

20 de octubre de 2025

Retoman discusión sobre almacenamiento de gas en campos agotados

1

Urgen iniciar explotación de yacimientos no convencionales para reducir dependencia de exportaciones

Petróleos Mexicanos (Pemex) posee suficiente información sobre campos agotados que podrían utilizarse **para almacenar gas natural** e incrementar con ello la reserva estratégica nacional del energético, solo falta ejecutar la acciones para llevarlo a cabo, consideró esta mañana la industria.

Asimismo, representantes del sector de los hidrocarburos se pronunciaron por la **explotación de los yacimientos no convencionales** ante los objetivos de autosuficiencia energética de la actual administración y reducir con ello la dependencia de las importaciones de gas de Estados Unidos.

“En el tema del almacenamiento estratégico hay una Política [de Almacenamiento Estratégico de Gas Natural] de 2018 que incluye cuatro campos (...) Esa información que tiene Pemex, muy sustanciosa con campos agotados, es nada más llevarlo a cabo”, dijo **Alejandro Bejos**, vicepresidente de la Asociación Mexicana de Gas Natural (AMGN).

En su participación en el **15º Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía**, llevado a cabo esta semana, el empresario destacó, además, que el almacenamiento de gas en campos o yacimientos agotados **no está contemplado** en el nuevo Reglamento de la *Ley del Sector Hidrocarburos*.

“Es una prioridad que debería de estar. No se contempló en el Reglamento”, comentó.

Bejos participó en el panel **“Hidrocarburos en la transición energética – gas, petróleo, eficiencia y captura”**, moderado por **Abril Moreno**, socia directora de *Energía a Debate* y directora general de la consultora **P21 Energía**.

En su intervención, el presidente de la AMGN refirió que la adecuación de los campos para almacenamiento de gas requiere de tecnología especializada e inversiones, pero sobre todo, de la **definición de la estructura regulatoria** para que los proyectos de este tipo resulten atractivos a la participación privada.

En este sentido, expuso que es necesario definir el *offtaker* de los proyectos, si sería Pemex, o el **Centro Nacional de Control del Gas Natural (Cenagas)**, o la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, además de garantizar certeza al privado en renglones como tiempos de ejecución o costos.

“Ese es el detalle fino que creo que hace mucha falta para que detone proyectos. Y eso es solo en almacenamiento”, agregó.

Estudia IMP yacimientos

En su oportunidad, la directora general del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), **Elizabeth Mar Juárez**, refirió que la institución ya se encuentra elaborando estudios en algunos yacimientos **en los que podría almacenarse gas natural**.

Recordó que el IMP firmó recientemente un convenio con el Cenagas en materia de transporte **y almacenamiento de gas**.

No convencionales, solución para la autosuficiencia

Por su parte, **Merlín Cochran**, director general de la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI)**, urgió a comenzar a aprovechar los yacimientos no convencionales de gas natural, ahora conocidos como **yacimientos de baja permeabilidad**.

“Si queremos llegar a las metas de gas y de hidrocarburos, tenemos que empezar a hacerlo ya”, expresó.

Según estudios realizados por la AMEXHI, dijo Cochran, en cinco años se podría alcanzar una producción de **2 mil millones de pies cúbicos diarios** de gas a partir de este tipo de yacimientos.

Relacionado con lo anterior, **Gobirish Mireles**, subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Desarrollo Energético del estado de Tamaulipas, resaltó **el alto potencial** de la entidad en producción de gas a partir de los yacimientos de baja permeabilidad.

