

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de noviembre de 2023

## Huachigas, impunidad y riesgo

1

El Huachigas o Gaschicol como le llaman al robo de éste energético está creciendo en el terreno fértil de la impunidad y, además de un cuantioso golpe económico para Pemex, representa un riesgo creciente para el público que está consumiendo de este creciente mercado ilícito.

Las cifras de la Asociación Mexicana de Gas (Amexgas) son alarmantes.

Para este año que concluye ese gremio, liderado por Carlos Serrano calcula que se habrán ordeñado 75 mil toneladas de gas, su mayor nivel para un solo año.

Ese volumen de combustible tiene un valor de mercado de alrededor de ¡22 mil millones de pesos!

El creciente robo de gas, revela el dirigente, se ha traducido en pérdidas económicas por más de ¡70 mil millones de pesos!, en lo que va del sexenio lopezobradorista.

Más del 95% del robo de gas LP se concentra en los estados de Veracruz, Estado de México, Puebla, Hidalgo y Tlaxcala.

En 2022 el número de tomas clandestinas era de 7, sin embargo, datos del Instituto para la Gestión, Administración y Vinculación Municipal (Ilgavim) refieren que se han incrementado a 11 por día.

Se calcula que este año el número de tomas clandestinas tope en 3 mil 848, prevé el Instituto. En 2022 el número de tomas clandestinas era de 7, sin embargo, datos del Instituto para la Gestión, Administración y Vinculación Municipal "IGAVIM" refieren que se han incrementado a 11 por día.

Con lo que las bandas organizadas ordeñan de gas cada año, se podría dar abasto a países como Ecuador, afirma el presidente de Amexgas

El impresionante aumento del gaschicol se explica, en parte, por la campaña que emprendió el gobierno lopezobradorista en contra del robo de gasolina y diesel. La delincuencia migró del huachicol de gasolinas, al robo de gas.

Las mafias o grupos delincuenciales se han especializado. El equipo que realiza el robo de gas, cuenta con destreza y conocimiento, pues la extracción del energético requiere de mucha precisión.

Del robo, a la comercialización directa a los consumidores, se ha creado una cadena clandestina que va desde los comisionistas que distribuyen el gas LP robado en pipas, hasta las estaciones de carburación que no operan bajo el padrón de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

Hay empresas ilegales que mandan a hacer sus pipas en talleres clandestinos y obviamente no cumplen con la normatividad requerida.

En consecuencia, representan un elevado riesgo para los consumidores como para los mismos distribuidores ilegales.

El creciente robo de gas también se explica por la falta de acción y coordinación entre las autoridades.

Serrano identifica omisión por parte de las autoridades de la Comisión Reguladora de Energía (CRE). El órgano regulador debería ser mucho más estricto en sus revisiones. En el Estado de México –refiere– están en operación 370 estaciones de carburación cuando la CRE solo ha otorgado 170 permisos en esa entidad.

Esto significa que alrededor de 200 operan en la ilegalidad. Por otra parte, los comercializadores de gas doméstico tienen que enfrentar diversos problemas.

El más grave es que los grupos criminales les exigen el pago de 500 pesos como derecho de piso para poder entrar a vender en ciertas colonias.

Se requiere la presencia de la Guardia Nacional en los municipios donde se han detectado más picaduras de ductos.

El conjunto de elementos que ha llevado a la rápida expansión del robo, nacimiento y crecimiento del mercado ilícito de gas, deja ver una combinación en la que subyace la impunidad.

Ojalá que el gobierno se coordine y ponga un alto a este ilegal negocio. Veremos.

