

12 de julio de 2023



1

Pemex perdería casi 100,000 barriles de crudo por día producción en julio tras el incendio

La petrolera, que produce casi 1.6 millón de bpd de petróleo, informó el sábado que tuvo una pérdida de producción de 700,000 barriles por el incendio en un centro de procesamiento de gas en aguas del golfo de México.

Pemex verá mermada su producción de crudo en unos 100,000 barriles por día (bpd) hasta inicios de agosto, cuando estima restituirla por completo tras un aparatoso incendio el viernes pasado en un centro de procesamiento de gas en aguas del golfo de México, dijo una fuente de alto rango de la empresa.

La petrolera estatal, que produce actualmente cerca de 1.6 millón de bpd de petróleo, dijo el sábado que tuvo una pérdida de producción de 700,000 barriles el día del incidente "porque cerraron prácticamente todos los pozos de la zona", pero que el sábado ya se habían recuperado 600,000 barriles por día.

"Vamos recuperando la producción, y en los próximos días, hasta regresar a la normalidad", dijo el director general de Pemex, Octavio Romero, en un video divulgado en Twitter sobre el evento, que se desató en la madrugada en la plataforma de enlace Nohoch-A y se propagó luego a otra de compresión, en el icónico Cantarell, que llegó a ser el mayor campo productor de Pemex.

Pero la fuente dijo a Reuters que revertir por completo la pérdida solo será posible a inicios de agosto, lo que mientras tanto impactará la producción total de los campos costa afuera, de donde la endeudada Pemex extrae la mayor parte de su producción de hidrocarburos. No precisó detalles sobre un cronograma de restablecimiento paulatino.

"Nos faltan un poco menos de 100,000 barriles (por día). Se espera para los primeros días de agosto recuperar todo el crudo", dijo bajo condición de anonimato.

El plan de restablecimiento implica que Pemex tendrá una pérdida acumulada hasta fin de julio de al menos unos dos millones de barriles de crudo, según estimaciones de Reuters, además de los 700,000 barriles perdidos el día del incidente. La fuente coincidió en el estimado.

Pemex no respondió a una solicitud de comentarios sobre lo dicho por la fuente sobre la merma diaria acumulada.

Suma de siniestros

Cantarell, que llegó a producir hace dos décadas más de dos millones de bpd, produce actualmente unos 170,000 bpd. Junto a Ku-Malob-Zaap, que produce unos 620,000 bpd en la región marina noreste de Pemex, aportan alrededor de 41% de los 1.9 millón de barriles de crudo y condensados de producción que reporta la estatal.

El jefe de producción de Pemex, Angel Cid, dijo el fin de semana en una video divulgado por la empresa que desde la zona donde ocurrió el incendio se distribuyen 600 millones de pies cúbicos de gas para levantamiento de plataformas de Cantarell y gas combustible.

Pemex ha registrado en años recientes varios accidentes aparatosos y mortales en sus instalaciones, tanto en refinerías como en centros de producción. En agosto del 2021 una fuga de gas en una plataforma marina causó un incendio que mató a siete trabajadores y dejó una producción diferida de 1.6 millones de barriles.

Mientras que el Gobierno argumenta que recibió la empresa a fines del 2018 en mal estado y al borde de la quiebra, adversarios y analistas advierten que su manejo en esta administración ha sido ineficaz para elevar la producción y prevenir siniestros.

Cid y Romero dijeron el viernes que el incendio -que dejó dos fallecidos y un desaparecido- había sido combatido a tiempo, evitando su propagación a los otros cuatro centro de proceso del área, que forma parte de la llamada Sonda de Campeche y está integrada por una serie de campos marinos ubicados a unos 85 kilómetros de Ciudad del Carmen, en el estado suroriental Campeche.

Los indicadores de desempeño en seguridad de Pemex se han deteriorado según sus propias cifras. El índice de frecuencia acumulado -accidentes por millón de horas-hombre laboradas- subió a 0.58 en el primer trimestre del 2023 desde 0.37 en el mismo período del año anterior, mientras que el índice de gravedad acumulado -días perdidos por millón de horas-hombre laboradas- pasó a 32 desde 11 en el mismo lapso. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2023

Pemex en llamas

2

En esta administración no paran las mentiras. Simulan una refinería totalmente desarmada, un aeropuerto “internacional” sin vuelos, un nuevo banco que estafa a sus usuarios, un sistema de salud como el de Dinamarca pero sin médicos ni medicinas y un tren movido por un remolcador en una vía puesta sólo para el video; así como se la gastan los de cuarta, lo de menos fue mantener oculta la tragedia ocurrida en la plataforma Nohochm en Campeche, cuya realidad es que ha dejado un enorme hueco financiero para PEMEX, y tristemente decenas de heridos, desaparecidos y la pérdida de vidas humanas.

