NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

1

La OPEP+ mantuvo sin cambio su producción para diciembre

Si bien los miembros del Golfo han estado aumentando las exportaciones, que se han visto afectadas durante meses por el conflicto, la mayoría aún mantiene una producción muy inferior a sus objetivos.

Los países productores de petróleo de la OPEP+ mantuvieron sin cambios sus objetivos de producción para diciembre el domingo, confirmando las expectativas de que no se producirán más ajustes en las políticas hasta el próximo año, ya que el grupo continúa lidiando con las interrupciones en las exportaciones debido a la guerra con Irán.

Siete miembros clave de la OPEP+ —Arabia Saudita, Rusia, Irak, Kuwait, Argelia, Kazajistán y Omán— tomaron la decisión en una reunión en línea el domingo, según informó la OPEP en un comunicado.

Si bien los miembros del Golfo han estado aumentando las exportaciones, que se han visto afectadas durante meses por el conflicto, la mayoría aún mantiene una producción muy inferior a sus objetivos.

La OPEP+ está integrada por la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, entre ellos Rusia. En los últimos años, solo los siete miembros —más los Emiratos Árabes Unidos hasta su salida de la OPEP en mayo— han participado en las decisiones mensuales sobre la producción. Todos los miembros del grupo de 21 países se reunirán el 29 de noviembre, fecha en la que, según los analistas, se decidirán las cuotas para 2027.

“La decisión fue fácil”, dijo Jorge León, analista de Rystad. “La prueba importante llegará en la reunión ministerial del 29 de noviembre, cuando la OPEP+ defina su marco de producción para 2027”.

Los precios del petróleo subieron más de 2% el viernes, con el crudo Brent cotizando a casi 118 dólares el barril, el nivel más alto desde abril, mientras los operadores se preparaban para una posible escalada en la guerra con Irán tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos.

La Agencia Internacional de Energía y otros analistas han advertido sobre un exceso de oferta en 2027 en caso de que los flujos del Golfo vuelvan a la normalidad.

“La OPEP+ se enfrenta a una decisión extremadamente difícil para 2027”, agregó León.

“El grupo debe planificar en medio de una enorme incertidumbre sobre la guerra entre Estados Unidos e Irán, el ritmo de recuperación del tráfico a través del Estrecho de Ormuz y el volumen del excedente que podría surgir una vez que regresen los barriles cuya distribución se había interrumpido”.

Los siete miembros han estado aumentando los objetivos de producción para gran parte de 2026 y en septiembre completaron la reducción gradual de un recorte de suministro de 1.65 millones de barriles por día acordado por primera vez en 2023. En reuniones anteriores, mantuvieron los objetivos sin cambios para octubre y noviembre.

La OPEP+ aún tiene una capa más de recortes de producción de aproximadamente 2 millones de barriles por día que abarca a la mayoría de los miembros hasta finales de 2026.

Según fuentes, el grupo necesita completar una revisión de la capacidad de producción de sus miembros durante el cuarto trimestre antes de establecer las bases para 2027 que determinarán las cuotas futuras y darán forma a los planes para revertir esos recortes.

Fuerte avance mensual

Los precios del petróleo subieron más del 2% el viernes y se situaron en sus niveles más altos desde finales de abril, mientras los operadores se preparaban para una posible escalada en la guerra con Irán tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos , y un ataque a un petrolero en el Estrecho de Ormuz puso de relieve los riesgos de suministro.

Los futuros del crudo Brent para diciembre, que expiraron el viernes, cerraron con una subida de 2.76 dólares, o 2.4%, a 117.64 dólares el barril, tras alcanzar un máximo de 118 dólares. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cerraron con una subida de 2.12 dólares, o 2.08%, a 104.12 dólares.

En el mes, el Brent cerró con una subida del 13.6%, mientras que el WTI aumentó un 15.2 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación cerró el viernes en 106.81 dólares por barril, un alza de 2.94% o 3.05 dólares. En el mes subió 12.86 por ciento.

