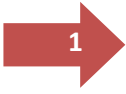


NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de marzo de 2023



Gobierno busca impulsar energía eólica en el Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec

Autoridades dieron a conocer que dentro de los 10 polos de bienestar que se contemplan hay cuatro con potencial de uso eólico y mixto.

En medio de un contexto en donde se han señalado las oportunidades que tiene el proyecto del **Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec** en materia energética y de [nearshoring](#), autoridades federales dieron a conocer que dentro de los 10 polos de bienestar que se contemplan hay cuatro con potencial de uso eólico y mixto.

Durante la conferencia mañanera de este martes, el presidente Andrés Manuel López Obrador, presentó los avances del proyecto, y en donde destaca que para este año se pretende atender la parte energética y así [detonar la vocación industrial](#).

Al respecto, el director general del Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec, Raymundo Morales Ángeles, detalló que de acuerdo con un estudio de la Comisión Federal de Electricidad se identificó que se pueden habilitar cuatro polos de desarrollo para uso eólico.

Por ello, **se abrirá una convocatoria para la licitación**, que se lanzará en la segunda semana del mes de abril para tener el primer fallo en julio del 2023.

En tanto, para los predios que no se vendan o no se puedan licitar en ese periodo se hará una segunda ronda de licitación en agosto del 2023 para tener el siguiente fallo en noviembre de este mismo año.

Sin embargo, ahondó que debido a las consultas indígenas y a los acuerdos con las poblaciones locales de los estados del sur estos parques serán de uso mixto, conviviendo así con los actuales parques eólicos y con los parques industriales.

“Para ser más atractiva la inversión estableceremos una red interoceánica de **fibra óptica** con un tritubo de 134 hilos de fibra óptica, con lo que daremos servicios digitales tanto a los polos de desarrollo como a las comunidades y a las estaciones del ferrocarril”, añadió Raymundo Morales.

Sobre los avances del Corredor, el director general explicó que la rehabilitación de las vías tiene un avance del 79.39% y que esta rehabilitación va a concluir en agosto del 2023. Adicionalmente, solamente del 2020 al 2022 se han invertido más de **620 millones de pesos en obras de beneficio a las comunidades**.

Cabe señalar que el Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec tiene como objetivo fungir como una plataforma logística integral, que se interconectará por más de 1,000 kilómetros de vías férreas y que incluye los puertos de **Salina Cruz, Coatzacoalcos, Chiapas y Dos Bocas**.

Oportunidad subnacional

Sobre las oportunidades que representa el Istmo de Tehuantepec y la intención generar mayor energía eólica, la titular de la **Secretaría de Medio Ambiente del gobierno de Oaxaca, Karime Unda Harp**, explicó a *El Economista* que además de trabajar con la autoridad federal para concretar el Corredor, se está desarrollando un plan de desarrollo para la entidad subnacional, donde [las energías verdes son uno de los ejes principales](#).

“Oaxaca es considerado como el líder generador de energía eólica en el país. Por nuestra parte seguiremos con la buena comunicación y gestión con el gobierno federal, ya estamos analizando nuevas propuestas de inversionistas extranjeros y seguiremos impulsando los proyectos de energía renovable, con el objetivo de beneficiar al estado oaxaqueños”, dijo.

En tanto, el subsecretario de **Industria, Atracción de Inversiones, Comercio Exterior y Proyectos Estratégicos de Veracruz, Joaquín Rafael Galindo**, ahondó que buscan orientar el proyecto del Corredor para detonar la vocación exportadora del estado.

“Creamos un área estatal que está enfocada al proyecto del Istmo, donde el gobierno del estado hace también una coinversión en los proyectos”, ahondó en entrevista con *El Economista* en el marco del 60 aniversario de la fábrica de Orizaba-PROQUINA de Bayer.

El funcionario reveló que también están abiertos a [comunicarnos con el Canal Panamá](#), esto a partir de que este país busca efectuar una alianza con el Corredor.

