

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

Empacho petrolero

1

Todos llevamos un pequeño (o gran) monopolista dentro.

Nos gusta ganar y, de ser posible, avasallar. Quedarnos con el pastel completo y vender cada rebanada al máximo precio posible. Si no hay de otra, haremos todo para asegurarnos de que haya el menor número de pasteleros posible. Para lograrlo, fundamos clubes de exclusiva membresía para ser pastelero. Intentamos poseer o controlar receta, ingredientes, horno, cuchillo para cortar, y hasta platos y servilletas. Negociamos acuerdos para que no nos roben al chef y mantener los sueldos bajos.

Buscamos acceso al poder público, y le exigimos que prohíba otras recetas, que solo reconozca a nuestro club como interlocutor. Queremos que nos garantice turno para ganar el concurso de compra de pasteles para el gobierno. Que ponga árbitros que nos favorezcan cuando se enfermen algunos consumidores de pastel. Que inspeccione, verifique y audite a los pasteleros que no se alineen. Que cierre las fronteras a la entrada de pasteles extranjeros.

La competencia es incómoda, porque por cada ganador, hay muchos perdedores, y nadie quiere quedar de ese lado.

Justo por eso hay leyes de competencia y autoridades para hacerlas cumplir. Porque se reconoce en la mayoría del mundo que existen estos impulsos, estos incentivos, y solo con reglas del juego y enérgicas investigaciones y sanciones, se pueden contrarrestar. Sin embargo, el pastelero buscará una excepción a esas reglas para hacerse de un monopolio de hecho o de derecho.

Lo que no hace ningún sentido, es que, ya teniéndolo, lo que haga el pastelero sea no salir a vender las rebanadas para las que ya tiene comprador.

Esto es exactamente lo que estamos viendo con la más reciente decisión de Pemex de reducir sus exportaciones de petróleo crudo a la mitad, para que se refine en Dos Bocas a mayor precio de lo que lo hacen hoy terceros en el extranjero.

La falta de competencia en los mercados de petróleo, gas natural y petrolíferos, asegurada a través de normas y actos administrativos para ahuyentar o destruir a las empresas privadas nacionales y extranjeras que pretendían participar en cualquier eslabón de la cadena de hidrocarburos, ya logró que Pemex sea el pastelero-petrolero más caro del mundo.

El ingeniero agrónomo que dirige (es un decir) nuestra empresa nacional de hidrocarburos (que no empresa productiva del Estado, como dice la Constitución que es), nomás no se anima a persuadir a su consejo de administración y a su jefe mayor, de abandonar las áreas de negocio en las que Pemex no es rentable, y enfocarse en lo que podría hacer mejor, en competencia con terceros. Así que vive feliz contrayendo más y más deuda para financiar la operación de la empresa, que está en quiebra técnica, para quedarse prácticamente para él solo el pastel de exploración y extracción.

Como si eso no fuera suficientemente grave, ahora quieren que Dos Bocas se entretenga refinando de forma sucia y cara al menos 436,000 de barriles al día, la mitad del petróleo crudo que hoy se exporta. Es que, si no es a fuerza, a pocos se les ocurriría refinar su producto en México.

La pinza se cierra controlando la red de ductos y los almacenes de petrolíferos para que no los usen terceros, e impedirles construir alternativas. De todos modos, para qué construirían, si se han ido revocando los permisos de importación de los particulares así que nada que mover y almacenar.

Por otro lado, se asegura la venta final de gasolinas y diésel a estaciones de servicio de franquiciatarios de Pemex, acosando a los que osen utilizar otra marca. Finalmente, se alimenta la adicción de CFE al combustóleo producido por Pemex para producir energía eléctrica, en vez de buscar formas de transición a energías limpias, de fuentes renovables, a menores costos, y así asegurar el suministro a la creciente demanda industrial y doméstica.

Y los mexicanos... estamos aquí sentados, mirando nuestras finanzas públicas cada vez más presionadas, pagando gasolinas caras y sin cumplir con nuestros compromisos de sostenibilidad.