Al respecto, comentó que la dependencia local levantó una consulta entre los empresarios sobre el fraccionamiento hidráulico para la explotación de estos campos y, según dijo, **la respuesta fue positiva. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2025

CFE restablece el suministro al 98.72% de los afectados en Puebla, Hidalgo, Veracruz, San Luis Potosí y Querétaro

- En Querétaro, San Luis Potosí y Veracruz se ha normalizado el servicio eléctrico.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), encabezada por la Directora Emilia Esther Calleja Alor, ha logrado restablecer el suministro a 260,080 usuarios en Hidalgo, San Luis Potosí, Veracruz, Querétaro y Puebla, lo que representa un avance del 98.72%. Se trabaja sin interrupción para alcanzar a 3,382 usuarios pendientes. Se mantendrá al personal disponible para fallas puntuales de casa por casa aún después de atender todo el requerimiento.

Al momento, los avances de restablecimiento son:

- Puebla, 98.56%; 381 usuarios pendientes.
- Hidalgo, 95.41%; 3,001 usuarios pendientes.
- Veracruz, 100%.
- San Luis Potosí, 100%.
- Querétaro, 100%.

Desde las primeras afectaciones por las fuertes lluvias en la región, se desplegó al personal para emprender de inmediato labores de restablecimiento. Para librar la creciente del Río Vizcaíno se construyeron 16 estructuras, que hubieran tomado dos semanas, en 5 días.

Se dispone de 968 trabajadores electricistas, 98 grúas articuladas, 279 vehículos pick up, 105 plantas de emergencia, 5 drones y 5 helicópteros. Para los caminos con problemáticas de acceso en el estado de Hidalgo, se dispuso de 4 cuatrimotos y 8 retroexcavadoras.

Por su parte, CFE Telecom ha dispuesto de 10 cuadrillas y 7 generadores eléctricos que le han permitido recuperar 120 torres de telefonía celular, lo que representa un 62% de avance; así como 419 puntos de acceso a internet gratuito, que representan un 42% de avance.

En días recientes, CFE Telecom instaló puntos de acceso a internet en dos clínicas del ISSSTE en Álamo, Veracruz. Se han entregado gratuitamente 2,569 chips CFE de telefonía e internet en la zona afectada, con servicio de voz y datos incluidos.

La CFE, a través del Sistema Nacional de Protección Civil, está en plena coordinación con la Secretaría de la Defensa Nacional, la Secretaría de Marina, Comisión Nacional del Agua, Secretaría de Salud, Protección Civil, gobiernos estatales y municipales, para la atención de la contingencia. El Economista

Exportaciones chinas de petróleo refinado bajan 1% interanual en septiembre

De enero a septiembre, China exportó 6.33 millones de toneladas de gasolina, 12.3% menos.

Las exportaciones chinas de productos petroleros refinados disminuyeron 1% interanual en septiembre y cayeron 3.6% respecto a agosto, mostraron el sábado datos de aduanas.

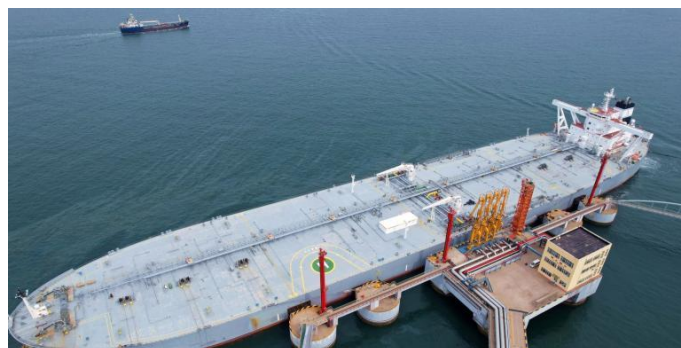
Las exportaciones de petróleo refinado, que incluyen gasóleo, gasolina, combustible de aviación y combustible marítimo, totalizaron 5.14 millones de toneladas métricas en el mes.

Las exportaciones de gasóleo aumentaron 46.7% interanual, hasta 510,000 toneladas (126,650 barriles por día). En los nueve primeros meses del año fueron 28% inferiores en la misma comparación, con 5.08 millones de toneladas.

Las exportaciones de gasolina se situaron en 650,000 toneladas en septiembre, con un descenso interanual del 10.7%. De enero a septiembre, China exportó 6.33 millones de toneladas de gasolina, 12.3% menos que en el mismo periodo del año anterior.

