

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2025



Dos Bocas acelera en mayo mientras otras cuatro refinерías van en caída libre

La nueva refinерía procesó 115,000 barriles diarios de crudo, casi 31,000 más que en abril, al tiempo que los complejos de Madero Minatitlán, Salamanca y Salina Cruz alargaron sus rachas bajistas; sistema refinador opera 37% por debajo de las últimas metas.

En mayo del 2025 la actividad refinadora de Petróleos Mexicanos (Pemex) mostró resultados duales, pues mientras la nueva refinерía de Dos Bocas (Olmeca) continuó elevando su actividad –si bien por debajo de lo programado–, otras cuatro refinерías de la estatal alargaron su racha de caídas productivas.

La refinерía Olmeca procesó casi 115,000 barriles diarios de petróleo crudo –33.8% de su capacidad–, su nivel más alto desde que empezara su actividad en junio del 2024, de acuerdo con las estadísticas mensuales de Pemex.

Este volumen es 37% mayor que los poco más de 84,000 barriles observados en abril, es decir, casi 31,000 toneles adicionales.

En tanto, se registraron nuevas caídas productivas en los complejos de Madero (-22.2%), Minatitlán (-26.3%), Salamanca (-20.1%) y Salina Cruz (-38.5 por ciento).

Y no se trata de descensos aislados. En Madero los tropiezos suman ya cinco al hilo, en Minatitlán, siete; en Salamanca, cuatro; y en Salina Cruz, tres.

Las refinерías de Cadereyta y Tula, por su parte, registraron repuntes productivos importantes de 75.1% y de 56.1 por ciento.

Con estos resultados contrastantes, la actividad del sistema de refinación doméstico de Pemex (sin considerar la operación de la refinерía texana Deer Park) tuvo un incremento de 9.9% a 925,000 barriles de crudo procesados en promedio por día –46.7% de su capacidad–, volumen que está por debajo de lo programado.

A casi un año del inicio de operaciones de la refinерía Olmeca, ni esta, ni el conjunto de las otras seis operadas por Pemex se acercan al cumplimiento de las metas planteadas al cierre de la administración anterior encabezada por Octavio Romero Oropeza –hoy director del Infonavit.

En julio del 2024, Romero Oropeza planteó que durante el primer trimestre de este 2025 las seis refinерías del Sistema Nacional de Refinación (SNR) original estarían procesando un millón 143,000 barriles diarios de crudo y la refinерía Olmeca, otros 340,000 barriles (el 100% de su capacidad).

El crudo transformado en territorio nacional debía llegar así a un millón 483,000 barriles diarios, de modo que la cantidad alcanzada en mayo está todavía 37% por debajo.

Refinería Olmeca, retrasos

Luego de arrancar operaciones con un retraso de más de dos años, la refinерía Olmeca ha enfrentado diversas dificultades que han retrasado su puesta a punto.

Apenas a finales de abril Pemex informó sobre un paro operativo debido a una falla de comunicación satelital y antes tuvo interrupciones en actividades de proceso en octubre del 2024 y enero y febrero pasados, de acuerdo con la base de datos institucional de Pemex.

La planta produjo en mayo 106,700 barriles diarios de petrolíferos, distribuidos de la siguiente forma: 43,400 toneles de gasolina (Magna), 50,200 barriles de diésel y 12,300 barriles de coque.

A nivel nacional, la producción de combustibles destilados fue de 581,000 barriles diarios, cifra 32% superior a la de mayo del 2024, aunque 45% por debajo del nivel de un millón 50,000 barriles que la anterior dirección de Pemex proyectó para el primer trimestre de este 2025.

Durante el quinto mes del año Pemex elaboró en el país 328,000 barriles diarios de gasolina, 215,000 de diésel y 38,000 de turbosina. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2025

2

El precio del Crudo tiene la peor semana desde marzo del 2023

La OPEP+ planea aumentar la oferta en 411,000 barriles diarios en agosto, tras un incremento de la producción de tamaño similar ya previsto para julio.

Aunque los precios del petróleo subieron ligeramente el viernes, cerraron cotizaciones con su mayor caída semanal desde marzo de 2023, ya que la ausencia de una interrupción significativa del suministro por el conflicto entre Irán e Israel hizo que se evaporara cualquier prima de riesgo.

Los futuros del crudo Brent subieron 4 centavos o 0.06% a 67.77 dólares por barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 28 centavos, o 0.43%, hasta los 65.52 dólares.

