

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

La generación del dinero gratis

1

La virtual presidenta electa ha dicho que no impulsará una reforma fiscal, aunque desde hace mucho parece ineludible, confía en que una sacudida a las aduanas podría aumentar los ingresos de forma considerable...

Vienen años muy difíciles para la economía nacional, el gobierno entrante heredará una carga sumamente difícil de manejar, contará con recursos limitados y pendientes que exigen inversiones considerables en áreas estratégicas y de inmediata atención.

La deuda cercana a los 17 billones de pesos, la carga que representan Pemex y la CFE, el grave atraso en inseguridad, salud, educación, campo, infraestructura y la necesidad de ponerse al día en energías no se resuelven con los ingresos que actualmente recibe el gobierno.

La virtual presidenta electa ha dicho que no impulsará una reforma fiscal, aunque desde hace mucho parece ineludible, confía en que una sacudida a las aduanas podría aumentar los ingresos de forma considerable, pero no será de la noche a la mañana y los compromisos con los acreedores son inmediatos.

Los grandes contribuyentes se quejan, dicen que el actual gobierno los ha presionado en exceso. Los fondos para la contingencia fueron exprimidos al máximo y las eventualidades seguirán.

La creación de empleos está frenada, sólo entre mayo y junio se perdieron más de 50,000 plazas, todavía no se recuperan las más de 300,000 de diciembre pasado.

¿Y los ricos? ¿Los muy ricos? En la incertidumbre, no parecen decididos a invertir si continúan viendo al gobierno más interesado en regalar el dinero que en sentar las bases para estimular el desarrollo, tanto los nacionales como los extranjeros se siguen limitando a reinvertir utilidades porque el clima de inseguridad, la infraestructura y la generación de energía hacen muy caro el desarrollo de nuevos proyectos.

Las pequeñas y medianas empresas viven en el surrealismo, tienen oportunidades de trabajo, pero no hay mano de obra disponible, en todos los sectores productivos la queja es la misma, la gente no quiere trabajar, la rotación de personal es terrible.

Hay quienes sostienen que el dinero gratis está produciendo una nueva generación que prefiere sobrevivir con lo que recibe, sobre todo en algunas familias que se llevan 15 o 20,000 pesos mensuales de subsidios, y no, no es exagerado, hay familias que reciben apoyos de los tres niveles de gobierno o por diversas causas.

En puerta está el anuncio de la pensión que Claudia Sheinbaum confirmó para un millón de mujeres de más de 60 años de edad, si ya era complicada la carga el año próximo lo será aún más.

Ya veremos si la transformación no se traduce en una nueva generación que ya no quiere trabajar.

Al margen

Andrés Manuel López Obrador sigue empeñado en poner en duda la independencia de la virtual presidenta electa. A la designación de algunos personajes totalmente ligados con el presidente se añadió la imprudencia de sugerir la ratificación de tres funcionarios del sector salud. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

2

Pemex: males crónicos

Decidido a rescatar la soberanía energética, Andrés Manuel López Obrador construyó el movimiento social que lo llevó —después de dos intentos fallidos— al Palacio Nacional. La recuperación de Petróleos Mexicanos era un objetivo estratégico entre sus 100 compromisos y el nombramiento de Octavio Romero Oropeza, uno de sus hombres más cercanos, era señal indubitable de la seriedad de sus intenciones.

La tragedia de Tlahuelilpan y la consecuente crisis de abasto de gasolinas drásticamente modificaron la ruta originalmente trazada por los tabasqueños. La logística para abastecer los centros de abastecimiento tuvo que prescindir de los ductos —cuya vigilancia estuvo a cargo del general Eduardo León Trauwitz, en el sexenio de Enrique Peña Nieto— y buscar alternativas, tan férreas como terrestres.

El combate al huachicol generó otros negocios. Y un esfuerzo multidisciplinario para frenar esa sangría que distrajo a la administración encabezada por Romero Oropeza de otros temas nodales y afectó las —de por sí precarias— finanzas de la empresa productiva del Estado mexicano.