Primero dejar a Pemex morir de empacho con todo el pastel, que ponerla a competir. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

2

Chile abre convocatoria para empresas interesadas en litio

El Ministerio de Minería inició el proceso para que inversionistas privados declaren qué salar les interesa explorar, explotar o procesar; cuánto desean invertir, qué tecnología usarán; en qué horizonte de tiempo lo harán; su origen; su historial financiero y bursátil; su experiencia en el área, entre otros datos.

Con la publicación de la “Expresión de interés y requerimiento de información”, el Ministerio de Minería e InvestChile abrieron hoy el proceso para que inversionistas privados declaren qué salar les interesa explorar, explotar o procesar; cuánto desean invertir allí, qué tecnología usarán; en qué horizonte de tiempo lo harán; su origen; su historial financiero y bursátil; su experiencia en el área, entre otros datos.

Según explicó la ministra de Minería, Aurora Williams, las firmas interesadas podrán hacer consultas hasta el 17 de mayo próximo, las que serán respondidas en un período máximo de 10 días desde su formulación. Las declaraciones de interés se recibirán hasta el 17 de junio y el 9 de julio se publicará el resultado del RFI, en orden a que se informará sobre cuáles son los salares que concitan interés.

Lo que estamos iniciando es un proceso de llamado a expresar interés”, dijo Williams, lo que permite “determinar dónde existe posibilidad de desarrollar proyectos”. “Lo que necesitamos es movilizar estos espacios para saber si vamos a tener proyectos que sean interesantes y que concreten una operativización”, añadió.

Williams puntualizó que estas manifestaciones de interés sólo abarcan 26 salares, que tienen el 18% de la superficie salina, ya que se excluyen aquellas cuencas protegidas total o parcialmente por el Estado o que están en proceso de serlo.

La secretaria de Estado precisó que si hay más de un interesado, se procederá a hacer una licitación y si hay afectación de comunidades indígenas, se realizará la consulta pertinente, que en promedio toma seis meses, tras lo cual se tramitarán los respectivos Contratos Especiales de Explotación de Litio (CEOL). Williams indicó que tales contratos estarían listos o en tramitación al primer trimestre de 2025.

La ministra detalló que en los CEOLs se establecerán aspectos como la tecnología, el tiempo de duración del contrato, la cantidad a producir, la retribución al Estado (cánon de arriendo y royalties), entre otros temas relevantes.

A su turno, el ministro de Economía, Nicolás Grau, dijo que el objetivo es que al final del gobierno del Presidente Boric existan en el país tres a cinco nuevos proyectos, excluyendo de éstos los de Codelco en el Salar de Atacama, que contribuyan a duplicar la producción de litio del país.

Chile es el segundo mayor productor global de litio y lanzó una política nacional para aumentar el control estatal en salares considerados estratégicos y abrir a iniciativa privada una veintena de otros salares.

Hasta ahora sólo dos empresas producen el mineral, asentadas en el codiciado Salar de Atacama, la chilena SQM y la estadounidense Albemarle.

La primera de estas mineras -cuyo contrato con el Estado vence en 2030- está en un proceso de asociación con la cuprífera estatal Codelco, designada por el gobierno chileno para la tarea de asegurar el control en la explotación del elemento clave para baterías eléctricas. El acuerdo tiene hasta el 31 de mayo para firmarse, según acordaron las partes. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

3

Precios del petróleo cierran estables con atención en Oriente Medio

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en junio cedió un marginal 0.08% al cerrar en Londres a 90.02 dólares.

Los **precios internacionales del petróleo** cerraron prácticamente estables el martes, en un mercado expectante a la situación en **Oriente Medio** tras el ataque de Irán a Israel el fin de semana.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en junio cedió un marginal 0.08% al cerrar en Londres a 90.02 dólares.

De su lado, en Nueva York, el **West Texas Intermediate (WTI)** para envío en mayo acabó casi estable, con pérdida de 0.05% cotizado a 85.36 dólares.

"El mercado espera ahora la respuesta de Israel al ataque iraní", que Teherán lanzó en represalia a un bombardeo contra el consulado de Irán en Damasco atribuido a Tel Aviv, comentaron los analistas de DNB.

Para José Torres, economista de Interactive Brokers, "la [retórica de Israel sobre el ataque con misiles](#) y drones de Teherán el sábado se reforzó este martes cuando los dirigentes del país declararon que no tienen más elección que responder".

