

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de junio de 2026

Gas natural, plan integral: el reto

1

El gobierno de México tiene que avanzar en la elaboración de un **Plan Integral de gas natural** que incluya a toda la cadena de valor e impulse su **explotación con la técnica del fracking**.

Por lo pronto, la Presidenta de México, **Claudia Sheinbaum** ya marcó un cambio extraordinario, al ordenar a un cuerpo de especialistas, que analice la viabilidad y el mejor camino para utilizar la fracturación hidráulica.

El diagnóstico oficial enfatiza la extraordinaria dependencia y consecuente vulnerabilidad de México por la importación del 75% del gas natural que consumo, desde Estados Unidos y la intención gubernamental es reducirla aumentando su producción mediante el fracking e incrementado el uso de energías renovables.

El 7 de mayo pasado, Sheinbaum y su equipo encabezado por Luz Elena González Escobar, presentó el **Plan de Gasoductos para México**, en el que se invertirán más de 140,905 millones de pesos, hacia el año 2030.

El **presidente de la Asociación mexicana de Gas Natural (AMGN) Alfredo Bejos Inclán y el vicepresidente de la misma organización, Abraham Zamora**, ven con buenos ojos y aplauden el cambio del modelo energético del gobierno en funciones.

Ojalá que el nuevo modelo energético perdure por muchos años, expresa Zamora, también presidente de Sempra Infraestructura México.

El cambio de modelo energético y de marco normativo, coinciden, requiere de una conceptualización más integral, en cuya elaboración deberían participar todos los actores de la cadena de valor energética en la industria del gas natural.

La iniciativa privada, aglutinada en la AMGN tienen un monto de inversión por 7,500 millones de dólares con horizonte al año 2030 y sin considerar todavía la posibilidad de que se apruebe y comience a ejecutar la explotación de gas natural mediante el fracking.

La AMGN en una campaña horizontal y en coordinación con el Consejo Coordinador Empresarial y todas las organizaciones del sector energético se han reunido con los secretarios de Economía, Energía y Hacienda, Marcelo Ebrard, Luz Elena González y Edgar Amador para plantear sus ideas.

Aseguran que han sido escuchados y destacan la apertura al diálogo y las conversaciones técnicas sobre el tema.

Ruta correcta

La ruta va en el sentido correcto, dicen, pero hace falta, como ha ocurrido en el sector eléctrico, un mayor ordenamiento e inclusión no sólo de la construcción de gasoductos, mantenimiento y modernización, sino sobre todo del almacenamiento que permita extender lo más que se pueda la reserva que a la fecha es sólo de 2.4 días.

Recuerdan que EU, en virtud de la explotación de hidrocarburos mediante el fracking, se ha convertido en el país más competitivo a nivel mundial, hoy cuenta con una capacidad de reserva para satisfacer su demanda e incluso de México, hasta de 60 años.

Almacenamiento, pieza clave

Señalan que urge la definición de una política específica sobre almacenamiento y recuerdan que los cuatro campos de Pemex agotados identificados como potenciales almacenes de gas natural según estudios y la Política Pública de 2018 son: Acuyo (Chiapas); Brasil (Tamaulipas); Jaf (Veracruz); Saramako (Tabasco).

Un punto neurálgico, dicen, es el del almacenamiento, que hasta ahora es inferior a tres días.

Pesadilla inolvidable

Y recuerdan el capítulo reciente en el que México dejó de recibir gas natural de Estados Unidos, en febrero del año 2021 por la Tormenta Invernal Uri (Winter Storm Uri).

En aquella fecha, una ola de frío extremo (con temperaturas bajo cero en Texas) golpeó el sur de Estados Unidos.

Texas no estaba preparado: muchos pozos de gas natural, tuberías y plantas de procesamiento se congelaron, y hubo fallos masivos en la generación eléctrica. La producción de gas natural en Texas cayó hasta casi un 45 por ciento.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de junio de 2026



2

El gobernador de Texas, Greg Abbott, emitió una orden para que los productores de gas no exportaran fuera del estado (del 17 al 21 de febrero aproximadamente) y priorizaran el suministro interno para generar electricidad y calefacción en Texas.

Los flujos de gas por ducto hacia México cayeron drásticamente (hasta 90% en los días pico, bajando a menos de 1,000 millones de pies cúbicos diarios (1 Bcf/d).

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) tuvo que racionar y enfrentar reducciones en el suministro, lo que provocó apagones en varios estados del norte de México.