En la semana el europeo Brent cayó 12% y el WTI perdió 12.63 por ciento.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió el viernes 17 centavos o 0.28% a 61.32 dólares el barril, pero en la semana perdió 12.91 por ciento.

Cuatro delegados de la OPEP+, que incluye a aliados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, dijeron que el grupo iba a aumentar la producción en 411,000 barriles diarios en agosto, tras un incremento de la producción de tamaño similar ya previsto para julio.

Si se acuerda el aumento, la oferta total de la OPEP+ repuntaría 1.78 millones de bpd en lo que va de año, lo que equivale a más del 1.5% de la demanda mundial total.

El grupo aún no ha aumentado la producción en los volúmenes acordados porque algunos miembros están compensando la sobreproducción anterior y otros necesitan más tiempo para volver a poner en marcha el bombeo.

El grupo ha dado un giro radical a su política, tras varios años de recortes de la producción por un total de más de 5 millones de bpd. En abril, ocho miembros empezaron a deshacer su último recorte de 2.2 millones de bpd y aceleraron los aumentos de producción en mayo, junio y julio, a pesar de que la oferta adicional pesaba sobre los precios del crudo.

Subieron brevemente

Durante la guerra de 12 días que comenzó después de que Israel atacara las instalaciones nucleares de Irán el 13 de junio, los precios del Brent subieron brevemente por encima de los 80 dólares el barril antes de caer a 67 dólares el barril después de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, anunciara un alto al fuego entre Irán e Israel.

“El mercado se ha encogido de hombros casi por completo de las primas de riesgo geopolítico de hace una semana a medida que volvemos a un mercado impulsado por los fundamentos”, dijo el analista de Rystad Janiv Shah.

Phil Flynn, analista de Mercado de Price Futures Group, señaló que las expectativas de una mayor demanda en los próximos meses impulsaron el crudo a primera hora del viernes. “Estamos recibiendo una prima de demanda sobre el petróleo”, dijo Flynn.

Tamas Varga, analista de PVM Oil Associates, dijo que los precios también se habían visto respaldados por los informes de inventarios de petróleo que mostraban fuertes reducciones en los destilados medios.

El miércoles, datos del gobierno estadounidense mostraron que los inventarios de crudo y combustibles cayeron la semana pasada, mientras que la actividad de refinación y la demanda aumentaron.

Mientras tanto, los datos del jueves mostraron que las existencias independientes de gasóleo en el centro de refinado y almacenamiento de Amsterdam-Rotterdam-Amberes (ARA) cayeron a su nivel más bajo en más de un año, mientras que los inventarios de destilados medios de Singapur disminuyeron a medida que las exportaciones netas aumentaron semana tras semana.

Además, las importaciones chinas de petróleo iraní aumentaron en junio al acelerarse los envíos antes del conflicto entre Israel e Irán y mejorar la demanda de las refinerías independientes, según los analistas.

China es el primer importador mundial de petróleo y el mayor comprador de crudo iraní. Compró más de 1.8 millones de barriles diarios de crudo iraní del 1 al 20 de junio, según el rastreador de buques Vortexa, un récord basado en los datos de la firma.

El número de plataformas petrolíferas y de gas natural de Estados Unidos, un indicador adelantado de la producción futura, cayó por cuarto mes consecutivo a su nivel más bajo desde octubre de 2021, según Baker Hughes.

El número de plataformas petrolíferas cayó en seis hasta 432 en la semana, también el nivel más bajo desde octubre de 2021.

Petroleras a la baja

La semana pasada también las acciones de las petroleras que cotizan en Bolsa tuvieron caídas importantes en su valoración, siguiendo al desplome de los precios del petróleo.

Los títulos de China Petrol, compañía china, tuvieron una caída de 5.90%, seguidos de los de la estadounidense ConocoPhillips que perdieron 4.77% y los de la también estadounidense Exxon Mobil, que tuvieron un decremento de 4.64 por ciento.

En el cuarto sitio de las petroleras que más perdieron se encuentra la francesa Total Energies, con una minusvalía de 3.92% en el precio de sus acciones la semana pasada. Chevron cayó 3.85% y Shell 3.19 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2025

3

Petróleo cierra al alza por fuerte demanda de EU

Los inventarios estadounidenses de crudo y combustible cayeron en la semana que finalizó el 20 de junio, por un aumento de la actividad de refinación y la demanda, según la AIE.

