

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023

1

Moody's vislumbra mayor apoyo financiero del gobierno a Pemex en los próximos 12

Pemex: al borde del abismo

La débil posición de liquidez de la petrolera mexicana Pemex augura un incremento del apoyo del Gobierno a la firma estatal en los próximos 12 a 24 meses, dijo este jueves la calificadora crediticia Moody's.

La débil posición de liquidez de la petrolera mexicana Pemex augura un incremento del apoyo del Gobierno a la firma estatal en los próximos 12 a 24 meses, dijo este jueves la calificadora crediticia **Moody's**.

Pemex colocó esta semana 2,000 millones de dólares en una emisión de bonos en el mercado internacional que usará para refinanciar parte de su pesada carga crediticia. La petrolera tiene una deuda financiera de unos 103,000 millones de dólares.

La petrolera, con una deuda financiera de unos 105,000 millones de dólares, tiene vencimientos de unos 8,000 millones de dólares este año y actualmente conversa con la Secretaría de Hacienda sobre los márgenes de maniobra para enfrentarlos.

"Dado que las transferencias del gobierno a Pemex para cubrir los próximos vencimientos de bonos no está incluida en el presupuesto federal, el apoyo financiero a la petrolera estatal puede requerir una reasignación del gasto del presupuesto 2023", aseguró la calificadora en un reporte.

Eso, "contribuiría al aumento de la rigidez del gasto que hemos destacado como un reto clave para el soberano", añadió.

El gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador** ha dado una serie de beneficios fiscales e inyecciones de capital a Pemex y hace unos días reiteró que seguirá apoyando financieramente a la empresa.

"Aunque el Gobierno redujo el apoyo a Pemex en 2022 debido al alza en los precios del petróleo, la débil posición de liquidez de la empresa estatal y el descenso de los precios del crudo (...) auguran un aumento del apoyo gubernamental en los próximos 12-24 meses", aseguró Moody's en un reporte.

En la víspera, la calificadora **S&P Global Ratings** dijo que espera una probabilidad "casi cierta" de que el gobierno mexicano brinde respaldo "extraordinario, oportuno y suficiente" a Pemex en caso de dificultades. El Economista

No hay lugar para la suposición por parte de los ingenuos en el sentido de que la situación financiera de Pemex puede mejorarse mediante una asunción de deuda...

Rebuscamientos jurídicos aparte, en lógica estricta Pemex y el Gobierno Federal son la misma cosa. En la medida en que el Gobierno Federal es el propietario total de la empresa (el accionista único, en términos capitalistas), los pasivos de esta son automáticamente deudas gubernamentales. Pero como decían los clásicos, los mercados suelen tener sus imperfecciones. Y una de ellas, muy visible, por cierto, es que el Gobierno Federal y Pemex tengan calificaciones de deuda distintas.

En ese marco de imperfecciones del mercado, se recibió el anuncio por parte del presidente López Obrador relativo a que el Gobierno Federal, a través de la Secretaría de Hacienda, seguirá "apoyando" financieramente a Pemex. Y por virtud de ese anuncio, las cotizaciones de los bonos de Pemex colocados en los mercados internacionales mostraron una recuperación inmediata. Sin embargo, una cosa son las imperfecciones de los mercados y otra muy diferente la racionalidad de los agentes que operan en los mismos. "No hay borracho que coma lumbre", reza el refrán. En ese sentido, ya en junio de 2022 Pemex emitió una colocación por 2,000 millones de dólares a una tasa altísima de 9.25% anual y de la cual únicamente se pudo captar el 75 por ciento. Así que la perspectiva de hacer nuevas emisiones con la finalidad de refinanciar deuda que va venciendo no se presentan muy optimistas.

El tema esta clarísimo. Me parece, por tanto, que no hay lugar para la suposición por parte de los ingenuos que pueden pensar que la situación financiera de Pemex se podría mejorar con tan solo una asunción parcial o total de los pasivos de la sobreapalancada paraestatal por el gobierno. Desechando las ingenuidades, lo más probable sería que esa asunción de deuda acabaría pesando y mucho, sobre las finanzas públicas. Y lo peor de todo, sobre la posibilidad de recortes en la calificación crediticia de México. Más que ser salvada, la paraestatal tiene una amplia posibilidad de hundir al Gobierno Federal. Y un asunto más al que no se hace referencia en las notas sobre el tema. La cuestión del destino alternativo útil que se podría dar a esos recursos fiscales que se aplicaran a liquidar los vencimientos de la deuda de Pemex.

