tanques **habían sido atacados** durante su paso por el Estrecho de Ormuz, controlado por Irán.

Si bien la empresa no reportó bajas ni heridos, aseguró que los proyectiles **provinieron de las tropas iraníes**.

Reportes de medios locales informaron que el Ministerio de Asuntos Exteriores de EAU **condenó el ataque** y afirmó que constituía una clara violación de la Resolución 2817 del Consejo de Seguridad de la Organización de las Naciones Unidas (ONU).

Dicha resolución, citó el Ministerior, garantiza la libertad de navegación **y rechaza el ataque a buques comerciales** o la interrupción de las rutas marítimas internacionales.

El organismo del gobierno de Abu Dabi acusó igualmente al Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica de Irán de llevar a cabo **“actos de piratería”** y describió el uso del Estrecho de Ormuz como una herramienta de presión o **“coacción o chantaje económico”**.

OPEP prevé incremento de la demanda mundial

Este mismo día, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** dio a conocer sus previsiones de la demanda para 2026.

En su informe al cierre de julio de este año, el organismo calcula que la demanda aumentará unos **800 mil barriles por día** de manera interanual.

En el **Informe Mensual del Mercado Petrolero** correspondiente a **agosto de 2026**, la OPEP reconoció **fricciones geopolíticas y volatilidad económica**, pero elevó su previsión para 2027, estimando que la demanda mundial de petróleo aumentará **2.2 millones de barriles diarios interanuales**, en comparación con su estimación anterior de 1.9 millones de barriles diarios interanuales.

Sin embargo, por su parte, la **Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés)** había pronosticado que la demanda global del crudo disminuirá en **1.6 millones de barriles por día** en 2026, lo que significaría una caída por arriba del millón de barriles que había previsto en su informe de julio.

Ahora, la Agencia estima que la demanda mundial por día se ubicará en los **103 mil 288 millones de barriles** al cierre de este año.

Aumentan 5 % precios del petróleo en una semana

Si bien los precios de los crudos internacionales de referencia terminaban esta jornada a la baja con respecto al día de ayer, en una semana recuperaron **poco más de 5 por ciento** en promedio.

El West Texas Intermediate (WTI) cotizaba esta tarde en **81.29 dólares por barril (dpb)**, con un descenso de casi dos dólares contra el cierre de la jornada anterior. Pero comparado con el jueves de la semana pasada, cuando cotizaba 77.29 dpb, ganó 4 dólares, o un **5.17 por ciento**.

El Brent del Mar del Norte, por su parte, perdió dos dólares entre ayer y este jueves, pero recuperó 4.44 dpb que significó un aumento de 5.38 puntos porcentuales, para cerrar en los **86.74 dólares**.

En el caso de la mezcla mexicana de exportación (MME), terminó el día en **77.12 dpb**, un incremento de 5.73 dólares comparados con los 71.39 dpb de la semana anterior, lo que representó un salto de **8 por ciento**. **EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026

5

**En enero-junio, gobierno pasó
tijera al gasto de Pemex; cayó
14.4% anual**

El gasto ejercido por la petrolera fue de 235,259 mdp; destinó 27.3% y 7.5% menos a inversión física y a pensiones, respectivamente.

En medio de un segundo año de consolidación fiscal, el gobierno mexicano le ha pasado tijera al gasto de Petróleos Mexicanos (Pemex), que en el primer semestre del año disminuyó en comparación anual ante menores recursos para la infraestructura y el pago de pensiones, de acuerdo con la información de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Entre enero y junio pasados, el gasto ejercido por la petrolera – una de las más endeudadas a nivel internacional– fue de 235,259 millones de pesos, lo que representó una caída anual de 14.4 por ciento.

La Secretaría de Hacienda, a cargo de Édgar Amador Zamora, explicó que el menor gasto de la empresa petrolera se debió a que se desembolsaron menores recursos para la infraestructura, así como al pago de pensiones.

