

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de marzo de 2023

1 Jueza federal admite amparo de Emilio Lozoya para frenar juicio por caso Odebrecht

Sandra Leticia Robledo Magaña, jueza Primero de Distrito de Amparo en Materia Penal en la Ciudad de México, admitió a trámite el recurso de amparo interpuesto por la defensa del exdirector de Pemex, Emilio Lozoya, en contra del inicio del juicio penal en su contra por el caso Odebrecht.

Sandra Leticia Robledo Magaña, jueza Primero de Distrito de Amparo en Materia Penal en la Ciudad de México, admitió a trámite el recurso de amparo interpuesto por la defensa del exdirector de Petróleos Mexicanos (Pemex), Emilio Lozoya, en contra del inicio del juicio penal en su contra por el caso Odebrecht.

La jueza no determinó si concede la suspensión provisional que frenaría el inicio del juicio oral. El recurso interpuesto por la defensa de Lozoya argumentó que requiere tiempo para tramitar un criterio de oportunidad con la Fiscalía General de la República (FGR) y un acuerdo reparatorio con Pemex y la Unidad de Inteligencia Financiera (UIF) de la Secretaría de Hacienda. El 13 de marzo, Gerardo Genaro Alarcón, juez federal del Reclusorio Norte, ordenó la apertura e inicio del juicio penal en contra del exdirector de Pemex, Emilio Lozoya Austin, por el caso Odebrecht.

Al ratificar su acusación contra Lozoya por los delitos operaciones con recursos de procedencia ilícita, cohecho y asociación delictuosa, la Fiscalía General de la República (FGR) pidió una pena de 46 años de prisión contra el exdirectivo de Pemex, y de 21 años para Gilda Austin, madre de Emilio Lozoya, quien también es acusada de lavado de dinero por recibir transferencias irregulares en cuentas del extranjero.

Aunque ordenó el inicio del juicio, el juez Gerardo Genaro Alarcón desechó una serie de pruebas ofrecidas por los agentes del Ministerio Público Federal, por lo que agentes de la FGR informaron que impugnarán esta decisión del juzgador.

El juez anuló varios datos de prueba por considerar que el Ministerio Público de la Federación violó el secreto bancario y la confidencialidad de las comunicaciones privadas entre funcionarios bancarios y clientes. Desechó documentos de transferencias financieras realizadas por empresas ligadas a Odebrecht a dos compañías de Lozoya en Suiza, donde supuestamente recibió sobornos por 10.5 millones de dólares. El juez aceptó el argumento de la defensa, en el sentido de que el Ministerio Público Federal obtuvo las pruebas de manera ilegal.

Por su parte, la FGR y la UIF han presentado diversas impugnaciones por la exclusión de varias pruebas clave en el juicio de Lozoya por el caso Odebrecht. La Fiscalía General de la República inculpa a Lozoya de recibir 10.5 millones de dólares en sobornos de parte de la empresa brasileña a cambio de contratos de construcción durante el sexenio pasado. La defensa de Lozoya Austin ofreció desde el año pasado un acuerdo reparatorio a Pemex, consistente en 10.2 millones de dólares por el caso Odebrecht y Agronitrogenados. El Economista

Acciones de mineras del litio suben tras rechazo de Liontown a oferta de compra de Albemarle

Las acciones de las mineras del litio subían este martes después de que la australiana Liontown Resources rechazó una oferta de adquisición de Albemarle, que valoraba a la empresa australiana de litio en 3,700 millones de dólares.

Las acciones de las mineras del litio subían este martes después de que la australiana Liontown Resources rechazó una oferta de adquisición de [Albemarle](#), que valoraba a la empresa australiana de litio en 3,700 millones de dólares.

Liontown Resources controla dos importantes [yacimientos de litio en Australia Occidental](#).

Las acciones de las mineras de litio estadounidenses Albemarle Corp, Livent Corp y Piedmont Lithium Inc subían entre un 0.8% y 6.9 por ciento.

Las acciones de la [chilena SQM](#) en Estados Unidos y las de la canadiense Lithium Americas Corp también ganaban, 3.4% y 3.9%, respectivamente.

La oferta de adquisición podría marcar el inicio de la consolidación del sector, según analistas.

