

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de julio de 2022

1

## Petróleo sube por segundo día seguido en medio de preocupación por la oferta

Los precios del petróleo subían este martes por segundo día seguido debido a la creciente preocupación por la escasez de oferta en Europa, después de que Rusia, uno de los principales proveedores de energía de la región, cortara el envío de gas a través de un importante gasoducto.

Los **precios del petróleo** subían este martes por segundo día seguido debido a la creciente preocupación por la escasez de oferta en Europa, después de que Rusia, uno de los principales proveedores de energía de la región, cortara el envío de gas a través de un importante gasoducto.

Los futuros del crudo **Brent** subían 1.25 dólares, o 1.2%, a 106.40 dólares por barril, ampliando el alza del 1.9% de la jornada anterior. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) subían 98 centavos, o un 1%, a 97.68 dólares, [tras ganar un 2.1% el lunes](#).

Rusia intensificó su presión sobre Europa el lunes, cuando [Gazprom dijo que el oferta a través del gasoducto Nord Stream 1 a Alemania](#) se reduciría a sólo el 20% de su capacidad.

El recorte de los suministros dejará a los países sin poder cumplir sus objetivos de rellenar los depósitos de gas natural de cara al invierno. Alemania, la mayor economía de Europa, podría tener que racionar el gas a la industria para mantener a sus ciudadanos calientes durante el invierno.

El anuncio reavivó los temores de que Rusia, a pesar de su cínica negociación, no rehuirá utilizar su energía como arma para obtener concesiones en su guerra contra Ucrania y (...) probablemente podría esperar un éxito a corto plazo", dijo Tamas Varga, de la correduría petrolera PVM.

La Unión Europea ha acusado repetidamente a Rusia de recurrir al chantaje energético, pero el Kremlin afirma que los déficits se deben a problemas de mantenimiento y a las sanciones occidentales.

Los ministros de Energía de la UE aprobaron el martes una propuesta para que todos los países del bloque reduzcan voluntariamente el consumo de gas en un 15% de agosto a marzo.

Los suministros de crudo, productos petrolíferos y gas de Europa se han visto interrumpidos por una combinación de sanciones occidentales y disputas de pago con Rusia desde la invasión de Ucrania el 24 de febrero, que Moscú califica de "operación militar especial".

Aun así, la caída de la demanda a causa de los recientes precios elevados del crudo y los combustibles y la expectativa de un aumento de las tasas de interés en Estados Unidos han presionado los precios. El Economista

## EU venderá otros 20 millones de barriles de petróleo de su reserva estratégica

El Gobierno de Estados Unidos dijo que venderá 20 millones de barriles más de petróleo de su Reserva Estratégica como parte de un plan previo para calmar los precios de crudo, impulsados por la invasión de Rusia a Ucrania y en momentos en que la demanda se recupera de la pandemia.

El Gobierno de Estados Unidos dijo este martes que venderá 20 millones de barriles más de petróleo de su Reserva Estratégica (SPR) como parte de un [plan previo para calmar los precios de crudo](#), impulsados por la **invasión de Rusia a Ucrania** y en momentos en que la demanda se recupera de la pandemia de Covid-19.

El gobierno dijo a finales de marzo que liberaría una cantidad récord de 1 millón de barriles de petróleo al día durante seis meses de la SPR.

Estados Unidos ya ha vendido 125 millones de barriles de la reserva y casi 70 millones de barriles ya han sido entregados a los compradores, dijo a periodistas un funcionario de alto rango.

Las liberaciones de la SPR han sido un "salvavidas de oferta" para las empresas petroleras y de refinado, mientras la industria sigue esforzándose por volver a poner en marcha la producción de petróleo tras los descensos sufridos durante el pico de la pandemia, dijo el responsable. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de julio de 2022

## ¿Nos van a dar gas?

2

México se situó en la posición más incómoda: en la de comprador de un producto que ahora medio mundo quiere, literalmente.

