

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023

Pemex y los cubanos

1

La situación de Pemex es cada vez más crítica y seguirá siendo un problema creciente de finanzas públicas para quien sea la próxima presidenta de México. La ya de por sí vapuleada empresa que recibió esta administración se ha visto envuelta en más problemas, no sólo por la política energética de este gobierno, sino por su política exterior.

Pemex enfrenta serios problemas de liquidez en su balance, principalmente por el tamaño de su deuda, lo que ya ha afectado a las finanzas públicas. Según el IMCO, en este sexenio, el gobierno federal, a través de reducciones en los Derechos de Utilidad Compartida (DUC) y transferencias presupuestales, ha aportado más de 1.3 billones de pesos a Pemex. Además, planea transferir 170,000 millones de pesos más el próximo año, junto con una reducción adicional de 30% en la DUC.

Como he mencionado previamente, Pemex tiene un grave problema de pasivos a corto plazo; en el 2024, deberá pagar o refinanciar 10,900 millones de dólares en deuda, además de sus deudas con proveedores, especialmente empresas de servicios petroleros, de las cuales se rumora que no se han cumplido. Aunque obviamente Pemex no generará el flujo de caja para pagar estos pasivos, inevitablemente tendrá que refinanciarlos a futuro.

Pero refinanciar esta deuda no será nada sencillo. Como bien sabe el gobierno federal, el mundo de las bajas tasas de interés se acabó. Cualquier refinanciamiento que lleve a cabo Pemex será mucho más caro que antes. Además, debido a las metas de ESG, muchos fondos de inversión y bancos ya no pueden tener más deuda de Pemex. Y si bien el gobierno federal ha recomprado parte de esta deuda, no será fácil conseguir compradores o prestamistas para montos de estas dimensiones. Este año, Pemex había anunciado que renovarían líneas revolventes de crédito por 9,500 millones de dólares. Esta negociación parece haberse quedado corta. Pemex logró renovar 6,500 millones por tres años y 2,000 por 6 meses, dejando un boquete de 1,000 millones de dólares.

Como si no fuera suficiente, la política exterior del gobierno empeora aún más las cosas. La decisión, claramente ideológica, de enviar crudo a Cuba, colapsó las negociaciones para una línea de crédito de 800 millones de dólares con US Exim, el banco de exportaciones e importaciones del gobierno de EU. Sabemos que las conversaciones para esta nueva línea de crédito pararon. Pero, como lo reportó REDD Intelligence, los registros de Pemex en la Bolsa muestran que existían dos líneas adicionales de 400 millones hasta el 2T23 y para el 3T23 habían desaparecido, indicando que la tuvieron que pagar. Lo raro es que estas líneas vencían hasta el 2030 y 2031. Aunque la empresa que aparecía como prestamista era Pefco y no EXIM Bank, se reportó que los primeros son más "facilitadores" que dan créditos teniendo como garantía las líneas que da el EXIM Bank.

Aunque 1,200 millones de dólares no parecen significativos para las sumas que maneja Pemex, en un contexto de déficit de refinanciamiento este año, y mayores desafíos el próximo con altas tasas de interés y prestamistas impedidos de asumir más deuda de Pemex por políticas internas, andarle jugando a salsas con el gobierno de EU en el tema cubano no es la mejor idea.

Pemex, junto con el problema fiscal que hereda este gobierno, podrían ser los grilletos que impidan a la próxima presidenta asumir cualquier proyecto importante. Ojalá ahora que inician las campañas y los grupos de propuesta de ambas coaliciones, escuchemos propuestas y no sólo consignas e ideologías. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023

2

Petróleo se recupera más de 1% mientras persisten débiles perspectivas económicas

En la sesión anterior, el mercado se asustó por los datos que mostraron que la producción estadounidense se mantiene cerca de máximos históricos a pesar de que los inventarios cayeron.

