

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de septiembre de 2026



**Pemex va "en el camino correcto"
pese a que no logrará la
autosuficiencia en el 2027: SHCP**

De acuerdo con el Plan Estratégico de la petrolera, a partir del 2027 la empresa sería autosuficiente; sin embargo, en el Paquete Económico 2027 se propone una línea presupuestaria de 81,000 millones de pesos, la cual será para aliviar su carga financiera.

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** aseguró que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** va en línea con lo expresado en su **Plan Estratégico**, pese a que aún requerirá de **transferencias de recursos** por parte del gobierno el siguiente año.

En rueda de prensa, **Édgar Amador Zamora**, titular de la dependencia, esquivó las preguntas respecto a cuándo la petrolera —una de las más endeudadas a nivel mundial— será **autosuficiente**; sin embargo, destacó la **reducción de la línea presupuestaria** que se le dará para el siguiente año.

De acuerdo con el Plan Estratégico de la petrolera, a partir del 2027 la empresa sería autosuficiente; sin embargo, en el **Paquete Económico 2027** se propone una **línea presupuestaria de 81,000 millones de pesos**, la cual será para aliviar su carga financiera.

"Hay una reducción de la línea presupuestal de 263,810 millones de pesos. Creo que esto es un muy buen ejemplo del éxito que tuvo el par de operaciones que se realizaron en ejercicios anteriores para asistir financieramente a Pemex. Si recuerdan, la línea presupuestal tiene como objetivo atender los vencimientos financieros de la empresa y el hecho de reducirla habla de que estamos en el camino correcto para la sostenibilidad financiera y operativa de Pemex. De nuevo, hay que ser paulatinos y responsables donde cabe serlos, tenemos que cavilar también la estrategia para Pemex", dijo el titular de Hacienda.

En el Paquete Económico 2027, el gobierno de **Claudia Sheinbaum** plantea un **superávit financiero de 95,100 millones de pesos para Pemex**, apoyado por la transferencia que realizará el gobierno federal a la petrolera. Sin las transferencias, el superávit sería de 14,000 millones de pesos.

El apoyo estará sujeto a que Pemex reporte una mejora equivalente en el **balance financiero** de la empresa, de manera que esto no incremente el déficit presupuestal consolidado entre el gobierno federal y Pemex.

"Creo que es una muy buena señal. Es una señal de que Pemex requiere ahora un subsidio, digamos, un apoyo mucho menos importante para el cumplimiento de sus de su programa, de su plan estratégico y que estamos en el camino correcto", aseguró Amador Zamora.

De esta manera, Pemex contaría con esta línea presupuestaria por cuarto año consecutivo, pese a que en su **Plan Estratégico** se esperaba la **autosuficiencia desde el 2027**. El Economista



11 de septiembre de 2026

2

La energía añade tres años al desarrollo de un centro de datos en Querétaro

El desarrollo de CloudHQ muestra cómo los tiempos de conexión, las nuevas subestaciones y el aumento de potencia asociado con la IA están ampliando las exigencias de infraestructura para los centros de datos en México.

La infraestructura eléctrica añade alrededor de tres años al calendario de **desarrollo de un centro de datos en Querétaro**, de acuerdo con **Luis Lugo, country head de CloudHQ** en México.

El ejecutivo dijo durante **Mexico Connect 2026** que los procesos asociados con la tierra agregan cerca de dos años y reportó que la empresa ya terminó una primera subestación de alta tensión de 400 kilovoltios, mientras una segunda registra un avance de 36 por ciento.

[CloudHQ desarrolla en Querétaro uno de los mayores proyectos de infraestructura digital](#) anunciados para México. En septiembre de 2025, el gobierno federal presentó una inversión de 4,800 millones de dólares para un campus de seis centros de datos sobre 52 hectáreas.

La empresa había asegurado entonces energía para los primeros 200 MW de un proyecto anunciado con hasta 900 MW de carga. En el panel de este 9 de septiembre, Lugo elevó la referencia y dijo que el desarrollo puede llegar a ocupar hasta 920 MW.