Aumentaron mucho los precios del gas y la electricidad.

Hubo afectaciones en la industria y hogares, aunque México activó planes de contingencia.

México padeció las consecuencias de una medida interna del gobierno de EU frente a una emergencia nacional, que dejó ver muy claramente el riesgo de la dependencia de México respecto de las importaciones de gas natural de EU y la falta de infraestructura de almacenamiento.

La interdependencia

México es el principal cliente del gas natural de Estados Unidos en el mundo, ya que representa el 22.5 por ciento de sus exportaciones.

Las importaciones de este energético alcanzaron un promedio de 6,258 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) durante el primer trimestre del año, su nivel más alto para un periodo similar desde que se tiene registro, de acuerdo con datos de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés).

México depende de las importaciones de gas natural de EU, pero al mismo tiempo, EU necesita venderle a México el energético y por esa vía aumentar el superávit que tiene con nuestro país.

El gas natural, sin duda es un insumo indispensable para el crecimiento económico y la atracción de inversiones. Del diseño de la fórmula que realice el gobierno en este seductor, dependerá el apetito de los inversionistas. Al tiempo. El Economista

Agencia de EU revisará denuncia de contaminación de pozo petrolero en Las Choapas, Veracruz

Según la denuncia, un incidente ocurrido a principios de marzo provocó la pérdida de control operativo en el pozo exploratorio Krem 1EXP de Pemex.

La **Comisión para la Cooperación Ambiental** (CCA) de Norteamérica anunció el jueves que analizará una denuncia en la que se alega que México no ha hecho cumplir la legislación medioambiental tras la contaminación por hidrocarburos provocada por un incidente en un **pozo petrolífero de Las Choapas**, en el estado Veracruz.

Según la denuncia, presentada por primera vez el 9 de junio, un incidente ocurrido a principios de marzo provocó la pérdida de control operativo en el **pozo exploratorio Krem 1EXP de Pemex**.

La queja dice que sigue produciéndose una emisión de gas desde el pozo, y el vertido de residuos relacionados está contaminando las vías fluviales, generando lluvia ácida, dañando los cultivos y el ganado, y exponiendo a las comunidades cercanas a riesgos medioambientales y para la salud.

Consultado sobre el caso, el director de la petrolera estatal mexicana Pemex, Juan Carlos Carpio, dijo a periodistas el 5 de junio que se preveía que las labores para extinguir y contener las emisiones duraran unas dos semanas.

Pemex dijo en un comunicado del 12 de junio que las pruebas de calidad del aire mostraban que las concentraciones de contaminantes se encontraban dentro de los límites permitidos y que, aunque no hay asentamientos cerca del lugar del incidente, está prestando servicios médicos móviles a los residentes del municipio Las Choapas.

La CCA dispone de 30 días para decidir si México debe responder a la denuncia. El Economista

19 de junio de 2026



3

Estabilidad en el mercado petrolero será gradual tras apertura en Ormuz: Argus

Los analistas de la consultora especializada en el mercado energético, Argus, consideran que un fin definitivo de las hostilidades en Medio Oriente y la reapertura incondicional del estrecho de Ormuz al tránsito de carga, libre de interferencias o tarifas, no sería por sí solo suficiente para lograr una reanudación inmediata de los flujos de Commodities previos a la crisis.

Tras más de tres meses de disrupción provocada por el conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán en el [estrecho de Ormuz del Golfo Pérsico](#), se dio una reducción inmediata en los precios petroleros con pérdidas acumuladas de alrededor de 9 dólares por barril en el World Texas Intermediate (WTI). Sin embargo, los analistas de la consultora especializada en el mercado energético, Argus, no anticipan una normalización inmediata del mercado sino una recuperación de flujos gradual, condicionada por factores operativos y de seguridad.

Y el escenario de Argus Consulting en su **Oil Fundamentals Outlook** asume que la producción regional de crudo podría tardar entre cuatro y seis meses en regresar a niveles cercanos a los previos a la crisis.

"El retorno de buques dependerá de la confianza de operadores y aseguradoras, la reconfiguración logística tomará tiempo y la producción en el Golfo Pérsico podría tardar entre cuatro y seis meses en acercarse a niveles previos a la crisis", aseveró Argus en su análisis.