Si bien los precios del litio han bajado desde sus máximos históricos, la demanda por el metal sigue subiendo porque los fabricantes de automóviles se decantan cada vez más por los vehículos eléctricos, lo que abre las puertas para que las grandes del sector se aseguren el suministro para la próxima década. El Economista



29 de marzo de 2023

2

Se estanca producción petrolera de Pemex

Al reportar únicamente la **producción de petróleo crudo** sin socios, sin líquidos del gas y sin socios, **Pemex** obtuvo 1.562 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.13%, además de la caída anual de 6.1% que se observó.

Petróleos Mexicanos (Pemex) obtuvo en febrero una producción de 1.869 millones de barriles diarios de **crudo** y condensados en sus asignaciones y los contratos donde tiene actividades con socios, lo que implicó una reducción mensual de 0.05%, según el reporte de **Estadísticas Petroleras** publicado este lunes.

A su vez, este volumen implicó un aumento anual de 6% del [petróleo que extrajo la empresa del Estado](#) al sumar los yacimientos donde funge como operador y donde participa como socio a los condensados, ya que el año pasado reportaba 1.763 millones de barriles diarios en el segundo mes.

Al sumarse los líquidos del **gas** asociados en los yacimientos, el **crudo** y los **productos condensados** como naftas que se extraen principalmente en los campos terrestres donde opera **Pemex**, el reporte del mes de febrero fue de 2.033 millones de barriles diarios, lo que implicó también un descenso mensual, de 0.03% en este volumen que anualmente tiene un incremento de 5.7 por ciento.

Al considerar únicamente el **petróleo crudo**, como lo hacen los reguladores del mundo (incluida la Comisión Nacional de Hidrocarburos, **CNH**, en México), la producción de **Pemex** más socios fue de 1.582 millones de barriles diarios, con una caída de 0.1% en comparación con enero.

A la vez, en la [comparación anual](#), la **producción de crudo** con socios sin condensados bajó 6%, con lo que fue 102,000 barriles inferior a la de febrero de 2022.

Y es que la producción de condensados obtenidos en febrero fue la mayor de la que se ha tenido registro: de 287,000 barriles diarios, con lo que se incrementó en 0.35% en un mes, pero en 3.3 veces si se compara con los 79,000 barriles por día de febrero del 2023.

Al reportar únicamente la **producción de petróleo crudo** sin socios, sin líquidos del gas y sin socios, **Pemex** obtuvo 1.562 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.13%, además de la caída anual de 6.1% que se observó.

Por lo tanto, la producción que reporta **Pemex** obtenida mediante socios fue únicamente de 20,000 barriles diarios en febrero, pero también en enero de este año y en febrero del 2022, según estas estadísticas.

Métricas previas

Cabe recordar que la **CNH** reportó el fin de semana que la producción de crudo se observó una caída mensual de 0.3% a nivel nacional -incluyendo a las petroleras privadas- con un reporte de 1.642 millones de barriles diarios, mientras que las asignaciones de la estatal petrolera tuvieron una producción de 1.441 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.5% en febrero.

En un año, la extracción nacional de petróleo aumentó a su vez en 1%, aunque la **extracción de petróleo** de las asignaciones de **Pemex** se redujo en 1.9%, según los reportes que los operadores están obligados a enviar al regulador.

En tanto, la producción de contratos en el país fue de 201,407 barriles diarios, que representó el 12% de la extracción nacional, con un aumento mensual de 1.4 por ciento. En un año, la producción de estos contratos se incrementó en 23%, impulsando así la ligera alza nacional anual.

También el director general de **Pemex**, Octavio Romero Oropeza, elevó la semana pasada la **meta de producción de hidrocarburos** de la empresa para el 2023, asegurando que se llegará a 1.950 millones de barriles diarios al concluir el año. El funcionario aseguró que, del 1 al 16 de marzo, la empresa reportó una producción de 1.915 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos en promedio.

A partir de esta administración se comenzó a reportar la producción de hidrocarburos líquidos de Pemex añadiendo los condensados y líquidos del gas que se encuentran en los yacimientos, además de la producción que Pemex obtiene con socios en los contratos. "A finales de 2024 vamos a estar alcanzando los dos millones de barriles diarios", dijo el funcionario. El Economista

29 de marzo de 2023

3

Boric confirma: privados participarán en desarrollo del litio

El Presidente de Chile recordó que el país cuenta con la segunda reserva de litio más grande del mundo, por la que su tarea es convertirse en el mediano plazo en el más grande productor del elemento a nivel global.

