

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de septiembre de 2026

1

Promete Sheinbaum conclusión de coquizadoras de Tula y Salina Cruz

En su segundo informe de gobierno, Sheinbaum aseguró que coquizadora de Tula quedará concluida este año.

Las plantas coquizadoras de las refinerías de Tula y de Salina Cruz estarán finalizadas, respectivamente, en lo que resta de 2026 y en el primer semestre de 2027, anunció este día la presidenta de la República, Claudia Sheinbaum Pardo.

“Estamos concluyendo la construcción de dos coquizadoras para producir más gasolinas y diésel con bajo contenido de azufre en Tula y Salina Cruz. La primera terminará este año y la segunda en el primer semestre de 2027”, aseguró como parte de su segundo Informe de Gobierno.

Ambas obras fueron iniciadas durante la administración del expresidente Andrés Manuel López Obrador con una inversión conjunta estimada en unos 8 mil millones de dólares. De acuerdo con el plan inicial, la construcción de la coquizadora de la refinería de Tula, en Hidalgo, concluiría en 2024 y la de Salina Cruz, Oaxaca, en 2025.

El objetivo de éstas y otras plantas similares ubicadas en las demás refinerías es reducir la producción de combustóleo y aumentar la de gasolinas y diésel, principalmente, como parte de las acciones orientadas a alcanzar la autosuficiencia energética.

En su mensaje a la Nación de este día, Sheinbaum Pardo destacó la producción de gasolinas, con especial énfasis en la refinería Olmeca, ubicada en Tabasco.

Esta refinería alcanzó en junio pasado un volumen de procesamiento de petróleo crudo de 141 mil 113 barriles diarios que representó casi 14 por ciento del total del Sistema Nacional de Refinación que ascendió a poco más de un millón 17 mil barriles por día.

“A todos aquellos que criticaron la construcción de la refinería Olmeca en Dos Bocas, Paraíso, Tabasco, hoy se demuestra que, gracias a la misma, hemos podido enfrentar el aumento en el precio de los combustibles y el desabasto que afecta a la gran mayoría de los países del mundo”, manifestó la presidenta.

Según lo expuesto en el Informe, el SNR procesa más de 1.5 millones de barriles de crudo diarios.

Producción de hidrocarburos y fracking

En materia de producción de hidrocarburos, Sheinbaum Pardo señaló que actualmente Petróleos Mexicanos (Pemex) extrae 1.77 millones de barriles diarios y casi 5 mil millones de pies cúbicos por día de gas natural.

Recordó que 75 por ciento del gas natural que consume el país es importado y destacó que 90 por ciento de él proviene de yacimientos no convencionales.

Por ello, retomó en su discurso la creación de un Comité de Científicos y Expertos que analizan la viabilidad de la fractura hidráulica de rocas para la extracción de hidrocarburos, principalmente gas natural, en yacimientos de baja permeabilidad, técnica conocida como “fracking”.

“Se estudia la disponibilidad de agua salobre profunda en la Cuenca de Burgos. Como hasta ahora, seguiremos informando con transparencia”, prometió.

Igualmente, afirmó que entre 2024 y en lo que va de 2026, la producción de fertilizantes de Pemex aumentó 38 por ciento para alcanzar un volumen de mil 185 toneladas.

“Ya iniciamos el rescate de la petroquímica nacional mediante los proyectos Escolín, Cosoleacaque, Morelos y Cangrejera”, dijo al respecto.

En infraestructura, mencionó que su administración puso en marcha el Plan Nacional de Gasoductos con una inversión “histórica” de 141 mil millones de pesos proyectada hacia el año 2030.

“Esta estrategia integral moderniza y amplía la red de transporte de gas natural para abastecer el sureste, las 13 nuevas centrales eléctricas de ciclo combinado y los polos de desarrollo para el Bienestar”, añadió.

Por último, la jefa del Ejecutivo federal aseguró que la deuda de Pemex se redujo en 20 mil millones de dólares. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de septiembre de 2026

2

Se reabre Pemex; Carpio Fragoso ofrece contratos a la IP en todas sus cadenas de valor

Petróleos Mexicanos (Pemex) ofreció al sector empresarial del país participar en todas sus cadenas de valor, más allá de los proyectos de desarrollo mixto contemplados en la Ley del Sector Hidrocarburos de 2025.