“Son proyectos que pueden coexistir y hará que que esta parte del mundo sea más competitiva”, añadió. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de marzo de 2023

2

Se tomarán acciones contundentes contra contaminación de refinería: Samuel García

El gobernador de Nuevo León, Samuel García Sepúlveda, aseguró que en el caso de la Refinería se va a aplicar la ley, por ello, se realizará una reunión con autoridades de Pemex en la Ciudad de México este miércoles 22 de marzo.

Monterrey, NL. El gobernador de Nuevo León, Samuel García Sepúlveda, se pronunció por aplicar acciones contundentes contra la **contaminación** que provoca la [refinería de Cadereyta](#), por ello se reunirá este miércoles 22 de marzo con autoridades de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), en la Ciudad de México.

“Tenemos que tomar acciones contundentes y urgentes, y exigir a la refinería (que deje de contaminar), ya no vamos a dar un día más de tregua, vamos a ir con toda la contundencia como gobierno del estado. La Ley se va a aplicar”.

“Lo que vimos el pasado domingo fue brutal, [debido a una nube contaminante](#)”, de color amarillo intenso, dijo el gobernador. De acuerdo con datos de la Secretaría de Medio Ambiente, se trataría de concentraciones de óxido de azufre.

García Sepúlveda aseveró que se dará el derecho de audiencia a **Pemex**. “Ya hablé con Rocío (Nahle), secretaria de Energía y con Adán Augusto López, secretario de gobernación. Le avisé al presidente que Nuevo León está encima de la Refinería y nos pidieron una junta de alto nivel”.

Así lo comentó durante el arranque de la primera fase de arborización de la Zona Metropolitana de Monterrey, en el marco del proyecto "Bosques Ciudadanos", en Santa Catarina.

García Sepúlveda destacó que el estado cuenta con la Constitución más verde, más progresista y la más federalista, y que existe el derecho humano al aire limpio, el cual está por encima de los gobiernos.

Indicó que con la nueva Constitución Política del estado, se crearon dos órganos importantes: la Agencia de Energía Renovable y la Agencia de Calidad del Aire.

“Hoy le pido a los empresarios de Nuevo León, a los desarrolladores, a los diputados y a los alcaldes, a la comunidad en general, que todos tenemos que poner de nuestra parte para bajar el asma, la bronquitis y las enfermedades de nuestros hijos, padres, abuelos y de todo”, dijo.

“Tenemos que entrarle todos, federación, estado, municipios, poder legislativo, judicial y por supuesto nosotros, entonces hagamos ese esfuerzo, que el tema del medio ambiente sea una causa tan grande que nos una”, dijo Samuel García.

En la primera fase de arborización, es un programa ambicioso que tiene como objetivo plantar un millón de árboles durante el sexenio, con un mínimo de 200,000 por año.

Por otra parte, García Sepúlveda “lanzó un reto de conciencia” a las empresas Vitro, Alfa, Frisa, Proeza, Lamosa, Arca Continental, Femsa, Maseca, Xignux, Deacero, Cemex, Cydsa, Sigma y Ternium, para que se sumen a la causa con 100,000 árboles cada una.

Durante el evento, se plantaron 80 árboles de forma simbólica en el municipio, dando arranque formal al proyecto masivo de arborización. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de marzo de 2023



3

Apoyo a Pemex, en línea con metas de endeudamiento: María del Carmen Bonilla

Es decisión del gobierno federal apoyar a las empresas productivas del Estado con las amortizaciones de su deuda y con operaciones de mercado y de manejo de pasivos, aseveró María del Carmen Bonilla, titular de la Unidad de Crédito Público de la Secretaría de Hacienda.

Es decisión del gobierno federal apoyar a las empresas productivas del Estado –Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE)– con las amortizaciones de su deuda y con operaciones de mercado y de manejo de pasivos, aseveró María del Carmen Bonilla, titular de la Unidad de Crédito Público de la Secretaría de Hacienda.