¿Se acuerdan de cuando se hablaba de barriles de petróleo? Ahora vamos entendiendo de BTU, porque esto ya cobró seriedad.

Hay un dato: Empresas establecidas en Estados Unidos cobran en estos días 300 millones de dólares diarios por un negocio que no existía en 2015: la exportación de gas natural por barcos al mundo. Mucho de éste es producido por la vía del polémico *fracking*.

Solo como referencia, las exportaciones totales de Pemex de ese producto suman 100 mil dólares, por mes. Si bien de petróleo ofrece todavía algo a otros países, México no es exportador de esta mercancía de creciente demanda, por el contrario.

La guerra en Ucrania volteó el mundo y esa situación bélica puso a los vecinos en el lugar adecuado en el momento adecuado: desde 2016 arrancaron terminales costeras que tienen la capacidad de bajar la temperatura de gas hasta 'licuarlo' y meterlo en esferas de buques que cruzan los océanos para ser llevado a Europa y a Asia, regiones que no pueden ser debidamente atendidas hoy por los rusos. México se situó en la posición más incómoda: en la de comprador de un producto que ahora medio mundo quiere, literalmente.

La administración de Enrique Peña Nieto minimizó las inversiones en Pemex y paralelamente su gobierno firmó contratos para que la CFE comprara gas natural por la vía de ductos conectados a los pozos de Texas, principalmente. Apostó a tener una vía de suministro de combustible económico, de largo plazo.

Pero ese plazo no duró mucho. Los precios detonaron desde un nivel de 2 dólares por millón de BTU hasta 8.82 dólares en los que cotizaba hasta ayer el Henry Hub, que es un punto de Louisiana al que van a dar montones de tubos llenos de hidrocarburos y que sirve como referencia para México.

La llegada del presidente Andrés Manuel López Obrador supuso un cambio, el aumento de las inversiones en Pemex debió elevar la producción nacional de gas natural, pero por el contrario, ésta cayó ligeramente desde 2018.

Ahora, los mexicanos pelean por el mismo gas que quieren ingleses y alemanes en este 2022. Allá lo pagan en estos días a 30 dólares por millón de BTU, evidentemente hay interés de los estadounidenses en exportar a esa zona cada vez más.

¿El resultado? "Estados Unidos se convirtió en el mayor exportador mundial de gas natural licuado (LNG, en inglés) durante el primer semestre de 2022", informó ayer la Administración de Información Energética de Estados Unidos.

Las importaciones de GNL en la Unión Europea y el Reino Unido aumentaron 63 por ciento durante la primera mitad de 2022, dijo esa autoridad estadounidense.

La mayoría de las exportaciones de los vecinos se dirigieron a esa región.

Estados Unidos aporta 47 por ciento de los 14 mil 800 millones de pies cúbicos diarios de las importaciones totales de Europa, seguido de Qatar con 15 por ciento y Rusia con 14 por ciento.

¿Qué viene con este negocio en *boom*? Nuevas cuentas de las fábricas instaladas en México y que compran gas tanto para procesos industriales como para la producción de cemento o acero. Pongan atención a Vitro, a Cemex, a Holcim, a Ternium y a ArcelorMittal.

Esperen alzas de precios en productos de plástico hechos con moléculas del gas convertidas en etileno y más gastos para la CFE, que en el mediano o largo plazo terminará impactando las tarifas de electricidad que usamos para todo.

En sentido contrario y para los avezados, hay oportunidades de sustitución.

Los alemanes pagan hoy gas natural caro, pero naturalmente quieren escapar de la trampa de dependencia en la que se metieron. Siemens apuesta fuerte a tecnologías verdes como la eólica y el hidrógeno, en ánimo de reducir sus costos. Viene más producción de paneles solares y de baterías eléctricas.