Expertos del sector energético me han asegurado que este grave incendio pone en incertidumbre la producción de petróleo; pues de acuerdo con números de la empresa petrolera se dejaron de extraer alrededor de 600 mil barriles y no se sabe cuándo lograrán recuperarlos totalmente.

Lo más grave será el impacto en la conectividad, ya que esa plataforma sirve como centro de procesamiento de la producción integrando la de varios campos como: Akal, Chac, Takin y Ek-Balam, entre otros.

El tema de fondo es el monopolio de Pemex, México depende de un sólo operador que además es muy malo.

Hay que separar las pérdidas de petróleo y las de gas. Durante el incendio, se destruyó también un módulo de compresión que cuesta entre 500 y 600 millones de dólares que obviamente no tienen presupuestado, y que se utiliza para obtener gas natural producto de la perforación en pozos.

Por tanto según sus propios números, perdieron más de 560 millones de pies cúbicos de gas natural, lo que tendrá un fuerte impacto en la producción industrial, así como en la generación eléctrica; que de por sí, con las olas de calor, ha estado en un bajísimo nivel de eficiencia.

La falta de responsabilidad no tiene límite en Pemex. No han canalizado suficientes recursos para el mantenimiento y carecen de protocolos de seguridad, lo que ha causado un incremento desmedido en accidentes y, en la gravedad de éstos.

Según el reporte financiero del cierre de 2022, Pemex aumentó 56% el Índice de Frecuencia de Accidentes con respecto al año anterior, lo que representa más del doble de accidentes en comparación con el sexenio anterior. Dolorosamente para los trabajadores, el Índice de Gravedad en los accidentes de ese periodo aumentaron 35%.

Pemex está en llamas; es un barril sin fondo, sigue causando estragos en las finanzas nacionales y, lamentablemente cobrando vidas.

Es urgente que nos informen quién es el responsable de esta tragedia, cómo compensarán los millones de pesos perdidos, y cómo proveerán el petróleo y gas que requiere la industria en el sureste mexicano.

No es suficiente un vago comunicado, el México que nos merecemos necesita un PEMEX que entienda realmente el negocio energético, que cuide a sus trabajadores, y cumpla con los objetivos de proveer energía suficiente, económica y lo menos contaminante posible.

Desde aquí mi más sentido pésame para familiares de las víctimas y pronta recuperación para quienes siguen convalecientes. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2023

3

Se incrementan 26% las tomas clandestinas de hidrocarburos

La estrategia contra el mercado ilícito, tomada desde 2019, no ha producido una mejora sostenida, afirma el informe anual 2022 de Petróleos Mexicanos (Pemex).

El número de tomas clandestinas efectuadas a los ductos de Petróleos Mexicanos (Pemex) registró un aumento de 26% durante el primer cuatrimestre de este año en comparación con el mismo lapso del 2022.

De acuerdo con la respuesta a la solicitud de información con el número de folio 330023823003200, la empresa estatal indicó que dicho lapso se registró un total de 5,405.

Mientras que, para el mismo periodo, pero del 2022, la solicitud de información bajo el folio 330023822003867 constató un total de 4,281 tomas clandestinas a ductos de Pemex.

Para el periodo de referencia del 2021 se registró un total de 3,759, si se compara esta cifra con el 2023, este año existe un alza de 43.8 por ciento.

Desagregado de manera mensual, el documento refirió que los cuatro meses de referencia registraron aumentos en comparación con los datos del 2022; en enero pasado se hallaron 1,388 tomas, es decir, 312 más si se compara con la cifra del mismo mes del 2022, cuando existieron 1,076.

Para febrero, la situación fue similar ya que el total fueron 1,390 tomas, es decir, 498 tomas más ya que en el mismo mes del año pasado fueron 892.