“Tuvimos que lidiar con derechos de paso, conversiones de usos de suelo desde agrícola hasta terreno industrial. Cada paso le va sumando días y semanas al Excel. La tierra le suma dos años, la energía le suma tres años y ahí te vas para atrás”, dijo Lugo.

La obra eléctrica ya modificó el calendario del campus. El directivo informó que la primera subestación de 400 kV quedó concluida y que la construcción de la segunda continúa.

La red condiciona el calendario

El problema descrito por CloudHQ coincide con el diagnóstico oficial sobre Querétaro. En febrero de 2025, la presidenta **Claudia Sheinbaum** afirmó que el estado requería sobre todo mayor capacidad de transmisión. Meses después, el **Plan de Desarrollo del Sector Eléctrico 2025 a 2039** reconoció problemas de baja tensión en el corredor Las Mesas Querétaro y advirtió que esa red troncal había operado cerca de su límite de transmisión.

El mismo plan vincula el crecimiento de la demanda en Querétaro con el desarrollo de empresas tecnológicas. **Sener prevé problemas de transformación conforme entren nuevos centros de carga** y mantiene al proyecto P24 OC3 Suministro de Energía para la Región Querétaro como una de las respuestas previstas. Cuando el plan fue publicado en octubre de 2025, CFE reportaba ese proyecto en proceso de decisión. La fecha necesaria de entrada en operación aparecía en abril de 2028 y CFE calculaba junio de 2027 como fecha factible de término pormenorizado.

El proyecto contempla 675 MVA de transformación. Su diseño incorpora 51.2 kilómetros circuito de transmisión y trabajos sobre la subestación El Blanco, que recibe equipos en niveles de 400 kV. El documento de planeación explica que Sener pidió al Cenace desarrollar infraestructura adicional para atender el aumento de la demanda y las solicitudes de conexión de centros de carga que impactan la red del estado.

La generación disponible y la capacidad para entregar electricidad en un punto específico son magnitudes distintas. **La CFE reportó que Querétaro alcanzó una demanda de 1,535 MW en 2025**, frente a 723 MW de capacidad instalada dentro de la entidad. La empresa pública sostuvo que el Sistema Eléctrico Nacional podía satisfacer esa demanda con el respaldo de generación ubicada también fuera del estado. La central El Sauz II añadió 269 MW de capacidad al sistema en diciembre de 2025.

Un centro de datos requiere potencia disponible de manera continua en el sitio donde se construye. La existencia de generación dentro del Sistema Eléctrico Nacional no resuelve por sí sola la capacidad de las líneas y subestaciones que deben llevar cientos de megawatts hasta un campus.

La capacidad construida espera electricidad

La **Asociación Mexicana de Data Centers** ya había advertido que el ritmo de construcción superaba al de energización. En abril de 2026, la MEXDC reportó 279 MW operativos en México y otros 205 MW en construcción. Parte de esa capacidad permanecía a la espera de recibir energía, según información publicada entonces por El Economista a partir de declaraciones de la asociación.

La presión eléctrica también ha trasladado una parte del costo hacia los desarrolladores. La MEXDC calculó en abril que la iniciativa privada había invertido alrededor de 340 millones de dólares en infraestructura eléctrica, principalmente en el Bajío. Ese gasto se ha dirigido a reforzar subestaciones y transmisión para que los nuevos proyectos puedan conectarse a la red.

Adriana Rivera, directora ejecutiva de la MEXDC y moderadora del panel **Beyond Querétaro Scaling Data Center Development Across Mexico**, dijo ahora que la organización había elaborado en 2025 una proyección hacia 2031 que ya empieza a quedarse por debajo del efecto que está teniendo la inteligencia artificial. La asociación espera un repunte de las cifras durante 2027 conforme aumenten los proyectos y sus requerimientos eléctricos.

