

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024

1

Prevén actividad acotada de Pemex en campos devueltos

Pese a que en algunas de estas áreas petroleras abandonadas por los privados la estatal ya quedó como operador, su presupuesto limitado impedirá el desarrollo de los bloques.

Los recursos limitados con los que cuenta Petróleos Mexicanos (Pemex) impedirán que la estatal pueda desarrollar los campos petroleros que han sido devueltos por privados. Si bien en algunos de éstos entrará como operador, lo hará únicamente de manera oficial y cumpliendo los compromisos mínimos.

Así lo consideró la abogada del sector energético, Miriam Grunstein, para quien incluso será difícil que muchos de los operadores que renunciaron total o parcialmente a 38 de los 111 contratos adjudicados vuelvan, ya que existe competencia y otras latitudes en el mundo que provocan interés.

De esta forma, el gobierno podría solicitar contratos, mas esto no significa que Pemex realice exploración con la premura de las firmas privadas, puesto que no recibiría sanciones si no lo hace, y cuenta con recursos limitados dentro del presupuesto para los campos que ya opera.

Según la experta, el próximo año continuarán las renunciaciones y se añadirán cesiones de contratos a terceros, como la mexicana Carso Energy de Carlos Slim. Pero además, Pemex va a empezar a absorber todo lo que pueda, van a aceptar el programa mínimo de trabajo y en lo que pueda tener Pemex capacidad de ejecución lo va a llevar a cabo.

Quien se va a servir con la cuchara grande va a ser Pemex y ya lo veíamos venir”, dijo, “ya se quedó con una de las joyas, que es Zama, duró poco que las petroleras, Sierra, Talos y Premier, operaran un campo y se redujo al capitalismo de cuates”.

Al recuento de las renunciaciones a los campos falta añadir las cesiones que se han realizado, como en el caso de Petrobal, que vendió su participación en el contrato productor Ichalkil Pokoch en aguas someras a Carso Energy, o el primer descubrimiento de un privado en el país, del campo Zama, en que Pemex tiene una participación tras la obligación del gobierno federal de unificar el campo con una asignación de la estatal petrolera.

Y es que la tercera parte de los contratos petroleros otorgados en la administración pasada: un total de 38 de los 111 bloques adjudicados, ha sido devuelta total o parcialmente por las empresas al Estado. Estas renunciaciones suman un total de 42,958 kilómetros cuadrados, superficie que es 23% de los 184,000 kilómetros cuadrados adjudicados, según la búsqueda avanzada en actas del órgano de gobierno y el portal de administración de contratos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), los campos que ya fueron totalmente devueltos acumulan una superficie de 38,515 kilómetros cuadrados.

Cabe destacar que el gasto de inversión aprobado para Pemex para 2024 será de 225,746 millones de pesos, monto que implica una reducción de 51% o 236,294 millones de pesos menos que en 2023. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024



2

Inicia 2024 con caídas en precios del petróleo ante menor inquietud por suministro

Los precios del petróleo cerraron en negativo por expectativas de recortes de tasas de interés, la fortaleza del dólar y tensiones en la región del Mar Rojo.

Los precios internacionales del petróleo cerraron la primera sesión de 2024 a la baja, debido a la disminución de las expectativas de recortes de las tasas de interés y ante por la menor preocupación por que las tensiones en el Mar Rojo interrumpen el suministro.

El barril del referencial Brent del Mar del Norte se situó en 75.89 dólares, esto es una caída de 1.15 dólares o 1.5 por ciento. El crudo estadounidense West Texas Intermediate se cotizó a 70.38 dólares el barril, con un descenso de 1.27 dólares o 1.8% por barril. La mezcla mexicana de exportación bajo 2.3% o 1.54 dólares a 66.11 dólares por barril.

Los precios cayeron porque los inversionistas moderaron las expectativas de recortes de las tasas de interés en 2024.

Las tasas de interés más bajas reducen los costos de endeudamiento de los consumidores, lo que puede impulsar el crecimiento económico y la demanda de petróleo.

El dólar también se fortaleció el martes, mientras que los precios de las acciones cayeron, presionando aún más a la baja al petróleo. Un dólar más fuerte encarece el petróleo para los inversionistas en otras divisas.

Los precios del petróleo habían subido alrededor de 2 dólares en las primeras operaciones tras los ataques a buques en el Mar Rojo por parte de los rebeldes hutíes durante el fin de semana, y la supuesta llegada de un buque de guerra iraní el lunes.