Paradojas de la soberanía energética: el rescate de Pemex progresó lentamente... por la falta de recursos. Las áreas administrativas y financieras tuvieron poco margen de maniobra no obstante los beneficios fiscales concedidos por la autoridad hacendaria y también, las transferencias presupuestales autorizadas por el Congreso de la Unión y la inversión para reconfigurar las refinerías, que se extendió hasta Minatitlán, Salina Cruz y Dos Bocas.

Han pasado tres meses de la repatriación de León Trauwitz —quien huyó a Canadá para evadir la acción de la justicia— pero persisten los problemas logísticos para el traslado de combustibles.

En el proceso de entrega-recepción, el equipo del secretario Rogelio Ramírez de la O ha puesto especial atención en Pemex Logística, que encabeza Javier Emiliano González del Villar desde hace cinco años y medio y es la encargada de contratar a proveedores de pipas, además de actualizar el mapa completo de la distribución de gasolina, información que es básica para quienes se dedican a "ordeñar" los ductos. Su relevo es inminente.

¿Y la investigación sobre el Rey del Huachicol y sus vínculos, abierta por las autoridades estadounidenses?

Los encargados actuales de los manejos administrativos y financieros de Pemex también preparan la entrega. Al despacho principal, en el piso 43 de la Torre Ejecutiva, no llegaron ni Raquel Buenrostro ni Lázaro Cárdenas Batel, pero persiste la intención de continuar con el rescate de la empresa, orgullo de los mexicanos.

Efectos secundarios

ATENTOS. Ubicada en el el top 3 de las operaciones de compraventa del 2024, la capitalización reciente de Terrafina. Apenas en una década, dicho fideicomiso — a cargo de PGIM Real Estate— logró duplicar el tamaño del portafolio —casi cuatro millones de metros cuadrados— y triplicado el valor de mercado de los activos. Tan alta valuación se explica en que un alto porcentaje de las propiedades se ubican la franja norte, el bajío y el centro del país; zonas estratégicas para el nearshoring y los números no mienten: la ocupación de dichos inmuebles es de más de 94 por ciento.

PROTECCIÓN. Los ciberataques de phishing han aumentado en más de 40% en el último año y los más afectados han sido adultos mayores de 60 años; actualmente una modalidad en crecimiento es el QRishing, que utiliza códigos QR para engañar y robar a las víctimas. Ante esto, Scotiabank México recomienda tres estrategias para evitar este tipo de fraude: verificar la autenticidad del código QR, utilizar aplicaciones de seguridad para escanear códigos de manera segura y evitar ante mensajes urgentes, debido a que son lo que principalmente se utilizan para cometer este ilícito.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

3

Banobras, Bancomext y Nafin traspasarán a CFE los intereses del Estado en Altán Redes

La Comisión Federal de Electricidad gestionará la deuda por alrededor de 266 millones de dólares que Altán todavía debe a entidades de la banca de desarrollo.

Los derechos que posee el Estado mexicano en la empresa de [telecomunicaciones Altán Redes](#), a través del Banobras, Bancomext, Nacional Financiera y otras entidades públicas relacionadas con la banca de desarrollo, serán transferidos a la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) a partir de septiembre.

De esta manera, **CFE** o alguna de sus empresas subsidiarias, como puede ser [CFE Telecom e Internet para Todos](#), será la entidad que gestionará los intereses del Estado en Altán, que continuará siendo una empresa público-privada, como lo ha venido siendo desde su conformación en 2018, si bien con participación mayoritaria del Estado mexicano desde el 2022.

CFE gestionará así la deuda por alrededor de 266 millones de dólares que Altán todavía debe a entidades de la **banca de desarrollo** como el Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos (Banobras), el Banco Nacional de Comercio Exterior (Bancomext) y Nacional Financiera (Nafin), principalmente, luego de que en el primer semestre del 2022 esas instituciones auxiliaron a Altán en sus compromisos financieros y en su reestructura que hicieron parte de un concurso mercantil.

