

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de octubre de 2023



Las metas de Pemex y su incumplimiento

También las metas señaladas originalmente para la producción de crudo se han quedado ridículamente cortas en la administración de Romero Oropeza...

El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza compareció, ante el Congreso el pasado lunes de la presente semana. Del excelente reportaje periodístico correspondiente –de la reportera Karol García– se desprende tan solo una conclusión de gran peso histórico.

El fracaso de la paraestatal en la actual administración para cumplir sus metas programáticas propaladas en su momento con toda fanfarria. Esa conclusión, que desde luego no pudo refutar el funcionario compareciente, se aplica tanto a los datos relativos a refinación como a producción.

Según el reportaje citado, tanto el presidente de la República como la titular de la secretaría de Energía, Rocío Nahle, prometieron en diciembre de 2021 que hacia finales del sexenio las seis refinerías de la paraestatal Pemex deberían estar operando al 80% de su capacidad instalada.

Sin embargo, los datos de la realidad revelan que en la actualidad la capacidad conjunta de refinación de las seis plantas alcanza apenas 1,640 millones de barriles diarios, lo cual equivale a tan solo 48.5 de la capacidad instalada.

El referido incumplimiento se debe en muy buena medida al gran retraso, mayor a un año y tres meses, que lleva la refinería que se está construyendo en el puerto de Dos Bocas, Tabasco.

Según los planes optimistas del gobierno de la 4T, para el cierre del actual 2023 dicha instalación debía estar produciendo 290,000 millones de barriles diarios y la realidad es que, si acaso se alcanzará el muy bajo nivel de 17,000 millones de barriles diarios, con una cifra relativa de tan solo poco menos del 6 por ciento.

Pero en el ámbito de las inversiones, Dos Bocas ya va en más de 20,000 millones de dólares sobre un presupuesto original de tan solo 8,000 millones.

También las metas señaladas originalmente para la producción de crudo se han quedado ridículamente cortas en la administración de Romero Oropeza.

El objetivo propalado originalmente para este rubro de 2.8 millones de barriles por día se ha venido recortando de manera sucesiva en el transcurso del sexenio, aun mediando el truco técnico de agregarle a la cifra los condensados y los productos ligeros. Pero ni con eso se logra inflar el nivel. Al respecto, con toda frescura Romero Oropeza afirmó que la cifra de producción para el cierre del sexenio será de tan solo poco menos de 1.9 millones de barriles diarios. El Economista

CFE presenta a potenciales contratistas nuevos proyectos de transmisión

La Comisión Federal de Electricidad convocó en un roadshow a las principales empresas contratistas, fabricantes y proveedores en materia eléctrica.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** convocó en un roadshow a las principales empresas contratistas, fabricantes y proveedores en materia eléctrica, para presentarles los cinco proyectos de transmisión que licitará en la Península de Yucatán, así como la línea del Noreste al Centro, **denominado “I19” Concursos 1, 2 y 3.**

Los proyectos que se presentaron fueron: aumento de capacidad de transmisión de zonas **Cancún y Riviera Maya II** (Leona Vicario), que será financiado mediante el esquema de Pagos diferidos a largo plazo del Gasto (Pidiregas).

También se convocó para el proyecto de aumento de capacidad de transmisión de zonas **Cancún y Riviera Maya** (Kantenáh), también con financiamiento de Pidiregas.

Se colocará una línea de corriente alterna submarina de **Playacar a Chankanaab II**, y se instalará la red de transformación y transmisión **Querétaro, Isla del Carmen, Nuevo Casas Grandes y la Huasteca** (Fase 2, Puerto Real Banco 1 y 2) (3a Convocatoria), ambas, sujetas al gasto diferido a largo plazo.

Como parte del presupuesto 2024, la CFE convocó para la obra de transmisión denominada Nachicom, de las comunidades de **Chichi Suárez**, en la Península.