En entrevista con El Economista, aclaró que, en el caso de la petrolera, desde el lado de Hacienda el objetivo es tratar de diseñar los mecanismos más eficientes para que la empresa, con base en el Plan que presentó, mantenga la producción y que todas las inversiones que se están haciendo la ayuden a mejorar la parte de sus activos, que es lo que se ha hecho desde el 2021.

Además, se acordó la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) con el fin de abrir espacios adicionales para ayudar a que mejore su flujo de caja.

La funcionaria reconoció que no se puede mejorar el balance de una empresa de un día para otro, “es un tema que toma tiempo, pero estamos convencidos de que es la manera correcta de poder enfrentar los retos que tiene la compañía”.

En línea con el programa de financiamiento

Al referirse al manejo que se ha hecho en el arranque de este año de la deuda, Bonilla considera que ha sido un “muy buen inicio de año, en términos del Plan Anual de Financiamiento. En las necesidades de financiamiento externo logramos hacer una emisión muy exitosa con demanda de 18,000 millones de dólares (mdd) a principios de año –en donde se colocaron 4,000 mdd– y con eso cubrimos 70% de las necesidades de financiamiento para este año en el mercado externo”.

En cuanto al mercado interno, afirmó que se ha seguido el programa. “En realidad ahí no ha habido muchos cambios y tenemos el mandato para tener una transición lo más ligera posible, a fin de que en el 2025 se pueda hacer reducción de las amortizaciones”.

Dijo que los refinanciamientos que se han hecho en años anteriores permitieron generar un buffer en términos de costo financiero. “Si no hubiéramos tenido esas medidas en años anteriores hoy estaríamos enfrentando amortizaciones con tasas más altas”.

Hizo énfasis en que para este año restan amortizaciones por 300 o 400 mdd y para los próximos años, a parte externa prácticamente ya está cubierta.

Por ello en Hacienda se han enfocado en una política de endeudamiento interno para mejorar el costo financiero y quitar la volatilidad de los mercados externos.

Explicó que en el actual escenario de altas tasas de interés, han aplicado varias medidas de mitigación de la deuda.

La primera ha sido precisamente empujar las amortizaciones de la deuda externa. Esto se ha hecho desde el 2020 y en este momento están enfocados en el 2025, que ya va 70% abajo.

En la parte interna, explica que se cuenta con varios instrumentos a tasa fija y otros a tasa flotante y es ahí que “cuando vienen choques fuertes o movimientos muy abruptos en materia de política monetaria tenemos un impacto”, pero dijo que se tienen otros programas de mitigación de riesgos y de mitigación de monedas, tanto en la parte de tasas como de tipo de cambio, que permiten generar ahorros adicionales.

Explicó que dentro del área a su cargo han tratado de encontrar las alternativas más baratas para el gobierno federal. “Obviamente la política monetaria no depende de nosotros y como a cualquier persona física, moral, un gobierno o una empresa, al final del día si suben las tasas el costo de financiamiento va a subir y tienes que pagar intereses. Ahí lo primero es ver qué tan expuesto estás a qué variables, después buscar las alternativas más baratas y si hay un mecanismo de mitigación, hacerlo”.

Insistió en que un aspecto que ayudó mucho es que en el 2020 se hizo migración de deuda externa a deuda interna y ahora la deuda externa es alrededor de 19% de la deuda total y en el punto más alto de la pandemia llegamos a estar en 24 por ciento. El Economista

23 de marzo de 2023

4

Ante el incremento de emisiones contaminantes gobierno de Nuevo León podría clausurar la Refinería de Cadereyta

El director general de Pemex elevó la meta de producción de hidrocarburos para el 2023, asegurando que se llegará a 1.950 millones de barriles diarios al concluir el año, lo que implicaría un incremento de 80,000 barriles diarios de todos los hidrocarburos en comparación con el último volumen reportado en enero.

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex) elevó la meta de producción de hidrocarburos para el 2023, asegurando que se llegará a 1.950 millones de barriles diarios al concluir el año, lo que implicaría un incremento de 80,000 barriles diarios de todos los hidrocarburos en comparación con el último volumen reportado de 1.870 millones de barriles por día en enero.

