

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2023



AMLO designa a Miguel Ángel Maciel como nuevo secretario de Energía

El nuevo titular de la Secretaría de Energía es ingeniero petrolero egresado del Instituto Politécnico Nacional con maestría en la Universidad Nacional Autónoma de México.

El presidente Andrés Manuel López Obrador designó al que fuera subsecretario de Hidrocarburos, **Miguel Ángel Maciel Torres**, como nuevo titular de la Secretaría de Energía (**Sener**), en sustitución de Rocío Nahle, quien se lanzará como candidata a la [gubernatura de Veracruz](#).

"Cuenta con toda nuestra confianza por su honestidad y probadas convicciones en favor de la soberanía nacional", publicó el mandatario federal en [su cuenta de la red social X](#).

Desde el arranque de la presente administración existe apoyo a los [combustibles fósiles](#) por encima de la energía renovable y la transición energética, situación que expertos prevén que prevalecerá al ser nombrado cabeza del sector el subsecretario de Hidrocarburos.

En este sexenio se construyó la mayor refinería que tendrá el país y aunque no procesará crudo, sino hasta finales de este año, la [refinería Olmeca en Tabasco](#) tendrá una capacidad de 340,000 barriles diarios de petróleo. Así mismo, se elevó desde 36%, hasta casi 50% el uso de las actuales refinerías del país. Y como presidenta del consejo de administración de Petróleos Mexicanos (Pemex), la anterior secretaria de Energía, Rocío Nahle, autorizó la compra a **Shell** de la mitad que tenía como socio de **Pemex** en la refinería de Deer Park, en Texas.

También buscó modificar diversos ordenamientos que priorizaban en despacho de las generadoras fósiles de la Comisión Federal de Electricidad por encima de las renovables, recibiendo suspensiones judiciales mediante amparos ante el poder judicial.

Antes de llegar a la **Secretaría de Energía** como subsecretario, [Maciel Torres fue subdirector](#) de desarrollos de negocios de exploración y producción de la Dirección Corporativa de Alianzas y Nuevos Negocios de **Pemex**, donde se desempeñó desde el 2009 en distintos cargos.

Es ingeniero petrolero por el Instituto Politécnico Nacional (**IPN**) y Maestro en Ingeniería Petrolera por la Universidad Autónoma de México (**UNAM**).

Después de la renuncia de [Rocío Nahle al cargo](#), la consultora Holland & Knight expuso que el nuevo titular de Energía para el cierre de la actual administración, es importante tomar en consideración el aumento de presupuesto para Secretaría de Energía, puesto que el **Presupuesto de Egresos de la Federación para 2024** (PEF 2024), estima un aumento real de 274% para la Secretaría de Energía, dentro de los cuales se encuentran los proyectos estratégicos, como la refinería de Dos Bocas.

También deberá atender en el corto plazo el arranque de funciones de la empresa estatal Litio para México, que será un organismo público descentralizado encargado de toda la cadena de aprovechamiento del litio, recibió su primera partida presupuestal en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2024, mismo que asciende a más de 9 millones de pesos.

Quien sea nombrada nueva titular de Energía, deberá a su vez resolver disputas energéticas en el marco del **Tratado comercial entre México, Estados Unidos y Canadá** (T-MEC), ya que "el gobierno de Estados Unidos, continúa presionando para que México presente avances significativos en las consultas en materia energética".

Finalmente, quedó pendiente la conclusión de la rehabilitación de refinerías e inicio de operaciones de la Refinería de Dos Bocas y aún se mantiene la presión para entregar resultados considerables en materia de refinación y de operaciones de la refinería de Dos Bocas por parte del Ejecutivo Federal.

Trayectoria de Miguel Ángel Maciel Torres

- Subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía.
- Subdirector de desarrollos de negocios de exploración y producción de la Dirección Corporativa de Alianzas y Nuevos Negocios de Pemex.
- Ingeniero petrolero por el Instituto Politécnico Nacional y Maestro en Ingeniería Petrolera por la Universidad Autónoma de México. El Economista

17 de octubre de 2023



2

Nahle deja pendientes en autosuficiencia y transición energéticas

Una refinería con sobrecostos y retrasos operativos, la rehabilitación inconclusa del sistema nacional de refinación y un estancamiento de la producción de energía limpia renovable, algunos de los saldos de la ahora aspirante a la candidatura para la gubernatura de Veracruz.

