

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022



1

Pemex prevé un saldo positivo en su balance financiero hasta el 2027

La petrolera estatal admitió en su Plan de Negocios 2023-2027 que la próxima administración cargará con las cifras negativas, derivadas principalmente del costo financiero por la deuda que arrastra y de la carga impositiva de la empresa.

Petróleos Mexicanos (Pemex) proyectó que será hasta el 2027 en que alcanzará un balance financiero positivo, de alrededor de 36,200 millones de pesos y en tanto, pretende quedarse en ceros en 2023, pero luego reportar números rojos de 69,649 millones de pesos negativos en 2024 y cerrar este sexenio con un balance negativo.

Así lo reveló en su Plan de Negocios 2023-2027, donde admitió que la próxima administración cargará con las cifras negativas derivadas principalmente del costo financiero por la deuda que arrastra y la carga impositiva de la empresa, que llevarán a reportar un balance negativo de 32,074 millones de pesos en 2025 y bajarlo un poco pero mantenerlo negativo por 21,459 millones de pesos en 2026.

El marco macroeconómico previsto por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público considera para el próximo año un precio del petróleo de 68.7 dólares por barril, así como un tipo de cambio de 20.60 pesos por dólar. Asimismo, el escenario operativo previsto contempla una producción de líquidos de 1.989 millones de barriles diarios de crudo, condensados y líquidos del gas, (de Pemex en sus contratos y asignaciones petroleras incluyendo socios), con una exportación de crudo de 1,047 millones de barriles por día y un proceso de crudo de 995 millones de barriles diarios en las seis refinerías del país.

Con estas variables, la empresa llegará al mayor nivel de ingresos de la década en 2023: de 2.428 billones de pesos, monto que irá descendiendo a 2.043 billones en 2024; a 2.028 billones en 2025; para ubicarse en 2.123 billones en 2026, y finalmente en 2.217 billones en 2027.

Sin embargo, por vencimientos de deuda de compromisos adquiridos previamente, Pemex pagará 148,086 millones de pesos como costo financiero neto en 2023, monto que también es el más alto para los siguientes años en que pagará 55,437 millones; 101,086 millones, y 107,762 millones de pesos en 2024, 2025 y 2026, respectivamente.

Y aunque en el pago de contribuciones directas para el horizonte 2023–2028 considera que se mantiene vigente la determinación que para 2022 se tomó conforme al artículo 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2022, por medio del cual se estableció que, para el pago del derecho a la utilidad compartida (DUC) que se paga por barril de petróleo comercializado y que resulta la principal contribución directa de Petróleos Mexicanos, se aplicará una tasa de 40% en sustitución de la tasa de 54% prevista en el artículo 39 de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

No obstante que se mantiene el supuesto de la tasa aplicable para el pago del DUC de 40%, el Proyecto de Presupuesto de Egresos 2023 y el Escenario Indicativo de Metas de Balance Financiero (EIMBF) suponen un pago de contribuciones al gobierno federal creciente por parte de Petróleos Mexicanos.

"Por lo que a las contribuciones indirectas se refiere, en el horizonte 2023–2028 se estima un escenario de ventas internas moderadamente creciente a partir de 2026 que, aunado a un pronóstico de precios decrecientes, deriva en mayores pagos por concepto del Impuesto sobre Productos y Servicios, además de que el incremento en las ventas internas por sí mismo, supone un mayor entero del Impuesto al Valor Agregado", expone Pemex en su Plan.

La empresa calcula un pago de 510,276 millones de pesos de impuestos indirectos y de 474,067 millones como impuestos directos en 2023, que significan los montos más altos hasta el 2027 y llevarán a Pemex a tener el balance financiero en ceros en próximo año y negativo para los siguientes tres ejercicios. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022

2

Pemex asume un rezago en la transición hacia las energías renovables

Durante años, los inversionistas consideraron a Pemex como rezagada, ya que sus rivales en todo el mundo se movieron para reducir drásticamente las emisiones en la producción y el consumo de energía en un contexto de cambio climático.

Pemex dijo que se ha quedado rezagada en la carrera mundial para la transición de fuentes de energía fósil a renovables, y que las demandas más estrictas de los inversionistas conscientes del medio ambiente representan una amenaza.

Durante años, los inversionistas han considerado a Pemex como rezagado, ya que **sus rivales** en todo el mundo se movieron para **reducir drásticamente las emisiones en la producción** y el consumo de energía por las preocupaciones sobre el cambio climático.

