NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

Pemex no está en quiebra: JCCF

1

¿Petróleos Mexicanos está en quiebra o no?¿Está logrando reducir su máximo nivel de endeudamiento?¿Está logrando estabilizar la producción petrolera?¿Está produciendo más gas?¿ya está refinando más? ¿Está logrando sustituír importaciones de combustibles?¿Por qué sus cifras revelan pérdidas?

Las cifras oficiales, divulgadas por el director de Pemex, responden estas preguntas de manera sorprendentemente positiva. Pemex no está en quiebra aseguró su director general, Juan Carlos Carpio Fregoso, ante los integrantes de la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados.

Deuda financiera, baja en 20 mmdd

No sólo eso, también dijo que Pemex avanza en la reducción de su deuda (para el próximo año requerirá un 60% menos recursos del gobierno para cubrir sus compromisos).

Entre 2018 y 2026 logró reducir en 20 mil millones de dólares su deuda financiera, equivalente a una disminución de 26 por ciento.

La deuda pasó de 8 a 4 veces el indicador financiero Ebitda y la de corto plazo se redujo 43.5 por ciento.

A la fecha la deuda financiera de Pemex asciende a 77 mil 600 millones de dólares. Es el nivel más bajo desde el año 2014.

Al cierre de septiembre de 2026, de acuerdo con el dato más reciente disponible de los reportes financieros de Pemex ante la BMV, la deuda con proveedores y contratistas asciende a aproximadamente 414 mil 218 millones de pesos.

Refirió que Pemex está produciendo más petróleo y gas; que está aumentado su capacidad de refinación y proveeduría interna de combustibles; que despliega un plan de inversiones por 1.8 billones de pesos hacia 2030, para proyectos de exploración, extracción y rehabilitación de refinerías principalmente.

Fotografía, mejora; pérdidas explicables

La fotografía que presentó deja ver la imagen de una empresa completamente diferente a la que hasta ahora se tiene en el imaginario colectivo nacional e internacional.

Por las cifras reveladas, las inversiones que se realizan y las que están por realizarse más las proyecciones de producción y reposición de reservas, pareciera que Pemex está dejando de ser el “talón de aquiles” de las finanzas públicas.

Es poco probable que en el corto o incluso mediano plazo pudiera retomar el perfil de aquella empresa que fue conocida como la “gallina de los huevos de oro” sobre la que descansaron por muchos años las finanzas públicas nacionales.

Sin embargo, de confirmarse la información desplegada por el capitán de la petrolera, parece que sí está más cerca de dejar de ser la amenaza latente de riesgo sistémico para el gobierno mexicano.

Reconoció que Pemex reportó una pérdida neta de 10 mil 800 millones de pesos, pese a que su resultado operativo se ubicó en aproximadamente 113,000 millones de pesos.

Y subrayó que la diferencia se explica por el pago del Derecho Petrolero para el Bienestar, los intereses de la deuda y los efectos contables derivados de la valuación cambiaria.

Más producción, más refinación

De acuerdo con lo que informó Carpio Fregoso a los legisladores, Pemex está logrando estabilizar la extracción de petróleo en 1.65 millones de barriles de petróleo diarios (mbpd).

Avanza hacia la meta de de 1.8 mbpd; la producción total de hidrocarburos — que incluye líquidos y condensados— creció 3.4%, al situarse en 2 millones 417,000 bpd crudo equivalente; y la plataforma nacional se respalda en la reposición de las reservas probadas, las cuales alcanzaron una tasa de restitución de 102.6% al inicio de 2026, equivalente a 7,471 millones de barriles.

Además, Pemex avanza en refinación: procesa 1.1 mbdp.

México solo importa 30% de los combustibles que se consumen en el mercado interno; en 2018, era de 60 por ciento.

Al decir que en el segundo año del presente sexenio ya se procesan 1 millón 107,000 barriles de petróleo diarios.

Como consecuencia la producción de gasolinas creció 21.6% al ubicarse en 433 mil barriles diarios, mientras que la de diésel aumentó 42.6% para situarse en 280 mil barriles al día. La generación de turbosina repuntó 8.2% con 44 mil barriles diarios.