### Atisbos

*Luego de que el gobierno lopezobradorista anunció que regularizará los autos chocolate provenientes de Europa y Asia, la Asociación Mexicana de Distribuidores (Amda), presidida por Guillermo Rosales advirtió que esa medida tendrá un impacto negativo para el sector automotriz.*

*Fue la secretaria de Seguridad y Protección Ciudadana, Rosa Icela Rodríguez, quien hizo el anuncio.*

*La funcionaria informó que llevan regularizados un millón 874 mil 338 vehículos usados extranjeros, desde el 19 de marzo de 2022 al 9 de noviembre de este año.*

*El programa de regularización del gobierno va en contra de la industria y de los compromisos de México para reducir las emisiones de carbono.*

*Por lo visto, es más importante el objetivo político electoral, que el perjuicio que causa la regularización de autos chatarra. El Economista*

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de noviembre de 2023



2

## El país que aspira a tener la energía más contaminante de LatAm

Cuando acabe el próximo sexenio, ningún país latinoamericano emitirá más carbono a partir de quema de combustibles que México. Esa es la nefasta promesa que viene implícita en el último set de contribuciones nacionalmente definidas que nuestro gobierno tanto presumió, y el de Estados Unidos celebró.

Claro que México parte de una base de emisiones energéticas anuales abultadas. En 2021, el año que la Agencia Internacional de Energía utiliza como base para la compilación que presenta en la primera edición de su Latin America Energy Outlook, ya ocupábamos el segundo lugar. Ese año, nuestras emisiones relacionadas con el sector energético llegaron a 375 millones de toneladas de carbono. Pero estábamos lejos de las 439 de Brasil.

Si ambos países cumplen sus metas, para 2030 nuestras emisiones energéticas serán casi nueve por ciento mayores que las de los brasileños, que hoy son casi el doble que nosotros.

La tragedia se ha ido agravando. Climate Action Tracker, que se enfoca en hacer análisis comparado de las contribuciones nacionalmente definidas de todos los países, ahora juzga las acciones de México como 'críticamente insuficientes' –la peor de las calificaciones reprobatorias de su escala. De hecho, advierte que la actualización de las NDCs de México de 2022 violó el acuerdo de París y la ley mexicana, por implicar un retroceso. "Aunque la nueva meta incluye una reducción porcentual más grande, de todos modos, lleva a emisiones más altas".

Gracias a los cálculos de la AIE, ahora sabemos qué tanto. El simple crecimiento en las emisiones anuales de México hacia 2030 respecto a su línea base de 2021 es más grande que el total de emisiones de Colombia, el tercer país más poblado de la región.

Suena sorprendente. Pero es una consecuencia bastante lógica de no tener metas 'net-zero'. Como la Iniciativa Climática México recuerda en su Ruta Emisiones Netas Cero para México 2060, "México es el único país de la OCDE y del G-20 que aún no cuenta con una meta y una estrategia formal para alcanzar el cero neto en sus emisiones".

Corregir el rumbo, y eventualmente alcanzar el net-zero a nivel país, implica una labor titánica. De acuerdo con ICM, tomará 37 años de inversiones promedio de 167,000 millones de dólares por año para llegar ahí. Esto es más de 10 veces lo que CFE y Pemex sumadas invierten en total. Pero, contrario a las improductivas inversiones de las empresas del Estado mexicano, el retorno esperado en el esfuerzo climático de la economía mexicana sería de 1.8 veces la inversión. Y eso es sin meternos a considerar imperativos morales.

En teoría, podríamos arrancar hoy mismo. Nuestro 19% de participación de renovables en la generación de electricidad en 2022, que nuestro gobierno actual pintaba casi como excesivo mientras promovía su reforma energética, en realidad es de risa. El promedio regional actual, de acuerdo con los datos de la AIE, es de 61 por ciento. México, que tanto presume tanto el peso como la vocación social y ambiental de su empresa eléctrica estatal, sólo supera a Trinidad y Tobago, Jamaica, Haití, Guayana y Cuba. ¿De verdad no podemos crecer rápido en renovables? A estas alturas, es claro que no son nuestros recursos naturales ni nuestra economía los que nos han puesto en camino a ser el peor infractor de la región en la lucha contra el cambio climático. Es nuestra política. Son nuestros políticos. Desafortunadamente, saber eso no lo hace menos real. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de noviembre de 2023

3

## México incumplirá en energía limpia en el 2024, prevé el CCE

Los obstáculos para los proyectos de generación privados y la insuficiente inversión estatal impedirán conseguir la meta, considera Régulo Salinas, de la Comisión de Energía del CCE.

