

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

Sin rechazo alguno a su suerte

1

Si la inteligencia es un bien común, la razón que nos hace seres razonables es común también. Marco Aurelio

Se habla de colapso, la desesperación a tocado a muchos empresarios medianos y pequeños, así como a emprendedores en Ciudad del Carmen, Campeche; porque hay una tardía y hasta nula respuesta de PEMEX para pagar el año 2024, no se les permite ni la revisión, menos la facturación.

Empresas grandes, trasnacionales también aducen falta de pagos, y ahí inicia la cadena que está dejando en el desempleo a miles de trabajadores petroleros y sus familias, no es en la capital, ahí no hay ninguna empresa, ahí viven de los tres niveles de los gobiernos, empleados que esperan con ansias las quincenas.

Estamos ante el quinto informe de gobierno de Layda Sansores, quien por supuesto a dejado de lado el apoyo a los carmelitas, que no todos son nacidos en la Isla, la pluralidad de personas de todo el país y el extranjero, porque los hidrocarburos atrajeron a cientos de ellos, los menos son nativos.

La foto y la entrevista a modo en la inmensa mayoría de los casos, hasta el viaje para con el Senado de la República, nada sucede, hay legisladores federales como Rocío Abreu que aseguraba que ya estaban los pagos, y ahora anda de una colonia en otra vendiendo cajas de huevo a bajo costo, porque desea por tercera vez perder con la candidatura a la alcaldía por un tercer partido político diferente.

Es muy grande el cinismo de los aspirantes, ahora diputados locales, en la defensa de ese discurso desgastado, que ya tiene hartos a los pobladores, pidiendo investigaciones de playas, y las voces que alguna vez, en años donde la abundancia de PEMEX se tiró por la borda, no están más, porque tienen otros intereses.

No hay siquiera una defensa para programar los pagos de impuestos y del seguro social a las empresas que no han cobrado, las nóminas se pagan religiosamente, ahí no hay escapatoria, mientras el Consejo Coordinador Empresarial y sus dirigentes, así como organismos y cámaras, hacen mutis, el silencio es su manera de no brindar apoyo.

Con la selección de los candidatos a puestos de elección popular, o cargos; se está dando en serio cambios que no nos sorprenden, pero que deja al descubierto la complicidad para equilibrar una elección para la gubernatura, que se tenía muy clara hasta hace unos seis meses.

Ruido, mucho ruido, casi estruendo causa el jaguar en la Plaza de la República, no hay obra pública, una manita de gato al malecón, cero promociones turísticas, menos aún atracción de inversión, porque el beneficiario de este sexenio, el repartidor de espejos, ahora transita en el partido del trabajo, por una diputación local plurinominal, para operar a partir del 2027 los presupuestos públicos.

También tienen metido más de medio cuerpo, ex gobernadores enviando a sus alfiles, que les sirvieron durante sus administraciones, no es un secreto, es un grito ante el evidente narcisismo actual.

Los empresarios son mal tratados, ignorados, abandonados a su suerte, que por supuesto rechazan, van a pelear hasta el final, son cientos de millones que están en el anonimato, y que nadie, absolutamente nadie toma con seriedad el tema, más que un par de empresas, que están gastando en litigios y que desconocen el final de este entramado muy peligroso para Ciudad del Carmen. El Economista

31 de julio de 2026

2

De aprobarse fracking, recomiendan contratos largos

En términos fiscales, especialistas apuestan a un régimen escalonado que comience con pocos requerimientos de regalías y aumente conforme los activos productores demuestren solidez.

Los mexicanos deben decidir si están dispuestos a depender de la disponibilidad y precios del gas natural de Estados Unidos por lo menos para las próximas tres décadas, reducir la demanda de este hidrocarburo en actividades esenciales como la generación de electricidad o apostar por sus propios recursos y aumentar la producción doméstica, lo que incluiría la puesta en marcha de la técnica de fractura hidráulica o fracking en yacimientos no convencionales dentro del territorio nacional.

