

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021

1

## Producción de aceite de Pemex aumenta 1.53% en agosto

**P**roducción de petróleo de Pemex en agosto aumentó 1.53% en comparación al 2020 y cayó 2.59% en comparación a julio debido al incendio en Ku.

La producción de crudo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) aumentó en 1.53% comparación al mes de agosto de 2020 el equivalente a 25 mil barriles más.

La caída en el ritmo de extracción de la empresa productiva del estado se debió a las consecuencias del incendio en la plataforma E-Ku-A2 a finales del mes, lo cual provocó el cierre de varios pozos debido a la falta de gas natural.

Con este resultado, la petrolera nacional se aleja aún más del cumplimiento del nuevo objetivo sexenal planteado por el presidente, Andrés Manuel López Obrador de cerrar el 2024 con 2 millones de barriles.

El ritmo de extracción de aceite de Pemex Exploración y Producción encontró un ligero impulso desde octubre logrando incrementar mensualmente la extracción, sin embargo, sin conseguir los resultados que lo lleven a recuperar los niveles de producción vistos a inicios del 2020.

Frente a la producción del mes inmediato anterior la producción rompió una racha de dos meses consecutivos al alza, impulsada principalmente por los campos prioritarios desarrollados por la actual administración.

La producción de petróleo con socios durante el mes de agosto fue de un millón 657 mil barriles diarios, un 1.53% más que el año pasado cuando se extrajeron un millón 632 mil barriles de crudo diarios.

Si bien la nueva administración había logrado incrementar la producción ligeramente en los tres primeros meses del 2021, el ritmo de extracción de la petrolera nacional no ha podido recuperar los niveles vistos a inicio del 2020 antes del recorte presupuestal y una disminución en la producción debido al acuerdo en la OPEP+.

Durante la última reunión del cártel y sus socios, la Secretaría de Energía (SENER) se comprometió a no exceder una producción de un millón 753 mil barriles diarios hasta mayo del 2022.

En el documento, Pemex anuncia a los inversionistas que espera un incremento en la producción de julio a agosto de 2.9%. OGM

## STPRM niega emplazamiento a huelga

**E**l secretario general de STPRM negó que se haya emplazado a huelga en Pemex.

Rubén Choreño, explicó que quienes emplearon paro no tiene la personalidad jurídica para hacerlo.

El secretario general del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM) negó que se haya emplazado a huelga a Petróleos Mexicanos (Pemex).

Los trabajadores de la empresa productiva del estado buscan un incremento de entre el 2% y 4% en el salario y en prestaciones.

La Sección 34 del mismo Sindicato informó el viernes sobre la presentación de un emplazamiento a huelga ante la Secretaría de Trabajo y Previsión Social (STPS) ante la falta de negociaciones con la paraestatal para definir un incremento de salario y prestaciones en el marco de un nuevo Contrato Colectivo de Trabajo.

Rubén Choreño, informó que el 10 de agosto de este 2021, el Juzgado Octavo de Distrito en Materia de Trabajo concedió el amparo y protección de la justicia federal a la nueva dirigencia que encabeza, para el efecto de que la autoridad responsable, esto es la directora de Registro de Asociaciones de la STPS, se pronuncie nuevamente respecto a la toma de nota.

## Jaguar E&P invertirá 8.4 mdd en perforación de Puuc-1EXP

**La CNH autorizó a Jaguar Exploración y Producción la perforación del pozo exploratorio terrestre Puuc-1EXP.**

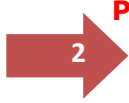
El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Jaguar Exploración y Producción perforar el pozo exploratorio terrestre Puuc 1 EXP.

Puuc 1 EXP, está considerado en el escenario base de la modificación al plan de exploración, aprobado por la CNH el 23 de febrero de 2021 mediante la Resolución CNH.E.14.001/2021, correspondiente al contrato, en la modalidad de licencia, CNH-R02-L03-CS-06/2017.