"El mercado se está corrigiendo a sí mismo, ya que no ha habido interrupciones en el suministro y creen que es poco probable que el buque de guerra iraní se enfrente a buques de guerra estadounidenses", dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates.

Está claro que el mercado del petróleo subirá si se producen disparos", añadió Lipow.

El domingo, helicópteros estadounidenses repelieron un ataque de las fuerzas hutíes respaldadas por Irán contra un buque portacontenedores operado por la naviera danesa Maersk en aguas del Mar Rojo.

Alerta por tensiones en Mar Rojo

El lunes, un buque de guerra iraní había entrado en el Mar Rojo, según la agencia de noticias semioficial Tasnim.

La danesa Maersk y su rival alemana Hapag-Lloyd afirmaron que sus portacontenedores seguirían evitando la ruta del Mar Rojo que da acceso al Canal de Suez.

Un conflicto más amplio podría cerrar las vías navegables cruciales para el transporte de petróleo.

Un sondeo de Reuters entre economistas y analistas pronosticó que el crudo Brent alcanzaría una media de 82.56 dólares por barril este año, ligeramente por encima de la media de 82.17 dólares de 2023, ya que se espera que el débil crecimiento mundial limite la demanda.

Las tensiones geopolíticas, sin embargo, podrían sostener los precios.

En China, las expectativas de los inversionistas de que se adopten medidas de estímulo económico aumentaron después de que la actividad manufacturera se contrajera en diciembre por tercer mes consecutivo, según mostraron datos gubernamentales el domingo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024



3

Gasolina sube en México en 2023 pese a caída del crudo

Los precios de la gasolina regular, premium y del diésel subieron en México durante 2023, pese a la caída de más de 10% en la cotización internacional del petróleo. En contraste, en Estados Unidos bajaron.

Los precios de la gasolina regular, premium y del diésel subieron en México durante 2023, pese a la caída de más de 10% en la cotización internacional del petróleo. En contraste, en Estados Unidos bajaron.

En diciembre la gasolina Magna en México tuvo un precio promedio a nivel nacional de 22.19 pesos por litro, un alza de 3.21% respecto al mismo mes del 2022, cuando cotizó en 21.50 pesos. En tanto, la premium se vendió en 24.25 pesos por litro, 1.46% más en comparación con el último mes del 2022.

El diésel cerró 2023 en 24.17 pesos por litro, un incremento de 1.46% respecto al año previo.

Los incrementos en los precios de los combustibles refinados se dieron a pesar de que el petróleo cayó más de 10% en el año por factores como la debilidad en la demanda a nivel global, mayores tasas de interés y un aumento en la producción de Estados Unidos, según analistas de Banco Base.

El precio de la gasolina no sólo aumentó en el 2023, sino que en el caso de la Magna llegó a cotizar por encima de los 22 pesos por litro por primera vez desde 2017, el año más antiguo del que la CRE tiene registro.

La Magna alcanzó un máximo histórico de 22.42 pesos por litro durante tres días de octubre (del 26 al 28). Desde ese pico, ha bajado casi 30 centavos, para cerrar el último día de 2023 en 22.15 pesos. La Premium tocó un máximo de 24.65 pesos por litro el 28 de septiembre, nivel desde el cual ha bajado 47 centavos, pues el último día del año cotizó en 24.18 pesos.

Alejandro Montúfar, director general de PETROIntelligence dijo que la razón por la que los precios se mantuvieron elevados a lo largo de 2023, fue el alto cobro de impuestos por parte del gobierno federal, que en el 2023 buscó recuperar los recursos que sacrificó el año anterior en estímulos y subsidios para amortiguar el impacto por el repunte que experimentaron los petroprecios tras el inicio de la guerra en Ucrania

Contrario a lo que ocurrió en México, en Estados Unidos las gasolinas y el diésel sí bajaron tal como lo hicieron los precios internacionales del crudo.

La gasolina regular tuvo un precio promedio a nivel nacional de 3.134 dólares por galón durante diciembre de 2023, una reducción de 2.37% respecto al mismo mes del año anterior, según datos de la Administración de Información Energética (EIA).

La premium cotizó en 4.038 dólares en el último mes del año, con lo que bajó apenas 0.27% respecto al año previo, mientras que el precio del diésel se redujo 15.74%, cerrando el año con un precio de 3.972 dólares en diciembre.

Analistas han explicado que como el mercado de combustibles en Estados Unidos es libre, es decir, que el gobierno no controla los precios a través de estímulos fiscales, la cotización en las estaciones de servicio se mueve en línea con los precios internacionales.