Pronto daremos a conocer una política nacional del litio que significa que el Estado asumirá un rol preponderante en la exploración y explotación en colaboración con el sector privado”.

Gabriel Boric, presidente de Chile

En el marco del primer año de su gobierno, el presidente de Chile Gabriel Boric publicó una carta en el diario español **El País** en la que definió los principios que seguirá en los tres años que le restan como mandatario. En ese contexto, [Boric](#) reafirmó lo que ya habían adelantado previamente los ministros de Hacienda, Mario Marcel, y Minería, Marcela Hernando, y confirmó que la **Política Nacional del Litio** incluirá a los privados.

“Miro con optimismo el futuro de Chile. Pronto daremos a conocer una política nacional del litio que significa que el Estado asumirá un rol preponderante en la exploración y explotación de este recurso minero no metálico, en colaboración con el sector privado”, dijo el jefe de Estado.

“Esta política es la continuación de una larga tradición minera en el país, la que partió con el salitre, migró al cobre y que hoy será acompañada por el [litio](#). Tenemos la segunda reserva de litio más grande del mundo y nuestra tarea es convertirnos en el mediano plazo en el más grande productor de litio a escala planetaria”, agregó.

La carta

El presidente comenzó sus palabras “reafirmando” el compromiso de “cumplir el mandato popular de construir un [Chile](#) justo, seguro y solidario”. En los primeros párrafos, relató que asumió con un país fracturado socialmente y desconfiado de las instituciones, además de golpeado por la pandemia y sus secuelas.

“Los ciudadanos y las ciudadanas demandan transformaciones, pero también, que estas se hagan dando certezas y reduciendo incertidumbres”, afirmó. En esa línea, se refirió al nuevo proceso constitucional y estimó que algo central para este es “establecer un Estado democrático y social de derecho, que deje atrás el Estado mínimo y subsidiario que nos ha regido hasta ahora, y que ha significado **precariedad** y abandono de importantes sectores de nuestra sociedad”.

Luego, también insistió en la necesidad de un nuevo “pacto social y tributario” y de avanzar con la reforma de pensiones. “Nuestro programa de gobierno se ha propuesto avanzar construyendo un sistema de Seguridad Social que supere el fracasado modelo de capitalización individual (AFP) y aumente las pensiones significativamente; reconozca la salud como un derecho social garantizado por el Estado; y avance en la creación de un sistema de cuidados que reconozca y contribuya con recursos públicos a esta tarea invisibilizada”, escribió el mandatario.

“Nos quedan tres años por delante. Derrotar las inseguridades cotidianas, sentar los pilares de un Estado del bienestar, recuperar un **crecimiento económico inclusivo**, fortalecer nuestra democracia y una cultura de los derechos humanos son los grandes desafíos que tenemos por delante. Tras la conquista de ese mejor futuro para Chile, depositaré toda la energía y esfuerzo sin descanso”. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de marzo de 2023

4 **Explota toma clandestina en Tabasco y presunto huachicolero huye con quemaduras**

Datos de Pemex apuntan a que en 2022 se registraron 16 tomas clandestinas en Tabasco.

La madrugada de este martes se registró la **explosión** de una **toma clandestina** aproximadamente en el kilómetro 126 de la carretera Cárdenas-Villahermosa, en [Tabasco](#).

El siniestro dejó como saldo **una persona lesionada** y al menos **tres vehículos calcinados**, pues se dió en una zona poco habitada, donde se ubican unas bodegas.

De acuerdo al Instituto de Protección Civil del Estado de Tabasco (IPCET) los hechos tuvieron lugar en el ejido Cárdenas del municipio del mismo nombre y fue necesario cerrar las válvulas del ducto de 24 pulgadas de Nafta Ligera, propiedad de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)).

Tras el reporte arribaron elementos de la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana (SSPC), bomberos del estado y seguridad física de PEMEX para **contener el fuego**.

El coordinador General del IPCET, **Mauro Wizing Negrín**, indicó que la persona que terminó con quemaduras podría ser uno de los **responsables** de la “ordeña” que originó el incendio, pues **se negó a ser trasladado a un hospital**.