Los objetivos geológicos se ubican en el Mioceno Superior e Inferior. Los programas de perforación y terminación del pozo contemplan en total 55 días: 37 días para la perforación (del 18 de octubre al 24 de noviembre del 2021), y 18 días para la terminación y abandono (del 24 de noviembre al 12 de diciembre del 2021). OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021



## Producción de petróleo promedió un millón 637 mil barriles: Pemex

Petróleos Mexicanos (Pemex) dio a conocer que en el mes de agosto, la producción de petróleo crudo promedió un millón 637 mil barriles diarios, cifra 1.4 por ciento mayor con respecto al mismo mes del año pasado, cuando el monto era de un millón 613 mil barriles.

De acuerdo con los más recientes datos de la empresa productiva del Estado, en el periodo que corresponde de enero a agosto, el promedio de producción asciende a un millón 661 mil barriles diarios, lo que representó un incremento marginal de 0.6 por ciento con respecto al mismo periodo del año pasado, cuando el promedio era de un millón 651 mil barriles.

En su comparativo mensual, la producción de Pemex cayó 2.5 por ciento. Cabe recordar que en agosto se tuvo el incendio en una plataforma petrolera en la Sonda de Campeche. En este sentido, la empresa informó que por el incidente se dejaron de producir 421 mil barriles.

En tanto, indicó la firma, la producción de petróleo crudo de Pemex con sus socios tan solo en el octavo mes del año ascendió a un millón 657 mil barriles diarios, lo que significó un aumento de 1.5 por ciento con respecto a igual mes de 2020, cuando fue de un millón 632 mil barriles.

Así, de enero a agosto, el promedio de producción entre la empresa productiva del Estado y sus asociados es de un millón 682 mil barriles de petróleo diarios, lo que representa un alza marginal de 0.7 por ciento con respecto a igual lapso del año pasado, cuando el promedio fue de un millón 670 mil barriles diarios.

Los datos de la petrolera también indican que, en su comparación mensual, la producción con socios tuvo un declive de 2.5 por ciento. La Jornada

## Producción petrolera tiene peor caída en 15 meses por explosión en Sonda de Campeche

La producción de petróleo crudo en agosto cayó en agosto 2.6 por ciento a 1 millón 657 mil barriles diarios, su mayor retroceso en los últimos 15 meses, según datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Esta contracción se debió principalmente a la explosión del centro de proceso Ku-A, ubicado en la Sonda de Campeche el 22 de agosto.

La empresa informó que entre el 22 y 29 de agosto se había perdido el equivalente a un día de la producción nacional, es decir, 1.6 millones de barriles, lo que en términos monetarios ascendió a un aproximado de 103 millones de dólares.

Alfredo Álvarez, socio de la firma EY, señaló que esta disminución en la producción era previsible por la explosión a finales de agosto.

“Era de esperarse, la explosión bajó el promedio de producción, y al final del día, el petróleo no sale por generación espontánea, tienes que hacer inversiones y el trabajo necesario para desarrollar los campos y mejorarlos y la consecuencia es cuánto petróleo sacas o no, así que era de esperarse”, dijo.

Entre enero y agosto pasados, el promedio de producción de crudo a nivel nacional fue de 1 millón 682 mil barriles diarios.

A pesar del ‘resbalón’ mensual, la comparación anual arrojó un crecimiento de 1.5 por ciento, por lo que la producción de petróleo crudo acumuló cuatro meses consecutivos de incrementos.

Respecto a las exportaciones, se registraron ventas al exterior por 1 millón 99 mil barriles diarios, una contracción mensual de 6.3 por ciento, su mayor caída en cinco meses.

El 50 por ciento de estas exportaciones tuvieron como destino el continente americano, mientras que el 35 por ciento se vendieron al lejano oriente y el 14 por ciento restante a Europa.

El informe mensual de Pemex reveló que el precio promedio de exportación de petróleo crudo fue de 64.38 dólares por barril.