Este fin de semana la ingeniera química Rocío Nahle García anunció su renuncia a la titularidad de la Secretaría de Energía para seguir sus aspiraciones de ser gobernadora del estado de Veracruz. Se va dejando, al menos, dos grandes pendientes. Uno de la propia agenda de política energética de la cuarta transformación y otro vinculado a los compromisos globales de México en materia de energía limpia.

El primero es conseguir la autosuficiencia en el consumo de combustibles, empeño en el que la operación comercial de la Refinería Olmeca —cuya gerencia de obra corrió a cargo de la Sener— y la rehabilitación del sistema de refinerías del país eran esenciales.

El segundo es lograr el avance de la energía limpia al ritmo requerido para cumplir la meta mexicana de producir 35% de la electricidad del país con fuentes libres de emisiones de CO₂.

Al enfocar la aspiración de la autosuficiencia en el consumo de combustibles los números al quinto año de gobierno no son favorables.

A julio del 2023, un 65% del consumo nacional de gasolina se abastecía con producto importado, de acuerdo con cálculos a partir del Sistema de Información Energética de la Sener.

El mismo porcentaje se observó en el caso del consumo del diésel. En el renglón de la turbosina y gas LP, las cifras fueron 61% y 65 por ciento.

En el mejor de los casos, el de la gasolina, la reducción en la dependencia ha sido de ocho puntos al comparar la participación de mercado de las importaciones previo al inicio del actual gobierno (73% en el 2018).

Todavía el 28 diciembre del 2021, al presentar en la conferencia del presidente Andrés Manuel López Obrador, un reporte de 10 acciones en marcha para rescatar a Petróleos Mexicanos (Pemex), tanto Rocío Nahle como el director de la estatal, Octavio Romero, pronosticaron la soberanía en combustibles en esta administración.

Apostaron que en el 2022 Pemex reduciría 57% sus exportaciones de crudo para procesar ese aceite internamente y que en el 2023 las exportaciones de crudo serían cero. Todo se refinaría, dijeron, en las plantas de Pemex.

Eso implicaba que las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación (SNR) trabajaran a 80% de su capacidad en el 2022 para llegar a 86% en el 2024.

El escenario contemplaba también que la refinería Olmeca procesara 340,000 barriles diarios de aceite para este 2023. No ocurrió ni una cosa ni la otra.

El SNR trabaja hoy a un escaso 50% de sus poco más de 1.6 millones de barriles diarios de capacidad (de acuerdo con cifras de Pemex a julio) y el pasado lunes ocho de octubre Octavio Romero dijo en su comparecencia ante el Congreso que al cierre del sexenio el nivel llegará apenas a 63 por ciento.

En tanto, la refinería Olmeca, cuyo costo original proyectado de 8,000 millones de dólares más que se duplicó para quedar en casi 20,000 millones, produciría apenas 17,000 barriles diarios este diciembre y llegará a 320,000 al finalizar el próximo año.

Energía limpia, estancada

Otro objetivo de la Sener en este sexenio era conducir a México al cumplimiento de su meta de producir 35% de su electricidad a partir de fuentes libres de CO₂, acorde con sus compromisos en el Acuerdo de París del 2016.

Sin embargo, en medio de acciones para ordenar el mercado eléctrico, como cancelar las subastas eléctricas de largo plazo o endurecer los requisitos para el otorgamiento de permisos de generación, en el 2022 la participación de la energía limpia renovable (eólica, fotovoltaica, hidroeléctrica, geotérmica) no solo no creció, sino que se redujo de 24.9% a 24.4 por ciento.

Así lo consigna el reporte de avance de energías limpias del Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2023-2037, publicado en mayo pasado.

Al sumar el aporte de la energía limpia no renovable, ese porcentaje escala a 31.2% que es superior al registro del 2021 (29.5%), pero gracias a un polémico cambio de definición de energía limpia no renovable, que llevó a incluir a una parte de la generación a partir de ciclos combinados a gas. A pesar de ello, la falta de nuevos proyectos renovables de gran escala hace que el ritmo de avance estas fuentes sea insuficiente para conseguir la meta de 35 por ciento.