Los precios del petróleo recuperaban algo de terreno este jueves [tras caer a mínimos de seis meses](#) el día anterior, pero los inversores seguían preocupados por la debilidad de la demanda en Estados Unidos y China.

Los futuros del crudo **Brent** subían 93 centavos, o un 1.24%, a 75.23 dólares el barril a las 10:07 GMT. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subían 82 centavos, también un 1.18%, a 70.21 dólares el barril.

En la sesión anterior, el mercado se asustó por los datos que mostraron que la producción estadounidense se mantiene cerca de máximos históricos a pesar de que los inventarios cayeron, dijeron los analistas de ANZ en una nota.

Las existencias de gasolina en Estados Unidos aumentaron en 5.4 millones de barriles la semana pasada a 223.6 millones de barriles, mostraron datos de la **Administración de Información Energética**, superando con creces las expectativas de una acumulación de 1 millón de barriles.

La preocupación por la economía china también frenaba la subida del precio del petróleo. Los datos de las aduanas chinas mostraron que las importaciones de crudo en noviembre cayeron un 9% con respecto al año anterior, ya que los elevados niveles de existencias, los débiles indicadores económicos y la ralentización de los pedidos de las refinerías independientes debilitaron la demanda.

Aunque las importaciones totales de China cayeron mensualmente, las exportaciones crecieron por primera vez en seis meses en noviembre, lo que sugiere que el sector manufacturero puede estar empezando a beneficiarse de un repunte de los flujos comerciales mundiales.

Los precios del petróleo han caído alrededor de un 10% desde que la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, denominados conjuntamente **OPEP+**, anunciaron un recorte voluntario combinado de la producción de 2,2 millones de barriles diarios para el primer trimestre del año próximo.

En tanto, el presidente ruso, **Vladimir Putin**, y el príncipe heredero saudí, **Mohammed bin Salman**, se reunieron para discutir una mayor cooperación en los precios del petróleo el miércoles como miembros de la **OPEP+**, lo que puede fortalecer la confianza del mercado en el impacto de los recortes de producción.

El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo el martes que el grupo estaba dispuesto a reforzar los recortes de producción de petróleo en el primer trimestre de 2024 para eliminar lo que calificó de especulación y volatilidad. El Economista

Pierde WTI piso de 70 dólares por barril

El **West Texas Intermediate (WTI)** concluyó la sesión de este miércoles en **69.38 dólares por barril**, una baja de **4.07 por ciento** en relación con el cierre del martes, lo que representó su **quinto tropiezo consecutivo**.

En estas últimas cinco sesiones, la pérdida acumulada alcanzó 10.88 por ciento, presionado por el exceso de oferta y una demanda débil.

De acuerdo con Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base, el mercado teme que la **OPEP+** no pueda cumplir con los recortes en la producción planificados para el 2024.

“Aunque el grupo petrolero decidió profundizar los recortes de producción, el mercado teme que no sea suficiente, pues dichos recortes son voluntarios”, dijo.

Por otra parte, el reporte semanal de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés) señala que la semana previa los inventarios de las Reservas Estratégicas de Estados Unidos, se elevaron 330 mil barriles, aunque los inventarios comerciales cayeron 4.63 millones de barriles, siendo la primera caída en seis semanas.

“Lo anterior indica que la oferta de Estados Unidos es amplia”, advierte.

Por otro lado, las expectativas económicas globales se han deteriorado, lo que puede limitar la demanda global por hidrocarburos. Cabe recordar que en la sesión previa Moody's Investors Service cambió su perspectiva a negativa para la calificación de la deuda soberana de **China**, ante el incremento en sus niveles de deuda.

La especialista de Banco Base comentó que este último dato es relevante, ya que la EIA publicó que **la demanda por energéticos en Estados Unidos se ha estado desacelerando**, por lo que **la demanda de los dos principales consumidores a nivel mundial podría verse afectada el próximo año. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023

3

Pemex pone en riesgo su operación: Debe más de 96 mil mdp a proveedores y contratistas

Aseguran que la deuda de Pemex ha puesto en riesgo sus operaciones, ya que necesita financiamiento para seguir realizando sus actividades.