El analista destacó "algunas informaciones que señalan que del lado estadounidense se entiende que las represalias podrían ser limitadas".

Según Torres, "los inversores intentan sopesar en qué medida las acciones de Israel apuntan a dar una apariencia de fuerza al país más que lanzar un contraataque dramático que podría agravar el conflicto".

El presidente iraní, Ebrahim Raissi, advirtió nuevamente el martes que "la menor acción" de Israel contra "intereses de Irán" provocaría "una respuesta severa, extendida y dolorosa". El Economista

Chile abrió el proceso a inversionistas para desarrollar hasta cinco nuevos proyectos de

El gobierno de Boric ya definió la explotación y protección de la red de salares de Chile, que tiene una de las mayores reservas conocidas del mineral, crítico para la transición energética global.

El gobierno de **Gabriel Boric** anunció el lunes que espera que se desarrollen en los próximos dos años entre **tres y cinco nuevos proyectos** de explotación de [litio](#), en el marco de la estrategia público-privada que busca duplicar la producción actual del mineral en la próxima década.

Chile, segundo productor mundial de este mineral clave para la fabricación de baterías para movilidad eléctrica, abrió este lunes formalmente el proceso para que los **inversionistas privados**, chilenos o extranjeros, muestren su interés por desarrollar proyectos de litio en algunos de los **26 salares**, que representan el 18% del territorio salino del [país sudamericano](#).

Esperamos que al final de nuestro gobierno (en marzo de 2026) estén en vías de desarrollo entre tres a cinco nuevos proyectos de litio", dijo en rueda de prensa el ministro de Economía, **Nicolás Grau**.

El gobierno de Boric ya definió la explotación y protección de la red de salares de Chile, que tiene una de las mayores reservas conocidas del mineral, crítico para la **transición energética global**.

El proceso de recepción de interés por los 26 salares, ubicados a lo largo del extenso desierto de [Atacama](#), en el norte Chile, durará 60 días. Los resultados se darán a conocer en julio próximo. "Esta expresión de interés es amplia. No tiene restricciones desde el punto de vista de quiénes pueden expresar interés", detalló por su parte la ministra de Minería, **Aurora Williams**.

En paralelo avanza el proceso para explotar de manera conjunta entre agentes públicos y privados cinco salares: Pedernales, Grande, Los Infieles, La Isla y Aguilar. Por su importancia estratégica y cantidad de producción, el Estado chileno tendrá la participación mayoritaria de la explotación del salar de Atacama y en el salar de Maricunga.

Del **salar de Atacama**, Chile extrae actualmente todo el litio que exporta, mediante la explotación mediante concesiones de la empresa [chilena SQM](#) y de la estadounidense Albemarle. El año pasado, las exportaciones de carbonato de litio representaron el 5.3% del total de los envíos chilenos, una baja frente al 8.4% de 2022. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

4 'Las energías renovables serán sello de mi Gobierno': ¿Qué plan tiene Sheinbaum para Pemex?

Claudia Sheinbaum prometió apoyar a Pemex y al mismo tiempo planea impulsar a las energías renovables.

[Claudia Sheinbaum, candidata de Morena a la Presidencia](#), tiene **nuevos planes para Petróleos Mexicanos** (Pemex) y su estrategia se relaciona con el uso de energías renovables.

La promesa de Sheinbaum es seguir apoyando a Pemex y al mismo tiempo impulsar este tipo de energías. El plan incluye la inversión de 13 mil 600 millones de dólares, aproximadamente, y agregar plantas que queman gas.

Este es el proyecto que presentó a **líderes empresariales con quienes** se reunió el lunes la candidata de Morena.

En marzo, Sheinbaum aseguró que Pemex tendrá un plan a largo plazo y se tomará en cuenta la sustentabilidad, pero avanzando con nuevas fuentes de energía.

Hasta ahora, **la función principal de la empresa es la explotación**, refinación y comercialización del [petróleo y gas natural](#).

Sin embargo, en el proyecto de la exjefa de Gobierno de la CDMX no se descarta que Pemex participe en la explotación de litio, producción de energía térmica y eléctrica.