Posibles sucesores

Por otro lado, el relevo en la Sener apunta a mantener el énfasis en energías fósiles. Según la consultora de asuntos de gobierno Holland & Knight, el perfil más evidente para tomar el mando es Miguel Ángel Maciel Torres, actual subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía.

También podrían ocupar el cargo Paola Elizabeth López Chávez, actual comisionada en la Presidencia del Consejo de Administración de Pemex, ingeniera petrolera de la UNAM. Está también Abraham David Alipi Mena, director General del Centro Nacional de Control del Gas Natural. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2023



3

La decadencia de la marca Pemex

En 2019, Pemex seguía siendo la marca más valiosa de Latinoamérica. Ya empezaba a dar señales de desgaste por haber tenido que empezar a competir, por primera vez, por la preferencia del consumidor mexicano en 2017 –tremenda inconveniencia.

Pero, de acuerdo con Brand Finance (un referente en el análisis comparado de marcas a nivel global), eso afectaba solamente el factor de ‘fortaleza de la marca’. El repunte de los ingresos de Pemex ese año había contrarrestado casi por completo el efecto negativo en activos intangibles, empujando su valor de marca a más de 9,000 millones de dólares. Como referencia, esto era casi el doble que el valor de la marca Petrobras, que se había desplomado en 2017 por el escándalo de Lava Jato.

Hoy la marca Pemex vale poco más de un tercio que lo que hace cuatro años. A nivel Latinoamérica, ya no pinta ni en el top 10. Apenas conservó su lugar en el top cinco mexicano, donde ya le ganan Corona Extra, Claro, Bodega Aurrera y Modelo Especial.

Petrobras, Ecopetrol y 29 otras petroleras en el mundo la han rebasado en el ranking global de la industria petrolera. Después de haber rondado los primeros doscientos lugares a nivel mundial (considerando todos los sectores y marcas), ya no alcanza ni los primeros 500.

Ojalá que la decadencia de una marca tan emblemática fuera un mero tema de marketing sectorial, limitado a los tótems de las gasolineras o la venta de litros de gasolina, lubricantes y refrigerantes.

Ojalá que la caída reportada fuera sólo de un producto, como la Nova, la Magna, la Premium o lo que fue en su momento la línea Mexlub. Ojalá que se tratara de la mera pérdida de un activo que en su momento fue valioso.

No lo es. Por la arquitectura de marca que siempre privilegió el posicionamiento de la petrolera estatal en su conjunto, el colapso se refleja de manera integral en el concepto total de Pemex.

Siendo la empresa que todavía pesa (y vende) más en todo México, la decadencia de la marca de Pemex se ha vuelto un lastre para la reputación del país.

Esto es particularmente obvio dentro del sector financiero. La fama de disciplina macroeconómica de México se ha ido carcomiendo a partir de la imparable lista de eventos de descuido y deterioro financiero que salen de Pemex. La fama de impulso a la sustentabilidad se desgasta día a día a partir de los escándalos de emisiones de metano y de contaminación desde Pemex. Las sospechas de corrupciones y acusaciones de opacidad, un factor recurrente en Pemex, desafortunadamente no han desaparecido. Pero la fama de Pemex como una compañía extraordinariamente competente en algunos rubros, con técnicos extraordinariamente competentes en algunas especialidades –que se reflejaba en un posicionamiento simétrico del gobierno mexicano– también se ha lastimado profundamente en este sexenio.

Como Simon Kuper explicó en su columna de fin de semana en el Financial Times, las “grandes marcas nacionales” marcan o brandean a todos los ciudadanos de un país. Levi’s, Disney, Coca-Cola, McDonald’s, Facebook, Apple, Amazon, o Google quizás han definido a Estados Unidos más –externa e internamente– que los Reaganomics o Bidenomics del momento. El Real Madrid y el Barcelona definen más a España que cualquier campaña reciente promovida por el gobierno, como “España Global”. Lo mismo con Ikea para Suecia, las casas de moda emblemáticas para Italia, y las armadoras de autos para Alemania.