Y como proyecto de Pidiregas, también propuso el incremento en capacidad de transmisión Noreste Centro del País, en la licitación denominada I19 Concursos 1, 2 y 3.

En cuanto al procedimiento de contratación, **Miguel Alejandro López**, subdirector de Contratación y Servicios, explicó a los participantes los principales requerimientos como la acreditación de la experiencia de la empresa, capacidad técnica del personal, formalización de contratos con alcances similares y su finalización satisfactoria, tener la suficiente capacidad económica para llevar a cabo el proyecto a través del capital contable, entre otros.

Frank Viveros Ballesteros, subdirector de Operación Financiera, informó que para los proyectos **Pidiregas** presentados, existe una alternativa en que la CFE ofrecerá un mecanismo para acceder a un financiamiento competitivo, con el fin de los proyectos sean bancables para las empresas contratistas.

El roadshow tuvo la asistencia de 90 empresas, entre contratistas, fabricantes y proveedores, así como la participación de la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (Caname). El Economista

13 de octubre de 2023



2

En Nuevo León se necesitan inversiones adicionales de CFE e IP privados para retener el efecto nearshoring: especialista

El director de Expo Eléctrica y Solar Norte 2023, Jaime Salazar, comentó que en Nuevo León y el país hay suministro de energía para el corto plazo. Se estima que se requieren inversiones entre 2,000 y 5,000 millones de pesos para los próximos cinco años para aprovechar la oportunidad del nearshoring que no durará más de un lustro.

Monterrey, NL. El principal reto en Nuevo León y en el país, son las inversiones adicionales que se tienen que hacer por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) o del sector privado o de ambas partes para poder estar a la altura de calidad y cantidad de suministro que el efecto del nearshoring va a provocar, señaló Jaime Salazar Figueroa, director de Expo Eléctrica y Solar Norte 2023.

“Al día de hoy hay suministro para el corto plazo, pero no para dos o tres años. O bien la CFE invierte más recursos, --son inversiones que se estiman entre 2,000 a 5,000 millones de pesos para los próximos cinco años--, o la ley permite a los privados que complementen el suministro de la CFE”, alertó el directivo, durante el anuncio de Expo Eléctrica y Solar Norte 2023, que se efectuará del 24 al 26 de octubre, en Cintermex.

Si no tenemos energía suficiente, el efecto positivo del nearshoring se va a quedar a la mitad y eso no lo podemos permitir, sería una pena perder inversiones por falta de energía eléctrica”, recalzó.

Explicó que el impacto del nearshoring se puede equiparar con el inicio del Tratado de Libre Comercio en América del Norte (TLCAN) que va a generar empleo y una importante derrama económica para Nuevo León y estados aledaños.

Ante la posibilidad de que algunas empresas pudieran frenar sus inversiones si hay déficit en la infraestructura eléctrica, reiteró que se necesitan más inversiones de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), no obstante, es un organismo que tiene el monopolio en estos temas.

“Mientras no cambie la ley no se pueden hacer las inversiones, y volvemos a insistir, (Nuevo León) puede hacer un llamado (a la federación) para que se ponga acción y la energía no sea un obstáculo, o un bloqueo para las cadenas de suministro, si no lo hacemos ahora, vamos a desperdiciar la oportunidad que abre el nearshoring”, puntualizó el directivo.

Además, que la CFE de soporte a la red de distribución y se modifique la ley para aumentar la capacidad de generación de energía en el corto plazo.

La ola del nearshoring, estimó, “puede mantenerse con esa fuerza no más allá de cinco años, en ese sentido, dependiendo de las condiciones del mercado americano, puede ser un poco más. Pero si no tenemos la suficiente energía eléctrica con la calidad que se requiere se va a desaprovechar esta oportunidad” de atraer inversión.

Los fabricantes también requieren energía eléctrica para sus procesos de producción, y necesitan el suficiente suministro y calidad para los procesos fabriles, dijo.