Y todo, por la obsesión ideológica de que Pemex intensifique su participación en el negocio de la refinación, en el cual arrastra muy grandes desventajas competitivas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023



2

Pemex se queda 47% por debajo de su meta de producción de gasolina

La producción fue 16% superior a la del 2021, pero a finales del 2021, la empresa estatal se planteó el objetivo de obtener 516,500 barriles diarios de sus seis refinerías en funciones en territorio nacional; en diésel la historia se replicó, al quedar el producto 49% por debajo.

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó una elaboración de 270,943 barriles diarios de gasolinas en el promedio del 2022, volumen que, aunque implicó un aumento de 16% en relación con el año anterior, se quedó 47.5% por debajo de la última meta que el gobierno comprometió antes de arrancar el año.

En el documento “10 Tareas de Pemex” que el director general de la empresa, Octavio Romero Oropeza, presentó en Palacio Municipal en diciembre de 2021, estimó que en el promedio de todo el año pasado la producción de gasolinas alcanzaría un volumen de 516,500 barriles por día y que de hecho llegaría a una producción de 858,000 barriles diarios en 2024, con la incorporación de 170,000 barriles de la gasolina de la refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, y 125,000 barriles diarios de la refinería de Deer Park que se adquirió en su totalidad a Shell a inicios del 2022.

Entonces, sin contar la producción de gasolina de la refinería texana y el nuevo centro refinador cerca del puerto de Dos Bocas, el actual Sistema Nacional de Refinación estaría produciendo 563,000 barriles diarios al cierre de este año, según lo proyectado antes de arrancar el 2022, meta que hoy resultaría en un incremento de 107% de la producción real de gasolinas con la que se cerró el año pasado, que implicaría aumentar en 292,100 barriles por día la producción promedio de gasolinas al concluir este año.

Romero Oropeza programó además que se llegaría a una elaboración de 605,000 barriles diarios de gasolina en diciembre de 2022 y sin embargo, en el último mes del año pasado se logró una elaboración de 256,914 barriles diarios, volumen que quedó 57.5% por debajo de la meta.

De la mano con el indicador de elaboración de gasolinas está el proceso de crudo que realizan las refinerías del país que cerró en 2022 con un volumen de 815,790 barriles diarios, mismo que aumentó en 15% en comparación con el año anterior y que resultó el más alto de los últimos cinco años.

Las seis refinerías que integran el sistema de Pemex en México: Cadereyta, Madero, Minatitlán, Salina Cruz, Tula y Salamanca, tuvieron el año pasado una utilización de 49.7% de su capacidad conjunta que es de 1.640 millones de barriles diarios, luego de que en 2021 alcanzaron un uso de 43.4%; en 2020 de 36%; en 2019 de 36.1%; en 2018 de 37.3%; en 2017 de 46.8%; en 2016 de 56.9%; en 2015 de 64.9%, y en 2014, cuando inició la menor utilización de las refinerías, de 74.6 por ciento.

Proceso de crudo

En la proyección de diciembre del 2021 se planteó llegar a un nivel de proceso de 1.625 millones de barriles diarios a finales del 2022, añadiendo los 312,000 barriles diarios de la refinería de Deer Park, en Texas. Sin contar este centro en el sur de Estados Unidos, el proceso de crudo habría quedado, según la meta, en 1.313 millones de barriles diarios, lo que implicaría un uso de 80% de la capacidad.

Por otro lado, el mayor uso de la capacidad de refinación llevó a una elaboración de combustible de 258,278 barriles por día, que fue la más alta desde el 2014 y aumentó anualmente en 5.7%, pero llega un incremento de 72% en comparación con el 2019 que fue el primer año de esta administración.

El mayor proceso de crudo permitió que se obtuvieran 833,320 barriles diarios en promedio de todos los petrolíferos que elabora la estatal, volumen que presentó un incremento anual también de 15% en este rubro.