Las exportaciones de combustible de aviación aumentaron 2.8% interanual hasta 1.66 millones de toneladas en septiembre. En los nueve primeros meses subieron 5.4% interanual, hasta 15.39 millones de toneladas.

Los datos también muestran que las importaciones de GNL cayeron 14.7% interanual a 5.75 millones de toneladas en septiembre. En los nueve primeros meses bajaron 16.7% respecto al mismo periodo del año anterior. El Economista



20 de octubre de 2025

3

Desafío a Trump: petróleo para Cuba

¿Quién dijo: “AMLO es un apologista de la tiranía en Cuba”?

Fue el mismo que condenó los **envíos de petróleo de México a la isla caribeña** por parte de la autollamada **Cuarta Transformación** y los calificó como problemáticos y pidió, en octubre del 2023, que el entonces presidente **Joe Biden** tomara medidas en contra del gobierno mexicano.

Bueno, se trata de un político de origen cubano que cuando hizo esas declaraciones era un muy influyente senador por Florida quien hoy es el poderoso secretario de Estado del presidente Donald Trump.

No sabemos si desde esa posición clave del gobierno estadounidense Rubio ha cambiado su postura, lo que sí tenemos claro es que en el año siete de la 4T se siguen enviando enormes cargamentos de petróleo a la dictadura cubana.

Y eso se documenta, con los datos cada vez más escasos de Petróleos Mexicanos, que, para su mala fortuna en esta etapa de mayor opacidad, debe reportar a la comisión de valores de Estados Unidos (SEC) por ser un deudor en los mercados financieros de ese país.

Cuando se solicita la información a Pemex la respuesta es que su filial Gasolinas Bienestar no está sujeta a las Leyes de Transparencia. Pero esa es la tendencia del régimen en todos los rubros, aun cuando implique el manejo de recursos públicos.

Si esto brinca a las páginas de los diarios estadounidenses es porque Mexicanos contra la Corrupción y la Impunidad retoma la historia de los datos financieros de Pemex y la divulga.

Por ejemplo, esta semana The Miami Herald, un diario que seguro llega al escritorio de Rubio, se leía: “México podría estar reemplazando a Venezuela como el salvador económico clave, mandando 3 billones en petróleo entre mayo y agosto, algo de ese petróleo fue enviado en un barco cubano que está bajo las sanciones de Estados Unidos”.

Con detalle se relatan los embarques mexicanos desde Veracruz a través del Golfo de México y hasta Cuba, con todo y el uso del buque tanque cubano Sandino, sancionado por el Departamento del Tesoro desde el 2019.

Este régimen sabe muy bien que su discurso acomodaticio de la soberanía y la libre determinación de los pueblos no encaja en esta violación de una resolución histórica de su principal socio comercial y financiero.

Este gobierno juega en la raya de las sanciones severas que pueden alcanzar a la petrolera más endeudada del mundo y provocarles más estragos a sus complicadas finanzas.

No hay que olvidar que hace dos años el Banco de Exportaciones e Importaciones de Estados Unidos le canceló un crédito a Pemex por 800 millones de dólares por esos envíos a Cuba.

México debe ponderar los alcances de las represalias del gobierno de Donald Trump por ayudar a la dictadura cubana.

Porque el hecho de que hoy entre las prioridades internacionales de Donald Trump no esté ajustar cuentas con el impresentable régimen cubano, por concentrarse ahora en Venezuela, no significa que la agenda de su secretario de Estado, Marco Rubio, no pueda cobrar relevancia en algún momento.

México debe ponderar los alcances de las represalias del gobierno de Donald Trump por ayudar a la dictadura cubana. El Economista



20 de octubre de 2025

4

Crudo cayó ante incertidumbre sobre suministros globales

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 85 centavos, o 1.37 %, a 61.06 dólares por barril.