Marzo ha sido el mes, hasta ahora, con el mayor registro con 1,406; esta cifra es superior a las 1,231 tomas del mismo mes del 2022.

Finalmente, en abril pasado se registró la cifra más baja de lo que va del 2023 con un total de 1,221, mientras que para el mismo mes del 2022 fueron 1,082.

De manera general, desde diciembre del 2012 hasta abril de este año, las autoridades han documentado un total de 98,331 tomas clandestinas. El 2018 fue el año con mayor registro pues se documentaron 14,910.

Estados más afectados

Con lo que se refiere a este año, Pemex detalló que 26.8% del total de las tomas se encuentran en Hidalgo, donde se localizaron 1,448 pinchazos.

Dentro de esa entidad, el municipio Tula de Allende fue la localidad con más registros con un total de 222.

A pesar de que este estado concentra el dato más alto, las cifras mensuales registraron una tendencia a la baja, pues en enero se documentaron 400, para febrero fueron 372, marzo hubo 387 y en abril 289.

En segundo lugar, se encuentra Veracruz con 797, lo que corresponde a 14.7% del total.

El Estado de México ocupó el tercer sitio de la lista con 765, es decir, con 14.2% del total.

En cuarto y quinto lugar se ubicaron Jalisco y Puebla con 614 y 433 tomas, respectivamente.

De manera general, la empresa estatal indicó que se tuvieron registro de al menos una toma ilegal en 23 entidades de México.

Pérdidas

Por otro lado, en el informe financiero de Pemex correspondiente al primer trimestre de este año que se envía a la Bolsa Mexicana de Valores se confirmó el aumento en las pérdidas para la empresa del estado.

En el apartado de avances en la estrategia contra el robo de combustible se indicó que, en entre enero y marzo del 2023, el volumen robado de combustible fue en promedio de 5.2 millones de barriles diarios, lo que significó a una pérdida de 5,700 millones de pesos.

Este monto es superior en casi 2,700 millones si se coteja con el primer trimestre del 2022 (3,004 mdp), aunque el número de barriles robados, en dicho periodo, fue de 6.1 millones.

En el reporte anual del 2022, Pemex explicó que sus operaciones están expuestas a riesgos derivados de conductas criminales para robar, desviar o manipular petróleo crudo, gas natural o productos refinados del sistema de ductos.

La empresa productiva del estado confirmó que en los últimos años se ha experimentado un incremento en las tomas clandestinas de los ductos y el comercio ilegal de combustibles que produce, esta actividad ha ocasionado explosiones, daños materiales y ambientales; lesiones y pérdidas de vida, así como reducción de ingresos por los productos robados.

Las acciones que se han tomado en conjunto con el gobierno federal desde el 2019 para reducir el mercado ilícito de combustibles no ha producido una mejora sostenida”, abundó la dependencia. El Economista

12 de julio de 2023

La crisis en Pemex



4

El 29 de mayo pasado, el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, visitó las instalaciones del Centro de Proceso y Transporte de Gas Atasta, en el municipio de Ciudad del Carmen, Campeche.

Ese día, para destacar la importancia de esas instalaciones, en las que se recibe el gas de los centros marinos -destacadamente Nohoch-, se separan los condensados y el gas y de ahí se envía este al complejo de Ciudad Pemex, Tabasco, Romero hizo énfasis en señalar que “si esto llegara a fallar, se nos caería una parte importantísima de la producción de Pemex”.

Pues bien, no falló esa estratégica instalación, pero el pasado viernes 7 de julio sí se registró un lamentable accidente en la plataforma de enlace del complejo Nohoch-A, en el que como consecuencia de un fuerte incendio, se sabe que perdieron la vida dos trabajadores y una tercera persona se encuentra desaparecida. Además, esa plataforma de enlace quedó completamente destruida.

Las implicaciones son significativas en cuanto a la capacidad operativa de Pemex, principalmente por lo que hace a la distribución de gas, pues el complejo Nohoch aportaba hasta el viernes buena parte del gas que el complejo de Atasta recibía y luego enviaba a Ciudad Pemex, que ya sabemos, a su vez lo distribuía al país. Restituir la capacidad dañada tomará varios meses.

Lo primero que hay que señalar es que Pemex y sus directivos han optado por manejar la información sobre el accidente del viernes pasado con ligereza, lo que afirmo por la dimensión del problema que enfrenta la Empresa Productiva del Estado, y en consecuencia el país.