En conjunto, los refinados de alto valor alcanzaron 758 mil barriles diarios, cifra que implicó un alza de 27.6 por ciento.

Sistema de refinación

En cuanto a la infraestructura nacional, el funcionario detalló que la Refinería Olmeca —en Dos Bocas, Tabasco— elevó su volumen de procesamiento de 87 mil a 198 mil barriles diarios, con registros puntuales de hasta 280 mil barriles.

Informó que las obras de las plantas coquizadoras en Tula y Salina Cruz reportan avances de 97.9% y 81.4%, respectivamente.

Cuando operen a toda su capacidad, permitirán aumentar la refinación de combustibles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

2

Parlamento venezolano aprueba reforma de ley que abre el sector eléctrico a la inversión privada

Esta reforma es la más reciente impulsada por la presidenta encargada, Delcy Rodríguez, quien busca fomentar la inversión privada en sectores clave.

La **Asamblea Nacional de Venezuela** aprobó el martes una reforma a la **Ley Orgánica del Servicio y Sistema Eléctrico Nacional**, abriendo a la inversión privada un sector que carece de capital, tras casi dos décadas de control estatal.

Esta reforma es la más reciente impulsada por la presidenta encargada, **Delcy Rodríguez**, quien busca fomentar la inversión privada en sectores clave como el **petróleo**, el **gas** y la **minería** tras la captura de **Nicolás Maduro** en enero, y a pesar de la persistente cautela de los inversores.

Desde hace años, los venezolanos sufren deficiencias en los servicios públicos —especialmente en el **suministro eléctrico**, nacionalizado en 2007—, con millones de personas padeciendo apagones que duran horas o incluso días.

Gran parte de la **red eléctrica local** requiere un mantenimiento exhaustivo que no se ha llevado a cabo debido a años de falta de inversión, hiperinflación, sanciones y en medio de una profunda crisis económica y social.

Aunque Rodríguez ha señalado que garantizar un **suministro eléctrico estable** es una de sus prioridades, el país —que atraviesa una grave escasez de recursos— no ha logrado asegurar los pagos a los proveedores que podrían ayudar a restablecer el servicio. Actualmente, menos del 40% de la capacidad de **generación eléctrica de Venezuela** se encuentra operativa.

La nueva ley permite que privados ingresen al sector mediante **empresas mixtas con el Estado**, con una vigencia de hasta 25 años. Las compañías podrán operar bajo el régimen de concesiones, lo que revierte una ley de 2010 que reservaba esta **industria exclusivamente para el Estado**.

El texto añade que las **empresas petroleras**, para garantizarse un suministro continuo de energía eléctrica, tendrán que recurrir a "modelos de autogeneración, cogeneración o contratación de terceros, dirigidos a asegurar su autonomía operativa, sin perjuicio de la interconexión con el **Sistema Eléctrico Nacional**".

El Banco Interamericano de Desarrollo (BID) está elaborando un plan de trabajo de dos años para Venezuela, centrado, en parte, en el **sector eléctrico** y la protección social, según informó su presidente, **Ilan Goldfajn**.

Fuentes han indicado a Reuters que las autoridades venezolanas están considerando solicitar un préstamo puente a Qatar para saldar atrasos de más de 2,000 millones de dólares con el BID, con el fin de facilitar la obtención de nueva financiación por parte de dicho organismo. El Economista

Precios del petróleo amplían caídas con atención a diálogo entre Washington y Teherán

Estados Unidos e Israel multiplicaron recientemente sus amenazas contra Irán, pero la reciente derrota electoral de los republicanos hizo que los líderes estadounidenses cambiaran el tono.

Los precios del petróleo volvieron a bajar este martes, ante la expectativa de una solución diplomática entre Washington y Teherán para poner fin a la guerra en Oriente Medio, después de que el presidente Donald Trump mencionara un "impulso positivo" hacia un acuerdo.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero cerró en 91.49 dólares, con una caída del 1.17%, tras ubicarse por debajo del umbral simbólico de los 90 dólares durante la sesión.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI) para entrega en diciembre, retrocedió un 0.93%, hasta los 86.04 dólares.