Sin embargo, paramédicos de la Cruz Roja le brindaron los primeros auxilios y este pudo **retirarse por su propio pie**, a pesar de sus heridas, antes de que llegaran más policías para acordonar el área.

“Nosotros obviamente ya dimos esa información a la autoridad correspondiente. Será PEMEX el que determine **cuánto se perdió y de qué forma procederá**, por lo pronto se descarta mayor riesgo para la población”, afirmó.

Sobre las unidades que se quemaron, reportó que fueron **tres camiones cisterna**, con capacidad de **10 mil litros**, que estaban resguardados en las bodegas que están instaladas en la localidad.

Datos de Pemex apuntan a que en 2022 se registraron **16 tomas clandestinas en Tabasco** por robo de hidrocarburo, siendo Cárdenas y Huimanguillo los municipios de mayor incidencia. El Financiero

Esta es la iniciativa con la que la IP quiere 'comerse el pastel' de compras de Pemex y CFE

Ambas empresas productivas del Estado gastan al año miles de millones de pesos en compras, dinero que la IP mexicana quiere ver ‘en sus bolsas’.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y [la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) realizan compras anuales por **236 mil y 355 mil millones de pesos**, respectivamente, por lo que proveedores nacionales impulsan la iniciativa ‘**México Va Primero**’, para que una buena parte de ‘la rebanada de este pastel’ se quede en empresas locales.

Ricardo Ortega, director general de **Oil and Gas Alliance** e impulsor del programa, explicó que todavía hay espacio para potencializar la participación de contenido nacional en actividades de las **Empresas Productivas del Estado**.

En entrevista, Ortega comentó que la inversión destinada a la construcción de obras emblemáticas como [la refinería de Dos Bocas](#) o [el Tren Maya](#) debe beneficiar directamente a las familias mexicanas.

“Buscamos incentivar que **las empresas mexicanas tengan esa preferencia**, algo que está marcado en la Constitución Política de México; queremos que cada vez que se anuncie una inversión o se desarrolle una oportunidad de negocio, exista un programa específico que **impulse a las cadenas de proveedores mexicanos**”, pidió.

Destacó que la construcción de la refinería Olmeca, ubicada en Dos Bocas, Tabasco, se hizo con **75 por ciento de proveeduría mexicana**.

IP petrolera se reunirá en Tabasco

Agregó que los empresarios del sector energético han decidido ‘cerrar filas’ a fin de fortalecer las cadenas de la proveeduría y **preservar las fuentes de trabajo de las compañías mexicanas**.

Con el objetivo de impulsar a las empresas interesadas, se realizará **la Expo Oil & Gas México** en el Centro de Convenciones [Tabasco](#) 2000 del 29 al 31 de marzo de este año.

Se tiene planeada la presencia de más de 50 empresas expositoras, con empresas como Enerflex, TC Energy, Cosl, Jaguar, Enige, Lukoil, Fieldwood Energy, entre otras.

Se estima que durante la Tercera Edición de la Expo Oil & Gas México se generen **más de 500 millones de pesos** en acuerdos de negocios y **90 millones de pesos** en derrama económica para la entidad. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de marzo de 2023

5

Bien ahí, Pemex: ingresos por exportaciones petroleras caen a peor nivel en casi 2 años

En febrero, Pemex ingresó 1,783 millones de dólares, lo que significó una caída de 21% respecto a febrero, pero de 2022.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) informó que los ingresos por **ventas petroleras al extranjero** ascendieron a mil 783 millones de dólares durante febrero, lo que representó **una caída de 21.6 por ciento** a tasa anual.

De esta forma, el valor de las exportaciones del 'oro negro' se ubicaron en **su menor nivel desde abril de 2021**.

Por volumen de venta, la empresa que dirige [Octavio Romero Oropeza](#) detalló que se lograron colocar en el mercado exterior **949 mil barriles diarios de crudo**, lo que se tradujo en una contracción de 3 por ciento respecto a lo observado en enero.

Además, **el precio promedio de exportación de petróleo crudo** hiló cuatro meses a la baja, al situarse en 67.13 dólares por barril. Este fue el precio más bajo de la mezcla mexicana desde junio de 2021, fecha en la que se podía adquirir el 'oro negro' nacional en un promedio de 66.93 dólares por barril.