Lo anterior fue una de las principales conclusiones a las que se llegó en el foro de Aproximación multidisciplinaria al Fracturamiento Hidráulico que se llevó a cabo este miércoles en la Cámara de diputados, donde expertos discutieron acerca del marco regulatorio, régimen fiscal y factibilidad de esta actividad, rumbo a la presentación de los resultados del comité científico convocado por la presidenta Claudia Sheinbaum que en los próximos días -luego de un retraso que admitió la titular del Ejecutivo- presentarán para definir la conveniencia del fracking en México.

Convocados por el vicecoordinador del grupo parlamentario de Morena, Alfonso Ramírez Cuellar, Alfonso Reyes Pimentel, consultor de la Asociación Mexicana de Hidrocarburos (Amexhi), explicó que el fracking está permitido el día de hoy y cuenta con un marco legal y normativo suficiente para que se lleve a cabo. Pero el principal reto es la aplicación de estas directrices por parte de quienes ejecutan las decisiones dentro de la administración pública y Petróleos Mexicanos (Pemex).

Si se toma la decisión de que los yacimientos no convencionales sean explotados mediante fracking, será necesario un régimen fiscal especial para la comercialización de los hidrocarburos que se obtengan, aseveró el experto quien sugirió que este esquema sea escalonado y que comience con poca exigencia en términos de regalías y aumente conforme mejore la extracción en un activo productor.

Talia Contreras, analista del Instituto de Gobernanza de los Recursos Naturales (NRGI), dijo que las decisiones que se tomen en materia regulatoria tienen que sustentarse en el mediano y largo plazo, ya que lo que se determine en cuanto a permitir o no el uso de fracking en la extracción de hidrocarburos impactará por lo menos los próximos 30 años a la economía nacional.

“El abordaje a los retos regulatorios debe basarse en una estrategia energética integral, que limitará todas las otras alternativas por lo que no puede realizarse tomando en cuenta la rentabilidad inmediata o la volatilidad de los precios, sino variantes de mayor alcance”, aseguró. En su participación Ramsés Pech, analista del sector energético mexicano, sugirió incluir en los modelos económicos la relación del gas con los líquidos condensados asociados en los yacimientos.

Además, explicó que se deben manejar contratos largos y pagos garantizados, con plazos de entre 20 y 30 años y fideicomisos para manejo de capital, con flujo de pago aislado y garantías de solvencia de Pemex, para los privados.

Todo ello sólo será posible si existe claridad en las reglas de licencia social y ambiental, así como de gestión del agua, monitoreo microsísmico y acuerdos con las comunidades para destrabar los permisos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

3

Shell duplica con creces su beneficio del segundo trimestre gracias a la guerra en Irán

Los beneficios ajustados de Shell, su indicador de beneficio neto, se duplicaron con creces respecto del año anterior, a 9,840 millones de dólares en el segundo trimestre, por encima de las expectativas, favorecidos por el alza de los precios de la energía y la mayor volatilidad de los mercados durante el conflicto en Oriente Medio.

Los beneficios ajustados de **Shell**, su indicador de beneficio neto, se duplicaron con creces respecto del año anterior, a 9,840 millones de dólares en el segundo trimestre, por encima de las expectativas, **favorecidos por el alza de los precios de la energía** y la mayor volatilidad de los mercados durante el conflicto en Oriente Medio.

El aumento de los precios del petróleo y el gas, la mayor fortaleza de la actividad de negociación de gas natural licuado (GNL) y petróleo y la mejora de los márgenes de los productos químicos respaldaron los resultados de la petrolera británica y compensaron los menores volúmenes de ventas derivados de las interrupciones en sus operaciones en Qatar.

Los analistas esperaban un beneficio neto de 8,920 millones de dólares, según un consenso facilitado por la empresa, frente a los 4,260 millones de dólares de un año antes.