Acá, el presidente López Obrador presume la próxima llegada de plantas de licuefacción en las que invierten firmas extranjeras, para que los estadounidenses puedan exportar también desde México. El mundo está dando maromas, que cada quien busque de dónde agarrarse. El Financiero

### T-MEC: energía, soberanía y controversias

#### **El Presidente ha reconocido la importancia del T-MEC. La solicitud de conversaciones permitirá aclarar posiciones, sin violar la soberanía**

Estados Unidos solicitó consultas a México, sobre las políticas energéticas de México que consideran violatorias al T-MEC.

México tiene 30 días para responder. Las consultas se prolongarían hasta 75 días, periodo en que se buscaría resolver el diferendo. Es una controversia Estado-Estado que no excluye que empresas privadas presenten demandas contra México.

EU detalló, aunque no limitó, las medidas adoptadas por México que, en su opinión serían contrarias al T-MEC: 1) Las enmiendas a la Ley de la Industria Eléctrica, que prioriza el acceso a las redes de distribución a la energía generada por la CFE en detrimento de los privados; 2) Retrasos, revocaciones y denegaciones a proyectos de empresas estadounidenses para operar en el sector energético de México; 3) Un decreto de diciembre de 2019 que permite solo a Petróleos Mexicanos continuar la importación de diésel con alto contenido de azufre, y 4) Una regulación de junio de 2022 que da ventajas a Pemex y CFE para utilizar de manera privilegiada la red de transporte de gas natural de México.

Las medidas tienen carácter legal diferente. La primera, se refiere a una Ley aprobada por el Congreso, en tanto las otras se ubican en el campo de las atribuciones legales y administrativas del Ejecutivo y, por lo tanto, tienen mayor posibilidad de ser enmendadas.

El planteamiento estadounidense suscitó el rechazo por parte del presidente López Obrador, por considerar que afecta nuestra soberanía. Se refirió al capítulo 8 del T-MEC sobre energía que reconoce la soberanía de México sobre los hidrocarburos.

Pero, por lo que conocemos públicamente de la posición de EU, no se pone en tela de juicio la soberanía mexicana sobre los hidrocarburos.

Lo que se impugna son medidas legislativas y administrativas que serían discriminatorias y violarían, al menos, otros cinco capítulos del T-MEC, en los cuales se garantiza el principio de "Trato Nacional", que implica la no discriminación de las empresas extranjeras con relación a las nacionales.

¿Significa esto que se favorece a las empresas extranjeras sobre las nacionales? No. Se exige que todas las empresas compitan en igualdad de condiciones.

Hay quienes piensan que en años pasados se buscó debilitar a la CFE y a Pemex para favorecer a las privadas nacionales y extranjeras y, que ahora, el gobierno tiene que regular a su favor. Puede ser un argumento válido, pero no se compadece con los compromisos internacionales adoptados por México, tanto en el T-MEC como en el Tratado Transpacífico. Y nuestro país negoció y ratificó dichos tratados que son parte de la legislación nacional. Si no los cumple, estaría violando sus propias leyes y soberanía.

¿Tiene EU razón en todo lo que argumentan? Probablemente no. De ahí la importancia de las conversaciones solicitadas. Sirven para aclarar posiciones, entender, por ejemplo, las razones técnicas que llevaron a los decretos de 2019 y 2022. El Herald



27 de julio de 2022

4

## Pemex y la nube

### Alejandro Moreno Cárdenas se reúne estos días en Washington con congresistas, para revisar la marcha del T-MEC, en el tema energético

La tecnología, además de significar grandes ahorros para las empresas con la automatización y el resguardo de datos en la nube, resulta algo impostergable, de ahí que la consultora Gartner estima que la inversión en Tecnologías de la Información (TI) en todo el mundo para este año será equivalente a 4.4 billones de dólares, 4 por ciento más respecto al año anterior.

