

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2023



1

## Iberdrola busca reinvertir en México capital de la venta de plantas al gobierno

Enrique Alba, CEO de la empresa española en México, confirmó a este medio el interés de la empresa por recircular en el país lo que se genere de la venta de sus unidades de generación fósil al gobierno mexicano, una transacción tasada en 6,000 millones de dólares.

La española Iberdrola pretende reinvertir los cerca de 6,000 millones de dólares que obtendrá de la venta de 87% de su capacidad en México, a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), en infraestructura para generación de energía renovable en el país, aseguró a El Economista Enrique Alba, CEO de Iberdrola México.

“Vemos un futuro de colaboración y crecimiento conjunto (en relación con el gobierno mexicano) en cuanto cerremos la transacción, para concretar planes de inversión en renovables y crecer a la par de la economía del país”, aseguró el funcionario en entrevista durante el lanzamiento del programa Comunidad es Igualdad, que la española llevará a cabo en colaboración con el Programa de las Naciones Unidas, para cerrar brechas de desigualdad y violación de derechos humanos hacia las mujeres en México.

“A raíz del acuerdo que hemos alcanzado para la venta de estas plantas y su operación por parte de la CFE, estaríamos encantados de poder reinvertir el dinero que se va a obtener de la operación en nuevas plantas renovables y vemos con mucho optimismo el futuro tanto de México como de Iberdrola en el país”, aseguró Enrique Alba.

A decir del empresario, para la ibérica que continúa siendo el mayor productor privado de energía en el país, el dividendo social es tan importante como el económico en los sitios donde opera y por tanto lanzará este proyecto para la protección de los derechos de las mujeres en tres entidades: Oaxaca, Puebla y Nuevo León, donde la prevalencia de violencia de género entre quienes ya la han sufrido llega hasta 69.8% de la población en la primera de estas entidades, a 70.8% en Puebla y a 68.1% en Nuevo León.

Según Alba, en estas entidades Iberdrola tiene activos y múltiples proyectos sociales en operación y por tanto quieren trabajar por el bienestar de su comunidad. Para ello, se invertirán 7 millones de pesos en los próximos dos años.

**Buscamos que el impacto sea masivo, la no violencia no es negociable”, aseguró, “queremos seguir en el país, queremos ser líderes en la transición energética y como siempre, poner a Iberdrola a disposición del país y que se sepa que México puede contar con nosotros”.**

La iniciativa que se llevará a cabo en conjunto con la Organización de las Naciones Unidas tendrá un impacto en 80,000 personas en los próximos dos años, mientras se trabajará directamente con 25,000 niñas y niños en 300 escuelas y con los funcionarios de las tres entidades, en esta etapa del programa.

Cabe recordar que apenas en junio pasado Iberdrola y el gobierno mexicano oficializaron la venta de 87% de la infraestructura instalada en 16 plantas por esta empresa del país. Sin embargo, la ibérica detalló que conserva la operación de 13 centrales -las más rentables- representan el 45% de su negocio en México y tienen un valor de 93.33 millones de euros, registrados como ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortizaciones (EBITDA).

A cierre del primer trimestre, Iberdrola contó con una capacidad renovable instalada en México de 1.335 megawatts, sin cambios respecto al cierre del 2022.

### Los activos

Dentro del acuerdo de venta al gobierno, el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87 % a plantas que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía, contratadas con la CFE.

En concreto, serán los ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de Productores Independientes de Energía contratados con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Monterrey I y II - 449 megawatts (MW)-, Altamira III y IV -1.096 MW-, Altamira V - 1,155 MW-, Escobedo -878 MW-, La Laguna -537 MW-, Tamazunchale I -1.179 MW-, Baja California -324MW-, Topolobampo II -917 MW- y Topolobampo III -766 MW-, junto con el activo eólico La Venta III -103 MW-, que suponen un 87% del total de la capacidad instalada a desinvertir, y los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV -477 MW-, Tamazunchale II -514 MW- y Enertek -144 MW.

Los más de 400 empleados de estas instalaciones también pasarán a formar parte del fideicomiso liderado y gestionado por México Infrastructure Partners (MIP), la empresa asesora de la operación. El valor acordado para la venta asciende a, aproximadamente, 6,000 millones de dólares. La operación, que se encontraría cerca de su cierre, cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

Una vez que se concrete la operación, MIP sería el fiduciario (quien administra los bienes de otra persona o ente); mientras que la CFE, el beneficiario, y el Fonadin, el fideicomitente (quien constituye un fideicomiso destinando los bienes o derechos necesarios para el cumplimiento de sus fines). El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2023

## Precios del petróleo suben casi 2% a la espera de la reunión de la OPEP

El mercado espera que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), incluida Rusia, extiendan o profundicen los recortes a la oferta.