Con ello, la producción de diésel llegó a 146,362 barriles por día, que resultó la elaboración más alta que se ha tenido también en el último lustro, con un incremento interanual de 24 por ciento.

Pero, en contraste con la meta previa al arranque del año, la producción de diésel se quedó 49% por debajo de los 292,500 barriles diarios que comprometió el director general de Pemex en diciembre de 2021. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023

3

Vienen dos años claves para el sector eléctrico en México: AME

El nearshoring es una gran oportunidad; el sector eléctrico puede ayudar a detonarla o convertirse en un cuello de botella, dice Abraham Zamora, presidente de la Asociación Mexicana de Energía.

Creo que puede haber un cambio de tendencia en los próximos dos años. El nearshoring podría traer 35,000 millones de dólares en nuevas inversiones a México según el BID y eso producirá la necesidad de tener mas capacidad de respuesta en el sector eléctrico, para abastecer a las empresas que llegarán” Abraham Zamora, presidente de la AME

Para que se materialicen las enormes oportunidades que ofrece el nearshoring es necesario que se hagan algunas tareas pendientes en el sector eléctrico, advierte Abraham Zamora, presidente de la Asociación Mexicana de Energía: “lo primero es que se conecten a la red de transmisión activos que están construidos pero su producción no puede subirse a la red. Segundo, es clave que se reactiven los trámites y permisos para proyectos, por parte del Gobierno. Es importante que la inversión se reactive, donde el Gobierno determine que hacen falta los proyectos. Muy importante, también, es que se hagan las inversiones en la red de transmisión y distribución, esta es una actividad que está reservada a la CFE... Si queremos precios competitivos, energías limpias y un sistema confiable, tenemos que incrementar inversiones. El gobierno no puede solo, tampoco el sector privado”.

En México y en el mundo no se han hecho inversiones en electricidad al ritmo que se requiere, dice Zamora. De los 32,000 millones de dólares de inversión extranjera directa que llegó en el último trimestre del año pasado, solamente el 7% se destina a proyectos de electricidad. La Asociación Mexicana de Energía agrupa a las 17 principales empresas generadoras de electricidad en México. Su presidente es optimista “Es el nearshoring, pero también un diálogo de mejor calidad entre el Gobierno y el sector privado, que se refleja entre otras cosas en las alianzas que está anunciando la CFE con algunas empresas. Hay, un mejor entendimiento de los retos relacionados con la transición energética y la seguridad: no es una sobre otra. Las dos son prioritarias y deben ir juntas”.

Abraham Zamora proyecta que los próximos dos años serán excelentes para el sector eléctrico en México. “El 2023 y 2024 serán muy buenos”, afirma. La cumbre trinacional de presidentes generó buenas expectativas para el sector energético. “Creo que puede haber un cambio de tendencia en los próximos dos años. El nearshoring podría traer 35,000 millones de dólares en nuevas inversiones a México según el BID y eso producirá la necesidad de tener mas capacidad de respuesta en el sector eléctrico, para abastecer a las empresas que llegarán”.

En los últimos años la inversión en el sector eléctrico creció menos de 2% por año mientras que la demanda se incrementó a un ritmo de 2.8% anual. Las inversiones necesarias en el sector eléctrico superan la cifra de los 102,000 millones de dólares, desde ahora hasta el 2035, de acuerdo con el Programa para el Desarrollo del Sector Eléctrico Nacional (Prodesen). Estas incluyen los gastos en operación y mantenimiento, así como inversiones importantes en transmisión y generación, actividades que fueron reservadas para la CFE en la reforma del 2014. “Debemos encontrar una solución a los retos de seguridad. El 84% de las declaraciones nacionales de emergencia se deben a fallas en la red nacional de transmisión. Estas se decretan cuando el sistema pierde la capacidad para atender la demanda en las horas críticas”.

La seguridad pasó a un primer plano en el debate sobre el sector energético a raíz de dos sucesos: la guerra en Ucrania y la crisis de Texas en el 2021. “Antes de esto, se hablaba mucho de transición a fuentes de energía limpias y relativamente poco de seguridad de abasto. Ahora queda claro que necesitamos las dos, el sistema requiere un suministro confiable y también debe dar pasos firmes para producir cada vez más energías limpias”.