En su plan de negocios actualizado de 2023 a 2027, Pemex dijo que su historial ambiental, social y de gobernanza (ESG) corría el riesgo de dañar su financiamiento.

Las "limitaciones para el financiamiento ASG/ESG" representan una amenaza, al igual que la "aceleración de la transición energética que disminuya el tamaño del mercado para el crudo y productos de Pemex", dijo Petroleos Mexicanos en el mismo documento.

Otras debilidades son "brechas importantes para meta de cero emisiones netas" y desafíos operativos, particularmente en la exploración y producción de gas.

Julia González, experta en temas de energía e infraestructura del bufete de abogados González Calvillo, dijo que Pemex necesitaba urgentemente inversión privada y que México no debería depender exclusivamente de fondos públicos para mantener o mejorar la infraestructura.

"Pemex tiene que hacer esfuerzos importantes si pretende acceder a financiamientos", dijo González. "Es más importante prevenir y mitigar riesgos asociados a ESG, incluyendo por supuesto, el cambio climático".

Si bien el plan de negocios reiteró las promesas hechas por el presidente Andrés Manuel López Obrador para reducir las emisiones de Pemex, **se centró en la producción y exploración de petróleo y gas**, así como en la refinación en lugar de cambiar hacia las energías renovables.

López Obrador ha dicho que heredó una empresa debilitada por décadas de mala gestión y corrupción de sus predecesores. Aun así, sus políticas energéticas tienen una participación limitada de empresas privadas que podrían aportar fondos.

Este año, Pemex ha estado bajo una mayor presión para reducir las grandes cantidades de gas natural que quema, incluso en dos de sus campos de máxima prioridad, Ixachi y Quesqui, en detrimento del medio ambiente. El Economista

Tormenta invernal obliga el cierre de algunas unidades de la refinería Deer Park de Pemex

Las unidades estuvieron paradas por el frío intenso de la tormenta invernal Elliott el jueves por la noche y el viernes, dijeron las fuentes.

La mayoría de las unidades de producción de la refinería de **312,500 barriles por día (bpd)** de Pemex en el área de Houston en **Deer Park**, Texas, permanecían cerradas el domingo, dijeron personas familiarizadas con las operaciones de la planta.

Las unidades estaban paradas por el frío intenso de la tormenta invernal Elliott el jueves por la noche y el viernes, dijeron las fuentes.

Uno de los problemas a los que se enfrenta la refinería es que gran parte del suministro de vapor quedó inutilizado por el descenso de 47 grados de las temperaturas entre el jueves y el viernes. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022

3 restablece servicio de luz a 99% de usuarios afectados

La Comisión explicó el porqué no se ha restablecido al 100% el suministro de energía eléctrica en Veracruz.

La Comisión Federal de Electricidad informó este domingo que ya restableció **casi al 100 por ciento** el suministro de energía eléctrica a los usuarios afectados por [el Frente Frío Número 19](#).

La dependencia señaló que **175 mil 894 usuarios** fueron afectados por el problema en Tamaulipas, San Luis Potosí y Veracruz. El número representa 3 por ciento de todos los usuarios de esas entidades.

La Comisión detalló que las afectaciones fueron de la siguiente manera:

- 44 mil 95 en Tamaulipas (cortes solucionados al 100 por ciento).
- 7 mil 601 en San Luis Potosí (cortes solucionados al 100 por ciento).
- 124 mil 198 en Veracruz (cortes solucionados al 99 por ciento).

415 trabajadores electricistas, 140 vehículos y 76 grúas fueron desplegados para solucionar los efectos provocados por [la onda gélida](#) que afecta al país.

“El fenómeno natural se encuentra estacionario y continúa generando afectaciones en **Coatzacoalcos y Poza Rica**, Veracruz. En cuanto se presentan las interrupciones y las condiciones meteorológicas lo permiten, el proceso de restablecimiento inmediatamente inicia”, añadió en un comunicado.

¿Cómo estará el clima el lunes 26 de diciembre?

El pronóstico del Servicio Meteorológico Nacional es que el Frente Frío 19 continuará ‘haciendo de las suyas’ como un fenómeno estacionario.

En interacción con un canal de baja presión provocará **lluvias puntuales muy fuertes en Veracruz** y Quintana Roo; lluvias fuertes en Oaxaca, Chiapas, Tabasco, Campeche y Yucatán; así como lluvias y chubascos en el noreste, oriente y centro del país.