En el sector energético el aspecto tecnológico también se ha vuelto una necesidad para lograr eficiencias y mejora operativa, tal es el caso de Petróleos Mexicanos (Pemex) que encabeza **Octavio Romero Oropeza**.

Déjeme le adelanto que la petrolera busca que el siguiente año, dos áreas de Pemex Exploración y Producción (PEP) se muevan a la nube pública para dar mayor seguridad a los datos de la empresa.

**Luis Manuel Mateos Gutiérrez**, gerente de Sistemas Técnicos Especializados en Tecnologías de la Información de PEP, dice que con esta transición van a aprovechar las bondades y las características de la nube, lo que además les va a permitir reducir costos.

Pemex al igual que muchas firmas ha sido víctima de la ciberdelincuencia, tan sólo en 2019, reconoció un ciberataque que afectó a 5 por ciento de sus equipos de cómputo personales, esto en el marco de la transición digital que emprendió en 2017, situación que prendió los focos rojos para mejorar su plataforma tecnológica.

Por ello, el gran reto para este año, de acuerdo con los involucrados, es iniciar con la transición a la nube pública de toda la parte de interpretación sísmica y la simulación de yacimientos, pero el plan es que la transición del resto de las áreas pueda continuar, pues según el responsable del área, la nube pública es una de las herramientas que tiene mayor ciberseguridad.

La empresa está vigilando que los datos que se encuentren en los centros de cómputo de Pemex y el respaldo de éstos sea parte y propiedad de la misma compañía, de tal suerte que, si llegara a haber algún problema, toda la información e interpretación esté resguardada por la firma.

La llegada de la pandemia fue en parteaguas en materia de tecnología y ciberseguridad, por lo que Pemex ha acelerado los planes de trabajo que tenía al interior del área de TI, y sus directivos son conscientes de que las soluciones.

Pero esto es sólo la punta del iceberg, ya que más adelante le contaré cómo la aprovechan para mejorar costos en pozos de producción.

### LA RUTA DEL DINERO

El líder del PRI, **Alejandro Moreno Cárdenas** está en Washington, para reunirse con congresistas y analizar temas como la solicitud de consultas en el marco del T-MEC, ya que la negativa de la Alianza Opositora para dar marcha atrás a la Reforma Eléctrica no fue suficiente para evitar un diferendo con Estados Unidos y Canadá en el tema energético...

Muy activo, el senador **Ricardo Monreal Ávila** estuvo en Oaxaca en la presentación del libro Diosas, vírgenes y mujeres libres, de **Marco Levario Turcott**. El Herald



COMUNICACIÓN



27 de julio de 2022

5

## TransCanadá y CFE transportarán gas de Texas a Coatzacoalcos para alimentar dos refinерías

El mandatario resaltó el gran número de inversión extranjera y nacional que se realiza en el país

El presidente [Andrés Manuel López Obrador \(AMLO\)](#) resaltó el gran número de **inversión extranjera y nacional** que se realiza en el país, al tiempo que reveló que la empresa **TransCanadá se asoció con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para transportar gas** con la finalidad de alimentar dos refinерías.

Durante su tradicional conferencia mañanera en el Salón Tesorería de Palacio Nacional, el mandatario recordó que se tienen suscritos **convenios de inversiones con Estados Unidos y Canadá** de manera específica con el **sector energético**.

“Les voy a comentar algo de ese paquete: se va a construir un **gasoducto marino** de Tuxpan a Coatzacoalcos, de Coatzacoalcos- Dos Bocas y se van a utilizar los gasoductos terrestres de Dos Bocas-Cactus, Cactus a Pemex y de Pemex a la Península de Yucatán. El **gasoducto Mayakan**, porque **se están construyendo dos termoeléctricas en la península de Yucatán** para resolver en definitiva el problema de **abasto de energía eléctrica**”, señaló.

