

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2023

1 La planta de Tesla en Santa Catarina servirá a una planta de baterías en Austin: AMLO

El presidente Andrés Manuel López Obrador, comentó que el proyecto en Nuevo León se vincula con una planta de baterías que el CEO de Tesla, Elon Musk tiene en Austin, Texas. Sin embargo, recalcó que el magnate de origen sudafricano está interesado en invertir más en el país.

Monterrey, NL. El presidente **Andrés Manuel López Obrador** informó en su conferencia mañanera que la [planta de Tesla que se instalará en Santa Catarina](#) se vincularía con una planta de baterías que tienen en Austin, Texas y que el magnate **Elon Musk**, estaría interesado en invertir más, y le habló del Plan Sonora, de Hidalgo y del Istmo de Tehuantepec.

El ejecutivo federal comentó que el también CEO de **Twitter** y de **SpaceX**, fue muy receptivo en las dos llamadas que tuvieron, “estaba muy interesado, escuchó mi planteamiento sobre Nuevo León y la necesidad de agua y hablamos de otras opciones, del desarrollo del Istmo, de Hidalgo y de una posible planta de baterías”.

Lo de Nuevo León se vincula con una planta de baterías que tiene en Austin, Texas, entonces la planta automotriz (se instalará) en Santa Catarina”, afirmó AMLO.

“Bueno, pero está interesado en invertir más (en el país”, dijo enfático el primer mandatario. Ahondó que le habló del [Plan Sonora](#) y que el magnate sudafricano enviará a sus técnicos para dar respuesta a compromisos que tiene con Nuevo León.

López Obrador lo invitó a hacer un recorrido por el país para que acuda con él a Sonora y vea el desarrollo de la planta de energía solar que ahí construye la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE), y que conozca el plan que tienen para el cobre y el litio.

“Le aclaré que el litio se nacionalizó y es de los mexicanos, si se compra una planta, si se da trabajo a sonorenses. México es el segundo productor de cobre y los vehículos llevan un importante componente de cobre en Sonora, además que hay energía renovable en ese estado”, enfatizó.

Le describió el potencial de Hidalgo debido a que está muy cerca del **Aeropuerto Internacional Felipe Ángeles** (AIFA) y aunque está en el Valle de México, si hay disponibilidad de agua, porque existe un acuífero importante y luego está el Istmo, que permite unir al Pacífico con el Atlántico y tiene a dos puertos: Coatzacoalcos y Veracruz, así como 10 parques y energía eólica.

“Hablamos de que no podemos igualar subsidios para baterías y carros eléctricos porque el gobierno (de Estados Unidos) les da por cada auto un subsidio (alrededor de 7,500 dólares) y nosotros no podríamos hacer eso”, expresó el presidente. El Economista

CRE baja ritmo en aprobación de permisos gasolineros

La Comisión Reguladora de Energía aprobó 20 permisos para nuevas estaciones de servicio gasolinero en febrero, que se suman a los 17 del mes de enero. Con esto, aumentó en 10 permisos los que dio en el mismo lapso del 2021, que al iniciar marzo sumaban 27 permisos para nuevas estaciones de servicio.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó 20 permisos para nuevas estaciones de servicio gasolinero en febrero, que se suman a los 17 del mes de enero. Con esto, aumentó en 10 permisos los que dio en el mismo lapso del 2021, que al iniciar marzo sumaban 27 permisos para nuevas estaciones de servicio.

El sector empresarial ha denunciado que la CRE —que a pesar de contar con su órgano de gobierno en funciones— mantiene únicamente la sesión ordinaria obligatoria mensual y en esta administración se ha decantado en la práctica por apoyar al gobierno en su rescate a Petróleos Mexicanos en materia de comercialización de combustibles, mientras que al existir en México un mercado abierto, el regulador sectorial debería sólo supervisar las actividades de los participantes.

En 2022, la CRE cerró con más de 500 permisos otorgados para nuevas estaciones de servicio, mientras que en 2021 dio únicamente 114 derivado de que desde el primer semestre del 2020 se suspendieron plazos y términos por la pandemia, lo que mantuvo ventanillas cerradas que vuelven a abrirse, aunque con turnos para atención mensuales, a partir de este miércoles 1 de marzo.

