

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2023

1

## Protesta en Nueva York: llamado al fin de los combustibles fósiles

Nueva York fue escenario de una manifestación masiva donde miles de personas se unieron para pedir el fin de los combustibles fósiles. Con pancartas y lemas como "Los combustibles fósiles nos están matando", la protesta coincidió con la próxima participación del presidente estadounidense, Joe Biden, en la Asamblea General de la ONU.

Con la mirada puesta en la presencia de más de 140 líderes mundiales en la **Asamblea General de la ONU** en esta semana que inicia, miles de personas pidieron el domingo en Nueva York el fin de los combustibles fósiles ante la emergencia del cambio climático.

"Biden, acaba con los combustibles fósiles", "No podemos comer dinero", "Los combustibles fósiles nos están matando", "No voté por los incendios y las manifestaciones", decían algunas de las pancartas que personas de todas las edades llevaron a lo largo de 2 kms entre la calle 53 y Broadway antes de terminar frente a Naciones Unidas.

El presidente estadounidense, Joe Biden, es uno de los líderes mundiales que participará en la Asamblea General de la ONU, que empieza oficialmente el próximo martes.

"Estamos aquí para exigir a la administración que declare la emergencia climática", pidió Analilia Mejía, codirectora del Centro para la Democracia Popular, una de las cerca de 700 organizaciones que forman parte en esta iniciativa para suprimir ese tipo de combustibles altamente contaminantes y la principal causa del calentamiento global.

Según un informe de la ONU sobre el clima publicado el viernes, la humanidad debe alcanzar el pico de sus emisiones de CO2 en 2025 si quiere atajar la crisis climática.

Desde que se firmó el **Tratado de París de 2015** se han realizado algunos logros, pero "se necesita hacer mucho más en todos los frentes", dice el informe, que espera que la Cumbre del Clima que se celebrará a finales de año en Dubái se concentre en los combustibles fósiles.

"El problema es de tal gravedad que debemos despertar y tomar medidas inmediatas", añadió la activista de 46 años de origen mexicano a la AFP, al recordar "que el horror es posible" como han demostrado los eventos climáticos extremos vividos en los últimos meses, entre ellos los incendios de Canadá, Hawái y Grecia, con las consiguientes emisiones de humo tóxico, las inundaciones en Libia o las temperaturas récord.

Otra joven lideresa del cambio climático, Nalleli Cobo, de 22 años, que ha trabajado con la sueca Greta Thunberg en campañas de sensibilización, resaltó "el poder que tenemos como individuos" para "exigir que se garantice un futuro habitable no sólo para esta generación sino también para las futuras".

La activista, más que pedir a los líderes nada, simplemente los invitaría a "pasar 24 horas en su casa" en el sur de California, cerca de un pozo de petróleo y gas.

"Les garantizo que al final de esas 24 horas verán de manera diferente el petróleo", dijo a la AFP la joven, que a los 19 años sufrió un cáncer de ovarios y lo achaca al "aire tóxico" que ha respirado.

"Nuestras vidas están en juego", alertó.

El estado de California, en Estados Unidos, presentó el viernes una demanda contra cinco de las mayores petroleras del mundo, alegando que causaron miles de millones de dólares en daños y engañaron a la gente al minimizar los riesgos climáticos de los combustibles fósiles.

El secretario general de la ONU, **António Guterres**, convocó para el [20 de septiembre, durante la Asamblea General, una Cumbre sobre Ambición Climática](#), con la que espera acelerar las acciones de gobiernos, empresas, finanzas y autoridades locales y sociedad civil para reducir este problema.

"La historia recordará su acción, o inacción... Si tenemos suerte, los seres humanos estarán por aquí para recordar lo que (los líderes mundiales) hicieron en esta cumbre", les retó Mejía. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2023

2

## Pemex: un costo neto para el próximo gobierno

Entre enero de 2022 y junio de 2023, Pemex pagó un total de 28,000 millones de dólares de impuestos. Anualizados, son casi 19,000 millones de dólares — más que las utilidades de cualquier empresa cotizada en las bolsas de México. Es un dato muy apantallante para los que sostienen que Pemex sigue siendo una bendición financiera para México.