Asimismo, la producción de gas natural continuó su racha negativa durante agosto, ya que durante este mes se produjeron 4,656 millones de pies cúbicos diarios, lo que significó su mayor retroceso desde abril. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021



## Juzgado comienza a desechar demandas de amparo contra reforma a Ley de Hidrocarburos

**El Juez Segundo de Distrito en Materia Administrativa desechó entre 100 y 150 demandas contra la reforma a la Ley de Hidrocarburos.**

El Juez Segundo de Distrito en Materia Administrativa Especializada en Competencia Económica, Telecomunicaciones y Radiodifusión, Juan Pablo Gomez Fierro, comenzó a desechar y sobreseer las demandas contra la entrada en vigor a la reforma a la Ley de Hidrocarburos.

“Con fundamento en el artículo 113 de la Ley de Amparo deben desecharse de plano la demanda de amparo de mérito, ya que se actualiza una causa de improcedencia notoria y manifiesta”.

“En efecto, teniendo a la vista como hechos notorios las resoluciones dictadas en los recursos de queja Q.A. 602/2021, Q.A. 655/2021 y Q.A. 677/2021, por el Segundo Tribunal Colegiado de la especialidad, en sesiones de diecinueve y veintiséis de agosto de dos mil veintiuno, respectivamente, así como la sesión del veintitrés de septiembre del año en curso, en

la que se resolvió la queja Q.A. 556/2021 por el Primer Tribunal Colegiado de la especialidad, se advierte que ambos órganos jurisdiccionales determinaron que los artículos 51, 53, 56, 57, 59 Bis y 86 de la Ley de Hidrocarburos, en su nuevo texto, así como los transitorios primero a séptimo del Decreto de Reformas publicado en el Diario Oficial de la Federación el cuatro de mayo de dos mil veintiuno, no son normas que impongan obligaciones o que produzcan efectos vinculantes, sino que requieren de diversos actos para que adquieran individualización y sitúen a los particulares dentro de las hipótesis legales que prevén y, por ende, concluyeron que se actualiza de manera manifiesta e indudable la causa de improcedencia prevista en el artículo 61, fracción XII, de la Ley de Amparo”.

El Tribunal Colegiado Especializado en Competencia Económica, coincidieron en que la reforma que permite al Gobierno suspender permisos y ocupar temporalmente instalaciones de empresas privadas, no causa perjuicios por su sola entrada en vigor, sino que se requieren actos de las autoridades para poder impugnar.

Sin embargo, la ley no podrá entrar en vigor hasta que los tribunales desechen todos los amparos o desechar las suspensiones. Hasta el momento, casi todos los permisionarios afectados han tramitado amparos.

Al respecto, Julia González Romero, asociada en González Calvillo explicó que en todo caso, los particulares a quienes se les deseche o sobresea el juicio de amparo, estarán en posibilidades de presentar otra demanda en contra de la modificación a la Ley de Hidrocarburos una vez que se realice el primer acto de aplicación. OGM

## Empresas y Gobiernos se comprometen a invertir en desarrollo de renovables

**Empresas y Gobiernos del todo el mundo se comprometieron a invertir más de 400 mil millones de dólares en desarrollo de energías renovables.**

Gobiernos y empresas de todo el mundo se han comprometido este viernes a aportar más de 400 mil millones de dólares para el desarrollo de las energías renovables y mejorar el acceso a la electricidad y a las tecnologías limpias para cocinar, coincidiendo con el diálogo de alto nivel sobre energía organizado por la Organización de Naciones Unidas (ONU).

“Las naciones en desarrollo necesitan ver la movilización prometida de 100 mil millones de dólares al año para la acción climática; y debemos asegurarnos de que el 50 por ciento de la financiación climática se dirija a la adaptación y la resiliencia frente a las alteraciones climáticas que se avecinan”, declaró el secretario general de la ONU, António Guterres, al inicio de este foro virtual celebrado hoy, en paralelo a la Asamblea General de la ONU.