Al día de hoy, no hay información preliminar por parte de Pemex sobre el monto estimado de los daños, que se compone de dos elementos centrales: a) el monto de lo que se tendrá que destinar para reemplazar la plataforma destruida, así como la infraestructura de ductos submarinos que llegaban a esa plataforma, que pudiera haberse visto dañada; y b) el valor de la producción de gas que no puede ser enviada al complejo de Atasta, para el proceso de separación del gas y condensados, y que por tanto, no puede ser enviada a Ciudad Pemex para ser distribuida al resto del país, durante el tiempo que se estime dure esa situación crítica.

Ahora bien, es preocupante observar el estado crítico bajo el que opera Pemex hoy en día, pues no solo es la infraestructura en el mar la que hemos visto que ha sufrido accidentes, sino también los cada vez más recurrentes incidentes en la infraestructura de refinerías, como en Cadereyta, Nuevo León, Minatitlán, Veracruz o Salina Cruz, Oaxaca, a las que se suma el muy pobre desempeño de la refinería de Madero, Tamaulipas, que según reportes en diversos medios, está muy lejos de lograr la meta que impuso el presidente López Obrador para el cierre de este año. No hay que olvidar el grave incendio en la Planta de Almacenamiento Estratégico Tuzandepetl, en el sur de Veracruz, en febrero de este año.

Todo esto ocurre después de concluido un año de resultados extraordinarios para Pemex, pues en 2022 logró ventas superiores en prácticamente 60 por ciento, medidas en pesos, respecto a lo registrado en 2021, además de que se supone que 2022 fue un año en el que la Empresa Productiva del Estado ejerció un presupuesto de inversión de alrededor de 467 mil millones de pesos, el mayor en ese rubro desde 2011.

Así que estamos ante una doble crisis en Pemex, por un lado por el pobre manejo de la comunicación respecto a la dimensión del daño del accidente en el complejo Nohoch-A para la economía mexicana, y por el otro, el estado crítico en el que ya se encuentran diversas instalaciones, tanto de Pemex Exploración y Producción, como Pemex Transformación Industrial.

Así que más que estar viendo cómo se le presume al pueblo de México el incierto inicio de operaciones de la refinería Olmeca en Dos Bocas, Tabasco, la actual dirección de Pemex debería estar analizando cómo evitar que la capacidad operativa de la empresa se siga deteriorando, ya sea por falta de mantenimiento o por la ineficaz o insuficiente asignación de recursos para el mantenimiento oportuno de instalaciones.

El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2023



Precios del petróleo ganan 2% ante pronósticos de mayor demanda

El cierre del Brent fue el más alto desde el 28 de abril y el del WTI desde el 1 de mayo, con el Brent en territorio de sobrecompra técnica por segunda vez en tres días.

Los precios del petróleo subieron el martes más de un 2%, alcanzando máximos de 10 semanas, impulsados por la caída del dólar estadounidense, las esperanzas de una mayor demanda en los países en desarrollo y recortes de la oferta por parte de los mayores exportadores de petróleo del mundo.

Los futuros del Brent subieron 1.71 dólares, o 2.2%, a 79.4 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) avanzó 1.84 dólares, o 2.52%, a 74.83 dólares.

El cierre del Brent fue el más alto desde el 28 de abril y el del WTI desde el 1 de mayo, con el Brent en territorio de sobrecompra técnica por segunda vez en tres días.

"La ruptura del máximo reciente podría considerarse un paso alcista que podría dar al Brent el impulso necesario para volver a superar los 80 dólares", afirmó Craig Erlam, analista de mercados de OANDA. "En este momento, el rally todavía tiene impulso", añadió.

El dólar estadounidense cayó a mínimos de dos meses frente a una cesta de otras divisas, un día después de que varios funcionarios de la Reserva Federal (Fed) señalaron que el banco central estadounidense estaba cerca del final de su ciclo de endurecimiento.

Un dólar más débil abarata el crudo para los compradores con otras divisas.

Los mercados esperaban conocer el miércoles los datos sobre la inflación en Estados Unidos para saber qué pasará con las tasas de interés. Unos tipos más altos pueden ralentizar el crecimiento económico y reducir la demanda por petróleo.