Durante 2023, la gasolina regular en México fue 33% más cara que en Estados Unidos, si ambos precios son comparados en dólares. En promedio, el combustible tuvo un precio en México durante el año de 4.71 dólares por galón, mientras que en el país vecino del norte la cotización fue de 3.52 dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024

4

Pemex perfila cierre de 2023 con casi 100 mil barriles más que en 2022

La producción de la empresa productiva del Estado, sin sumar a sus socios, fue de un millón 837 mil barriles diarios en promedio

Al cierre de noviembre de 2023, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** registró una **producción** de 1 millón 857 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, esta cantidad representa un incremento de 5.4%, comparada con lo que se produjo en el mismo periodo de 2022, lo que equivale a 96 mil **barriles** más.

De acuerdo con las estadísticas petroleras en el onceavo mes del año, la **producción** de la [empresa productiva](#) del Estado, sin sumar a sus socios, fue de un millón 837 mil barriles diarios en promedio, esta cantidad es 3.3% mayor comparada con el millón 778 mil que se produjeron en igual mes del año anterior.

Sigue leyendo:

[Pemex impulsa la producción de combustibles en la refinería de Cadereyta para el 2024](#)

[Pemex recupera 2 mil 810 clientes que perdió con la Reforma Energética](#)

Si se toma en cuenta la producción de **Pemex** junto con la de sus socios privados, en el **acumulado anual** ésta ascendió a dos millones 43 mil barriles diarios, dicha cifra es 5.1% más que el millón 943 mil barriles diarios registrados en el mismo lapso de 2022.

De acuerdo con la petrolera mexicana, el **incremento** en la **producción** se debe gracias a la estrategia de desarrollo de nuevos campos, así como la [incorporación](#) temprana de la producción, pues como resultado de esto, actualmente poco más de la tercera parte de la extracción total de **hidrocarburos** líquidos provienen de producción que aportan desarrollos que se incorporaron en los últimos cinco años.

“De haberse seguido la tendencia inercial y sin incorporar nuevos campos, el día de hoy la producción de **Pemex** sería equivalente a dos tercios de la actual”, destacó **Octavio Romero Oropeza**, director general de la empresa.

Otros resultados

En lo que se refiere a la elaboración de **productos petrolíferos**, en noviembre de 2023, la empresa estatal produjo 844 mil 200 barriles diarios, entre gasolinas, diésel, gas, entre otros, ese dígito significa un crecimiento mensual de 23.58% con respecto a lo que se produjo en octubre previo.

“En nuestra oferta de productos petrolíferos, el cambio de rumbo ha permitido también revertir una condición inercial de menor producción, para lograr también estabilizarla e incrementarla, destacando la participación de **Deer Park**, que aporta ya un importante volumen de combustibles para el **transporte**”, destacó el directivo.

Cabe destacar que la actual estrategia de Pemex ha priorizado la exploración en áreas terrestres y aguas someras, además de que continúa con el desarrollo acelerado de los nuevos yacimientos, se mantiene la incorporación temprana de producción de pozos exploratorios; asimismo, se redujo el tiempo para desarrollar y poner en explotación los campos recién descubiertos. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024

5

Gas Natural Licuado: México se prepara para ser cuarta potencia mundial

La planta de licuefacción y exportación ubicada en Puerto Libertad será la ventana al continente asiático en cuatro años.

México se convertirá en el cuarto jugador más importante a nivel mundial en el mercado de exportación de gas natural licuado (GNL) una vez que finalice la construcción de la planta de licuefacción y exportación ubicada en Puerto Libertad, Sonora, estimada para 2028, **señaló en entrevista Alberto Alonzo, representante de Mexico Pacific Limited**, que es la empresa encargada del proyecto.

La inversión destinada a este proyecto es una de las más altas en la historia de México, con un total de 14 mil millones de dólares.

El proyecto denominado **Saguaro Energía colocará a México en el mapa del mercado de exportación del energético**, por lo que la participación del país se ubicará solo por debajo de 'titanes' de la industria como Australia, Qatar y [Estados Unidos](#).

Alonzo explicó que el desarrollo del **proyecto se divide en tres trenes, que tendrán una capacidad de exportación de 15 millones de toneladas de GNL por año (mtpa)**.

“Esperamos que los primeros dos trenes comiencen a desarrollarse durante el primer trimestre del 2024, mientras que el tercer tren podría iniciar durante el segundo trimestre del año”, indicó.