En apenas una semana, el **Brent** y el **WTI** han caído cerca de un 11%.

"Los inversores siguen atentos a las declaraciones de la administración Trump y de Teherán, y por ahora dan el beneficio de la duda a la perspectiva de un acuerdo negociado que permita evitar una escalada" en la guerra, explica en una nota David Morrison, analista de la correduría Trade Nation.

El secretario de Estado, Marco Rubio, descartó el martes una operación militar importante contra Irán, al hacerse eco de las declaraciones de Trump en las que celebró un "impulso positivo" en las negociaciones con Teherán tras ocho meses de conflicto.

Estados Unidos e Israel multiplicaron recientemente sus amenazas contra Irán, pero la reciente derrota electoral hizo que los líderes estadounidenses cambiaran el tono.

"La probabilidad de una nueva escalada militar ha disminuido", pero "todavía hay pocas pruebas concretas de que un acuerdo de paz esté sensiblemente más cerca", afirmó Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

No obstante, esto ha bastado para que los precios del crudo bajen considerablemente en un momento en que el suministro proveniente del Golfo, en particular gracias a las rutas que permiten sortear el estrecho de Ormuz, se ubique "cerca de los niveles anteriores a la guerra", precisan los analistas de ING. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

3

Precios del petróleo amplían caídas ante esperanza de una salida diplomática en Oriente Medio

Las gestiones diplomáticas para evitar una nueva escalada del conflicto se han intensificado recientemente y proseguirán el lunes con la prevista reunión entre el presidente de Estados Unidos y el primer ministro de Catar, país mediador.

Los precios del petróleo cerraron a la baja el lunes, presionados por las expectativas de un avance diplomático entre Washington y Teherán después de que el presidente estadounidense Donald Trump considerara "altamente improbable" una reanudación de la guerra con Irán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero cayó un 5.85%, hasta 92.57 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**) para entrega en diciembre, retrocedió un 4.38%, hasta 86.85 dólares, tras haber tocado los 86.19 dólares, su nivel más bajo desde principios de septiembre.

"Las últimas declaraciones de Donald Trump (...) sobre Irán han pesado claramente sobre los precios", resume para la AFP Robert Yawger, de Mizuho USA.

Las gestiones diplomáticas para evitar una nueva escalada del conflicto se han intensificado recientemente y proseguirán el lunes con la prevista reunión entre el presidente de Estados Unidos y el primer ministro de Catar, país mediador.

"Las iniciativas diplomáticas se multiplican y todas convergen hacia el mismo objetivo: generar un acuerdo", subraya Yawger.

Pero "pese a los esfuerzos de mediación en curso, Washington y Teherán se mantienen cada uno en sus posiciones", observa Gregory Brew, de Eurasia Group.

Algunos operadores del mercado se mantienen cautos, en particular frente al espinoso asunto del **programa nuclear iraní**.

El aumento de los volúmenes de crudo procedentes del Golfo también hace retroceder los precios, afirma Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

Según Bloomberg, la **producción de crudo de Arabia Saudita** alcanzó en octubre los 9,2 millones de barriles diarios, un fuerte incremento (de 970,000 barriles por día) con respecto al promedio de septiembre.

Riad anunció, no obstante, que su oleoducto Este-Oeste, que permite que parte de sus exportaciones petroleras eviten el estrecho de Ormuz, fue blanco de un ataque el lunes, en medo de una intensificación de la ofensiva de los hutíes proiraníes de Yemen contra el reino saudí. El Economista

Precios del petróleo caen hasta 5% ante perspectiva de avances diplomáticos entre EU e Irán

Los precios mundiales del petróleo cayeron este lunes ante las expectativas de conversaciones diplomáticas destinadas a poner fin a la guerra entre Estados Unidos e Irán.