“Los operadores seguirán centrados en los flujos de petróleo que salen de Medio Oriente y en la probable escalada por parte de las fuerzas estadounidenses y aliadas”, dijo Dennis Kissler, vicepresidente sénior de Operaciones de BOK Financial. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

2 Precios del petróleo caen con fuerza ante una menor percepción de riesgo geopolítico

Estados Unidos dio muestras de apertura al diálogo con Irán, que mantiene sus diálogos en busca de reabrir el estrecho de Ormuz.

Los precios internacionales del **petróleo** cayeron con fuerza en la sesión de este lunes. Las preocupaciones por el suministro se redujeron después de que **Irán** continuó sus esfuerzos para regresar a las negociaciones con Estados Unidos, que muestra apertura al diálogo.

Los futuros de la mezcla de petróleo estadounidense, el **WTI**, con vencimiento en diciembre, caían 7.69% a 96.11 dólares por barril, mientras que los futuros de la mezcla europea ligera, **Brent**, del Mar del Norte, con vencimiento en enero, perdían 8.07% hasta 104.28 dólares.

Por su parte, los futuros del **diésel** con vencimiento en diciembre retrocedían 5.46% a 4.4206 dólares el galón, alrededor de 1.17 dólares por litro, mientras que los futuros del **gas natural** con vencimiento en diciembre caían 1.28% a 2.861 dólares por millón de unidades térmicas.

El mercado inició noviembre con una recuperación del apetito por activos de riesgo, apoyada por las señales de distensión entre Estados Unidos e Irán. Teherán conversa con mediadores sobre un acuerdo para abrir el estrecho de Ormuz y reanudar el diálogo con Washington.

Las reacción en los precios del petróleo se presentó también después de que el medio *Axios* informó que el presidente estadounidense, **Donald Trump**, comunicó al primer ministro israelí, Benjamín Netanyahu, su deseo de dar una nueva oportunidad a la negociación con Irán.

Los inversionistas también esperan atentos las elecciones legislativas de medio mandato en Estados Unidos, que podrían reconfigurar los costos políticos de la guerra para Trump y para los republicanos. Los demócratas aventajan en encuestas y mercados de probabilidad. El Economista

Petróleo cae más de 3 dólares después de comentarios de Trump sobre fin de ayuda militar a Israel

Los precios del petróleo revertían su tendencia y caían este martes, después de que el presidente Donald Trump anunciara que Estados Unidos pondría fin a miles de millones de dólares en ayuda militar anual a Israel.

Los precios del petróleo revertían su tendencia y caían este martes, después de que el presidente **Donald Trump** anunciara que Estados Unidos pondría fin a miles de millones de dólares en ayuda militar anual a Israel.

Previamente, el crudo había subido tras las declaraciones de un funcionario iraní, que señaló que Teherán y Washington seguían lejos de alcanzar un acuerdo para poner fin a su guerra, y después de que Estados Unidos atacara la isla iraní de Qeshm.

Los futuros del crudo Brent bajaban 3.45 dólares, o un 3.3%, a 101.32 dólares por barril, a las 13:50 GMT. Tocaron su nivel más bajo desde el 8 de octubre en la sesión, tras haber cotizado previamente por sobre los 107 dólares. **El crudo estadounidense West Texas Intermediate cedía 2.16 dólares**, o un 2.2%, a 94.30 dólares por barril, tras haber tocado antes su punto más bajo desde el 15 de octubre.

"En cuanto a los pagos a Israel, 'Bibi' Netanyahu y yo habíamos acordado que le daríamos 4,000 millones de dólares al año, pero hace meses acordamos que íbamos a dejar de hacerlo", declaró Trump en el programa *"Fox and Friends"* de Fox News. "Ya hemos acordado que, a finales de este año, dejaremos de pagar a Israel.

Ambos índices de referencia cayeron más de un 7% el lunes, cuando las conversaciones entre funcionarios iraníes y qataríes avivaron las esperanzas de que se pusiera fin a la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán.

El portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Qatar afirmó este martes que Estados Unidos e Irán siguen comprometidos con los esfuerzos de mediación y están revisando propuestas destinadas a salvar sus diferencias. Las conversaciones con ambas partes han mostrado avances y continúan los esfuerzos para reducir las diferencias restantes, añadió.

Por otra parte, este martes abren las urnas en todo Estados Unidos con motivo de las elecciones de mitad de mandato, que servirán como referéndum sobre los dos primeros años de Trump de nuevo en el cargo, en las que la frustración de los votantes por la guerra con Irán y la consiguiente subida de los precios del combustible se perfilan como tema clave. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

3

Pemex baja 33% envío de crudo en el III trimestre

Pemex reporta que el crudo que se procesa en sus siete refinerías constituye el 70% de la producción de hidrocarburos líquidos, luego de que hace un año era 59 por ciento.

Con un precio de la mezcla mexicana de exportación de 85.3 dólares por barril, que fue 38% mayor al del año anterior, el volumen de las exportaciones de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayó 33% para ubicarse en 371,272 barriles por día durante el tercer trimestre del año.

El valor de la venta de crudo tuvo una reducción anual de 8.4% luego de que Pemex recibió ingresos por 2,916 millones de dólares entre julio y septiembre del 2026.

Desde la pasada administración se planteó la meta de incorporar el mayor volumen posible de crudo a la refinación nacional, reduciendo las exportaciones paulatinamente. Así, se observa que estas ventas han caído 68.5% en comparación con el 2018, cuando Pemex exportaba más de 1.180 millones de barriles diarios de petróleo.

Por su parte, Pemex reporta que el crudo que se procesa en sus siete refinerías constituye el 70% de la producción de hidrocarburos líquidos, luego de que hace un año era 59% y en 2018 significó apenas 35 por ciento.

A pesar de la caída en sus ingresos, Pemex rebasó la meta que se puso en el Plan Estratégico 2025-2035 en la reducción de las exportaciones de crudo, ya que el volumen propuesto era de 487,900 barriles por día, que significaría 29% de la producción de líquidos comprometida, cuya meta -que no se alcanzó- era de 1.675 millones de barriles diarios.

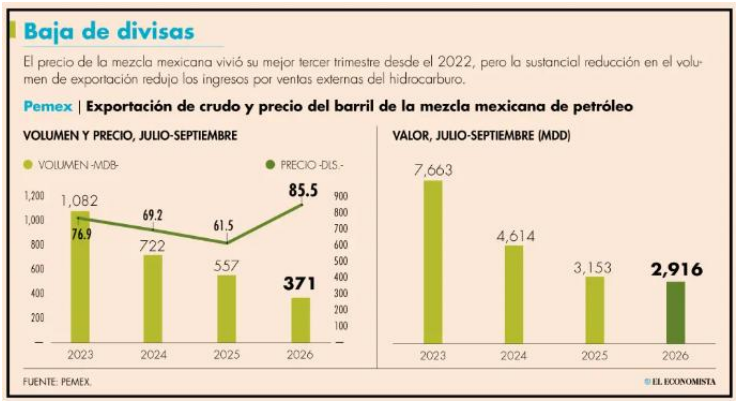
Erogación por importaciones

Si bien el volumen de importaciones totales de petrolíferos y gas licuado disminuyó en 6.2%, situándose en 527,909 barriles por día en el tercer trimestre, su valor aumentó nada menos que 43% con un reporte de 6,259 millones de dólares.

Y es que la importación de gasolinas cayó 3.1% con un volumen de 328,117 barriles por día, mientras que los altos precios provocaron que en valor, la compra de gasolinas aumentara 43%, significando una erogación de 4,039 millones de dólares.

Pero además el volumen de compras de diésel se disparó 17.3% entre un año y otro luego de que en el tercer trimestre del 2026 Pemex importó 81,420 barriles diarios del combustible, provocando un incremento de 88% en el valor de estas importaciones, que se situaron en 1,172 millones de dólares. El encarecimiento del diésel motivó incluso un acuerdo para imponer un precio máximo en México.