Shell se ha beneficiado de las perturbaciones y la volatilidad de los mercados provocadas por la guerra de Estados Unidos e Israel con Irán, que han generado más oportunidades para las grandes divisiones de negociación de compañías como Shell, BP y TotalEnergies.

Mayor beneficio desde 2022

Shell registró su mayor beneficio trimestral y su flujo de caja operativo más elevado —incluidos los movimientos del capital circulante— desde 2022, cuando la invasión rusa de Ucrania trastocó los mercados mundiales de la energía. Aun así, dijo que mantendría el ritmo de su programa de recompra de acciones en 3,000 millones de dólares durante los próximos tres meses.

Los beneficios del negocio integrado de gas de Shell, que incluye la mayor mesa de negociación del mundo para ese combustible, superaron holgadamente las expectativas al alcanzar los 2,700 millones de dólares, un 55% más que el año pasado.

Su unidad de productos químicos y derivados —que alberga su mesa de negociación de productos petrolíferos— también superó las expectativas, con 2,300 millones de dólares, frente a los 118 millones de un año antes.

La producción en la planta Pearl de conversión de gas a líquidos de Shell en Qatar quedó suspendida en marzo después de que un ataque dañara uno de los dos trenes de producción de la instalación. Shell ha dicho que las reparaciones podrían tardar alrededor de un año.

Oriente Medio representa cerca del 20% de la producción de petróleo y gas de Shell, equivalente a 550,000 barriles de crudo equivalente al día, y alrededor del 10% está vinculado a Qatar.

La deuda neta de Shell descendió a 41,800 millones de dólares, desde los 52,600 millones registrados al cierre del primer trimestre de 2026. Su nivel de apalancamiento —la relación entre deuda y capital, incluidos los arrendamientos— bajó al 18.7%, desde el 23.2% del trimestre anterior, y se situó por debajo del nivel de confort del 20% señalado por Shell. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

4

Crudo se disparó ante ataques en Medio Oriente

Estados Unidos y Arabia Saudí lanzaron ataques contra grupos respaldados por Irán en Irak, acusándolos de ataques con drones.

Los precios del petróleo subieron alrededor de 7% el miércoles, ya que se reanudaron los ataques aéreos en Medio Oriente, lo que aumentó la preocupación por la disminución de la oferta, dado que los datos del gobierno estadounidense mostraron que los inventarios nacionales de crudo cayeron a su nivel más bajo en varios años.

Los futuros del Brent cerraron con una subida de 6.65 dólares, o 7.91%, hasta los 90.74 dólares el barril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos ganó 5.20 dólares, o 6.56%, hasta los 84.46 dólares el barril.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 80.25 dólares, un aumento de 6.76% o 5.08 dólares.

Estados Unidos y Arabia Saudí lanzaron ataques el miércoles contra grupos respaldados por Irán en Irak, acusándolos de ataques con drones contra instalaciones petroleras saudíes.

Los ataques se produjeron horas después de que el ejército estadounidense anunciara que había frustrado un ataque sorpresa iraní contra tropas estadounidenses en la región. Irán afirmó haber disparado contra buques en el Estrecho de Ormuz y contra bases estadounidenses en Jordania.

En Egipto, varias explosiones sacudieron un puerto de carga de gas natural en el mar Mediterráneo, y la empresa británica de seguridad marítima Ambrey informó que un buque tanque de almacenamiento flotante de propiedad estadounidense había sido alcanzado por un dron.

“El mercado está reflejando rápidamente, una vez más, el mayor riesgo para el suministro en la región”, dijo John Kilduff, socio de Again Capital.

Los precios se dispararon aún más después de que el presidente Donald Trump, en una entrevista con Fox News, prometiera nuevos ataques contra Irán.

Estados Unidos impuso una nueva ronda de sanciones relacionadas con Irán, dirigidas a los esfuerzos de Teherán por “rentabilizar el Estrecho de Ormuz”, con la designación de 10 entidades y ocho petroleros más, según informó el Departamento del Tesoro estadounidense.