“Con **TransCanadá** tenemos un **acuerdo de transporte de gas de Texas a Tuxpan** y está terminado el gasoducto, pero ahora ese gas además de transportarlo por tierra va a haber un tendido para llevarlo a Coatzacoalcos y de ahí a Dos Bocas y por tierra hasta la Península.. esa es una **inversión** de esta empresa **TransCanadá con la Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.. **Ya la CFE va a ser socia de esta empresas**, para el abasto”, detalló el mandatario.

El titular del Ejecutivo federal resaltó que proyectos como este ascienden a 40 mil millones de dólares.

“**En este proyecto (con TransCanadá) hablamos de 5 mil millones de dólares**. Hay **dos proyectos de licuefacción de gas**. Uno en **Altamira**, ya tenemos nosotros el gas y hay una empresa que va a instalar esta planta. El proceso de licuefacción el gas es **congelar el gas para poderlo transportar a Europa o a cualquier sitio** en barco y en plantas reclassificadoras se vuelve a meter a los ductos. Para que se tenga una idea, ahora que hay problemas en Europa por la falta de gas por la guerra en Ucrania ya se está llevando gas mediante este procedimiento a Europa. Ya el 30-35% de gas que se consume en España se lleva de EEUU, pero es mucha la demanda por esta circunstancia especial de la disminución de gas de Rusia a Europa”, señaló.

Es por eso que, dijo, la importancia de esta planta de licuefacción en Altamira.

“(…) **La misma empresa va a tener otra planta de licuefacción en plataformas marítimas frente a Lerdo de Tejada, Veracruz**. Ahí en los sexenios anteriores **se perforaron pozos con plataformas marinas para la extracción de gas**.. habían quedado en proceso las plantas porque llegaron a la conclusión que no eran rentables, porque sí hay gas pero los precios no permitían que se justificara la inversión. **Como todo ha cambiado ahora, Pemex logró con esta misma empresa que va a poner la planta de licuefacción en Altamira**, otra que termine de construir la instalaciones, se extraiga el gas y ponga una planta de licuefacción (...) ya no se requiere la construcción de plantas de licuefacción en tierra ya lo hacen en barcos”, resaltó.

AMLO destacó que **la inversión en las costas de Veracruz implica alrededor de 2 mil 500 millones de dólares (USD)**.

“(…) Más lo de la planta de Altamira, estoy hablando que existe el compromiso de Sempra solo en gas de continuar con la construcción de la planta de licuefacción en Ensenada, Baja California y está en estudio la construcción de otra planta de Salina Cruz (Oaxaca), para llevar gas a Asia”, dijo.

El mandatario federal detalló que se está en acuerdos para **la extracción de petróleo en los bloques o rondas que se licitaron** y aunque resaltó que **se están respetando los contratos que se firmaron en el gobierno anterior**, hay ciertas diferencias.

“**La primera ronda que entregaron, que es un campo petrolero que tiene mucho potencial**, se descubrió que tiene capacidad para 150 mil barriles diarios y es una empresa **estadounidense Talos (Energy)** con dos más. Ahí hay una diferencia, **tenemos un asunto no resuelto, es por lo que se están dando estas consultas, pero nosotros no podemos entregar el patrimonio de nuestro país**, tenemos que cuidarlo... pero **estamos respetando los contratos, las concesiones**”, insistió.

AMLO explicó que de acuerdo con la Ley, se establece que si hay un yacimiento junto a otro se llega a una **operación conjunta y a una utilidad compartida**.