Los **precios mundiales del petróleo** cayeron este lunes ante las expectativas de conversaciones diplomáticas destinadas a poner fin a la guerra entre Estados Unidos e Irán, y el principal contrato internacional, el Brent del Mar del Norte, perdió más de 5 por ciento.

El Brent llegó a bajar hasta 93.32 dólares por barril, mientras que el principal contrato estadounidense, **el West Texas Intermediate, retrocedió un 4.5%** hasta los 86.75 dólares por barril.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, puso en duda la posibilidad de que se reanuden los combates con Irán, al indicar el domingo que es un escenario "altamente improbable" mientras las conversaciones sigan avanzando.

En las últimas semanas, **Trump había amenazado con reanudar los ataques**, y medios estadounidenses sugirieron que podrían reiniciarse después de las elecciones de mitad de mandato de la semana pasada.

Estas declaraciones contrastaron con las del jefe de la diplomacia iraní, Abás Araqchi, quien afirmó que las negociaciones estaban estancadas debido al "shock" que provocó la derrota de los republicanos.

Irán sigue bloqueando el tránsito por el estrecho de Ormuz, lo que ha afectado los suministros de petróleo procedentes del golfo. Eso, a su vez, ha disparado los precios de la gasolina en Estados Unidos, contribuyendo a la impopularidad de la guerra. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

4

Petróleo cae más de 2 dólares y cotiza debajo de los 90 dólares por primera vez desde agosto

Los precios del petróleo ampliaban este martes las pérdidas de la sesión previa, después de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, restó importancia a la necesidad de una acción militar adicional contra Irán.

Los **precios del petróleo** ampliaban este martes las pérdidas de la sesión previa, después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, **restó importancia a la necesidad de una acción militar adicional contra Irán**, lo que aliviaba los temores de interrupciones prolongadas del suministro en Oriente Medio, mientras que también se prestaba atención a las perspectivas de un exceso de oferta.

Los futuros del crudo Brent bajaban 2.39 dólares, o un 2.58%, a 90.18 dólares el barril a las 09:30 GMT. **Los futuros del West Texas Intermediate (WTI) estadounidense caían 2.11 dólares**, o un 2.43%, para colocarse en los 84.74 dólares.

El referencial Brent cayó el martes por debajo de los 90 dólares por primera vez desde el 31 de agosto, tras haber cerrado con una baja del 5,85% en la sesión anterior.

Trump dijo el lunes que tiene previsto abstenerse de lanzar nuevos ataques militares contra Irán tras las peticiones de líderes de países de la región, entre ellos el primer ministro de Qatar.

"El mercado sigue dando prioridad al tono más conciliador del presidente Trump hacia Irán desde las elecciones de mitad de mandato", afirmó Tim Waterer, analista jefe de mercados de KCM Trade. "Aunque siguen produciéndose ataques a buques en el estrecho de Ormuz, estos no se han intensificado hasta el punto de forzar la aparición de una nueva prima de riesgo en el mercado".

En el mercado físico del crudo, el contrato referencial Brent, con respecto al cual se fijan los precios de aproximadamente dos tercios del suministro de petróleo, se ha debilitado en las últimas semanas.

El mercado mundial del petróleo muestra signos de volver a un exceso de oferta a medida que la demanda cae debido a los altos precios, según algunos analistas. El excedente mundial se estima en alrededor de 1.4 millones de barriles al día en octubre, indicó JPMorgan en un informe la semana pasada.

Por el lado de la oferta, **la producción de petróleo de la OPEP aumentó en octubre**, según una encuesta de Reuters, impulsada por el incremento en Arabia Saudita, Kuwait e Irak, a pesar de las continuas restricciones a las exportaciones.

El Brent ha retrocedido alrededor de un 23% desde el máximo de seis meses de 118 dólares que alcanzó el 30 de octubre, a medida que se han atenuado los temores de que Trump pudiera intensificar los ataques contra Irán tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos, aunque persisten las preocupaciones sobre posibles interrupciones en el transporte marítimo.

