

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

1

## Gobierno y privados invertirán 10,400 millones de dólares para ampliar almacenamiento de hidrocarburos en Pemex

Claudia Sheinbaum dijo que los esquemas de inversión en el sector energético se van a definir claramente a partir de las leyes secundarias de la Reforma Energética

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) proyecta una inversión de 10,400 millones de dólares, con lo cual aumentará su **capacidad de almacenamiento de hidrocarburos**, así lo anunció la presidenta Claudia Sheinbaum.

Tras una [reunión con empresarios de Estados Unidos y México](#), Sheinbaum Pardo indicó que los esquemas de inversión en el sector energético se van a definir claramente a partir de las leyes secundarias de la Reforma Energética, pues se busca fortalecer las empresas públicas y al mismo tiempo dar espacio para la inversión privada en ciertas áreas.

“Tenemos otra inversión, ésta es una decisión que tiene que ver con Pemex, que es el desarrollo de todo un depósito importante de combustibles o de recursos fósiles, que es good science energy. Ellos dicen o plantearon hoy que van a manejar [una inversión de alrededor de 10,400 millones de dólares](#)”, dijo el secretario de Economía, Marcelo Ebrard.

Sheinbaum indicó que no se trata de regresar a los **esquemas de asociación público-privada** (APP) del pasado, que eran muy onerosas para el gobierno, en donde los privados pagaban todo el financiamiento a largo plazo y solamente se pagaba anual o mensualmente lo que implicaba el financiamiento y la operación quedaba a cargo del privado, según expuso la primera mandataria.

Según información difundida por Pemex, en los últimos seis años, la estatal mejoró su capacidad de almacenamiento de gasolinas un 34%, al incrementar 4.3 días de autonomía y aumentar su capacidad de acopio a 16.5 millones de barriles, garantizando un abasto de 17 días.

En lo que se refiere al almacenamiento de crudo, tiene una capacidad de 12 millones de barriles, esto representa un aumento de 62%, pues al cierre de 2018 contaba con una capacidad de almacenamiento de siete millones de barriles de crudo.

En 2021, Pemex Logística planteó a la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente (ASEA) la construcción de dos cavernas para el almacenamiento de hidrocarburos en el Centro de **Almacenamiento Estratégico Tuzandépetl**, ubicado al sur de Veracruz, con lo que pasó de tener 12 cavidades a 14, ampliando su capacidad.

Desde 2018, la petrolera ha avanzado rehabilitando los tanques de almacenamiento, lo cual responde a las necesidades de seguridad energética del país, así como a una mayor producción de hidrocarburos. Así, el pasado 14 de octubre la Agencia de Proyectos Estratégicos del Estado de Quintana Roo (Ageproo), anunció que está en revisión el proyecto de instalación de tanques de almacenamiento de combustible de Pemex.

La petrolera cuenta con 80 terminales terrestres y marítimas de almacenamiento y despacho de petrolíferos en todo el territorio nacional, con lo que ha logrado afianzar la cadena de suministro entre los centros productores, puntos de importación y los canales de comercialización de sus productos, atendiendo las necesidades de sus clientes y del mercado para facilitar las actividades diarias de los consumidores finales. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

## Precios del petróleo se mantienen en mínimos de dos semanas por temores de menor demanda

Los futuros del Brent cayeron 3 centavos, o 0.04%, a 74.22 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense perdió 19 centavos, o 0.27%, a 70.39 dólares.

Los precios del petróleo se mantuvieron cerca de un mínimo de dos semanas el miércoles, tras caer alrededor de un 7% en los tres días previos ante los pronósticos de un menor crecimiento de la demanda de crudo y un alivio en preocupaciones de que los conflictos en Oriente Medio perturben el suministro.

Los futuros del Brent cayeron 3 centavos, o un 0.04%, a 74.22 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense perdió 19 centavos, o un 0.27%, a 70.39 dólares.

Ambos contratos referenciales cerraron en sus niveles más bajos desde el 2 de octubre por segundo día consecutivo.

Esta semana, el crudo cayó en respuesta a perspectivas de demanda más débiles y después de que los medios informaran de que Israel no atacaría las instalaciones nucleares y petrolíferas iraníes, lo que alivió los temores a interrupciones del suministro.

Irán es miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y produjo alrededor de 4.0 millones de barriles por día (bpd) de petróleo en 2023, según datos de la Administración de Información de Energía (EIA) de Estados Unidos.