Guterres apuntó que cerca de 760 millones de personas no tienen acceso a la electricidad y que “en torno a 2.600 millones tampoco a soluciones limpias para cocinar”.

El secretario general de la ONU subrayó que la manera en la que se produce y utiliza la energía es “la principal causa de la crisis climática”, ya que las emisiones de energía representan alrededor del 75 % de todas las emisiones de gases de efecto invernadero.

“Por lo tanto, tenemos un doble imperativo: acabar con la pobreza energética y limitar el cambio climático”, declaró el diplomático portugués, antes de recordar que para evitar que la temperatura del planeta se eleve más de 1,5 grados es necesario “reducir las emisiones en un 45% por debajo de los niveles de 2010 para 2030 y alcanzar emisiones netas cero para 2050”.



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021



## Dos Bocas estará lista en nueve meses: AMLO

**AMLO** supervisó la construcción de la refinería de Dos Bocas, Tabasco y aseguró que estará terminada en nueve meses.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), supervisó el domingo los avances de la construcción de la [refinería de Dos Bocas](#) que, según dijo, estará lista en nueve meses para procesar 340 mil barriles diarios de petróleo.

El mandatario aseguró que en los primeros tres años del actual Gobierno de México, se han invertido 32 mil millones de pesos, para la rehabilitación de las seis refinerías con el propósito de ser autosuficientes en la producción de gasolinas.

A través de un video que grabó en la refinería de Minatitlán, Veracruz, el mandatario destacó que, junto con en estas refinerías, la que se construye en Dos Bocas, Tabasco, la que se está comprando a Shell en Texas y la coquizadora en Tula, Hidalgo, México dejará de comprar gasolinas en el extranjero.

“Tenemos petróleo crudo y compramos gasolinas, es un absurdo de la política neoliberal que se va a concluir antes de que termine mi gobierno, vamos a ser autosuficientes en la producción de combustibles y además cuidando de no extraer más petróleo del que necesitamos”, señaló AMLO.

En un segundo video publicado en redes sociales, el jefe del Ejecutivo afirmó que en nueve meses se inaugurará la refinería de Dos Bocas, la cual supervisó este domingo. Asimismo, adelantó que a partir de mañana serán cerca de 30 mil los trabajadores los que estarán enfocados en concluir las nuevas instalaciones.

“Es un complejo petrolero único en México que se está levantando aquí en Dos Bocas, Paraíso, Tabasco. Les decía que era domingo, estamos supervisando, son pocos los trabajadores, pero aquí a partir de mañana y durante todo este tiempo son cerca de 30 mil trabajadores, que están construyendo, trabajadores de México que están haciendo esta gran obra para procesar 340 mil barriles diarios de petróleo crudo que antes se exportaba, ahora se procesará en México”, indicó. OGM

## Mezcla mexicana alcanza su precio más alto desde octubre de 2018

**La mezcla mexicana inició la semana con una ganancia de 1.84%, que la llevó a cotizar por arriba de 71 dólares.**

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 1.84% o 1.30 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 71.89 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana de exportación no alcanzaba los 71 dólares por barril desde el 29 de octubre de 2018.

Con el resultado obtenido hoy, la mezcla mexicana de petróleo alcanzó promedio anual a 62.27 dólares por barril.

El petróleo WTI cerró este lunes con un alza del 2% y se situó en 75.45 dólares, marcando su cota más alta en casi tres años.

Mientras que el Brent para entrega en noviembre terminó este lunes en el mercado de futuros de Londres en 79.53 dólares, un 1.79% más que al finalizar la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gasolina con vencimiento el mes sumaron casi 4 centavos, hasta 2.22 dólares el galón.

Mientras que los los contratos de gas natural para entrega en octubre subieron un 11%, o 57 centavos, y se situaron en casi 5,71 dólares por cada mil pies cúbicos, su precio más alto desde febrero de 2014.