“Lo que hemos observado en Pemex es que está en un proceso de austeridad, sobre todo en la parte de inversión y esto nos llama la atención en el contexto de que sigue recibiendo grandes transferencias por parte del gobierno federal, lo cual muestra que ese apoyo no se está reflejando en una mayor inversión que haga que la empresa se vuelva productiva y vuelva a aportar a las finanzas públicas”, señaló Jorge Cano, coordinador del programa de Gasto Público y Rendición de Cuentas de México Evalúa.

Así, en los primeros seis meses del año, Pemex destinó 108,594 millones de pesos a la inversión física, lo que representó una caída anual de 27.3 por ciento. Con ello, por cada 100 pesos que la petrolera gastó, 46 se fueron al gasto para infraestructura.

“La explicación de la disminución de la inversión física se da en un contexto donde el gobierno está presionado por recortar el gasto público para estabilizar la deuda, y la inversión siempre es un concepto del gasto que es más fácil de recortar y también Pemex es el ejecutor de inversión más grande que existe, después de las aportaciones federales”, explicó Jorge Cano.

En el caso del gasto en pensiones, en los primeros seis meses del año Pemex desembolsó 39,503 millones de pesos, 7.5% menos que en el mismo periodo de hace un año.

Asimismo, en el periodo el gasto ejercido resultó 45,297 millones de pesos por debajo de lo programado, lo que Hacienda atribuyó también a los menores recursos destinados a infraestructura, pensiones y servicios generales de la petrolera.

Transferencias por 100,000 mdp

Por tercer año consecutivo, Pemex tiene aprobada una línea presupuestaria para que, a través de la Secretaría de Energía (Sener) reciba recursos por parte del gobierno federal y así ayudar su situación financiera.

Al segundo trimestre del año, las transferencias a Pemex vía Sener sumaron 100,000 millones de pesos, un aumento de 1.6% en comparación con hace un año.

“Pemex sigue siendo altamente dependiente de esas transferencias, lo cual genera la duda de que, para el siguiente año logre ser autosuficiente”, aseveró el investigador de México Evalúa.

De acuerdo con lo aprobado en el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2026, dicha línea es de 263,500 millones de pesos y está condicionada a que Pemex mejore su balance financiero para que la operación no tenga impacto en el déficit del sector público, ya que las amortizaciones de deuda se registran como reducción de pasivos y no como gasto presupuestario.

Sin embargo, ante la apreciación cambiaria que se ha reportado este año, así como el refinanciamiento de certificados bursátiles realizado en febrero pasado, la línea será 59,400 millones de pesos menor a lo aprobado, de acuerdo con las estimaciones de los Precriterios Generales de Política Económica 2027.

En tanto, de acuerdo con el Plan Estratégico de la petrolera, se espera que para el siguiente año la empresa ya sea autosuficiente, lo cual se traduciría en que el gobierno ya no le deberá transferir recursos; sin embargo, varias organizaciones y expertos en el tema han manifestado sus dudas respecto a que esto se logre.

Deuda se redujo en 9%

De acuerdo con información de la petrolera, al cierre de junio pasado la deuda financiera se ubicó en 77,500 millones de dólares, lo que representó una reducción de 9.1% en comparación con el cierre del 2025

“Además, la deuda de corto plazo redujo su participación en la deuda total, disminuyendo las presiones financieras inmediatas y fortaleciendo la flexibilidad financiera de la empresa. Lo anterior es consistente con el compromiso de Pemex de mantener un endeudamiento neto cero”, aseguró la petrolera.

“En materia financiera, el desempeño operativo del trimestre se reflejó en mayores ingresos y mejor rentabilidad. Los ingresos por ventas y servicios ascendieron a 510,400 millones de pesos, un crecimiento de 30.3% anual. Como resultado, Pemex revirtió la pérdida operativa de 11,100 millones de pesos registrada en el segundo trimestre del 2025 y obtuvo una utilidad operativa de 85,500 millones de pesos en el segundo trimestre del 2026. Asimismo, registró una utilidad neta de 18,000 millones de pesos”, explicó la empresa. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026

6

Congreso internacional InterSolar México 2026 marcará la agenda de la industria solar

Más de 30 líderes de la industria, representantes de gobierno, academia y organizaciones de cooperación internacional participarán en el programa.