El funcionario aseguró que, del 1 al 16 de marzo, la empresa reportó una producción de 1.915 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos en promedio, con lo que avanza hacia su meta de producción de este año.

A finales de 2024 vamos a estar alcanzando los dos millones de barriles diarios que es la meta que nos indicó el por qué ya con estos dos millones prácticamente estaríamos garantizando la autosuficiencia en el país”, detalló el funcionario.

La última meta para producción de todos los hidrocarburos líquidos, (crudo, líquidos del gas y condensados), planteada en el Plan de Negocios que presentó Pemex en diciembre del 2022, era cerrar el año con 1.828 millones de barriles diarios.

Según las últimas cifras, en 2022 cerró con una producción promedio de 1.785 millones de barriles diarios si se toma la extracción de crudo con socios más condensados.

Si se añaden los líquidos del gas, que son 159,000 barriles diarios, la producción entonces llegó a 1.944 barriles por día en 2022.

El registro de la CNH

Pero según las cifras que la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) tiene la obligación legal de publicar luego de recibir la información de las operadoras petroleras en México, en todo el promedio del 2022 los campos donde la estatal produce mediante asignaciones llegó a 1.443 millones de barriles por día de petróleo, en contraste con la producción de 1.528 millones de barriles por día del 2021.

La producción de crudo en la que participó Pemex, ya sea mediante sus asignaciones, con el contrato Ek Balam en aguas someras, los tres contratos terrestres donde se asoció luego de migraciones contractuales de regímenes anteriores y los dos contratos otorgados vía farmout también en tierra, cerró en un promedio de 1.558 millones de barriles diarios.

Si se añaden los 159,000 barriles diarios de líquidos del gas y los 99,000 barriles por día de condensados que reportó Pemex en sus Estadísticas Petroleras, se llegaría entonces a 1.816 millones de barriles por día, volumen que es prácticamente el mismo nivel que Pemex reporta por su lado sólo de crudo con socios más condensados. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de marzo de 2023



5

Y después del evento del 85 aniversario de la Expropiación Petrolera

La marcha convocada el fin de semana por el presidente Andrés Manuel López Obrador para conmemorar el 85 aniversario de la Expropiación Petrolera por la “defensa por la soberanía energética” fue exitosa, pero, ¿para quién? Al grito de “no estás solo”, miles de personas -algunas acarreadas, obligadas y otras por libre elección- acudieron al zócalo capitalino para mostrarle al mandatario su apoyo.

Es un hecho, nadie discute la capacidad de convocatoria que tiene tanto el presidente, como su equipo de trabajo para llenar eventos a costa de lo que sea y sin importar los costos que esto represente. La meta era llenar el Zócalo y mostrar que este evento era más grande que el realizado hace semanas por apoyo al INE y en contra del "Plan B". ¿Cuánto habrá costado la organización de la conmemoración del sábado?

Este pudiera ser considerado el primer evento de campaña masivo para el 2024, dónde los partidarios de Morena buscarán de nueva cuenta quedarse con la presidencia, con la mayoría del Congreso y con las representaciones estratégicas en las localidades y por supuesto en los estados.

La pregunta que nos surge a muchos ciudadanos en distintos frentes es: ¿para qué quieren seguir gobernando?

El sábado, el evento supuestamente se celebró para continuar con un proyecto de gobierno que busca “recuperar la soberanía energética”, y, ¿eso qué significa para nosotros en el 2023? Un acto de campaña como preámbulo al 2024.

En el mismo sentido, este gobierno nos ha tratado de convencer de que es “humanista” y que está transformando a la nación, pero cómo constatar esto, cuando todos los días atestiguamos la muerte, la desaparición, los asesinatos de miles y miles de personas; y qué decir del trato a los enfermos de cáncer, la escasez de medicinas, el deterioro de algunas instituciones de salud, seguridad y de educación, la desaparición de las guarderías, el recorte a presupuestos de programas deportivos, culturales y la atención a las víctimas que actualmente se encuentran solas buscando que alguien les ayude a obtener justicia frente a sus pérdidas, donde ronda en muchos casos la impunidad.

