

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

Urgen energía suficiente para data centers

1

La MEXDC advirtió que sin energía, no habrá inversión.

La capacidad de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica se ha convertido en el factor principal que define si la inversión llega o la perdemos como país, advirtió la Asociación Mexicana de Data Centers (MEXDC).

“El mensaje debe ser contundente: Sin energía, no hay inversión; sin infraestructura, no hay desarrollo”, sentenció el presidente del organismo, Juan Carlos Mondragón.

En su participación en la edición número 20 del Simposium Internacional de la Energía (SIEC) 2026, de la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME), Mondragón expuso que el uso y la generación de la inteligencia artificial demanda a nivel mundial que la industria de los data centers, o centros de datos, crezca al menos cinco veces más.

En México, refirió, de 2019 -año en que los centros de datos se instalaron en el país por primera vez- a 2023, se llegó a los 113 megawatts (MW) en operación en esta industria, para alcanzar en la actualidad los 279 MW, lo que demuestra su rápido crecimiento.

Al respecto, el representante del organismo indicó que existen otros 200 MW en expansión y se espera que para 2031 se ubiquen en los mil 730 megawatts.

En términos económicos, Mondragón dijo que estas metas requieren de inversiones directas por 20 mil 630 millones de dólares, más inversión indirecta de 61 mil millones de dólares.

“Esto suma un impacto económico total de 82 mil 500 millones de dólares, una señal clara de la magnitud de la oportunidad que tiene el país”, subrayó.

Añadió que se proyectan más de 133 mil 796 empleos en construcción y operación de los centros de datos, al tiempo que consideró que lo anterior eleva la competitividad del país y transforma regiones completas.

Querétaro, un hub

En su discurso ante autoridades federales y empresarios de la industria eléctrica, Juan Carlos Mondragón recordó que el gobierno mexicano está impulsando los Polos de Desarrollo y resaltó que el estado de Querétaro se ha convertido en un hub para la industria de los data centers.

En esa entidad, expuso, opera 72 por ciento de los megawatts actuales.

Añadió que se está presentando una expansión hacia otros estados, como Guanajuato, Jalisco, Estado de México, Hidalgo y Nuevo León, en los cuales están entrando con fuerte demanda energética.

Por ello hizo un llamado a acelerar las inversiones en energía eléctrica y expresó que el futuro del país se definirá precisamente por su capacidad energética.

Buscan generar su propia energía, pero limpia

En conversación con Energía a Debate, Adriana Rivera, directora general de la MEXDC, compartió que algunos de los socios del organismo están considerando compensar con generación de energía limpia propia su consumo de energía fósil.

“Por desgracia hoy la energía limpia no tiene la potencia lineal que requiere un centro de datos, motivo por el cual estamos esperando que la ciencia haga su parte y que en un momento dado sí podríamos suministrar a los centros de datos de energía limpia. Por eso momento se trata de compensar el consumo”, aclaró.

Indicó que la idea es consumir energía solar y/o eólica, como se realiza ya en otras partes del mundo.

EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

2

Promete SENER energía eléctrica en abundancia

Jorge Islas Samperio, Subsecretario de la Secretaría de Energía, prometió que México tendrá abundancia de energía eléctrica.

Durante la inauguración del Simposio Internacional de la Energía (SIEC) 2026, organizado por la CANAME, el Subsecretario de Planeación y Transición Energética, el funcionario aseguró que México no tendrá déficit eléctrico este sexenio.

“Queremos transmitir a México y a la industria eléctrica, y a todas las industrias que quieran invertir en México, que en México si algo va a pasar es que nos va a sobrar energía”, afirmó.

Detalló que en este sexenio el total de infraestructura nueva para producir electricidad ascenderá a alrededor de 32,000 megawatts (MW). De ese total, 22,000 MW corresponden a energías renovables y 10,000 MW a ciclos combinados con gas natural.

Añadió que actualmente hay aproximadamente 5,000 MW de proyectos de energía renovable por iniciar construcción este año, resultado de la primera convocatoria lanzada en octubre pasado.

Cabe recordar que la SENER lanzó dos convocatorias más de proyectos estratégicos para el sector privado y una adicional de proyectos estratégicos mixtos para la Comisión Federal de Electricidad y sistemas de almacenamiento, ambas ya abiertas.

Islas Samperio mencionó que en la segunda convocatoria, para proyectos mixtos, se identificaron casi 10,000 MW distribuidos en alrededor de 50 proyectos de gran capacidad.