México no cumplirá con la meta de alcanzar el 35% de generación eléctrica mediante fuentes limpias al cierre del 2024 y se quedará en el actual 30%, tanto por la falta de inversión en el sector público como por los obstáculos que se han dado para que las empresas privadas adquieran permisos para nueva infraestructura, aseguró Régulo Salinas, presidente de la Comisión de Energía del Consejo Coordinador Empresarial.

“Y no hay sanciones, no habrá forma de sancionar al gobierno o al sector en general, nos vamos a quedar por debajo de la meta y ya, es prácticamente imposible que avancemos lo que se necesita ya en tan corto tiempo, no se avanzó cuando fue posible y no hay una ruta para que se haga ahora”, dijo el empresario a El Economista.

De una participación de 19.3% en la canasta de generación del 2017 por parte de este tipo de energía que no genera emisiones de bióxido de carbono, se subió a 21% y luego a 20.3% en 2018 y 2019, para que gracias al arranque de proyectos adjudicados en las subastas de adquisición de energía de la administración pasada, en 2020 se escalara hasta una participación de 24.2% y en 2021 a 27.2%, teniendo los crecimientos más importantes que ha habido en este rubro. En 2022, la participación se redujo a menos de 27% y hasta el tercer trimestre del 2023, la proporción es de 30.1%, una cifra que será difícil superar, dijo el experto.

Y es que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) cuenta con planes y recursos para modernizar de manera total las hidroeléctricas La Villita, Infiernillo, Zimpapan, Humaya y Peñitas, en Michoacán, Guerrero, Hidalgo, Sinaloa y Chiapas, respectivamente, y también de manera parcial para las plantas hidroeléctricas de Mazatepec y Malpaso, en Puebla y Chiapas.

Con ello, la generación hidroeléctrica volverá a aportar 16% del total nacional, luego de que por falta de uso de la infraestructura que ha sufrido daños por falta de mantenimiento ha caído en los últimos años.

En tanto, la central fotovoltaica de Puerto Peñasco, Sonora, únicamente llegará a un máximo de 420 megawatts en operación en 2024. Esto, siempre y cuando se logre echar a andar la segunda fase de este proyecto el próximo año, en que concluirá la instalación de 300 megawatts en paneles que se unirán a los 120 megawatts que ya operan desde la apertura de la primera etapa y fase de pruebas de este proyecto emblemático en materia de energía renovable para el país.

Con esta infraestructura de Puerto Peñasco en funciones -que será apenas la mitad de la capacidad comprometida para esta planta- en 2024 la participación de la energía fotovoltaica alcanzará en los momentos de mayor radiación solar y uso de los 190 megawatts de almacenamiento de la energía en el sitio, un máximo de 3% de energía solar en el sistema.

Sin embargo, la energía limpia, que por definición es aquella que no emite gases de efecto invernadero durante su generación, y que es la biomasa, solar, hidroeléctrica, geotermia, nuclear y eólica, aumenta su penetración en un sistema con grandes proyectos, como los eólicos de privados, que han llegado a unas 70 plantas con una penetración de casi 9% del total nacional, que ya no crecerá en esta administración, al menos, porque no se otorgan nuevos permisos para nuevos proyectos en la CRE. El Economista



14 de noviembre de 2023

## 4 Argentina y Chile pactan cooperación en materia de litio

Con la firma de este memorándum se establece que el grupo de trabajo binacional de litio y salares promoverá la cooperación priorizando ejes como la sostenibilidad ambiental, y formación de recursos humanos.

Un memorándum de entendimiento para el crear de un grupo de trabajo binacional de litio y salares que, entre otros aspectos apoye el intercambio de conocimientos y agregación de valor en la industria, suscribieron los cancilleres de Chile y Argentina, Alberto van Klaveren y Santiago Caffiero, respectivamente.

El documento institucionaliza el funcionamiento de este grupo, que desde junio de 2022 viene trabajando con el objetivo de desarrollar acciones de cooperación mediante el intercambio de experiencias entre empresas y equipos científicos, la formación y capacitación de recursos humanos y el estímulo al desarrollo de los encadenamientos productivos relacionados con este sector productivo.