Como consecuencia, la industria calculó unas 950 solicitudes aplazadas y esperaba un ritmo más vigoroso al iniciar el 2022 para todos los participantes del mercado, ya que en promedio hasta 2019 el ritmo de permisos anuales era de 350 desde el 2014. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2023

2

CNH, la tentación de reportar al gusto del presidente

El presidente López Obrador convocó el pasado 25 de enero a una concentración en el Zócalo de la Ciudad de México para conmemorar el 85 aniversario de la Expropiación Petrolera, a manera de contraste con la concentración que tuvo lugar el pasado domingo 26 también en el Zócalo, en defensa del Instituto Nacional Electoral (INE), acto que aunque no se quiera reconocer en Palacio Nacional sorprendió por la magnitud de la convocatoria.

De cara a esa cita, me llama la atención un hecho que si bien ha sido reportado por algunos medios que siguen puntualmente lo relacionado con la industria petrolera de nuestro país, ha pasado desapercibido de manera preocupante en el debate nacional, hecho que sirve para ilustrar de manera puntual la importancia de contar con órganos reguladores autónomos: la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) modificó a finales del año pasado la forma en que reporta la producción de hidrocarburos de Pemex, para que la producción que esa autoridad reporta de manera destacada para la empresa productiva del estado corresponda a la producción de crudo más la producción de condensados, lo que hace que haya una percepción de que Pemex está mejorando de manera notable en su desempeño operativo. Hasta octubre pasado, esos reportes destacaban la producción de crudo a secas, sin el truco de agregarle la producción de condensados.

Así que engañosamente, con el objeto de ponerse en sintonía con las pretensiones narrativas del presidente y la alta dirección de Pemex, el órgano regulador -que en los hechos ha perdido cualquier viso de autonomía que tenía al concluir la anterior administración- adecuó la forma en que presenta sus reportes, a gusto del regulado, faltaba más.

Por ejemplo, en el reporte de octubre de 2022, la CNH reportó para Pemex una producción promedio diaria de 1 millón 517 mil barriles diarios. En el reporte correspondiente a enero de este año, la producción reportada fue de 1 millón 830 mil barriles diarios en promedio por día. Si hubiera habido consistencia en la forma de reportar la producción de la empresa petrolera, el dato reportado habría sido 1 millón 544 mil barriles diarios en promedio, que fue la producción obtenida por Pemex en enero. Un volumen alejado de las metas que se han ido modificando a la baja de manera sistemática en la actual administración.

Para ubicar al lector, los condensados son un tipo de hidrocarburo líquido que normalmente se obtiene de manera asociada a la producción de gas. No es propiamente petróleo crudo, pero sus propiedades son tales que se equipara a un crudo extraligero, casi gasolina. Ahora bien, cualquiera de ustedes podría decir, validamente, ¿y eso qué diablos importa, mientras Pemex esté obteniendo mayor producción de hidrocarburos? Pues bien, hay un detalle de enorme importancia que no podemos dejar de mencionar.

Mientras que en febrero de 2021, la CNH reportaba que Pemex había producido 79 mil barriles diarios en promedio de condensados, para enero de 2023 reportaba ya 285 mil barriles diarios. El incremento notable se explica de manera fundamental por el crecimiento acelerado en la producción del campo Quesqui, que en ese mismo lapso pasó de producir 16 mil 321 barriles diarios de condensados, a 191 mil 445 barriles diarios.

Para lograr ese extraordinario crecimiento, Pemex ha tenido que meter el acelerador en la producción de gas en el campo Quesqui. El problema, es que según lo que han reportado diversos medios, al no tener capacidad de transporte para ese volumen de gas, Pemex está incurriendo en la nociva práctica de quemar volúmenes importantes de ese hidrocarburo, un daño importante para el medio ambiente sin duda alguna, pero también un daño significativo en términos de valor económico. Supuestamente la CNH habría impuesto multas a Pemex o estaría por hacerlo por esta cuestión, el problema es que los procesos de sanción no son públicos.