Por otra parte, **funcionarios rusos y ucranianos tenían previsto reunirse este martes** para mantener conversaciones mediadas por Estados Unidos —las primeras desde febrero— después de que Trump sugirió la semana pasada que era posible alcanzar un amplio acuerdo de paz tras cuatro años y medio de conflicto. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

5

Exxon firma memorando de entendimiento con PDVSA para evaluar oportunidades petroleras en Venezuela

Para confirmar la participación de la compañía en actividades de exploración o producción petrolera en Venezuela, sería necesario suscribir un contrato definitivo.

ExxonMobil dijo el lunes que firmó un memorando de entendimiento —un acuerdo no vinculante— con la petrolera estatal **PDVSA** para explorar posibles oportunidades en el sector de **exploración y producción** en **Venezuela**.

"Este memorando constituye un primer paso significativo; sin embargo, cualquier inversión futura requeriría políticas estables, regulaciones claras, sólidas garantías para las inversiones y una rentabilidad competitiva", señaló la empresa en un comunicado.

Exxon XOM.N no reveló qué proyectos o áreas petroleras está evaluando.

Si la gran petrolera estadounidense decide avanzar hacia el desarrollo de proyectos, esto supondría un solido **regreso de Exxon a Venezuela**, tras su salida hace casi dos décadas, cuando sus activos fueron expropiados por el Gobierno del entonces presidente **Hugo Chávez**.

Asimismo, representaría uno de los mayores logros para el presidente de **Estados Unidos**, **Donald Trump**, quien ha impulsado la reestructuración del sector energético de la nación sudamericana, situando a las empresas estadounidenses en un papel protagonista.

Para confirmar la participación de la compañía en actividades de exploración o producción petrolera en Venezuela, sería necesario suscribir un contrato definitivo, ya sea para una empresa mixta o un acuerdo de producción compartida, según la recientemente reformada **ley de hidrocarburos**.

Activos anteriores

Antes de la expropiación, Exxon operaba el antiguo proyecto de crudo pesado **Cerro Negro** —ahora denominado **Petromonagas**—, en el cual poseía una participación del 41.67%. Asimismo, contaba con una participación del 50% en el **proyecto La Ceiba**, situado en la cuenca sur de Maracaibo.

En 2007, filiales de Exxon presentaron una solicitud de arbitraje contra Venezuela ante el **Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones** (CIADI), organismo dependiente del **Banco Mundial**. En 2014, el CIADI dictó un laudo a favor de ExxonMobil por un valor de 1,600 millones de dólares, más los intereses acumulados desde 2007.

Venezuela ha impugnado dicho laudo y el asunto sigue pendiente de resolución.

Reuters informó anteriormente que Exxon tenía interés en regresar al proyecto Petromonagas y que, además, estaba explorando áreas adyacentes en el bloque Carabobo.

El proyecto Petromonagas cuenta con uno de las pocos mejoradores de crudo extrapesado operativos del país, instalaciones clave para transformar el crudo de la **Faja del Orinoco** en variedades más ligeras para la exportación.

En enero, poco después de que fuerzas estadounidenses capturaran y retiraran del poder al expresidente venezolano Nicolás Maduro, el director ejecutivo de Exxon, **Darren Woods**, calificó al país como un destino "no apto para la inversión" y señaló que era necesario realizar un esfuerzo mucho mayor para proteger las inversiones a largo plazo y evitar futuras expropiaciones.

Tras una **reforma petrolera** impulsada a principios de este año por la presidenta encargada, **Delcy Rodríguez** —la cual ha permitido la entrada de nuevos actores al **sector energético** del país—, el tono de Woods se ha suavizado. Durante la presentación de los resultados del tercer trimestre de la compañía, afirmó que se han logrado avances en la mejora de las condiciones fiscales y jurídicas.

"Antes de comprometernos, nos aseguraremos de que dichas condiciones estén establecidas y de tener la certeza de que contamos con un proyecto viable y sostenible, capaz de generar la rentabilidad necesaria para competir dentro de nuestra cartera de inversiones", declaró.