De acuerdo a analistas e informes del Gobierno estadounidense, Irán se encaminaba a exportar alrededor de 1,5 millones de bpd en 2024, frente a los 1.4 millones de bpd estimados en 2023.

Irán respalda a varios grupos que luchan contra Israel, incluidos Hezbolá en el Líbano, Hamás en Gaza y los hutíes en Yemen.

Aún así, persiste la preocupación por una escalada del conflicto entre Israel y el grupo militante Hezbolá. Los recortes de la oferta de la OPEP+ se mantendrán hasta diciembre, fecha en la que está previsto que algunos de sus miembros empiecen a retirar una capa.

En cuanto a la demanda, la OPEP y la Agencia Internacional de la Energía recortaron esta semana sus previsiones de crecimiento de la demanda petrolera mundial para 2024. China representa la mayor parte de la rebaja.

La AIE pronosticó que la demanda mundial de petróleo alcanzaría su pico antes de 2030, con menos de 102 millones de bpd, y luego caería a 99 millones de bpd en 2035.

El estímulo económico chino no ha servido de gran apoyo a los precios del crudo. China podría recaudar otros 6 billones de yuanes (850,000 millones de dólares) en bonos especiales del Tesoro a lo largo de tres años para estimular una economía en recesión, según informaron los medios locales.

## Se fortalece Plan Sonora con producción de vehículos eléctricos Olinia

La presidenta Claudia Sheinbaum Pardo señaló que el vehículo 100% mexicano tendría su planta de producción en Sonora

La entidad sonorense contará con el centro de producción del auto eléctrico cien por ciento mexicano Olinia, que será diseñado por jóvenes del país. Este proyecto potenciará el Plan Sonora de Energías Sostenibles como un impulsor de la descarbonización de la economía, destacó el gobernador Alfonso Durazo Montaña tras el anuncio de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo en conferencia de prensa.

El mandatario estatal reconoció la confianza que la presidenta Sheinbaum ha depositado en Sonora, una entidad con vocación y potencial para el desarrollo de la industria energética, ideal para la fabricación de este modelo de vehículo eléctrico, que representará un paso importante hacia la transición al uso de energías limpias en México.

Este proyecto forma parte del Programa de Desarrollo Tecnológico para la Innovación anunciado por la presidenta de México como el trigésimo cuarto compromiso de un total de cien puntos presentados en su toma de protesta, cuyo objetivo es materializar el primer automóvil eléctrico cien por ciento diseñado y ensamblado en la República.

### Un vehículo eléctrico y accesible para las familias

Olinia significa “moverse” en náhuatl, y está proyectado para ser un vehículo automotriz eléctrico accesible para las familias mexicanas y las juventudes, con precios competitivos en comparación con otras marcas del sector.

El gobernador Durazo Montaña aseveró que el Plan Sonora de Energías Sostenibles sigue abriendo las puertas al desarrollo y la creación de proyectos, posicionando a la entidad como un polo nacional e internacional en la lucha contra el cambio climático y en el aprovechamiento de energías limpias. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

3

## Crudo pierde 6% en tres días ante débil demanda mundial

Los referenciales Brent del Mar del Norte y WTI alcanzaron niveles que no se veían desde el 1 de octubre, cuando Irán lanzó 200 misiles contra Israel.

Los precios del petróleo continuaron con su racha perdedora este martes y desde el viernes pasado a la fecha han caído más de 6%, debido principalmente a perspectivas de demanda más débiles y después de reportes de que Israel no atacaría objetivos petroleros iraníes, lo que alivió los temores a una interrupción del suministro.

En los últimos tres días, los futuros del Brent del Mar del Norte pierden 6.49%, mientras los del estadounidense West Texas Intermediate (WTI) han caído 6.95 por ciento. En el mismo periodo la mezcla mexicana de exportación pierde 7.19 por ciento.

Este martes, los futuros del crudo Brent cayeron 3.21 dólares, o 4.14%, a 74.25 dólares por barril. Los futuros del WTI perdieron 3.25 dólares, o 4.4%, a 70.58 dólares por barril.

Ambos referenciales habían caído 4 dólares para tocar su menor nivel desde inicios de octubre, tras bajar alrededor de 2% el lunes.

El crudo mexicano perdió el martes 4.79% a 65.44 dólares el barril.

El Brent y el WTI alcanzaron niveles que no se veían desde el 1 de octubre, cuando Irán lanzó cerca de 200 misiles contra Israel.