“La **masa de aire ártica** asociada al **Frente Número 19** comenzará a modificar sus características térmicas, por lo que se prevé que el **evento de ‘Norte’** disminuya paulatinamente sobre el litoral de Veracruz, la Península de Yucatán y el Istmo y Golfo de Tehuantepec”, explicó el servicio en un comunicado.

Sin embargo, se prevé que el Frente Frío Número 20 entre a México durante la noche del lunes 26 de diciembre, lo que reforzará las bajas temperaturas en el norte, noreste y oriente del país. El Financiero

‘Amarga’ Navidad y Año Nuevo: Hacienda quita subsidio a gasolina Premium por cuarta semana

Los conductores recibirán en Navidad y Año Nuevo un ‘regalito’ de la Secretaría de Hacienda, ya que el apoyo fiscal para la gasolina Premium será del 0 por ciento.

Por cuarta semana consecutiva, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** dio a conocer este viernes que, del 24 al 31 de diciembre, el apoyo fiscal para [la gasolina Premium](#) será del 0 por ciento, es decir, será eliminado.

Esto significa que los mexicanos pagarán el precio real del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) -que es de **4.63 pesos por litro**- durante las celebraciones de Navidad y Año Nuevo.

Mientras que los usuarios de [la gasolina Magna](#) no correrán con la misma suerte y serán ‘cobijados’ durante las fiestas decembrinas.

Para este combustible, el Gobierno federal decidió aumentar ligeramente el porcentaje del subsidio, por lo que se espera que para esta semana sea de 24.49 por ciento y para la última del 2022 sea de 28.75 por ciento. Es decir, los consumidores tendrán un **apoyo de 1.57 pesos por litro**.

Además, los autotransportistas tendrán su “regalo navideño” con un incremento del IEPS para el diésel que pasará de **66.93 a 77.56 por ciento**.

Esto se verá reflejado en el precio a pagar por los conductores de vehículos pesados a partir de este sábado de 1.35 pesos que es menor a los **1.99 pesos de esta semana**.

Gasolinas Bienestar: ¿A cuántas estaciones llegarán en 2023?

El programa [‘Gasolinas Bienestar’](#) actualmente tiene una cobertura de 3 mil 688 estaciones de servicio afiliadas; sin embargo, se prevé llegar a las **6 mil estaciones** para mediados del próximo año, señaló Nancy Nolasco Santana, especialista en comercialización de combustibles de transporte de Pemex TRI.

“El programa de **flotillas Gasolinas Bienestar** es un esquema de negocio para la venta exclusiva de gasolinas y diesel a flotilla vehiculares, esto no significa cambiar la imagen de la franquicia Pemex, por lo que este programa funciona a través de una alianza comercial de Pemex con las estaciones de servicio”, indicó.

Para mejorar el servicio de entrega, Pemex adquirió mil **800 autotankers nuevos**.

“Nuestros primeros clientes y los más importantes son el Gobierno Federal y algunos gobiernos locales, por ejemplo, el de la Ciudad de México. En el Gobierno Federal hemos logrado captar más de 70 mil vehículos y del Gobierno de la Ciudad de México más de 20 mil vehículos. Actualmente se ventila una venta de más de 90 millones de litros”, apuntó.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022

4

¿Habrá apagones? Cenace declara estado de emergencia por tormenta invernal en México

Fue en febrero de 2021 cuando una tormenta invernal hizo que Texas dejara de mandar gas natural a México, lo que provocó apagones en el norte.

El Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) declaró **estado operativo de emergencia** en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), ya que podría haber **indisponibilidad de gas natural** por [el Frente Frío Número 19](#).

“Se afectaría la generación a base de ese combustible, pudiéndose afectar **hasta 9 mil megawatts de carga**. Se solicita a todos los participantes de mercado tomar las previsiones que estén en su alcance”, indicó el centro en una alerta.

El jueves en la tarde, el Cenace detalló que **las gerencias de control regional noroeste, norte y noreste** del SIN se declararon en estado operativo de alerta, por posible afectación de la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y el suministro eléctrico.

El Cenace emitió la alerta para coordinar las acciones preventivas correspondientes con la finalidad de minimizar el impacto del Sistema Eléctrico.

CFE se dice lista para eventualidades

Al respecto, [la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) informó que cuentan con un plan de acción para garantizar el suministro de energía eléctrica en el país ante la entrada del Frente Frío Número 19.