El directivo adelantó que la comercialización de los dos primeros trenes ya está terminada, mientras que la del tercer tren ya se encuentra muy avanzada.

“Este es el primer proyecto del mundo que firmó con tres empresas consideradas como ‘Super Majors’, ya que **ya tenemos firmados contratos a 20 años con Shell, Exxon y ConocoPhillips**, tres empresas de energía muy grandes a nivel global; ningún proyecto a nivel mundial tiene a tres ‘Super Majors’”, subrayó el directivo.

También **se tienen firmadas a dos empresas chinas: Guangzhou Gas y Zhejiang Energy**, así como la reciente incorporación de la empresa australiana [Woodside](#), con la que apenas en diciembre de 2023 se firmó un acuerdo de compromiso de compra por alrededor de 1.3 millones de toneladas anuales durante 20 años.

Posición Estratégica

Mexico Pacific Limited consideró que Sonora es el lugar idóneo para desarrollar este proyecto, debido a su posición estratégica para llevar gas natural al continente asiático.

“El proyecto ha tenido la fortuna de recibir mucho apoyo por parte del Gobierno del estado de Sonora, ‘así que se alinearon las estrellas’, este proyecto va mucho más allá del [fenómeno del nearshoring](#), es una obra que llevamos muchísimos años trabajando”, apuntó el directivo.

La posición geográfica de Sonora también **permitirá evitar el riesgo que implica cruzar el Canal de Panamá**.

“El cruce del Canal de Panamá ha sufrido problemas logísticos y meteorológicos durante los últimos años, lo que provoca que se tengan que priorizar embarques de otro tipo de productos, como los perecederos, lo que ocasiona largas filas de hasta 20 días, pero con el proyecto de Sonora, nos ahorramos hasta 11 días en llegar a Asia”, indicó Alonzo.

Además, el proyecto ayudará a la transición energética, **ya que el diseño del proyecto en el noroeste del país reducirá en 50 por ciento la descarbonización** en comparación con otros proyectos desarrollados en la costa del Golfo de México.

El proyecto de **Mexico Pacific Limited también incluye la construcción de un gasoducto con el que se transportarán hasta 2.8 billones de unidades** térmicas diarias, equivalentes a 2 mil 800 millones de pies cúbicos de gas natural desde la zona del Pérmico de Texas hasta Puerto Libertad, Sonora.

La longitud del gasoducto será de más de 800 kilómetros y pasará por más de seis municipios en Chihuahua y diez localidades de Sonora.

“Además, firmamos una alianza con la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) y CFE Internacional donde adquirimos el compromiso de comprarles 800 mil millones de unidades térmicas diarias durante 20 años; ellos tienen un excedente de gas, y a través de este proyecto, tendrán certeza para colocar una parte de ese excedente con nosotros, lo que se traducirá en ingresos para México, es una relación ganar-ganar”, resaltó Alonzo.

Hacia el futuro, **MPL podría iniciar un proyecto de expansión denominado Saguaro Energía II**, que incluiría el desarrollo de otros tres trenes que representarían 15 mtpa adicionales de GNL, sin embargo, la prioridad por ahora es terminar la primera fase de este proyecto. El Financiero

4 de enero de 2024



6

Entra en operación central Topolobampo III de Iberdrola México y GE Vernova

La central de Iberdrola México, de 766 MW, utiliza la tecnología de turbina de gas 7HA.01 de GE Vernova

El negocio de **Gas Power de GE Vernova e Iberdrola México** celebraron el exitoso inicio de la operación comercial de la central eléctrica **Topolobampo III**, ubicada en el estado de **Sinaloa**, cerca del gasoducto de gas natural Topolobampo. La planta, alimentada por equipos de ciclo combinado clase H de GE, incluyendo las primeras turbinas de gas **7HA.01** en México, es una central de ciclo combinado de alta eficiencia, que tiene el objetivo de apoyar al Sistema Eléctrico Nacional, así como impulsar un mayor crecimiento de energías renovables en el país. Con una capacidad instalada de 766 megawatts (MW), esta planta produce la energía equivalente necesaria para abastecer a **más de 1,6 millones de hogares mexicanos**.

