

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de noviembre de 2023

## 1 Precios del petróleo retroceden ante el aumento de reservas en Estados Unidos

El precio del barril de West Texas Intermediate para diciembre cedió 2.04% a 76.66 dólares en Nueva York.

Los **precios del petróleo** bajaron el miércoles ante la perspectiva de una oferta que crece más que la demanda, y en particular un aumento de las reservas estadounidenses de crudo por encima de lo previsto.

El barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero perdió 1.56% a 81.18 dólares en Londres.

En tanto el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para diciembre cedió 2.04% a 76.66 dólares en Nueva York.

Luego de un ligero incremento el martes gracias a una moderación de la [inflación en Estados Unidos](#) y el consiguiente debilitamiento del dólar, los precios del crudo volvieron a moverse según los "fundamentos" del mercado, constató Stephen Innes, analista de SPI AM.

La **Agencia Internacional de Energía (AIE)** indicó el martes que "el mercado podría verse menos tensionado de lo previsto en el cuarto trimestre" debido a "sólidos" incrementos de producción fuera de la Opep+, en particular en Brasil y Estados Unidos, destacó Innes.

Esta tendencia se tradujo en un claro repliegue de **precios del crudo** en las últimas semanas. El Brent cayó casi 16% desde su máximo de fines de septiembre.

La publicación de los stocks en Estados Unidos profundizó la tendencia durante la jornada.

Las reservas comerciales de **petróleo** aumentaron al inicio de noviembre en 3.6 millones de barriles, más de los 2 millones de barriles esperados por el mercado, en tanto los stocks de gasolina bajaron, según cifras publicadas el miércoles por la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (EIA).

En la semana que terminó el 10 de noviembre, las reservas de crudo se ubicaron en 439.4 millones de barriles (mb).

De su lado, los stocks de gasolina bajaron en 1.5 millones de barriles, cuando los analistas del mercado esperaban un alza de esa magnitud, según el consenso reunido por la agencia. El Economista

## CFE promete 99% en cobertura de Internet en 2024

Carlos Emiliano Calderón Mercado, coordinador de la Estrategia Digital Nacional de la presidencia de la República, detalló que la estrategia contará con recursos etiquetados cuyo único objetivo será combatir la brecha digital que se vive el país.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y el gobierno federal comprometieron llegar a una cobertura de 99% de Internet en territorio nacional al finalizar el sexenio, mediante la subsidiaria de la estatal CFE Internet y la industria nacional.

"Se sigue avanzando con la participación de las empresas que ya dan estos servicios, pues vamos a cubrir más del 94% de la población cuando terminamos. Actualmente el servicio de energía eléctrica llega al 99%, en el caso de internet vamos a pasar ya estamos en el 94% y vamos a pasar de ese porcentaje", dijo el presidente Andrés Manuel López Obrador en conferencia desde Palacio Nacional.

Carlos Emiliano Calderón Mercado, coordinador de la Estrategia Digital Nacional de la presidencia de la República, detalló que la estrategia contará con recursos etiquetados cuyo único objetivo será combatir la brecha digital que se vive el país.

Hace una semana, el empresario Elon Musk confirmó en redes la adjudicación de dos licitaciones de la CFE para servicios de Internet mediante su plataforma Starlink. Una de ellas, será para ofrecer un servicio de conectividad Backhaul en la órbita terrestre baja, junto a todo el equipo necesario para desarrollar este tipo de infraestructura de comunicación jerárquica. La otra es para un servicio de conectividad satelital para proporcionar internet en Puntos de Atención Prioritaria rurales. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de noviembre de 2023

2

## CFE cerrará el sexenio con 12% mayor capacidad generadora

De ese monto, 1,500 MW corresponden a energía limpia y el resto a energía térmica fósil.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) habrá añadido 9,000 megawatts o 12% a su capacidad instalada al concluir el sexenio, dijo ante las comisiones unidas de Energía e Infraestructura de San Lázaro el director general de la empresa, Manuel Bartlett. De éstos, 1,500 megawatts corresponderán a energía limpia y 1,000 serán de la fotovoltaica de Puerto Peñasco en Sonora.

Según el funcionario, en la administración pasada, con la reforma energética se proponía bajar de una participación de la CFE de 62% a 16% del mercado eléctrico para el 2024. Bajo las reglas del modelo vigente, los esquemas que benefician a privados han costado 66,000 millones de pesos a la empresa del Estado que está obligada a comprar energía mediante los esquemas de autoabasto y productores independientes de energía, con lo que 43% del mercado concentran estos dos modelos.