El anuncio del acuerdo de [reapertura de Ormuz](#) el 14 de junio pasado —por donde transitaban previamente entre 14 y 15 millones de barriles diarios— comienza un proceso de reapertura que marca un punto de inflexión para el mercado petrolero global, ya que durante el bloqueo, el flujo de crudo y productos se redujo cerca de 95%, generando una pérdida estimada de alrededor de 12 millones de barriles diarios de oferta del Golfo Pérsico.

En el análisis de Argus, el mercado logró absorber este choque mediante una combinación de excedentes previos, destrucción de demanda y liberación masiva de inventarios, con cerca de 1,700 millones de barriles retirados de reservas a nivel global entre marzo y el tercer trimestre de 2026.

En lo relativo al mercado del crudo, según Francis Osborne, director de Oil Analytics en Argus, un fin definitivo de las hostilidades y la reapertura incondicional del estrecho de Ormuz al tránsito de carga, **libre de interferencias o tarifas**, no sería por sí solo suficiente para lograr una reanudación inmediata de los flujos de Commodities previos a la crisis.

En primer lugar, los propietarios de buques, operadores y aseguradoras serán cautelosos antes de regresar a la ruta, prefiriendo esperar a ver tránsitos exitosos de otros barcos durante un periodo sostenido antes de volver a comprometerse con la zona.

"Desde el punto de vista logístico, el tonelaje desplazado y las tripulaciones deberán ser reubicados, lo que tomará tiempo, mientras que la producción y capacidad de exportación en el Golfo Pérsico probablemente tardarán meses, y no semanas, en restablecerse", expuso el analista.

Además, los envíos de crudo desviados hacia **rutas alternativas de exportación**, como Yanbu en Arabia Saudita o Fujairah en Emiratos Árabes Unidos, podrían mantenerse en niveles más altos que antes de la crisis, limitando el volumen que regrese a transitar por Ormuz.

Tras los eventos recientes, algunos compradores tradicionales de crudo de Medio Oriente serán reacios a retomar su dependencia de este suministro y buscarán alternativas, lo que podría limitar el tráfico a través del estrecho.

En lo que se refiere a México, Sergio Meana, gerente de Desarrollo de Negocios para América Latina, en el corto plazo, el mercado seguirá mostrando **volatilidad**, y la normalización de precios será progresiva más que inmediata, en línea con los tiempos de recuperación del mercado global.

Para nuestro país, la crisis evidenció la **dualidad estructural del sector energético**, porque durante el pico del conflicto en marzo de 2026, la mezcla mexicana de exportación superó los 90 dólares por barril, tras haber subido desde niveles cercanos a 65 dólares y superar primero los 80 dólares a inicios de mes.

Este incremento generó ingresos extraordinarios para el gobierno federal, considerando que el presupuesto de 2026 asumía un precio de 54,9 dólares por barril y Pemex capitalizó este entorno, elevando sus exportaciones a aproximadamente 550,000 barriles diarios en la primera quincena de marzo, lo que representó un incremento de 22% frente al promedio de enero y febrero.

"Sin embargo este beneficio tiene un límite estructural: el alza del crudo se tradujo también en mayores costos de importación de gasolinas y diésel", expuso. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de junio de 2026



Regulador energético de EU insta a redes eléctricas a revisar normativa sobre centros de datos

Los operadores de red y los propietarios de redes de transporte disponen de 60 días para responder a la FERC.

El principal organismo **regulador energético de Estados Unidos** ordenó el jueves a los operadores de la red eléctrica del país que reconsideren las normas para la conexión de grandes consumidores, como los centros de datos, ya que su demanda está sobrecargando las redes.

Los centros de datos están llevando el consumo eléctrico estadounidense a máximos históricos y demandan más electricidad en amplias zonas del país de la que las redes pueden suministrar, lo que ha llevado a los reguladores a tomar medidas urgentes para gestionar la demanda.

El borrador de las órdenes de "justificación" de la **Comisión Federal Reguladora de la Energía (FERC)** insta a las seis redes regionales bajo su jurisdicción —excluyendo a Texas— a justificar o revisar su proceso de suministro eléctrico a los grandes consumidores de energía.

La orden de la FERC sigue a una directiva del año pasado del **secretario de Energía, Chris Wright**, destinada a ayudar a agilizar la conexión de los centros de datos como parte del objetivo del país de ganar la carrera mundial por desarrollar e implantar nuevas tecnologías de inteligencia artificial.