La propiedad de los derechos que tiene hoy el gobierno en Altán, que hoy los tiene la banca de desarrollo, se transfieren a CFE, pero la empresa se mantiene como un proyecto de asociación público-privada. La empresa continuará todavía con sus socios privados, solamente que la participación del gobierno federal la tendrá CFE en un par de meses y entonces los intereses del Estado, los administrará esa dependencia y las fechas de repago de los créditos seguirán como están ahora, que están para el 2032”, dijo una fuente con conocimiento directo del tema.

Altán Redes es una empresa de telecomunicaciones conformada para construir y administrar una red celular de calidad 4.5G LTE Advanced, mediante el espectro radioeléctrico de los 700 MHz y a nivel nacional en México, desde el año 2018.

Al primer trimestre del 2024, la compañía dijo haber conseguido una cobertura celular para cubrir al 94% de los mexicanos y tener más de un centenar de clientes mayoristas, que a su vez ofrecen servicios a 13 millones de usuarios finales. Altán Redes facturó 109 millones de dólares en el primer trimestre del año.

El lunes, declaraciones del presidente Andrés Manuel López Obrador respecto al **futuro de [Altán Redes](#)** tras el fin de su sexenio, fueron interpretadas como una reconversión de Altán en una empresa estatal.

“Altán Redes, que ya es una empresa mayoritaria del Estado mexicano, va a ser manejada por la CFE; para que así como la CFE se ocupa de que llegue la electricidad a todos los hogares, esta empresa va a tener ese propósito de suministrar el servicio de Internet en todos los hogares (...) La presidenta electa (Claudia Sheinbaum) va a hacerse cargo de que funcione bien el sistema de comunicación, el Internet en especial”, había dicho el presidente.

El comentario significó que **Altán Redes** se integraría a la estructura de la **Comisión Federal de Electricidad**, lo que complicaría el entramado jurídico y regulatorio en el que actualmente se apoya Altán y significó un susto también para la industria móvil, dado que Altán estaría, a través de CFE Telecom, comercializando servicios de telecomunicaciones al menudeo, a los que está impedida por título de concesión.

La empresa **Altán Redes**, según datos de su proceso de concurso mercantil, adeuda dinero a poco más de cien compañías. Sus principales acreedores en el sector público son el Promtel, Bancomext, Banobras y Nacional Financiera.

Otros de sus acreedores son Megacable, Nokia, Huawei, ICA Flour, Axtel, ATC Holding Fibra México, Telmex, AT&T, Telcel, Televisa, Telesites y Vasanta, entre bastantes otras compañías de telecomunicaciones.


Pero Altán Redes también adeudaba dinero a empresas como Walmart, cuya marca de telefonía celular, BAIT, es un principal cliente.

Altán mantiene adeudos todavía con empresas conocidas como “acreedores prioritarios” y “acreedores comunes”, y no está claro cómo una hipotética integración a la **estructura de CFE** podría beneficiar o complicar sus promesas de pago a los acreedores.

“Los efectos del proceso siguen. Debe alrededor de 260 millones de dólares a la banca de desarrollo; luego los fiberos y torreros y otras empresas que participaron con otros 200 millones de dólares, además de los 50 millones de dólares que ya tenían los accionistas. Por eso sigue la misma estructura y la deuda es la misma, y los recursos se han canalizado para el crecimiento de la red. Esto es una transferencia de derechos”, dijo la fuente. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

 **Precios del petróleo cierran en equilibrio a la espera de la OPEP y un mercado prudente**

El barril de crudo Brent cerró la jornada con una ligera ganancia de 0.03% a 85.11 dólares, mientras que el WTI estadounidense perdió un ligero 0.04% a 82.82 dólares.

Los precios internacionales del petróleo cerraron el jueves casi en equilibrio, en un mercado prudente ante las intenciones de la OPEP, la salud de la demanda y una economía estadounidense ralentizada.