Como lo han explicado analistas, las tensiones geopolíticas y conflictos en Medio Oriente provocaron que este año se desvinculara el precio del diésel del crudo, con lo que en el tercer trimestre de 2025, el precio promedio del diésel en Texas rondaba los 3.75 dólares por galón, mientras que en el tercer trimestre de 2026 subió 56% hasta alcanzar máximos históricos de 5.86 dólares por galón. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

4

El crudo cayó fuerte mientras Irán muestra apertura

El Brent cerró octubre en su nivel más alto en seis meses debido a la preocupación de que el conflicto en Medio Oriente pudiera intensificarse.

Los precios del petróleo cayeron más de 7% el lunes, ya que las conversaciones entre funcionarios iraníes y cataríes aumentaron las esperanzas de un fin a la guerra entre Estados Unidos e Israel con Irán y la estabilización del suministro de crudo de Medio Oriente.

Los futuros del Brent cayeron 8.66 dólares, o 7.63%, a 104.77 dólares el barril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense bajó 7.66 dólares, o 7.36%, hasta los 96.46 dólares.

El precio mínimo de la sesión para el Brent fue de 103.28 dólares y para el WTI de 95.15, y algunos analistas citaron esperanzas de un avance diplomático después de que el presidente iraní Masoud Pezeshkian dijera que el líder supremo, el ayatolá Mojtaba Khamenei, había otorgado al gobierno ciertas facultades para las conversaciones.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 91.25 dólares por barril, una baja de 14.57% o 15.56 dólares.

Según los medios estatales, Pezeshkian añadió que Teherán "intentará resolver el problema mediante el diálogo", sin dar más detalles.

El precio del Brent cerró octubre en su nivel más alto en seis meses debido a la preocupación de que el conflicto en Medio Oriente pudiera intensificarse nuevamente tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos.

El presidente Donald Trump dijo el lunes que Irán quiere llegar a un acuerdo para poner fin a la guerra y que tal acuerdo "podría darse".

Mediadores cataríes viajaron a Teherán para mantener conversaciones con el ministro de Asuntos Exteriores iraní, Abbas Araqchi, sobre un posible acuerdo entre Estados Unidos e Irán.

Según Pavel Molchanov, analista de Raymond James, las señales de progreso en las conversaciones entre Estados Unidos e Irán hicieron bajar los precios, aunque señaló que el escepticismo está justificado después de muchas "falsas esperanzas".

"El mercado petrolero sigue reaccionando con sensibilidad a cada noticia procedente de Medio Oriente", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Si bien el temor a una escalada inminente impulsó los precios al alza la semana pasada, estos han caído bruscamente al comienzo de esta semana, mientras continúan las conversaciones diplomáticas", añadió.

Podría subir más

El precio del crudo podría seguir subiendo, según analistas. Goldman Sachs afirmó que el Brent podría alcanzar los 140 dólares en 2027 si la producción del Golfo se mantiene 3.5 millones de barriles diarios por debajo de su promedio de 2025.

Los precios del petróleo subieron en las primeras operaciones asiáticas del martes después de que se informara que Estados Unidos había atacado la isla iraní de Qeshm, lo que generó preocupación por una escalada del conflicto de ocho meses y por interrupciones prolongadas en el suministro de petróleo.

Los futuros del crudo Brent subieron 48 centavos, o 0.5%, a 105,25 dólares por barril, mientras que el WTI subió 47 centavos, o 0.5%, a 96.93 dólares por barril. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

5

Petróleo sube tras declaración de Irán sobre acuerdo de paz y ataque de EU a la isla de Qeshm

Los precios del petróleo repuntaban el martes tras una fuerte caída en la sesión anterior, después de que un responsable iraní afirmara que Teherán y Washington seguían muy lejos de alcanzar un acuerdo para poner fin a la guerra y de que Estados Unidos lanzara un ataque contra la isla iraní de Qeshm.