Los precios del petróleo subieron el jueves debido a la caída de los inventarios de crudo en Estados Unidos por el aumento de la demanda en el verano, mientras la preocupación por los riesgos de suministro en Oriente Medio disminuía, contrarrestando parte de las ganancias.

Los futuros del crudo Brent subieron 5 centavos, o 0.07%, a 67.73 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 32 centavos, o 0.49%, a 65.24 dólares el barril.

Ambos referentes habían subido cerca de 1% el miércoles, recuperándose de pérdidas de principios de semana, tras conocerse datos que mostraron la fortaleza de la demanda estadounidense.

Los futuros del Brent cotizan bajo los 69.36 dólares del 12 de junio, el día antes de que Israel inició los ataques aéreos contra Irán.

La mezcla mexicana de exportación bajó 0.15% y quedó en 61.15 dólares el barril.

La temporada de mayor conducción de automóviles en Estados Unidos comenzó con lentitud, pero ahora estaba avivando la demanda, según los analistas de ANZ.

"El mercado está empezando a digerir el hecho de que los inventarios de crudo son muy ajustados de repente", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Los inventarios estadounidenses de crudo y combustible cayeron en la semana que finalizó el 20 de junio, por un aumento de la actividad de refino y la demanda, informó el miércoles la Administración de Información Energética.

Los inventarios de crudo cayeron en 5.8 millones de barriles, dijo la EIA, superando las expectativas de los analistas en una encuesta de Reuters para una reducción de 797,000 barriles.

También apoyando a los precios del petróleo, el índice dólar, que mide el billete verde frente a una canasta de divisas, se hundió a un mínimo de tres años, ya que un informe de que el presidente Donald Trump estaba planeando elegir al próximo jefe de la Reserva Federal alimentó nuevas apuestas sobre recortes de tasas de Estados Unidos.

Un dólar más débil abarata el petróleo para los tenedores de otras divisas, lo que aumenta la demanda; sin embargo, las señales de una disminución de los riesgos de suministro en Oriente Medio contrarrestaron algunas ganancias.

El primer ministro Benjamin Netanyahu dijo que el resultado de la guerra de Israel con Irán presentaba oportunidades para la paz que su país no debía desperdiciar.

Trump celebró el rápido fin de la guerra entre Irán e Israel y dijo que Washington probablemente buscaría un compromiso de Teherán para poner fin a sus ambiciones nucleares en las conversaciones con funcionarios iraníes la próxima semana. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2025

4 **Petróleo se encamina a su mayor caída semanal en dos años por menor riesgo para la oferta**

Los **precios del petróleo** subían este viernes, pero se encaminaban a su mayor caída semanal desde marzo de 2023, ya que la ausencia de una interrupción significativa del suministro por el conflicto entre Irán e Israel hizo que se evaporara cualquier prima de riesgo.

Los futuros del crudo **Brent** subían 17 centavos, o un 0.25%, hasta los 67.9 dólares por barril a las 5:21 a.m. hora de la CDMX, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 16 centavos, o casi un 0.25%, hasta los 65.4 dólares.

Durante la guerra de 12 días que comenzó después de que Israel atacó las instalaciones nucleares de Irán el 13 de junio, los precios del Brent subieron brevemente sobre los 80 dólares el barril antes de caer a 67 dólares, después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, anunció un alto el fuego entre Irán e Israel.

La brusca baja puso a ambos contratos en camino de una caída semanal de alrededor del 12 por ciento.

"El mercado ha pasado casi por completo de las primas de riesgo geopolítico de hace casi una semana a medida que volvemos a un mercado impulsado por los fundamentos", dijo el analista de Rystad Janiv Shah.

Los **miembros de la OPEP+** se reunirán el próximo 6 de julio para decidir los niveles de producción de agosto. El Economista



Precios del petróleo cierran con ligera alza tras sesión volátil

La posibilidad de que las importaciones de crudo canadiense disminuyan debido a los aranceles "es obviamente un factor de sostén" para el mercado, estimó John Kilduff, de Again Capital.

Los **precios del petróleo** experimentaron un sube y baja el viernes, antes de finalmente cerrar con un ligero aumento impulsado por los últimos anuncios de Donald Trump sobre las sanciones estadounidenses a Irán y las [negociaciones con Canadá](#).

El precio del barril de **Brent del Mar del Norte** para entrega en agosto subió 0.06% a 67.77 dólares.