Esto, dijo el director general de la petrolera, Juan Carlos Carpio Fragoso, porque lo permite la Ley Orgánica de la empresa.

“Necesitamos acelerar los contratos mixtos e irnos no solo de lo que está establecido en la Ley de Hidrocarburos, sino lo que nuestra propia ley de Petróleos Mexicanos nos permite. Y nos permite ir más allá”, aseguró.

En su participación en el foro “Inversión e infraestructura como detonador de crecimiento. Oportunidades del Plan México”, organizado por el Consejo Coordinador Empresarial (CCE), enlistó las áreas en las que puede participar la iniciativa privada, incluso, ajustando los contratos para cada proyecto.

Así, las empresas y capitales privados pueden ir de la mano con Pemex en:

Exploración. Aguas profundas, Desarrollo de sísmica y Reprocesamiento de información.

Extracción. Nuevas tecnologías para atenuar la declinación y aumentar el factor de recuperación.

Mantenimiento y rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación.

Petroquímica. Rehabilitación y mantenimiento de plantas.

Logística. Almacenamiento y procesos logísticos.

“Básicamente en todos aquellos (sectores) en donde la empresa, o donde cualquier empresa petrolera, tiene que entrar”, reiteró ante los empresarios representados por el presidente nacional del CCE, José Medina Mora Icaza.

Compartir riesgos y beneficios

Carpio Fragoso justificó del mismo modo que la Ley de la Empresa Pública del Estado Petróleos Mexicanos –promulgada en marzo de 2025– permite la participación de la iniciativa privada, de manera que a través de diversos instrumentos financieros, pueda ampliar su capacidad de inversión para el desarrollo, construcción, operación, conservación, mantenimiento, rehabilitación de infraestructura.

Con ello, dijo, los sectores público y privado compartirán los riesgos, costos, inversión y beneficios, pero con la única condición que consisten en que el Estado no cede el control del interés público.

Mesas de trabajo

En su exposición, Juan Carlos Carpio dijo que el mecanismo para operar lo anterior será mediante mesas de trabajo con los representantes empresariales.

Las mesas, precisó, se llevarán a cabo para analizar cada una de las cadenas de valor e, inclusive, los contratos se ajustarán para cada proyecto.

“Es importante ver el ajuste para cada proyecto en un esquema de ganar-ganar para beneficio del país”, aseguró.

Respecto a estas mesas de trabajo, añadió, también se tratarán otros temas, como los adeudos de Pemex con sus proveedores.

Previamente, la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, refirió en el mismo espacio que en los últimos 18 meses, la petrolera del Estado había pagado a sus proveedores un monto por 830 mil millones de pesos, monto que equivale a aproximadamente 26 por ciento con respecto al monto adeudado en 2024.

“En próximos días tendrán noticias de nosotros”, dijo Carpio Fragoso a los empresarios del país. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de septiembre de 2026

3

Se han asignado 12.5 mil MW en proyectos renovables: Sener

La Sener ha asignado hasta el momento 67 proyectos de generación fotovoltaicos y eólicos.

Unos 12 mil 558 megawatts (MW) de nueva capacidad de generación eléctrica renovable a gran escala están ya asignados en 67 proyectos, informó la Secretaría de Energía (Sener). De esa capacidad, 7 mil 859 MW se encuentran en 50 proyectos fotovoltaicos y 4 mil 701 MW en 17 proyectos eolieléctricos.

Mariano Birlain Escalante, director general de Desarrollo Tecnológico y Acceso a la Energía de la Sener, agregó que, adicional a esa capacidad, faltan por asignarse otros 2 mil 159 MW en centrales eólicas.

En su participación en el Congreso y Expo InterSolar 2026, celebrado esta semana en la Ciudad de México, el funcionario dijo que además se encuentran otros 3 mil MW en sistemas de almacenamiento asociados a estas centrales eléctricas.

El gobierno federal, a través de la Sener y de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), está impulsando el desarrollo de proyectos de generación eléctrica con la participación de la iniciativa privada mediante los esquemas de proyectos estratégicos y de proyectos de desarrollo mixto.

La meta para 2030 es incorporar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) 24.1 gigawatts (GW) en nueva capacidad de generación y lograr que 38 por ciento del total de la energía generada para ese año sea a partir de fuentes renovables.