Así que para que el presidente pueda presumir que Pemex produce más, la CNH se doblegó para emitir los reportes de la manera que le convenga al titular del Ejecutivo, al mismo tiempo que Pemex quema más gas. Por eso hace daño el desmantelamiento de las instituciones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2023

3

Pemex se 'sacude números rojos': obtiene 23,048 mdp en ganancias en 2022

La guerra entre Rusia y Ucrania provocó que el precio del 'oro negro' se disparara durante gran parte del año, explicó el director Octavio Romero Oropeza.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) obtuvo ganancias por **23 mil 48 millones de pesos** durante 2022, por lo que logró salir de los números rojos registrados durante 2021, informó este lunes.

Los resultados positivos obtenidos durante el año pasado se derivaron de **un entorno favorable de precios del petróleo**, explicó [Octavio Romero Oropeza](#), director general de la petrolera, en conferencia telefónica con inversionistas.

[La guerra entre Rusia y Ucrania](#) provocó que el precio del 'oro negro' se disparara durante gran parte del año. La mezcla mexicana de petróleo llegó a alcanzar **un promedio de 105.95 dólares por barril** durante junio, mientras que a lo largo de 2022, el promedio rondó **los 89.35 dólares por barril**.

"Continuaremos aportando para poner a disposición de los mexicanos nuestra riqueza petrolera; vamos a seguir potenciando nuestra oferta de productos, incluyendo nuestra cadena de gas y fertilizantes. El 2023 nos presenta retos importantes para consolidar nuestros resultados, los que enfrentaremos con responsabilidad y compromiso", dijo.

2022, un 'año redondo' para Pemex

Romero Oropeza agregó que 2022 fue **un 'año redondo' para Pemex**, ya que los mejores resultados financieros; el incremento en la producción; y una menor deuda se debieron a la gestión de decisiones correctas.

Entre los principales resultados de la petrolera, Romero Oropeza destacó que la producción de petróleo ascendió a un promedio de **1 millón 785 mil barriles diarios**, por lo que se logró detener la declinación anual que se venía registrando desde 2012.

Indicó que ya se comenzaron a ver en los resultados la incorporación de nuevos desarrollos, sobre todo los que se refieren a **los campos de Quesqui e Ixachi**.

El directivo puntualizó que Pemex logró por cuarto año consecutivo restituir más de 100 por ciento de las reservas probadas de hidrocarburos que extrae, ya que **las reservas probadas 1P** han presentado un incremento de 5.6 por ciento respecto a 2019.

Entre las principales 'jugadas' de Pemex durante 2022, resaltó la compra de [la refinería de Deer Park](#) en Texas, ya que ha permitido incrementar la capacidad de procesamiento de crudo del país.

"Con las rehabilitaciones de las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación (SNR) y la incorporación de Deer Park, se logró revertir la tendencia decreciente en el proceso de crudo, al producir en conjunto 1 millón 92 mil barriles diarios, **cifra 78 por ciento superior a 2018**", indicó.

Agregó que con la futura entrada en operación de **la refinería Olmeca**, ubicada en Dos Bocas, Tabasco, así como la rehabilitación de **las coquizadoras de Tula y Salina Cruz**, la oferta de combustibles de Pemex será mayor y se dependerá menos de las importaciones en el mediano plazo. El Financiero



2 de marzo de 2023

4

Marco Pérez: Algunos datos relevantes de Pemex en 2022

El tema es de interés, porque por primer año, desde 2012, Pemex reportó utilidades contables en 2022, por \$23.5 mmp, y resulta interesante incursionar en los detalles y pormenores que están detrás de este resultado contable positivo, para evaluarlo con propiedad e identificar si estamos ante un éxito administrativo que va a marcar una nueva tendencia en los resultados de Pemex, o si solo fue producto de factores coyunturales, como por ejemplo el precio del barril de petróleo a \$90 dólares, que incluso, fue capitalizado en mucha mayor cuantía, por todas las grandes empresas petroleras en el mundo.

Una aclaración que es importante apuntar, es que los resultados financieros que reporta Pemex a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) son elaborados con apego a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) lo cual implica que incluyen registros y resultados CONTABLES que no ocupan ni generan flujo de EFECTIVO para la empresa, pero que deben incluirse para determinar, tanto los resultados de OPERACIÓN, como los resultados FINANCIEROS de la empresa.