“(…) **Este yacimiento está junto a un yacimiento de Pemex que no entró en esa misma ronda**. Entonces cuando sucede esto, el procedimiento es que se hace un avalúo del potencial del yacimiento conjunto y si a parte de una empresa es mayor, a esa empresa le corresponde la **operación conjunta**. **Entonces los de Talos que tienen menos, quieren operar el yacimiento conjunto del que les fue concesionado a ellos como el de Pemex y eso no es posible**”, resaltó. Infobae

27 de julio de 2022

6

## Se disparan aportaciones petroleras a las arcas del país

**De abril a abril de 2021-2022, aumentaron 81.4% los ingresos al Fondo Mexicano del Petróleo, informó la CNH**

Los **ingresos a las arcas nacionales** por concepto de asignaciones y contratos petroleros aumentaron **en 81.4% en un año**, al pasar de los 1,391.3 millones de dólares (mmdd) registrados en abril de 2021, **a 2,525.1 mmdd al mismo mes de 2022.**

La diferencia entre ambos meses fue de **1,133.8 mmdd**, según cifras dadas a conocer este lunes por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).**

Y es que las **asignaciones** bajo la operación de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** entregaron en abril pasado **2,256 mmdd al Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)**, un monto superior en 949.4 mmdd de los 1,306.6 que aportó en el cuarto mes de 2021; esto es, **72.6% más.**

Del lado de los **contratos privados**, derivados de las rondas petroleras, el porcentaje de **incremento fue mayor**, aun cuando el monto es menor que el reportado por las asignaciones.

Así, en abril de este año, el FMP recibió **269.1 mmdd**, unos 184.4 millones más que los 84.7 mmdd de 2021, lo que representa **un incremento de 217.7%.**

Actualmente, las asignaciones aportan **89.3% de los ingresos totales** del Fondo, mientras que los contratos privados entregan el restante **10.7%.**

De acuerdo con la Comisión bajo la presidencia de **Rogelio Hernández Cázares, de 2015 a abril de 2022**, el Fondo Mexicano del Petróleo ha recibido un monto total de **156,968 mmdd**, de los cuales **151,826** han provenido de las asignaciones de Pemex y **5,142.2 mmdd** de los operadores privados.

Detalló que de esta última cifra, **4,282.7 mmdd** corresponden a pagos por Contraprestaciones y **859.5** a pagos por concepto del Bono a la Firma.

De igual forma, la CNH expuso que en abril de 2022, el Fondo tuvo ingresos por **243.2 millones de dólares en el renglón de Comercialización de hidrocarburos**, una recuperación de una ligera caída experimentada en los meses de febrero y marzo. Desde diciembre de 2020 a la fecha, el monto mayor alcanzado fue **en enero de este 2022** cuando llegó a los **274.3 mmdd.**

Respecto a las **contraprestaciones** que recibe el Estado mexicano, el **Derecho por Utilidad Compartida (DUC)** que paga Pemex por sus asignaciones sigue siendo **la mayor fuente de ingresos a la Nación.**

De los 151,826 millones de dólares que Pemex ha entregado al Fondo en el periodo 2015-2022, **84% ha correspondido al DUC**, seguido del Derecho de Extracción de Hidrocarburos con 15.7% de participación y el Derecho de Exploración de Hidrocarburos apenas es de 0.3%.

Respecto a los privados, de los 5,142.2 mmdd que han entregado en el mismo periodo, **65.6% ha sido por concepto de Ingresos netos de comercialización**; 16.6% por Bono a la firma; 8.8% por Regalía adicional y los restantes 6.2% y 2.7% por la Cuota contractual para la fase exploratoria y por la Regalía base, respectivamente. EAD



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de julio de 2022



## Confirma CNH baja de 3% anual en producción de petróleo

La producción total de petróleo se redujo en 57 mil barriles diarios durante junio de este año, en comparación con el mismo periodo del año anterior, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

El documento en el que el regulador energético recopila los datos de producción del hidrocarburo, la CNH detalló que la producción total se ubicó en un millón 624 mil barriles diarios, lo que significa una disminución de tres por ciento en relación con el mismo mes del año anterior, cuando los privados y Pemex extrajeron un millón 624 mil contenedores al día.

El resultado de junio aleja a la producción del hidrocarburo de la meta establecida por el gobierno federal que plantea extraer dos millones de barriles diarios al cierre del sexenio.