Rivera situó en más de 82,000 millones de dólares la inversión proyectada en centros de datos hacia 2031. La estimación de empleo ronda 133,000 puestos. La demanda energética asociada fue situada en 1.7 GW. La cifra contrasta con los 279 MW que la asociación reportaba como capacidad operativa del país en abril y muestra la escala de infraestructura que tendría que pasar de proyecto a operación durante los próximos años.

11 de septiembre de 2026

3

La presión ya se concentra en Querétaro. En mayo, la MEXDC calculó que el estado reunía 72% de la capacidad instalada nacional. La concentración explica que la discusión sobre nuevos sitios haya pasado a Nuevo León y a la península de Yucatán, dos regiones mencionadas durante Mexico Connect como alternativas para absorber parte del crecimiento.

La IA cambia la cantidad de energía por rack

Gustavo Pérez, Market Development Director de Vertiv para América Latina, dijo en entrevista que el paso del cómputo tradicional hacia infraestructura preparada para inteligencia artificial incrementa el consumo eléctrico y obliga a modificar los sistemas de enfriamiento.

“La infraestructura se tiene que adaptar para poder estar lista para esos requerimientos. Se tiene que tener una adaptación de los diseños de la infraestructura, del ecosistema mismo, para poder atraer ese tipo de inversiones”, dijo Pérez.

Hace alrededor de un año, Vertiv trabajaba con referencias cercanas a 100 kW por rack. La compañía se prepara ahora para atender necesidades de hasta 600 kW. Nvidia lleva esa trayectoria más adelante y prevé infraestructura eléctrica de 800 voltios en corriente directa capaz de soportar racks de 1 MW a partir de 2027.

La documentación técnica de **Nvidia** advierte que los racks actuales comienzan a encontrar límites físicos cuando superan 200 kW bajo las arquitecturas tradicionales de distribución. Su propuesta de 800 VDC busca transportar más potencia con menos pérdidas y está diseñada para instalaciones que escalen desde 100 kW hasta más de 1 MW por rack. Vertiv participa entre los proveedores de infraestructura eléctrica que trabajan con Nvidia en esa transición.

Alejandro Jiménez, gestor de cuentas de Nvidia, vinculó ese cambio tecnológico con la selección de nuevas ubicaciones en México. Para el ejecutivo, la disponibilidad de energía determina dónde puede desplegarse infraestructura de mayor densidad. Querétaro conserva una base instalada desarrollada, mientras otros estados intentan reunir condiciones para recibir proyectos que incorporarán generaciones de GPU con demandas eléctricas superiores.

Jiménez dijo también que existe inversión local dirigida a centros de datos preparados para IA con cómputo de Nvidia. Calculó que México se encuentra alrededor de uno o dos años detrás de los mercados que encabezan el despliegue de infraestructura de inteligencia artificial y señaló que el país empieza a construir capacidad local para ejecutar aplicaciones industriales. La instalación física de esa capacidad depende de que la infraestructura eléctrica avance a la misma velocidad que los equipos de cómputo.

Mover el proyecto no elimina el cuello de botella

La búsqueda de nuevas regiones incorpora otra condición que puede limitar la localización de un centro de datos. **Alberto Calabrò, Global Account Director de Telxius,** situó a la península de Yucatán como una alternativa relevante y explicó que la disponibilidad de potencia debe combinarse con capacidad suficiente de conectividad. El 3 de septiembre, Telxius anunció que había construido en Cancún un Landing Gateway y Edge Data Center preparado para IA que funcionará como punto de amarre de Tikal.

Calabrò explicó durante el panel que la instalación de Cancún tendrá una función distinta a la de un campus hyperscale como los desarrollados en Querétaro. **El sitio busca convertirse en un punto neutral de interconexión y aprovechar la llegada de infraestructura submarina.** Para un operador que evalúa salir de Querétaro, la existencia de energía por sí sola deja incompleto el sitio cuando la red de telecomunicaciones carece de capacidad suficiente para mover las cargas que procesará el centro de datos.