Los precios del petróleo cayeron más de 1% el jueves después de que el presidente estadounidense, Donald Trump, dijo que él y su homólogo ruso, Vladimir Putin, acordaron reunirse pronto en Hungría para discutir el fin de la guerra en Ucrania, lo que generó incertidumbre sobre los suministros energéticos globales.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 85 centavos, o 1.37 %, a 61.06 dólares por barril. Los futuros del West Texas Intermediate de Estados Unidos cerraron con una baja de 81 centavos, o 1.39 %, a 57.46 dólares. Estos fueron los cierres más bajos para ambos índices de referencia desde el 5 de mayo.

La mezcla mexicana de exportación se ubicó en 54.51 dólares por barril, una caída de 1.36%, o 75 centavos. Con este resultado se ubica en su nivel más bajo desde el 7 de mayo.

Trump declaró el jueves que él y Putin acordaron reunirse pronto en Budapest para abordar el fin de la guerra en Ucrania, un día antes de la reunión prevista entre el presidente estadounidense y el líder ucraniano Volodímir Zelenski.

"La tensión geopolítica entre Rusia, Estados Unidos y Ucrania está empezando a resurgir", dijo Tim Snyder, economista jefe de Matador Economics, empujando a algunos participantes del mercado a liquidar sus posiciones.

Otro factor que influyó en los precios fue el aumento de 3.5 millones de barriles que la Administración de Información Energética (EIA) indicó la semana pasada en los inventarios de crudo de Estados Unidos, hasta los 423.8 millones de barriles, en comparación con las expectativas de los analistas, según una encuesta de Reuters, de un aumento de 288,000 barriles.

"Un informe modestamente bajista, con un gran aumento de crudo compensado por una gran extracción de destilados, pero con una demanda implícita de petróleo considerablemente más débil que la semana pasada", dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

Los datos también mostraron un aumento en la producción estadounidense a 13.636 millones de barriles por día, el nivel más alto registrado.

Mientras tanto, los comerciantes también estaban atentos a una posible interrupción de las importaciones de petróleo ruso desde la India, lo que podría reformular los flujos e impulsar la demanda de suministros de otros lugares.

El presidente Trump dijo que el primer ministro Narendra Modi había prometido el miércoles que India dejaría de comprarle a Rusia, que es el principal proveedor de petróleo de India y representa un tercio de sus importaciones de petróleo.

"Este es un avance positivo para el precio del petróleo crudo, ya que eliminaría a un gran comprador de petróleo ruso", dijo Tony Sycamore, analista de Mercado de IG.

Ambos contratos tocaron el miércoles su nivel más bajo desde principios de mayo debido a las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China y las preocupaciones sobre un exceso de oferta inminente. El Economista



20 de octubre de 2025



Petróleo se encamina a pérdida semanal de casi 3% por incertidumbre sobre oferta mundial

Los precios del petróleo bajaban este viernes, encaminándose a una pérdida semanal cercana al 3% después de que la Agencia Internacional de la Energía pronosticó un creciente exceso de oferta y de que los presidentes de Estados Unidos y Rusia acordaron reunirse de nuevo para discutir sobre Ucrania.

Los precios del petróleo bajaban este viernes, encaminándose a una pérdida semanal cercana al 3% después de que la Agencia Internacional de la Energía pronosticó un creciente exceso de oferta y de que los presidentes de Estados Unidos y Rusia acordaron [reunirse de nuevo para discutir sobre Ucrania](#).

A las 2:26 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** cedían 44 centavos, o un 0.7%, a 60.62 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) bajaban también 44 centavos, o un 0.8%, a 5702 dólares.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, y su par ruso, **Vladimir Putin**, acordaron el jueves celebrar otra cumbre sobre la guerra en Ucrania, que se celebrará en un plazo de dos semanas en Budapest.