La Comisión explicó que varios estados de EU estarán siendo afectados por las bajas temperaturas provocadas por este evento climatológico.

“[El impacto de esta tormenta](#) abarca los territorios del **estado de Texas**, del que proviene todo el gas natural que México importa mediante los gasoductos tendidos entre ambas naciones”, dijo la empresa que dirige Manuel Bartlett.

Resaltaron que **las temperaturas más bajas** se pronostican del 22 al 27 de diciembre, por lo que se espera que vengan acompañadas de la posible interrupción del flujo de gas natural de importación desde EU.

“Sin embargo, ante una posible interrupción en el flujo de gas natural para la generación de energía eléctrica, la CFE informa que se encuentra preparada para garantizarla”, indicó.

CFE apuntó que se usará de todo el parque de generación disponible para garantizar el servicio de energía eléctrica a la población del país y que se realizarán planes de conmutación de centrales de generación con combustibles alternos ante limitaciones del gas natural disponible.

Adelantó que el personal de la CFE monitoreará permanentemente, hora a hora, los pronósticos de temperatura asociados a la tormenta invernal en EU.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022

5

Refinería de Dos Bocas: Estas son las fechas clave para su producción de 2023

El presidente Andrés Manuel López Obrador dio a conocer que la refinería de Dos Bocas producirá su primer barril de petróleo en una fecha importante para el mandatario.

El presidente Andrés Manuel López Obrador informó que [la refinería Olmeca, ubicada en el Puerto de Dos Bocas, Tabasco, tendrá dos fechas clave](#) para su inicio de operaciones.

Detalló que el 1 de julio de 2023, día en el que celebrará el quinto aniversario de que ganó las elecciones presidenciales, la refinería comenzará a procesar **170 mil barriles diarios de petróleo crudo**, mientras para el 15 de septiembre, durante el aniversario de la Independencia de México, se refinará el doble.

De esta forma, para el tercer trimestre de 2023, [la refinería de Dos Bocas ya estaría operando al 100 por ciento](#) de su capacidad, estimada en 340 mil barriles diarios.

En otro tuit, el presidente López Obrador indicó que “en conjunto, equivale a 280 mil barriles diarios solo de **gasolina y diesel**. Avanzamos hacia la soberanía energética”.

En el Plan de Negocios de Pemex 2023-2027, la empresa detalló que uno de sus principales objetivos sería robustecer la infraestructura de transformación industrial, por lo que estableció metas de refinación para Dos Bocas.

Adelantó que la entrada de operación de la refinería sucedería en 2023, con una meta de producción de gasolina de 86 mil barriles diarios y de diesel por **65 mil barriles diarios**, que, en suma, dan 151 mil barriles diarios de combustibles.

“En esta meta se considera el 94 por ciento de utilización”, señaló al pie de página la petrolera.

Por lo tanto, la refinería comenzaría a producir los 280 mil barriles diarios de combustibles hasta 2024, [según el plan de Pemex](#).

El presidente fue acompañado por el gobernador de Tabasco, Carlos Manuel Merino, el director general de PEMEX; Octavio Romero Oropeza y la secretaria de Energía, Rocío Nahle. López Obrador aprovechó a felicitar a las empresas que participaron en la construcción de la refinería de Dos Bocas por el tiempo récord en el que desarrollaron esta obra.

En el acto también estuvieron presentes también Juan Carlos Santos de ICA Flour; Pedro López de Techint; Javier Navarro de Samsung; y por el consorcio Proyecto/Idinsa, Daniel Flores y Víctor Ortiz, empresas que reportaron la culminación de la obra mecánica y civil, así como el avance de pruebas de integración para el arranque el 1º de julio del 2023.

La refinería Olmeca de Dos Bocas se inauguró el pasado 1 de julio, al cumplirse el 4º año del triunfo electoral del mandatario, y se espera que en septiembre del próximo año tenga la misma capacidad de producción que la refinería Deer Park, que compró el gobierno mexicano.

Así va el avance de la Refinería de Dos Bocas

El pasado 8 de diciembre, [la secretaria de Energía, Rocío Nahle, no se comprometió en dar una fecha exacta para que la refinería](#) produjera el primer barril.