Los precios del petróleo subieron el miércoles casi un 2%, ya que los inversores centraron su atención en una reunión de la **OPEP+** para decidir la política de producción.

Los **futuros del crudo Brent** sumaron 1.42 dólares, o 1.74%, a 83.10 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) ganaron 1.45 centavos, o un 1.9%, a 77.86 dólares el barril.

El mercado espera que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**), incluida Rusia, extiendan o profundicen los recortes a la oferta.

El miércoles, la **OPEP+** prosiguió sus conversaciones, que algunas fuentes calificaron de difíciles. Sin embargo, se espera que [la reunión del jueves para decidir la política de producción del próximo año](#) siguiera adelante según lo previsto, según dijeron las fuentes.

Una fuerte tormenta en la región del Mar Negro ha interrumpido hasta 2 millones de barriles diarios (bpd) de las exportaciones de petróleo de Kazajistán y Rusia, según funcionarios estatales y datos de agentes portuarios, aumentando la perspectiva de una escasez de suministro a corto plazo.

Los mayores yacimientos petroleros de Kazajistán están reduciendo su producción diaria combinada en un 56% desde el 27 de noviembre, informó el Ministerio de Energía kazajo.

Los inventarios estadounidenses de crudo, gasolina y destilados aumentaron la semana pasada, informó el miércoles la Administración de Información de Energía. El Economista

## Precios del petróleo repuntan en mercado volátil pendiente de la reunión de la Opep+

Un debilitamiento del dólar, que abarata el barril para inversionistas en otras divisas, y una fuerte tormenta en el mar Negro, también apuntalaron al oro negro.

Los **precios del petróleo** subieron con fuerza este martes, en un mercado tenso y volátil, presa de mil rumores antes de la reunión de la **OPEP** y sus aliados en la Opep+ el jueves.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero subió 2.12% para cerrar en 81.68 dólares.

En tanto el **West Texas Intermediate (WTI)** para igual fecha ganó 2.07% a 76.41 dólares.

"El mercado oscila entre pesimismo y optimismo antes de la reunión" de la Opep+, comentó Matt Smith, analista de Kpler. "El crudo sube hoy, pero podría perfectamente caer mañana", resumió.

"Esperamos que se prolonguen los recortes de producción" ya anunciados "por **Arabia Saudita** y **Rusia**, mientras que otros productores podrían mostrar su voluntad de reducir volúmenes para ayudar a sostener los precios", explicó Susannah Streeter, de Hargreaves Lansdown.

Pero según la agencia Bloomberg, que cita a delegados del cartel, ningún acuerdo estaba cerrado el martes entre los líderes de la **OPEP**, Angola y Nigeria, que quieren modificar -al alza- las cuotas fijadas para 2024 que son inferiores a los niveles actuales.

**Nigeria** se prepara para abrir una refinería gigante con capacidad para procesar 650,000 barriles diarios en su máximo rendimiento operativo, una infraestructura a la que habrá que alimentar de crudo.

Por otro lado, según Carsten Fritsch, de Commerzbank, los **Emiratos Árabes Unidos** en particular se oponen a nuevos recortes reclamados por los sauditas, luego de obtener en junio un incremento de su cuota para 2024.

Se necesita "al menos" que **Arabia Saudita** mantenga sus recortes de un millón de barriles diarios hasta fines de 2024 "para impedir que los precios caigan aún más", estima Math Smith, de Kpler.

"Pero no esperamos que logre convencer a los otros productores de recortes adicionales", añadió.

De todos modos, aunque la situación continúe igual, "la oferta será superior a la demanda en el primer semestre" de 2024, según Smith.

Un debilitamiento del dólar, que abarata el barril para inversionistas en otras divisas, y una fuerte tormenta en el mar Negro, también apuntalaron al oro negro. El Economista

30 de noviembre de 2023

3

## ¿Qué hará Pemex con excedentes por ingresos petroleros en 2024? Esto le preocupa a Moody's

La vicepresidente asociada de Moody's, Roxana Muñoz, señaló que preocupa qué pasará con el excedente del precio promedio del petróleo.