La central Topolobampo III ayudará a hacer frente a la creciente demanda de energía en México, cuya población se espera supere los 150 millones de habitantes en 2050, cantidad superior a los 127 millones actuales, de acuerdo con la Agencia Internacional de Energía (AIE). México es uno de los mayores productores de gas natural y en 2022 la producción de este combustible aumentó un 18% con respecto a 2021, al mismo tiempo que el Gobierno de México planea duplicar la capacidad renovable actual para 2030, lo que aumentaría la capacidad solar y eólica **de 15 GW a 40 GW**.

*“Iberdrola, líder mundial en energías renovables, ha apostado por un modelo energético más sostenible, impulsando la inversión en proyectos renovables, apoyada por una eficiente generación a gas”, afirmó **Enrique Alba**, CEO de Iberdrola México.*

“La flexibilidad es esencial para incorporar fuentes de energía renovable a la red, como la eólica y la solar, y el equipo Clase H de GE Vernova, en el corazón de nuestra central Topolobampo III, es crucial para apoyar el crecimiento de la generación de energía renovable en México. Estamos orgullosos de celebrar este hito con GE Vernova, que refuerza aún más nuestra larga relación con una empresa que siempre nos ha proporcionado tanto la tecnología más fiable como un servicio excelente a lo largo de los últimos 23 años”, destacó.

La central Topolobampo III utiliza las siguientes soluciones de GE Vernova: dos turbinas de gas 7HA.01, una turbina de vapor D650, tres generadores H53 y sistemas avanzados de control de planta integrados con el Mark* V1eDistributed Control System (DCS) de GE Vernova, que ofrece la posibilidad de utilizar datos en tiempo real para obtener mejores resultados apoyando operaciones estables y eficientes.

El objetivo de este paquete de innovaciones es ayudar a Iberdrola a mejorar la visibilidad, fiabilidad y disponibilidad de los activos, reduciendo al mismo tiempo los costos de operación y mantenimiento. Las dos HRSGs fueron suministradas por CERREY, licenciario local de tecnología HRSG de GE Vernova.

*“En México, GE Vernova continúa apoyando el progreso de los objetivos energéticos del país, trabajando junto a Iberdrola, nuestro cliente a largo plazo. A medida que la demanda de electricidad en México sigue creciendo a un ritmo acelerado, nuestra tecnología HA, productos de alcance extendido y capacidades digitales avanzadas están ayudando a transformar la forma en que se satisfacen las demandas futuras, proporcionando energía más confiable, eficiente y flexible al país”, dijo **Dave Ross**, presidente y CEO para el negocio de Gas Power de GE Vernova en las Américas.*

“Estamos orgullosos de formar parte de este emocionante proyecto, que marca el primer pedido de nuestra tecnología 7HA.01 en México. La turbina de gas 7HA fue diseñada desde el principio para ser extremadamente eficiente y flexible para ayudar a reducir las emisiones y satisfacer la demanda fluctuante. Esperamos seguir aumentando la eficiencia en los próximos años”, añadió.

GE Vernova ha invertido casi 2 mil millones de dólares en el desarrollo de la tecnología HA para proporcionar una combinación de la más alta eficiencia y una flexibilidad operativa superior, ofreciendo a sus clientes el mayor valor de ciclo de vida. La 7HA.01 también puede arrancar y proporcionar plena potencia en menos de 10 minutos, lo que le confiere una mayor flexibilidad para satisfacer la demanda cambiante de la red. Además, puede quemar hidrógeno mezclado con gas natural.

El soporte de ingeniería para el proyecto fue proporcionado por el GEIQ, el centro de ingeniería altamente avanzado de GE Vernova en Querétaro, México, donde los ingenieros locales apoyaron la puesta en marcha de la planta, la entrada en servicio y proporcionarán operaciones de posventa. GEIQ tiene más de dos décadas de experiencia apoyando a clientes regionales de todos los negocios de GE Vernova en América Latina. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de enero de 2024



Urge mejorar inversión y regulación en electricidad para impulsar la transición

México requiere un impulso en inversión y regulación para incrementar la capacidad instalada de energías renovables y regresar al camino que le permita al país alcanzar sus objetivos en materia de transición energética, señaló México Evalúa.

En el estudio “**Los tres grandes retos en generación eléctrica**”, el organismo señaló que si bien la capacidad instalada de energía solar y eólica han tenido un crecimiento exponencial entre 2010 y 2022, estas dos fuentes apenas representan más de 10 por ciento del total de la capacidad de generación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

“Con todo y el crecimiento en la capacidad instalada solar y eólica, **79.3% de la matriz energética de México continúa dependiendo (a septiembre de 2023) de fuentes fósiles de energía**”, detalla el estudio.