Al iniciar el sexenio se informó que había cinco centrales listas para entrar en operación, pero traían muchos vicios y atrasos de los contratistas, por lo que se corrigió y se salvaron 5,000 megawatts para la CFE, pero se cambió el modelo de contratación, sin intermediarios y con tratos directos a los fabricantes, según él. Entonces, se pasó de cinco centrales que serían financiadas mediante el modelo de Proyecto de Inversión de Infraestructura Productiva con Registro Diferido en el Gasto Público (Pidiregas), que implica pagos de intereses de hasta 25% del costo, a 36 proyectos con un manejo directo de los financiamientos de la CFE con tasas que van del 1% al 8 por ciento.

Entre los principales proyectos nuevos están los cinco ciclos combinados que aportarán 4,000 megawatts nuevos a la matriz de energía de la CFE, y que serán financiados con el vehículo de reinversión de CFE Energía y una Fibra E contratada por la administración anterior. Estas plantas son: Mérida, Riviera Maya, San Luis Río Colorado, Tuxpan y González Ortega y una aeroderivada o sistema térmico y de generación de energía a gas natural simultáneamente en Baja California.

Por otro lado, están 3,000 megawatts que son denominados proyectos para echar a andar en el corto plazo con los que se aprovechó que existe ya en el país un mercado de plantas y equipamiento ya construido, pero aún no vendido, y permitió a la CFE la compra de siete termoeléctricas cuyo avance lleva más de 80 por ciento. Estas centrales se ubican en Manzanillo, Lerdo, San Luis Potosí, El Sáuz, Salamanca, Mexicali Oriente y Altar Parque Industrial.

Y en lo que respecta a energía limpia, se arrancó con la construcción de 22 proyectos de 1,500 megawatts de fuentes renovables, donde se incluye el proyecto fotovoltaico más importante de América Latina, Puerto Peñasco, en Sonora, con 1,000 megawatts, así como la renovación y ampliación y renovación de las hidroeléctricas nacionales.

En lo que respecta a alianzas, enumeró la que se realizó con TransCanadá para el gasoducto marino de Tuxpan, que tendrá 3,067 millones de dólares por ahorros tarifarios y menores costos de transporte, en que además la CFE se quedará al concluir el contrato con el 50% del gasoducto y 15% de los servicios conexos para llegar el hidrocarburo al sur del país. También detalló que se realizó una alianza con la estadounidense New Fortress Energy en una planta de licuefacción de gas natural en la costa de Altamira, Tamaulipas, en que CFE le suministrará el gas natural mediante el gasoducto marino para su comercialización en mercados internacionales, con ingresos de más de 5,000 millones de dólares durante la vigencia del contrato. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de noviembre de 2023

3

## Pemex, Noruega tiene este consejo para que reviertas tu producción petrolera

Rystad Energy, una de la consultorías más influyentes del mundo, consideró que se deben impulsar nuevas rondas petroleras.

[La producción petrolera de México](#) alcanzará su pico en 2025, por lo que será necesario que el Gobierno de México impulse nuevas rondas petroleras para poder revertir el declive que se avecina, señaló **Schreiner Parker**, jefe para América Latina de la consultoría noruega Rystad Energy, este 15 de noviembre.

“México necesitará de nuevas y exitosas campañas exploratorias para lograr un crecimiento significativo de los niveles de producción. [La exploración en aguas profundas](#) serán clave en este esfuerzo”, indicó este miércoles.

El especialista de Rystad Energy, **una de la consultorías más influyentes del mundo**, consideró que impulsar nuevas rondas petroleras son el paso inicial necesario para empezar la reversión del estancamiento productivo del sector de petrolero en México.

### Pemex estabiliza caída de producción

Recordó que [la producción mexicana](#) se estabilizó desde 2019 después de **nueve años consecutivos de caídas**.

“Pasaron de una producción de 2.63 millones de barriles por día en 2010 a **1.71 millones de barriles en 2019**. Sin embargo, la estabilización que hemos observado en los últimos años vino principalmente de los esfuerzos de Pemex en invertir en la maximización de la producción de su portafolio en el corto-plazo”, apuntó durante su participación en la Expo Internacional de Energía México 2023.

Resaltó que entre 2019 y 2020, Pemex aprobó varios proyectos en tierra y mar.

“Hubo descubrimientos que exigieron significativas inversiones en instalaciones de producción y pozos y hoy, estos descubrimientos representan **25 por ciento de la producción de la empresa**”, añadió Schreiner Parker.