Techos solares contra la pobreza energética

En materia de combate a la pobreza energética, Birlain Escalante refirió que a junio de 2026, el gobierno federal ha instalado 5 mil 168 sistemas fotovoltaicos, esto de conformidad con el programa de Techos Solares para el Bienestar.

"Son sistemas fotovoltaicos de 1.2 kilowatts (kW) en hogares de familias en situación de pobreza, en lugares donde las situaciones climatológicas son extremas", expuso.

Estos techos solares, agregó, suman un total de generación de 12 gigawatts por hora (GWh), brindando un ahorro promedio de 628 pesos por hogar que, en conjunto, representan 38 millones de pesos.

El funcionario federal recordó que el programa de Techos Solares para el Bienestar comenzó en la ciudad de Mexicali, Baja California.

"Estamos por instalar alrededor de 2 mil en Mexicali y alrededor de 1,700 en Hermosillo que es la siguiente etapa", indicó.

La meta, apuntó Birlain, es llegar al 2030 con 180 mil kW de capacidad instalada, lo que significa instalar estos sistemas en 150 o 155 mil viviendas.

"Esperamos pronto iniciar un programa de aires acondicionados y también la dotación de calentadores solares", expresó. EAD

Petróleo se encamina a alza semanal de más de 8% por reanudación de hostilidades entre EU e Irán

Los precios del petróleo se encaminaban a registrar una subida de más del 6% en la semana, mientras Estados Unidos e Irán reanudaban los enfrentamientos militares en un conflicto que dura ya siete meses, al tiempo que los precios del gasóleo en Estados Unidos alcanzaban un máximo histórico.

Los **precios del petróleo** se encaminaban a registrar una subida de más del 6% en la semana, mientras [Estados Unidos e Irán reanudaban los enfrentamientos](#) militares en un conflicto que dura ya siete meses, al tiempo que los **precios del gasóleo en Estados Unidos alcanzaban un máximo histórico**.

El alza del crudo, unido a un incremento mucho más pronunciado de los precios de los combustibles, **ha impulsado al alza la inflación** y los costos de financiación estatales en todo el mundo, y ha intensificado las advertencias de que la economía mundial podría encaminarse hacia un aterrizaje brusco.

A las 10:15 GMT, los futuros del **Brent** bajaban 14 centavos, o un 0.15%, hasta los 95.38 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) restaban 37 centavos, o un 0.41%, a 90.93 dólares.

Sin embargo, **en el conjunto de la semana, el Brent avanzaba un 6.6% y el WTI, un 8.8%**, su mejor desempeño semanal desde el 13 de julio.

"Todos los sectores de la economía se ven afectados por el gasóleo. Esta es una de las razones por las que el rendimiento de los bonos del Estado en Estados Unidos son tan altos: la expectativa de que la inflación seguirá subiendo", afirmó Claudio Galimberti, economista jefe de Rystad Energy.

Los precios medios del gasóleo en Estados Unidos alcanzaron máximos históricos, ya que la reanudación de las hostilidades entre Washington y Teherán y los [ataques ucranianos contra refinerías rusas](#) aumentaron las interrupciones en el suministro.

El Gobierno de Estados Unidos ha afirmado que los flujos de petróleo de Oriente Medio han vuelto a niveles casi normales en las últimas semanas, pero los analistas y los servicios de seguimiento de petroleros han señalado que los flujos siguen gravemente afectados.

Los ataques estadounidenses de esta semana, que causaron decenas de muertos y heridos, entre ellos civiles iraníes, fueron los enfrentamientos más violentos entre ambos países desde julio. El Economista

07 de septiembre de 2026

4

Gobierno adelanta que con trazabilidad del IEPS buscará combatir huachicol fiscal

Se trata de que se pueda trazar la hora de la distribución y hasta la venta en la gasolinera cuando se importa el combustible.

El gobierno federal buscará hacer frente al llamado huachicol fiscal –que ha dejado grandes pérdidas al erario público– a través del Paquete Económico 2027, donde se propondrá la trazabilidad del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) a combustibles.

Durante su conferencia de prensa matutina, al ser cuestionada sobre cambios en torno al IEPS, la presidenta Claudia Sheinbaum indicó que una de las propuestas es que se pueda, por ejemplo, trazar la hora de la distribución y hasta la venta en la gasolinera cuando se importa el combustible.