Los **precios del petróleo** repuntaban el martes **tras una fuerte caída en la sesión anterior**, después de que un responsable iraní afirmara que Teherán y Washington seguían muy lejos de alcanzar un acuerdo para poner fin a la guerra y de que **Estados Unidos lanzara un ataque contra la isla iraní de Qeshm**.

Los futuros del crudo Brent subían 1.36 dólares, o un 1.3%, a 106.13 dólares el barril a las 10:43 GMT, mientras que **el crudo estadounidense West Texas Intermediate ganaba 1.45 dólares**, o un 1.5%, a 97.91 dólares.

Ambos índices de referencia cayeron más de un 7% el lunes, cuando las conversaciones entre funcionarios iraníes y qataríes avivaron las esperanzas de que se pusiera fin a la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán.

Un funcionario estadounidense declaró el lunes que Estados Unidos había atacado la isla iraní de Qeshm. Algunos funcionarios calificaron los ataques de defensivos y destinados a impedir que Irán atacara buques comerciales en el estrecho de Ormuz.

Este martes, un alto funcionario iraní declaró a Reuters que ambas partes estaban lejos de alcanzar un acuerdo para poner fin a la guerra, y que Teherán no aceptaría las "exigencias excesivas" de Washington.

El presidente del Parlamento iraní, Mohammad Bagher Qalibaf, afirmó que Teherán había dado a Washington una "respuesta firme y racional", y añadió que "la pelota está en el tejado de Estados Unidos", según los medios estatales.

El portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Qatar afirmó este martes que Estados Unidos e Irán siguen comprometidos con los esfuerzos de mediación y están revisando propuestas destinadas a salvar sus diferencias. Las conversaciones con ambas partes han mostrado avances y continúan los esfuerzos para reducir las diferencias restantes, añadió el portavoz.

Por otra parte, la mañana de este martes **se abren las urnas en todo Estados Unidos con motivo de las elecciones de mitad de legislatura**, que servirán como referéndum sobre los dos primeros años del presidente **Donald Trump** de nuevo en el cargo, en las que la frustración de los votantes por la guerra con Irán y la consiguiente subida de los precios del combustible se perfilan como un tema clave.

El Brent cerró el mes de octubre en su nivel más alto de los últimos seis meses, ante el temor de que el conflicto pudiera recrudecerse de nuevo tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos. El Economista

Von der Leyen cifra en 127,000 millones de euros el sobrecoste energético de la UE por el cierre de Ormuz

La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, aseguró este martes que el cierre del estrecho de Ormuz ha encarecido en 127,000 millones de euros las importaciones de combustibles fósiles de la Unión Europea.

La presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen**, aseguró este martes que el **cierre del estrecho de Ormuz** ha encarecido en 127,000 millones de euros las importaciones de combustibles fósiles de la Unión Europea, una factura adicional que ha utilizado para advertir del coste económico de la dependencia energética del bloque y defender la continuidad de sus objetivos climáticos. "Desde el cierre del estrecho de Ormuz, los combustibles fósiles importados han costado a Europa 127,000 millones de euros adicionales, sin recibir ni una sola molécula más de energía. 127,000 millones. Solo por el cierre del estrecho de Ormuz", señaló durante su intervención en el encuentro empresarial 'WinWin' celebrado en Bruselas.

La jefa del Ejecutivo comunitario ha vinculado este aumento del **gasto a la exposición de la economía europea a las crisis internacionales**, al advertir de que, cuando la UE compra petróleo y gas en el exterior, también corre el riesgo de importar las perturbaciones que afectan a los mercados energéticos.

En este contexto, la conservadora alemana ha reafirmado el compromiso de Bruselas con la reducción de emisiones, después del acuerdo sobre el objetivo climático para 2040, que contempla un recorte del 90%, y aseguró que la Comisión mantendrá sus planes pese a las dificultades que atraviesa la industria europea.