La utilidad contable de Pemex, primero se determina a nivel “bruto”, donde se comparan los INGRESOS TOTALES percibidos, (donde las ventas son el principal componente) contra el costo de lo vendido, y por supuesto, a este nivel, la utilidad reportada siempre debe ser máxima, porque aún no se toman en consideración los gastos administrativos ni los financieros, ni las contribuciones pagadas.

El primer comentario relevante a nivel de utilidad bruta, es en materia de INGRESOS, ya que los apoyos gubernamentales EN EFECTIVO, que el Gobierno Federal envía a Pemex, también se contabilizan como “Otros Ingresos” y se suman a las ventas de bienes y servicios, por lo que pasan a formar parte de la utilidad bruta de Pemex, y posteriormente de la utilidad de operación y de la utilidad financiera, por lo que es relevante identificar estos “ingresos”, que en estricto sentido NO se asocian a la operación propia del negocio, pero forman parte de las utilidades contables, así como del Balance Financiero que se registra en los informes de las Finanzas Públicas que publica la SHCP.

Revisando el informe de las Finanzas Públicas al cierre de 2022, la SHCP reporta que durante el año pasado, Pemex recibió “Otros Ingresos” por un monto de \$400.3 miles de millones de pesos, (17 veces más que la utilidad reportada) donde casi la totalidad, (97%) provinieron de apoyos, aportaciones y devoluciones de IEPS, donde éstas últimas, Pemex las reporta en \$111.8 mmp.

En contrapartida, a nivel del costo de lo vendido, las NIIF incluyen el concepto de “deterioro” de activos, (partida diferente a la “depreciación” de activos) que forma parte del costo de ventas, y reduce la utilidad bruta, sin que haya una erogación de efectivo, concepto que aumentó el costo de lo vendido, y bajó la utilidad bruta de Pemex en \$89.8 mmp de manera cuestionable, ya que en 2022 aumentó el precio del petróleo crudo en más de 30% versus el precio en 2021, por lo que este rubro debió haber registrado una “reversa” en este deterioro, con signo negativo, que redujera el costo de ventas, situación que debe explicar Pemex, ya que son ellos mismos los que hacen estos “ajustes”.

Analizando ahora otras partidas importantes a nivel financiero, que son meramente “contables” y que NO ocupan ni generan flujo de efectivo, destaca por su monto la “ganancia cambiaria”, originada por la fortaleza del Peso frente al Dólar estadounidense y que para 2022 se reporta en \$129.7 miles de millones de pesos, ingresos contables que se incluyen dentro del cálculo de la utilidad financiera reportada, de \$23.5 mmp.

Adicionalmente, en las cifras presentadas para 2022, destaca la consolidación del 100% de las operaciones de la refinería de Deer Park, la cual aportó a Pemex una utilidad financiera de \$19.2 mmp, es decir, el 82% de la utilidad financiera total consolidada, mientras que Pemex transformación industrial reportó pérdidas en 2022 por un total de \$177.5 mmp, operando activos 11 veces mayores a los de Deer Park.

De tal suerte, podemos establecer que de los \$23.5 mmp que reporta Pemex a nivel consolidado, el 82% de esa utilidad \$19.2 mmp la generó Deer Park operando en EUA, y solo el 18% (\$4.3 mmp) corresponden a Pemex México.

Ahora analizando la evolución trimestral de éstas utilidades, lo que se tiene es que durante los dos primeros trimestres de 2022, particularmente durante el segundo, cuando el precio del crudo superó los \$100 dólares, fue cuando Pemex reportó números negros, mientras que durante el tercer trimestre regresaron las pérdidas, mismas que se agudizaron para el cuarto trimestre de 2022, alcanzando los menos \$172.6 mmp.

Es decir, la tendencia registrada durante los dos últimos trimestres es negativa y ésta se ha agudizado de manera importante para el último trimestre del año, lo que plantea una perspectiva negativa para 2023, más si se considera que de su deuda externa, de casi \$90 mil millones de dólares, durante este año y principios de 2024, enfrentará vencimientos por \$17.7 mmd, lo que presionará aún más las deterioradas finanzas de Pemex.