Generar energía propia

El director de Expo Eléctrica y Solar Norte, comentó que actualmente una empresa puede instalar generadores para producir su propia energía eléctrica, pero para suministrar a terceros hay ciertas condiciones de aseguramiento en la calidad del fluido eléctrico que se proporciona a la red, es el 'código de redes', el cual es fundamental para que las redes de distribución no se dañen.

“Entiendo que en cuanto se logren poner de acuerdo en los criterios tecnológicos, en breve podremos estar viendo esas modificaciones de ley, que no solo faciliten la generación de instalaciones eólicas y se aproveche esta fuerza que tenemos en la región para generar a partir de ventiladores”, ahondó Jaime Salazar. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de octubre de 2023



3

Mejora en precios impulsa reclasificación de reservas petroleras

La CNH informó que, considerando las Reservas 3P al 1 de enero, el 1.6% de éstas proviene de nuevos descubrimientos y el 7.5% por la reclasificación de recursos contingentes.

Gracias al entorno de precios y al incremento en el consumo industrial de los últimos años, la industria petrolera en México logró incrementar las reservas en todas las categorías comercialmente viables, luego de que redujo en 38% los recursos contingentes que eran los que no tenían viabilidad de ser extraídos, según el último reporte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Los recursos contingentes se definen como el volumen estimado de hidrocarburos en una fecha dada, que potencialmente es recuperable a partir de acumulaciones descubiertas pero que, bajo condiciones económicas de evaluación correspondientes a la fecha de estimación, no se considera comercial debido a una o más contingencias. Tal es el caso de la situación de intercambio comercial global y de precios, misma que entre 2022 y 2023 ha resultado benéfico para la comercialización de crudo mexicano.

“Considerando las Reservas 3P al 1 de enero de 2023, el 1.6% de estas reservas provienen de nuevos descubrimientos a partir de la perforación exploratoria y el 7.5% por la reclasificación de recursos contingentes”, detalló la CNH.

Cabe recordar que al 1 de enero de 2023 se reportó un volumen de 23,081 millones de barriles de petróleo crudo equivalente como reserva total o 3P con una factibilidad de extracción de 10% en México. Este volumen aumentó 4.16% en comparación con el 2022, derivado de esta reclasificación de recursos.

A la vez, también hubo ajustes en las demás reservas nacionales, ya que las que contienen las probadas más probables o 2P, con 50% de factibilidad comercial, tuvieron un volumen de 15,138 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con lo que aumentaron 0.8%, según el último reporte de la CNH.

Las reservas probadas, que son las que prácticamente están listas para su extracción con una factibilidad de 90%, se ubicaron en 8,162 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con un aumento por reclasificaciones de 1.8% en comparación con el año anterior.

Así, el órgano de gobierno de la CNH expuso el Reporte 2023 de los Recursos Contingentes, que se trata de la información reportada por los operadores petroleros, la cual es revisada y consolidada por el regulador, en el marco de los Lineamientos de Recursos Prospectivos y Contingentes.

De acuerdo con el informe presentado, el país cuenta con 237 campos con recursos contingentes, cuyo volumen etiquetado como 3C es de 6,341 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, cuando en 2022 fue reportado en 8,700 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Este volumen al reporte de octubre de 2023 se encuentra distribuido de la siguiente manera: 61% en las asignaciones otorgadas a Petróleos Mexicanos por parte del Estado, además de 35% que se ubica en contratos en manos tanto de la estatal petrolera como de privados, junto con 4% del volumen no asignado. En seguimiento a los recursos de hidrocarburos de la nación, se informó al órgano de gobierno del registro de la perforación de 41 prospectos exploratorios durante 2022, cuya estimación de recursos prospectivos ascendió a un total de 2.367 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

A partir de la perforación de estos 41 pozos, se realizaron 22 descubrimientos con un volumen reportado total de 443,000 barriles de petróleo crudo equivalente de los cuales, 359,000 barriles fueron incorporados directamente como reservas totales, que son las probadas, más probables más posibles, (3P) en 2023 y 84,000 se quedaron como recursos contingentes. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de octubre de 2023

Codelco perfila compra de firma australiana de litio

4

Codelco, el mayor productor de cobre del mundo, se acerca a un acuerdo para comprar Lithium Power International Ltd. que podría valorar a la empresa que cotiza en Sidney en casi 315 millones de dólares australianos (202 millones de dólares), según personas familiarizadas con el asunto.