“Para bien o para mal”, dice Kuper, “dependiendo de dónde seas, el punto de venta más destacado de tu currículum podría ser la marca (definitoria) de tu país”. Hoy los mexicanos tenemos una marca Pemex en plena decadencia. Y algunas propuestas emergentes del sector privado. El Economista

17 de octubre de 2023



4

Costo financiero de Pemex disminuyó 20% en los primeros ocho meses

Expertos señalan que la manera en que se estén registrando los apoyos de Hacienda a la petrolera podría explicar, en parte, esa caída.

El costo financiero de la deuda de Petróleos Mexicanos (Pemex) mostró su mayor disminución anual en una década entre enero y agosto de este año, de acuerdo con la información estadística de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En los primeros ocho meses de este año, el servicio de la deuda de la petrolera requirió recursos por 85,622 millones de pesos, lo que significó una disminución de 20.6% en comparación con el mismo periodo del año pasado.

Lo anterior significó la mayor caída en el servicio de deuda de Pemex desde el 2013, cuando se destinaron 33.9% menos recursos a este rubro.

El costo financiero de la deuda se refiere a los pagos que se deben hacer por los intereses, comisiones, así como otros gastos derivados del uso de créditos constitutivos de la deuda de Pemex, una de las petroleras más endeudadas en el mundo.

Al mes de agosto, el costo financiero de la deuda de Pemex representa 13 de cada 100 pesos que el gobierno paga en total al servicio de la deuda, contemplando también a la Comisión Federal de Electricidad y al gobierno federal.

En este sentido, la caída en los recursos destinados al servicio de la deuda de Pemex contrasta con el aumento de 27% del costo financiero del sector público, entendido por la permanencia de las altas tasas de interés tanto en México como en el resto del mundo.

“Lo que podría estar ocurriendo es que haya tocado un periodo en donde se tenían muchos vencimientos en la primera mitad del 2022 y, ahora este año, estén concentrados hacia la segunda mitad del 2023. Otra cosa que podría explicarlo es la manera en que se estén registrando los apoyos de Hacienda a Pemex, eso también podría estar ayudando al servicio de la deuda”, señaló Héctor Villarreal, catedrático del Tec de Monterrey.

En total, el gobierno destinó 662,719 millones de pesos por el servicio de la deuda del sector público y se espera que, para el siguiente año, repunte 11% ante la permanencia de las altas tasas de interés.

“Dolor de cabeza”

La actual administración federal ha otorgado diversos apoyos a la petrolera para aliviar su situación financiera; sin embargo, expertos aseguran que la empresa será un “dolor de cabeza” para la siguiente administración.

Jorge Cano, investigador de México Evalúa, recordó que desde el 2018, aún durante la administración de Enrique Peña Nieto, la deuda de Pemex era superior a sus activos. Por cada dos pesos de deuda que había en ese entonces existía uno de activos y, prácticamente, se ha mantenido esa proporción durante todo este sexenio.

“Yo creo que para el siguiente gobierno va a ser un dolor de cabeza. La producción no está subiendo, el costo financiero puede aumentar, y actualmente la están sacando a flote con transferencias, o con el Derecho de Utilidad Compartida (DUC) a la baja. No se ve un cambio de perspectiva en la empresa y eso preocupa”, añadió Héctor Villarreal.

En este sentido, Jorge Cano apuntó que los apoyos a Pemex, ya sea por transferencias o la reducción de su carga fiscal, deberían ser para mejorar su capacidad productiva pero, actualmente, las transferencias son principalmente para el pago de deuda.

La actual administración ha reafirmado, en diferentes ocasiones, que apoyarán a Pemex en todo momento y esto se ha materializado en diversos apoyos. En este sexenio, el DUC ha pasado de 65 a 35% (que es la propuesta para el 2024), lo cual ha reducido la carga fiscal de la petrolera.

De acuerdo con la organización México Evalúa, en lo que va del actual sexenio se han hecho transferencias a la petrolera por 772,000 millones de pesos, que su parecer pudieron utilizarse en otros rubros necesarios del gasto.