El petróleo de referencia estadounidense cerró la semana pasada con una subida de casi el 3% por la oferta ajustada, entre la lenta recuperación del suministro tras el paso del huracán Ida y el descenso de las reservas.

“Por ahora, las dificultades para el suministro en Estados Unidos seguirán influyendo al alza en los precios del petróleo, ya que las paralizaciones relacionadas con Ida aún afectarán a la producción en el primer trimestre de 2022”, señaló la analista Louise Dickson, de Rystad Energy.

El Texas ha incrementado su valor en las últimas cinco semanas y marca ya su precio más alto en casi tres años.

“Los precios del crudo terminaron la semana pasada con solidez, ya que los cada vez más altos precios del gas natural siguen elevando los del petróleo y el carbón como sustitutos energéticos”, explicó el analista Jeffrey Halley, de la firma Oanda. OGM

28 de Septiembre 2021



5

## Producción petrolera de Pemex y privados cae en agosto

### La producción nacional disminuyó en 1.10% frente al 2020 y 3.18% frente a julio de 2021.

La producción nacional de petróleo cayó 1.10% en agosto en comparación al 2020, para ubicarse en 1.61 millones de barriles diarios.

En comparación contra 2020, cuando la producción nacional se ubicó en 1.63 millones de barriles diarios, el ritmo de extracción cayó en 3.18%.

Un menor ritmo de extracción de Petróleos Mexicanos (Pemex) y de las petroleras privadas que operan en el país, provocó una disminución frente al mes inmediato anterior.

En comparación al mes inmediato anterior la extracción de crudo en el país se redujo en 1.10%, acumulando cinco meses a la baja.

La producción de Pemex pasó de un millón 532 barriles por día en julio a un millón 482 barriles por día en agosto.

Mientras que los privados también experimentaron una disminución en su ritmo de extracción al pasar de 138 mil barriles por día a 134 mil de un mes a otro.

Con este resultado la producción del país, la cual suma privados y Pemex se mantiene por debajo de los 1.7 millones de barriles diarios desde el mes de mayo del 2020 y se encuentra niveles por debajo a los vistos en enero del 2019 cuando entró la nueva administración.

Durante el octavo mes del año la producción de hidrocarburos de privados sumando farmouts, migraciones y rondas alcanzó un promedio de 63 mil barriles diarios, mil barriles menos a los registrados en julio debido a una caída en el ritmo de extracción de las migraciones y las rondas.

En el mes de agosto, la producción de los privados alcanzó los 134 mil barriles diarios, 11 mil barriles menos que el mes anterior.

La producción de privados durante el mes de agosto estuvo distribuida por 28 mil barriles producto de las rondas, 25 mil barriles de migraciones y 10 mil barriles de asociaciones (farmouts).

Por otra parte, las asignaciones de la empresa productiva del estado extrajeron un millón 482 mil barriles diarios, 51 mil barriles menos que el mes anterior, mientras que sus migraciones 71 mil barriles, para sumar un total de 1.55 millones de barriles diarios, el equivalente al 96% de la producción nacional.

La petrolera nacional suma cinco meses consecutivos con una baja en su ritmo de extracción, afectado principalmente por el declive natural en Ku Maalob Zaap y en especial por el accidente en una de las plataformas de Ku.

e acuerdo con el reporte del regulador, el total de la producción nacional de crudo proviene en 50% de los campos Maloob, Zaap, Ayatsil, Xanab y Onel.

Por otra parte, la producción de gas alcanzó los 3 mil 811 millones de pies cúbicos diarios de gas frente a los 3 mil 910 millones registrados en agosto del 2020, lo que representa una caída del 2.53%.

En comparación al mes de enero la extracción nacional de gas se disminuyó en 1.37%, acumulando dos meses a la baja.