En resumen, el año pasado, Pemex no solo se benefició del mayor precio del petróleo, sino que además recibió \$400 mmp de recursos federales, consolidó la utilidad de Deer Park, generada fuera de México, por \$19.2 mmp y tuvo el beneficio de una utilidad en cambios por \$129.7 mmp, y no obstante todo lo anterior, apenas pudo salvar, en la rayita, un mínimo resultado financiero positivo, cuando a nivel mundial, todas las grandes petroleras del mundo registraron cuantiosas utilidades. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2023

5

Fábrica de Tesla en México: ¿Dará AMLO subsidios a la empresa?

López Obrador y Elon Musk, CEO de Tesla, acordaron que el presidente hará el anuncio de la inversión de la empresa en México desde su 'mañanera'.

El presidente Andrés Manuel López Obrador abre este martes la última conferencia de febrero con un tema como protagonista: [la decisión de Tesla de invertir en México](#).

El presidente tuvo una videoconferencia en Palacio Nacional con Elon Musk, CEO de la automotriz. Fuentes que hablaron para *El Financiero* comentaron que se acordó la llegada de la inversión de la empresa a nuestro país y que **el anuncio oficial se haría en la 'mañanera'**.

El canciller Marcelo Ebrard reveló la semana pasada que [Musk hablaría con López Obrador](#) para analizar qué estado era el apropiado para la construcción de una planta de Tesla.

“En esa llamada se va tocar ese tema, pero lo importante es que muy pronto **vamos a tener la confirmación** de que esa empresa que es tan importante, que está muy cerca de nuestras prioridades de electromovilidad que estamos impulsando, **ha elegido a México** para aumentar su presencia e incrementarla en los próximos años”, afirmó tras una reunión con el Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

Sin embargo, días después López Obrador ‘tensó’ la posible llegada de Tesla al declarar que estaba en contra de que la planta se instalara en Nuevo León, una entidad con problemas de suministro de agua, según lo expuesto por el presidente.

“[Si no hay agua, no](#). No habría posibilidad. Sencillamente, **no se entregan permisos para eso**. O sea, no es factible”, dijo el viernes.

Durante el fin de semana, se supo que Tesla analizaba la opción de llevar su nueva planta de producción [a Indonesia](#), en caso de que el Gobierno de López Obrador no cambiara de parecer.

Especialistas advirtieron que la participación del presidente López Obrador en la pelea, en lugar de impulsar el atractivo de México a la inversión extranjera, evidenció que en el país se puede utilizar el **poder del Ejecutivo** para bloquear el otorgamiento de permisos.

Estos son algunos de los puntos más destacados de la conferencia matutina de este miércoles 28 de febrero.

AMLO se lanza contra críticos del Plan B de reforma electoral: 'Dan pena ajena'

Al final de la conferencia matutina, el presidente López Obrador siguió criticando al Departamento de Estados Unidos por sus pronunciamientos alusivos a la democracia en el país y por defender la [Marcha en Defensa del INE](#).

“Nosotros respetamos y por eso exigimos que nos respeten, es que allá en el Departamento de Estado escucharon lo que les mandaron a decir y un comunicado a favor de la marcha... *está en riesgo la democracia en México por una ley secundaria, dan pena ajena*, es ridículo, ojalá y leyeran lo que contiene la ley electoral”, dijo en tono burlón.

Explicó que en esencia, los cambios a la ley secundaria son para recortar los altos sueldos a funcionarios que pertenecen al INE y para aminorar la participación tendenciosa de un aparato que “siempre ha estado controlado por la oligarquía, un aparato democrático que han utilizado para llevar a cabo fraudes electorales”.

“¿En EU no saben de los fraudes electorales en México? ¿No saben quienes son?”, cuestionó.

El mandatario aclaró que mantiene su respeto a Joe Biden pero advirtió que las dependencias estadounidenses continúan interviniendo en asuntos ajenos como antes.

“Los aparatos continúan igual, cuando dominaban toda América Latina y ponían y quitaban gobernantes a su antojo y siguen hablando de libertad, y siguen hablando de democracia pues que quede claro con relación a nosotros **hay más libertad en México y más democracia que en EU**, así de claro, y si quieren que debatamos sobre este asunto lo hacemos, yo tengo las pruebas”, insistió.

¿AMLO aceptará disculpa de abogado de Genaro García Luna?

López Obrador esperará a que concluya el proceso judicial contra Genaro García Luna para decidir si acepta o no una disculpa del abogado César de Castro, a quien acusó de daño moral tras haberlo mencionado en el [contrainterrogatorio a Jesús 'El Rey' Zambada](#).