"Estamos asistiendo a un retroceso de la prima de guerra acumulada la semana pasada", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "Lo que estamos viendo no es realmente sobre la oferta, es sobre el riesgo para la oferta y la demanda".

En lo que va de la semana el Brent y el WTI han perdido 5 dólares, casi anulando las ganancias acumuladas tras el temor de los inversionistas a que Israel ataque las instalaciones petroleras de Irán en represalia por el ataque con misiles del 1 de octubre.

El primer ministro israelí, Benjamín Netanyahu, dijo a Estados Unidos que Israel está dispuesto a atacar objetivos militares iraníes no nucleares o petroleros, informó el Washington Post a última hora del lunes.

"Los próximos pasos dependerán de si el mercado cree en este nuevo discurso político conciliador y, si lo hace y ve que Israel se comporta de acuerdo con él, no será el fin de los precios más bajos", señaló PVM Oil Associates.

### Recortan previsiones

Tanto la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) como la Agencia Internacional de la Energía (AIE) han recortado esta semana sus previsiones de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2024.

La OPEP ha previsto una expansión de la demanda mundial para este año mayor que la AIE. Pero sus "ajustes a la baja son una especie de admisión de ilusiones", afirmó John Evans, de la correduría petrolera PVM.

La OPEP, según su informe mensual, proyecta una demanda mundial de crudo de 104.1 millones de barriles diarios este año, cifra ligeramente inferior a sus estimaciones anteriores. Para 2025 será de 105.7 millones, cifra ajustada a la baja desde los 105.9 millones estimados previamente.

Los datos de aduanas de China mostraron que las importaciones de crudo en septiembre cayeron respecto al 2023, y también es probable que el crecimiento económico del país no alcance el objetivo de Pekín para 2024, según un sondeo de Reuters.

"La demanda china se ha evaporado", dijo el analista Carsten Fritsch, y recordó que las importaciones de crudo desde China se contrajeron en septiembre por quinto mes consecutivo.

Esto explica, según Robert Yawger de Mizuho, por qué la OPEP rebajó este lunes sus previsiones sobre la evolución de la demanda de crudo.

El informe de la OPEP advierte sobre posibles riesgos que podrían afectar al mercado energético, como la inestabilidad geopolítica, las sanciones económicas y la volatilidad en los precios. Destaca que el crecimiento económico mundial podría desacelerarse en los próximos años, lo que limitaría aún más el aumento de la demanda de petróleo.

La AIE volvió a reducir su estimación de crecimiento de la demanda para 2024 en su informe sobre el mercado petrolero de octubre, y prevé una demanda de 862,000 barriles por día en los niveles de 2023, por debajo de su estimación de septiembre de 903,000.

La agencia elevó su estimación de crecimiento de la demanda para 2025 a un millón de bpd, pero advirtió que el aumento de la oferta no perteneciente a la OPEP y la débil demanda china darán lugar a un aumento de los inventarios el próximo año.

"Por ahora, la oferta sigue fluyendo y, en ausencia de una interrupción importante, el mercado se enfrenta a un superávit considerable en el nuevo año", señaló el informe de la AIE.

### Fuerte caída

Las principales petroleras que cotizan en el mercado bursátil sufrieron fuertes caídas en el precio de sus acciones este martes, junto con el precio del crudo.

La francesa TotalEnergies, por ejemplo, perdió 4.95% después de que dijo que se espera que sus resultados del tercer trimestre disminuyan drásticamente debido a los menores márgenes de refinación en Europa y en otros lugares.

Otras compañías que también cayeron fuertemente en Bolsa fueron la estadounidense ConocoPhillips (-3.89%), la británica Shell (-3.36%), la estadounidense Exxon Mobil (-3.01) y la también estadounidense Chevron (-2.67%).

La petrolera más grande del mundo, la estatal Saudi Aramco apenas cayó 0.18% en la Bolsa de Valores de Riad, en Arabia Saudita. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

4

## ¿Qué sabemos de Woodside, empresa que invertirá 10 mil mdd junto con Pemex?

La presidenta Claudia Sheinbaum anunció cuatro proyectos de inversión extranjera en México, donde destaca la participación de Amazon y Woodside.

Empresas como Amazon y Woodside Energy Group anunciaron [proyectos en México por un total de alrededor de 20 mil millones de dólares](#), una victoria para la presidenta Claudia Sheinbaum en su intento por atraer inversiones de empresarios reticentes.