El Congreso Internacional **Intersolar Mexico 2026** reunirá del **1 al 3 de septiembre**, en Centro Banamex, a especialistas nacionales e internacionales para analizar las tendencias, los retos y las oportunidades que están definiendo el desarrollo de la industria solar.

A través de **16 sesiones**: siete ponencias individuales y nueve paneles de discusión, el programa abordará **temas clave** en materia de energía fotovoltaica, almacenamiento de energía y energía solar térmica.

Los contenidos también integrarán temas transversales como tendencias, programas y **políticas públicas, regulación**, retos y oportunidades de mercado, modelos de negocio y soluciones para usuarios de los sectores de servicios e industrial.

En esta edición, el Congreso contará con la participación de más de **30 ponentes** de México, Alemania, España, Dinamarca, Colombia y Estados Unidos, entre otros países. Expertas y expertos de la industria, representantes del sector gubernamental, academia y organizaciones de cooperación internacional compartirán perspectivas y experiencias en un programa que reafirma la paridad de género como una característica de Intersolar Mexico, **con 50 % de participación femenina**.

Entre los representantes estatales destacan: **Walter Julián Ángel Jiménez**, Secretario de Desarrollo Energético de Tamaulipas; **Daniel Sada González**, Director de la Agencia de Energías Renovables del Estado de Nuevo León; **Mauricio Reyes Caracheo**, Director General de la Agencia de Energía del Estado de Querétaro; y **Zulleth Monserrath Tejas Álvarez**, Directora de Energía y Telecomunicaciones del Gobierno del Estado de Baja California Sur.

Una agenda conectada con las necesidades de la industria.

El 1 de septiembre, el programa se enfocará en temas estratégicos como: **“Generación distribuida de calidad: seguridad, cumplimiento y certificaciones”** y **“Nearshoring, industria y energía: el norte de México como motor de nuevas inversiones”**.

El 2 de septiembre se analizarán los temas: **“Autoconsumo eléctrico: Desde la regulación hasta la experiencia práctica”** y **“Calor solar y almacenamiento térmico: tecnologías, modelos de negocio y nuevas perspectivas para la descarbonización industrial”**.

El 3 de septiembre, la agenda abordará: **“Centrales termosolares en México: desarrollo industrial y perspectivas para una cadena de valor nacional”** y **“El nexo agua-energía: oportunidades para la industria solar y la infraestructura hídrica”**.

Por primera vez, todas las sesiones dispondrán de **traducción simultánea español-inglés y viceversa**, ampliando el acceso a las conversaciones y facilitando el intercambio entre participantes nacionales e internacionales.

Conexiones estratégicas para el sector.

El 2 de septiembre, a las 5:30 p. m., se celebrará **“Sustainable Connections”**, una sesión exclusiva de *networking* con cupo limitado y acceso únicamente para quienes cuenten con pase al Congreso de Intersolar Mexico. El encuentro ofrecerá un espacio para fortalecer relaciones, intercambiar conocimiento e identificar oportunidades de colaboración.

Con una combinación de contenido especializado, diálogo entre sectores y oportunidades de *networking*, el Congreso Internacional de Intersolar Mexico permitirá conocer de primera mano las **tendencias que están definiendo el futuro** de la energía fotovoltaica, la energía solar térmica y el almacenamiento de energía.

Intersolar Mexico cuenta con el respaldo de las organizaciones más influyentes del sector energético. Como Premium Partners participan la Asociación Nacional de Energía Solar (**ANES**), la Asociación Mexicana de Energía Solar (**ASOLMEX**), Bundesverband Solarwirtschaft (**BSW**) y **Heat Changers**. Asimismo, mantiene una red de colaboración con más de 20 organismos nacionales e internacionales, entre ellos: **AMAEM, AMIF, FECIME, MERM, RAME, Global Solar Council, SolarPower Europe, GIZ y CAMEXA**.