El funcionario destacó que el país se encuentra en el proceso de implementación de la reforma energética que inició hace un año con cambios constitucionales y a diversas leyes del sector. Uno de los ejes centrales, dijo, es la planeación vinculante.

“Lo que en particular estamos impulsando y tratando de llevar a buen puerto es la planeación vinculante que se estableció en ese nuevo marco institucional que se creó”, señaló.

Nuevas Inversiones

El subsecretario informó que este sexenio se invertirán aproximadamente 10,000 millones de dólares en redes de transmisión y 5,000 millones de dólares en redes de distribución.

Estos recursos, explicó, acompañarán el crecimiento de la oferta eléctrica y ayudarán a resolver problemas en la red mediante gestiones, extensiones, transformación y aumento de capacidades.

El objetivo es garantizar confiabilidad, seguridad y calidad en el suministro, además de integrar la nueva demanda.

Impulso al almacenamiento

Islas Samperio señaló que México impulsará el desarrollo de sistemas de almacenamiento. Solo en proyectos de generación de energía renovable se estiman alrededor de 5.4 GigaWhat (GW) de almacenamiento asociado.

Adicionalmente, apuntó que en la última convocatoria se incluyeron sistemas de almacenamiento no asociados, conectados directamente a la red. Estos darán confiabilidad al suministro, ayudarán a resolver picos de demanda, congestiones y evitarán vertimiento de energía, al permitir almacenar electricidad barata para venderla en horas pico, aseguró. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

3

Reitera AMEXGAS compromiso con regularización ante el PRONAGAS

Distribuidores de gas licuado de petróleo (gas LP) del país refrendaron su compromiso ante las autoridades federales para regularizarse mediante el Programa de Ordenamiento Nacional de Instalaciones de Gasolineras y Gas Licuado de Petróleo (PRONAGAS).

Mediante un comunicado, la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (AMEXGAS) reconoció la apertura institucional y la disposición al diálogo de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).

La Asociación, presidida por Lourdes Medina Valdés, se refirió al reciente encuentro que sostuvieron representantes de ambos organismos, en el que se analizaron los alcances y perspectivas del Programa.

Cabe recordar que el PRONAGAS es un mecanismo implementado por la actual administración para dar continuidad a las acciones de regularización del Registro Nacional de Instalaciones de Gasolineras y Gas Licuado de Petróleo (RENAGAS), que tiene como fin actualizar la información sobre las condiciones de seguridad.

En este mes de mayo corre un segundo periodo adicional que otorgó la ASEA para que el total de las 18 mil 665 instalaciones distribuidoras de gasolineras, diésel, gas LP y otros petrolíferos se regularicen mediante el PRONAGAS. Este segundo plazo vence el próximo 31 de mayo.

Piden continuidad en calendarización

La AMEXGAS igualmente refrendó su disposición para seguir colaborando con las autoridades en la construcción e implementación de mecanismos viables, claros y técnicamente aplicables para el sector energético.

Por ello, expresó su confianza en que continúen avanzando los programas calendarizados, los procedimientos y mecanismos de atención contemplados en el PRONAGAS.

Esto, dijo, permitirá mayor certeza y orden en los procesos administrativos y de regularización en curso.

Por último, la Asociación destacó la importancia de mantener canales permanentes de comunicación y coordinación entre la autoridad y la industria.

“El diálogo técnico e institucional es indispensable para fortalecer el desarrollo ordenado, seguro y sustentable del sector energético nacional”, expresó. EAD

CNE acelera otorgamiento de permisos en sus 10 primeros meses

En 10 meses, la CNE ha otorgado 797 permisos para las distintas actividades de electricidad e hidrocarburos, volumen que equivale a 17.5% de los 4,535 permisos que otorgó la extinta CRE en seis años de la administración de AMLO.

En 10 meses, la Comisión Nacional de Energía (CNE) ha otorgado 797 permisos para las distintas actividades de electricidad e hidrocarburos, volumen que equivale a 17.5% de los 4,535 permisos que otorgó la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE) en seis años de la administración de Andrés Manuel López Obrador.

De los permisos que ha dado la CNE, 570 corresponden al 2025, mientras que en lo que va del año lleva un total de 227 permisos otorgados, según el Registro Público de este regulador.

El primer título que otorgó la CNE fue un Permiso para Expendio al Público de Gas Licuado de Petróleo mediante Estación de Servicio con Fin Específico y fue el CNE/LP/1/EXP/ES/2025, del 18 de junio de 2025, en Zempoala, Hidalgo.