En energías limpias, el Prodesen había calculado que la inversión necesaria sería 17,000 millones de dólares. Este número deberá crecer, porque los 17,000 millones se habían calculado con un compromiso de generar 22% del total con renovables. A partir de la COP 28, el compromiso es de 35 por ciento. En vez de incrementar la capacidad en 30 gigas de energía renovable, tendremos que aumentarla en 56 gigas, dice Zamora. Un aspecto que considerar es el enorme potencial que tiene México en renovable. Un informe del Departamento de Estado de Estados Unidos dice que México tiene el potencial para generar más de 100 veces su demanda eléctrica a través de sol y viento, pero sólo utilizamos un 2% de ese potencial.

Las necesidades de inversión están. Lo mismo que el interés de las empresas. “México es un gran país como destino de inversión. Es fundamental contar con certidumbre en las reglas, dice el presidente de la AME, “Cuando empiezas a desarrollar un proyecto, pasan tres o cuatro años en los que empiezan a producir. La vida útil puede ir de 15 a 30 años. Son inversiones de muy largo plazo. Saben que en Estados Unidos, España, llegan gobiernos que pueden pensar diferente, pero se mantiene en lo fundamental el marco legal. En todo el mundo, el Gobierno determina la política energética y se encarga de que haya estabilidad en las reglas del juego”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023

Bolivia y Argentina tienen las 4 mayores reservas de litio del mundo

Bolivia posee una reserva de litio de 21 millones de toneladas, la más grande del mundo. Argentina y Chile ocupan la segunda y tercera posición y México alcanza a colarse en el top 10 con una reserva de 1.7 millones de toneladas.

Aunque Bolivia y Argentina son los países que tienen las **reservas más grandes de litio** del mundo, México alcanza a colarse en el ranking de los 10 países que lideran en posesión de este elemento.

El **Servicio Geológico de Estados Unidos (USGS)** ha identificado recursos de 1.7 millones de toneladas de este mineral.

El litio es el más ligero de todos los elementos metálicos, es altamente reactivo y no se encuentra en la naturaleza en forma elemental.

Aunque los [mercados del litio](#) varían según el lugar, se estima que los mercados mundiales de uso final son los siguientes: baterías, 74%; cerámica y vidrio, 14%; grasas lubricantes, 3%; polvos fundentes para moldes de colada continua, 2%; producción de polímeros, 2%; tratamiento del aire, 1%; y otros usos, 4 por ciento. El Economista

La refinería más grande de America Latina

La Central Fotovoltaica de CFE en Puerto Peñasco entrará en operación el próximo mes de abril de 2023 y en ella se incorpora el uso de tecnología fotovoltaica y almacenamiento de energía. El proyecto se ubica en un predio de dos mil hectáreas en este destino turístico del norte del Mar de Cortés y tiene capacidad de generación en su etapa final de mil mega watts, asimismo, 193 mega watts del sistema de almacenamiento de energía, que proporcionará un respaldo de energía de hasta por 4 horas.

Con este proyecto, que es parte del Plan Sonora de Energías Renovables se promueve la integración de fuentes de energía limpia y uso de tecnologías renovables al sistema eléctrico nacional, se incrementa la confiabilidad y seguridad del sistema Baja California-Sonora.

Asimismo, se promoverá el impulso de los sectores agropecuario, industrial, de servicios y emergentes (investigación, desarrollo, innovación y ciencia de datos) de Puerto Peñasco, Caborca y San Luis Río Colorado en Sonora, así como de Ensenada, Tecate, Tijuana y Mexicali, en Baja California.

Los autores del plan destacaron que, además, la Planta Fotovoltaica se construyó con respeto de los pueblos originarios, el medio ambiente y la preservación del patrimonio arqueológico.

Destaca la labor de ingeniería en el diseño de la trayectoria de la línea de transmisión que interconectará las subestaciones Puerto Peñasco y Cucapah (Mexicali) y además se garantiza la no afectación de la Reserva de la biósfera del Pinacate y Gran Desierto de Altar.

El proceso de construcción se realizará en cuatro etapas. Actualmente se encuentran en ejecución las obras correspondientes a la etapa 1 y 2. Hacia marzo 2023, se estima integrar el sistema de almacenamiento de energía y ejecución de pruebas de puesta en servicio finales.