En tanto su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega el mismo mes ganó 0.43% a 65.52 dólares.

En el ámbito geopolítico "tenemos un alto el fuego muy frágil" entre Irán e Israel y "la retórica sigue intensificándose entre todos los protagonistas", resume John Kilduff, de Again Capital, en diálogo con la AFP.

En un arrebato extraordinario en su plataforma Truth Social, Trump criticó duramente a Teherán por afirmar que [ganó la guerra contra Israel](#) y anunció que detendría los trabajos sobre un posible alivio de las sanciones contra el país.

Trump afirmó que Estados Unidos considerará "sin duda" bombardear Irán de nuevo si los datos de inteligencia concluyen que es capaz de enriquecer uranio a los niveles necesarios para fabricar armas nucleares.

"Esto nos recuerda que aún no hemos salido de problemas en el plano geopolítico, y que una parte de la prima de riesgo (sobre el precio del crudo) permanecerá en el mercado durante un tiempo más", según Kilduff.

Trump anunció además este viernes que da "por terminadas" las negociaciones comerciales con Canadá y consideró un "ataque directo y flagrante" a Estados Unidos la decisión canadiense de imponer un impuesto a los servicios digitales.

"Debido a este impuesto escandaloso, damos por terminadas todas las negociaciones comerciales con **Canadá**, con efecto inmediato", escribió Trump en Truth Social.

La posibilidad de que las importaciones de crudo canadiense disminuyan debido a los aranceles "es obviamente un factor de sostén" para el mercado, estima Kilduff. El Economista

30 de junio de 2025

5

Enfrenta sector energético mexicano triple desafío

Experto en mercados de gasolinas expone la volatilidad en el precio del petróleo, presiones inflacionarias y obstáculos regulatorios

El sector energético mexicano tiene un **triple desafío** por lo que es urgente adoptar **estrategias de mitigación** ante un panorama de incertidumbre nacional e internacional cada vez mayor, consideró **Isidro Fernández**, experto en mercado de combustibles.

Aseguró que el sector en México enfrenta la **volatilidad** del precio del petróleo, **presiones inflacionarias** crecientes y persistentes **obstáculos regulatorios**.

“Este triple desafío representa una amenaza significativa para la estabilidad operativa y las proyecciones de crecimiento del sector”, advirtió.

Fernández, quien es director general de IFENERGHI, expuso las consecuencias del conflicto en Medio Oriente que reavivó la **inestabilidad en los mercados internacionales del petróleo**. Citó, por ejemplo, que el precio del crudo referencial Brent se ubicó cerca de los 77 dólares por barril, mientras que la mezcla mexicana de exportación osciló entre los 67 y 70 dólares.

Si bien en los últimos días se observa un alto total en las agresiones en aquella región, el especialista alertó sobre el riesgo latente de **una nueva crisis energética**. Si Irán llegara a bloquear por completo el Estrecho de Ormuz, el precio del energético podría alcanzar los **120 dólares por barril**, previó.

Efecto mixto en México

En su análisis dado a conocer este viernes, Fernández estimó que el alza en el precio internacional del petróleo representaría mayores ingresos para **Petróleos Mexicanos (Pemex)** con *“una mejora transitoria en el superávit energético”*.

“Estos extras ayudarían a compensar la caída en producción y exportación de petróleo, fortaleciendo incluso al peso en el corto plazo”, visualizó.

Pero, por otro lado, también alertó que un incremento sostenido del crudo se traduciría en **mayores costos** de los combustibles a nivel local, impactando directamente en el transporte y los alimentos.

Lo anterior, añadió, *“presionará la inflación en un momento donde el entorno global de tasas elevadas limita la capacidad del Banco de México para flexibilizar el crédito”*.

Barreras regulatorias

Como especialista en el sector de las gasolinas, Isidro Fernández subrayó en que, a pesar de que México ya cuenta con las refinerías Olmeca, en Tabasco, y Deer Park, **está todavía lejos de alcanzar la soberanía energética**.

E insistió en que este sector enfrenta **severas limitaciones internas** en materia regulatoria. Al respecto, recordó que, a pesar del reciente levantamiento de la suspensión de plazos administrativos en la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, la imposibilidad de **solicitar nuevos permisos** para estaciones de servicio sigue frenando la expansión.

“La publicación de nuevos reglamentos sigue pendiente y eso impide que se tramiten solicitudes. Desde marzo no se ha otorgado ningún permiso nuevo, lo que frena la expansión y genera incertidumbre en el sector”, explicó.