Los permisos que se han dado en la presente administración son apenas el 2.6% del total de registros que ahora concentra la CNE, que son 29,831 en total al incluir a los de la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE) luego de que se le confirió la obligación de otorgar permisos para generación, transporte, distribución y comercialización de electricidad y para todas las actividades del sector de hidrocarburos, excepto exploración y producción, primero en materia de gas natural y energía, desde 1996, y en 2014 para el resto de la cadena de valor ya que las operaciones dejaron de ser concentradas por Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

4

CFE atribuye degradación de Moody's a la nota soberana arrastrada por Pemex

Esta acción es una respuesta al cambio en la calificación crediticia del Gobierno Federal, anunciada un día antes en el mismo sentido y magnitud, refirió la estatal eléctrica.

Después de que **Moody's** bajó la calificación crediticia de la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#): de **Baa2 a Baa3**, con una perspectiva estable, la empresa del Estado aseguró que este resultado se debe al deterioro en la fortaleza fiscal de la Federación y al gasto rígido derivado del apoyo recurrente a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** con presiones por mayores déficits y una trayectoria de deuda menos favorable.

Esta acción es una respuesta al cambio en la [calificación crediticia del Gobierno Federal](#), anunciada un día antes en el mismo sentido y magnitud, refirió la estatal eléctrica.

También detalló que, pese a lo anterior, Moody's confirmó la evaluación crediticia base (BCA), o Stand-alone, de CFE en ba3, la cual se refiere al **perfil crediticio** exclusivo de la Empresa Pública del Estado, sin tomar en cuenta los efectos derivados de la relación directa con el soberano.

"Desde el punto de vista operativo y financiero, Moody's reconoce las fortalezas de la CFE: su posición dominante en el mercado eléctrico nacional, la diversificación de sus operaciones, los niveles adecuados de liquidez con los que cuenta y la mejora reciente en sus métricas financieras", dijo la CFE.

En un comunicado, sostuvo que los resultados obtenidos en el primer trimestre de 2026 reflejan esta solidez operativa y financiera de la CFE: es la empresa eléctrica más grande de **América Latina**, con una capacidad instalada de **70,863 megawatts** y una participación de aproximadamente 72% del abastecimiento eléctrico nacional al primer trimestre de 2026. En México, es la empresa más grande por activos y la quinta en nivel de ingresos.

Destaca su modelo verticalmente integrado, que abarca generación, transmisión, distribución y comercialización, atendiendo a **49.9 millones de usuarios**, con una cobertura de 99.8% de la población.

La CFE mantiene una sólida rentabilidad operativa, cuyos ingresos totales han mostrado un crecimiento promedio anual de 7.0% desde 2018.

La utilidad de operación ascendió a **32,761 millones de pesos (mdp)**, lo que representa un incremento de 133.3% respecto al primer trimestre de 2025, impulsado por una eficiente administración de costos operativos, los cuales se redujeron 15.9%.

El EBITDA alcanzó 55,843 mdp, lo cual representa un nivel récord para un primer trimestre en la historia de la empresa.

En términos de solidez financiera, la CFE presentó una reducción de 7.1% en su deuda financiera con indicadores de apalancamiento de 4.7x deuda a EBITDA y 4.2x deuda neta a EBITDA y un incremento en la cobertura de intereses de 1.0x a 2.5x.

"En resumen, la baja en la **calificación crediticia de la CFE** es un mero reflejo del cambio en la calificación del soberano. Cuando la CFE es analizada de manera independiente, a través de la BCA, o Stand-alone, la EPE cuenta con un perfil operativo y financiero sólido respaldado por resultados y expectativas altamente favorables, tal y como lo muestran las cifras presentadas al primer trimestre de 2026", reiteró. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

5

Baja de nota crediticia de México pega a CFE

La calificadora rebajó un peldaño la nota de la empresa eléctrica y la dejó en el nivel más bajo del grado de inversión, tal como hizo con el gobierno mexicano; CFE reitera que al aislarla del efecto del soberano, su nota se mantiene sin cambios.

La agencia Moody's recortó la calificación de la empresa estatal Comisión Federal de Electricidad (CFE) a de "Baa2" a "Baa3" que es el nivel más bajo del grado de inversión.