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) dijo que el mercado del petróleo debería seguir ajustado en la segunda mitad de 2023, citando la fuerte demanda de China y de los países en desarrollo junto a recortes de suministro anunciados recientemente, incluidos los de Arabia Saudí y Rusia. La AIE publicará nuevas previsiones esta semana.

El secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) dijo que se prevé que la demanda mundial de energía aumente un 23% para finales de 2045.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos prevé que la producción mundial de petróleo pase de 99,9 millones de barriles diarios (bpd) en 2022 a 101,1 millones en 2023 y 102,6 millones en 2024, mientras que la demanda mundial aumentará de 99,4 millones de bpd en 2022 a 101,2 millones en 2023 y 102,8 millones en 2024. El Economista

Cae líder petrolero de Pemex en Ciudad Carmen por fraude

Víctor Matías fue detenido junto al tesorero José Alberto del sindicato que liderea por el delito de fraude en detrimento de los trabajadores de la sección 47.

El líder petrolero de la Sección 47 del Sindicato Nacional de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (SNTPRM), Víctor Matías H. C. con sede en Ciudad del Carmen, fue detenido en el aeropuerto internacional de la isla en acato de una orden de aprehensión girada en el estado de Veracruz.

El ahora detenido fue asegurado cuando llegaba en un vuelo comercial a la isla del Carmen por un grupo de agentes de la Policía Ministerial del estado de Veracruz con apoyo de la vicefiscalía Regional de Justicia con sede en Ciudad del Carmen.

Trascendió que Víctor Matías H. C. Fue detenido junto al tesorero José Alberto M. F. del Sindicato que liderea por el delito de fraude en detrimento de los trabajadores de su Sección.

La orden de aprehensión fue emitida por parte de la fiscalía general del estado de Veracruz.

Fuentes extraoficiales señalaron que la denuncia del líder de la Sección 47 del SNTPRM fue interpuesta por el ex secretario general del Sindicato, Víctor Manuel Kidnie De la Cruz quien le habría denunciado por el delito de fraude con la venta de fichas y plazas en su sección.

Igualmente circuló la versión que un grupo de trabajadores petroleros de la Sección 47 interpusieron la denuncia, pero el líder petrolero no respondió a ninguno de los citatorios, de ahí que se giró una orden de comparecencia forzada.

También trascendió que el líder detenido podría ser liberado en cuanto rinda su declaración ante el Ministerio Público de Veracruz. El Financiero

12 de julio de 2023

6

Noruega realiza el “mayor descubrimiento” de hidrocarburos en una década

Wellesley Petroleum anuncia descubrimiento de 120 a 230 millones de barriles de petróleo en Noruega.

La petrolera noruega, Wellesley Petroleum, ha realizado un importante descubrimiento de gas y condensado en un prospecto ubicado en el Mar del Norte frente a Noruega. El trabajo de perforación se llevó a cabo utilizando una de las plataformas gestionadas por Odfjell Drilling.

La Dirección de Petróleo de Noruega (NPD) otorgó a Wellesley Petroleum un permiso de perforación para el pozo 35/10-10 S en febrero de 2023, una semana después de que la empresa obtuviera el consentimiento para la perforación de exploración en el bloque 35/10 en el Mar del Norte de parte de la Autoridad de Seguridad del Petróleo. Noruega (PSA).

El trabajo de perforación se realizó con la plataforma Deepsea Yantai, anteriormente conocida como Beacon Atlantic, propiedad de CIMC de China y administrada por Odfjell Drilling.

Se esperaba que el prospecto, Carmen, que se encuentra en la licencia de producción 1148, se perforara en marzo de 2023 y la profundidad del agua en el lugar es de alrededor de 360 metros. Wellesley Petroleum tiene una participación del 50 por ciento y actúa como operador de la licencia, mientras que sus socios son DNO Norge (30%), Aker BP (10%) y Equinor (10%).

En una actualización del lunes 10 de julio de 2023, el socio de Wellesley, DNO, anunció que Noruega había registrado el “mayor descubrimiento de hidrocarburos” en diez años, como una evaluación preliminar de datos completos, incluidos núcleos y muestras de fluidos, adquiridos del pozo de descubrimiento y una desviación extendida de seguimiento indica recursos brutos recuperables en el rango de 120-230 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe) sobre una base P90-P10.