“Reiteramos nuestro compromiso de seguir apoyando de manera responsable y en el perímetro que nos brinda la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y los balances fiscales”, ha dicho Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda. La situación de Pemex es algo que ha afectado a las finanzas públicas desde antes de este sexenio, y es uno de los riesgos que han señalado las diversas agencias calificadoras. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2023

5

Tsingshan invertirá 233 mdd para fabricar baterías de litio en Chile

Se trata de la iniciativa de mayor industrialización que tendría este mineral en el país sudamericano. El nuevo complejo, que dará hasta 668 empleos en la Región de Antofagasta, se inauguraría en mayo de 2025.

La compañía de acero y níquel Tsingshan, una de las 20 empresas privadas más grandes de China, dio un paso clave en el desarrollo de las nuevas energías al suscribir con Corfo un acuerdo para invertir 233 millones de dólares y construir una fábrica de baterías de litio en Mejillones, Región de Antofagasta.

Se trataría de la iniciativa de mayor industrialización que tendría este estratégico mineral en Chile. Se espera que este complejo industrial verde, que dará hasta 668 empleos en la zona, se inaugure en mayo de 2025 por el presidente Gabriel Boric. Según explicaron concedores del proceso, el complejo tendrá una capacidad de 120,000 toneladas métricas anuales de productos de litio con valor agregado.

La idea es que la zona se transforme en un hub tecnológico de litio, que además incentive el uso de recursos minerales no metálicos de la zona, un modelo que Tsingshan Holding Group ya ha implementado en Indonesia, donde tienen dos parques industriales, en los que han invertido más de 10,000 millones en la última década.

La inversión se conoce en el contexto de la visita de Estado del presidente Boric a la República Popular China, que busca fortalecer las relaciones de ambos países, por medio de la participación del mandatario en el Foro de la Franja y la Ruta, un modelo de cooperación donde el énfasis está puesto en la inversión en infraestructura física y digital. El mandatario será acompañado por los ministros de Relaciones Exteriores, Alberto van Klaveren; de la Segegob, Camila Vallejo; de Economía, Nicolás Grau; de Agricultura, Esteban Valenzuela; de Transportes, Juan Carlos Muñoz y de Obras Públicas, Jessica López.

Corfo llamó a una licitación el pasado 31 de agosto de 2022 para potenciar la inversión y fomentar la generación de productos de valor agregado a partir del litio producido por SQM Salar.

Tal convocatoria estaba abierta a empresas chilenas y extranjeras. Según las bases, el llamado buscaba además contribuir a la generación de empleos en Chile, generar capacidades locales y desarrollo de productos de valor agregado e incentivar el despegue tecnológico de la zona.

Todo ello en el contexto de la Estrategia Nacional del Litio, que considera crear en la Región de Antofagasta un instituto de investigación avanzado en la materia durante el año 2024.

La primera cuota fue adjudicada a BYD y, esta segunda, a Tsingshan, que operará a través de su relacionada Yongqing Technology, parte de la rama de negocios de nuevas energías del holding.

Yongqing Technology está basada en la provincia de Zhejiang, ciudad de Wenzhou, y es propiedad en un 92% de Tsingshan Holding Group. Este conglomerado ocupa el puesto 238 en la lista Fortune 500 de 2022.

Es la empresa privada N° 18 de China, y es la N° 80 entre las empresas más grandes de la nación asiática. Bajo Tsingshan Holding Group se encuentran más de 100 filiales y empresas relacionadas con presencia en China, Indonesia, India, Zimbabue, Estados Unidos y Argentina. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2023

Petroleras felicitan al nuevo secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel Torres

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) felicitó al Secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel Torres, y agradece a Rocío Nahle García por su apertura durante su gestión.

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) felicitó a Miguel Ángel Maciel Torres por su [nombramiento como secretario de Energía este lunes](#).

Asimismo, la industria [agradeció a Rocío Nahle García](#) por su apertura para atender las inquietudes de las empresas del sector durante el tiempo que estuvo al frente de la Secretaría de Energía.