Los 'clientazos' de Pemex

68 por ciento de las exportaciones de crudo se dirigieron a la región de América, principalmente **a Estados Unidos**, seguido de Europa y el Lejano Oriente, con 17 y 15 por ciento, en cada caso.

Por tipo de crudo, la petrolera detalló que **59 por ciento fue crudo pesado**; 33 por ciento fue ligero, y 8 por ciento estuvo catalogado como superligero.

La producción petrolera sufrió un revés durante febrero, ya que [Pemex](#) y sus socios produjeron **un millón 582 mil barriles diarios**, cifra ligeramente inferior a lo observado en enero (1 millón 584 mil barriles diarios).

Por lo tanto, la producción de 'oro negro' hiló dos meses consecutivos en el piso del millón 500 mil barriles diarios.

¿Cuánto vendió Pemex en febrero?

Respecto a **ventas internas de petrolíferos**, [Pemex](#) informó que logró vender un millón 288 mil barriles diarios, lo que significó un incremento anual de 9.8 por ciento.

De este total, el 49.7 por ciento fueron gasolinas automotrices (magna y premium); seguido de [diésel](#) (20.1 por ciento); gas licuado (12.3); turbosina (7.2); combustóleo (5.5); diésel desulfurado (2.3); asfaltos (0.8) y el resto correspondió a otros petrolíferos.

En términos monetarios, el volumen de estas ventas ascendió a 70 mil 891 millones de pesos, lo que representó una contracción anual de 8 por ciento. El Financiero

¿Causará problemas? Buque ruso lleno de diésel se dirige hacia su destino final: México

De acuerdo con la consulta Argus, los exportadores rusos de diésel han tenido más éxito para vender sus productos en marzo gracias a los mayores descuentos.

¿Un nuevo punto de fricción entre México y [Estados Unidos](#)? La consultora Argus informó que un buque ruso llegará al puerto de **Guaymas, en Sonora**, lo que lo convertiría en el primer navío de ese país en anclar en territorio nacional desde que se impuso un tope al precio del [crudo ruso](#).

El cargamento ruso, el primero en llegar a territorio nacional desde que se impusieron un tope de precios a las exportaciones rusas, arribará **el próximo jueves 30 de marzo**. El tope de precios fue impuesto por la Unión Europea, el G7 y Australia, con el objetivo de restringir los ingresos de Rusia y, de esta forma, dificultar la guerra en Ucrania.

Se prevé que **Loukas I**, un buque con alrededor de **145 mil 400 barriles**, llegue a Sonora el próximo jueves 30 de marzo. La nave salió de Novorossiysk, en Rusia y después hizo una escala en España, muestran datos de la firma de análisis Vortexa. Si bien la compañía dijo que el buque transporta nitrato de urea y amonio (UAN), el agente del Loukas I señala que lleva consigo **diésel ultrabajo en azufre**.

"Esta diferencia podría apuntar a algún tipo de mezcla en un segundo país como España. Las pautas de la Comisión Europea para el tope de precios establecen que un producto petrolero **ya no se considerará de origen ruso** si las operaciones de mezcla en un tercer país que involucran productos petrolíferos dan como resultado **un producto diferente** con un código aduanero diferente", explica la consultora Argus.

¿A quién le vende Rusia su diésel?

De acuerdo con Argus, los exportadores rusos de diésel han tenido más éxito para vender sus productos en marzo gracias a los mayores descuentos.

Esto "ha fomentado envíos significativos desde Rusia **a Medio Oriente**, África occidental, transatlánticos a Brasil y **ahora a México**", agregó.

La firma agregó que un suministro de crudo 'barato' a México puede significar una ayuda para sus finanzas públicas.

"El Gobierno de México, [a través de Pemex](#), tiene como objetivo mantener los aumentos de precios de la gasolina y el diésel **por debajo de la línea de inflación**. Desde 2022, se ha cumplido esa meta, pero a **un alto costo**, ya que ha llegado a expensas de costosos subsidios. El suministro más barato de Rusia podría aliviar la presión sobre las finanzas mexicanas", añadió.