Lástima que hayan sido con 'v de vuelta'. En el mismo plazo, de acuerdo con el recuento más reciente de Fitch Ratings, Pemex le ha sacado compromisos y apoyos al gobierno federal por 23,300 millones de dólares.

Esto implica un descuento de 83% sobre los impuestos totales pagados, colapsando la cifra neta a apenas 4,700 millones de dólares.

A primera vista, sigue sonando positivo. Pero si se compara a Pemex con los grandes contribuyentes que reportan al SAT, es claro que Pemex salió debiéndole a los mexicanos.

En 2021 (el último dato disponible en el SAT), con precios petroleros menos favorables, los grandes contribuyentes de la industria de extracción de gas y petróleo pagaron un ISR promedio de 4.31% respecto a sus ingresos acumulables; esto es lo que la famosa 'tasa efectiva de ISR' reporta.

En contraste, en los últimos seis semestres, con precios mucho más favorables, Pemex pagó un impuesto total neto de 2.8 por ciento. Su 'tasa efectiva de ISR', cuando se limpia el efecto del derecho de utilidad compartida (DUC), es tan menor que no vale ni siquiera la pena comparar.

El diferencial entre tasas (ISR para industria; total para Pemex) implica que Pemex pagó solamente el 65.3% que lo que el SAT considera como referencia en la industria. Es decir, para el plazo analizado, Pemex le quedó a deber al fisco al menos 2,500 millones de dólares.

Un perfil promedio de contribuyente, en vez de uno que paga mucho pero luego exige muchas ayudas, le hubiera convenido mucho más a los mexicanos.

Podría ser peor. Todo indica, de hecho, que muy pronto vamos a extrañar las épocas en las que Pemex contribuía con algo —lo que fuera. Fitch estima que Pemex va a necesitar apoyos del gobierno por 20,000 millones de dólares por año entre 2024 y 2027. Si los pagos de impuestos de Pemex se mantuvieran en los 19,000 millones actuales, esto implicaría que Hacienda le termina pagando a Pemex. Desafortunadamente, aun si hubiera un cambio en la voluntad política, no queda claro de dónde se le pueda recortar tanto a los apoyos a Pemex. De los 81,500 millones de dólares de apoyos estimados por Fitch, 21,500 son para pagar vencimiento de la deuda. Otros 40,000 son para poder asegurar que Pemex siga teniendo capacidades para financiar inversiones de capital. Los otros 20,000 millones son para pagar los boquetes financieros de la operación, porque Pemex ya no está pudiendo cubrir ni pagar sus propios gastos operativos.

Técnicamente, el nuevo gobierno podría limitar las inversiones de capital de Pemex. O buscar mejorar su gestión operativa. Pero los márgenes de maniobra para no colapsar a la petrolera son estrechos. De no ser por un escenario en el que el gobierno federal asuma abiertamente la deuda de Pemex (lo cual requiere un cambio constitucional e implicaría el rescate financiero más grande de la historia de México), no hay muchas alternativas de optimización financiera para mejora. Refinanciar la deuda con las tasas actuales y virtualmente sin acceso a los mercados de capitales es cada vez más complicado.

Sin soluciones radicales para Pemex en el horizonte, como una restructuración profunda impulsada por la desincorporación de activos, Pemex va que vuela para consolidarse como costo neto permanente para la Hacienda Pública. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2023



3

## Para ecología, Pemex proyecta gasto 29.4% menor en el 2024

El presupuesto para responsabilidad social y ambiental de la estatal sentirá los estragos del recorte general de recursos que se prevén para el próximo año.

Además de que en su entorno integral -con la política energética actual- Petróleos Mexicanos (Pemex) se mantiene al margen de la tendencia global de reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero y contar con una agenda sustentable para garantizar el futuro de la empresa, para el 2024 se reduciría en 29.4% en términos reales el presupuesto para el cuidado del entorno ecológico en el que se llevan a cabo las operaciones, según el Proyecto de Presupuesto de Egresos 2024 que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) envió al Congreso.