Gustavo Pérez dijo que el norte del país empieza a captar inversión y que el sureste gana interés por los cables submarinos. La competencia entre ubicaciones ocurre a escala internacional, por lo que los tiempos para habilitar la potencia se incorporan a la decisión de inversión junto con la infraestructura digital disponible.

El calendario eléctrico también se cruza con el tiempo regulatorio. Lugo calculó durante el panel que **CloudHQ necesita alrededor de 111 permisos fuera del componente energético para desarrollar su proyecto.** Explicó que la categoría de centro de datos todavía no aparece de manera específica en varios códigos urbanos y otros ordenamientos, lo que obliga a encajar estas instalaciones dentro de figuras regulatorias existentes.

La primera subestación de 400 kV de CloudHQ está terminada y la segunda permanece en construcción con 36% de avance. El Plan de Desarrollo del Sector Eléctrico mantiene varios proyectos para ampliar la capacidad de transmisión en la región y reconoce que los nuevos centros de carga tecnológicos presionan la transformación disponible.

Un campus de centro de datos puede anunciarse con miles de millones de dólares y comenzar a desarrollar sus edificios mientras la infraestructura que llevará electricidad sigue otro calendario. En Querétaro, ese calendario ya se mide en subestaciones terminadas y capacidad de transformación que todavía debe acompañar el crecimiento de la carga. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de septiembre de 2026

4

CFE coloca bonos por 20,000 millones de pesos en la BMV

Los recursos obtenidos en dos de los tres tramos realizados serán destinados al refinanciamiento de obligaciones derivadas de certificados bursátiles de largo plazo y de préstamos bancarios.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) realizó la colocación de certificados bursátiles de largo plazo por un monto de 20,000 millones de pesos en la Bolsa Mexicana de Valores, de acuerdo con información difundida desde el centro bursátil este miércoles.

La colocación se llevó a cabo mediante tres tramos. El primero, denominado CFE 26X, por 5,000 millones de pesos, con un plazo aproximado de tres años.

El segundo, identificado como CFE 26-2X, levantó 5,550 millones de pesos a un plazo aproximado de 10 años. El tercero, denominado CFE 26U, consiguió 9,450 millones de pesos, con un plazo aproximado de 40 años.

Los tramos CFE 26X y CFE 26-2X cuentan con la etiqueta de ASG Sustentable y están vinculados al marco de financiamiento sostenible de la empresa eléctrica.

“Los recursos netos obtenidos en los tramos CFE 26X y CFE 26-2X serán destinados al refinanciamiento de obligaciones derivadas de Certificados Bursátiles de largo plazo y de préstamos bancarios de corto plazo con la banca nacional e internacional”, se lee en una nota de prensa difundida este miércoles.

Destaca que los tres tramos recibieron las máximas calificaciones en escala nacional por parte de las agencias calificadoras participantes: “AAA.mx”, por Moody’s Local MX, “AAA(mex)”, por Fitch México, y “mxAAA”, por S&P Global Ratings.

Como intermediarios colocadores líderes participaron Casa de Bolsa Banorte, Casa de Bolsa BBVA México, Casa de Bolsa Santander y Scotia Inverlat Casa de Bolsa.

Vuelta al mercado

Esta es la segunda colocación de deuda de la CFE en lo que va de este 2026, luego de que el pasado 28 de enero realizó la emisión de bonos por 1,500 millones de dólares, en mercados internacionales.

Dicha operación se estructuró en dos partes. La primera corresponde a un bono bullet a un plazo de ocho años, con una tasa cupón de 6.045%, cuyos recursos fueron destinados en su totalidad al refinanciamiento de otra deuda externa de mercado, informó en su momento la CFE.

La segunda parte correspondió a bono amortizable a plazo de 25 años (vida media de 12 años) y con una tasa cupón de 6.500%, cuyos recursos serán destinados al financiamiento de proyectos de inversión.