Destacó que gracias al esfuerzo de [Pemex](#), se han puesto 12 campos en camino de **empezar su producción en 2027**. Esto junto con la aprobación del desarrollo de Zama y Trión ayudarán a Pemex sostener sus niveles de producción en los próximos años.

“Sin embargo, la gran cantidad de **campos maduros** hacen que el tiempo para tomar estos campos operacionales sea crucial para evitar más caídas de producción”, puntualizó.

### ¿Cuánto dinero invertirá Pemex en esta década?

El directivo destacó que las inversiones petroleras en Latinoamérica recuperaron sus niveles prepandemia en 2022, creciendo más de 30 por ciento. Los gastos totales sobrepasaron los niveles pre-COVID, fijados en 47 mil millones de dólares en 2019.

Con un gasto total en inversión de **casi 180 mil millones de dólares** hasta el final de la década, Brasil será el principal motor de crecimiento de la región. México se ubica en segundo lugar de esta lista, ya que contribuirá con más de 98 mil millones de dólares.

En términos de operador, [Petrobras](#) seguirá como la empresa con más gastos en inversión, con cerca de 100 mil millones de dólares hasta 2030, mientras que **Pemex podría invertir alrededor de 60 mil millones de dólares**, por arriba de empresas como:

- Exxonmobil (39 mil millones de dólares).
- China National Offshore Oil Corporation (22.8 mil millones de dólares).
- Ecopetrol (20.2 mil millones de dólares).
- Shell (20.1 mil millones de dólares).

### AMLO vs. concesiones petroleras a privados

La producción petrolera de las empresas privadas que ganaron contratos en las rondas petroleras que iniciaron en 2015 ascendió a un promedio de **99 mil barriles diarios** durante 2022, lo que representó **6 por ciento** del total nacional, según datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Sin embargo, [el presidente Andrés Manuel López Obrador](#) catalogó como **un fracaso de la política neoliberal** la participación de la industria privada, ya que, de acuerdo con sus datos, la IP apenas lograba extraer 66 mil barriles diarios, lo que representaría apenas 3 por ciento de la producción nacional.

Sin embargo, en lo que va de la actual administración, **la producción de privados se ha elevado en 159 por ciento**. El Financiero

16 de noviembre de 2023



## Marco Pérez: Seguirá bajando la carga fiscal a PEMEX en 2024

Un cambio a la Ley de Ingresos de la Federación para 2024, se originó por el ajuste a la baja en el Derecho de Utilidad Compartida que paga Pemex, el cual se disminuyó del 40% actual, a 30% a partir de 2024, menos de la mitad de la tasa de 65% que se cubría al inicio de esta administración, siendo este Derecho la principal fuente de contribuciones que cubre Pemex al erario Federal.

En efecto, en 2019 el Derecho de Utilidad compartida era del 65%, el cual se redujo a 58% en 2020, a 54% en 2021, a 40% en 2022, y para 2024, ya está aprobada la tasa del 30%, y sin embargo, a pesar de esta gran reducción, de 54% en el principal Derecho a su cargo, la empresa sigue requiriendo importantes apoyos financieros por parte del Gobierno Federal, (mismos que se contabilizan como “ingresos propios”) y aún así, sigue reportando grandes pérdidas contables.

En efecto, de acuerdo con los estados financieros presentados por Pemex, al tercer trimestre de este año, reportó una pérdida de \$79,134 millones de pesos, 52% superiores a las pérdidas reportadas en el tercer trimestre del año pasado, a pesar del menor pago de Derechos y los apoyos financieros del Gobierno Federal.

Si no se consideran los apoyos financieros que le proporciona el Gobierno Federal, y se realiza un cálculo comparable de la carga fiscal, la pérdida contable sería cercana a los \$300 mil millones de pesos, a pesar del favorable precio del crudo que ha prevalecido este año.

En buena medida, estos desfavorables resultados financieros explican la moratoria actual en el pago a sus proveedores, ya que con las actuales tasas de interés, y su deteriorado perfil crediticio, se acrecienta el costo del dinero, y deciden mejor dejar de pagar, sin importar las consecuencias en la salud financiera de sus proveedores.

Si consideramos que la extracción y venta de petróleo crudo, es la actividad rentable que le proporciona buenas utilidades a Pemex, la refinación le genera pérdidas tales, que absorben esas utilidades y pintan de rojo el resultado final, por lo que pretender dejar de exportar petróleo crudo, para refinar toda la producción y reducir la dependencia en la importación de gasolinas, conduciría a irremediablemente a mayores pérdidas, por lo que resulta inexplicable esta pretensión del Ejecutivo Federal.