La etapa de construcción de la etapa dos de este proyecto, inició en septiembre de 2022 y a su entrada en operación comercial, en junio de 2024, se adicionaron 300 megawatts al sistema de Baja California. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023

5

Pemex recupera inversión en Deer Park y se lleva 'pilón' millonario en utilidades de 2022

En menos de un año, Pemex aseguró que recuperó la inversión en la refinería de Deer Park, y también duplicó la producción de combustible.

Octavio Romero Oropeza, director general de [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#) presumió que la compra de la [refinería de Deer Park](#) resultó ser un extraordinario negocio, ya que **además de recuperar la inversión que representó** comprar la totalidad de la planta (600 millones de dólares) lograron **utilidades adicionales por 400 millones de dólares**, ya que se estima que las utilidades anuales de este complejo rondan los mil millones de dólares durante 2022.

“Recuperamos en menos de un año la inversión y obtuvimos utilidades en el orden de 400 millones de dólares”, dijo

Agregó que bajo la administración total de Pemex, la refinería también **mejoró los resultados de 2021**.

“En el 2021 se procesaron 244 mil barriles diarios y **el año pasado fueron 279 mil barriles diarios**. Esto es muy importante porque [se planteaba que ya bajo la administración de Pemex](#) las cosas en el parque no iban a ser iguales, que iba a decaer su producción. Resultó todo lo contrario”, destacó.

Respecto al Sistema Nacional de Refinación (SNR) del país, el directivo indicó que al inicio de la actual administración **solo se procesaban 600 mil barriles diarios**, pero con la rehabilitación que ha emprendido la petrolera más la aportación de Deer Park, ya se está cerca de refinar un millón 100 mil barriles diarios.

También apuntó que buscarán intensificar el intercambio de experiencias entre técnicos de México y de Deer Park.

“Porque hay que aprender de quien sabe y hay que copiar las buenas prácticas”, resaltó Oropeza.

Durante su comparecencia ante la Cámara de Diputados, Oropeza señaló que durante la actual administración **se logró revertir la tendencia a la baja en refinación de petróleo** crudo, gracias a la modernización y mantenimiento del Sistema Nacional de Refinación (SNR) y a la adquisición de la refinería de Deer Park en Texas.

Detalló que, prácticamente, se logró incrementar la producción de combustible de transporte al doble, ya que entre enero y septiembre del presente año el SNR produjo 446 mil barriles diarios (mbd) de combustibles mientras que Deer Park aportó 253 mbd, lo que, en total, representó **un incremento de 95 por ciento** en comparación del mismo periodo de 2018.

De manera específica, Romero Oropeza apuntó que [Deer Park](#) fue se encontraba procesando **282 mil barriles diarios** y produciendo 253 mil barriles diarios de combustibles, de los cuales 49.4 por ciento son gasolinas, 40.7 por ciento es diésel y 9.9 por ciento es turbosina.

“Deer Park ha logrado un desempeño operativo superior al promedio de los últimos cinco años”, dijo el titular de [Pemex](#). El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023



6

Presentan en Sonora el plan de energías renovables

Ken Salazar, embajador de EU en México, señaló que la planta solar de Puerto Peñasco que es la más grande de América latina, ya se ven esos resultados.

Puerto Peñasco, Son.- La planta solar más grande de América Latina que se construye en Puerto Peñasco es parte de los resultados que se esperaban de la pasada reunión entre el presidente Joe Biden y el presidente Andrés Manuel López Obrador, consideró el embajador de Estados Unidos, Ken Salazar.

De acuerdo al canciller Marcelo Ebrard y el gobernador de Sonora, Alfonso Durazo, reunir a más de 60 embajadores en este destino turístico tiene como objetivo dar el mensaje al mundo de que Sonora es el principal productor de energía solar de América Latina.

La mañana de este jueves, arribaron más de 137 invitados, entre embajadores e integrantes de sus cuerpos diplomáticos, a Puerto Peñasco, también conocido como Rocky Point entre sus habituales visitantes que proceden principalmente del norte de Estados Unidos y de Canadá.

Los diplomáticos acudieron al llamado del Gobierno de México para conocer de primera mano el Plan Sonora de Energías Renovables que incluye una estrategia con seis plantas fotovoltaicas y la explotación e industrialización del litio.