“Estoy esperando a que pase todo esto porque aprendí que la política es tiempo”, dijo a un periodista tras cuestionarlo sobre el tema. El mandatario dijo que le gustaría saber la razón por la que elaboró las preguntas. Tiene dos hipótesis:

- El señalamiento sobre la entrega de dinero durante su gobierno efectivamente estaba en el expediente del ‘Rey’ Zambada y César de Castro se equivocó cuando leyó o improvisó diciendo que el dinero lo habían dado para la campaña que realizó contra Vicente Fox.
- La pregunta fue sembrada por sus adversarios para mandar el mensaje de que todos son iguales.

2 de marzo de 2023

6

No habrá subsidios para baterías de litio y semiconductores de Tesla: AMLO

Durante la videoconferencia que sostuvo López Obrador este lunes con Elon Musk acordaron que **México no otorgará los mismos subsidios que destina Estados Unidos** a la producción de [baterías de litio](#) y [semiconductores](#), empleados en la fabricación de autos eléctricos.

“Si se invierte un peso, el gobierno tiene que dar un peso 50 centavos entonces eso no, un subsidio así no, no podríamos otorgarlos, él lo entendió perfectamente y hablamos de que **sin esos subsidios las ventajas comparativas de México son únicas en el mundo**”, detalló.

Asimismo ambos coincidieron en que el recurso principal de México es la calidad de sus trabajadores, “su ética, responsabilidad y creatividad”.

“Nos entendimos bien, fue bueno el acuerdo en beneficio de México”, agregó.

Directivos de Tesla harán anuncio oficial sobre planta en México

Es probable que los directivos de Tesla hagan el anuncio oficial sobre la ubicación de la planta en México este **miércoles 1 de marzo**, informó el presidente López Obrador y adelantó que él no estará presente.

“Yo no voy a participar en este acto pero estoy satisfecho con lo que se consiguió porque **significa más inversión para México y más empleos** y esto también lleva a que vayan aumentando los salarios de los trabajadores, entre más demanda de empleos exista, aumentan más los trabajadores”, sostuvo.

El anuncio se realizaría durante [el Día del Inversionista](#) de Tesla, evento en el que se espera que Musk explique la inversión en México que inicialmente contempla **unos mil millones de dólares**, y en distintas etapas podría sumar **hasta 10 mil millones de dólares**.

Fábrica de Tesla se instalará en Monterrey

El presidente López Obrador anunció finalmente que la [planta de Tesla se instalará en Monterrey, Nuevo León](#) pese al problema de escasez de agua.

“Van bien las cosas platicamos ayer con Elon Musk, hay ya un entendimiento. Sí van a dedicar la inversión a México y se va a establecer la planta en **Monterrey** con una serie de **compromisos para enfrentar el problema de la escasez de agua**, ellos van a ayudar en este sentido”, comentó esta mañana.

Adelantó que, entre algunos de los compromisos hechos con Musk, están los relacionados con agua para el uso industrial, esto para no afectar el consumo doméstico en la entidad.

“Hay un primer compromiso que es el uso en todo el proceso de fabricación de automóviles eléctricos, **la utilización de agua reciclada y de tratamiento del agua**, incluso hasta para la pintura de los automóviles, eso es lo que tiene que ver con la planta”, precisó.

AMLO responde a Departamento de Estado: ‘Hay más democracia en México que en EU’

López Obrador acusó al [Departamento de Estado de Estados Unidos](#) de adoptar una **postura injerencista** e inmiscuirse en asuntos de carácter nacional luego del llamado que hizo a fortalecer un sistema electoral independiente en el país.

“Que le digo con todo respeto al señor (Antony) Blinken del Departamento de Estado que **hay más democracia actualmente en México que en Estados Unidos**”, espetó.

El mandatario cuestionó la Doctrina Monroe de Estados Unidos y dijo que si quieren seguir interviniendo en asuntos ajenos, es mejor que se enfoquen la crisis de Perú, de la que ellos son en parte responsables.

“En vez de estarse metiendo, actuando de manera injerencista en nuestros asuntos si quieren seguir con la misma política pues que se ocupen de lo que esta pasando en el Perú donde ahí la **embajadora de Estados Unidos es la asesora de los golpistas** que pisotearon las libertades y la democracia en ese país, destituyendo injustamente al presidente y encarcelándolo”, apuntaló.