"Esta es una carrera contra el tiempo, y vamos a ganarla", afirmó la **presidenta de la FERC, Laura Swett**. "Es la mayor prioridad a la que se enfrenta nuestro país en este momento".

Los operadores de red y los propietarios de **redes de transporte** disponen de 60 días para responder a la FERC y explicar si sus normas actuales están justificadas o si van a introducir cambios en cinco categorías principales.

Entre esas categorías está contar con procesos claros para conectar a los **grandes consumidores de energía**, como los centros de datos, y asignar a los grandes clientes energéticos los costos de la infraestructura necesaria para prestarles servicio. El Economista

Precios del petróleo cierran dispares tras acuerdo entre EU e Irán

Washington anunció el jueves el levantamiento de los bloqueos a los puertos iraníes, y varios buques pudieron cruzar el estrecho de Ormuz.

Los **precios del petróleo** cerraron dispares el jueves, mientras los operadores intentan medir el impacto del protocolo de acuerdo recién firmado por Estados Unidos e Irán sobre los flujos de crudo en el Golfo.

Luego de cotizarse a la baja durante la mayor parte de la jornada, el precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en agosto, avanzó 0.38% hasta 79.85 dólares.

El barril de West Texas Intermediate (WTI), para entrega en julio, retrocedió 0.25% hasta 76.60 dólares.

El mercado se muestra nervioso mientras "los operadores intentan evaluar la cantidad de petróleo que puede estar inmediatamente disponible en el mercado", explicó a la AFP Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

Washington anunció el jueves el levantamiento de los bloqueos a los puertos iraníes, y varios buques pudieron **cruzar el estrecho de Ormuz**, un paso marítimo esencial para el comercio de hidrocarburos.

Las fuerzas estadounidenses "dejaron pasar más de una docena de barcos", reveló el jueves el vicepresidente estadounidense JD Vance.

"Pero los mercados se preguntan: '¿Cuánto tiempo se necesitará realmente para que la cadena de suministro recupere un cierto grado de normalidad?'", señaló Lipow.

Según el acuerdo, el **tráfico de buques comerciales** quedará plenamente restablecido en un plazo de 30 días, una vez que el **estrecho de Ormuz** haya sido desminado.

Sin embargo, para los analistas de Argus Media podrían transcurrir entre cuatro a seis meses antes de recuperar los volúmenes de exportación de crudo anteriores a la guerra.

También persisten incertidumbres sobre el ritmo de reposición de las **reservas estratégicas mundiales**, fuertemente solicitadas para amortiguar la escalada de precios vinculada al conflicto.

En su informe mensual publicado el miércoles, la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** confirma que el conflicto hizo caer las reservas mundiales "a un ritmo récord". El Economista

19 de junio de 2026

5

Los primeros petroleros cruzan Ormuz tras acuerdo; ataques israelíes siembran duda

El acuerdo entre EU e Irán contempla la reapertura inmediata del estrecho de Ormuz y el cese de la guerra en el Líbano. En este último punto, Israel ha manifestado que no está en sus planes detener los ataques.

Tres **superpetroleros con bandera saudita con 6 millones de barriles de crudo** atravesaron el estrecho de Ormuz el jueves, horas después de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, firmó un [acuerdo con Irán para poner fin a la guerra](#), que ha perturbado el suministro energético mundial.

Sin embargo, en el Líbano, donde más de un millón de personas han sido desplazadas por los combates, las **fuerzas israelíes lanzaron nuevos ataques aéreos** el jueves por la mañana, lo que plantea dudas sobre hasta dónde llegará Trump para obligar a sus aliados a detener una ofensiva que se comprometió a poner fin.

Trump firmó el miércoles el "memorándum de entendimiento" para poner fin a la guerra, al igual que el presidente iraní, Masoud Pezeshkian, lo que lo hizo entrar en vigor dos días antes de lo previsto. El acuerdo exige la [apertura inmediata del estrecho de Ormuz](#) y el levantamiento del bloqueo estadounidense de los puertos iraníes.

Si bien los transportistas marítimos dicen que tomará tiempo que el tránsito por el estrecho alcance los niveles previos a la guerra —ya que aún es necesario garantizar un acceso seguro y retirar las minas—, se observaron **señales inmediatas del impacto**.

Los buques que antes podrían haber ocultado sus posiciones apagando sus transpondedores ahora transmitían su ubicación, preparados para atravesar el estrecho.

Los [precios de referencia de los futuros del crudo Brent caían otro 2%](#), a menos de 78 dólares el barril, el mínimo desde que comenzaron los enfrentamientos.