El embajador de Estados Unidos, Ken Salazar indicó que la reunión en Puerto Peñasco es parte del seguimiento al Plan Sonora: “por eso estamos aquí, apoyando al canciller Ebrard y al gobernador Durazo”.

La integración de América del Norte como una potencia fuerte económicamente hablando es parte de los acuerdos logrados en la Ciudad de México entre los mandatarios de Estados Unidos, México y Canadá y a eso hay que darle seguimiento, porque hay que ver resultados.

En este sentido, señaló que la planta solar de Puerto Peñasco que es la más grande de América latina, ya se ven esos resultados.

FUERTE APUESTA

La apuesta es colocar a Sonora en la escena internacional y a la vanguardia de la transición energética, al contar con la séptima planta solar más grande del mundo y la más importante de América Latina, según destacó el gobernador Alfonso Durazo Montaña, que fue el anfitrión junto con el canciller Marcelo Ebrard.

Los visitantes hicieron un recorrido guiado por la Planta Solar de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), para conocer de primera mano una de las obras insignia del multicitado Plan Sonora.

“La distinción que representa para el estado, tener la visita del cuerpo diplomático y el hecho de que muestren interés en el Plan Sonora de Energías, que representa los esfuerzos del Gobierno mexicano para empujar la transición energética para combatir la carbonización de la economía mundial (y) hacer una contribución relevante a la lucha contra el cambio climático”, reconoció Alfonso Durazo Montaña en entrevista. Luego de la foto grupal del recuerdo.

Durazo Montaña señaló que “esa planta que ustedes ven acá, es una de las seis que están contempladas en el Plan Sonora y nos pone a la vanguardia a nivel nacional, e incluso a nivel internacional, porque esta planta es la séptima más grande del mundo y es la más grande de Latinoamérica”.

A su vez, Marcelo Ebrard reconoció al estado de Sonora por promover e impulsar este proyecto, que coloca a la entidad, entre los productores de energía solar más importantes de Latinoamérica y del mundo.

“Lo que estamos viendo aquí pone a Sonora entre los primeros estados o localizaciones del mundo en materia de energía solar; esta planta va a ser la más grande de América Latina, como lo dijo el gobernador, tenemos la presencia hoy de 137 invitados, invitamos a 80 países, que vienen a conocer una planta y a partir de hoy será otra circunstancia”, aseguró.

Consideró que ahora los países pondrán en su mapa que en Sonora está la planta de energía solar más grande de toda América Latina. “Pero, además, les vamos a informar qué es el Plan Sonora y cómo esto va a crecer por cinco y lo que va a pasar con el litio; no es un plan que esté en documento, es un plan que ya está en obra”, enfatizó

“El mensaje principal es que Sonora es el principal productor de energía solar de América Latina y va a ser en los próximos meses el principal generador de las nuevas estrategias de electromovilidad en el país”, señaló el canciller Marcelo Ebrard. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de febrero de 2023

Alfonso Durazo: AMLO abre la posibilidad de que empresas particulares se asocien con Litio MX

El gobernador de Sonora realizó el anuncio ante el cuerpo diplomático acreditado en México

El gobernador [Alfonso Durazo Montaño](#), adelantó que el presidente **Andrés Manuel López Obrador** ha abierto la posibilidad de que empresas particulares se asocien con Litio MX para la [exploración y explotación del mineral](#).

Así lo señaló en la presentación del [Plan Sonora de Energía Sustentable](#) ante el cuerpo diplomático acreditado en México.

“El presidente **López Obrador** ha abierto la posibilidad en este momento, no reglamentada, pero no sería ninguna infidencia comentar que se ha adelantado la posibilidad de la asociación de particulares con la empresa **Litio MX** para el aprovechamiento del Litio a condición de que toda la cadena de valor se establezca aquí en nuestro estado”, aseguró.

Apuntó que “el Litio es propiedad de la nación por razones de seguridad nacional como propiedad de la nación, y para su aprovechamiento se creó la empresa **Litio MX** que es una especie de **Pemex de Litio**”.

“Será una gran oportunidad para establecer toda la cadena de valor desde la explotación de litio, su aprovechamiento en baterías hasta el armado de vehículos eléctricos, qué sentido tiene fabricar vehículos eléctricos en el sur del país cuando todos los materiales imprescindibles se encuentran en el estado de **Sonora**”, argumentó.