Asimismo, aclaró que en México hay más democracia que en Estados Unidos porque “aquí gobierna el pueblo, allá gobierna la oligarquía”. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2023

Una pésima idea



7

Las pérdidas en Pemex continuarán mientras la política energética no se cambie, pero pueden ser aún mayores si finalmente se instala el panel arbitral del TMEC.

En 2022, el petróleo mexicano se pudo colocar en el mercado, en promedio, en poco más de 89 dólares por barril. No había tenido un precio similar desde hace 10 años. Entre 2011 y 2013 se vendía en alrededor de 100 dólares, pero después vino una época de bajos precios que sólo se interrumpió por la invasión rusa a Ucrania.

En 2011-2013, Pemex producía 2.5 millones de barriles diarios, y ahora apenas alcanza 1.8 millones, considerando 200 mil barriles diarios de condensados, que sigo sin saber en qué se utilizan o a qué precio se venden. Con ese nivel de producción, los resultados de Pemex serían negativos, si no fuese porque el gobierno decidió reducir los derechos que le cobra a la empresa. Gracias a eso, Pemex publica una mínima utilidad para el año que terminó.

Esto significa que las pérdidas existen, pero no las paga Pemex, sino usted, a través de impuestos. De hecho, deberían ser mucho más elevadas, si no fuese porque Hacienda le traslada a Pemex un dinero adicional para compensar el IEPS que no se paga. Pemex lo registra en el rubro “otros”, que, de acuerdo con el seguimiento presupuestal, alcanzó 400 mil millones de pesos en 2022. Casi en su totalidad, dinero que sale de las arcas públicas para llenar las de la empresa, momentáneamente, porque ésta los incinera en sus operaciones de refinación, que pierden desde hace décadas. No he podido hacer la cuenta con el detalle necesario, pero a primera vista, parece que le hemos transferido a Pemex 750 mil millones de pesos por concepto de “otros”, y le hemos dejado de cobrar una cantidad similar por la reducción de los derechos a hidrocarburos.

En suma, le hemos transferido a Pemex 1.5 billones de pesos en estos cuatro años. Además, el patrimonio de Pemex ha pasado de -1.4 a -1.8 billones de pesos en ese mismo periodo.

Redondeando, las pérdidas de la empresa representan 500 mil millones de pesos por año, sea que se paguen en transferencias a Pemex, derechos no cobrados o mayor deuda. Con ese dinero alcanza para pagar los presupuestos casi completos de las secretarías de Educación y Salud, o todas las becas y pensiones con las que el Presidente compra votos, como él mismo ha reconocido. Pero si estas becas al menos ayudan un poco a adultos mayores o estudiantes, el dinero tirado en Pemex no sirve absolutamente para nada.

Aunque la Comisión Federal de Electricidad no llega a esos niveles, la destrucción de valor que ha sufrido durante este gobierno es espectacular. En esta administración ha caído 20 por ciento, en términos reales.

En los 25 años previos crecía 4 por ciento anual; en estos cuatro cae -5 por ciento cada año. Pero mientras Pemex ha tenido dificultades desde antes: refinación desde fines del siglo 20, producción desde 2004, CFE no tenía problemas, al contrario. Las reformas habían permitido a CFE concentrarse en transmisión y comercialización, y mantener la generación en niveles eficientes.

Ahora ya no. Ahora pierde dinero por todas partes, mientras obstaculiza la inversión de privados que podrían generar, y abandona su obligación principal: garantizar transmisión.

Aunque la decisión de cancelar la construcción del aeropuerto provocó una caída importante de la inversión, que se ha calculado en una pérdida de un billón de pesos, la pésima idea de tener una política energética “nacionalista” nos ha costado ya cerca del triple, como puede usted ver. Las pérdidas continuarán mientras las políticas no se cambien, pero pueden ser aún mayores si finalmente se instala el panel arbitral del T-MEC.

No es muy difícil darle la vuelta a esta tragedia. Bastaría con respetar la Constitución, pero desafortunadamente eso es lo último que haría López Obrador. En este tema, y en cualquier otro. El Financiero