Para el último año de la presente administración, la estatal destinará a este renglón de responsabilidad social y ambiental un monto de 3,330 millones de pesos, que equivaldrá al 0.7% del gasto total asignado a la empresa.

Este año, la asignación que se dió en este renglón fue de 4,715 millones de pesos a precios proyectados conforme al incremento inflacionario del próximo año. Así, la participación de este rubro en el presupuesto total asignado para la petrolera del Estado fue de incluso ligeramente menor a la del próximo año, ubicándose en 0.66 por ciento.

Pero cabe recordar que Pemex no recibirá su gasto únicamente del que le asignará directamente Hacienda sino que contará con ingresos mediante las denominadas “aportaciones patrimoniales” que se otorgarán como presupuesto a la Secretaría de Energía.

Para “Petróleo y Gas” -actividades de Pemex a quien apoyará la dependencia según la Exposición de Motivos del Proyecto, se destinarán 171,078 millones de pesos y por tanto los recursos para la estatal en el consolidado pasarán de 456,021 a 637,099 millones de pesos, de los que sólo el 0.52% será destinado al cuidado del entorno ecológico.

En tanto, para la mayor subsidiaria de Pemex, Exploración y Producción, la asignación en el rubro del cuidado al entorno ecológico será de 1,860 millones de pesos, con lo que se reducirá en 34% en términos reales en comparación con el gasto de este año.

### Alto impacto de actividades petroleras

Aunque las actividades de Pemex Exploración y Producción son las de mayor alcance geográfico y por su naturaleza se enmarcan en una de las industrias más contaminantes del entorno actual, la participación del presupuesto para el entorno ecológico en que se ejecutarán en 2024 será de únicamente 0.47% del presupuesto total de la subsidiaria.

Con ello, prácticamente se mantienen en el mismo nivel de 0.44% de este año, en que la dirección general de la empresa admitió un derrame de crudo por el cambio de una tubería en el contrato Ek Balam, en aguas someras, donde diversas organizaciones denunciaron una mancha observada vía satélite.

En las actividades de Logística, la asignación para este rubro será de 307 millones de pesos, con una reducción real de 42% en comparación con el presupuesto asignado este año.

Y en lo que se refiere a Transformación Industrial respecto al presupuesto anual descontando el gasto corriente multianual que se asigna año con año a esta subsidiaria, el gasto para la protección y manejo del entorno ecológico será de 1,163 millones de pesos, con lo que baja en 15% en comparación con este año, una caída superior a la de 13% que se decreta para toda la subsidiaria. El Economista

18 de septiembre de 2023

4

## Menos presupuesto para la CFE traería más apagones en 2024, alertan

La subsidiaria Distribución podría tener 34% menos presupuesto el próximo año, mientras que, en gasto programable, las actividades de la subsidiaria Transmisión tendrían 29% menos recursos; en paralelo, se prevé que nuevamente la demanda llegue a un máximo histórico en su pico del verano.

Aunque en su proyecto de presupuesto consolidado la Comisión Federal de Electricidad plantea recibir 493,380 millones de pesos que representan un aumento de 7% en términos reales en comparación con lo aprobado por Hacienda para 2023, la subsidiaria Distribución tendrá 34% menos presupuesto, con la solicitud por un monto de 148,375 millones y en cuanto al gasto programable, las actividades de la subsidiaria Transmisión tendrán 29% menos gasto, con un total de 59,841 millones de pesos, según el proyecto que se envió al Congreso.

Además, la subsidiaria Transmisión contará con un presupuesto no programable de 59,536 millones de pesos, monto que prácticamente duplica al gasto programable pero que vendría de adquisiciones de deuda que realizaría la estatal el próximo año ya que el proyecto de presupuesto de este año para Transmisión viene con la diferencia de dividir el gasto que solicita en programable y no programable, sin especificar cuál será el origen de los recursos que se pretenden ejercer en el segundo rubro.