"Espero que esto lleve tiempo; por lo tanto, estamos avanzando paso a paso. No tenemos ninguna prisa". El Economista

6

Pemex invertirá 1.8 billones de pesos en exploración, refinerías y petroquímica hacia 2030

El director general de Pemex, Juan Carlos Carpio, destacó los principios de soberanía y justicia energética del Plan Estratégico 2025-2035.

Petróleos Mexicanos (Pemex) es una empresa pública del estado al servicio del pueblo y trabaja con el **Plan Estratégico 2025-2035**, aseguró el director general de la compañía, Juan Carlos Carpio Fragoso.

Dicho plan fue presentado el año pasado por la presidenta Claudia Sheinbaum, en conjunto con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, la Secretaría de Energía y Pemex, destacó, el cual tiene una visión integral y estratégica con objetivos de soberanía, seguridad, sostenibilidad y justicia energética.

Durante su discurso en la presentación del segundo informe de Gobierno de Claudia Sheinbaum Pardo, en la Cámara de Diputados, Carpio Fragoso destacó los avances en el desarrollo de campos petroleros, el incremento en la producción de gas natural y del procesamiento de crudo, así como el aumento en la producción y comercialización de gasolina y diésel para el mercado nacional.

Como parte de su presentación, destacó algunos resultados generales de Pemex, como la **producción de petróleo en 1.65 millones de barriles diarios**, así como una baja de 12 por ciento menos de importación de gasolinas.

Asimismo, recordó que la refinería Olmeca, ubicada en Dos Bocas, Tabasco, pasó de producir 87 mil a 198 mil barriles diarios.

Carpio Fragoso también indicó que se han invertido más de 28 mil millones de pesos para hacer frente en materia ambiental y de seguridad industrial, con una atención del 74 por ciento de los riesgos.

Pemex destaca avances en proyectos

Carpio Fragoso apuntó que Pemex tiene una inversión estratégica para los siguientes años, con un **plan para invertir más de 1.8 billones de pesos** entre 2025 y 2030 con recursos propios para ejes fundamentales como la actividad exploratoria, la extracción de hidrocarburos en 305 campos como Maloob, Zaap, Ek y otros, así como el mantenimiento de las siete refinerías.

En el caso de las refinerías, se prevé la conclusión del proyecto de aprovechamiento de residuales de la refinería en Salina Cruz y tambores de coquización en las de Cadereyta, Madero y Minatitlán, con el objetivo de producir más refinados de alto valor.

También se espera la evaluación de extracción no convencional de gas, pues recordó que hace unos meses se conformó un comité de especialistas para analizar la viabilidad de explotar el gas no convencional, con el fin de fortalecer la soberanía energética.

Y es con base en las recomendaciones del comité de expertos que, hace unas semanas, se inició la fase de evaluación en la comunidad de Hidalgo, en Coahuila, con la perforación de un pozo de captación de agua salobre.

Como último eje, el director general de Pemex dijo que se atiende la culminación de la rehabilitación de plantas petroquímicas en los complejos Escolín, Cosoleacaque, Morelos y Cangrejera, y de tanques de almacenamiento y ductos de nuestros sistemas logísticos. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de noviembre de 2026

7

Crudo mexicano cayó 20.27% en la semana; la peor desde 2020

Los resultados electorales en EU elevaron la expectativa en los mercados de que ese país e Irán puedan alcanzar un acuerdo de paz en el corto plazo.

La mezcla mexicana de exportación anotó un fuerte descenso semanal de 20.27%, de acuerdo con datos oficiales de Petróleos Mexicanos (Pemex). El crudo nacional cedió 21.65 dólares en comparación con el final de la semana previa, al pasar de 106.81 dólares el barril a 85.16 dólares.

La fuerte caída de la mezcla fue arrastrada por un desplome global del sector energético, debido a la victoria del Partido Demócrata en las elecciones intermedias de Estados Unidos.

La mezcla marcó su caída más pronunciada desde el inicio de la pandemia de Covid-19 (24 de abril de 2020).

Los resultados en Estados Unidos elevaron la expectativa en los mercados de que ese país e Irán puedan alcanzar un acuerdo de paz en el corto plazo, reduciendo la prima de riesgo geopolítico sobre los energéticos.