Así podemos seguir contemplando la incapacidad en muchos espacios para llevar a cabo una gestión profesional que corresponde a cualquier gobierno en el mundo, dar a los ciudadanos seguridad, salud, justicia y promover un mejor estado de vida; fortaleciendo proyectos económicos, educación, que puedan garantizar un porvenir.

El fin de semana el presidente y su partido mostraron lo que saben hacer muy bien: capacidad de convocatoria donde lograron aglutinar aproximadamente 500,000 personas en el Zócalo.

Son grandes estrategias del entretenimiento, donde juegan las emociones y pasiones, pero lamentablemente en un país con más de 111,000 desaparecidos, de acuerdo a informes de Human Right Watch 2023, en donde entre 2019 y enero del 2023 han muerto aproximadamente 4,300 menores de edad, de conformidad a los reportes de Red por los Derechos de la Infancia (Redim); en donde el acumulado de muertes violentas durante este sexenio supera los 100,000 homicidios, de conformidad a reportes del Informe de Seguridad, ¿qué se puede decir? ¿Hacia dónde vamos? Quizá desde esta perspectiva, la conmemoración del sábado pueda dejarnos ver otras cosas verdaderamente preocupantes.

23 de marzo de 2023

6

Marco Pérez: Pierde Pemex 177.5 mmp por refinar petróleo en 2022

En tan solo cuatro años de la actual administración, Petróleos Mexicanos reporta pérdidas acumuladas similares a las que se registraron en todo el sexenio pasado.

En una nota anterior, comentaba que la utilidad contable de \$23 mmp reportada por Pemex en 2022, se determinaba considerando como "Ingresos" todo el dinero que le había transferido el Gobierno Federal, por diversos conceptos, y que en 2022 sumaron la friolera de \$400 mmp, dentro de los cuales se incluyeron las "devoluciones" de IEPS Federal a las Gasolinas y al Diésel, que de manera irregular y contraviniendo los términos del Decreto, proporcionó el SAT a Pemex, y que rondaron los \$112 mmp durante 2022.

Estas devoluciones fueron irregulares, porque el artículo segundo del Decreto del 4 de Marzo de 2022, donde se fundamenta el estímulo fiscal adicional aquí comentado, claramente establecieron que los montos determinados se deducirían primero del ISR a cargo del contribuyente, y de ser insuficiente, se acreditarían contra el IVA a pagar, y por último, de quedar un remanente a favor del enajenante de combustibles, solo entonces se podría solicitar la devolución del saldo remanente no acreditado.

Es decir, la opción de solicitar la devolución (monetización) del estímulo, aplicaba solo al saldo remanente del estímulo que no había podido ser acreditado contra impuestos a cargo del contribuyente, y si bien Pemex no tiene un ISR a su cargo, sí tiene retenciones de ISR de sus trabajadores, y también tiene IVA a su cargo, por lo que las devoluciones infringen lo dispuesto en el Decreto ya señalado, pero resultan convenientes, porque de esta forma, no se inflan tanto los apoyos gubernamentales, vía gasto público, y Pemex puede mostrar mejores resultados contables, aumentando sus "ingresos".

Como se sabe, la decisión gubernamental de evitar que el precio de los combustibles automotrices superaran la inflación "oficial" al consumidor, que según las autoridades hubiera sido hasta de 4 puntos superior a la reportada, sin duda afectó a Pemex Transformación Industrial, (antes Pemex Refinación) ya que el mayor precio del crudo que adquiere de Pemex Exploración y Producción para refinar combustibles, no pudo ser traspasado a los precios de los combustibles, por lo que incluso, a nivel de Utilidad Bruta, Pemex reportó una pérdida superior a los \$100 mmp.