En la ceremonia de firma, realizada de forma virtual, estuvieron presentes, además del canciller Van Klaveren, la subsecretaria de Relaciones Económicas Internacionales, Claudia Sanhueza; la Subsecretaria de Minería, Suina Chahuán, y el director general de Asuntos Económicos Bilaterales, Sebastián Gómez.

### Valor agregado

Con la firma de este memorándum se establece que el grupo de trabajo binacional de litio y salares promoverá la cooperación bilateral en materia de litio y salares, priorizando los siguientes ejes: sostenibilidad ambiental, económica y social; formación y capacitación de recursos humanos, y agregar de valor.

Entre sus distintas funciones, tendrá que identificar oportunidades de cooperación y acción conjunta para agregar valor, la promoción de los temas ambientales y sociales y la formación de recursos humanos; promover mayor valor a la extracción de litio; impulsar el intercambio de conocimientos entre equipos científicos y técnicos con la finalidad de favorecer la creación de cadenas de valor a nivel regional, y desarrollar la cooperación en ciencia y tecnología y la capacitación de recursos humanos.

El canciller Alberto van Klaveren destacó que la suscripción de este memorándum es "resultado de lo planteado en abril de 2022 entre el presidente de Chile, Gabriel Boric, y el presidente de Argentina, Alberto Fernández, en donde resaltaron la importancia de la integración energética, la transición hacia las energías renovables, y la generación de valor en torno al litio".  
El Economista

## Precios del petróleo ganan 1% tras informe de la OPEP sobre demanda mundial

La OPEP aumentó ligeramente su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2023 y mantuvo su pronóstico relativamente alto para 2024.

Los **precios del petróleo** subieron más de un 1% el lunes, después de que el informe mensual de mercado de la **OPEP** aliviara las preocupaciones sobre la disminución de la demanda en Estados Unidos y China.

Los futuros del **Brent** subieron 1.09 dólares, o 1.34%, a 82.52 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** también subieron 1.09 dólares, o 1.41%, a 78.26 dólares por barril.

En un informe mensual, la **OPEP** afirmó que los fundamentos del mercado del petróleo seguían siendo sólidos y culpó a los especuladores de la caída de los precios. La **OPEP** aumentó ligeramente su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2023 y mantuvo su pronóstico relativamente alto para 2024.

"El informe mensual de la OPEP sobre el mercado pareció rebatir las preocupaciones sobre la demanda, aludiendo a un sentimiento negativo exagerado en torno a la demanda china, al tiempo que elevaba las previsiones de crecimiento de la demanda para este año y las mantenía sin cambios para el próximo", dijo en una nota Craig Erlam, analista de mercado senior de OANDA.

La **Administración de Información de Energía de Estados Unidos** dijo la semana pasada que la producción de crudo del país este año aumentará algo menos de lo previsto y que la demanda caerá.

Además, el presidente de la Reserva Federal, [Jerome Powell](#), dijo la semana pasada que el banco central podría volver a subir las tasas de interés, lo que alimentó las preocupaciones sobre las perspectivas de la demanda de petróleo.

Los débiles datos económicos de la semana pasada de **China**, el mayor importador de crudo del mundo, también aumentaron los temores de una demanda vacilante. Las refinerías chinas pidieron menos suministro para diciembre a Arabia Saudí, el mayor exportador mundial.

Aun así, es posible que los **precios del petróleo** hayan tocado fondo tras caer cerca de un 4% la semana pasada y registrar su primera racha bajista de tres semanas desde mayo, afirmó Fawad Razaqzada, analista de City Index.

La semana pasada, Arabia Saudita y Rusia, que forman parte del grupo conocido como OPEP+, confirmaron que continuarían con los recortes voluntarios adicionales de la producción de petróleo hasta finales de año, ya que la preocupación por la demanda y el crecimiento económico siguen lastrando los mercados del crudo.