De acuerdo con la información publicada por el regulador, durante el séptimo mes del 2021, el 95% de la producción de gas natural del país proviene de Pemex y el 5% de otros operadores. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021

6

## Gana Checo Pérez carrera... a Pemex

El piloto mexicano Sergio "Checo" Pérez le ganó a Pemex una carrera en los tribunales.

MGI Asistencia Integral, una filial privada de la petrolera mexicana, fue condenada a pagar al piloto 2.8 millones de dólares -equivalentes a 56.2 millones de pesos- por el incumplimiento de un contrato para patrocinarlo en la Fórmula 1.

La condena del tribunal federal incluye el pago de intereses moratorios que se calcularán posteriormente.

"Checo" denunció que la empresa canceló unilateralmente el contrato sin cumplir su obligación de proponer fechas para que el piloto participara en los eventos de publicidad pactados.

Pemex había patrocinado a Pérez en temporadas previas de Fórmula Uno, pero tras el cambio de sexenio, la empresa estatal alegó tener "otras prioridades de gasto" y ya no apareció entre sus patrocinadoras cuando presentó el monoplaza y uniforme que correría en 2019, para la escudería Racing Point.

En 2018, MGI pagó a Pérez 3.5 millones de dólares.

Según la Auditoría Superior de la Federación, MGI es la empresa que administra el proyecto de construcción de la Refinería de Dos Bocas. Reforma



## Brasileña Braskem construirá una terminal de etano en México junto a Pemex

El productor brasileño de petroquímicos Braskem llegó a un acuerdo con la estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) para construir una terminal de etano en el país norteamericano, según un documento enviado a la Bolsa Mexicana de Valores este martes.

Braskem también informó que ha llegado a un nuevo acuerdo para suministrar al menos 30,000 barriles de etano por día a Pemex hasta que la nueva terminal de importación entre en funcionamiento en la segunda mitad del 2024 o en febrero del 2025 a más tardar.



## AMLO vs Biden, la odisea de la política energética

A primera vista la política energética de México y Estados Unidos (EU) es radicalmente distinta. El gobierno de Andrés Manuel López Obrador (AMLO) se aferra al extractivismo secular con ánimo de volver a producir 3 millones de barriles de petróleo por día, meta que ya bajó a 2 millones porque ni la inversión pública ni la geología convencional dan para más. Por su parte, el gobierno de Joe Biden impulsa vigorosamente las fuentes renovables de energía, con la ambición de posicionar nuevamente a EU como líder mundial en ese ramo. Ambientalistas y críticos de AMLO se alegraron con el triunfo de Biden, el autoproclamado presidente de la "justicia climática", con la esperanza de que tarde o temprano metería en cintura a su homólogo mexicano, carente de una ambiciosa agenda ambiental y poco empático con las fuentes renovables de energía distintas a la hidroelectricidad.

La paradoja

Lo paradójico es que ambos mandatarios han tomado decisiones parecidas y enfrentan situaciones similares. Tanto el uno como el otro suspendieron las rondas petroleras, Biden en tierras y aguas federales y AMLO en todo el país. Ambos han señalado, primero, que la suspensión es temporal sin establecer fecha de reapertura; segundo, que se respetarán los contratos ya otorgados y; tercero, que las petroleras tienen mucho que desarrollar en las áreas ya concedidas. La motivación del estadounidense es ambiental por las emisiones contaminantes de la industria petrolera, la del mexicano ideológica por su objetivo de frenar el avance del sector privado. Energía Hoy

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Septiembre 2021



## Anuncia CFE histórica inversión para mantenimiento de Laguna Verde

La Comisión Federal de Electricidad anunció una inversión histórica para el mantenimiento y recarga de los reactores de la central nuclear de Laguna Verde, por un monto de 11 mil 027 millones de pesos para el próximo año.

Será en 2022 cuando se etiqueten estos recursos a ejercer en obras y acciones de mantenimiento de la única planta nuclear en México, la cual cumplió 32 años de haber entrado en operaciones.