Según el reporte del organismo que lidera Rogelio Hernández, del total de la producción 94 por ciento, equivalente a un millón 526 mil barriles diarios provinieron de Pemex, mientras que el 6 por ciento restante, es decir, 92 mil barriles diarios, son de empresas privadas.

Entre las rondas petroleras, la más productiva fue Hokchi Energy con el campo Hokchi, que produjo 20 mil 672 barriles diarios, mientras que el contrato CNH-R01-L02-A1/2015 de Eni México que incluye los campos Amoca, Miztón y Teocalli, aportó 16 mil 214 barriles por día.

La producción de gas natural también registró una baja de 1.3 por ciento anual, al caer a cuatro mil 784 millones de pies cúbicos diarios, contra cuatro mil 721 millones de pies cúbicos diarios de junio del año pasado. EAD



## Adquirirá Sempra Infrastructure energía limpia para sus operaciones en Texas

**Busca aumentar la resiliencia del suministro eléctrico en su área de servicio al sur del estado**

**Sempra Infrastructure**, una subsidiaria de Sempra, y **Entergy Texas, Inc.** anunciaron hoy que firmaron un **memorando de entendimiento (MOU)** para desarrollar opciones diseñadas para **acelerar el despliegue de nuevos recursos de generación de energía renovable y aumentar la resiliencia del suministro de energía** en su área de servicio del **sureste de Texas** de Entergy Texas, donde se están desarrollando las instalaciones de Sempra Infrastructure.

*“Esperamos trabajar en colaboración con Entergy Texas para lograr los objetivos de sostenibilidad de ambas empresas”,* dijo **Martin Hupka**, presidente de LNG y Net-zero Solutions para Sempra Infrastructure.

*“Sempra Infraestructura tiene metas de reducción de gases de efecto invernadero para nuestras instalaciones a través de la utilización de tecnologías bajas en carbono, incluida la electrificación de procesos clave, el secuestro de dióxido de carbono y el uso de energía renovable rentable, y estamos entusiasmados con la oportunidad de desarrollar conjuntamente un plan de electricidad renovable que podría proporcionar un camino eficiente, resistente y económico para lograr nuestros objetivos”,* agregó.

El MOU **no es vinculante** pero establece un marco para que Entergy Texas y Sempra Infrastructure colaboren **en el desarrollo de un plan de electricidad renovable**, incluido un programa de implementación para la adquisición de energía renovable **que abastecería a las instalaciones afiliadas a Sempra Infrastructure en el estado**, sujeto a la aprobación de la Comisión de Servicios Públicos de Texas.

Sempra Infraestructura está desarrollando el proyecto **Port Arthur LNG en el condado de Jefferson, Texas**. La Fase 1 del proyecto ya cuenta con permiso y se espera que incluya dos trenes de licuefacción de gas natural y tanques de almacenamiento de GNL, así como instalaciones asociadas capaces de producir, en condiciones óptimas, hasta aproximadamente **13.5 millones de toneladas por año (mmta) de GNL**. Un proyecto de Fase 2 de tamaño similar también está bajo mercadeo y desarrollo activo.

Además, Sempra Infraestructura está desarrollando el **Port Arthur Pipeline Louisiana Connector** que transportaría y proporcionaría gas natural al proyecto Port Arthur LNG y se están explorando oportunidades adicionales para ubicar conjuntamente **la producción y el almacenamiento de hidrógeno** con bajas emisiones de carbono en o cerca de sus otras instalaciones.

*“Esperamos asociarnos con Sempra Infraestructura para ayudar a reducir sus emisiones a través de la electrificación limpia y la integración de energía renovable en sus operaciones”,* dijo **Eliecer Viamontes**, presidente y director ejecutivo de Entergy Texas.

Entergy Texas planea invertir más de **2.5 mil millones de dólares** para fines de 2024 en el sureste de Texas. EAD