Irán lo quiere para ellos

Teherán ha descartado la propuesta de Omán para la gestión regional conjunta del estrecho, según declaró un alto funcionario iraní a Reuters el miércoles.

“Creemos que los precios del petróleo Brent seguirán fluctuando entre los 80 y los 100 dólares por barril a corto plazo, a medida que el conflicto en Medio Oriente evolucione”, declaró Suvro Sarkar, jefe de Investigación Energética de DBS Bank.

Esta semana, solo unos pocos buques mercantes han transitado por el estrecho. Cinco lo hicieron el miércoles a través del estrecho de Bab el-Mandeb, una ruta alternativa para los envíos de petróleo saudí a Asia, y 39 el martes. Esta última cifra representa el mayor número desde el 19 de julio, justo antes de que los hutíes de Yemen, respaldados por Irán, anunciaran un bloqueo marítimo contra Arabia Saudí.

Los hutíes también están considerando imponer aranceles a los buques comerciales que navegan por el sur del Mar Rojo, según informaron a Reuters fuentes regionales con conocimiento del asunto. China ha mantenido conversaciones directas con el grupo para permitir que sus petroleros naveguen por la región sin ser atacados, según seis fuentes con conocimiento del asunto.

“Por lo que puedo ver, su éxito a la hora de detener los flujos a través del estrecho de Bab el-Mandeb no es ni de lejos tan efectivo como en el Estrecho de Ormuz, aunque parece que entran más barcos que salen”, dijo Scott Shelton, especialista en energía de TP ICAP.

Según analistas, las reservas de petróleo crudo en Estados Unidos disminuyeron la semana pasada debido a la solidez de las exportaciones de energía y la firme demanda interna.

La Administración de Información Energética (EIA) informó el miércoles que las reservas de crudo cayeron en 7.2 millones de barriles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

5

Aumentó Energía Real en 76 % sus emisiones desplazadas durante 2025

Presentó Energía Real su Reporte ESG correspondiente al año pasado

Energía Real incrementó en **76 por ciento anual** el desplazamiento de sus emisiones de dióxido de carbono equivalente durante 2025, informó en su **Reporte Ambiental, Social y de Gobernanza (ESG)**.

La empresa energética indicó que durante 2025 desplazó **45 mil 668 toneladas de dióxido de carbono equivalente (tCO₂e)**, volumen superior en 19 mil 705 tCO₂e de las 25 mil 963 toneladas registradas en 2024.

“Durante muchos años, hablar de sostenibilidad en una empresa solar parecía suficiente. Hoy el reto es demostrar que la disciplina ESG puede crecer al mismo ritmo que el negocio. Este reporte refleja cómo hemos ampliado nuestro impacto ambiental y social mientras desarrollamos nuevas soluciones para acelerar la transición energética de la industria mexicana. Esa seguirá siendo la vara con la que queremos ser medidos”, afirmó Santiago Villagómez, CEO.

Además, la empresa fortaleció sus capacidades a través la obtención de la **certificación ISO 14001**, que establece estándares internacionales en gestión ambiental.

De igual forma, continuó impulsando su programa **Rafiqui**, la Asociación Civil fundada por la empresa para impulsar el reciclaje de paneles solares y la economía en México, cuyo objetivo es la gestión responsable de los residuos fotovoltaicos al final de su vida útil.

Al respecto, reforzó durante el año pasado su metodología para cuantificar residuos, identificar su origen y tomar decisiones responsables sobre su disposición. En total, registró **14.7 toneladas de residuos**, de las cuales 9.9 toneladas, equivalentes a **67.1 por ciento**, fueron desviadas de disposición final mediante reciclaje y reúso.