La deuda de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) con proveedores y contratistas ascendió a **96 mil 767 millones de pesos** con corte de caja a octubre, lo que representó un incremento anual de 102.9 por ciento, según datos **publicados por la petrolera**.

Esta situación ha puesto en riesgo las operaciones de diversos participantes del sector petrolero, ya que necesitan financiamiento para seguir realizando sus actividades.

Entre las empresas a las que más les [debe Pemex](#) se encuentra **Dowell Schlumberger de México**, al que al menos le deben 6 mil 900 millones de pesos, Halliburton de México (6 mil 800 millones de pesos) Baker Hughes de México (3 mil 320 millones de pesos), Arrendadora de equipo y maquinaria especializada (2 mil 500 millones de pesos), Cotemar (2 mil 181 millones de pesos) y Microsoft México (147 millones de pesos), por mencionar algunos.

Durante 2023, **Pemex ha logrado liquidar pagos** atrasados por 337 mil 754 millones de pesos, mientras que en 2022 pagó deudas por 462 mil 270 millones de pesos, por lo que la suma de ambos años asciende a 800 mil 24 millones de pesos.

Luis Chavarría, CEO de Kepler Oil and Gas, señaló que el pasivo laboral que tiene Pemex es una de las razones por las que existen tantos retrasos a pagos de proveedores, por lo que las prioridades de pago se enfocan en los proyectos que se encuentran dentro de la agenda del Gobierno, mientras que hay otras empresas que sufren atrasos de hasta cuatro años.

“Por ahora, ninguna empresa tiene el valor para decir que se van a retirar del país o algo parecido, pero si se han pronunciado para decir que necesitan recursos económicos para seguir operando, ahí tenemos el caso de **Schlumberger, Baker Hughes o ENI**, que son grandes empresas internacionales que tienen que traer capital de otros países para seguir operando”, dijo.

El especialista agregó que, durante estos tiempos electorales, donde los recursos que les pueda dar Hacienda a Pemex serán limitados, le podría afectar al financiamiento de diversos [proyectos de Pemex](#).

“De continuar esta tendencia, se podría aumentar el riesgo-país, y cuando haya licitaciones, los precios que vayan a ofertar las compañías se van a poder hasta duplicar, por lo temas de **costos financieros, y eso no va a ser bueno para México**”, subrayó.

Octavio Romero Oropeza, [director general de Pemex](#), señaló durante su última comparecencia ante la Cámara de Diputados que buscarán regularizar el pago de deuda con proveedores y contratistas, pero es cierto que se encuentran en una situación **“un poquito complicada”**.

Resaltó que Pemex había estado pagando con oportunidad sus deudas, pero todo se complicó a partir de agosto.

“Estamos haciendo un esfuerzo de regularización, este mes vamos un segundo esfuerzo y así la vamos a ir llevando hasta la regularización que traíamos, estamos preocupados, pero tenemos mucha claridad en que los pagos a proveedores son fundamentales y el negocio de Pemex no es jinetear un pago a un proveedor, nuestro negocio es que el proveedor cumpla a tiempo con su compromiso para que generemos producción”, indicó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023



4

Anuncian Expo de Hidrógeno en Monterrey, Nuevo León

Se llevará a cabo los días 30 y 31 de enero de 2024, con la participación de la Asociación Mexicana de Hidrógeno y el Clúster de Energía de NL

Los días **30 y 31 de enero de 2024** se llevará a cabo la tercera edición del evento **H2 EXPO HIDRÓGENO®** en la ciudad de **Monterrey**, Nuevo León.