Aún con las sanciones aplicadas por la Unión Europea (que privó a Moscú de **su mercado petrolero más grande**), las exportaciones de diésel de Rusia están en camino de alcanzar un récord en marzo. El Financiero

El Corredor Interoceánico de México

6

El Corredor Interoceánico Transístmico es en verdad imponente

Hay cuatro proyectos estratégicos del gobierno de López Obrador que son los que para mí explican su verdadero alcance geopolítico, entendiendo a la geopolítica como el plano de interpretación de las relaciones internacionales en función de la capacidad de los estados nacionales para acumular poder económico-político que los apuntale en el juego mundial con los mayores márgenes posibles de independencia y soberanía, y que son la refinería de Dos Bocas, el Aeropuerto Internacional Felipe Ángeles (AIFA), el Tren Maya y el Corredor Interoceánico Transístmico.

Esos proyectos, más la política social, definen el corazón de la matriz de transformación histórica que impulsa el presidente y la coalición que lo respalda, y que supone una reorganización del equilibrio de poder del Estado mexicano que en el ciclo neoliberal (1982-2018) se había configurado como esquema liberalizado de acumulación en beneficio de una nueva clase enriquecida (se trata del período en el que la desigualdad en México se incrementó para hacer del nuestro uno de los países más desiguales del mundo) con la consecuencia de que sectores estratégicos de la economía nacional, principalmente PEMEX y la CFE, quedaban expuestos a su apropiación o absorción por poderosas empresas extranjeras.

Hoy, la proyección de desarrollo económico del país ofrece un panorama atractivo, prudente y racional, evidenciado entre otras cosas en el comportamiento de la paridad del peso frente al dólar, que a su vez supone un manejo equilibrado de la macroeconomía y que tira por la borda todos los pronósticos catastrofistas.

El Corredor Interoceánico Transístmico es en verdad imponente. Se trata de la conexión más angosta que existirá entre los océanos Pacífico y Atlántico, y permitirá un flujo de un aproximado de 1.4 millones de contenedores, convirtiéndose literalmente en una alternativa geoestratégica al emblemático Canal de Panamá, haciendo de México un epicentro de conectividad comercial de envergadura global.

Será también una suerte de correa de detonación económica verdaderamente extraordinaria de 303 kilómetros de longitud que conectará a los puertos de Salina Cruz (Oaxaca) con Coatzacoalcos (Veracruz), que tendrá instalados varios parques industriales distribuidos a lo largo de todo el vector de desarrollo y contará con ferrocarril, carreteras, un gasoducto, una red de fibra óptica y tres aeropuertos (en Minatitlán, Ixtepec y Huatulco).

El Corredor es sorprendente también por su profundidad histórica, pues supone un retorno a los tiempos en que la Nueva España, durante los siglos XVI y XVII, era también el centro del comercio y la globalización –cosa que nunca se nos explica con el énfasis suficiente– mediante la conexión entre Manila, Acapulco, Veracruz y Sevilla, solo que ahora mediante los nuevos nodos de desarrollo que serán Salina Cruz y Coatzacoalcos. El Herald

Empresa mexicana firma joint venture para desarrollar hidrógeno

La compañía H2V2 México firmó un Joint Venture con la empresa española H2B2 Electrolysis Technologies, S.C. quien es líder en el sector, dedicado a Investigación, desarrollo y fabricación de Plantas productoras de Hidrógeno, electrolizadores e implementación de proyectos EPC para iniciar operaciones en el país.

H2V2 México aseguró que buscan ser la principal alternativa para México y América en la implementación de tecnología para la generación de hidrógeno verde, para proveer soluciones a la medida de las necesidades de los clientes en el sector energético industrial.

La firma estará liderada por **Antonio Caballero como Presidente de Consejo** y busca tener presencia en las principales ciudades del país como la **Ciudad de México, el Estado de México y Monterrey**.

“Estamos muy contentos de iniciar operaciones en México, nuestra promesa es llevar soluciones a la medida en generación de energías renovables para las principales industrias que actualmente tienen un alto costo medio ambiental y lo más importante es brindar alternativas viables y sustentables que mitiguen la huella de carbono de la industria y la movilidad”, señaló Antonio Caballero, Presidente del Consejo de H2V2 México.