"Quiero dejarlo absolutamente claro. Europa mantendrá el rumbo. Mantendremos nuestros objetivos y respaldaremos a nuestras industrias limpias. Pueden contar con ello", afirmó, al tiempo que ha defendido que la transición energética debe servir también para reducir la dependencia de las importaciones y reforzar la competitividad. Para respaldar esta estrategia, la presidenta de la Comisión recordó que **desde 2021 se han invertido más de 1.2 billones de euros en actividades sostenibles en la UE**, unos proyectos que, según subrayó, necesitan estabilidad regulatoria y garantías a largo plazo.

Asimismo, destacó que el régimen europeo de comercio de derechos de emisión (ETS, por sus siglas en inglés) ha permitido reducir alrededor de 50% las emisiones de los sectores incluidos en el sistema, mientras la economía ha crecido 30%, y ha generado más de 270,000 millones de euros en ingresos destinados a financiar inversiones en innovación y tecnologías limpias.

Von der Leyen también se ha referido a los trabajos para crear un banco de descarbonización industrial, con el que Bruselas aspira a movilizar 100,000 millones de euros para apoyar la transformación de las empresas europeas y el desarrollo de nuevas tecnologías de producción. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

6

CFE, ¿rentabilidad, a pesar de pérdidas cambiarias?

¿Qué reflejan los últimos resultados financieros de la Comisión Federal de Electricidad?

¿Por qué registrá pérdidas?

¿Por qué al mismo tiempo realiza anuncios de multimillonarias inversiones?

¿Qué tan rentable es?

¿De qué manera se está planteando mantener estables las tarifas domésticas?

¿De qué forma se está transformando el perfil de la empresa?

¿Es factible que cambie su perfil al de una compañía más verde?

En el análisis de sus propias cifras, el director de finanzas de la CFE, Eugenio Amador, asegura que la CFE es rentable, tiene estabilidad financiera y capacidad de inversión.

Presume que está invirtiendo cerca de 740 mil millones de pesos, los siguientes cuatro años.

Utilidad de operación, de 18 mmdp

Y reconoce que el resultado en el tercer trimestre, tuvo una afectación por el tipo de cambio.

Pero la utilidad de operación, que es el ingreso menos el costo, está en 18 mil millones de pesos de utilidad para el trimestre.

La afectación por tipo de cambio –que no refleja una salida de efectivo, sino una revaloración de la deuda por una apreciación del tipo de cambio de 33 centavos–, generó un impacto por pérdida cambiaria, de 20 mil millones de pesos.

La utilidad acumulada al año es de 90 mil 511 millones de pesos en utilidad de operación y la neta de 24 mil millones de pesos.

Margen financiero, del 31% al 50% al 2030

La capacidad de inversión que tiene la empresa, con un margen financiero (Ebitda) antes de obligaciones financieras, es del 31%, y ha sido así por los últimos 6 trimestres, y esto equivale a 164 mil millones de pesos.

Esto es lo que le permite poner en marcha el plan de inversión más agresivo de la historia de la empresa, para los siguientes cuatro años.

Tarifas al consumidor, estables

El pacto social que tiene la CFE es no aumentar las tarifas, más allá de la inflación.

Este es el reto que afronta porque una gran parte de sus costos dependen de los mercados, en particular de los mercados energéticos.

Cuadratura financiera

El plan de inversiones junto con la transición energética que se está planteando esta administración es una cuadratura financiera para la estabilidad de largo plazo de la empresa.

En la medida que la empresa va cambiando su matriz de generación a tecnologías modernas que usan menos combustible, menos agua.

Adicionalmente va ampliando la energía renovable, está cambiando el perfil de costo y de gasto de la empresa.

De tal forma que está incrementando su capacidad de generación para afrontar el crecimiento económico del país y al mismo tiempo incrementa su utilidad.

CFE planea aumentar su Ebitda con la base de 2024 a 2030 es de 50%. Será un círculo virtuoso en términos de cómo piensa invertir y adicionalmente, está diversificando sus fuentes de financiamiento para aumentar el pasivo de largo plazo de la empresa y que no pierda su calidad crediticia.

CFE está utilizando su capacidad de inversión de cerca de 50 mil millones de pesos al año.