Codelco, el mayor productor de cobre del mundo, se acerca a un acuerdo para comprar Lithium Power International Ltd. que podría valorar a la empresa que cotiza en Sidney en casi 315 millones de dólares australianos (202 millones de dólares), según personas familiarizadas con el asunto.

La cuprífera estatal chilena está en conversaciones avanzadas para comprar Lithium Power en aproximadamente 50 centavos australianos por acción, lo que representa una prima del 43% sobre su precio de cierre del miércoles, dijeron las personas. Las empresas están trabajando para cerrar un acuerdo, señalaron.

El anuncio podría realizarse la próxima semana, indicó una de ellas, que pidió no ser identificada debido a que la información es de carácter privado. Según las personas, las negociaciones aún podrían retrasarse o incluso fracasar. Un representante de Codelco declinó hacer comentarios, mientras que un representante de Lithium Power no respondió a las solicitudes de comentarios.

Lithium Power tiene proyectos en Chile y Australia, según su sitio web. Se estima que su proyecto Maricunga, ubicado dentro del llamado triángulo del litio, en el norte de Chile, contiene alrededor de 1.9 millones de toneladas de carbonato de litio equivalente. Los proyectos de la empresa en Australia occidental aún se encuentran en etapa de exploración.

Las acciones de Lithium Power han caído alrededor de un 20% este año, lo que le otorga un valor de mercado de alrededor de 141 millones de dólares. La adquisición de la minera australiana, con su activo chileno, reforzaría la posición de la empresa estatal en la industria del litio del país.

Chile ha otorgado a Codelco un papel clave en un nuevo modelo público-privado para el sector, en virtud del cual el Estado tendrá una participación mayoritaria en áreas consideradas de importancia nacional.

El vicepresidente de Administración y Finanzas de Codelco se trasladará a un nuevo cargo con responsabilidad sobre el litio, dijo este mes el presidente de la empresa, un día después de que se anunciara la renuncia del vicepresidente de Administración. El Economista

Precios del petróleo cierran dispares debido a datos de inventarios en EU

Los precios del petróleo experimentaron una sesión volátil al revertir sus ganancias iniciales, afectados por un significativo aumento en las existencias de crudo en Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** revirtieron sus ganancias iniciales **el jueves en una sesión volátil**, después de que un gran aumento en las existencias de crudo de Estados Unidos contrarrestara las expectativas de que las tasas de interés de ese país habían tocado techo.

Los futuros del **Brent** cerraron con un alza de 18 centavos a **86.00 dólares por barril**. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** cayó 58 centavos a **82.91 dólares el barril**. Los precios habían subido más de 1 dólar por barril más temprano en la sesión.

[Los precios redujeron sus ganancias](#) después de que datos del gobierno estadounidense mostraran que los inventarios de crudo del país aumentaron en 10.2 millones de barriles en la última semana a 424.2 millones de barriles, mucho más que las expectativas de los analistas de un incremento de 500,000 barriles.

Las menores tasas de utilización de refinación y las mayores importaciones netas se sumaron al aumento del crudo, dijo Bob Yawger, director de futuros de energía de Mizuho.

"Ese fue, en última instancia, un informe de la EIA muy pesimista", dijo Yawger. "La suposición es que habrá aumento de almacenamiento porque las refinerías han sido cerradas (durante la temporada de mantenimiento)".

Producción récord de crudo en Estados Unidos

La producción de crudo de Estados Unidos también alcanzó un récord de 13.2 millones de barriles por día en la semana, mostraron los datos.