De acuerdo con la empresa, **México es un mercado con potencial de crecimiento en la industria energética**, así como la implementación de políticas que impulsen las energías sustentables, por ello, están iniciando operaciones en el país con el objetivo de ofrecer soluciones y alternativas energéticas más sustentables de la mano de países con gran experiencia en Europa, así como Estados Unidos y Reino Unido.

Informaron que ya trabajan en la instalación de la Primera Planta Generadora de hidrógeno en una de las principales empresas industriales del país.

Antonio Caballero aseguró que la **industria energética en México se está transformando y es necesaria la implementación de políticas que impulsen las energías sustentables**.

“Nuestra propuesta abre un nuevo camino en la toma de decisiones de los altos niveles ejecutivos, para optar por opciones viables y sustentables que mitiguen la huella de carbono de la industria en el país y en el mundo”, dijo. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de marzo de 2023

7

Autoriza CNH plan de extracción de Pemex para el campo Pit

Tiene recursos 2P por 459 millones de barriles de crudo pesado y 56.52 mil millones de pies cúbicos de gas

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) el Plan de Desarrollo para la Extracción de hidrocarburos en el **campo Pit**, asignado en 2019, que pertenece a la asignación **Campeche Oriente** y está ubicado **al sur del complejo petrolero Ku-Maloob-Zaap**.

En su primera sesión de 2023, contando con la participación del nuevo comisionado **Salvador Ortuño Arzate**, el órgano de gobierno de la CNH expuso que el Plan presentado por la empresa productiva subsidiaria **Pemex Exploración y Producción (PEP)** tiene como objetivo tener acceso a reservas probables (2P) por un volumen de **459 millones de barriles de aceite pesado de 10.8 grados API**, más **56.52 mil millones de pies cúbicos de gas**.

Ello, especificó **Emilio Santiago Deseusa**, de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, en un horizonte **al año 2063**, con una inversión de **3 mil 439 millones de dólares**, e iniciando la **primera producción en 2025**.

A pregunta del comisionado **Héctor Moreira Rodríguez** sobre el motivo por el cual se tardó tanto tiempo en presentarse el Plan de Desarrollo para este campo después de su descubrimiento y asignación, **Rafael Guerrero Altamirano**, de la misma Unidad Técnica, explicó que se trata de un campo que no había sido otorgado a PEP y que en los últimos años se hicieron las gestiones ante la **Secretaría de Energía** para que el operador pudiera tener a su cargo esta asignación.

“Una vez logrado esto, ya se dio el análisis de su plan de desarrollo que es la que se propone el día de hoy”, agregó Guerrero.

En 2018, Pit, junto con **Kayab, Kastelán, Alak, Kach y otros 9**, estaba en la lista del gobierno federal de campos a licitar en rondas petroleras posteriores. Sin embargo, **al suspenderse este mecanismo**, la actual administración federal los incluyó en los **campos prioritarios** a desarrollar por Pemex.

El 28 de agosto del año siguiente, la CNH emitió por fin el Título para la asignación **AE-0165-Campeche Oriente-Campo Pit**.

La asignación se encuentra en la formación productora del **Cretácico** a una profundidad de **3 mil 800 metros en aguas someras** frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche.

De acuerdo con el Plan de PEP, se calcula un **factor de recuperación de 16.43 por ciento** tanto para el aceite, como para el gas, con una producción diaria máxima estimada en **88 mil barriles para el crudo y 10 millones de pies cúbicos de gas, ambos en 2030**.

Al respecto, el comisionado Moreira destacó como **buena la producción de hidrocarburos** y preguntó si existe un plan para **acelerarla**, toda vez que presenta un crudo pesado.

Francisco Castellanos Páez, de la Unidad Técnica, respondió que PEP está planteando como solución tecnológica la **inyección de mejoradores de flujo** en los pozos, lo que ayudará a **bajar la viscosidad** del aceite para una mayor movilidad.

Una vez extraído el crudo, añadió, se llevará a cabo un **proceso de dilución con aceite ligero** para su entrega a la planta procesadora **Zaap-C**.

En la sesión, se enlistaron las actividades para extraer los hidrocarburos, que incluyen la **perforación de 26 pozos** con sus respectivas terminaciones, la instalación de **5 ductos y 2 plataformas. EAD**