Aumenta capacidad instalada

En su informe, Energía Real dio a conocer igualmente que en el año reportado alcanzó una capacidad instalada de **134 megawatts-pico (MWp)** de generación solar en **443 sitios**; 48 MWp en Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS) en 30 sitios; 70 megawatts-hora (MWh) de energía suministrada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), y 45 mil 272 Certificados Internacionales de Energía Renovable (I-RECs).

En total, aseguró, generó **102 mil 858 MWh** de energía solar durante el año.

Financiamiento “verde”

En el año reportado, Energía Real destacó como uno de los hitos más relevantes la estructuración del **primer Financiamiento Verde** en México, que integra generación distribuida y almacenamiento energético dentro de un mismo portafolio.

Refirió que la operación fue realizada con Bancomext y Banco Multiva y contempla recursos por **2 mil 130 millones de pesos** destinados a **más de 500 proyectos solares y de almacenamiento** en operación, construcción y desarrollo.

“Este financiamiento cuenta con una etiqueta verde alineada con estándares internacionales como los Green Loan Principles, los Principios de Ecuador, los criterios de la International Finance Corporation (IFC) y la Taxonomía Sostenible de México, un precedente para el desarrollo de infraestructura energética limpia en el país”, explicó.

En materia de gobernanza, señaló que fortaleció estas prácticas mediante mecanismos de gestión de riesgos, cumplimiento normativo y transparencia corporativa. Como resultado, reportó **cero casos de corrupción durante 2025** y mantuvo sus compromisos de rendición de cuentas bajo estándares internacionales como GRI, GHG Protocol, Certificación BCorp y los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas.

Compromiso social

En el rubro social, durante 2025 la empresa incrementó **67 por ciento** su presupuesto de donativos por megawatt vendido y realizó donaciones de infraestructura solar por **291 kilowatts (kW)**, beneficiando directamente a **más de 3 mil 500 personas**, desde que iniciaron los donativos en 2023.

En ese sentido, el año pasado realizó **la donación más grande en su historia**, que consistió en una central solar de **227.8 kW** a Ciudad de los Niños Monterrey.

“Gracias a este proyecto, la institución podrá reducir significativamente sus costos de energía y canalizar esos recursos al fortalecimiento de sus programas educativos”, expuso.

“En un contexto donde las empresas exigen cada vez más evidencia y transparencia sobre los resultados de sostenibilidad, nuestro compromiso es medir, gestionar y reportar con rigor. Los avances que presentamos son resultado de integrar criterios ambientales, sociales y de gobernanza en la operación diaria del negocio, con indicadores verificables y una visión de mejora continua”, señaló Ximena Cantú, ESG Officer de Energía Real y directora de Rafiqui. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

6 Andy Goggin, nuevo VP y Head para la región de las Américas de Hitachi Energy

El nombramiento se da en un contexto de crecimiento acelerado de los centros de datos impulsados por la IA, dijo Hitachi Energy

Andy Goggin fue nombrado como nuevo Executive Vice President and Head of the Americas Region de **Hitachi Energy**, cargo que ocupa desde el día de ayer 27 de julio.

"El nombramiento de Andy Goggin como Executive Vice President and Head of the Americas Region efectivo a partir del 27 de julio de 2026, destaca el enfoque continuo de Hitachi Energy en su crecimiento y expansión como un actor líder fundamental en un contexto regional dinámico y crítico para el mercado", expuso la empresa.

En su nueva responsabilidad, el directivo atenderá la región de América del Norte –Estados Unidos y Canadá– y Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Paraguay, Perú, Uruguay, Colombia, Ecuador, México, Panamá y la zona de Centroamérica.

Hitachi Energy agregó que Goggin sucede a **Anthony Allard**, quien ha liderado la región a lo largo de un período de fuerte desarrollo y ampliación estratégica, y a partir de ahora se dedicará a su función principal como Chief Marketing & Sales Officer.

En un comunicado, la empresa plasmó **su visión del sector eléctrico actual**.