La próxima reunión de la **OPEP+** está prevista para el 26 de noviembre. El Economista

14 de noviembre de 2023

5

## Precios del petróleo se tambalean por débiles perspectivas de la demanda en EU y China

Los precios subieron casi un 2% el viernes, cuando Irak expresó su apoyo a los recortes de petróleo de la OPEP+, pero perdieron cerca de un 4% en la semana, registrando una racha de tres semanas de pérdidas por primera vez desde mayo.

Los **precios del petróleo** oscilaban este lunes, debido a la renovada preocupación por la disminución de la demanda en Estados Unidos y China, unida a señales dispares de la **Reserva Federal** estadounidense, que mantenían la incertidumbre en los mercados.

Los futuros del crudo **Brent** para enero subían 8 centavos a 81.49 dólares el barril a las 10:22 GMT, tras ceder 1 dólar en las primeras operaciones, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) para diciembre ganaban 1 centavo a 77.26 dólares.

Los precios subieron casi un 2% el viernes, cuando Irak expresó su apoyo a los recortes de petróleo de la **OPEP+**, pero perdieron cerca de un 4% en la semana, registrando una racha de tres semanas de pérdidas por primera vez desde mayo.

"Los inversores están más centrados en la ralentización de la demanda en Estados Unidos y China, mientras que la preocupación por las posibles interrupciones del suministro derivadas del conflicto entre Israel y Hamás ha remitido un poco", declaró Hiroyuki Kikukawa, presidente de NS Trading, una unidad de Nissan Securities.

La **Administración de Información de Energía** (EIA) declaró la semana pasada que la producción de crudo en Estados Unidos aumentará este año algo menos de lo previsto, mientras que la demanda caerá.

Los mercados desconfiaban de un posible endurecimiento de la política monetaria estadounidense después de que el presidente de la Reserva Federal, **Jerome Powell**, dijo la semana pasada que podría volver a subir las tasas de interés si se estancan los avances para frenar la inflación.

Los débiles datos económicos de la semana pasada de China, el mayor importador mundial de crudo, aumentaron los temores a una demanda vacilante, y las refinerías pidieron menos suministro a Arabia Saudita, el mayor exportador mundial, para diciembre.

En octubre, los precios al consumidor en China cayeron a mínimos no vistos desde la **pandemia**, desatando la preocupación por la recuperación económica del país.

Los principales exportadores de petróleo, Arabia Saudita y Rusia, confirmaron la semana pasada que continuarán con sus recortes voluntarios adicionales de la producción de crudo hasta finales de año, mientras la preocupación por la demanda y el crecimiento económico sigue lastrando los mercados del crudo.

La OPEP+, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, incluida Rusia, se reunirán el próximo 26 de noviembre. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de noviembre de 2023

6

## Pese a ganancias del viernes crudo cierra semana a la baja

Los referenciales Brent del mar del Norte y West Texas Intermediate de Estados Unidos, registraron su tercera pérdida semanal consecutiva por primera vez desde mayo.

Los precios del petróleo subieron alrededor de un 2% el viernes, cuando Irak expresó su apoyo a los recortes de producción de crudo de la OPEP+ antes de una reunión dentro de dos semanas y luego de que algunos especuladores cubrieran enormes volúmenes de posiciones cortas.

Los futuros del crudo Brent subieron 1.42 dólares, o 1.8%, para cerrar en 81.43 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) subió 1.43 dólares, o un 1.9%, a 77.17 dólares. La mezcla mexicana de exportación subió 1.3 dólares, o 1.92%. para cerrar en 72.89 dólares por barril.

Aún así, los precios cerraron con pérdidas semanales del 4%, su tercera caída semanal consecutiva.

El Brent y el WTI registraron su tercera pérdida semanal consecutiva por primera vez desde mayo, aunque ambos índices de referencia salieron técnicamente de territorio de sobreventa. El Brent perdió 4.08%, mientras que el WTI cayó 4.15 por ciento. La mezcla mexicana tuvo una caída semanal de 4.89 por ciento.