Apuntó que “el Litio es propiedad de la nación por razones de seguridad nacional como propiedad de la nación, y para su aprovechamiento se creó la empresa **Litio MX** que es una especie de **Pemex de Litio**”.

“Será una gran oportunidad para establecer toda la cadena de valor desde la explotación de litio, su aprovechamiento en baterías hasta el armado de vehículos eléctricos, qué sentido tiene fabricar vehículos eléctricos en el sur del país cuando todos los materiales imprescindibles se encuentran en el estado de **Sonora**”, argumentó.

“En síntesis, es una **inversión** gigante la que se va a hacer, estimamos más-menos 48 mil millones de dólares empezando ya en este año, 2030 está a la vuelta de la esquina”, apuntó.

Manifestó que “el Plan Sonora es como una síntesis regional del nuevo modelo de desarrollo del país, no es solo energía limpia o producción de litio o de baterías, sino todo el diseño del próximo desarrollo que vamos a tener: **plantas desalinizadoras de agua**”.

Al inicio de la intervención del canciller, dos personas gritaron “presidente”. El Heraldó

Estas alcaldías tienen las tarifas de luz más altas para 'tienditas' y otros pequeños negocios

Si tienes un negocio en estas alcaldías, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) te cobrará en tu negocio un cargo fijo de 83.39 pesos durante febrero

Las **tarifas eléctricas de los negocios comerciales** no están subsidiadas por el Gobierno de México como las **tarifas domésticas**, por lo que cada peso de ahorro, cuenta.

Los negocios pequeños como **tiendas de abarrotes, papelerías, estéticas o fonditas** que estén adscritos a la Tarifa de Pequeña Demanda Baja Tensión (PDBT) cuyo consumo máximo es de 25 kW al mes, **presentan incrementos o descensos en sus recibos**, dependiendo la alcaldía de la CDMX donde se ubiquen.

Algunas alcaldías están incluidas en más de una división de la CFE (norte, centro y sur), dependiendo el lugar exacto donde se encuentren.

Por ejemplo, las alcaldías **Álvaro Obregón, Coyoacán, Cuajimalpa, Iztapalapa, La Magdalena Contreras, Milpa Alta, Tláhuac, Tlalpan y Xochimilco**, están adscritas a la **división sur de la CDMX, la región más cara de la capital**.

Si tienes un negocio en estas alcaldías, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) te cobrará en tu negocio un cargo fijo de 83.39 pesos durante febrero, lo que representa un incremento de 42.2 por ciento en comparación del mismo mes del año anterior.

Además, por cada kW/hora te cobrará 3.668 pesos, lo que significa un incremento anual de 4.8 por ciento.

Para el caso de los negocios comerciales que se ubican en la **división centro, como lo son Álvaro Obregón, Azcapotzalco, Benito Juárez, Cuajimalpa, Cuauhtémoc, Gustavo A. Madero, Iztacalco, Iztapalapa, Miguel Hidalgo y Venustiano Carranza**, tendrán que pagar un **cargo fijo de 58.25 pesos** y un cargo variable de 3.611, lo que se traduce en alzas anuales de 15.1 y 5.2 por ciento, respectivamente.

En tanto, para los negocios establecidos en las alcaldías de la **división norte, como lo son Álvaro Obregón, Azcapotzalco, Gustavo A. Madero y Miguel Hidalgo**, deberán afrontar un **cargo fijo de 62.82 pesos** y uno variable de 3.65 pesos, lo que representará una reducción anual de 6 por ciento para el cargo fijo un alza anual de 4.7 por ciento para el variable.

Para el caso de los negocios comerciales que se ubican en la **división centro, como lo son Álvaro Obregón, Azcapotzalco, Benito Juárez, Cuajimalpa, Cuauhtémoc, Gustavo A. Madero, Iztacalco, Iztapalapa, Miguel Hidalgo y Venustiano Carranza**, tendrán que pagar un **cargo fijo de 58.25 pesos** y un cargo variable de 3.611, lo que se traduce en alzas anuales de 15.1 y 5.2 por ciento, respectivamente. El Heraldó