En los mercados internacionales, el viernes los futuros del Brent anotaron un alza marginal de 0.03% o 0.03 centavos a 98.32 dólares el barril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense subió 0.31 dólares, o 0.34%, hasta los 90.83 dólares.

Los precios del petróleo cayeron 8% solo el miércoles, tras la victoria aplastante de los demócratas en las elecciones de mitad de mandato de Estados Unidos, situándose en mínimos de dos meses.

Los precios repuntaron ligeramente ante el aumento de los ataques a petroleros en el Golfo Pérsico y el Estrecho de Ormuz, lo que reavivó las preocupaciones sobre los flujos de suministro procedentes de la región.

En comparación semanal, el Brent se hundió 16.42% o 19.32 dólares, su resultado más bajo desde la semana que terminó el 24 de abril de 2020, cuando retrocedió 23.65 por ciento.

En el caso del WTI, retrocedió 12.76% la peor desde la semana que finalizó el 17 de abril con 13.17 por ciento.

Por el contrario, en lo que va del año, los marcadores registran fuertes incrementos. El Brent sube 62%, la mezcla mexicana gana 59% y el WTI 58 por ciento.

Factores determinantes

Gabriela Siller, directora de Análisis de Banco Base, aseveró que el retroceso en los precios de la energía se debió principalmente a la victoria del Partido Demócrata en las elecciones intermedias de Estados Unidos. Este resultado aumentó significativamente la expectativa en los mercados de que Estados Unidos e Irán logren alcanzar un acuerdo de paz en el corto plazo.

"Dado que los demócratas han obtenido la mayoría tanto en el Senado como en la Cámara de Representantes, los actores del mercado parecen considerar ahora que una resolución del conflicto con Irán es cada vez más probable", escribió Barbara Lambrecht, de Commerzbank. "Sin embargo, el riesgo de una nueva escalada entre Washington y Teherán no está en absoluto descartado".

El transporte marítimo sigue siendo blanco de ataques en la región del Estrecho de Ormuz, y "los transportistas continúan aplicando un fuerte recargo sobre los costos del crudo y del flete", señalaron analistas de Eurasia Group.

Para analistas de Monex Casa de Bolsa, el panorama energético estará sujeto a la vía marítima y al invierno europeo.

"El cierre de año quedará determinado por la reapertura efectiva del Estrecho de Ormuz, por la velocidad con que las rutas alternas absorban el volumen desplazado, y por la profundidad que alcance la caída del consumo provocada por precios altos", escribieron en una nota de análisis.

"Los mercados atravesaron una semana impulsada por las elecciones estadounidenses, la fuerte corrección del petróleo y una creciente divergencia en las perspectivas monetarias", dijo Felipe Barragán, Senior Research Strategist de Pepperstone.

Agregó que, la percepción de que las presiones políticas podrían favorecer una solución diplomática con Irán redujo la prima geopolítica del crudo y favorece a los bonos y debilita al dólar, pero la recuperación del apetito por riesgo no es uniforme.

Corrección bursátil

Las acciones de las principales empresas petroleras que cotizan en distintas bolsas de valores mostraron un fuerte retroceso la semana pasada.

El iShares Global Energy ETF (IXC), fondo cotizado diseñado para replicar el rendimiento de empresas globales líderes en la producción y distribución de petróleo, cayó 7.69% a 57.03 dólares por unidad.

La petrolera más grande de Brasil, Petrobras, bajó 14.66%, seguido por Williams, que perdió 9.99%, mientras que los papeles de PetroChina, la mayor compañía de petróleo y gas de China, cayeron 9.42% y los de Equinor bajaron 7.71 por ciento.

Los papeles de la estadounidense Exxon Mobil perdieron 7.68%, los de ConocoPhillips descendieron 7.20% y los de Chevron perdieron 6.66 por ciento.

Por su parte, la británica BP (-6.77%), Ecopetrol (-6.47%), Shell (-5.00%) y Enbridge (-4.70%) también cayeron. El Economista