En esa transacción participaron 270 inversionistas institucionales de todo el mundo, lo que permitió alcanzar una demanda máxima histórica de 10,451 millones de dólares, equivalente a una sobresuscripción de siete veces el monto final emitido.

La colocación de esta semana es la primera desde que el pasado 22 de mayo Moody’s redujo la calificación crediticia de la CFE de Baa2 a Baa3, con una perspectiva estable.

El movimiento fue una respuesta al cambio en la calificación crediticia del gobierno federal anunciada un día antes en el mismo sentido y magnitud. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de septiembre de 2026

5

Presidenta, ¡ya nos cayó el nuevo 'recibo' de luz! (II)

Ocurrió el martes 8 de septiembre, hace dos días. En este espacio publiqué una columna bajo el título que hoy repito. Ese texto motivó una carta aclaratoria de la CFE.

Yo expuse que la electricidad se encarece a una velocidad brutal, aunque todavía no para los consumidores mexicanos.

Las reparaciones y las inversiones en México requieren refacciones que también quieren en otras partes del mundo. Es una combinación de oferta limitada y demanda creciente.

El crecimiento de esa demanda responde a la necesidad de conectar nuevos centros de datos, en los que, tan solo en este 2026, las empresas de Estados Unidos invierten, en conjunto, casi 700 mil millones de dólares.

A propósito de ello, revisé las cuentas más recientes de la CFE y me llamaron la atención ciertos datos que ya expuse:

El flujo de efectivo. En el primer semestre, la CFE destinó 77 mil 219 millones de pesos a la adquisición de plantas, instalaciones y equipos. Es 167% más dinero que en el mismo periodo del año previo.

El inventario de refacciones y equipo saltó 25% en seis meses, hasta alcanzar 6 mil 760 millones de pesos.

Y mencioné un nuevo rubro en los reportes financieros de la empresa, llamado "Pasivos contractuales de largo plazo", por casi 2 mil 300 millones de pesos. No existía en 2025.

Sucede que la CFE emitió, a través de bancos, cartas de crédito por 131.6 millones de dólares para asegurar insumos destinados a las centrales de ciclo combinado de Altamira, Salamanca y Mazatlán.

Incluí también la justificación: son anticipos para "asegurar el suministro de equipos principales".

Explicué en el texto anterior que quien no aparta lugar con financiamiento bancario garantizado simplemente se queda sin máquinas, porque los plazos de entrega de turbinas y transformadores en el mundo se han estirado a tres o cuatro años debido a la nueva demanda.

Y aclaré que es algo profundo y lejos del control nacional: un cuello de botella en la infraestructura global. El mundo no estaba listo para una demanda tan grande de productos eléctricos.

También publiqué que, tan solo en el tiempo que lleva Claudia Sheinbaum en la Presidencia, la fabricación de equipos eléctricos se encareció 14% en Estados Unidos. En los últimos cinco años, esos costos se elevaron 56%. Y el gobierno del país vecino advirtió que se prepara para un crecimiento exponencial de carga sin precedentes en sus líneas de transmisión.

Lo que aquí retomo de aquella columna motivó una respuesta de los voceros de la CFE, enviada a este medio en una carta dirigida a mí. La aclaración se reproduce aquí íntegramente:

"La columna publicada carece de contexto al omitir el alza inflacionaria mundial, de la cual la CFE no está exenta, ya que señala una supuesta elevación de costos sin considerar los efectos del retorno de las inversiones realizadas ni el beneficio para las personas usuarias.

Cabe recordar que, para alcanzar resultados concretos y positivos para México, la inyección de capital en el sector eléctrico es fundamental y, precisamente, gracias a las inversiones del Plan de Expansión se logrará:

- Incrementar la participación de CFE en la generación nacional, de 43% en 2025 a 53% en 2030.
- Aumentar la generación renovable de la CFE de 21% en 2025 a 34% en 2030, para acelerar la transición energética.
- Duplicar la eficiencia con nuevos ciclos combinados, que permiten producir la misma cantidad de energía con menos combustible y menor costo.
- Reducir el uso de combustóleo, lo que disminuirá costos e índices de contaminación.
- Aminorar costos variables y fortalecer la confiabilidad del sistema.