“Les puedo adelantar uno: queremos que el IEPS a los combustibles tenga trazabilidad, eso nos va a ayudar mucho con el tema... Ha disminuido mucho, pero todavía se presentan casos de huachicol”, dijo.

Aseguró que el fisco está trabajando en la propuesta y negó que esto suponga un nuevo impuesto para los contribuyentes.

El huachicol fiscal es un delito de contrabando y fraude en donde se declara de manera errónea la gasolina y el diésel al momento de importarlos para no pagar los impuestos correspondientes, que en este caso es el IEPS.

“En eso está trabajando el SAT. No puede ser de inmediato porque tiene que adecuarse el SAT, pero les adelanto, por ejemplo, esa es una de las propuestas. No es un nuevo impuesto, obviamente. Es el mismo que existe hasta ahora, pero que combate la evasión fiscal. Ese es uno de los temas. Y así como ese, algunos otros temas que tienen que ver con garantizar que quien no paga impuestos los pague”, aseveró la mandataria.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) tiene como fecha límite el próximo 8 de septiembre para entregar el Paquete Económico 2027, donde dará a conocer sus proyecciones macroeconómicas para el siguiente año, así como los cambios fiscales y los ingresos que prevé recibir por el pago de impuestos, venta de petróleo y otros recursos, además de presentar la estructura del gasto para el siguiente año. La Presidenta anunció que, un día después de la entrega del Paquete Económico, se explicará a detalle las propuestas para el siguiente año.

Se identifican 2,563 tomas clandestinas

De acuerdo con la información del Observatorio Ciudadano del Instituto para la Gestión, Administración y Vinculación Municipal, en el primer trimestre del año se identificaron un total de 2,563 tomas clandestinas en ductos de petrolíferos y/o hidrocarburos a nivel nacional, lo que representó un aumento de 4.9% en comparación anual. Así, entre enero y marzo pasados, se identificó una toma clandestina cada 51 minutos.

Fue el estado de Hidalgo en donde se encontraron un total de 731 tomas clandestinas de hidrocarburos, un aumento de 19.8%, mientras que en Jalisco se identificaron 578 tomas, 27.6% más anual, y en el Estado de México 189 tomas, un incremento de 99 por ciento.

En tanto, de acuerdo con el Segundo Informe de Gobierno, entre septiembre del 2025 a junio de este año, se detectaron 3,109 casos de clasificación arancelaria incorrecta en hidrocarburos que buscaban evadir alrededor de 4,600 millones de pesos.

El llamado huachicol fiscal pega directamente a las finanzas públicas del país. De acuerdo con el Observatorio Ciudadano de Energía, el gobierno mexicano perdió, en el 2025, alrededor de 123,000 millones de pesos por este delito.

De este monto, 56,000 millones de pesos de pérdidas fueron para Petróleos Mexicanos (Pemex), mientras que para la hacienda pública el costo fue de 67,000 millones de pesos ante la pérdida de recaudación de impuestos como el IEPS y el IVA. El Economista

07 de septiembre de 2026

5

Energía en México: el riesgo de ser minoría

No es fácil para un potencial inversionista en el sector energético entender el mensaje esquizofrénico del gobierno que, por una parte, exige la rectoría, la planeación y el control para garantizar la soberanía estatal, pero en la letra pequeña del llamado Plan México busca la participación privada con el argumento de que es indispensable para sostener al sector y al país.

Para convencer a los capitales privados de que este régimen es un buen socio mayoritario, la primera interrogante es si esta apertura eufemística realmente marca la huella propia de Claudia Sheinbaum frente a las fallidas y absurdas políticas de López Obrador, o si se trata únicamente de un matiz a las mismas políticas estatistas dictadas el sexenio pasado.

La falta de infraestructura energética es uno de los cuellos de botella que han detenido el flujo de inversiones a México, de la mano de otras decisiones que son completamente adjudicables a este régimen, como la falta de certeza jurídica y la erosión de contrapesos regulatorios y judiciales.

A simple vista, la diferencia es clara: mientras López Obrador bloqueó permisos de proyectos en marcha y boicoteó a empresas con inversiones multimillonarias como Iberdrola, Sheinbaum institucionaliza la vía mixta.