Cabe resaltar que la ola de apagones que se ha observado por el alza de la temperatura este año se ha iniciado principalmente de fallas en la red de Distribución, que contará entonces con menos recursos, mientras que, si bien al sumar el gasto programable y no programable de Transmisión éste aumentará en 41% para llegar a 119,377 millones de pesos, la mitad de estos recursos estarán apalancados a los ingresos que se generen en esta actividad exclusiva del Estado.

Víctor Ramírez Cabrera, experto en energía eléctrica en México, detalló a El Economista que aunque bien se avanzará en los proyectos de nuevos ciclos combinados para aumentar la capacidad de generación de la CFE, ninguno de ellos estará concluido el próximo año y dado el escenario de bajas inversiones y carencia de proyectos para aumentar las redes de transmisión y distribución, se puede proyectar que si la temperatura sigue su tendencia al alza el próximo año provocará más daños a los usuarios de la CFE.

"Lo que podemos esperar son más apagones, si la temperatura sigue subiendo, como todo indica en el panorama global, habrá apagones", dijo el analista, "se prevé que nuevamente la demanda llegue a un máximo histórico en su pico del verano, el suministro tiene que continuar, pero no se resuelven las condiciones de las redes".

Según el experto, ya se discute el proyecto de una línea de transmisión que atraviese de oriente a occidente por el norte al país, pero no será de la robustez que se requiere para esa zona del país que, aunque es la más conectada es también la región más industrializada y con mayor demanda de enfriamiento artificial en la época de calor, por lo que se debe pensar a largo plazo su interconexión eléctrica y no sólo resolver la situación actual. Tampoco se ha planteado la conexión de Baja California o de Yucatán con el resto del país, lo que mantiene a estas zonas en riesgo de mayor vulnerabilidad.

Cabe recordar que, en enero de 2019, al inicio de este sexenio, las dos megalíneas de transmisión de corriente directa en alta tensión (HVDC, por su sigla en inglés) más importantes en la historia de los proyectos eléctricos del país, con inversiones conjuntas estimadas de 3,300 millones de dólares —del Istmo de Tehuantepec al centro y de interconexión de Baja California con el resto del país—, fueron canceladas.

Con ello, concluyó la licitación para la línea de Transmisión de Corriente Directa Yautepec–Ixtepec, de 1,221 kilómetros circuito, que con una longitud lineal de más de 600 kilómetros atravesaría seis entidades: Ciudad de México, Estado de México, Morelos, Oaxaca, Puebla y Veracruz, y requería una inversión estimada de 1,200 millones de dólares y la transmisión de 3,000 megawatts. El Economista



18 de septiembre de 2023

5

## Mexico Infrastructure Partners FF emitirá CKD para proyectos de energía

El fondo buscará recursos que se complementarán con dinero del Fonadin y será para adquirir los activos que tenía la española Iberdrola en México.

Mexico Infrastructure Partners FF (MIP), un fondo creado en agosto del 2022 por Mexico Infrastructure Partners, emitirá un Certificado de Capital de Desarrollo (CKD) por un monto inicial de 484 millones de dólares que usará para invertir en proyectos de energía eléctrica.

El vehículo de inversión se colocará bajo tres series y la oferta pública será el próximo 19 de septiembre en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), según lo previsto en el prospecto de colocación.

El CKD comprenderá un monto total de 2,420 millones de dólares. Estos recursos se irán tomando conforme las necesidades del emisor, bajo el mecanismo conocido como 'llamadas de capital'.

"El fideicomiso podrá realizar, directa o indirectamente, inversiones relacionadas con la planeación, diseño, construcción, desarrollo, operación y mantenimiento de proyectos de energía eléctrica", se expone en el prospecto de colocación.

Mexico Infrastructure Partners fue el fondo que llegó a un acuerdo, en abril pasado con la empresa española Iberdrola, para comprar 13 plantas de generación de energía eléctrica por un monto cercano a los 6,000 millones de dólares.

Estos activos comprenden 12 plantas de ciclos combinados con una capacidad total instalada de 8.436 megavatio (MW) y 1 parque eólico de 103 MW.

Víctor Gómez, profesor de Economía en el Instituto Tecnológico Autónomo de México (ITAM), explicó que los recursos que Mexico Infrastructure Partners FF captó con el Certificado de Capital de Desarrollo, entre inversionistas institucionales tipo Afores, será para financiar la adquisición de las plantas de energía eléctrica de Iberdrola.