La decisión fue anunciada 24 horas después de que la misma agencia degradó la nota soberana de México para dejarla también en el nivel más débil del grado de inversión y es un reconocimiento del estrecho vínculo financiero entre el gobierno de México y la paraestatal.

En el comunicado aclararon que esta acción considera "una expectativa de apoyo gubernamental implícito muy fuerte (del gobierno) en caso de estrés financiero" así como "una evaluación de dependencia de incumplimiento muy alta entre CFE y el gobierno mexicano".

La evaluación, dijeron, "reconoce la posición dominante de la empresa en el mercado eléctrico de México, una liquidez adecuada, una base de financiamiento diversificada y la mejora de sus métricas financieras".

La calificadora añadió que la empresa enfrenta presiones adicionales derivadas de su alta exposición a los precios internacionales del gas natural, agravados por el conflicto en Medio Oriente, así como por la volatilidad cambiaria. Factores que pueden elevar costos y deteriorar sus métricas financieras.

Los analistas de la firma reconocieron que estos riesgos se han mitigado parcialmente mediante coberturas sobre sus compras de combustible.

Pero señalaron que "los flujos de efectivo de la empresa no están completamente protegidos contra presiones negativas en un escenario de volatilidad prolongada de los precios globales de la energía y interrupciones en el suministro".

En el comunicado precisaron que la perspectiva estable en la nota de CFE está alineada la del gobierno federal. Incorpora la expectativa de apoyo financiero extraordinario oportuno en caso de ser necesario.

Y refleja la proyección de que el desempeño financiero de la empresa se mantendrá adecuado para su nivel de calificación en los próximos 12 a 18 meses.

Empresa tiene finanzas sólidas: CFE

Por su parte, la empresa del Estado aseguró que este resultado se debe al deterioro en la fortaleza fiscal de la Federación y al gasto rígido derivado del apoyo recurrente a Petróleos Mexicanos (Pemex) con presiones por mayores déficits y una trayectoria de deuda menos favorable.

También detalló que pese a lo anterior, Moody's confirmó la evaluación crediticia base (BCA), o Stand-alone, de CFE en ba3, la cual se refiere al perfil crediticio exclusivo de la Empresa Pública del Estado, sin tomar en cuenta los efectos derivados de la relación directa con el soberano.

"Desde el punto de vista operativo y financiero, Moody's reconoce las fortalezas de la CFE: su posición dominante en el mercado eléctrico nacional, la diversificación de sus operaciones, los niveles adecuados de liquidez con los que cuenta y la mejora reciente en sus métricas financieras", dijo la CFE.

En un comunicado, sostuvo que los resultados obtenidos en el primer trimestre de 2026 reflejan esta solidez operativa y financiera de la CFE, con una utilidad de operación de 32,761 millones de pesos, lo que representa un incremento de 133.3 por ciento.

"La baja en la calificación crediticia de la CFE es un mero reflejo del cambio en la calificación del soberano. Cuando la CFE es analizada de manera independiente, a través de la BCA, o Stand-alone, la EPE cuenta con un perfil operativo y financiero sólido respaldado por resultados y expectativas altamente favorables, tal y como lo muestran las cifras presentadas al primer trimestre de 2026", reiteró. El Economista

25 de mayo de 2026

6

Moody's deja sin cambios la evaluación crediticia de Pemex

En materia operativa, la agencia calificadora resaltó que si bien la producción de hidrocarburos se ha estabilizado recientemente, esto no señala una reversión estructural de la caída, y es poco probable que los esquemas actuales de desarrollo aumenten materialmente la producción.

Moody's Ratings afirmó sin hacer ningún cambio la Evaluación Crediticia Base (BCA) de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) por la expectativa de que el gobierno de México continuará apoyando a la petrolera, además de la perspectiva de una reforma al régimen de pensiones que afecta la empresa del Estado, cuyo perfil crediticio sigue limitado por desafíos operativos que continúan resultando en flujo de caja libre negativo y necesidades significativas de financiamiento.

“La confirmación de las calificaciones de Pemex refleja nuestra expectativa de que el gobierno de México continuará proporcionando un apoyo muy alto y oportuno a la compañía, como quedó claramente demostrado en 2025 e incorporado en nuestros supuestos a futuro bajo la actual administración”, dijo Roxana Muñoz, vicepresidenta – analista Senior de Crédito en Moody's Ratings.