“Considerada como la reunión más relevante de los actores nacionales e internacionales ocupados en descarbonizar el transporte, la industria y la actividad humana, se realizará en un momento estratégico en la agenda climática, ante el llamado urgente para acelerar las acciones a nivel global y cumplir con los objetivos fijados en el Acuerdo de París (2016), entre los que se prioriza mantener la temperatura de la Tierra por debajo de 1.5°C”, dijo el Comité organizador.

Recordó que recientemente el **Banco Mundial** anunció que contempla el despliegue acelerado del **hidrógeno verde** como fuente energética a través de una iniciativa para generar **10 gigawatts (GW)** de potencia con este elemento, equivalente a diez veces la capacidad actual de producción con renovables.

“El plan de acción se implementará en colaboración con la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), el Instrumento Global de Infraestructuras y el Consejo del Hidrógeno”, apuntó.

También resaltó que el proyecto del Banco Mundial planea **fortalecer el acceso a las energías limpias de los países en vías de desarrollo**, con el objetivo de asegurar la viabilidad de esta tecnología, reducir los costos de financiamiento y aumentar la velocidad de adopción.

José Navarro, director de Tarsus, empresa de administración de eventos, se refirió a la trascendencia de H2 EXPO HIDRÓGENO® ante la posibilidad de que México **se convierta en un hub estratégico global** para la producción y exportación de este combustible.

“Estamos muy entusiasmados de celebrar por tercera ocasión este evento sobre el futuro de la energía y conocer los avances de la Iniciativa NL|H2:30 suscrita en la edición anterior, fortalecer el diálogo y apoyar el ecosistema de innovación que nos permita desarrollar la industria del hidrógeno en nuestro país para contribuir a la transición energética”, expresó.

Datos de la **Agencia Alemana de Cooperación Internacional (GIZ)** señalan que México tiene una capacidad de instalar hasta **22 teravatios (TW)** de electrólisis, produciendo alrededor de mil 400 millones de toneladas de hidrógeno verde.

Mientras que la **Asociación Mexicana del Hidrógeno** ha estimado que la industria podría generar hasta **tres millones de empleos** en los próximos 25 años y a pesar de que el marco regulatorio está en desarrollo, ya se consideran iniciativas legislativas para impulsar las inversiones en este campo.

“De esta forma, México se convertiría en el segundo exportador más competitivo de hidrógeno verde a destinos asiáticos y el tercero a mercados europeos debido a su bajo costo de producción”, aseguró.

La **H2 EXPO HIDRÓGENO®** tendrá lugar en el centro de convenciones Cintermex, en la capital neolonesa, con el apoyo de la Asociación Mexicana de Hidrógeno y el **Clúster Energético de Nuevo León**.

El evento, que se llevará a cabo simultáneamente con **EXPO MANUFACTURA®**, convoca a los **profesionales en la industria del hidrógeno**, industrias relacionadas, gobierno, instituciones públicas y privadas.

8 de diciembre de 2023

5

Crean capítulo México del Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles

Durante la Conferencia de las Partes 28, se **creó el Capítulo México del Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles**.

Este tratado es **parte de una iniciativa internacional para reducir la producción de combustibles fósiles**.

Durante la presentación del tratado, **Isabel Studer**, comentó que la proliferación de combustibles fósiles es **“el elefante en cuarto desde hace años”** y que el Acuerdo de París se centró en el consumo del combustibles y no en su producción.

“Sí se puede, si todos queremos desde la sociedad, armar un movimiento para exigir a nuestros gobernantes que la prosperidad de toda la humanidad está precisamente en construir una nueva economía que nos permita utilizar energías limpias que resolvería muchos problemas”, dijo.

En este sentido, añadió que el país requiere generar una estrategia de transición energética que sea un tema de consenso.

“Pemex es una empresa del siglo pasado, hoy tenemos que pensar cómo puede hacer una transición esa empresa para que vuelva a servir a los intereses de los mexicanos”, comentó.

En su participación, **Alex Rafalowicz, director ejecutivo del Tratado de No Proliferación de Combustibles** a nivel global, comentó que la propuesta consiste en complementar al Acuerdo de París, enfocado en detener la extracción de combustibles fósiles.