Aunque los datos señalados en la columna forman parte de Los Estados Consolidados Condensados de Situación Financiera No Auditados del Segundo Trimestre de 2026 de la CFE, es crucial tratar con debida sensibilidad y objetividad la creciente necesidad de infraestructura eléctrica para atender los nuevos centros de datos de inteligencia artificial (IA) a nivel mundial y nacional". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de septiembre de 2026

Precios del petróleo anotan fuerte alza impulsada por guerra en Oriente Medio

En Estados Unidos, el galón de diésel ha roto un récord tras otro. El miércoles, su costo en promedio era de 5.94 dólares frente a los 3.70 dólares a finales de febrero, según la Asociación Automovilística de Estados Unidos.

Los [ataques de Irán y Estados Unidos en Oriente Medio](#) han disparado el precio del petróleo por encima de los 100 dólares el barril, un umbral psicológico que no se superaba desde julio y que augura nuevos sobrecostos.

El precio de barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en noviembre, subió el miércoles un 3.4% hasta 101.21 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en octubre, subió casi lo mismo, un 3.25%, hasta 96.05 dólares.

"La reciente alza en los precios del crudo refleja la intensificación de las tensiones en Oriente Medio", dijo a la AFP Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

"El mercado parece creer que una resolución del conflicto se pospone y que la navegación seguirá restringida por el estrecho de Ormuz, extendiendo aún más la perturbación en el suministro", agregó.

Teherán aseguró haber atacado unos diez barcos el miércoles cuando intentaban cruzar el estrecho de Ormuz, en respuesta a la agresión de Estados Unidos el día anterior contra petroleros iraníes.

Los **Guardianes de la Revolución**, el ejército ideológico iraní, también dijo que atacó a una base aérea jordana utilizada por fuerzas estadounidenses.

En Estados Unidos, el galón de diésel ha roto un récord tras otro. El miércoles, su costo en promedio era de 5.94 dólares frente a los 3.70 dólares a finales de febrero, según la Asociación Automovilística de Estados Unidos.

Natasha Kaneva, analista del banco estadounidense JPMorgan, señaló que países fuera del Medio Oriente están aumentando su producción, en particular, Brasil, Venezuela, Canadá, Estados Unidos y Guyana.

Sin embargo, para Lipow no será suficiente para compensar los volúmenes perdidos en el Golfo. El Economista

Chevron buscará duplicar plataformas activas en Venezuela

Chevron duplicará el número de plataformas petrolíferas que opera en Venezuela como parte de su plan quinquenal para aumentar la producción en el país, dijo el martes la presidenta financiera, Eimear Bonner, en una conferencia organizada por Barclays.

Chevron duplicará el número de plataformas petrolíferas que opera en Venezuela como parte de su plan quinquenal para aumentar la producción en el país, dijo el martes la presidenta financiera, Eimear Bonner, en una conferencia organizada por Barclays.

La semana pasada, la petrolera estadounidense anunció que sus empresas mixtas en Venezuela invertirían más de 7,000 millones de dólares para duplicar con creces la producción de petróleo, alcanzando los 600,000 barriles diarios en 2031.

La compañía ha mantenido su presencia en el país a pesar de años de inestabilidad política. El Gobierno de Donald Trump ha instado a las petroleras a invertir en Venezuela tras la destitución del presidente Nicolás Maduro por fuerzas estadounidenses en enero.