En entrevista con *El Financiero*, **Jorge Islas Samperio**, **coordinador en materia energética de la candidata**, dijo que la petrolera sí puede generar [electricidad limpia](#) al impulsar su cogeneración, así como biocombustibles e hidrógeno verde.

Sheinbaum va por las energías limpias

Sin dejar de lado a la petrolera y sus funciones principales, [Claudia Sheinbaum también contempla impulsar](#) la transición de las energías y, según ha asegurado, como científica ha estudiado el tema durante años.

“Las energías renovables serán uno de los sellos de mi gobierno”, dijo la candidata al hablar del impulso en plantas fotovoltaicas, eólicas, hídricas, geotérmicas y de hidrógeno verde.

A nivel social, la exmandataria capitalina propone fomentar el uso del transporte eléctrico y acelerar la electromovilidad como una forma de combatir las emisiones de gases de efecto invernadero.

El plan contrasta con la **estrategia del presidente Andrés Manuel López Obrador**, quien incluso en el aniversario de la expropiación petrolera recomendó a su sucesor o sucesora, [no abandonar a Pemex](#).

“Debemos continuar avanzando hacia la autosuficiencia y hacer a un lado el absurdo de exportar materia prima e importar combustibles, el vender naranja y comprar jugo de naranja”, señaló el mandatario. El Economista

Sheinbaum 'revivirá' energías renovables: ¿Cuántos millones planea gastar en plantas solares?

A pesar de su promesa de seguir apoyando a Pemex, Sheinbaum planea impulsar a México hacia la energía limpia, gastando millones de dólares.

¿Irán en contra de las políticas de AMLO? La principal candidata presidencial de Morena, [Claudia Sheinbaum](#), gastaría alrededor de **13.600 millones de dólares** para impulsar el uso de energía renovable en México y al mismo tiempo agregaría plantas de energía que queman gas, según un plan que presentó a los líderes empresariales.

El plan de [la favorita Claudia Sheinbaum](#) aumentaría la **generación de energía eólica y solar**, modernizaría las centrales hidroeléctricas y añadiría unos 3.850 kilómetros (2.392 millas) de líneas de transmisión.

Es decir, representaría un cambio significativo con respecto a las políticas del presidente Andrés Manuel López Obrador, quien priorizó el respaldo a la petrolera estatal **Petróleos Mexicanos** en lugar de la energía renovable.

Sheinbaum, que lidera a la **candidata opositora Xóchitl Gálvez** por un amplio margen en las encuestas antes de las elecciones del 2 de junio, ha prometido seguir apoyando a Pemex y al mismo tiempo impulsar a la nación hacia la energía limpia.

Su plan esbozado este lunes en un evento en **Ciudad de México** agregaría alrededor de 13.7 gigavatios de electricidad a la red existente para 2030, dijo. En Estados Unidos, un gigavatio puede alimentar a unos 750 mil hogares.

Sheinbaum promete acelerar la transición energética en México

“Vamos a acelerar la transición energética”, [dijo Sheinbaum el lunes](#). “De cara al futuro, estamos trabajando en este plan energético no sólo con miras a 2030, sino también hasta **2050 para alinearnos con los compromisos internacionales** sobre el cambio climático”.

Su propuesta se sumaría a las plantas de gas y solares que ya están planificadas o en construcción, y que se espera que agreguen alrededor de **3.3 gigavatios de capacidad a la red este año**.

Si gana las elecciones, Sheinbaum heredará el mayor déficit presupuestario de México desde la década de 1980, lo que puede complicar los planes para acelerar la transición hacia la energía limpia en México.

“Tenemos la posibilidad y el potencial de **desarrollar a México de una manera que genere inversión** con bienestar”, dijo Sheinbaum en el evento. “Al mismo tiempo, ese desarrollo no tiene por qué tener un impacto negativo en el medio ambiente”. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024



El huachicol en CDMX se focaliza en 6 alcaldías; 5 rodean a la BJ

Pemex reporta 170 tomas ilegales, la mayoría en Tlalpan, GAM, Azcapotzalco, Venustiano Carranza, Iztacalco y Miguel Hidalgo.