“Las empresas agremiadas en Amexhi estamos entusiasmadas por continuar con la estrecha colaboración que tiene la industria con Sener. Agradecemos el trabajo que realizó Rocío Nahle durante los cinco años de su gestión para tender puentes entre la industria y las distintas dependencias de Gobierno; y asegurar un trabajo eficiente en el sector de hidrocarburos” dijo **Andrés Brüggmann**, Presidente de Amexhi.

“Estamos seguros de que, bajo el mando del [secretario Miguel Ángel Maciel](#), las labores de trabajo conjunto seguirán generando beneficios para los mexicanos”, aseguró.

Cancelación de licitaciones para campos petroleros

Desde el arranque de la administración de Andrés Manuel López Obrador se cancelaron las **licitaciones para campos petroleros**, a pesar de que la Constitución y diversas leyes las permiten.

Y en lo que va del sexenio, de manera oficial un total de **5,420 kilómetros cuadrados de áreas petroleras serán reincorporados para futuras licitaciones**, ya que fueron objeto de renunciaciones que ya concluyeron por parte de seis contratistas, según información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Esta superficie es menos de la mitad de lo que han devuelto los contratistas, ya que una vez concluidos los [procesos de renuncia que siguen en evaluación](#) se habrá regresado al Estado más de 23 áreas, que son el 20% de lo que se adjudicó en la administración pasada mediante contratos. Preocupa a la industria la falta de nuevos concursos para adjudicar el potencial petrolero que según la propia CNH equivale a 23% la fracción que no cuenta con desarrollo alguno.

Apenas en la segunda mitad de septiembre pasado, [Chevron renunció a la última área petrolera con que contaba en el país](#), en aguas profundas mexicanas, por no encontrar recursos prospectivos de hidrocarburos en su interior. Chevron tenía una participación de 37% accionario. Era el operador que contaba con dos socios financieros: Petróleos Mexicanos y la japonesa Inpex.

Miguel Ángel Maciel Torres, ingeniero, maestro y nuevo titular de la Secretaría de Energía

32 años de experiencia en Pemex, le valieron asumir en enero de 2019, el puesto de subsecretario de Hidrocarburos en la Sener, ahora se convierte en un hombre clave del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Miguel Ángel Maciel Torres es el [nuevo titular de la Secretaría de Energía \(Sener\)](#), un puesto clave en la administración del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, toda vez que era Rocío Nahle —quien se separó del cargo para aspirar a la gubernatura de Veracruz— la responsable de rendirle cuentas con una de las obras magnas de su gestión: la Refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco.

Es **ingeniero petrolero** egresado del Instituto Politécnico Nacional (IPN), pero también cuenta con una **maestría en Ingeniería Petrolera** por parte de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM). Desde el 1° de enero de 2019 se desempeñó como subsecretario de Hidrocarburos en la Sener. No obstante, es un trabajador jubilado de Petróleos Mexicanos (Pemex), donde laboró durante 32 años.

La experiencia de Miguel Ángel Maciel Torres

A lo largo de 30 años, desempeñó varios cargos en Pemex Exploración y Producción (PEP), entre los que destacan:

- Administrador del proyecto integral Burgos
- Gerente de Planeación Estratégica
- Gerente del proyecto de desarrollo Lakach
- Subdirector de Desarrollo de Campos.
- En la Dirección Corporativa de Alianzas y Nuevos Negocios de dicha institución fue responsable de la Subdirección de Desarrollo de Nuevos Negocios para Exploración y Producción.

Miguel Ángel Maciel Torres también es miembro del Colegio de Ingenieros Petroleros de México (CIPM), de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM), y de la Society of Petroleum Engineers (SPE), sección México.