En Londres, el barril del crudo **Brent del mar del Norte** para entrega en septiembre sumó 0.03% a 85.11 dólares.

En Nueva York, el barril del West Texas Intermediate (**WTI**) para entrega en agosto bajó 0.04% a 82.82 dólares.

En la jornada las cotizaciones se mantuvieron en equilibrio.

Uno de los factores que incidió fue la caída de reservas de crudo en Estados Unidos, en su nivel más bajo en cinco años, según reportó la víspera por la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (**EIA**).

Pero la cifra se contrabalanceó por el retroceso en los volúmenes de combustible liberados en el mercado estadounidense (-6.5% en una semana) la semana pasada.

Este jueves, el petróleo fue impulsado por el alza más fuerte de lo esperado de nuevas solicitudes semanales de subsidios de desempleo en Estados Unidos. La cifra de desempleados no había llegado a este nivel desde noviembre de 2021.

Este dato "incita a prestar atención a las señales de deterioro más marcadas en el mercado de trabajo, que podría tener consecuencias en la política monetaria", comentó en una nota, Rubeela Farooqi, de la firma High Frequency Economics.

Del punto de vista de los inversores, la contracción del mercado laboral aumenta las probabilidades de futuras bajas en las tasas de de la Fed, el banco central de Estados Unidos.

El analista Bill O'Grady, de Confluence Investment, indicó que la evolución reciente de las cotizaciones, que reflejan un estrecho rango desde hace varias semanas, se debe a la [falta de claridad respecto](#) a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (**OPEP**).

El cartel y sus aliados prevén revertir gradualmente, a partir de octubre, los 2.2 millones de barriles diarios que recortaron unilateralmente algunos miembros del bloque.

No se espera ningún cambio durante la reunión del grupo el 1 de agosto, según fuentes anónimas citadas por *Bloomberg*. El Economista

Prevén que generación distribuida solar se duplicará para 2030

Por tanto, el CPEF consideró que es necesario que las líneas de distribución eléctrica crezcan por lo menos en 50 %

Para 2030 la capacidad instalada de **generación distribuida fotovoltaica** se podrá haber duplicado con respecto a la actual, considera el **Consejo de Profesionales de Energía Fotovoltaica (CPEF)**.

La capacidad instalada nacional a 2023 de generación distribuida era de 3,364 megawatts (MW), de los cuales unos **3,341 MW correspondían a la solar fotovoltaica, o 99.33 por ciento**, de acuerdo con cifras del *Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2024-2038*.

"De 2021, 2022 para acá ha ido creciendo un 25 o 30 por ciento anual; entonces, por lo menos al 2030 es duplicarla", dijo Andrés Ayala, presidente Centro del CPEF.

Esto significó un incremento de **245.4 por ciento** en siete años, añadió ante empresarios del sector reunidos en el evento Lounge CDMX, organizado este mediodía por la firma, junto con LONGi, Growat y TW Solar.

Sin embargo, para ello es indispensable el reforzamiento y crecimiento en por lo menos **50 por ciento** de las redes de distribución eléctrica, con la intención de adicionar más capacidad en este rubro, aclaró el especialista.

"La modernización de la infraestructura va a ser la clave para seguir avanzando en generación distribuida", expresó Ayala.

La Secretaría de Energía (Sener) planea una inversión por **34,866 millones de pesos a 2028** para ampliar y modernizar las redes de distribución.

CFE suministra menos energía

Entre 2017 y 2023, la energía demandada y **no entregada** por la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** aumentó de 9,799 a **24,052 MW por hora** (MWh), de acuerdo con la empresa Solarever.

Esto significó un incremento de **245.4 por ciento** en siete años.

Mayela Cifuentes, representante de la empresa, citó cifras del *Reporte de Confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional* elaborado por la propia CFE.

Según la información del documento, el mayor incremento se dio entre **2021 y 2023** al pasar de **casi 7,000 MWh** a los 24,000 MWh.