Bueno, pues aún y considerando como "ingreso" la monetización del estímulo fiscal adicional, Pemex reportó pérdidas por \$177.5 mmp por la actividad de refinar petróleo durante 2022, situación que debe ser analizada con mayor profundidad, para determinar las causas de estos resultados deficitarios, más ahora, que se busca refinar todas las gasolinas y el diésel que se consumen en el País, situación que conduciría, a perder más dinero.

El asunto no es menor, si consideramos que actualmente, la gasolina regular se vende en Mc Allen a \$13 pesos por litro, cuando en México el precio bomba promedia más de \$23.3 pesos por litro, y eso considerando que en esta semana, el estímulo original a los combustibles es de \$2.71 pesos por litro para esta gasolina de bajo octanaje.

Es decir, si el fisco cobrara el IEPS Federal completo, el precio bomba de la gasolina regular debería de ser superior a los \$26 pesos por litro, EL DOBLE de lo que pagan los consumidores en Mc Allen actualmente, lo cual simplemente es injustificable e inexplicable, más en el caso de la gasolina importada, ya que el precio de la molécula es el mismo allá y acá, y es el principal componente del precio de venta al público.

Si en EUA, las refinerías ganan dinero vendiendo la gasolina a un precio que permite que el precio bomba sea de \$13 pesos el litro, ¿por qué Pemex perdió \$177.5 mmp con la gasolina a \$23 pesos el litro, cuando el 60% de las gasolinas que vendió Pemex fueron importadas?

De hecho, casi la totalidad de las utilidades que reporta Pemex a nivel consolidado, las genera la refinería de Deer Park, que es la única de las refinerías que reporta utilidades.

Se ocupa hacer un estudio detallado de los costos de los combustibles, separando el importado del producido por Pemex Transformación Industrial, y desglosar la pérdida no solo atendiendo al origen del combustible, sino al tipo, para identificar los orígenes de esta pérdida injustificada de dinero de la Nación.

El dato más relevante, sería el costo de la molécula del combustible importado, versus el refinado en cada una de las 7 refinerías que opera Pemex, que como ya se señaló, para 2022, el costo de ventas fue superior en más de \$100 mmp a los ingresos por ventas.

La utilidad que produjo la extracción de petróleo en 2022, de \$189 mmp, (con precio promedio de \$90 dólares el barril) se pierde casi en su totalidad al refinar el crudo, y se insiste en aumentar la capacidad de refinación, para dejar de exportar petróleo y refinarlo todo, atendiendo a un falso concepto de soberanía y de auto suficiencia anti económica.

Finalmente, es importante señalar que además de todo el dinero que ésta administración le ha proporcionado a Pemex, vía presupuestal, el principal Derecho a cargo de Pemex, el de Utilidad Compartida (DUC) ya se ha reducido a solo 40% cuando originalmente superaba el 60%, reduciendo de manera importante el pago de contribuciones, y ni aun así, salen a flote las finanzas de Pemex.

En tan solo cuatro años de la actual administración, Pemex reporta ya pérdidas acumuladas casi similares a las que se registraron en todo el sexenio pasado, y sin duda alguna, las van a superar, ya que se espera una realineación en el tipo de cambio, que generará pérdidas cambiarías, y se alcanzará un nuevo récord negativo. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de marzo de 2023

Pemex: corrupción y dependencia de EU

7

La corrupción en Pemex la certifica el actual gobierno al encarcelar a un exdirector de ese monopolio, quien desvió millones de dólares.

Presentar al monopolio del petróleo como un ejemplo de nacionalismo e independencia de México es un mito que encubre un ilegal enriquecimiento de funcionarios, contratistas y líderes sindicales de Pemex.

Al pueblo mexicano solo le toca pagar más por gasolinas de una menor calidad (menos octanaje), que el precio que paga el pueblo norteamericano por gasolinas y gas que venden empresas privadas en EU, la mayoría de las cuales pagan impuestos y ganan dinero.

En México el corrupto monopolio estatal pierde dinero, recibe subsidios tomados de los impuestos, y tiene la deuda externa más alta de las petroleras en todo el mundo.