El memorándum entre Estados Unidos e Irán pone en marcha un plazo de 60 días de negociaciones para alcanzar un acuerdo definitivo que ponga fin a la guerra, que Trump inició en febrero junto con el primer ministro israelí, Benjamin Netanyahu.

Memorándum exige fin de la guerra en el Líbano

Sin embargo, **Israel**, que lanzó una invasión en marzo y desde entonces se ha apoderado de **una amplia franja del sur del Líbano** en su persecución de los militantes de Hezbolá que abrieron fuego a través de la frontera en apoyo de Irán, quedó excluido de las negociaciones.

Irán siempre ha dicho que cualquier acuerdo de paz debe abarcar también al Líbano. En lo que parece una importante concesión a Irán, el memorándum firmado por Trump exige explícitamente el **"fin definitivo" de la guerra en el Líbano** y que se garanticen su "integridad territorial y soberanía".

Dado que el Líbano es uno de los temas más delicados de los esfuerzos de paz, Trump se ha mostrado abiertamente crítico en los últimos días con las operaciones de su aliado en la zona, acusando a Israel de destruir innecesariamente edificios enteros para alcanzar a los combatientes de Hezbolá.

Israel ha afirmado que **no tiene intención de retirarse del Líbano**, independientemente de lo que negocie Trump. El jueves publicó un nuevo mapa en el que se muestra una zona sur ampliada ocupada por sus tropas, que describe como una zona de amortiguación.

Dos responsables israelíes, entre ellos un alto cargo cercano a Netanyahu, dijeron a Reuters que **Israel estaba manteniendo negociaciones con Estados Unidos** para mantener las tropas israelíes en el Líbano.

El alto cargo calificó esas conversaciones con Washington de "difíciles" y dijo que Israel no cedería. El otro funcionario señaló que el resultado dependería de si Trump "decide forzar la situación" amenazando con repercusiones para Israel.

Aunque **los combates en el Líbano se atenuaron a principios de esta semana**, cuando Trump anunció por primera vez que se había alcanzado el acuerdo, han vuelto a recrudecerse en los últimos días y continuaron el jueves por la mañana tras la firma de Trump.

La agencia estatal de noticias libanesa NNA informó de que tres personas murieron el jueves en ataques aéreos israelíes contra las localidades de Kfartebnit y Zebdine, en el sur del Líbano. Periodistas de Reuters oyeron un dron israelí volando a baja altura sobre Beirut y sus suburbios del sur.

"Irán y los estadounidenses han terminado. Muy bien. **En el Líbano aún no ha terminado**", dijo Mohammed Doghman, un hombre desplazado desde la ciudad meridional de Nabatiye a Beirut, que el jueves estaba sentado frente a su tienda de campaña, entrecerrando los ojos con fuerza para leer las noticias en su teléfono.

"Deberían darnos una respuesta definitiva: ¿ha terminado la guerra para siempre o volveremos a ella de nuevo?". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de junio de 2026

6 Analistas anticipan recuperación lenta del flujo petrolero por el estrecho de Ormuz

Los envíos a través del estrecho, por donde pasa cerca de una quinta parte del suministro mundial de petróleo, se vieron interrumpidos durante el conflicto con Irán, lo que provocó una fuerte subida de los precios.

La [recuperación de los flujos petroleros a través del estrecho de Ormuz](#) y de la producción de crudo tras el **acuerdo de paz provisional entre Estados Unidos e Irán** llevará tiempo, posiblemente varios meses, según indicaron analistas de dos bancos.

Los envíos a través del estrecho, por donde pasa cerca de una **quinta parte del suministro mundial de petróleo**, se vieron interrumpidos durante el conflicto con Irán, lo que provocó una fuerte subida de los precios. El crudo referencial Brent subió hasta los **126 dólares por barril en abril**, su máximo en cuatro años.

Goldman Sachs ha señalado que espera que las **exportaciones de los países del golfo Pérsico** se normalicen hasta alcanzar los niveles previos a la guerra a fines de julio, y que el bombeo se recupere en octubre.

Aunque la disponibilidad de buques no supone una limitación determinante para las exportaciones, la cautela de los armadores podría restringirlas, señaló.

"Consideramos que [la aversión al riesgo de los transportistas](#) constituye una posible limitación para los flujos, junto con los objetivos geopolíticos de Irán de cara a las próximas negociaciones del acuerdo nuclear, que durarán 60 días", señaló el banco en un informe del 17 de junio.