A lo largo de sus ediciones, Intersolar Mexico se ha consolidado como un referente de conocimiento e innovación, cuya dirección estratégica está respaldada por líderes del sector energético mexicano. Esta articulación de alto nivel garantiza una **visión alineada con las dinámicas del mercado**, impulsa el intercambio de ideas y fortalece el desarrollo de la industria.

El [registro gratuito ya está disponible en línea](#). Quienes aseguren su participación desde ahora podrán acceder de manera anticipada a información sobre conferencias, actividades, expositores, oportunidades de *networking* y las principales novedades de la séptima edición de Intersolar Mexico. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de agosto de 2026

7

Precios del petróleo suben más de 2 dólares por tensiones en Medio Oriente y advertencias de Trump

Los futuros del Brent ganaron 2.35 dólares, o un 2.65%, a 90.87 dólares el barril, tras tocar más temprano un máximo de sesión de 89.68 dólares.

Los **precios del petróleo** subieron más de 2 dólares el lunes, debido a las preocupaciones sobre suministro avivadas por el pesimismo del mercado en torno a los esfuerzos diplomáticos para resolver el **conflicto de Oriente Medio**, mientras [Donald Trump](#) exigió la rendición de **Irán** y amenazó con bombardear **Omán**.

Los futuros del **Brent** LCOc1 ganaron 2.35 dólares, o un 2.65%, a 90.87 dólares el barril, tras tocar más temprano un máximo de sesión de 89.68 dólares.

Los futuros del **West Texas Intermediate** en **Estados Unidos** (WTI) CLc1 mejoraron 2.10 dólares, o un 2.55%, a 84.50 dólares.

Ambos contratos avanzaron más de un 5% la semana pasada, tras los ataques contra petroleros operados por la **Compañía Nacional de Petróleo de Abu Dabi** en el **estrecho de Ormuz** y contra una refinería de Saudi Aramco.

"Deberían izar la bandera blanca de la rendición", dijo Trump a Fox News durante una entrevista telefónica en referencia a Irán, antes de agregar que "Si Omán se interpone en el camino, los bombardearemos hasta dejarlos hechos polvo".

Un funcionario iraní de alto rango declaró a Reuters que **Teherán** intensificaría las [tensiones en el estrecho de Ormuz](#) y más allá, y lanzaría un ataque si Estados Unidos no aplicaba plenamente un acuerdo de paz provisional en cuestión de semanas.

El lunes era la fecha límite en la que se esperaba que se alcanzara un acuerdo definitivo en virtud de un memorando de entendimiento acordado en junio.

No obstante, **Bjarne Schieldrop**, de SEB Research, señaló que es poco probable que los precios suban de forma significativa a menos que se interrumpa el flujo actual de crudo a través del estrecho de Ormuz durante la noche y/o se cierre el estrecho de Bab el-Mandeb.

Por el momento, los **precios** se cotizan **cerca de los 90 dólares**, mientras los operadores sopesan el riesgo de una interrupción más grave y una escasez frente a la posibilidad de una solución en la que se reabra el estrecho de Ormuz y los **precios del petróleo** caigan de forma brusca, señaló Schieldrop.

Durante el fin de semana, el ministro de Relaciones Exteriores iraní, **Abbas Araqchi**, afirmó que su país no había decidido reanudar las **negociaciones con Estados Unidos**, mientras que Trump instó a sus ciudadanos a aceptar una [gasolina algo más cara](#) mientras continúa el conflicto.

El portavoz del Ministerio de Relaciones Exteriores de Irán, **Esmail Baghaei**, señaló que las conversaciones con Omán continúan, pero están llevando mucho tiempo debido a la complejidad del asunto, la implicación de múltiples actores y la presencia de países que tratan de socavar el proceso.

"El **tráfico marítimo** por el estrecho de Ormuz sigue restringido y las reuniones están en un punto muerto, lo que limita las posibilidades de que los precios sigan bajando", dijo Frank Walbaum, de Naga.com. "A falta de nuevos catalizadores, los precios del petróleo podrían seguir consolidándose en torno a los niveles actuales". El Economista