La noticia se conoció mientras el mandatario ucraniano, **Volodímir Zelenski**, viaja la Casa Blanca en busca de más apoyo militar, incluidos misiles Tomahawk de largo alcance, y en un momento en que Washington [presiona a India y China](#) para que dejen de comprar petróleo ruso.

"Ahora que se espera que los dos líderes se reúnan, podría ser una señal de que la postura de Estados Unidos hacia Rusia podría suavizarse. Si es así, eso debería empujar los precios a la baja", dijo Tamas Varga, analista de PVM.

Los ataques de drones ucranianos a refinerías rusas y la amenaza de sanciones secundarias a compradores de petróleo ruso como India y China fijaron un suelo bajo el mercado, pero esto podría cambiar ahora, agregó.

El descenso de esta semana también se debió en parte al aumento de las [tensiones comerciales entre Estados Unidos y China](#), que se sumaron a la preocupación por una desaceleración económica y una menor demanda de energía.

También pesaba sobre los precios la previsión de la AIE de un creciente exceso de oferta en 2026. En la víspera, indicó que los inventarios petroleros en Estados Unidos aumentaron en 3.5 millones de barriles la semana pasada, a 423.8 millones, en comparación con las expectativas de los analistas en un sondeo de Reuters de un alza de 288,000 barriles. El Economista

El petróleo sube ante acontecimientos geopolíticos y comerciales

En el ámbito comercial, los operadores siguen de cerca las conversaciones entre China y Estados Unidos. Los **precios del petróleo** oscilaron el viernes, antes de cerrar en verde impulsados por la incertidumbre en torno al conflicto en Ucrania y la esperanza de una desescalada comercial.

El precio del barril de **Brent del Mar del Norte**, con entrega en diciembre, subió un 0,38% hasta los 60.34 dólares. Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, con entrega en noviembre, subió un 0.14%, hasta los 57.54 dólares.

"La posibilidad de una interrupción del suministro de petróleo ruso debido a las sanciones impide que los precios del crudo bajen aún más", explicó Carsten Fritsch, de Commerzbank.

El presidente estadounidense, Donald Trump, afirmó este viernes en una reunión en la Casa Blanca con su homólogo ucraniano, Volodimir Zelenski, que el presidente ruso [Vladimir Putin](#) quiere terminar la guerra.

El mandatario ucraniano, sin embargo, cree que Putin "no está listo" para la paz.

En el ámbito comercial, los operadores siguen de cerca las conversaciones entre China y Estados Unidos.

Trump confirmó que se reunirá con su homólogo chino, Xi Jinping, en Corea del Sur en "unas dos semanas", en una entrevista con la cadena *Fox News* que se emitirá el domingo, pero de la que ya han circulado algunos extractos.

Cuando se le preguntó sobre su intención de imponer aranceles adicionales del 100% a los productos chinos a partir del 1 de noviembre, Trump también dijo que eso no era "viable" para la economía estadounidense.

Las tensas relaciones entre los dos mayores consumidores de petróleo del mundo pueden socavar sus economías y, por lo tanto, la demanda de petróleo. El Economista

20 de octubre de 2025

6

Los contratos leoninos con proveedores de CFE

Atzayaelh Torres habla sobre los convenios ‘leoninos’ que un consorcio chino hizo firmar a contratistas de la Central de Ciclo Combinado (CCC) Lerdo... con la venia de Emilia Calleja, directora de la CFE.

Leonino fue un adjetivo que puso de moda el exdirector de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett. Lo usaba correctamente para referirse a los contratos de suministro de gas natural que la estatal firmó con empresas privadas en gobierno anteriores, y que derivaron en una serie de pleitos legales que alimentaron las controversias que escalaron incluso al T-MEC, el cual, por cierto, pende de un hilo en gran medida por las quejas de Estados Unidos con México en materia energética.

Bueno, pues no hay otra forma para describir los convenios que el consorcio HBP-SOLARTERM hizo firmar, por instrucciones de la CFE que hoy dirige Emilia Calleja Alor, a los proveedores y contratistas de la Central de Ciclo Combinado (CCC) Lerdo, que se dejó de construir en Durango, y de la cual le contaba a usted en la entrega anterior de esta columna.