Seis alcaldías de la Ciudad de México concentran las 170 tomas utilizadas por [el crimen organizado para robar combustible](#) a Petróleos Mexicanos (Pemex), práctica que en 2023 tuvo un repunte de 140 por ciento, refieren informes de la propia paraestatal.

Las alcaldías donde se concentra esta práctica son: Tlalpan, Azcapotzalco, Gustavo A. Madero, Venustiano Carranza, Iztacalco y Miguel Hidalgo, las últimas **cinco ubicadas alrededor de la Benito Juárez.**

De acuerdo con los reportes de Pemex, **la Ciudad de México tiene una red subterránea de distribución de hidrocarburos que, entre otras, provienen de las [refinerías de Tula, Hidalgo](#); Tuxpan y Coatzacoalcos, Veracruz.**

Los hidrocarburos llegan a las tres estaciones de almacenamiento ubicadas en la capital: Añil, en la alcaldía Iztacalco; Azcapotzalco, en la alcaldía del mismo nombre, y Barranca del Muerto, en la Álvaro Obregón.

Según los datos públicos de Pemex, **desde 2018 y hasta enero de 2024 se han detectado en la capital 170 tomas clandestinas usadas por los criminales** para el robo de combustible. En 2018 fueron 85 tomas clandestinas identificadas; en 2019 fueron 15; mientras que en 2020 fueron 13, y en 2021 la cifra llegó apenas a 5, pero a partir de ese año, cuando el país salía de la pandemia de covid-19, la cifra repuntó.

Y es que en 2022 las autoridades identificaron 15 tomas clandestinas y en 2023 subió a 36. Es decir, **entre 2022 y 2023 hubo un repunte de 140%. En enero de 2024 sólo se detectó una toma clandestina.**

En un desglose por alcaldía, según los reportes de Pemex, **Tlalpan y Azcapotzalco concentran el mayor número de eventos** ya que de los 170 casos registrados, en Tlalpan hubo 77 casos y en Azcapotzalco hubo 47, lo que representa 73%.

Mientras que en las alcaldías Gustavo A. Madero fueron 14 tomas clandestinas; en Miguel Hidalgo 13; en Venustiano Carranza 10, y en Iztacalco 6. Las restantes tres no se identifica la alcaldía donde se detectó la toma ilegal.

El huachicoleo, como se le conoce comúnmente al robo de combustible, se logra cuando los criminales identifican la red de ductos de Pemex y lo pinchan para poder sustraer de manera ilícita gasolina, diésel e incluso gas.

Esta [práctica ilícita deja pérdidas multimillonarias a Pemex](#). En un balance preliminar que realiza el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador, **diariamente le roban 4 mil 700 barriles de hidrocarburos.**

Si tomamos en cuenta que cada barril es de 158.9 litros, la delincuencia organizada **roba diariamente a Pemex 746 mil 830 litros de combustible.**

Para el caso de la Ciudad de México, los informes consultados por [El Financiero](#), no dan detalles de cuántos litros de hidrocarburos fueron sustraídos en cada toma o si al momento de intervenir hubo una cantidad recuperada.

Apenas en enero pasado, las autoridades detectaron una toma clandestina utilizada para sustraer miles de litros de combustible.

La toma estaba en un inmueble ubicado en el número 670 de Lorenzo Boturini, perímetro de la alcaldía Venustiano Carranza. Lo grave es que ese mismo predio **ya había sido asegurado en noviembre de 2023 por la Fiscalía General de la República (FGR).**

En ninguna de las dos ocasiones hubo personas detenidas y ambas fueron identificadas gracias a denuncias de los propios ciudadanos que reportaron fuertes olores a gasolina que antes no había.

Mientras que, en mayo de 2023, fueron detectadas siete tomas clandestinas utilizadas para la extracción ilegal de combustible en un predio ubicado en avenida Tezozomoc, colonia San Miguel Amantla, alcaldía Azcapotzalco. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

6

Esta es la plan para que Pemex pueda pagar los 106 mil millones de dólares que debe

La consultora Welligence Energy Analytics hizo un análisis en el que señala que Pemex se ahorraría muchos recursos si deja de invertir en campos con poca producción.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) podría pagar toda su deuda, estimada en **106 mil millones de dólares** al cierre de 2023, si optara por un **plan de desinversión en 300 campos petroleros** que producen, cada uno, **menos de 17 mil barriles diarios**, señaló un estudio realizado por la consultora Welligence Energy Analytics.