“A la fecha el avance financiero es de 235 mil 788 millones de pesos y el avance físico es del 96.2 por ciento. Todos los equipos están en sitio y montados, ya colocados, todos los tanques están fabricados, las obras exteriores de servicio están concluidas, que es el gasoducto, acueducto, líneas de alimentación de crudo”, dijo.

Resaltó que durante diciembre se introducirá gas en el gasoducto que ya se concluyó, cuyo trazo irá desde un gasoducto ubicado en Cactus, Chiapas, hacia **la refinería de Dos Bocas**, que son 65 kilómetros.

“Este mes metemos el gas de prueba, también se realizó un acueducto de 28 kilómetros que va del río Gonzalitos hacia la refinería, en fin, es una obra muy compleja de mucha ingeniería”, dijo.

Detalló que de las 39 subestaciones ya están concluidas 34, “ya con equipos instalados y los cinco restantes en proceso de instalación, sobre todo del cableado eléctrico. El cuarto de control central y el área administrativa están concluidos, laboratorios y talleres también”, apuntó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2022

6

En la CDMX ya se confecciona un proyecto que contempla las gasolineras del Bienestar

Los empleados que trabajen en limpieza de las dependencias y estaciones estarán en cooperativa y ya no en outsourcing

En la **Ciudad de México** ya se confecciona un proyecto que contempla las gasolineras del **Bienestar**, en el cual podría lanzarse la convocatoria en enero próximo.

Sumado a ello y con la intención de desaparecer el **outsourcing**, el **Gobierno** capitalino impulsará la creación de cooperativas para que éstas brinden el servicio de limpieza en sus instalaciones.

La jefa de Gobierno, **Claudia Sheinbaum**, dio los detalles de ambas ideas.

“Este caso de Energía, tienen que tener todo su permiso, es algo que se trabaja con Pemex, pero aquí en la Ciudad la gente es muy estricta para si se abre una gasolinera o no, no es un programa de apertura de gasolineras ni mucho menos, sino más bien el trabajo con Petróleos Mexicanos.

“El outsourcing que nosotros contratamos para limpieza en las oficinas, a partir del próximo año, va a transformarse en cooperativas, obviamente si así lo desean las trabajadoras, quienes son principalmente mujeres y también hay hombres”, detalló.

El caso de las cooperativas de limpieza iniciará en la Jefatura de Gobierno, **Secretaría del Trabajo** y sucesivamente en el resto de las dependencias capitalinas.

El titular de la **Secretaría del Trabajo y Fomento al Empleo**, **José Luis Rodríguez**, informó que están en el diseño de las reglas de operación y el proyecto será analizado por el Comité de Planeación para el Desarrollo (Coplade) de la Ciudad de México. Se espera abrir una convocatoria en enero de 2023.

“El objetivo es tener reglas de operación que nos permitan que personas que habitan en la capital, entre 50 y 100, podamos constituir estas cooperativas.

“Hay distintos tipos de gasolineras del Bienestar, primero y el más básico: una sola estación, es una inversión de siete millones de pesos; la mediana podría ofertar diésel, y requiere una inversión cercana a los 11 millones de pesos; hay otro modelo, que implica una inversión mayor, en donde ya también es factible el suministro de energía eléctrica para autos”, explicó. El Herald

AMLO: la refinería Olmeca procesará 340 mil barriles de petróleo al día, iniciará con 170 mil

En julio se procesarán 240 barriles de petróleo, pero estos irán aumentando de manera paulatina

El mandatario reconoció y felicitó a las empresas participantes en la construcción de la **refinería Olmeca**, pues dijo, se construyó en tiempo récord.

A mediados de septiembre de 2023 la refinería **Olmeca** ubicada en la localidad de **Dos Bocas**, en el municipio de **Paraíso, Tabasco**, alcanzará [la meta de refinar 340 mil barriles de petróleo](#) al día, afirmó el presidente Andrés Manuel López Obrador al realizar un recorrido este viernes por esas instalaciones.

Como parte de la gira que el mandatario realizó por su tierra natal, a través de su cuenta de Twitter, **López Obrador** destacó la celeridad con la que se construyó la refinería.

“Visité la refinería Olmeca en Dos Bocas construida en tiempo récord mundial. Está en fase de integración y prueba; el primero de julio comenzará a procesar 170 mil barriles diarios de petróleo crudo y el 15 de septiembre el doble”, informó en Twitter.