"La emisión del CKD que MIP hará seguramente será para financiar las aportaciones de capital para comprar los activos de Iberdrola. Al tipo de cambio que valoraron toda la operación (6,000 millones de dólares) esos 45,000 millones de pesos son más o menos 2,400 millones de dólares que comprende toda la emisión de este vehículo", explicó el académico.

### Responsabilidad compartida

Víctor Gómez recordó que la Secretaría de Hacienda informó que el proyecto se financiará en un 60% con la emisión de deuda y el restante 40% -el equivalente a 45,000 millones de pesos- con la aportación de capital proveniente del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) y de inversionistas institucionales.

Otra parte de los recursos -66,500 millones de pesos- será provista por la banca de desarrollo -Nafin, Banobras y Bancomext- y también con recursos de inversionistas institucionales.

El profesor del ITAM explicó que la operación de la compra de las plantas de energía la va a hacer MIP, quien será el dueño de estos activos y hará también aportaciones de capital mediante este CKD.

**Lo que está haciendo ahora MIP es salir a buscar los recursos para pagar parte de la operación que se anunció hace algunos meses con relación a la compra de las plantas", subrayó.**

Víctor Gómez consideró que esta operación se hace en un buen momento porque el peso mexicano se ha apreciado frente al dólar.

El 4 de abril, cuando se anunció el acuerdo entre Iberdrola y MIP, el tipo de cambio alcanzó una cotización de 18.1309 unidades por dólar y este 13 de septiembre terminó en 17.1494 pesos. En dicho periodo el peso mexicano se ha apreciado 5.72% frente al dólar.

Mientras que en lo que va del 2023, la divisa local ha ganado 12.09% a la moneda estadounidense.

Por la perspectiva de "crecimiento del mercado de energía eléctrica en México, MIP ha identificado oportunidades entre las empresas que buscan desinvertir o deshacerse de activos que ya no les resultan estratégicos para participar en nuevos proyectos u oportunidades de inversión", indica el prospecto de colocación del CKD.

Al tratarse de una oferta pública restringida, los certificados o títulos serán adquiridos por inversionistas institucionales y calificados, quienes recibirán un rendimiento pactado por su inversión.

El catedrático recordó que el dueño de los activos será Mexico Infrastructure Partners FF, pero parte del capital asociado a este fondo provendrá de los recursos que aporte Fonadin y que el Gobierno Federal espera represente el 51% del capital necesario para comprar las plantas.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) no será el dueño de las plantas, se encargará de su operación, de asegurar que se genere la energía eléctrica.

La expectativa es que la adquisición de estas 13 plantas de generación de electricidad concluya antes de que termine este año, según lo anunciado en abril.

Por lo que la emisión del CKD es señal de que el proceso de adquisición va por buen camino, dijo el especialista.

Desde el punto de vista técnico, opinó el entrevistado, se trata de activos que pueden aportar energía con relativa rapidez al mercado eléctrico del país.

Además, se abre la oportunidad para que algunos de los problemas legales que enfrentan estas plantas de generación de electricidad se resuelvan, en el corto plazo, ya bajo la operación de la Comisión Federal de Electricidad. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2023

## Pemex invertirá 14 mil millones de dólares para exprimir los recursos de su yacimiento estrella

**P**emex invertirá 14 mil millones de dólares para extraer 555.5 millones de barriles de petróleo crudo y 260 mil millones de pies cúbicos de gas del campo Maloob.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó, este jueves, un nuevo plan de desarrollo que permitirá que **PEMEX** invierta **14 mil 166 millones de dólares** para extraer 555.5 millones de barriles de petróleo crudo y 260 mil millones de pies cúbicos de gas del campo Maloob, el yacimiento estrella del Golfo de México.

Mediante sesión ordinaria, el Órgano de Gobierno de [la CNH](#) detalló que, de estos recursos, 9 mil 802 millones de dólares se destinarán a gastos de inversión como puede ser la construcción de instalaciones, mientras que los 4 mil 364 millones de dólares restantes se ocuparán para gastos de operación.