El secretario de Economía, Marcelo Ebrard, explicó el martes que son al menos cuatro proyectos de inversión para 2025 y 2026 los que llegan a México, en diversos sectores. Uno de ellos es el de [Amazon](#), que gastará unos 6 mil millones de dólares hasta 2026 para fortalecer su red y capacidad digital en el país.

Además, [Royal Caribbean Cruises](#) está planeando un proyecto turístico de 1.500 millones de dólares en el estado de Quintana Roo, indicó Ebrard en una conferencia de prensa tras una reunión del Diálogo CEO México-EU celebrada el martes.

En tanto, Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) también tendrá una “rebanada” de las inversiones que se anunciaron tras el evento.

Ebrard explicó que **Woodside** planea invertir 10.400 millones de dólares para desarrollar un proyecto en aguas profundas con la petrolera estatal [Pemex](#) en el golfo de México.

### ¿Qué es Woodside y en qué ha invertido este año?

**Woodside Energy Group** es el mayor productor de energía de Australia. En julio de este año, anunció la compra de **Tellurian** Inc, por 900 millones de dólares. En el momento, la compañía australiana dijo que vendería hasta el 50 por ciento del proyecto para alcanzar una decisión final de inversión en 2025. En ese sentido, ha estado buscando socios para dicho proyecto.

En tanto, en agosto, **Woodside** anunció que compraría un proyecto de amoniaco limpio en Texas por 2.350 millones de dólares. Se trató de **OCI Clean Ammonia Holding**, de una empresa química holandesa. La planta está en construcción y se espera que comience a producir a partir de 2025, y un año después comenzará a producir amoniaco con menor contenido de carbono.

Esa fue la segunda adquisición importante de **Woodside** en Estados Unidos.

La mayor parte del amoniaco se produce actualmente utilizando [gas natural](#), pero también se puede fabricar utilizando hidrógeno obtenido a partir de fuentes de energía ecológicas y nitrógeno del aire para crear un combustible potencial de cero emisiones para el transporte marítimo y las plantas de energía.

En tanto, en la reunión CEO Dialogue en México este 15 de octubre, encabezada por la presidenta Claudia Sheinbaum, se anunció que Woodside va a invertir en un proyecto en aguas profundas con Pemex. Aún no se han brindado más detalles sobre este proyecto.

### ¿Qué dijo Claudia Sheinbaum sobre el CEO Dialogue con empresarios?

Al dirigirse a los líderes de unas 240 empresas mexicanas y extranjeras, **Claudia Sheinbaum buscó restar importancia a las preocupaciones de que una serie de reformas constitucionales** dañarán la democracia y la independencia judicial en el país, el mayor socio comercial de Estados Unidos.

Entre esas reformas se encuentran una [reforma al Poder Judicial](#) aprobada el mes pasado en el Congreso para **elegir a los jueces federales por voto popular** y una [reforma energética](#) para dar prioridad a las empresas estatales sobre las privadas en la generación y transmisión de energía. Los críticos aseguran que los cambios judiciales hacen más arriesgada la inversión en México porque es probable que el control de los tribunales pase al popular partido Morena de Sheinbaum.

La presidenta mexicana también dijo que, aunque el gobierno quiere gestionar el 54 por ciento de la generación y transmisión de energía del país, habrá reglas claras para la inversión privada en el 46 por ciento restante. Durante la reunión de directores ejecutivos, el gobierno creó grupos de trabajo con empresas para abordar proyectos energéticos.

El gobierno tendrá listo su **plan energético** a finales de año, afirmó Sheinbaum. Un conjunto de normas conocidas como leyes secundarias definirá el proceso de participación de las empresas privadas en los proyectos energéticos. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

5

## Energía, infraestructura y vivienda: ejes para reactivar la economía

El anuncio se dio luego de una reunión de la Presidenta Claudia Sheinbaum con empresarios de Estados Unidos y México, coordinados por la Cámara de Comercio de Estados Unidos y el Consejo Coordinador Empresarial

**Petróleos Mexicanos (PEMEX)** ampliará su capacidad de almacenamiento con una inversión de 10 mil 400 millones de dólares que se destinarán a desarrollar un depósito de combustibles o de recursos fósiles.

El anuncio se dio luego de una reunión de la Presidenta Claudia Sheinbaum con empresarios de **Estados Unidos y México**, coordinados por la Cámara de Comercio de [Estados Unidos](#) y el **Consejo Coordinador Empresarial (CCE)**, en donde se anunciaron varias inversiones.