Una vez que las empresas mixtas alcancen los 600,000 barriles diarios, Chevron prevé que la producción se estabilice entre 600,000 y 700,000 barriles diarios, según Bonner. "La amplia base de recursos nos brinda la oportunidad de extender esa meseta entre cinco y diez años, y eso es solo la recuperación inicial de los yacimientos", afirmó. "Hay mucho más potencial de crecimiento". Chevron también obtuvo el derecho al arbitraje internacional como parte de los nuevos términos contractuales firmados la semana pasada, añadió Bonner. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de septiembre de 2026



Petróleo sube levemente en la apertura; barril de Brent se mantiene sobre los 100 dólares

Los precios del petróleo subían este jueves, prolongando las alzas que llevaron al Brent a superar los 100 dólares por barril en la sesión anterior, mientras los operadores se preparaban para nuevas interrupciones en el suministro tras los ataques más graves contra el transporte marítimo lanzados por Irán y Estados Unidos desde que comenzó su conflicto.

Los precios del petróleo subían este jueves, prolongando las alzas que llevaron al Brent a superar los 100 dólares por barril en la sesión anterior, mientras los operadores se preparaban para nuevas interrupciones en el suministro tras los ataques más graves contra el transporte marítimo lanzados por Irán y Estados Unidos desde que comenzó su conflicto.

Los futuros del crudo Brent subían 40 centavos, o un 0.4%, hasta los 101.61 dólares el barril a las 08:14 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 49 centavos, o un 0.51%, para colocarse en los 96.54 dólares.

Los precios del Brent se han disparado casi un 30% desde los mínimos alcanzados a principios de agosto, ya que nunca se materializó un acuerdo permanente entre Estados Unidos e Irán para poner fin a los ataques y los combates se reanudaron a finales de mes.

"La reciente subida de los precios pone de manifiesto la perspectiva del mercado: este conflicto durará más de lo que se preveía incluso hace un mes, por no hablar de a principios del verano boreal. Si el suministro y las exportaciones de petróleo se reducen, el equilibrio del mercado petrolero seguirá siendo ajustado y los precios se mantendrán elevados", afirmó John Evans, analista de PVM.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, advirtió que Washington podría atacar la montaña Pickaxe de Irán, instando a Teherán a actuar con cautela, y afirmó que es probable que la guerra se prolongue más allá de las elecciones de mitad de mandato de noviembre.

Irán dijo que había atacado diez buques cerca del estrecho de Ormuz el miércoles, después de que Estados Unidos hundió cinco petroleros iraníes. El Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica de Irán dijo que intensificaría su respuesta ante cualquier nuevo ataque.

Los flujos de petróleo a través del estrecho de Ormuz —la vía marítima que, antes de la guerra, transportaba aproximadamente una quinta parte de los suministros mundiales de petróleo y gas— siguen estando muy por debajo de los niveles previos a la guerra, mientras que también aumenta la presión en el mar Rojo, ya que los militantes hutíes, alineados con Irán, han intensificado sus ataques contra Arabia Saudita.

Aunque los temores a interrupciones prolongadas y más graves del suministro en el Golfo han elevado el precio del Brent por encima de los 100 dólares, los **analistas dicen que la durabilidad de esta subida dependerá de China**.

En el mercado físico del crudo, el índice de referencia del Brent, con respecto al cual se fijan los precios de aproximadamente dos tercios del suministro, se ha mantenido por encima de los 100 dólares desde el 3 de septiembre, según datos de LSEG.

China, el mayor importador mundial de crudo, ha intensificado sus compras en las últimas semanas tras meses de demanda moderada, lo que ha impulsado los mercados físicos del crudo, señalaron los analistas de ING en una nota.

Si las compras chinas siguen recuperándose, podrían amplificar el impacto de cualquier interrupción en el suministro e impulsar los precios al alza, pero un retroceso en las importaciones podría moderar las ganancias del mercado, señaló ING.

"Durante meses, la perspectiva bajista se basó en la débil demanda china como un factor moderador fiable. Ese factor moderador nunca fue estructural. Se trataba de una reducción, de un colchón que se estaba agotando, y los colchones se han vaciado", afirmó David Jorbenaze, responsable del mercado mundial del petróleo en la agencia de información sobre materias primas ICIS. El Economista