Por ello, propuso diversificar riesgos, fortalecer las estructuras financieras y estar atentos a cualquier cambio normativo que **pueda afectar su operación**.

“El sector energético mexicano deberá navegar con cautela y estrategia para sortear este triple desafío y asegurar su resiliencia en un entorno global cada vez más impredecible”, apuntó.

30 de junio de 2025

6

Error, asumir que el precio del gas LP se determine por decreto: AIGLP

La Asociación propone instrumentar un modelo regulatorio inteligente

Uno de los errores más graves en la política de contención de los precios del gas licuado de petróleo (gas LP) **es asumir que su precio puede determinarse al interior del país por decreto**, sentenció la **Asociación Iberoamericana de Gas LP (AIGLP)**.

Al pronunciarse en torno a esta medida por parte del gobierno de México, vigente desde 2021, para contener el alza en el precio del gas doméstico para venta al público, la Asociación explicó que este energético es, en realidad, **un commodity global**, cuyo valor está determinado por variables de oferta y demanda internacionales, costos logísticos, volatilidad del petróleo crudo, tasas de cambio y restricciones geopolíticas, entre otros factores.

“Fijar un precio artificialmente bajo, sin considerar esas variables, equivale a obligar a los actores del sector a operar con pérdidas permanentes. Tal distorsión expulsa a las empresas formales del mercado, reduce la inversión, afecta el mantenimiento y renovación de infraestructura, y aumenta el riesgo de desabasto o accidentes operativos”, advirtió.

Impactos negativos del precio tope

La organización internacional también enlistó otros impactos negativos que se han suscitado a raíz de la aplicación de la medida, que ha reducido **a prácticamente la mitad** los recursos que reciben las plantas de distribución del país en promedio.

Entre estos impactos mencionó el **incentivo al crecimiento del mercado ilegal**, con bandas dedicadas al robo y distribución clandestina de combustibles, conocido como **huachigas**.

“Este fenómeno no solo representa pérdidas fiscales, sino también riesgos de seguridad para la población”, comentó.

De igual forma, denunció que **se ha congelado la posibilidad de modernizar la infraestructura logística**, toda vez que las empresas no pueden invertir en nuevos cilindros, vehículos de reparto, equipos de medición o plantas más eficientes.

Esto, dijo, **compromete la seguridad operativa** a mediano plazo, genera cuellos de botella logísticos y limita la posibilidad de introducir **tecnologías más limpias** o modelos de economía circular en el sector.

Ecuación rota

La AIGLP recordó que el sector en México recorre más de **60 millones de kilómetros al mes** para garantizar el suministro nacional del gas LP. Esta operación masiva implica costos elevados en combustible, mantenimiento vehicular, salarios, seguros y cumplimiento normativo. Al respecto, subrayó que, cuando el precio final está distorsionado, **esta ecuación se rompe**.

“De acuerdo con principios económicos básicos, si el precio de un bien no cubre sus costos marginales y fijos, no hay forma de garantizar su provisión en el largo plazo. Además, el GLP, al ser un bien inelástico en el corto plazo, responde poco a reducciones de precio artificiales en cuanto a consumo, pero sí genera pérdidas acumulativas para los proveedores”, expuso.

Por un modelo regulatorio inteligente

La Asociación, presidida por el brasileño **Aurelio Antonio Mendes Ferreira**, consideró que la solución para la industria no radica en eliminar por completo la regulación, sino en crear **un modelo regulatorio inteligente** que combine protección al consumidor con viabilidad operativa.

Por ello, el organismo planteó **algunas propuestas** que desde su perspectiva podrían discutirse:

- Establecer **bandas de precios móviles**, ajustadas periódicamente con base en indicadores internacionales;
- Introducir **subsidios focalizados** para consumidores vulnerables, en lugar de transferencias implícitas a través del control general de precios;
- Promover **esquemas de inversión público-privados** para modernizar la infraestructura logística y tecnológica;
- Fortalecer los **mecanismos de control** contra el **huachigas** y garantizar la seguridad jurídica para los actores formales.

Para la AIGLP el gas doméstico es más que un combustible, **es un conector social**, una fuente de empleo y una base de bienestar para millones de hogares mexicanos.