“Tenemos otra inversión, esta es una decisión que tiene que ver con Pemex, que es el desarrollo de todo un depósito importante de combustibles o de recursos fósiles, que es good science energy. Ellos dicen o plantearon hoy que van a manejar una inversión de alrededor de 10 mil 400 millones de **dólares**”, dijo el secretario de Economía, **Marcelo Ebrard**.

A su vez, la Presidenta Sheinbaum Pardo indicó que los esquemas de inversión en el sector energético se van a definir claramente a partir de las leyes secundarias de la Reforma Energética, pues se busca fortalecer las empresas públicas y al mismo tiempo dar espacio para la inversión privada en ciertas áreas.

“No se trata de regresar a los esquemas de APP del pasado, que eran muy onerosas para el gobierno, para el pueblo de México, esos esquemas eran que el privado pagaba todo el financiamiento a largo plazo y solamente se pagaba anual o mensualmente lo que implicaba el financiamiento y la operación quedaba a cargo del privado”, detalló la titular del Ejecutivo.

## PEMEX mejoró su capacidad de almacenamiento de gasolinas un 34%

Cabe destacar que, en los últimos seis años, **PEMEX** mejoró su capacidad de almacenamiento de gasolinas un 34%, al incrementar 4.3 días de autonomía y aumentar su capacidad de acopio a 16 millones 500 mil barriles, garantizando un abasto de 17 días.

En lo que se refiere al almacenamiento de crudo tiene una capacidad de 12 millones de barriles, esto representa un aumento de 62%, pues al cierre de 2018 contaba con una capacidad de almacenamiento de siete millones de barriles de crudo.

En 2021, **Pemex Logística** planteó a la **Agencia de Seguridad Energía y Ambiente (ASEA)** la construcción de dos cavernas para el almacenamiento de hidrocarburos en el Centro de Almacenamiento Estratégico Tuzandépetl, ubicado al sur de Veracruz, con lo que pasó de tener 12 cavidades a 14, ampliando su capacidad de manera considerable.

Desde 2018, la petrolera ha avanzado rehabilitando los tanques de almacenamiento, lo cual responde a las necesidades de seguridad energética del país, así como a una mayor producción de hidrocarburos. Así, el pasado 14 de octubre la **Agencia de Proyectos Estratégicos del Estado de Quintana Roo (Ageproo)**, anunció que está en revisión el proyecto de instalación de tanques de almacenamiento de combustible de **PEMEX**.

La petrolera cuenta con más de 80 terminales terrestres y marítimas de almacenamiento y despacho de petrolíferos en todo el territorio nacional, con lo que ha logrado afianzar la cadena de suministro entre los centros productores, puntos de importación y los canales de comercialización de sus productos, atendiendo las necesidades de sus clientes y del mercado para facilitar las actividades diarias de los consumidores finales. El Herald

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

6

## Descuento de CFE se acaba: ¿en qué estados tendrán que pagar más de luz en noviembre?

**Hay que recordar que derivado de la intensa época de calor que azotó a México a mediados del año, la CFE colocó un subsidio para apoyar a las familias mexicanas**

Nos encontramos en la [recta final del año](#) y sin duda hay muchas cosas que recordar. Una de ellas fueron las olas de calor que azotaron a la República Mexicana, provocando fuertes estragos en la sociedad nacional. Ante esta situación la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** colocó un subsidio para apoyar a las familias principalmente al norte del país, donde se ocupan **ventiladores o aire acondicionado**.

Lamentablemente, la CFE ha confirmado que en los próximos días el subsidio (descuento) llegará a su final, por lo que se espera que para el mes de noviembre los ciudadanos sufran **incrementos en su pago de luz**. Debido a que en dichas zonas del norte se ocupa más energía derivado del sol, se hizo un descuento.

El subsidio de luz comenzó [el pasado 1 de mayo 2024](#). Cada usuario pagó menos de energía eléctrica en un total de tres recibos (mayo-junio, julio-agosto y septiembre-octubre), tomando en cuenta que el servicio se paga de forma bimestral en México. A continuación te decimos en qué estados se aplicó dicha medida.

- Sinaloa
- Sonora
- Nayarit
- Baja California
- Baja California Sur

El descuento o subsidio de la CFE se espera que llegue a su fin **el próximo 31 de octubre**. Para lo que resta del año los ciudadanos de las anteriores entidades experimentarán un incremento en su pago. Se estima que para mediados del 2025 el apoyo vuelva con la **entrada del verano**.