"Esta fue la tormenta técnica perfecta. Llegamos a la semana pasada con volúmenes de posiciones cortas casi en récord y ahora estamos viendo cierta cobertura de cortos durante el fin de semana", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Flynn señaló que además de los comentarios de Irak, Arabia Saudita y Rusia confirmaron durante la semana que los países continuarían con los recortes de producción de petróleo hasta fines de año.

En Estados Unidos, las empresas de energía redujeron el número de plataformas petroleras en funcionamiento por segunda semana consecutiva al nivel más bajo desde enero de 2022, de acuerdo a la empresa de servicios energéticos Baker Hughes .

Previo a la apertura del lunes, los futuros del Brent operaban en 81.42 dólares por barril, una ligera caída de 0.17%, mientras que los futuros del WTI cotizaban en 75.59 dólares por barril, una caída de 0.25%, el domingo por la tarde. El Economista

## Irak espera un acuerdo para reanudar en tres días producción de petróleo del Kurdistán

Turquía interrumpió las exportaciones de 450,000 barriles diarios (bpd) del norte, a través del oleoducto Irak-Turquía a partir del 25 de marzo.

El **ministro iraquí de Petróleo, Hayan Abdel-Ghani**, dijo el domingo que espera alcanzar un acuerdo con el **Gobierno Regional del Kurdistán (GRK)** y las compañías petroleras extranjeras para reanudar la producción de petróleo de los yacimientos de la región kurda en un plazo de tres días.

Abdel-Ghani afirmó durante una visita a Erbil, capital del Kurdistán semiautónomo iraquí, que Irak ha llegado a un "entendimiento" con **Turquía** en relación con la reanudación de las exportaciones de petróleo del norte a través del **oleoducto Irak-Turquía**.

Turquía interrumpió las exportaciones de 450,000 barriles diarios (bpd) del norte a través del **oleoducto Irak-Turquía** a partir del 25 de marzo, tras un laudo arbitral de la Cámara de Comercio Internacional (CCI).

La **CCI ordenó a Ankara pagar a Bagdad una indemnización** de unos 1,500 millones de dólares por las exportaciones no autorizadas del GRK entre 2014 y 2018.

Abdel-Ghani y altos **funcionarios federales de petróleo** iniciaron el domingo reuniones con el ministerio de Recursos Naturales del GRK y altos funcionarios kurdos de energía para discutir el asunto.

"El propósito de esta reunión es resolver todas las cuestiones para facilitar la reanudación de la producción y las exportaciones de petróleo", dijo a periodistas Abdel-Ghani en Erbil.

"El primer paso es llegar a un acuerdo con la región y las empresas sobre el [ajuste de los contratos existentes](#) para que sean coherentes con la Constitución iraquí. Podríamos llegar a un acuerdo en tres días", agregó.

Funcionarios petroleros del Gobierno iraquí se reunieron el miércoles por primera vez con representantes de la Asociación de la **Industria Petrolera del Kurdistán (APIKUR)** para discutir la reanudación de los flujos hacia Turquía.

Entre los miembros de APIKUR figuran [empresas internacionales de petróleo y gas con intereses directos o indirectos](#) en contratos de exploración y producción de **petróleo o gas en la región del Kurdistán iraquí**, muchas de las cuales han tenido que interrumpir la producción debido al cierre del oleoducto. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de noviembre de 2023

## La deuda soberana sentenciada unánimemente por Pemex

7

Standard & Poor's (S&P) advirtió que de no cambiar el modelo de negocios de Pemex, sería previsible una reducción en la calificación crediticia de la deuda soberana en el futuro.

Aunque no trascendió en la mayoría de los medios, la semana pasada la agencia Standard & Poor's (S&P) advirtió que de no cambiar el modelo de negocios de Pemex, sería previsible una reducción en la calificación crediticia de la deuda soberana en el futuro. Con esto se completa un cuadro en el que las tres principales calificadoras internacionales han expresado su mismo sentir, aunque los criterios que hasta ahora han utilizado para la determinación de sus calificaciones, tanto para Pemex como para la deuda del gobierno federal han sido muy diferentes.