Los retos de Miguel Ángel Maciel Torres

Tras la renuncia de Rocío Nahle, la consultora Holland & Knight comentó que el nuevo titular de Energía tendrá la responsabilidad de tomar en consideración el aumento de presupuesto para Sener, toda vez que puesto que el Presupuesto de Egresos de la Federación para 2024 (PEF 2024), estima un aumento real de 274% para la dependencia. Es decir, que el egresado del IPN y la UNAM deberá atender dos grandes proyectos con este probable presupuesto asignado:

1. Refinería de Dos Bocas.
2. Atender en el corto plazo el arranque de funciones de la empresa estatal Litio para México, que será un organismo público descentralizado encargado de toda la cadena de aprovechamiento del litio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2023

Cierran unidad de destilación de crudo de Pemex en la refinería de Deer Park

Esta es la segunda falla, en menos de 15 días, que orilla al cierre de una de las áreas de la refinería, toda vez que el 4 de octubre presentó mal funcionamiento

Un enorme complejo de destilación de crudo (CDU) de la **petrolera mexicana Pemex**, con capacidad para procesar 312,500 barriles por día (bpd), fue cerrado el lunes en la refinería de **Deer Park**, en Texas, afirmaron fuentes cercanas a las operaciones.

Pemex estaba intentando determinar la causa del cierre con el objetivo de reiniciar rápidamente el segmento DU-2 de 270,000 bpd en la planta de destilación, el mayor de los dos sectores en la refinería.

El viernes 13 de octubre, Pemex también [reinició un craqueador catalítico fluídico \(fcc\)](#) de 70,000 bpd, el cual presentó mal funcionamiento desde el 4 de octubre.

Producción mínima

Luego de concretarse su adquisición al 100% por parte de **Pemex**, en enero del 2022, [la refinería Deer Park ha enviado menos de 10%](#) de su producción a México, de acuerdo con cálculos a partir de cifras reportadas en el Quinto Informe de Gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Según el documento, al mes de junio del 2023, la factoría ubicada a las afueras de la ciudad de Houston, Texas, había enviado a México apenas 14.5 millones de barriles de petrolíferos. El Economista



CNH firma convenio de colaboración con Tabasco para impulsar actividades

El comisionado presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, Agustín Díaz Lastra, recordó que este es el segundo convenio que se firma con una entidad federativa, ya que el primero fue signado con Campeche.

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** firmó este lunes un “Convenio General de Colaboración” con la Secretaría para el Desarrollo Energético de **Tabasco** para impulsar las actividades de vinculación, el apoyo para el intercambio de información, y la consolidación de la oferta empresarial estatal relacionada con las actividades de exploración y extracción del sector hidrocarburos en la entidad.

Con la firma de este convenio, la **CNH** y el organismo estatal se comprometen a trabajar de manera conjunta en el desarrollo del contenido nacional tomando en consideración las necesidades futuras de servicios relacionados con la cadena de valor de la **industria petrolera**, explicaron.

Asimismo, realizarán reuniones de trabajo, foros informativos y talleres técnicos que promuevan el intercambio de conocimientos entre ambas instituciones, estableciendo, con ello, las bases de coordinación y organización, asesoría y colaboración para fortalecer el crecimiento y desarrollo de **Tabasco**.

De igual forma, se propone llevar a cabo una mayor vinculación entre las instituciones educativas de nivel superior y los operadores petroleros, para fomentar, mediante mecanismos de transferencia de tecnología, el equipamiento necesario para desarrollar las habilidades y capacidades de los futuros profesionales que serán clave en el sector petrolero de nuestro país.

El comisionado presidente de la **CNH**, Agustín Díaz Lastra, destacó la firma de este convenio y expresó que es el segundo que se firma con una entidad federativa –el primero fue con Campeche–, por lo que reiteró la voluntad de la CNH para continuar firmando convenios de la misma naturaleza con Veracruz y Tamaulipas, más adelante. Destacó, por una parte, el compromiso para sumarse a los esfuerzos de los prestadores de servicios y de proveeduría de la **industria petrolera** en la entidad, y para colaborar con el gobierno del estado, con las universidades locales y otras instituciones para aportar al desarrollo del sector hidrocarburos, por la otra.

En el marco de la firma del convenio, signado en las instalaciones de la Universidad Politécnica del Centro, la rectora de esta institución, Natalia Arévalo Jáquez, y el Director de Lukoil Upstream México, Oleg Schurubor, inauguraron un Laboratorio especializado en geofísica petrolera con 20 estaciones de trabajo, herramientas y tecnología para formar a los futuros profesionistas de la región sursureste, con una inversión de la empresa, por 3.7 millones de pesos para el equipamiento del Laboratorio. El Economista