- Revisa que la instalación eléctrica no tenga “fugas”. Apaga todas las luces que no necesites; desconecta los aparatos eléctricos que no utilices y verifica que el disco del medidor no gire; si tu medidor es digital, checa que no avance la numeración.
- No conectes varios aparatos a un solo contacto; produce sobrecarga en la instalación, sobrecalentamiento, operación deficiente, interrupciones, corto circuitos y daños.
- Identifica aparatos que al conectarlos producen chispas o calientan el cable. No los uses sin haber resuelto el problema.
- Aprovecha al máximo la luz natural; utiliza la energía eléctrica sólo si la necesitas. Pinta techos y paredes de tonos claros; usa lámparas ahorradoras y límpialas periódicamente.
- Apaga y desconecta aparatos que no se están usando: televisor, radio, computadora, tostador, horno de microondas, dvd. Si suspendes el uso de la computadora, apaga por lo menos el monitor.
- Cierra herméticamente la puerta del refrigerador. No dejes abierta la puerta más tiempo del necesario. Nunca introduces alimentos calientes. Ajusta el termostato al mínimo requerido.
- Coloca el refrigerador en un lugar fresco y ventilado, lejos de la estufa, el calentador o de una ventana donde el sol dé directamente. Descongélalo y límpialo con frecuencia.
- Plancha durante el día para aprovechar la luz natural. Inicia con la ropa que requiera menos calor y plancha la mayor cantidad en cada sesión. Apágala antes de terminar toda la tanda de ropa para aprovechar el calor acumulado.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de octubre de 2024

7

## Dejan para leyes secundarias Transición Energética

La transición energética quedará en leyes secundarias y no en la Constitución, confirmó Claudia Sheinbaum Pardo.

“Queremos la Transición Energética, queremos más fuentes de energía limpia, pero no necesariamente tiene que quedar establecido en la Constitución”, dijo la presidenta de la República.

En su conferencia de prensa de esta mañana, Sheinbaum Pardo explicó que las modificaciones a los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución más bien están dirigidas a las empresas públicas, en referencia a Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

El pasado 10 de octubre, la bancada del partido oficialista Movimiento de Regeneración Nacional (Morena) en la Cámara de Diputados decidió eliminar un párrafo del Artículo 27 Constitucional que establecía que la Transición Energética estaría a cargo del Estado mexicano, el cual utilizaría todos los medios para continuar con ella.

En la discusión en el Pleno de San Lázaro, la diputada Ana Elizabeth Ayala Leyva presentó una reserva en la que proponía la eliminación de dicho párrafo, lo que fue apoyado por su compañero de bancada Ricardo Monreal Ávila.

El argumento principal para no incluir el texto adicional fue que el Estado no tendría suficientes recursos para hacerse cargo de la Transición Energética, de manera que se dejó la puerta abierta a la participación de las inversiones privadas, pero respetando los porcentajes de participación en el mercado eléctrico de 54 por ciento al Estado y el 46 por ciento a los privados.

Este párrafo estaba incluido en la iniciativa de reformas constitucionales propuestas por el ex presidente Andrés Manuel López Obrador que regresarían a Pemex y a CFE su calidad de empresas públicas del Estado, entre otras modificaciones. EAD

## Perforará Pantera pozo gasífero terrestre Sasán-1EXP en Tamaulipas

La CNH informó que Pantera espera tener acceso a recursos prospectivos por 27.9 mmbpc en gas y condensados

La empresa **Pantera Exploración y Producción 2.2** perforará el pozo exploratorio terrestre **Sasán-1EXP**, ubicado a medio kilómetro del poblado de Santa Rosa, estado de Tamaulipas.

La intención de la perforación de este pozo es tener acceso a recursos prospectivos a la media con riesgo de **27.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpc)**, principalmente en **gas y condensados**, con una probabilidad de éxito de **27 por ciento**.

La perforación de Sasán-1EXP, perteneciente al contrato con número **CNH-R02-L02-A9.BG/2017**, se encuentra contemplada en el escenario base de la modificación del Plan de Desarrollo aprobada el 6 de diciembre de 2022.

El objetivo es el descubrimiento comercial de recursos en gas y condensados en areniscas de la formación Palma Real de la edad Oligoceno, refirió la **Comisión Nacional de Hidrocarburos el día de ayer (CNH)** y agregó que el costo del proyecto será de **9.2 millones de dólares**.

De acuerdo con la Comisión, los programas de perforación y de terminación del pozo tendrán una duración de **73 días**, abarcando el periodo del 18 de noviembre de 2024 al 30 de enero de 2025. EAD