"El crecimiento acelerado de los centros de datos impulsados por la IA y la electrificación industrial está reconfigurando la demanda eléctrica y acelerando la era de la electricidad. Esto representa oportunidades sin precedentes para Hitachi Energy a medida que construye la red eléctrica y lidera la evolución de los sistemas energéticos en todo el mundo", manifestó.

Respecto a Andy Goggin, dijo que llega a Hitachi Energy procedente de Siemens Energy, con más de 27 años de experiencia en liderazgo dentro de la industria energética. En esa empresa se desempeñó en cargos Senior, entre ellos, Vice President of New Generation Sales – North America y, el más reciente, Senior Vice President of Power Generation Sales para la misma región.

El nuevo ejecutivo posee como carrera la Ingeniería Energética por la Maine Maritime Academy en los Estados Unidos. EAD

Precios del petróleo se disparan por reanudación de bombardeos en Oriente Medio

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en septiembre, subió un 7.91% hasta 90.74 dólares.

Los precios del petróleo se dispararon el miércoles después de que la reanudación de las hostilidades en Oriente Medio reavivara los temores a perturbaciones en el suministro mundial de crudo.

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en septiembre, subió un 7.91% hasta 90.74 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate, para entrega el mismo mes, subió un 6.56% hasta 84.46 dólares.

El ejército estadounidense anunció que interceptó misiles procedentes de Irán dirigidos contra sus fuerzas "desplegadas en Oriente Medio". La televisión iraní informó después de ataques estadounidenses en el noroeste del país.

Washington también mencionó ataques en Irak contra grupos armados proiraníes, llevados a cabo conjuntamente con Arabia Saudí, que fue blanco de misiles lanzados desde territorio iraquí.

"En el mercado petrolero se teme que la guerra se esté extendiendo", explicó a la AFP Andy Lipow, analista de Lipow Oil Associates.

Los recientes ataques contra Arabia Saudita por parte de los rebeldes hutíes de Yemen habrían obligado además a Saudi Aramco, la compañía petrolera nacional del reino, "a cerrar su refinería de Jizan, con una capacidad de 400,000 barriles diarios", señaló Tamas Varga, analista de PVM.

Además, las reservas estratégicas de crudo volvieron a disminuir la semana pasada en Estados Unidos (-3,8 millones de barriles) para compensar las perturbaciones de suministro relacionadas con la guerra, según el informe semanal de la agencia estadounidense de estadísticas e información energética EIA.

La navegación por el estrecho de Ormuz, un paso esencial para el comercio mundial de hidrocarburos, sigue bloqueada por Irán, que busca mantener su control y hacer que los buques paguen un peaje. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2026

BP planea hacer 700 despidos a nivel global en el marco de una reestructuración

Las reducciones afectarían a alrededor del 8% de los 8,500 puestos "no de primera línea".

BP tiene previsto recortar unos 700 puestos de trabajo de su plantilla global, según un correo electrónico interno al que ha tenido acceso *Reuters*, en un momento en que la gran petrolera se centra cada vez más en reforzar sus beneficios y su rentabilidad.

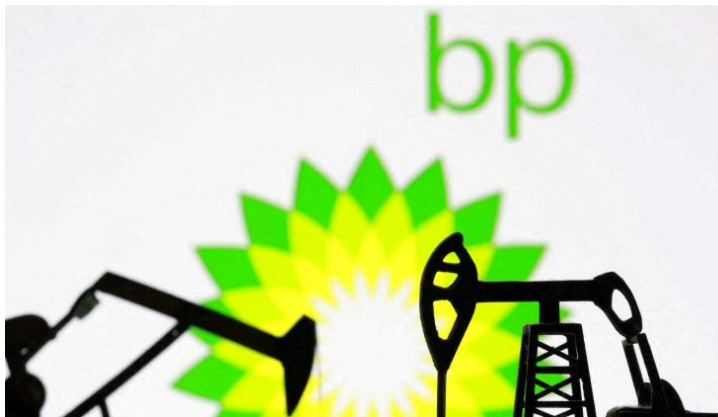
Las reducciones **afectarían a alrededor del 8% de los 8,500 puestos "no de primera línea"** que, históricamente, formaban parte del negocio de producción y operaciones de la empresa, según se desprende del correo electrónico.