Tras dejarles de pagar por varios meses, la empresa china HBP, que en México representa Quiang Wu; y SOLARTERM, que lleva Chih-Ying Huang, propusieron a sus proveedores, a lo que se les adeuda más de 14 millones de dólares, convenios ‘leoninos’ con descuentos de 70, y en algunos casos de hasta 80 por ciento, del total de sus adeudos, con la condición de que dieran carpetazo al asunto y dejaran de buscar a los responsables del proyecto en la CFE: Vladimir Fernández Villarreal, subgerente Regional de Generación Norte de la CFE; y a Manuel Alejandro Alvarado Rodríguez, Secretario del Comité Técnico del Fideicomiso de Proyecto de Generación Convencional.

Endeudados, con las tarjetas al tope, vendiendo los pocos activos que tenían para liquidar a sus trabajadores, las 14 pymes a la deriva... aceptaron. Sin embargo, desde junio, y a pesar de que se firmaron los convenios leoninos, no llega el momento en que alguien les cumpla.

Por esa razón el acuerdo leonino ya no tiene validez muy a pesar de las reuniones que se han tenido con la CFE, quien evidenciamos la entrega pasada llevó a cabo un pésimo proceso para seleccionar a quien ejecutaría una de las obras más importantes en la región norte, y que por una mala supervisión tiene atorados 350 megawatts (MW) de generación eléctrica, con un avance de obra de alrededor del 80 por ciento.

Ante las promesas de disponibilidad de energía eficiente contenidas en el Plan México que impulsan la presidenta Claudia Sheinbaum, a través de la secretaria de Energía, Luz Elena González, ¿qué prioridad tiene la planta CCC Lerdo? sobre todo cuando en febrero de este año, la presidenta se comprometió públicamente a que inauguraría la obra en julio pasado. Al tiempo.

La ciudad más grande del mundo

Más allá de cifras y metas abstractas, en la “Capital de la Transformación” como se nombra a la Ciudad de México (CDMX), es de destacar el vínculo gobierno-ciudadano que ha marcado la administración de Clara Brugada.

Y es que en un balance del Primer Informe de Gobierno, no está por demás destacar que se compraron 3 mil 500 nuevas patrullas, y se incorporaron 40 mil cámaras de videovigilancia a la red del C5.

Además, da cuenta de otras acciones como los 335 mil apoyos entregados a través del programa Mercomuna, así como la beca Transporte y Más a 100 mil universitarios, sin mencionar a otros 947 mil estudiantes de educación básica, a quienes se entregaron uniformes y útiles escolares; y los 3 mil millones de pesos invertidos para el rescate de 600 mil metros cuadrados de espacios públicos.

En fin, la lista de acciones y necesidades de una urbe del tamaño y complejidad de la CDMX, la ciudad más grande del mundo, podría ser infinita. Por ello, el trabajo es mucho y la paciencia por resultados debe ser todavía mayor. El Financiero

20 de octubre de 2025



Frenan incertidumbre y certeza jurídica inversión en hidrocarburos

Expertos señalan que actualmente no existen incentivos para destinar más recursos al sector por parte de las empresas.

La falta de certidumbre y certeza jurídica está provocando que no existen incentivos para mantener las inversiones en el sector de hidrocarburos, dijo César Cadena Cadena, presidente del Clúster Energético de Nuevo León.

“Todos los cambios en reglamentaciones perjudican que se hagan inversiones y generan desincentivos, ya que actualmente las autoridades piensan más en el propio gobierno que en el propio ciudadano y ahí es dónde está el problema, ya que la industria energética es transversal y requiere de inversiones para conciliar su crecimiento económico y aquí surge la incongruencia.