Además su capacidad de toma de deuda de largo plazo, que tiene que calzar con los futuros ingresos.

Específicamente, CFE Capitales, que administra la Fibra E de la CFE, que es un vehículo que captura los flujos del sistema nacional de transmisión.

Colocó en 2018 la CFE en el mercado de capitales, el instrumento de la fibra E, que contiene los flujos del sistema nacional de transmisión.

El año pasado emitió deuda por 725 millones de dólares a nivel internacional para invertir en la transmisión para los distintos proyectos que tiene de hoy al 2030.

Colocación inminente por 1 mmdd

En las siguientes semanas tiene planeado salir a emitir capital por cerca de mil millones de dólares a nivel internacional y es parte del programa que tenemos hacia adelante. No se considera deuda, es una ampliación de la emisión de 2018.

Se busca cumplir con un plan de inversión, en transmisión, de cerca de 3 mil 500 millones de dólares de aquí al 2030.

CFE planea que su plan de inversión se base en fuentes de financiamiento fuera de su balance y representen el 56% por ciento de nuestra inversión total, y esto es muy significativo.

¿Qué quiere decir esto? Que no va a generar deuda nueva para la CFE. Uno de los mecanismos es la fibra E es una emisión de capital de los derechos de los ingresos futuros de la red nacional de transmisión. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de noviembre de 2026

7

Precios del petróleo caen con atención en diálogo entre EU e Irán

Antes de la apertura de los mercados estadounidenses, el petróleo comenzó la sesión al alza, tras informaciones publicadas el lunes por The Wall Street Journal que daban cuenta de bombardeos estadounidenses contra una isla en el estrecho de Ormuz.

Los precios del petróleo cerraron a la baja el martes ante la expectativa de los mercados de una solución diplomática entre Washington y Teherán, a pesar de nuevos bombardeos estadounidenses en Irán.

El barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero perdió un 1.12%, hasta los 103.60 dólares, tras oscilar durante la sesión entre los 100.80 y los 107.24 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**), para entrega en diciembre, retrocedió un 0.38 % hasta 96.09 dólares.

"Los precios del petróleo vivieron una sesión muy volátil: tras recuperar parte del terreno perdido la víspera en las operaciones nocturnas, volvieron a caer con claridad por la mañana", subrayan los analistas de Briefing.com.

El presidente estadounidense, Donald Trump, escribió en su plataforma Truth Social: "Los **precios del petróleo se desploman** (...) porque la gente siente que no habrá guerra con Irán. Irán quiere un acuerdo, lo más rápido posible. ¡Podría ocurrir!".

Esto "probablemente explica en parte la caída de los precios del petróleo", estima Giovanni Staunovo, analista de UBS, en declaraciones a la AFP.

"En el transcurso de las dos o tres últimas semanas, una prima de riesgo considerable ha hecho subir los precios (...) ya que los operadores de mercado anticipaban nuevas perturbaciones en los flujos que atraviesan el Golfo", recuerda Stephen Schork, analista de The Schork Group, consultado por la AFP.

Antes de la apertura de los mercados estadounidenses, el petróleo comenzó la sesión al alza, tras informaciones publicadas el lunes por *The Wall Street Journal* (WSJ) que daban cuenta de bombardeos estadounidenses contra una isla en el estrecho de Ormuz.

"Construyeron una instalación antiaérea. Les llevó unos dos meses. Vimos cómo lo construían. En cuanto estuvo terminada, la atacamos anoche muy bien", dijo Trump en declaraciones a *Fox News*.

Estos bombardeos recuerdan que es "probablemente muy pronto para pensar que los riesgos de escalada han quedado atrás", según los analistas de ING.

El mundo también está pendiente de cuál será el veredicto de los votantes estadounidenses sobre los dos primeros años del segundo mandato del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, en las elecciones legislativas de este martes.

Las encuestas de opinión y los analistas independientes creen que los demócratas arrebatarán la Cámara de Representantes a los republicanos, pero consideran más incierto el control del Senado.