Los puestos de primera línea **incluyen a operadores, técnicos y personal de mantenimiento**, y BP indicó en el correo electrónico que no espera ningún cambio significativo en esos equipos.

"Si tu puesto se ve afectado, eso podría significar que no existe en la nueva organización, que sufre cambios sustanciales o que pasa a formar parte de otra área de la organización", se indica en el correo electrónico.

BP ha redoblado sus esfuerzos por simplificar sus operaciones con el fin de reducir la deuda, aumentar los beneficios y **volver a centrarse en sus inversiones en petróleo y gas**, tras haber recortado su inversión en energías renovables.

"Estamos construyendo una BP más sencilla, más sólida y más valiosa. Como parte de este proceso, estamos proponiendo cambios que darían lugar a una reducción de puestos de trabajo", declaró a *Reuters* un portavoz de BP sin confirmar el número de puestos que se suprimirán. El Economista



Petróleo cae más de 1% tras propuesta de coalición de defensa marítima liderada por Arabia Saudita

El petróleo bajaba este jueves en una jornada volátil, mientras los inversionistas analizaban los planes propuestos para una coalición marítima liderada por Arabia Saudita destinada a reforzar la cooperación en defensa en el Mar Rojo, revirtiendo el alza de precios registrada a primera hora de la sesión.

El **petróleo** bajaba este jueves en una jornada volátil, mientras los inversionistas analizaban los planes propuestos para una coalición marítima liderada por Arabia Saudita destinada a reforzar la cooperación en defensa en el Mar Rojo, revirtiendo el alza de precios registrada a primera hora de la sesión.

Temprano, los precios subieron después de que Washington y Teherán volvieran a intercambiar ataques contra objetivos militares del bando contrario.

Los futuros del **Brent** bajaban 1.26 dólares, o un 1.39% a 89.48 dólares el barril, a las 16:41 GMT, tras alcanzar un máximo de 93.31 dólares. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** caían 53 centavos, o un 0.63%, a 83.93 dólares, luego de registrar un máximo de 85.94 dólares.

Arabia Saudita pretende liderar una coalición con otros países para reforzar la cooperación en materia de defensa en el estrecho de Bab el-Mandeb, el mar Rojo y el golfo de Adén.

El Ministerio de Defensa saudita ha informado de que **14 Estados, entre ellos Turquía, Pakistán, Egipto, Sudán y Yibuti, han emitido una declaración** conjunta en apoyo de la propuesta de coalición multinacional de defensa marítima.

Los militantes hutíes de Yemen, alineados con Irán, declararon la semana pasada un bloqueo naval contra Arabia Saudita, amenazando la ruta del Mar Rojo -una alternativa al estrecho de Ormuz, en gran parte bloqueado- para el transporte de su petróleo hacia Asia.

"Existe la sensación de que hay una gran oferta a la espera de llegar al mercado una vez que todo esto se resuelva, y eso supone un lastre frente a cualquier tipo de subida drástica de los precios", afirmó John Kilduff, socio de Again Capital.

Las conversaciones entre Irán y Omán sobre la gestión del estrecho de Ormuz continúan, según la Agencia Iraní de Noticias Laborales, a pesar de que el miércoles se supiera que Irán había descartado la propuesta de Omán para una gestión conjunta regional de la vía navegable, según un alto funcionario iraní.

El ejército estadounidense afirmó haber atacado decenas de objetivos del Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica en Irán, en una operación lanzada después de que Teherán disparara misiles balísticos contra las fuerzas estadounidenses en Oriente Medio. El Economista