Omar de la Torre, director de calificaciones de mercados emergentes de S&P expresó que, "Ante su deteriorada situación financiera, Pemex requiere una cirugía mayor, ya que los apoyos que le otorga el Gobierno Federal son de corto plazo". "Están dando apoyos mediante inyecciones de capital, para amortizar la deuda, pero no puedes vivir así si la empresa va a seguir siendo deficitaria". "Evidentemente, habría que hacer una cirugía mayor y un cambio estructural para que esto no permanezca a través del tiempo". De la Torre expresó que la calificación podría revisarse en marzo del 2024.

La agencia Fitch Ratings, cuyo contrato con el gobierno federal y con Pemex fue cancelado hace algunos años, advirtió a mediados de agosto que la carga que Pemex representa para las finanzas públicas podría impactar la calificación de México. Lo mismo fue advertido por Moody's quien también ha expresado que revisará la calificación del país en algún momento del 2024, probablemente cuando pasen las elecciones.

Ambas calificadoras mantienen la calificación de grado de inversión para la deuda soberana, y le han quitado el grado de inversión a Pemex desde hace varios meses, razón por la cual, al no contar con por lo menos dos calificaciones arriba del grado de inversión, Pemex ha visto subir sus costos financieros de una manera drástica. La última emisión de bonos en los mercados internacionales realizada en febrero pasado por mil 500 millones de dólares se hizo a una tasa del 10.375 por ciento anual en dólares. Muy por arriba de las tasas a las cuales se financia el gobierno federal al mantener el grado de inversión.

El apoyo explícito del gobierno federal a Pemex es y ha sido evidente y cuantioso en esta administración. El secretario Ramírez de la O le ha reducido gradualmente el impuesto de la utilidad compartida desde el 85 por ciento hasta el 30 por ciento, para el 2024, y se le ha venido inyectando capital para poder cumplir los vencimientos de la deuda financiera. Para esta administración la suma total de apoyos a Pemex va a rondar el billón de pesos. Pero esto es como tirar al inodoro el dinero; no es suficiente. Hoy en día, Pemex debe a sus proveedores y contratistas 17 mil millones de dólares. Estos remedios paliativos no sirven de mucho si no se aborda de raíz las causas de la hemorragia.

El problema es multidimensional, hay factores que vienen del pasado, pero hay otros que se han generado en esta administración. Y es un hecho que una de las prioridades de la siguiente administración tendrá que ser lograr una reestructura profunda en Pemex. En los sexenios anteriores, los gobiernos saqueaban fiscalmente la tesorería de Pemex sin compasión, asfixiándola y quitándole recursos preciosos para poder realizar la inversión indispensable en exploración, en desarrollo tecnológico, etcétera. Los impuestos llegaron a ser superiores a los ingresos.

En el sexenio de Peña Nieto se logró el consenso en el Congreso para concretar una reforma constitucional que le permitiría a la industria petrolera desarrollarse sin que se tuvieran que seguir apostando recursos públicos en la exploración de crudo, permitiendo a la inversión privada participar en distintas áreas de la industria y en el mercado de hidrocarburos en general. Hay que hacer énfasis que en las rondas petroleras se lograron contratos en los que sin apostar un solo peso, la renta petrolera que llegaría al Estado podría rondar entre el 80 al 85 por ciento de la utilidad de los proyectos de crudo. Esta administración, dejó de lado la reforma, y en una obstinación nacionalista canceló las rondas petroleras, cerró la posibilidad de explorar y producir hidrocarburos de lutita (*shale*) en la cuenca de Burgos, se interrumpió la exploración en aguas profundas en el Golfo de México, y se orientó la inversión en el sector de la refinación, buscando la autosuficiencia energética.

En las seis refinerías con las que contábamos, se ha invertido fuertemente en reconformarlas para que puedan procesar petróleo pesado que se produce en nuestro país. Se adquirió el 50 por ciento de la participación en el capital de la refinería que teníamos con Shell en Deer Park, Texas y se invirtió desde cero en la refinería de Dos Bocas. Pero lo peor es que en exploración y producción de crudo hay márgenes de utilidad muy elevados, mientras que en refinación hay pérdidas por todos lados. El Financiero