De acuerdo con el programa de mantenimiento de la Comisión Federal de Electricidad, dicho monto representa un 58.1 por ciento más, con respecto al año anterior.

Tal hecho representa el incremento más grande de un ejercicio fiscal al siguiente y, sobre todo, el mayor monto de inversión para mantenimiento y recarga, independiente de otras obras que habrán de hacerse en dicha planta para mejorar su funcionamiento.

Sin embargo, el rubro de operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica recibirán un monto de 73 mil 002 millones de pesos, por lo que tendrán 19.7 por ciento menos recursos que el año pasado, donde estarían incluidas las estaciones de ciclo combinado en Tuxpan. La Imagen de Veracruz

## La producción petrolera de Pemex entra en un bache por accidentes

La producción petrolera cayó en 53 mil barriles diarios durante agosto por la explosión en el complejo petrolero Ku Maloob Zaap (KMZ).

Según el informe mensual de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la producción total de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) fue de 1,553 millones de barriles diarios en promedio durante agosto, una caída de 3% en comparación con julio, colocándose como el peor mes para la producción petrolera del país desde julio de 2020.

La causa fue la explosión del 22 de agosto ocurrida en la plataforma E-Ku-A2, parte del centro de procesos Ku Alfa y a su vez parte del complejo KMZ, el activo más importante de Pemex y que concentra, en condiciones normales de operación, 745,000 barriles de petróleo diarios, el 40% de la producción nacional.

Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera estatal, estimó que las pérdidas por el accidente serían de 25 millones dólares diarios, lo que se traduciría en un total de 200 millones de dólares perdidos, de haberse mantenido constantes éstas pérdidas durante ocho días.

“La plataforma todavía no está trabajando, entonces no pueden seguir sacando petróleo, esperamos a la brevedad posible reanudar la producción [...] las exportaciones seguramente serán menores este mes”, advirtió el directivo. Sin embargo, las pérdidas monetarias fueron menores a lo estimado. Arena Publica

## Pemex alista mega adjudicación

EN LAS OFICINAS de Ángel Cid Munguía, director de Pemex Exploración y Producción, ya es un secreto a voces que está próxima a llegar una plataforma semisumergible de 18 metros de calado.

Se trata de la OOS Serooskerke, una enorme embarcación cuyo propósito es dar servicio costa afuera a las plataformas ancladas al lecho marino de la llamada empresa productiva del Estado.

Una excelente noticia para el sector, pues pocos empresarios tienen la capacidad de financiar una estructura tan sofisticada y valiosa, a menos que tenga apalabrados contratos que la mantengan en continua operación.

Es decir, la petrolera dirigida por el ingeniero agrónomo Octavio Romero tendría que tener contratos permanentes, con clientes únicos, arriba de los 700 millones de dólares para soportarlos.

Pero ahí no acaba la cosa, resulta que para poder adjudicar una plataforma de esta envergadura Pemex necesita de una empresa contratista acreditada, solvente financiera y técnicamente.

Pero la pretensión es utilizar a Demar, de Denis Chow, que se encuentra en suspensión de pagos y que solo podría salir con una inyección de cientos de millones de dólares garantizados.

Recién le platicaba que parte del problema de liquidez de Demar, fue que Emilio Lozoya, entonces director de la paraestatal, obligó a Chow a comprar Evya, otro contratista que era de Javier Camargo.

Tanto Evya como Demar están financieramente insolventes, la primera en concurso mercantil y la segunda librando una demanda para situarla en ese mismo estatus.

Así que ya lo sabe: se acerca peligrosamente un navío industrial construido en China, tan grande como el tamaño de la corrupción que sobrevive en nuestro país

Y mientras tanto el ex director de Pemex Exploración y Producción, Miguel Ángel Lozada, operando a todo lo que da desde su supuesto “retiro”. Darío Celis / El Financiero