Parte de ello, explicó Cifuentes, se debió a las olas de calor que se han presentado en los últimos años, principalmente en las temporadas cálidas de 2023 y en este 2024, que han obligado a la CFE a **desconectar centros de carga** en un intento por reducir la demanda, pero aun con ello, se presentaron cortes en el servicio, o apagones. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

5

Fitch Ratings ratifica calificación de México en 'BBB-' con perspectiva estable; ve riesgo por Pemex

A pesar de contar con finanzas externas estables, Fitch Ratings afirmó que México enfrentará debilidades en su crecimiento económico a largo plazo y riesgos relacionados con Pemex.

Al contar con un marco de política macroeconómica prudente, finanzas externas estables y robustas, [Fitch Ratings](#) afirmó la **calificación soberana de México en "BBB-"** con perspectiva estable, aunque destacó que las debilidades del país se encuentran en su crecimiento de largo plazo y riesgos relacionados con [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

“La **deuda pública/PIB** que Fitch proyecta se mantendrá por debajo de la mediana 'BBB'. La calificación se ve limitada por los débiles indicadores de gobernanza, un historial de débil crecimiento a largo plazo y los riesgos fiscales relacionados con los pasivos contingentes de Pemex y las crecientes rigideces presupuestarias”, indicó.

Por un lado, Fitch estimó un déficit de las administraciones públicas del **5.4 por ciento del Producto Interno Bruto (PIB) en 2024 y del 4.0 por ciento en 2025**, por encima del 3.6 por ciento de 2023 y de una media del 2.0 por ciento durante 2015-2019.

Fitch Ratings advierte riesgo por Pemex

[Sobre Pemex](#) señaló que **habrá continuidad en el apoyo presupuestario**. Esto probablemente requerirá transferencias federales continuas a menos que haya una mejora significativa en la eficiencia operativa de la empresa o una reducción de su carga de deuda.

“El apoyo fue sustancial durante la **administración de AMLO** (aproximadamente 4.0 por ciento del PIB entre 2019 - 2023), transfiriendo efectivamente pasivos del balance de Pemex al gobierno federal”, dijo.

En tanto, Fitch Ratings aseveró que podría darse una **ralentización del crecimiento del PIB real hasta el 2.0 por ciento en 2024**, frente al 3.2 por ciento en 2023, antes de seguir disminuyendo hasta el 1.8 por ciento en 2025.

“Fitch espera que la combinación de la ralentización de la economía estadounidense, el endurecimiento de la política fiscal con la entrada en funciones de la nueva administración y la orientación restrictiva de la política monetaria se traduzcan en una ligera ralentización del crecimiento el próximo año”.

Sin embargo, estimó que el “nearshoring” ofrece a México oportunidades significativas para mejorar su participación en la cadena de suministro global y diversificar su capacidad de manufactura, aunque la reubicación de la producción es un proceso gradual.

Fitch Ratings ve continuidad política con Sheinbaum

La calificadora también mencionó la **victoria de [Claudia Sheinbaum](#)**, del partido en el poder, para ser la próxima presidenta de México. Sostuvo que los resultados señalan una amplia continuidad política y consolidan el amplio apoyo político de Morena.

En tanto, sobre la casi supermayoría en el Congreso del mismo partido político y sus aliados, dijo que podrían conseguir suficiente apoyo legislativo para aprobar enmiendas constitucionales. Con ello, recordó que los cambios constitucionales que se buscan desde la actual administración tienen que ver con ajustes al poder judicial.

“Creemos que estas reformas en general afectarían negativamente el perfil institucional de México, pero es demasiado pronto para calibrar la gravedad potencial antes de su aprobación e implementación”, precisó Fitch. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024

6

Pemex promueve producción de fertilizantes con crecimiento histórico

En su apuesta por fortalecer la producción, la paraestatal firmó un acuerdo con la empresa Mota Engil para la construcción de una planta industrial en Poza Rica, Veracruz

Petróleos Mexicanos (Pemex) cerrará el sexenio con una notable [recuperación](#) en la **producción de fertilizantes**, pues proyectó un incremento del 97% al finalizar 2024. Durante estos seis años, también logró recuperar la producción de urea y amoníaco.