La corrupción en Pemex la certifica el actual gobierno al encarcelar a un exdirector de ese monopolio, quien desvió millones de dólares. Pemex en nada beneficia al pueblo mexicano, a quienes le hacen creer que es de todos.

Pemex importa, principalmente de EU, alrededor de 60 por ciento del gas que se consume en México. Sus importaciones de gasolinas y derivados de petróleo en 2022, 74 mil 114 millones de dólares, son 34 mil 902 millones de dólares superiores a las exportaciones de petróleo crudo.

En enero de 2023 Pemex exportó productos petroleros por 2 mil 712 millones de dólares, pero importó 5 mil 550.6, el doble (datos Inegi). Pemex no aporta un solo dólar neto a la economía mexicana.

Sus pérdidas en 2021 fueron del doble, 224.4 mil millones de pesos, que el presupuesto de la Secretaría de la Defensa Nacional, 112.5 mil millones de pesos.

Si el gobierno texano frena las exportaciones de gas, diésel y derivados del petróleo a México por una semana, generaría no solo escasez de gasolina, también apagones de luz, ya que el monopolio estatal de la electricidad, CFE, funciona principalmente con gas importado, que representa más de 70 por ciento del que utiliza para generar energía eléctrica. Al entrar el actual gobierno, diciembre de 2018, la CFE ganó 47 mil 17 millones, en 2022 perdió 39 mil 793 millones.

Los monopolios gubernamentales de la electricidad y las gasolinas no son del pueblo mexicano, sino de un puñado de funcionarios que se enriquecen a la sombra de esos monopolios, que se mantienen principalmente del dinero que pagan los mexicanos para mantener a los corruptos e ineficientes monopolios estatales de la electricidad y las gasolinas, que enriquecen a gobernantes y contratistas, pero no ayudan a la economía de México. Son una carga para el pueblo mexicano.

AMLO y Kerry acuerdan construir plantas fotovoltaicas y eólicas en México

Se trata de una inversión para más de 10 plantas eólicas y fotovoltaicas, de acuerdo con el canciller Marcelo Ebrard.

México y Estados Unidos acordaron invertir en más de 10 **campos eólicos** y fotovoltaicos, durante el [encuentro entre el presidente Andrés Manuel López Obrador y John Kerry](#), enviado para el Cambio Climático de Estados Unidos, quien visitó por séptima ocasión el país.

“El Presidente y yo acordamos que habrá un cierto número de campos eólicos, y ayudaremos a construir más plantas solares”, expresó el representante de [Joe Biden](#), a través de un mensaje a medios, tras la reunión realizada en Oaxaca y que duró tres horas.

Agregó que ambos gobiernos están “listos” para hablar con las compañías y las personas que puedan financiarlas.

Marcelo Ebrard, secretario de Relaciones Exteriores, señaló que se trata de más de 10 plantas, sin dar más detalles sobre cómo o cuándo estarán listas.

Manuel Bartlett, director de la Comisión Federal de Electricidad, agregó que “vamos a hacer un análisis más amplio”, pues Estados Unidos pidió más datos sobre cuánto produce la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\) de energías limpias](#).

Afirmó que la CFE presentó proyectos para plantas fotovoltaicas, y eólicas para Oaxaca, pero habrá una reunión en dos meses para “llegar a una conclusión lo más pronto posible”.

Sin embargo, Ken Salazar, embajador de Estados Unidos en México, lo apuró.

“Con todo respeto Manuel, **lo deberíamos hacer más pronto** que en dos o tres meses, porque hay mucho trabajo del análisis está ya.

“Ojalá que tengamos esta reunión, donde tú vengas a Washington, y pongamos ya el plan de acción, que llevemos bastante acción”.

Recordó que ya tiene más de un año entre el primer encuentro de Kerry con el Ejecutivo mexicano, pero el trabajo no puede quedarse “sobre la mesa”, cuando el calentamiento global sigue creciendo.

Por otra parte, Marcelo Ebrard también resaltó que si bien la reunión fue “larga” concluyó “con un buen resultado”.