La propuesta tiene tres metas, la primera es no permitir la realización de nuevos contratos de exploración para combustibles fósiles.

“Toda la ciencia nos ha mostrado que tenemos las reservas de carbón, petróleo y gas que se requieren para alcanzar el escenario de 1.5 grados. Si quemamos todas las reservas actuales, vamos a quemar la meta de 1.5, entonces no podemos dejar la posibilidad de crear nuevas reservas. El primer objetivo es que los países del mundo reconozcan ese hecho”, comentó.

El segundo objetivo es que los países negocien una salida efectiva de la extracción de combustibles.

“Necesitamos una discusión entre los países para crear las condiciones para una transición justa”, explicó Rafalowicz.

El tercer objetivo es la descarbonización de la economía, concluyó.

Isabel Studer aclaró que **el objetivo no es detener el petróleo en este momento, sino hacer una transición en el país hacia dejar los hidrocarburos de lado**.

Comités de apoyo

Como parte del Tratado, **se crearon comités especializados de apoyo**, que incluyen a las **juventudes, capacitación y educación, mujeres, medios de comunicación, especialistas, el comité de vinculación con empresas de energía limpia y de electromovilidad, vinculación con estados y municipios y vinculación con Pemex y CFE**.

Patricia Tato, líder del comité de Mujeres, el tratado es crucial para incrementar la participación de la sociedad en la transición energética.

“Desde la sociedad sí podemos transformar visiones e incorporar visiones de sustentabilidad en nuestras vidas”, comentó.

La especialista mencionó que el cambio climático afecta a mujeres y niñas de manera desproporcionada.

“Sabemos que la **degradación del medio ambiente afecta a especialmente a los sectores más vulnerables de la población, como las mujeres**, y también sabemos que lo podemos transformar a través de tomar en cuenta nuestras visiones”, comentó.

En su participación, **Aram Flores, líder del comité de Juventudes**, destacó que el mundo **enfrenta la encrucijada entre la indiferencia y la acción**.

“Este proyecto es ciudadano y aspiramos a tener un México más limpio y más justo”, dijo.

Alex Cobarrubias, representante del comité de vinculación con estados y municipios, destacó que la transición se hace desde abajo y es la manera de cambiar las cosas.

En este sentido, aseguró que en la transición **“vamos todos o no va nadie”**.

En su participación, **Fernanda Ballesteros, representante del comité de vinculación con Pemex y CFE**, aseguró que para empezar la discusión de la salida de los combustibles fósiles es necesario determinar la ruta que deben seguir las empresa del Estado, sin que sea un tema de polarización.

“Que el Estado tenga estas dos empresas es ya una gran oportunidad para ir hacia una transición energética, pero debe incorporarse como un objetivo central del Estado y de los gobiernos en turno, y esto es algo que creemos muchos de los que estamos en esta iniciativa, que hace falta”, comentó.

Por ello, aseguró que **el objetivo del comité es generar propuestas sobre el rol que deben tener las empresas del Estado en la transición energética**, con formas más limpias de generación de energía. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023

6

Pemex ha dejado de pagar más de 178 mil millones de pesos en Derechos

Este monto es superior al presupuesto autorizado a la Sener para 2024

En los once meses que van del año, **Petróleos Mexicanos** (Pemex) habría dejado de pagar **más de 178 mil millones de pesos por concepto de Derechos**.