Al concluir 2018, la empresa productiva del Estado producía 781 mil toneladas de **abonos fosfatados**. Para el cierre de 2024, se espera alcanzar una producción total de un millón 535 mil toneladas, lo que representa un significativo crecimiento.

Este avance ha sido posible gracias al rescate de las plantas productoras de insumos agrícolas. En junio de este año, la empresa estatal puso en operación la segunda **planta de urea** y amoníaco, instalaciones que no operaban desde 1999.

Cabe destacar que, al inicio de esta administración, no se contaba con materia prima para la producción de fertilizantes. Las plantas de amoníaco de la **petrolera mexicana** estaban fuera de operación. Sin embargo, en octubre de 2020, después de 21 años, se logró reactivar la primera planta de urea y una **planta de amoníaco**. Actualmente, las cuatro plantas están en plena producción.

“Este mes de junio, arrancamos con la producción de la segunda planta de amoníaco y la segunda planta de urea, duplicando así la producción. Con estos volúmenes garantizamos que el programa de **entrega de fertilizante del Gobierno de México** sea abastecido al 100% con producto de Pemex”, afirmó el director general de la compañía, Octavio Romero Oropeza.

En 2020, Pemex produjo 28 mil toneladas de urea y 136 mil de amoníaco. Para el cierre de este año, se prevé que la producción de estos químicos alcance 400 mil y 415 mil toneladas, respectivamente, lo que significa una producción de urea 13 veces mayor y un incremento del 200% en amoníaco.

Además, en su apuesta por fortalecer la **producción de fertilizantes**, firmó recientemente un acuerdo con la empresa Mota Engil para la construcción de una planta industrial en Poza Rica, Veracruz.

Este convenio establece que la empresa portuguesa se encargará del desarrollo de la ingeniería, construcción, financiación y operación de una planta de producción de amoníaco y urea, con una producción anual de más de 700 mil toneladas.

Según ambas empresas, la construcción de esta planta permitirá reducir las importaciones de fertilizantes y fortalecer la autonomía productiva del sector agrícola del país. También promoverá soluciones ambientales sostenibles mediante la reducción de emisiones contaminantes, incorporando Adblue en los **combustibles**. El Herald

Venezuela extiende operación de Chevron hasta 2050

La Asamblea Nacional de Venezuela extendió hasta 2050 la operación de Petroindependencia, una empresa mixta con Chevron, para apoyar la recuperación sostenida de la industria petrolera.

La empresa mixta petrolera venezolana Petroindependencia, en la que la estadounidense Chevron posee una participación del 34%, podrá operar hasta 2050 después de que la Asamblea Nacional (AN), de mayoría chavista, aprobara una prórroga de 15 años a sus actividades, previamente establecidas hasta 2035.

En una sesión ordinaria, el Legislativo aprobó unánimemente la solicitud de prórroga de Petroindependencia, constituida en 2010 bajo el gobierno del entonces presidente Hugo Chávez, por un período inicial de 25 años. El presidente de la Comisión de Energía y Petróleo de la AN, Ángel Rodríguez, explicó que se está llevando a cabo un proceso de renovación de las empresas mixtas constituidas por Chávez, lo que llevó a la decisión de extender la duración de Petroindependencia, cuyo mayor accionista es el Estado venezolano, con un 60% de participación.

Además, el Parlamento aprobó una modificación del decreto de constitución de Petroindependencia que anteriormente exoneraba a la empresa y a sus accionistas de pagar una obligación por la extensión del tiempo de explotación de crudo. Rodríguez aclaró que ahora deben pagar esta obligación, argumentando que las condiciones geopolíticas, económicas y energéticas han cambiado desde 2010.