Además, precisó que la medición del impacto ambiental de la generación eléctrica, mediante la medición de la intensidad del [factor de emisiones](#) de gases de efecto invernadero del SEN, es útil para estimar el impacto en la atmósfera del sistema.

Para el periodo 2015-2022, **dicho factor pasó de 0.454 a 0.435 toneladas de CO₂e por MWh en el SEN, lo que implica que el país sí registra una reducción efectiva del 4.2% para ese periodo, pero insuficiente para las metas que se deben alcanzar.**

Un segundo factor que puede frenar la transición energética en el país es la **regulación**.

México Evalúa advierte que **México todavía está en una turbulencia regulatoria** en el sector energético, que ha frenado la penetración de energías limpias en la matriz energética; lo que consideró una contradicción entre un mercado que comenzaba a abrirse en 2014 y [varias modificaciones](#) administrativas que han ido bloqueando la competencia en el sector, al punto de contradecir tratados internacionales como el TMEC.

Entre las consecuencias, México Evalúa señaló **la judicialización del sector eléctrico**.

“Con base en [datos](#) del Consejo de la Judicatura Federal, las solicitudes de amparo indirecto relacionadas con la Ley de la Industria Eléctrica aumentaron 84% entre 2018 y 2021, mientras que para el mismo periodo los amparos en revisión se incrementaron 503%”, ejemplificó.

Posteriormente, **ambos tipos de amparo tuvieron una caída en 2022 y 2023**. No obstante, el grueso de los casos se mantiene en espera de resolución de los tribunales.

Uno de los [obstáculos en regulación](#) más notorios está relacionado con los permisos y la **actividad regulatoria de la Comisión Reguladora de Energía (CRE)**.

La organización recordó que el desarrollo de proyectos de generación de energía limpia mayores a 500 kW requiere el otorgamiento de un [permiso](#) por parte de la CRE. Sin embargo, la ejecución de esta responsabilidad por parte de la Comisión cayó drásticamente. **En 2021, la entidad otorgó 82% menos permisos que en 2018 (aunque los números empiezan a subir en 2022 y se espera que sigan en ascenso). Y es que entre 2012 y 2019 la autoridad otorgó 80 permisos para centrales eólicas y 171 permisos para centrales fotovoltaicas, y detonó parte importante del crecimiento de la capacidad instalada del país. El número bajó a seis y 18 respectivamente entre 2020 y 2023.**

México se comprometió ante la comunidad internacional a que 35% de la generación eléctrica nacional provenga de fuentes de energías limpias, y para alcanzar esa meta se necesita prácticamente duplicar las inversiones que se realizaron en energía solar y eólica entre 2012 y 2022, las cuales representan aproximadamente ocho mil millones de dólares, según [datos de la CRE](#), y que permitieron incrementar 10% las energías renovables.

Además, el año pasado, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público publicó la [Taxonomía Sostenible de México](#), que sirve como un sistema de clasificación que permite identificar y definir actividades, activos o proyectos de inversión con impactos medioambientales y sociales positivos, con base en metas y criterios establecidos.

Dentro de las actividades económicas consideradas en la taxonomía se encuentran la generación de electricidad a partir de energía solar mediante sistemas fotovoltaicos y concentradores solares, así como la generación de electricidad a partir de energía eólica.

“*Contar con una taxonomía como ésta es un paso en el camino correcto para la descarbonización y la promoción de energías limpias, ya que ayuda a determinar cuáles son las inversiones que pueden considerarse sostenibles y cuáles incluyen la generación con fuentes limpias, incluyendo solar y eólica*”, dijo México Evalúa.

Sin embargo, es necesario activar más mecanismos para atraer las inversiones, como las subastas de mediano y largo plazo.

Durante el periodo de 2015 a 2018 se [observaron](#) resultados exitosos en las subastas de largo plazo, ya que generaron 73 proyectos que sumaron una capacidad al sistema de 7,563 MW a un costo medio de 33,89 dólares/MWh. Asimismo, un impulso a las subastas de mediano plazo podría generar mayores eficiencias en el SEM y resolver anomalías que persisten de tiempos pasados, como la coexistencia del nuevo régimen energético constituido en 2013 y el anterior, en el que se destacan los famosos los contratos legados de autoabastecimiento, conocidos popularmente como los [autoabastos](#).

Por el bienestar de los mexicanos y de todos los habitantes del planeta, se debe priorizar la lucha contra el cambio climático. El llamado a la acción es ahora más urgente que nunca. EAD