Al mismo tiempo, **dejó en B1 la Calificación de Familia Corporativa** (CFR) de Pemex, las calificaciones senior no garantizadas respaldadas sobre las notas existentes de la compañía, así como las calificaciones senior no garantizadas respaldadas de Pemex Project Funding Master Trust. También se afirmó el programa MTN senior no garantizado respaldado (P)B1, estableció Moody's en un comunicado.

La acción de calificación sigue la [rebaja de la calificación del Gobierno de México](#) a Baa3 estable desde Baa2 negativa. “A pesar de la menor calificación soberana, las calificaciones de Pemex en B1 permanecen respaldadas por nuestros supuestos sin cambios de apoyo gubernamental muy alto y una correlación de incumplimiento muy alta, que continúan generando un importante margen positivo sobre la BCA de ca de la compañía”.

Si bien, **Moody's** fundamenta su evaluación en las fuertes vinculaciones entre Pemex y el gobierno de México, alerta que el riesgo de gobernanza sigue siendo una consideración relevante en la acción de calificación.

El apoyo incorporado en el presupuesto de 2026, junto con el potencial de financiamiento adicional a través de bancos de desarrollo y medidas de política como la reforma de pensiones—que establece límites a beneficios elevados en entidades públicas, incluyendo Pemex—refuerza el compromiso del gobierno con la liquidez de la compañía y su capacidad de servicio de deuda, aseguró Moody's.

Desde Moody's, la Evaluación Crediticia Base refleja el débil perfil crediticio independiente de Pemex, caracterizado por flujo de caja libre persistentemente negativo, alto apalancamiento y limitada capacidad interna para financiar gastos de capital y obligaciones de deuda. Esto se evidencia además en necesidades de financiamiento sustanciales, que promedian aproximadamente 14,900 millones de dólares anuales durante el periodo 2026–2028.

En materia operativa, la calificadora resaltó que si bien la producción de hidrocarburos se ha estabilizado recientemente, esto no señala una reversión estructural de la caída, y es poco probable que los esquemas actuales de desarrollo aumenten materialmente la producción.

Al mismo tiempo, las operaciones de transformación industrial siguen siendo ineficientes, mientras que un mayor enfoque en la refinación doméstica reduce los ingresos por exportación de hidrocarburos y limita el potencial de incremento derivado de mayores precios del petróleo. Además, los topes en los precios de combustibles y una menor ejecución de inversiones de capital continúan presionando los márgenes y la sostenibilidad de la producción, restringiendo la flexibilidad financiera.

Por ello, la liquidez de Pemex sigue siendo débil y altamente dependiente del apoyo gubernamental y del acceso continuo a refinanciamiento, en medio de importantes requerimientos de financiamiento, incluyendo vencimientos de deuda, obligaciones con proveedores y gastos de capital. Al 31 de marzo de 2026, Pemex tenía aproximadamente 8,000 millones de dólares en efectivo y 5,700 millones de dólares disponibles bajo líneas de crédito revolventes comprometidas para cubrir obligaciones de corto plazo.

Finalmente, Moody's consideró que el perfil financiero de Pemex se mantendrán en términos generales sin cambios durante los próximos 6 a 12 meses, ya que el apoyo gubernamental continuará siendo suficiente para cubrir las necesidades de liquidez y las obligaciones de deuda de la compañía.

Cabe recordar que ayer, jueves 21 de mayo, Moody's bajó la calificación crediticia de la Comisión Federal de Electricidad (CFE): de Baa2 a Baa3, con una perspectiva estable, con lo que la empresa eléctrica del Estado aseguró que este resultado se debe al deterioro en la fortaleza fiscal de la federación y al gasto rígido derivado del apoyo recurrente a Petróleos Mexicanos con presiones por mayores déficits y una trayectoria de deuda menos favorable. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de mayo de 2026

7 Precios del petróleo suben ante el temor a la escasez y la esperanza de paz entre Irán y EU

Los expertos temen en particular nuevos ataques contra las infraestructuras energéticas iraníes, que aumentarían aún más la presión sobre el suministro de crudo.

Las **cotizaciones del petróleo** terminaron con una leve alza el viernes, mientras los operadores sopesaban tanto las posibilidades de un acuerdo de paz entre **Estados Unidos e Irán** como los riesgos de escasez.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en julio avanzó un 0.94% hasta los 103.54 dólares. Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** para entrega el mismo mes ganó un 0.26% hasta 96.60 dólares.

"El mercado se muestra nervioso de cara al fin de semana" y los operadores reaccionan de inmediato ante cualquier información sobre un posible acuerdo entre Estados Unidos e Irán, explica a la AFP Phil Flynn, analista de The Price Futures Group.