El diputado oficialista afirmó que la industria petrolera venezolana está en un proceso de recuperación sostenido, y es probable que este año alcance una producción de 1.2 millones de barriles por día. Según el más reciente informe de la OPEP, Venezuela produjo una media de 904 mil barriles diarios en el segundo trimestre, un aumento del 4.62% en comparación con los primeros tres meses del año.

En noviembre de 2022, Estados Unidos otorgó a Chevron una licencia para reanudar operaciones en Venezuela, un país con las mayores reservas probadas de petróleo, unos 300 mil 878 millones de barriles. Según un informe de Chevron, su actividad en Venezuela ha tenido un impacto positivo en los resultados de 2023 de la compañía, aunque los resultados futuros siguen siendo inciertos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2024



Sin cambios en la política energética, energías solar y eólica alcanzarán 23 % de participación en 2026

La eólica, la solar de gran escala y la solar en generación distribuida alcanzarán los 20,691 MW en los próximos dos años, previó Oliver Probst

De no haber **cambios significativos en la política energética** del país, en los próximos dos años, la capacidad instalada de energía solar fotovoltaica de gran escala y en generación distribuida, así como eólica, tendrán una participación de **23 por ciento** del total de la capacidad nacional, previó **Oliver Probst**, investigador del Tec de Monterrey.

Durante su participación en el webinar “**Energía limpia y emisiones de carbono del sector eléctrico mexicano**”, organizado por la **Asociación Mexicana de Energía Eólica (AMDEE)**, Probst refirió las adiciones de capacidad previstas para 2026 en estas tres tecnologías.

Para la eólica, el investigador del Tec de Monterrey campus Monterrey estimó que llegará a **8,341 megawatts (MW)**. Al respecto, dijo que el máximo de capacidad instalada en este segmento se presentó en 2019, que llegó casi a los 1,200 MW nuevos, para después tener una caída brusca en 2021 y 2022 derivado de las políticas públicas implementadas por la actual administración.

Sin embargo, subrayó que la curva en instalaciones de nueva capacidad presenta una tendencia de “crecimiento logístico” desde 2010.

De acuerdo con el *Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2024-2038*, editado por la Secretaría de Energía (Sener), la capacidad total eólica en el país llegaba a los **7,055 MW**.

Respecto a la solar de gran escala, Probst señaló que, al igual que la eólica, en 2019 presentó su pico máximo de adición de nueva capacidad al llegar casi a los 1,800 MW, para descender bruscamente en 2021 a menos de los 600 MW y para el fin de periodo estudiado caer a alrededor de los 230 megas nuevos.

La previsión es que la capacidad en este segmento llegue a los **7,846 MW**, un incremento de **5 por ciento** con respecto a los 7,469 MW reportados por el PRODESEN.

Por último, la generación distribuida tendrá una capacidad instalada total de **4,506 MW** para 2026, lo que significaría un aumento de **34.8 por ciento** en relación con los 3,341 megas de 2023.

Dado que no ha presentado restricciones drásticas para su desarrollo, las adiciones de capacidad **continúan en aumento**, refirió Probst.

El total acumulado en estos tres segmentos sumará unos **20,691 MW** que representará aproximadamente 23 por ciento de la capacidad total nacional, considerando todos los tipos de tecnologías, consideró el académico; esto, reiteró, sin cambios significativos en la política energética del país.

Privados aportarán más energía limpia

En el periodo 2024-2026, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** habrá agregado **8,392 MW** de nueva capacidad, entre fósil y renovable. De ésta, **7,699 megas** corresponderán a la primera, mientras que de energía limpia serán solo **693 megawatts**, según proyecciones de Oliver Probst.

Del lado **privado**, se estima que las empresas agregarán **3,581 MW** de nueva capacidad renovable, sin ser relevante el volumen de capacidad fósil.

Esto significa que en el periodo estudiado, los privados habrán aportado **más energía limpia** que el Estado. EAD