“Preservar su abasto seguro, eficiente y competitivo requiere una política pública basada en datos, economía y diálogo”, concluyó. El Economista

30 de junio de 2025



Agrovoltaica: sinergia entre energía solar y producción agrícola sostenible para México

Intersolar Mexico, el evento pionero en la industria solar, celebrará su sexta edición del 2 al 4 de septiembre de 2025, en Centro Banamex, Ciudad de México.

Desde su llegada a México en 2019, Intersolar se ha consolidado como la plataforma líder para impulsar el desarrollo del sector solar en el país. Este evento reúne a los principales actores de la industria, presenta las últimas tendencias tecnológicas, genera redes de colaboración estratégica y fortalece el ecosistema energético nacional.

Enfocado en tecnologías de energía fotovoltaica, solar térmica y de almacenamiento de energía eléctrica, Intersolar Mexico 2025 realizará su [Congreso Internacional](#) a lo largo de tres días, con la participación de expertas y expertos internacionales para analizar las perspectivas del mercado, los avances tecnológicos y las oportunidades de inversión.

Con el propósito de fomentar el intercambio de ideas, se realizó el **webinar “Agrovoltaica: habilitando soluciones sociales y ambientales desde la energía solar”** con la colaboración de Marisol Oropeza, Vocera de Intersolar Mexico, y Valeria Amezcua, Presidenta Red Agrovoltaica Mexicana.

En exclusiva, Marisol Oropeza reveló que este año, Intersolar Mexico presentará un nuevo espacio de acceso gratuito para visitantes llamado **Innovation Forum**, donde se presentarán tecnologías de vanguardia, nuevos desarrollos y proyectos de investigación para el mercado mexicano.

Asimismo, señaló la importancia de visitar el **InterSolar Stage** que contará con presentaciones a cargo de expositores y organizaciones aliadas para compartir sus soluciones, productos y servicios con alto potencial de implementación.

En su intervención, Valeria Amezcua mencionó la definición de agrovoltaica como el uso compartido del suelo entre la generación de electricidad mediante tecnología fotovoltaica y las actividades agrícolas (u otros usos del suelo) que funcionan de manera simbiótica. Además, ella explicó que, al cierre de 2023, Estados Unidos y Europa contaban con más de 36 gigawatts de capacidad agrovoltaica instalada, lo que refleja el crecimiento acelerado de esta tecnología como una solución viable para enfrentar los desafíos energéticos, agrícolas y climáticos.

De acuerdo con Amezcua, la agrovoltaica busca ser una solución sostenible e integral, no solo dar respuesta al cambio climático también conservar la biodiversidad, reducir el cambio de uso de suelo, aumentar la disponibilidad de agua dulce e incluso promover proyectos agroecológicos y sostenibles con las necesidades del planeta.

“Creamos la Red Agrovoltaica Mexicana para contribuir a la seguridad energética, a la seguridad alimentaria e hídrica del país. En Estados Unidos han aprovechado a las ovejas como mano de obra para dar mantenimiento más barato a los sistemas fotovoltaicos y a su vez, las ovejas tienen unas condiciones óptimas para pastar” explicó Amezcua

“Maximizar el uso de la tierra y aprovecharla lo más posible se ha vuelto una prioridad. En algunos países, la fotovoltaica comienza a verse como una amenaza a la soberanía alimentaria como el caso de China, que han declarado la prohibición de la renta de tierras agrícolas para desarrollar proyectos fotovoltaicos porque dejaron de ser utilizadas para el objetivo original que era cultivar. Otro ejemplo es Italia, donde se emitió una nueva regulación que prohíbe instalar en piso paneles solares con alturas menores a 2.1 metros para beneficiar e impulsar la generación de alimentos debajo de los paneles”, añadió.

Ambas expertas coincidieron que el modelo agrovoltaico permite ir más allá del kilowatt y en este sentido, México cuenta con una combinación ideal de alta radiación solar, vastas zonas agrícolas y comunidades rurales con potencial de desarrollo sostenible.

En una sola hectárea pueden convivir alimentos, energía y soluciones sociales cuando un agricultor quiere emigrar de la agricultura convencional a la regenerativa para dejar de impactar al planeta, este periodo de transición comprende de cuatro a cinco años y contar con un sistema fotovoltaico para vender esa energía podría ayudarle.

De esta forma, la agrovoltaica avanza no solo como una tendencia emergente, sino como una estrategia consolidada a nivel internacional para optimizar el uso del suelo, reducir el estrés hídrico en cultivos y fomentar una transición energética sostenible. EAD