[Los campos petroleros en los que desinvertiría Pemex](#) representan **15 por ciento del valor total de la empresa**, aunque albergan **25 por ciento de las reservas 2P del país**.

“Pemex mantendría 80 por ciento de su producción actual, pero los beneficios de desinvertir esos campos marginales son inmensos para [la situación financiera de Pemex, y, por ende, de México](#)”, indicó el estudio.

Pemex debe regresar a la asociación con la IP, propone Welligence Energy

Respecto a este plan de desinversión, la consultoría comenzó detallando que, debido a sus retos financieros, Pemex no ha logrado cumplir sus compromisos exploratorios en sus asignaciones.

“[La Secretaría de Energía](#) ha disminuido sus obligaciones y otorgado nuevas asignaciones para que Pemex mantenga estas áreas. Es importante que [Pemex se asocie con privados](#) o regrese al Estado bloques exploratorios donde su actividad será limitada. Esto es clave para aprovechar los recursos prospectivos del país”, propuso la consultoría.

La implementación de este plan podría generar **17 mil millones de dólares en pagos por participación** en estos campos y **147 mil millones en futuras regalías** e impuestos adicionales, según Welligence Energy.

“Frente a una deuda neta de 106 mil millones de Pemex. Esto es equivalente a pagar toda su deuda neta y encima poder financiar su presupuesto actual por dos años”, se puede leer en el reporte.

La consultoría recordó que una de las principales ineficiencias surge de gestionar cientos de campos marginales dispersos.

“Estos campos, bajo la gestión de operadores más eficientes, representan una oportunidad significativa para captar inversiones. Recordemos que el Gobierno suele recibir de **70 al 90 por ciento de las utilidades** en los contratos firmados con privados”, indicó.

Mercado petrolero busca oportunidades inversión en Latinoamérica

Las empresas petroleras buscan activamente oportunidades de inversión en Latinoamérica. Sin embargo, se enfrentan a escasez de opciones.

“**Las licitaciones se han detenido en Colombia**; los desafíos sociales obstaculizan las operaciones en Perú, Bolivia y Ecuador, y la inestabilidad económica afecta a Argentina. En Brasil, la elección de Lula ha marcado el cese del programa de desinversión de Petrobras. Solo Guyana y Surinam han atraído recientemente inversiones significativas, accesibles exclusivamente para las petroleras de mayor tamaño”, especificó el reporte.

Ante este panorama, **México está ante una oportunidad única si desea desinvertir en estos campos**.

“La estrategia de desinversión en Pemex busca alianzas estratégicas que **preserven la soberanía sobre las reservas**, atrayendo inversiones mediante garantías competitivas y un mercado abierto para los hidrocarburos, sin descuidar los intereses nacionales”, resaltó la consultoría.

[La empresa Petrobras de Brasil](#) ya realizó un ejercicio similar, **al reducir su portafolio de 255 a 98 campos**.

Aunque desde [una perspectiva política en la que el presidente Andrés Manuel López Obrador](#) ha prometido rescatar a Pemex cueste lo que cueste, es vital resolver los urgentes problemas de liquidez.

“Independientemente del [resultado electoral](#), transformar Pemex mediante la desinversión de activos marginales promete beneficios económicos significativos, mientras el Estado mantiene total control y propiedad de las reservas, y Pemex se fortalece al ser más eficiente”, recomendó la consultoría. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de abril de 2024

Gane quien gane las elecciones, apoyo a Pemex persistirá: S&P Global

7

Pemex continuará siendo un desafío fiscal para el próximo gobierno, también consideró la calificadora

La calificadora de riesgos de inversión S&P Global previó que los apoyos por parte del soberano hacia **Petróleos Mexicanos (Pemex)** continuarán durante la próxima administración, **independientemente de quien gane las elecciones, entre Claudia Sheinbaum y Xóchitl Gálvez.**

Esto, dijo, **dominará la calificación** que la firma otorgue a la empresa petrolera.