Sin embargo, la oferta que complica el análisis del costo de oportunidad es que, en el caso de la energía eléctrica, la CFE conservará por ley 54% de la generación y la mayoría en las alianzas, lo que deja a los privados 46%; todo ello sujeto a la decisión mayoritaria del Estado.

Cuando se analiza el riesgo de estas inversiones, del lado de las oportunidades queda la enorme necesidad que tiene este país de modernizar su infraestructura y ampliar la cobertura. Sin embargo, en la columna de los riesgos aparece como factor prioritario lo que implica someterse a las condiciones de socio minoritario de un régimen de constantes bandazos.

No solo es estar sujeto a las ocurrencias e improvisaciones desde el poder; es entregar el control operativo y la toma de decisiones a una burocracia tan pesada como la de CFE o Pemex, lo que genera dudas muy razonables sobre la gobernanza de los proyectos. A esto se suma el riesgo de subordinar la rentabilidad financiera a prioridades políticas o a tarifas subsidiadas con fines electorales.

De todas las expectativas difíciles de cumplir que se han vertido en estos días, la que tiene que ver con dotar al país de infraestructura energética suficiente es de las más riesgosas. Prometer casi 100 plantas de energía y la modernización de la red eléctrica suena ambicioso en el papel, pero sin certidumbre jurídica y sin reglas financieras claras, los capitales globales difícilmente querrán participar.

El problema de fondo es que la energía no es un sector aislado; es la columna vertebral de la economía. Cuando un “acto de vandalismo” deja sin energía eléctrica a cuatro estados del país por varias horas, se envían señales muy negativas en materia de seguridad pública y energética.

El régimen pregona un discurso estatista que puede ser tolerable para los inversionistas que entienden la naturaleza populista del gobierno; pero las inversiones requieren certeza jurídica que va más allá de ofrecer ser socio minoritario de un Estado que juega más con las reglas políticas que con las reglas del mercado. El Economista



07 de septiembre de 2026

6

Lo del petróleo de Venezuela revela un nuevo mapa

Para entender bien el mundo que viene, hay que leer el mensaje entre líneas que acompaña al nuevo acuerdo de Donald Trump con el petróleo de Venezuela, porque revela un nuevo mapa del que ni México ni el resto de América Latina se escapan.

En los últimos días, el presidente estadounidense anunció que utilizará petróleo venezolano para rellenar su Reserva Estratégica y esto no es un detalle menor. El acuerdo contempla que Washington obtenga control mayoritario sobre más de 65,000 millones de barriles de las reservas probadas de Venezuela, que utilizará en parte para reconstruir una Reserva Estratégica que cayó a 286.6 millones de barriles, su nivel más bajo desde 1982, y bajar el precio de la gasolina en casa.

Pero más allá de evidenciar que la prioridad estadounidense en Venezuela de medirse en términos de transición democrática y comenzó a medirse en barriles, el movimiento de Trump se vuelve más interesante cuando se conecta con Irán.

Porque mientras EU mira hacia el sur para asegurar petróleo, el renovado intercambio de ataques entre EU e Irán, ha hecho que Ormuz le recuerde al mundo que tener petróleo no sirve de mucho si no puedes garantizar el acceso a él.

La globalización nos había hecho olvidarlo, porque su lógica consistía en estar cada vez más interconectados y confiar en que las rutas permanecerían abiertas, como cuando antes de esta guerra, una quinta parte del petróleo mundial atravesaba diariamente ese estrecho.

Desde febrero, Washington ha comprometido 172 millones de barriles de su Reserva Estratégica para amortiguar el impacto energético del conflicto, y aquí es cuando lo que ocurre en Venezuela cambia completamente de significado, y revela otra historia.

Porque sus reservas ya no son solamente un botín económico ni una pieza de la confrontación política con Caracas. Son una reserva energética gigantesca situada dentro del hemisferio occidental, lejos de Ormuz, del Golfo Pérsico y de una de las regiones más explosivas del planeta.

Lo que se traduce en que más allá de acumular petróleo, la jugada de Trump consiste en reducir distancia.

Porque en el nuevo mundo que comienza, lo más importante es tener energía más cerca, minerales más cerca y cadenas de suministro más cortas. Lo que se traduce en que en esta nueva visión global, todo esto se debe encontrar en un espacio que EU pueda defender y controlar, que en marzo de este año Pete Hegseth nombró como la Gran Norteamérica, y aquí aparece una coincidencia histórica fascinante.