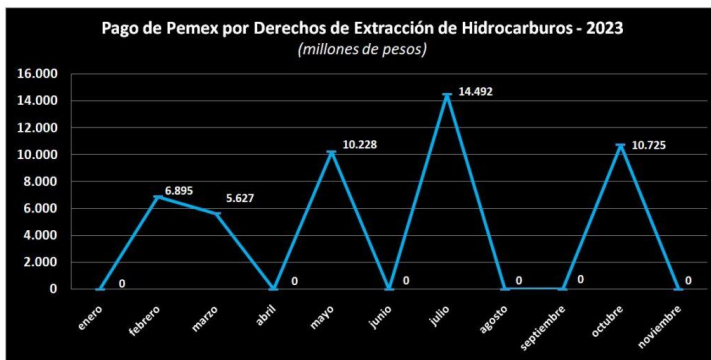
Al cierre de **noviembre**, por tercera ocasión en 2023, Pemex **no entregó** recursos por los conceptos de **Derechos de Extracción de Hidrocarburos** y de **Derecho por la Utilidad Compartida**, que en conjunto podrían representar un monto por **178 mil 263 millones de pesos** (mmdp).

Estos recursos no pagados **superan el presupuesto autorizado a la Secretaría de Energía** (Sener) para el ejercicio 2024, que es de poco más de **170 mil millones de pesos**, uno de los más altos.

Igualmente, el hueco de la empresa petrolera es mayor en unos **3 mil millones de pesos** de los **175 mil millones** de diferencia que hay entre el techo de deuda adquirida por el gobierno federal en el presupuesto de 2023 contra el aprobado para el próximo año.

El mes pasado, la petrolera nacional **no pagó por sexta ocasión** el Derecho de Extracción de Hidrocarburos y **por cuarta vez** el Derecho por la Utilidad Compartida.

Si se toma el promedio de los recursos entregados en cada renglón, Pemex habría dejado de entregar al **Fondo Mexicano del Petróleo** (FMP) unos **57 mil 560 mmdp**, a un promedio mensual de 9 mil 593 millones, por el **Derecho de Extracción de Hidrocarburos**.



(Fuente: Con información del FMP)

En el caso del **Derecho por la Utilidad Compartida**, el promedio por mes sería de **30 mil 176 mmdp**, dando un total de **120 mil 703 millones de pesos**.



(Fuente: Con información del FMP)

En noviembre, Pemex entregó solo **148 millones** por el concepto de Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

Entregan privados 122 % más recursos

Por su parte, los contratos privados elevaron su aportación al FMP en **122 por ciento** entre octubre y noviembre de este año, al pasar de los 2 mil 563 mmdp a los **5 mil 693 mmdp**.

En comparación con el mismo mes del año anterior, los 108 contratos vigentes incrementaron los recursos en **6.6 por ciento**.

Esta alza se debió principalmente a que los contratos bajo la modalidad de **producción compartida** elevaron significativamente el monto de sus recursos, al pasar de los 2 mil 311 mmdp reportados en octubre, a **5 mil 434 mmdp** en noviembre. Los contratos de licencia canalizaron los **159 millones restantes**.

En total, el Fondo transfirió a la **Tesorería de la Federación** (TesoFe) un monto total por los **5 mil 911 millones de pesos**, apenas un **10 por ciento** en comparación con los 58 mil 691 millones del mes previo.

Ese monto representa también solo **15.7 por ciento** de los recursos que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) había estimado para noviembre, que eran de **37 mil 479 millones de pesos**.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de diciembre de 2023

Ecopetrol se une a compromiso internacional para acelerar la descarbonización

Ecopetrol es una de las 50 compañías globales del sector de hidrocarburos que respalda la propuesta para acelerar la descarbonización y mitigar el cambio climático.

[Ecopetrol](#) se sumó al acuerdo sectorial global para acelerar la descarbonización del petróleo y gas (OGDC), en el marco de la Conferencia las Partes de la Convención de Cambio Climático (COP28) que se desarrolla en Dubái, Emiratos Árabes, ratificando su compromiso para afrontar el cambio climático.

El acuerdo fue firmado por 50 compañías, con operaciones en cinco continentes, que representan aproximadamente el 40% de la producción mundial de hidrocarburos. Ecopetrol es una de las 30 empresas estatales en sumarse a este acuerdo.