“Si bien el contorno de la política energética probablemente diferiría bajo la administración de Sheinbaum o Gálvez, no esperamos que el respaldo a Pemex (...) cambie, y suponemos que las calificaciones se mantendrán alineadas con las calificaciones del soberano”, expresó en un reporte emitido el lunes de esta semana.

Precisó que, en este escenario, si el apoyo extraordinario a Pemex se debilitara, por ejemplo, debido a que la clase política de México llegara a considerar a la empresa como de menor importancia económica nacional, **la calificación podría cambiar.**

Refirió que desde 2019, la administración del presidente **Andrés Manuel López Obrador** ha proporcionado alrededor de 869 mil millones de pesos (mmmdp (o unos 51 mil millones de dólares) a Pemex a través de diferentes mecanismos, que incluyen inyecciones de capital dirigidas específicamente al pago de la deuda y la gestión de pasivos, así como inversiones en la cadena de fertilizantes, el sistema nacional de refinería y la refinería Olmecca.

También recordó que el gobierno actual redujo la carga tributaria de Pemex al recortar el derecho por la utilidad compartida (DUC) a 30 por ciento de 65 puntos durante el período 2019-2024.

“Aunque la empresa aún tiene otros impuestos y derechos que cubrir, la reducción del DUC le permite liberar algunos recursos para invertir en la cadena de valor de los hidrocarburos. En 2023, los impuestos y aranceles representaron solo 9.3 por ciento de los ingresos totales de Pemex (incorporando un crédito fiscal del 100 por ciento para el DUC desde octubre de 2023 hasta enero de 2024), en comparación con 54 por ciento en 2013”, detalló.

Pemex seguirá siendo un desafío fiscal

La calificadora consideró que Pemex se mantendrá como **uno de los varios desafíos fiscales que afrontará el próximo gobierno.**

“La relación de México con el gigante petrolero de propiedad federal Petróleos Mexicanos (Pemex) seguirá siendo un desafío fiscal para la próxima administración presidencial del país. En las elecciones nacionales de junio se incluyen las votaciones por la presidencia y ambas cámaras del Congreso, y el rumbo de la política fiscal del nuevo gobierno será clave para la calidad crediticia soberana”, expuso.

Destacó como elemento importante la composición de las dos Cámaras para la próxima Legislatura que **determinará el margen** con el que cualquiera de las dos principales candidatas podrá promover iniciativas de políticas públicas.

En este sentido, S&P Global refirió que Xóchitl Gálvez Ruiz, aspirante por la coalición opositora “Fuera y Corazón por México”, y Claudia Sheinbaum Pardo, abanderada por la coalición oficialista “Sigamos Haciendo Historia”, han prometido mejorar la calidad de vida de los mexicanos, **pero con diferentes enfoques en las políticas.**

En este contexto, la calificadora consideró que Pemex continúa siendo un desafío fiscal.

“Dado el débil estado de las finanzas de Pemex y nuestra expectativa de que cualquiera que sea el próximo gobierno continuará respaldando el pago de su deuda, persiste la posibilidad de que haya presión sobre la calificación soberana. Y nuestra calificación de Pemex sigue dependiendo de la calificación soberana”, adelantó.

En la misma línea, la firma detalló:

“La forma en que el próximo gobierno aborde la trayectoria fiscal general de México, en que decida el apoyo a Pemex, en que aborde la política en el sector energético y organice la gestión de Pemex probablemente afectará nuestras calificaciones tanto del país como de la empresa petrolera”.

Preferencias políticas, el determinante

En el entorno electoral que México vive en este año, las **preferencias políticas de la próxima presidenta** será determinante de la política presupuestaria que tenga el país a partir de 2025, aun cuando S&P Global prevé que habrá un regreso “a una senda de menores déficits fiscales”.

Este año, precisamente por el año electoral, hubo un aumento en el déficit y la deuda del gobierno **asociados al gasto gubernamental pre-electoral.**

“Los lineamientos preliminares del presupuesto del gobierno para 2025 suponen un ajuste el próximo año. Sin embargo, dicho ajuste no es vinculante. La propuesta presupuestaria para 2025 dependerá realmente de las preferencias políticas de la administración de la próxima presidenta, que asumirá el cargo en octubre”, planteó. EAD