“Es incongruente porque como Gobierno te pido empresas nuevas, que haya mano de obra, para que tengamos un país muy estable, nosotros necesitamos generar un millón de puestos de trabajo. Pero, si no hay empresas que vengan, esta condición no se cumple. Y obviamente esa gente pues está en su serio problema porque no tiene, no tiene dónde ocuparse. No hay crecimiento y por ende los muchachos que salen de la escuela no tienen un lugar donde trabajar. En fin, es un, es un ambiente malo”, señaló Cadena Cadena.

Agregó, “como no hay certidumbre y seguridad, entonces, estamos en un compás de espera para las inversiones. Y si a esto, ahí le añadimos que viene la revisión del tratado entre México, Estados Unidos y Canadá, pues se añade una mala noticia para nosotros porque la revisión no va a darse bajo la visión del presidente Trump sobre las reglas actuales, de hecho, él va a querer jugara bajo otras reglas”

Al cuestionarle sobre el futuro del huachicol, Cadena Cadena evaluó que seguirá funcionando como hasta ahora, “ya que la tentación de quererse allegar esos ingresos otra vez yo creo que la vamos a tener siempre”.

Durante el Panel denominado “Hidrocarburos en México: Presente y Futuro en un Entorno Energético en Transformación, Cadena Cadena aclaró que, “el huachicol, como lo conocíamos antes era pequeñas raterías, comparado con el huachicol fiscal, ya que de donde se robaban el combustible era de los ductos, que eran muy vigilados por el propio PEMEX y por el ejército, eran muy vigilados por las autoridades y lo que se hacía de las refinerías.

“Pero el huachicol fiscal es precisamente toda esta importación que no se hace-- que no se paga en los impuestos correspondientes. ¿De qué tamaño es este monstruo? Bueno, México consume ciento ochenta millones de litros diarios, que, si lo multiplicamos por los diez pesos, estamos hablando de un negocio de mil ochocientos millones de pesos diarios si todo el combustible se contrabandeara.

“Lo que nosotros conocemos en los números es que precisamente, el volumen podía-- debió andar entre treinta y cuarenta por ciento lo que se contrabandeaba. Por eso ya no se podía hacerlo por camión, ni siquiera hacerlo por tren, y entonces a alguien se le ocurrió hacerlo por barco, porque ya necesitamos grandes volúmenes para mover este contrabando”, explicó el empresario.

En el contexto del panel Cadena cuestionó a Alejandro Doria, directivo de Bulkmatic sobre ¿cuál podría ser el negocio legal? y ¿Cómo podría facilitarse el almacenamiento y el manejo de estos productos? Para alguien que quisiera comprarlo legalmente.

A lo que Doria respondió “Bueno, yo creo que, eh, las acciones que está tomando ahorita el gobierno, eh, son buenísimas, van tarde, pero, pues, más vale tarde que nunca. Entonces, es un mercado, como lo dije anteriormente, distorsionado porque, pues, se presume que el cuarenta por ciento, o sea cuatro de cada diez litros que se consumen en México, bien, proviene del contrabando, del huachicol, y que está incluso en manos del, del crimen organizado.

“Entonces, eh, con esas ganancias, y, y les voy a dar un dato, eh, las empresas que invertimos en infraestructura que, tenemos invertir cincuenta o más de 100 millones de dólares (mdd), para cobrar solamente, simplemente para poder cobrar veinte centavos de dólar, por litro, es una inversión de cien o ciento cincuenta mdd.

“Entonces, imagínense el impacto para el contrabandista que... o para estas empresas, cuando vemos un mercado distorsionado en donde el cuarenta por ciento, pues no tiene que hacer esa inversión, no tiene que pasar por, eh, temas de regulación, de trámites, de esperar permisos y las ganancias son muy bajas”, explicó Doria.

Por su parte, Marcial Díaz, directivo de la Consultora QUA Energy Consulting, cuestionó que huachicol se haya salido de las manos del gobierno y criticó que el exceso de reglamentación esté frenando el incentivo de la inversión en el sector. El Financiero