Acompañado por el gobernador de Tabasco, **Carlos Manuel Merino**, el director general de PEMEX; **Octavio Romero Oropeza** y la secretaria de Energía, **Rocío Nahle**, el presidente felicitó a las empresas que participaron en la construcción de la refinería de Dos Bocas por el tiempo récord de esta obra que será el punto de arranque de la soberanía energética del país.

En el acto estuvieron presentes también **Juan Carlos Santos de ICA Flour**; **Pedro López de Techint**; **Javier Navarro de Samsung**; y por el consorcio **Proyecta/Idinsa**, **Daniel Flores y Víctor Ortiz**, empresas que reportaron la culminación de la obra mecánica y civil, así como el avance de pruebas de integración para el arranque el 1 de julio del 2023.

Cabe recordar que la refinería **Olmeca de Dos Bocas** se inauguró el pasado 1 de julio, al cumplirse el cuarto año del triunfo electoral del mandatario, y se espera que en septiembre del próximo año tenga la misma capacidad de producción que la refinería Deer Park, que compró el gobierno mexicano. El Herald

26 de diciembre de 2022



Sempra y Vista Pacífico podrán reexportar GNL a países fuera del TMEC

El Departamento de Energía de Estados Unidos autorizó las exportaciones de GNL norteamericano desde las terminales instaladas en México

Sempra Infraestructura, subsidiaria de Sempra, anunció hoy que **Energía Costa Azul, S. de R.L. de CV** y **Vista Pacífico, S.A.P.I. de CV** recibieron autorización del **Departamento de Energía de Estados Unidos** para reexportar gas natural licuado (GNL) desde México a países que no pertenecen al Tratado de Libre Comercio (TLC).

La acción significativa del Departamento es un hito importante para estos dos proyectos de desarrollo, que ahora están cada uno un paso más cerca de apoyar los objetivos ambientales y de seguridad energética del mundo.

“Avanzar en nuevas inversiones en infraestructura es fundamental para respaldar las necesidades energéticas de los aliados de Estados Unidos, y estamos agradecidos por el liderazgo de la Administración Biden, la secretaria de Energía de Estados Unidos, Jennifer Granholm, y varias partes interesadas del Congreso, incluidos los senadores Joe Manchin, Ted Cruz y John Cornyn. Se espera que estos proyectos de exportación respalden los esfuerzos en toda la región del Indo-Pacífico para diversificar los suministros de energía mientras se aleja del carbón en la producción de energía”, dijo Justin Bird, director ejecutivo de Sempra Infrastructure.

“También se espera que ayuden a fortalecer las relaciones comerciales de EE. UU., así como a crear nuevos puestos de trabajo e impulsar las economías de EE. UU. y México”, agregó.

Bajo los permisos otorgados por el Departamento de Energía, **Vista Pacifico LNG** está autorizada a reexportar hasta **200 mil millones de pies cúbicos por año (mmpca)** de GNL de origen estadounidense del proyecto en desarrollo en **Topolobampo, Sinaloa, México**, a cualquier país con el que Estados Unidos no tiene un TLC que requiera trato nacional para el comercio de gas natural.

Se proyecta que Vista Pacifico LNG sea una instalación de escala media con aproximadamente **3,5 millones de toneladas por año (mmta)** de capacidad de exportación. Sempra Infraestructura está avanzando en el desarrollo de Vista Pacifico LNG en colaboración con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** de México, como se anunció anteriormente.

El Departamento de Energía también **aumentó los volúmenes de exportación autorizados de ECA LNG Fase 2**, lo que le permitió reexportar hasta **636 mmpca de GNL** del gas natural de EE. UU. del proyecto propuesto en **Ensenada, Baja California, México**, a países que no pertenecen al TLC. Ambos permisos son aplicables por el período que comienza en la fecha de la primera reexportación comercial **hasta diciembre de 2050**.

Se espera que la Fase 2 de ECA LNG esté compuesta **por dos trenes y un tanque de almacenamiento de GNL y produzca aproximadamente 12 mmta de capacidad de exportación**. La Fase 1 de ECA LNG recibió la autorización de exportación no FTA (no Free Trade Agreement, o ‘sin Acuerdo de Libre Comercio’) en 2019, actualmente se encuentra en construcción **y se espera que las operaciones comerciales se realicen en 2025**. El desarrollo de ECA LNG Fase 2 y Vista Pacifico LNG depende de completar los acuerdos comerciales requeridos, obtener todos los permisos necesarios, obtener financiamiento y llegar a una decisión final de inversión, entre otros factores.