Por otro lado, si consideramos que no se ha podido incrementar la plataforma de extracción de crudo, lo que impide el crecimiento real de las ventas y de los ingresos, el colapso financiero de Pemex, es solo cuestión de tiempo, si no se reducen drásticamente los costos de refinación y de operación, y se rescata financieramente a la empresa, cuyo pasivo bancario es comparable al valor de sus activos.

Si bien el pasivo bancario de Pemex se ha mantenido durante esta administración, gracias principalmente a las inyecciones de recursos del Gobierno Federal, que habrán de llegar al billón de pesos durante este sexenio, y que han evitado la necesidad de pedir más deuda, es imperativo reconocer que la actividad de refinación es la que debe ser replanteada y reestructurada, ya que es la generadora de las pérdidas operativas, y sin esto, cualquier plan de rescate será inútil, ya que es necesario eliminar la fuente generadora de los resultados negativos.

Regresando a la Ley de Ingresos para 2024, la reducción en el pago del Derecho de Utilidad Compartida, se tradujo en una reducción en los ingresos petroleros del Gobierno Federal del orden de los \$25.4 miles de millones de pesos, producto de menores transferencias del Fondo Mexicano del Petróleo, merma que a su vez fue compensada con mayores ingresos propios de Pemex, ya que al pagar menos Derechos, esos ingresos ahorrados le quedan disponibles a la empresa, por lo que esta modificación no alteró los ingresos totales contemplados en LIF, de \$9.1 billones de pesos.

Sin embargo, como el pago de derechos petroleros es la principal fuente de recursos para fundear las transferencias que hace el Fondo Mexicano del Petróleo a la TESOFE, las que a su vez forman parte de la Recaudación Federal Participable, (RFP) ésta última se reduce en \$20.4 miles de millones de pesos, ya que las transferencias no son participables al 100%, por lo que las participaciones a Estados y Municipios (Ramo 28) así como las Aportaciones (Ramo 33) asociadas al monto absoluto de la RFP, se ajustan a la baja, y se liberan recursos en el PEF, para ser reasignados a otros fines. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de noviembre de 2023

5

## AMLO llama a cuentas a Pemex: Pide actualizaciones semanales de sus gastos

Ante las crecientes tensiones con Hacienda, AMLO pidió a Pemex, la petrolera más endeudada del mundo, que reporte sus gastos semanales.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\) recibió el requerimiento de presentar actualizaciones semanales sobre su gasto](#) al jefe de la autoridad tributaria del país, un esfuerzo del presidente Andrés Manuel López Obrador para frenar los excesos que hay en la estatal petrolera.

El presidente impuso la condición el mes pasado en medio de [crecientes tensiones entre Pemex y la Secretaría de Hacienda](#), según personas familiarizadas con el asunto. A las autoridades de la Secretaría les frustran las facturas cada vez más altas de la compañía para cubrir los pagos de su deuda y financiar su expansión hacia la refinación y la exploración, dijeron las personas, que pidieron no ser identificadas.

Las autoridades de Hacienda están preocupadas por los crecientes gastos que pesarán sobre la próxima Administración y la calificación crediticia de México, comentaron las personas, lo que llevó al presidente a pedir el requisito de supervisión como condición para el apoyo que suministra, dijeron las personas. Más recientemente, la Secretaría de Hacienda proporcionó 145 mil millones de pesos en fondos adicionales en el presupuesto de 2024 y al mismo tiempo redujo el impuesto de participación en las ganancias, que los legisladores luego redujeron aún más.

Esto sucede después de unos 77 mil millones de dólares en efectivo y exenciones tributarias que la empresa ha recibido durante la Administración de López Obrador, los cuales no han logrado revertir las pérdidas. [La deuda de Pemex alcanzó los 106 mil millones de dólares el mes pasado](#), según el director general, Octavio Romero, lo que convierte a la empresa en el productor de petróleo más endeudado del mundo.

Desde que comenzaron las revisiones por parte de los funcionarios fiscales, la empresa aún no ha mostrado señales de mejora debido a una serie de incumplimientos de pagos a proveedores, dijo una de las personas.

Los [portavoces de Pemex, la autoridad tributaria SAT y el presidente López Obrador](#) no respondieron de inmediato a una solicitud de comentarios.