El jefe del Ejército paquistaní, **Asim Munir**, viaja este viernes rumbo a Teherán, indicaron a la AFP fuentes de seguridad en Pakistán, país mediador en las negociaciones destinadas a poner fin a la guerra entre Washington y Teherán.

Durante su visita oficial, anunciada el jueves por medios iraníes, el poderoso jefe militar "mantendrá reuniones con dirigentes iraníes", precisaron las fuentes de seguridad citadas.

"El proceso no ha hecho más que comenzar", advierte Flynn. Por lo tanto, no hay que "sacar conclusiones precipitadas".

Irán y Estados Unidos siguen muy alejados en sus posiciones, sobre todo en lo relativo a "la exigencia de Estados Unidos de que Irán abandone por completo su programa nuclear y entregue a Estados Unidos sus 400 kg de uranio enriquecido", estima Arne Lohmann Rasmussen, de **Global Risk Management**.

Para los analistas de Eurasia Group, "el riesgo de escalada" sigue siendo real "a pesar de la intensificación de los esfuerzos diplomáticos".

Los expertos temen en particular nuevos ataques contra las infraestructuras energéticas iraníes, que aumentarían aún más la presión sobre el suministro de crudo.

Paralelamente, el **estrecho de Ormuz** —por el que, en circunstancias normales, transita cerca de una quinta parte del crudo mundial— sigue bloqueado por Irán.

Cuanto más se prolongue esta paralización, "más tendremos que recurrir a las reservas", subraya Barbara Lambrecht, analista de Commerzbank.

La **AIE** ya había dado la voz de alarma el 13 de mayo sobre el "récord" de descenso de las reservas de petróleo a medida que la **guerra en Oriente Medio** se prolonga. El Economista

Petróleo sube ante dudas del mercado sobre avances en negociaciones de paz EU-Irán

Los precios del petróleo subían este viernes ya que los inversionistas ponían en duda las perspectivas de un avance en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán, aunque se encaminaban hacia una caída semanal.

Los **precios del petróleo** subían este viernes ya que los inversionistas ponían en duda las perspectivas de un avance en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán, aunque se encaminaban hacia una caída semanal.

Los futuros del crudo **Brent** subían 92 centavos, o alrededor de un 1%, a 105.88 dólares el barril a las 12:26 GMT, mientras que los futuros del **West Texas Intermediate** estadounidense subían 18 centavos, o 0.2%, a 96.53 dólares.

Ambos subieron más de 3% a primera hora de la sesión.

En la semana, el Brent bajaba más de 3% y el WTI alrededor de 6%, con fuertes fluctuaciones en los precios a medida que cambiaban las expectativas sobre un acuerdo de paz.

Una fuente diplomática en Islamabad declaró a la agencia estatal de noticias iraní **IRNA** que el jefe del ejército paquistaní había partido hacia Irán. Una fuente iraní de alto rango dijo anteriormente a **Reuters** que las diferencias con Estados Unidos se habían reducido, y el secretario de Estado estadounidense, **Marco Rubio**, **habló de "señales positivas" en las negociaciones**.

Sin embargo, los países siguen divididos en cuanto a las reservas de uranio de Teherán y los controles sobre el estrecho de Ormuz.

El mercado se ha visto impulsado por los titulares tratando de evaluar cuándo podría alcanzarse un posible acuerdo de paz, y las reservas mundiales de petróleo se están agotando a un ritmo alarmante a medida que el flujo de petróleo a través del estrecho de Ormuz se reduce, afirmó el analista de PVM Oil Associates, Tamas Varga.

"El optimismo ante una tregua relativamente inminente y la retórica bajista cada vez que el Brent se acerca a los 110 dólares impiden que los precios del petróleo suban de forma significativa", afirmó.

Seis semanas después de que entrara en vigor un frágil alto el fuego los esfuerzos para poner fin a la guerra han mostrado pocos avances, mientras que los elevados precios del petróleo han avivado la preocupación por la inflación y las perspectivas de la economía mundial.

BMI, una unidad de Fitch Solutions, ha elevado su previsión media del precio del Brent para 2026 de 81.50 a 90 dólares para reflejar el déficit de suministro, el tiempo necesario para reparar la infraestructura energética dañada en Oriente Medio y el periodo de normalización de entre seis y ocho semanas tras el conflicto. El Economista