Después de la Gran Depresión de 1929, el movimiento tecnocrático estadounidense encontró una fórmula geopolítica para salvar a su país de sus problemas económicos, con la creación de un Tecnoestado, que abarcaba el territorio comprendido de todos los países que están desde el norte del ecuador hasta Groenlandia. Porque en esta zona del mundo se encontraban los recursos naturales, energéticos e industriales necesarios para construir un sistema prácticamente autosuficiente, que hoy no sólo coincide con el área designada para ser la Gran Norteamérica, sino que también responde a la pregunta central de la regionalización que está desplazando a la globalización, y que se observa en Ormuz : ¿Qué ocurre cuando las rutas comerciales dejan de estar abiertas?

Venezuela podría ser parte de la respuesta. Mientras que México y el resto de América Latina la otra. Porque aunque nuestros recursos nos conviertan en una pieza indispensable de cualquier proyecto norteamericano de autosuficiencia, eso no traduce necesariamente en poder.

Por eso el petróleo venezolano importa mucho más allá de Venezuela. Porque lo que Trump está rellenando no es una reserva, es un mapa, y se llama Gran Norteamérica. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de septiembre de 2026

7

Crudo dispar mientras inversionistas sopesan escalada bélica

El vicepresidente JD Vance declaró que EU no tiene previsto entablar conversaciones con Irán a menos que Teherán deje de atacar.

Los precios del petróleo mostraron un comportamiento mixto el jueves, respaldados por los ataques estadounidenses contra Irán y las renovadas amenazas israelíes contra Teherán, que reavivaron la preocupación por las interrupciones en el suministro a Medio Oriente, pero presionados por los comentarios del presidente ruso Vladimir Putin, que señalaban su apertura a las negociaciones de paz.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 11 centavos, o 0.12%, a 95.52 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 29 centavos, o 0.32%, a 91.30 dólares. Ambos contratos alcanzaron máximos de seis semanas al inicio de la sesión.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 90.74 dólares, un alza de 0.07% o 0.06 centavos.

El ministro de Salud de Irán declaró que 18 personas murieron y 108 resultaron heridas en los ataques estadounidenses del martes en territorio iraní. La Media Luna Roja iraní informó que cuatro personas murieron y 67 resultaron heridas en una ceremonia nupcial cerca de la costa del Estrecho de Ormuz.

Tres pilotos del ejército iraní murieron en los ataques estadounidenses, según informó la agencia de noticias semioficial Tasnim.

Los ataques constituyeron el intercambio de disparos más significativo entre Estados Unidos e Irán desde julio. La guerra, que comenzó con ataques estadounidenses e israelíes a finales de febrero, se encuentra en su séptimo mes.

El vicepresidente JD Vance declaró el jueves a los periodistas que Estados Unidos no tiene previsto entablar conversaciones con Irán a menos que Teherán deje de atacar a los buques mercantes en el Estrecho de Ormuz.

“El mercado estará atento para saber si el ataque estadounidense de principios de esta semana fue un hecho aislado o no”, dijo el analista de UBS, Giovanni Staunovo.

El ministro de Defensa israelí, Israel Katz, reiteró las advertencias de que Israel “paralizaría” la infraestructura militar y civil de Irán, incluidas las instalaciones energéticas, si Teherán lanzara ataques contra ella.

El analista de Saxo Bank, Ole Hansen, afirmó que los comentarios de Katz habían contribuido a que los precios del petróleo subieran.

Según Phil Flynn, de Price Futures Group, las declaraciones del presidente ruso Vladimir Putin, que indican su apertura a las negociaciones de paz con Ucrania, podrían ayudar a aliviar la preocupación por las interrupciones en el suministro de combustible ruso si disminuyen los ataques a las refinerías y se normaliza la producción, un factor que presionó los precios el jueves.

Putin declaró el jueves que existía la posibilidad de alcanzar un acuerdo para poner fin a la guerra en Ucrania. En un foro económico celebrado en el extremo oriente ruso, afirmó que varios países, entre ellos Estados Unidos y China, estaban dispuestos a apoyar un acuerdo de paz. El Economista