En octubre, la empresa registró una pérdida neta de 79 mil 130 millones de pesos, el peor resultado desde finales del año pasado. La pérdida indicó que la ayuda del Gobierno al productor estatal de petróleo no ha revertido el declive financiero del mismo. [Pemex tiene alrededor de 700 millones de dólares en bonos](#) con vencimiento hasta fin de año y planea retirar bonos con vencimiento en 2024 con apoyo del Gobierno, dijo la compañía en su comunicado de resultados.

La producción de petróleo viene disminuyendo durante la mayor parte de los últimos 20 años y las refinерías de la compañía operan son peligrosas que generan pérdidas. [Pemex está operando sus seis refinерías en el país a menos de la mitad de la capacidad](#) mientras persisten los impactos de una serie de incendios que hubo en mayo, según datos de la compañía compilados por *Bloomberg News*.

El jefe de la autoridad tributaria es Antonio Martínez Dagnino, quien asumió el cargo el año pasado. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de noviembre de 2023

6

## Elon Musk 'enchufa' a la CFE: ¿Cuánto costaron los contratos de internet con Starlink?

Una de las empresas del hombre más rico del mundo hizo negocios con el Gobierno de México, que busca completar la meta de su programa Internet para Todos.

El Gobierno de México confirmó este 15 de noviembre sus negocios con [Starlink](#), la empresa proveedora de internet de [Elon Musk](#), el hombre más rico del mundo.

La empresa ganó una licitación “pública y abierta” para ser el proveedor directo de dos programas de [la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#), **internet gratuito y telefonía celular**, explicó Emiliano Calderón, coordinador de Estrategia Digital Nacional.

### ¿Cuánto pagará el Gobierno a Elon Musk por los contratos?

Según el funcionario, los acuerdos tienen **un monto mínimo y un monto máximo**. El costo del primer contrato, el relacionado con el programa [Internet para todos](#), oscila entre **los 778 millones y mil 556 millones de pesos**.

Calderón señaló que ese contrato involucra entre 5 a 10 mil servicios por parte de Starlink y beneficiará a escuelas y lugares públicos. La vigencia del acuerdo es hasta diciembre de 2026.

El segundo contrato, para conectar las torres de [telefonía celular](#), tiene un importe mínimo de **887 millones de pesos** y uno máximo de **mil 775 millones de pesos**, y comprende de mil a 2 mil servicios.

“Es importante mencionar que hemos estado hablando con la empresa desde que llegó a México y se estuvieron haciendo **una serie de modificaciones al servicio** para que pudiera funcionar con el proyecto de conectividad” de la CFE, agregó Calderón.

### ¿Por qué el Gobierno escogió a Starlink para contratos de internet?

El coordinador de la Estrategia Digital Nacional del Gobierno destacó que la empresa Starlink ofrece **un internet de mejor calidad**.

“Es el servicio de internet más rápido en cuanto a **transferencia de datos** porque no hay retraso de señal de la tierra a los satélites”, comentó.

Calderón explicó **el internet por conexión satelital** utiliza aparatos que están muy alejados de la Tierra lo que provoca un tiempo de retraso. El funcionario señaló que esto no ocurre con Starlink pues la empresa tiene sus satélites distribuidos **en una órbita más baja**, lo que mejora los tiempos de conexión. El Financiero

## Destinará CFE 427 mdp en línea de transmisión

La obra consistirá en una nueva línea de transmisión con tensión de 115 kV y de una longitud total de 71.2 kilómetros.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) proyecta la ampliación de la red eléctrica de 115 kV del Corredor Tecnológico-Lajas, en Nuevo León (NL), en el que contempla ejercer una inversión de hasta 427 millones de pesos (mdp).

La obra consistirá principalmente en una nueva línea de transmisión con tensión de 115 kV y de una longitud total de 71.2 kilómetros, la cual estará integrada por tramos aéreos.

De acuerdo con la licitación de la CFE, el proyecto implica trabajos a desarrollar en la subestación eléctrica (SE) Regiomontano, ubicada en la Carretera San Mateo–Cadereyta, en el municipio de Cadereyta Jiménez; SE Ladrillera, de la Avenida Alonso de León, en Montemorelos; SE Linares, ubicada en Carretera Galeana, Colonia Niños Héroes, en Linares, y la SE Lajas, localizada en Camino a Juan El Grande, Km 7.5, también en Linares.