Más temprano, respaldando a los precios, las acciones mundiales subieron y el dólar y los costos de endeudamiento del mercado de bonos se mantenían estables antes de los datos de inflación de Estados Unidos y las minutas de la reunión del Banco Central Europeo, que se sumarán al acalorado debate sobre hacia dónde se dirigen las tasas de interés.

Los datos del jueves mostraron que [la inflación estadounidense se estaba desacelerando](#), lo que respalda aún más las expectativas de que la Reserva Federal congelará los aumentos de las tasas de interés el próximo mes.

El descenso de los rendimientos de los bonos estadounidenses está avivando el apetito por el riesgo, lo que a su vez está apoyando a la renta variable y al petróleo, dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS. El Economista

13 de octubre de 2023

5

Crudo Brent se recupera 1 dólar por rebote de los precios internacionales

El valor del petróleo Brent se recuperó 1.01 dólares al inicio de la sesión del jueves, hasta avanzar 1.10%, luego de pérdidas registradas el miércoles.

Los precios del petróleo subían alrededor de un 1% el jueves por las expectativas de que las tasas de interés de la Reserva Federal tocaron techo, pero una previsión de menor crecimiento de la demanda para el próximo año por parte de la Agencia Internacional de la Energía y el aumento de los inventarios en Estados Unidos limitaban nuevas ganancias.

Los futuros del crudo **Brent subían 1.01 dólares, 1.20%**, a 86.83 dólares el barril a las 09:52 GMT, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate o **WTI ganaba 73 centavos, 0.90%**, a 84.22 dólares el barril.

Las acciones mundiales subían y el dólar y los costos de endeudamiento del mercado de bonos se mantenían estables antes de los datos de inflación de Estados Unidos y las minutas de la reunión del Banco Central Europeo, que se sumarán al acalorado debate sobre hacia dónde se dirigen las tasas de interés.

El descenso de los rendimientos de los bonos estadounidenses está avivando el apetito por el riesgo, lo que a su vez está apoyando a la renta variable y al petróleo, dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

"El ministro de Energía saudí, el príncipe Abdulaziz, y el viceprimer ministro ruso, Novak, reiterando su colaboración en curso para equilibrar los mercados del petróleo, también están ayudando", añadió.

El ministro de Energía saudí, el príncipe Abdulaziz bin Salman, dijo en una entrevista en la televisión rusa que era necesario ser "proactivos" para dar estabilidad al mercado del petróleo, afectado recientemente por la preocupación de que la guerra entre Israel y Hamás pueda interrumpir el suministro desde Oriente Medio.

El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, también tranquilizó a los mercados, afirmando que el precio actual del petróleo tenía en cuenta el conflicto de Oriente Medio y mostraba que el riesgo derivado de él no era elevado.

En tanto, la AIE rebajó su previsión de crecimiento de la demanda de petróleo para 2024, sugiriendo que el endurecimiento de las condiciones económicas mundiales y los avances en eficiencia energética lastrarán el consumo.

La agencia prevé ahora un crecimiento de la demanda en 2024 de 880,000 barriles diarios (bpd), frente a su proyección anterior de 1 millón de bpd. Sin embargo, elevó su estimación de demanda para 2023 a 2.3 millones de bpd, frente a una cifra previa de 2.2 millones.

Los datos que mostraron una gran acumulación de inventarios de crudo y gasolina en Estados Unidos atenuaron el repunte. Las existencias de crudo subieron en unos 12.9 millones de barriles, según fuentes del mercado que citaron cifras del Instituto Americano del Petróleo el miércoles, muy por sobre el alza de 500,000 barriles prevista por analistas en una encuesta de Reuters.

Los mercados están a la espera de nuevos datos de inventarios de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) que se publicarán a las 15:00 GMT. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de octubre de 2023

6 Crudo cae al disiparse el temor a interrupción del suministro

Arabia Saudita trabaja con socios para evitar la escalada de la situación en Gaza e Israel.