La modificación contempla realizar la perforación de 16 pozos, 39 Reparaciones Mayores (RMA), 458 Reparaciones Menores (RME) cifra que incluye 173 estimulaciones y la **construcción de una plataforma**.

“La modificación presentada se considera técnicamente viable, ya que, permite mantener las condiciones operativas del campo y maximizar la recuperación de hidrocarburos, con lo que se obtendrán de manera adicional 555.5 MMb de aceite y 260.03 MMMpc de gas, logrando factores de recuperación finales de 35 y 48.5 por ciento, respectivamente”, indicó David Alberto Paredes, especialista de la unidad técnica de extracción y su supervisión de la CNH.

Al respecto, Héctor Moreira, comisionado de la CNH indicó que el campo Maloob es uno de los grandes campos del país, ya que producirá casi 100 mil barriles diarios en promedio por los próximos 10 años.

En tanto, Agustín Díaz Lastra, comisionado presidente de la CNH, recordó que, a partir de 2017, el campo Maloob comenzó a dibujar una tendencia a la baja, y aunque actualmente ya logró estabilizarse la producción, los mejores años de este yacimiento, ya pasaron.

“Sabemos que son campos maduros que están en su etapa de declinación, su cúspide de producción ya pasó, por eso debemos estar pendientes de su operación”, apuntó.

El campo **Maloob ocupa el tercer lugar entre los cinco proyectos de mayor inversión** aprobados por la CNH, solo superado por la inversión en el plan de desarrollo del campo Ayatsil y del campo Kayab, en los que se destinaron 20 mil 408 y 18 mil 730 millones de dólares, respectivamente. El Financiero

## CFE prepara inversión en megaproyecto para beneficiar a estados del norte, noroeste y occidente

**E**l desarrollo del proyecto de la CFE explicó que buscarán instalar equipos para brindar estabilidad a la red eléctrica.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) tendría que invertir, al menos, **750 millones de dólares** en el megaproyecto que busca ampliar la Red Nacional de Transmisión (RNT) en las zonas noroeste, norte y occidente del país, señaló Héctor Alonso Romero Gutiérrez, maestro en finanzas y mercados energéticos.

“Este cálculo se encuentra en línea con el desarrollo de este tipo de proyectos, ya que cuesta alrededor de 1 millón de dólares desarrollar 1 kilómetro de línea de transmisión, además, la CFE no solo se enfocará en ampliar la red, sino en incorporar varios equipos que puedan darle estabilidad y calidad, es un proyecto integral”, apuntó.

El especialista, cercano al desarrollo del [proyecto de CFE](#), puntualizó que durante una primera etapa se buscarán **instalar equipos que ayuden a brindar estabilidad y amortiguamiento a la red eléctrica**.

Específicamente se instalarán cuatro equipos dinámicos de última generación de potencia reactiva (STATCOM), los cuales son compensadores estáticos que mejoran el voltaje, frecuencia, flujo de potencia y estabilidad en los sistemas de transmisión, por lo que brindan la regulación y amortiguamiento ante posibles problemas en la red.

### ¿Cómo será la segunda fase del megaproyecto de CFE?

Para una **segunda fase**, se considera la instalación de 766 kilómetros de línea de transmisión con tensión de 400 kV, la cual pasará por los estados de [Sonora](#), Sinaloa y Nayarit, así como ocho alimentadores y tres bancos de reactores.

El desarrollo de ambas fases permitirá integrar toda la energía eléctrica producida por las centrales de generación a la red de manera confiable y sin intermitencias.

El especialista considera que [la CFE](#) cuenta con varias **vías para financiar este proyecto**, como lo sería la Fibra E.

“En ese programa existen recursos que podrían ser destinados a desarrollar proyectos de transmisión, además, se están forjando importantes alianzas con proveedores y cámaras, aunque siempre bajo la rectoría del Estado”, apuntó

[CFE Fibra E](#) es un **instrumento que ofrece la dependencia para inversionistas**. A través de este instrumento financiero, la CFE puede obtener recursos para ejecutar proyectos de infraestructura.