BNP Paribas señaló que, incluso en el mejor de los casos, la **normalización de los flujos de petróleo llevaría varios meses**, y que ello requeriría que los productores recuperaran unos 12 millones de barriles por día de producción paralizada.

Bank of America señaló que es probable que el desminado lleve meses, y no días, dados los retos logísticos, y añadió que **los mercados petroleros podrían permanecer en déficit** hasta el cuarto trimestre de 2026.

El precio del crudo ha bajado desde el acuerdo entre Washington y Teherán, y el Brent cotizaba en torno a los **77.16 dólares por barril** la mañana de este jueves, ya que el acuerdo aliviaba las preocupaciones sobre una prolongada restricción de la oferta. El Economista

Busca Venezuela recuperar 6 mil MW de capacidad con ayuda de GE Vernova

La presidenta de Venezuela firmó un memorando de entendimiento con General Electric para mejorar la deteriorada infraestructura eléctrica del país

El gobierno de **Venezuela** suscribió el lunes de esta semana un acuerdo con la empresa norteamericana **General Electric (GE Vernova)** con el objetivo de mejorar la deteriorada infraestructura de la nación y recuperar al menos **17 por ciento** de la capacidad instalada perdida.

La presidenta interina, **Delcy Rodríguez**, signó un memorando de entendimiento con **Eric Gray**, director ejecutivo de Segmento de Energía de GE Vernova, la división del Grupo especializada en generación, transmisión, distribución y almacenamiento de electricidad.

La mandataria Rodríguez aseguró que la firma del memorando es producto de seis semanas de trabajo en las que se realizó un **levantamiento exhaustivo de datos** para elaborar un informe sobre el **estado actual del sistema eléctrico venezolano**.

Respecto a la firma, la calificó como *"un paso histórico"* hacia la *"recuperación de un servicio tan esencial para la vida de un país"*.

Venezuela tiene en teoría una capacidad instalada de generación eléctrica por alrededor de **35 mil megawatts (MW)**, con una demanda real estimada de entre **10 y 12 mil MW**.

El sistema depende entre **60 y casi 80 por ciento** de la generación hidroeléctrica, principalmente de la central **"Simón Bolívar"** de la represa Guri, que provee aproximadamente **50 por ciento** de toda la energía del país. Además, entre **20 y 40 por ciento** de la canasta energética proviene de combustibles fósiles, **básicamente gas natural y diésel**.

Capacidad perdida

Sin embargo, producto del deterioro en la infraestructura eléctrica de los últimos 20 años, la capacidad instalada total del país se ha reducido a una capacidad operativa **de entre 10 y 15 mil megawatts**, que ha derivado en cortes constantes y cada vez más prolongados en el servicio.

Asimismo, a pesar de contar con un gran potencial para la generación a partir de fuentes renovables, **principalmente eólica y solar**, la producción es marginal. En el acto de firma del memorando de entendimiento, la presidenta Rodríguez solicitó a los equipos de trabajo conformados por ambas partes **formalizar lo más pronto posible la redacción del contrato**.

La administración venezolana estima que, mediante este convenio, se podrán recuperar unos **mil MW** al término de los primeros 24 meses de vigencia del contrato **y otros 5 mil MW** en los siguientes cuatro años. Los **6 mil MW** estimados a recuperar representarían **17 por ciento** del total de la capacidad nacional. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de junio de 2026

7 **Precio del petróleo sigue a la baja, pero la normalidad regresará hasta el año entrante**

El fin de la guerra entre Estados Unidos e Irán sigue teniendo un efecto de **reducción en los precios internacionales del petróleo**, pero la vuelta a la normalidad en la economía internacional **regresará hasta finales del año entrante**.

Por una parte, el precio del West Texas Intermediate cerró la sesión en **77.01 dólares por barril**, lo que representó una disminución de **4.63 por ciento** en relación con el cierre de este lunes, y su séptima contracción en las últimas nueve sesiones, alcanzando un acumulado de prácticamente **20 por ciento** de disminución, de acuerdo con **Gabriela Siller**, directora de Análisis Económico de Banco Base.

Sin embargo, Banamex estima que la normalización de los flujos energéticos todavía tardará y dependerá no solo de los **cuellos de botella logísticos** y de la **reasignación de buques**, sino de **rigideces relevantes que afectan la oferta en el upstream**.