El OGDC es un documento sectorial sobre el impacto que tienen las compañías en la descarbonización de la economía y establece cómo comprometerse con metas y líneas de acción claras que mantengan el aumento de la temperatura media de la tierra por debajo de los 2°C y busquen limitarlo a 1,5°C.

De esta manera, se convierte en el marco de referencia para unificar los compromisos de la industria en materia de descarbonización y motiva a más empresas de petróleo y gas a sumarse a estos esfuerzos.

Con la firma de este acuerdo, Ecopetrol ratifica su compromiso de alcanzar cero emisiones netas de carbono a 2050 y reducir el 25% de las emisiones al 2030 en los alcances 1 y 2, eliminar las quemaduras rutinarias de gas en teas y apuntar a cero emisiones de metano en 2030.

Esta última ambición se apalanca con la Adhesión de Ecopetrol en noviembre de 2023 a la Iniciativa de “Apuntar a Cero Emisiones de Metano al 2030” de OGCI (Oil and Gas Climate Initiative), la cual busca tratar las emisiones de metano con la misma seriedad con la que se trata la seguridad industrial y de procesos.

Las emisiones de metano son responsables de aproximadamente el 30% del calentamiento global. En este sentido, el metano ha sido identificado como uno de los gases de efecto invernadero que más contribuyen al cambio climático, con un potencial de calentamiento global 28 veces mayor que el del CO2.

La reducción de las emisiones de metano es la forma más rápida y costo-efectiva de cumplir los objetivos de descarbonización de Ecopetrol, frenar el calentamiento global en el corto plazo y apoyar las metas del Acuerdo de París y del Compromiso Global de Metano (Global Methane Pledge) firmado por alrededor de 150 países incluida Colombia, en COP26 en Glasgow, para reducir el 30% de las emisiones de metano al 2030, con respecto al 2020. OGM

Dos Bocas sin una fecha clara de inicio de operaciones

Pese haber sido inaugurada hace más de un año y producir gasolina primarias desde hace unos meses, la refinería de Dos Bocas aún no tiene una fecha clara de inicio de operaciones.

Durante la celebración del XV Aniversario de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), el director general de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), Octavio Romero Oropeza, aseguró que la refinería Olmeca comenzará a procesar 340 mil barriles de petróleo crudo en el algún punto del primer trimestre del próximo año.

Sin embargo, la empresa productiva del estado y la Secretaría de Energía (SENER), no han emitido una fecha formal de arranque de operaciones, esto a pesar de que la planta fue “inaugurada” hace más de un año y que desde julio [comenzó a producir “gasolina” primaria](#).

En julio el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, [dijo que la refinería Olmeca](#), que se localiza en el puerto de Dos Bocas, en el estado de Tabasco, producirá en una primera etapa 80 mil barriles diarios a finales del 2023.

“En una primera etapa se producirán cerca de 80 mil barriles este año, yo pienso que para inicios del año próximo ya va a estar procesando 340 mil barriles de crudo”, dijo.

Ayer, el titular de Pemex visitó la refinería de Dos Bocas para “revisar el estado operativo de las instalaciones y planear las fechas de arranque del proyecto”, de acuerdo con un mensaje en la cuenta oficial de X.

Recientemente, Romero Oropeza aseguró que México estará “cerca” de alcanzar la autosuficiencia energética al final de la actual administración, aunque no se logrará el 100% debido a la falta de tiempo para completar la coquizadora de la refinería de Salina Cruz.

El funcionario afirmó que, con la rehabilitación de las seis refinерías del Sistema Nacional de Refinación (SNR), la adquisición de la refinería de Deer Park en Texas, y la construcción de la refinería Olmeca en Dos Bocas, Tabasco, el país estará cerca de la autosuficiencia en combustibles líquidos al final del sexenio.

Aunque se planeaba la incorporación de una planta coquizadora en la refinería de Tula, Hidalgo, y otra en Salina Cruz, Oaxaca, Romero Oropeza reconoció que esta última no estará lista durante la actual administración OGM