Los precios internacionales del petróleo cayeron más de 2% el miércoles, al disiparse el temor a una interrupción del suministro debido al conflicto en Oriente Medio, un día después de que Arabia Saudita, principal productor de la OPEP, se comprometiera a ayudar a estabilizar el mercado.

El crudo Brent cayó 1.83 dólares, o 2.1%, a 85.82 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajó 2.48 dólares, o 2.9%, a 83.49 dólares. La mezcla mexicana de exportación cerro en 78.96 dólares por barril, una caída de 2.03 dólares o de 2.51 por ciento.

El Brent y el WTI subieron más de 3.50 dólares el lunes por la preocupación de que los enfrentamientos militares entre Israel y el grupo islamista palestino Hamás pudieran derivar en un conflicto más amplio que interrumpiera el suministro mundial de petróleo.

Arabia Saudita declaró el martes que está trabajando con socios regionales e internacionales para evitar la escalada de la situación en Gaza y las zonas vecinas, y reafirmó que apoya los esfuerzos para estabilizar los mercados del petróleo, lo que hizo bajar los precios.

"Tanto el WTI como el Brent retrocedieron, ya que la preocupación por una interrupción repentina e inesperada del suministro se ha disipado por el momento", declaró Tamas Varga, analista en PVM.

Se dispararán los precios

La empresa suiza Mercuria prevé que los precios del petróleo alcancen los 100 dólares por barril si la situación en Oriente Medio se agrava aún más, declaró el miércoles su director general adjunto, Magid Shenouda.

Funcionarios de Rusia y Arabia Saudita se reunieron en Moscú, donde debatieron sobre el mercado del petróleo y la colaboración de la OPEP+.

La secretaria del Tesoro de Estados Unidos, Janet Yellen dijo que espera que la economía estadounidense experimente un aterrizaje suave, pese a las "preocupaciones adicionales" provocadas por la situación del conflicto armado que se vive en Israel. El Economista

Petróleo Brent y WTI pierden casi 3% de valor en la sesión del miércoles

Los precios internacionales del petróleo retrocedieron entre 2.1 y 2.9% en las cotizaciones del miércoles, y ubicaron el barril de crudo en un máximo de 85.82 dólares.

Los precios del petróleo **cayeron más de un 2.1%** el miércoles, al disiparse el temor a una interrupción del suministro debido al conflicto en Oriente Medio, un día después de que Arabia Saudita, principal productor de la OPEP, se comprometiera a ayudar a estabilizar el mercado.

El crudo **Brent cayó 1.83 dólares, 2.1%**, a 85.82 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) **bajó 2.48 dólares, 2.9%**, a 83.49 dólares.

El Brent y el WTI subieron más de 3.50 dólares el lunes por la preocupación de que los enfrentamientos militares entre Israel y el grupo islamista palestino Hamás pudieran derivar en un conflicto más amplio que interrumpiera el suministro mundial de petróleo.

Arabia Saudita declaró el martes que está trabajando con socios regionales e internacionales para evitar la escalada de la situación en Gaza y las zonas vecinas, y reafirmó que apoya los esfuerzos para estabilizar los mercados del petróleo, lo que hizo bajar los precios.

"Tanto el WTI como el Brent retrocedieron ayer, ya que la preocupación por una interrupción repentina e inesperada del suministro se ha disipado por el momento", declaró Tamas Varga, analista de PVM. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de octubre de 2023



Y ahora el petróleo: la guerra entre Hamás e Israel nos pasará factura a todos

Los precios del crudo no han tardado en escalar desde el inicio del conflicto entre Israel y Hamás. El pasado lunes el valor del Brent se **incrementó** un 4,2 % hasta los 88,15 dólares por barril y el West Texas Intermediate (WTI) un 4,3 % hasta los 86,38 dólares por barril.

Resulta sorprendente, puesto que ninguno de los dos territorios directamente involucrados es productor significativo de hidrocarburos y el impacto de los bombardeos sobre la oferta mundial de crudo ha sido casi nulo hasta ahora.