CFE presentó el proyecto a 44 empresas, entre las que se encontraban contratistas, fabricantes y proveedores, además de contar con la participación de la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (Caname). El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2023

## El primer fracaso del mesiánico

7

**P**emex era uno de los grandes sueños fantasiosos del presidente. Lo que trajeron sus ocurrencias, improvisación, ineptitud y corrupción fue un fracaso con un costo astronómico.

Le quedan 54 semanas en Palacio Nacional pero ya hay fracasos monumentales a la vista gracias a las cifras del Presupuesto 2024 recién presentado por Hacienda. Uno es Petróleos Mexicanos, la empresa que iba a ser rescatada y se convertiría de nuevo en palanca de desarrollo económico y pilar de la soberanía nacional.

Si Moisés abrió el mar, el mesiánico mexicano haría otro milagro: el petróleo manaría en abundancia de las tierras y aguas someras gracias a rápidos y certeros descubrimientos. Nada de inversiones conducidas por tecnócratas corruptos que realmente buscaban el fracaso de Pemex. La empresa sería manejada por patriotas con cualidades muy apreciadas por el Licenciado: cero conocimiento y absoluta lealtad hacia su persona. En primerísimo lugar, un agrónomo.

Al tiempo que aumentaba la producción, las seis refinerías existentes serían reconfiguradas y modernizadas, por supuesto con rapidez y eficiencia. Pero además se construiría una nueva, en apenas tres años y a un costo de ocho mil millones de dólares, o incluso menos gracias a que la haría Pemex, dado que ninguna empresa extranjera se había atrevido a aceptar el presupuesto y plazo estipulados.

En tres o cuatro años todo estaría listo para concretar el brillante plan presidencial: la totalidad del crudo producido en México pasaría por las modernizadas refinerías. Gracias a ello se dejarían de exportar crudo e importar gasolinas. En la deslumbrante analogía del tabasqueño, ya no se venderían naranjas a los extranjeros para en cambio comprarles un jugo de naranja más caro.

El gobierno quedaría así libre de esa atadura que era el mercado internacional. ¿Qué importaba si el precio del crudo subía o bajaba? El Sistema Nacional de Refinación (así de grandilocuente) estaría trabajando a toda capacidad, con eficiencia y honradez, ganando dinero a carretadas.

La gasolina podría venderse mucho más barata a partir de 2022 o 2023. Además, parte de las ganancias de Pemex se canalizarían a gasto social. Una estrategia, como tantas de López Obrador, brillante.

La realidad ha sido un poco diferente. La producción de crudo de Pemex en 2018 fue de 1.802 millones de barriles diarios (mbd). Para 2024 la Secretaría de Hacienda establece un promedio de 1.983 mbd en total. Sin productores privados (los que detesta tanto el Licenciado que frenó nuevas concesiones apenas tomó posesión) la cifra será de 1.897 mbd, 5.3 por ciento más. Un resultado pobre considerando que la empresa ha invertido 78 mil 300 millones de dólares, casi todo en exploración y producción, en los últimos cinco años.

Hacienda establece además que en 2024 se exportará la mitad de esa producción (994 mil barriles diarios). En otras palabras, se seguirán vendiendo naranjas. Porque eso de producir jugo de naranja, además, es un negocio ruinoso, al menos para Pemex. Entre 2019 y 2022, las refinerías han perdido 706 mil millones de pesos. Esa cifra explica que la empresa haya acumulado pérdidas en el mismo periodo por 986 mil millones. La gasolina barata resultó tan fantasiosa como las ganancias para gasto social.

Todo esto sin contar Dos Bocas, que hasta 2024 habrá costado 22 mil millones de dólares, casi el triple del presupuesto original, y que sigue sin producir nada. Eso sí, el Licenciado la inauguró hace más de un año.

Pemex era uno de los grandes sueños fantasiosos del mesiánico. Lo que trajeron sus ocurrencias, improvisación, ineptitud y corrupción fue un fracaso con un costo astronómico, uno de los muchos que tendrá su sexenio. El Financiero