El área de Estudios Económicos del banco detalló que durante el cierre del Estrecho de Ormuz varios productores en la región **implementaron cierres en la producción de crudo**, ante la saturación de inventarios y la imposibilidad de exportar.

La firma del acuerdo entre Washington y Teherán implica la **reactivación de pozos** y restablecer los niveles de extracción previos al inicio de la guerra, una situación **que puede tardar semanas o meses**.

“Además, las condiciones de seguridad —incluyendo primas de seguro elevadas y necesidad de ventanas operativas seguras— limitarán el ritmo de normalización del tránsito”, advierte Banamex.

El conjunto de los factores señalan que aunque el anuncio del acuerdo reduce la prima de riesgo en precios, la oferta efectiva enfrentará **una trayectoria de recuperación escalonada** antes de regresar a los niveles previos al conflicto.

Efecto retardado

Con base en el escenario actual, Banamex recordó que la disrupción en el suministro ya generó **efectos tangibles sobre la actividad global**, con revisiones a la baja en expectativas de crecimiento en diversas regiones, debido a la inestabilidad del sector energético.

Además, el encarecimiento de los precios de energía durante la disrupción erosionó el ingreso real, elevó costos de producción y **forzó condiciones financieras más restrictivas**.

“En este contexto, aunque el conflicto parece encaminarse a su resolución, la transmisión del choque será incompleta en el corto plazo debido a rezagos en cadenas de suministro, rigideces en contratos de energía (particularmente en GNL y refinados) y el desfase entre precios spot y precios finales al consumidor, por lo que el alivio sobre la inflación y el soporte al crecimiento tendería a materializarse con mayor claridad hacia finales de 2026 e inicios de 2027”, estimó el banco. EAD

Planea Quintana Roo aprovechar sargazo para producir biogás y fertilizantes

Avanza el proyecto del Centro Integral de Aprovechamiento del Sargazo, informó la gobernadora, **Mara Lezama**. Con el objetivo de aprovechar el **sargazo** que se acumula en las playas del estado de **Quintana Roo** para generar **energía limpia y producir fertilizantes**, el gobierno de la entidad informó este martes que avanza en tiempo y forma la construcción del **Centro Integral de Aprovechamiento del Sargazo**, un proyecto conjunto entre autoridades locales y federales.

La gobernadora de la entidad, **Mara Lezama Espinosa**, informó que en el proyecto participan la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (**Semarnat**), la Secretaría de Marina (**Semar**) y la Secretaría de Ecología y Medio Ambiente (**SEMA**) local.

De acuerdo con medios locales, la mandataria estatal comentó al término de la audiencia “La Voz del Pueblo”, realizada en Puerto Morelos, que su administración **ya cuenta con los terrenos en los que se asentará el Centro**. La idea es aprovechar el sargazo que se acumula en playas de la entidad para la producción de **biogás** que pueda ser utilizado para la **generación eléctrica**.

Asimismo, el gobierno local pretende instalar **una planta de producción de fertilizantes** a partir de esta macroalga, para lo cual la última revisión del proyecto está actualmente en manos de la Comisión Federal para la Protección contra Riesgos Sanitarios (**Cofepris**) del gobierno federal. La Semar, por su parte, está participando en actividades de **contención del alga** que invade las playas desde hace algunos años.

“Tenemos una reunión con la Marina la próxima semana. Llega el nuevo buque [de contención], más estas barreras que son importantísimas, más sargaceras, y con la posibilidad de que podamos confirmar que el sargazo se convierta en un activo y ya no un pasivo”, expresó Lezama.

Miles de toneladas de sargazo

El sargazo, del género ‘*sargassum*’, es un alga marina que flota libremente en aguas de mares y océanos, toda vez que no se adhiere a ninguna superficie. Se desarrolla por los nutrientes que hay en el agua y se ha comprobado que puede llegar a reproducirse descontroladamente como resultado del **cambio climático**, pero también por los **desperdicios de la actividad humana**.

El sargazo por sí mismo también es un **ecosistema**, ya que soporta otras especies, como tortugas, cangrejos, peces e incluso aves que encuentran en él refugio y alimento.

En los últimos años, se ha formado un gran área en el planeta, conocida como el **Gran Cinturón del Sargazo**, en la que esta alga se está reproduciendo en abundancia. Esta acumulación va de las costas occidentales de África al Golfo de México, principalmente a la altura del Caribe. EAD