Por lo tanto, la compañía afirma que Carmen se ubica como “el mayor descubrimiento en la plataforma continental noruega desde 2013”, con 175 MMboe, el punto medio de este rango. Los dos pozos han establecido un contacto hidrocarburo-agua más profundo, triplicando el punto medio del rango esperado previo a la perforación de DNO.

Bijan Mossavar-Rahmani, presidente ejecutivo de DNO, comentó: “Noruega es el regalo que sigue dando. Carmen demuestra que aún quedan importantes descubrimientos por hacer y que la compañía petrolera más antigua de Noruega, DNO, será parte de este próximo capítulo de la historia del petróleo y el gas del país”.

Además, Carmen es el sexto descubrimiento de DNO en el área de Troll-Gjøa desde 2021 y está ubicado cerca de la infraestructura existente con rutas claras hacia la comercialización. Los otros descubrimientos son Røver Nord, Kveikje, Ofelia, Røver Sør y Heisenberg. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2023



Pemex reduce deuda con proveedores pero debe 73 mil mdp

Pemex debe más de 73 mil mdp a proveedores y contratistas, pero logra reducir la deuda en 5% en junio.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) mantiene al mes de marzo una deuda total con proveedores y contratistas por 73 mil 846 millones de pesos, una disminución de 5.66%, de acuerdo con datos de la petrolera al 30 de junio.

La empresa productiva del estado, está buscando formas de reducir la alta deuda que mantiene con sus proveedores y contratistas para no afectar sus deterioradas finanzas.

En la reunión extraordinaria del 8 de marzo de 2023, el [Consejo de Administración de Pemex instruyó a la Dirección Corporativa de Finanzas](#) para que diseñe e instrumente un mecanismo financiero para asegurar el pago a proveedores y contratistas.

El año pasado, la petrolera estatal lanzó la emisión de [2 mil millones de dólares en notas globales no garantizadas](#), al 2029, de los cuales solo colocó mil 500 millones, los cuales fueron destinados para intercambiarlas por facturas pendientes de pago con una porción de proveedores y contratistas.

De acuerdo con los datos de Pemex, la empresa ha logrado pagar a proveedores los adeudos del 2020, el equivalente a 238 mil 282 millones de pesos al 31 de diciembre de 2021.

La empresa productiva del estado completó los pagos a proveedores por deudas del 2021, por un total de 348 mil 323 millones de pesos.

Mientras que los pagos efectuados a proveedores durante el 2022 fueron completados durante el mes de abril, por un monto de 462 mil 270 millones de pesos.

Los pagos realizados al sexto mes del año para deudas contraídas en 2023, sumaron 214 mil 630 millones de pesos, mientras que las deudas acumuladas son de 69 mil 744 millones de pesos.

Los trabajos realizados por proveedores y contratistas que aún están pendientes de facturar suman un total de 2 mil 890 millones 355 mil pesos.

Los trabajos pendientes de recibir facturas en el sistema de pagos de la petrolera nacional, pasaron de 2 mil 890 millones en mayo a 4 mil 101 millones en marzo, lo que representa un aumento del 41.90% de un mes a otro.

El total de pagos efectuados por la empresa productiva del estado al 30 de junio del 2023 suman 676 mil 900 millones de pesos.

Durante el 2020 y 2021, la empresa productiva del estado se vio afectada por el recorte de 40 mil millones de pesos, debido a los efectos por la pandemia de COVID-19 en las finanzas nacionales, los cuales terminaron por impactar en los pagos a proveedores y contratistas de la petrolera.

A mediados del 2021, la subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) renegoció contratos, tarifas y fechas de pago, que le han permitido continuar con las operaciones y comenzar un esquema de pago a proveedores y contratistas que inició en febrero de ese año.

[En marzo del 2021, la petrolera nacional y la Asociación de Empresa de Servicios Petroleros AC \(AMESPAC\)](#) acordaron que se harían públicos los reportes de adeudos a las empresas. Además, Pemex se comprometió a que a partir de febrero del 2021 se comenzaría a liquidar los adeudos.

Cabe destacar, que del reporte se excluyen notas de crédito, impuestos, así como pagos y adeudos no asociados a contratos-pedidos registrados en los sistemas financieros institucionales de Pemex.

El reporte tampoco incluye los trabajos, servicios o bienes en proceso de conciliación con proveedores y contratistas. EAD