Las cuatro subestaciones son instalaciones existentes y que actualmente están en operación, especificó la empresa productiva del Estado. La ampliación de la red eléctrica se puso a disposición de las empresas interesadas en participar, a través del concurso abierto internacional número CFE-0003-CACOA-0013-2023, en el que se señala que el plazo para la ejecución de los trabajos será de 360 días naturales, del 5 de febrero de 2024 al 29 de enero de 2025.

La CFE especificó que la contratación se hará para obra a precio alzado y evaluación por precio, y que la empresa interesada en participar, deberá tener un capital contable mínimo de 98 millones de pesos.

Anticipó que otorgará un anticipo en cada ejercicio fiscal en que se realizarán los trabajos, equivalentes al 30 por ciento del monto programado a ejecutar en cada ejercicio.

Asimismo, en la licitación se establece la exigencia para que el contenido nacional en materiales, maquinaria y equipo de instalación permanente utilizados en la ejecución de los trabajos sea de cuando menos el 81.16 por ciento, en tanto, para la mano de obra, al menos el 90 por ciento.

Dentro de los alcances de las obras están conceptos como suministro de equipos y materiales de instalación permanente, desarrollo de la ingeniería asociada a los conceptos de diseño electromecánico y civil, ejecución de las obras electromecánica y civil.

Además, la realización de pruebas preoperativas, elaboración, análisis y evaluación de los estudios geotécnicos, levantamientos topográficos, resistividad eléctrica y térmica y censo de instalaciones subterráneas. El Financiero

16 de noviembre de 2023



## Hay vulnerabilidad en almacenamiento de petrolíferos

Especialistas del sector hidrocarburos advierten que en el país **no existe suficiente infraestructura de almacenamiento**.

Durante la Expo Internacional de Energía México 2023, **Perla Díaz**, asociada senior en Hogan Lovells BSTL, S.C, mencionó que de acuerdo con el Quinto Informe de Labores de la Comisión Reguladora de Energía, a junio de 2023 hay un registro de 113 proyectos de almacenamiento, de los cuales **solo operan 14**.

*“Lo que nos dice esto es que hay un retraso en la infraestructura, que puede ser por diversos factores. El principal es el tema del Covid, que retrasa toda esta parte del desarrollo de la infraestructura. Otro tema también importante es el retraso gubernamental, no solamente por el tema de permiso con la Comisión Reguladora de Energía, sino con otras autoridades como las ambientales”, dijo la especialista.*

Este retraso ha provocado que la capacidad de almacenamiento para el sector de petrolíferos **se estanque en 8.7 días de diésel y 8.9 de gasolina**.

En su participación, **Susana Cazorla**, socia fundadora de SICEnergy & Madero, consideró que un problema adicional **es la discrecionalidad en la entrega de permisos** para importación de combustibles.

*“Hace falta seguridad del suministro, eficiencia y el consumidor no es el que se ha beneficiado”, comentó la especialista.*

México tendrá que competir por gasolina

Por su parte, **Rocío Cárdenas**, directora Comercial Sr. en Sempra Infraestructura, mencionó que es necesario considerar que a partir de los conflictos bélicos internacionales, como la guerra entre Rusia y Ucrania, así como el choque entre Hamas e Israel, ha afectado la configuración de los mercados de combustibles, por lo que **México tendrá que competir con esos mercados para garantizar el abasto de petrolíferos**.

*“Si realmente estamos buscando un suministro confiable, tiene que estar ligado a la producción nacional y a un suministro seguro”, comentó.*

La experta comentó que el consumo de combustibles en México sigue aumentando, lo que genera **un mercado atractivo, pero hay que competir con otros países, reiteró**.

Acusan fallo en estrategia contra el *huachicol*

Para Susana Cazorla, la **estrategia de combate al huachicol ha fracasado** en el país, pues la tendencia de tomas clandestinas apunta a que las pérdidas de Pemex marcarán su máximo histórico este año.

En 2023 se han detectado **13 mil 720 tomas clandestinas** en los primeros nueve meses del año. En el mismo periodo de 2022, el total se ubicó en 14 mil 243, mientras que las pérdidas de ese año, se ubicaron en **19 mil 891 millones de pesos**.

La especialista añadió que las modificaciones a las disposiciones para combatir el huachicol **no han dado resultados**, pues hasta el momento no hay noticias de personas o grupos delincuenciales detenidos por robar o vender combustible robado.

Además, consideró que el *huachicol* se ha convertido en **un tema cultural** que ha permeado a los clientes y algunas estaciones de servicio que venden la molécula robada, pero mezclada con gasolina legal a precios muy bajos. EAD