De hecho, el **mayor yacimiento marítimo** israelí, Leviatán, no ha parado sus actividades de explotación, aunque la producción quedó **paralizada** en el yacimiento de gas de Tamar.

Temor a un contagio geopolítico

Las variaciones al alza se deben más bien a que los inversores se han visto guiados por el miedo. Temen que el conflicto militar repercute en la geopolítica de otros Estados ubicados en Oriente Medio, por lo que están tasando el riesgo geopolítico. Varios países productores de petróleo han prestado apoyo a Hamás.

Entre ellos Irán, que reconoce haber ofrecido armas y entrenamiento a la organización paramilitar palestina en el pasado, pero **que niega** estar involucrado en el ataque del pasado fin de semana. Por otra parte, la organización militar libanesa Hezbolá **ya se unió a los ataques** en el norte del Estado judío.

Estados Unidos podría imponer nuevas sanciones económicas contra Irán si el régimen de los ayatolás sigue ofreciendo apoyo a Hamás. En concreto, podría endurecer las sanciones sobre el crudo iraní tras un período en el que **la administración Biden ha relajado su aplicación** para calmar los mercados petroleros y contribuir al incremento de la oferta global de petróleo tras la invasión de Ucrania.

Pese a ser el cuarto mayor productor de petróleo dentro de la **OPEP**, la influencia iraní en el mercado internacional de petróleo todavía resulta limitada debido, precisamente, a las sanciones impuestas en 2018 por la administración Trump sobre sus exportaciones.

También existe la posibilidad de que el conflicto israelí-palestino se extienda al **estrecho de Ormuz**, una estrecha franja marítima al sur de Irán y al norte de Omán, por el que pasa diariamente el 37 % del transporte marítimo mundial de petróleo. Una intervención iraní en los ataques podría provocar **disrupciones en el tráfico marítimo en esta región**, lo que multiplicaría los precios hidrocarburíferos considerablemente. Y, en el peor de los casos, incluso Arabia Saudí podría involucrarse –apoyando a Hamás– a pesar de los esfuerzos del heredero saudí por **normalizar las relaciones con Israel**.

Llueve sobre mojado

Lo preocupante es que este choque se produce tras el acuerdo de septiembre en el seno de la OPEP+ de **recortar la producción** de petróleo hasta finales de 2023, una decisión encabezada por Rusia y Arabia Saudí. El pasado 2 de abril ya habían anunciado un decremento *voluntario* de más de un millón de barriles diarios desde mayo hasta septiembre de este año.

La razón de estos recortes es que **los países productores necesitan precios altos** para cubrir las pérdidas ocasionadas por el covid-19 y equilibrar sus cuentas fiscales y exteriores. Y no han dudado en exhibir su poderío internacional actuando como un cártel.

Además, la crisis inmobiliaria y la desaceleración del consumo privado chino tras el abandono de la política de *covid cero* no ha contribuido a una demanda menguante de crudo en el mercado global, puesto que la **industria del dragón** sigue demandando energía. Y, pese a los sucesivos incrementos de los tipos de interés en Estados Unidos, **su economía sigue creciendo**, aunque con una inflación más controlada. Incluso Japón y la eurozona lograrán crecer ligeramente este 2023 y evitarán la recesión, según las **previsiones recién publicadas por el FMI**.

El mercado se recupera

Lo cierto es que el conflicto entre Israel y Hamás todavía se encuentra localizado y queda mucho hasta que consiga transformarse en una batalla regional. De hecho, los mercados **se han calmado ligeramente** y el precio del Brent cayó este martes hasta 87,15 dólares por barril y el del WTI hasta 85,33.

Por tanto, la resiliencia de la demanda mundial de petróleo y los recortes estratégicos de la OPEP+ parece que determinarán la evolución de los precios del crudo en lo que resta de año. Siempre y cuando el conflicto palestino-israelí no se extienda a Irán y Arabia Saudí. El Economista