Existe preocupación sobre qué hará [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) con los **excedentes que se generen con los ingresos petroleros del 2024**, ya que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) estima que el **precio promedio del petróleo** se ubicará en 56.7 dólares por barril durante el próximo año, sin embargo, los pronósticos de Moody's reflejan que el precio rondará los 70 a 80 dólares.

Hay una diferencia de alrededor del 25 por ciento entre **lo estimado por el Gobierno de México y el precio del mercado** del 'oro negro', por lo que Roxana Muñoz, vicepresidenta asociada en Moody's señaló que no existe claridad en el presupuesto sobre el destino de estos excedentes.

"En este momento, el **precio del petróleo** está en 80 dólares y lo presupuestado por el Gobierno ronda los 60 dólares, entonces nos preguntamos ¿qué va a pasar con esos recursos?", reiteró.

Además, la especialista de Moody's señaló que existen diversas **preocupaciones que arrojó el presupuesto de [Pemex](#) para el próximo año**.

"La inversión CAPEX se redujo en un 35 por ciento, además, vemos que la [refinería Olmeca](#) va a entrar en operaciones el siguiente año, pero no vemos recursos en el presupuesto para ello, ¿cómo se va a financiar esta operación?", alertó.

Sin embargo, señaló que es una buena señal para el mercado que, por primera vez, se incluyera el pago de deuda en el presupuesto.

"Vemos que está presupuestado el pago de 8 de 11 mil millones de dólares para el pago de deuda de largo plazo, lo que da certeza al mercado, eso está muy bien, pero se necesita mayor claridad en los otros rubros mencionados", apuntó.

Al respecto, Fluvio Ruíz Alarcón, analista del sector petrolero, consideró que es muy probable que los ingresos petroleros sean mucho menores a lo que se tiene presupuestado para 2024.

"Hay dos variables que hay que considerar, en primer lugar, el precio, que actualmente está muy por arriba de los 60 dólares que estima Hacienda, pero en segundo lugar pusieron un estimado de producción de 1 millón 983 mil barriles diarios, que ni yendo a bailar a la tumba del santo padre Marx se podrán alcanzar, ni agregando agua ni condensados se venderá esa cifra", dijo.

Por otra parte, Roxana Muñoz agregó durante su participación en el Encuentro Internacional de Energía 2023 que los recursos son limitados, por lo que **Pemex tendría que saber muy bien cómo administrar sus recursos**, sobre todo porque no puede dejar de [pagar su deuda](#).

"La parte de refinación tiene un margen operativo negativo, y cuando ves a Pemex invirtiendo en este negocio que te genera pérdidas operativas, lo único que ocasiona es que siga creciendo tu flujo negativo operativo, ya que sigues metiendo tus recursos al negocio que no te está dejando dinero y a la vez, descuidas la producción", apuntó.

Por lo tanto, la representante de la calificadora consideró que la siguiente administración debe llegar a poner orden a la Empresa Productiva del Estado. "Pemex tiene muchos retos, pero es algo estructural, debe analizar cuál negocio le da rentabilidad y decidir dónde si tienen que invertir", subrayó. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2023

4

## Planta coquizadora de Tula estaría lista en diciembre

**Se prevé que produzca más de 75 mil barriles diarios entre gasolinas y diésel**

Luego de reactivarse la construcción de la planta **coquizadora** de **Tula** misma que estuvo paralizada desde 2026 y mediante la cual se prevé producir más de 75 mil barriles diarios entre **gasolinas** y diésel, se espera que la obra concluya en diciembre, informó **Roberto Andrés Mezquita Macías**, gerente de la **refinería Miguel Hidalgo**.

"La coquizadora está destinada a disminuir la producción de combustóleo y a generar productos de alto valor", resaltó Mezquita Macías.

La reanudación de esta obra se da luego de la decisión de aumentar la producción de combustibles por parte de la actual administración, asimismo, implicó una inversión superior a los 3 mil millones de dólares, detalló Jorge Luis Basaldúa Ramos, director general de **Pemex** Transformación Industrial (TRI). Entre los beneficios que traerá será una reducción en la producción de combustóleo, que en su proceso industrial es altamente contaminante.

De acuerdo con Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX, la consecución de la autosuficiencia en combustibles es uno de los objetivos en la actual administración, ante ello, se han rehabilitado las seis refinerías en México, está la adquisición de Deer Park, y se pondrá en operación la refinería Olmeca, así como la edificación de dos coquizadoras en Tula y Salina Cruz.

"Al inicio de esta administración, el 80% de los combustibles eran importados. Al finalizar esta gestión, esta proporción se revertirá completamente, ya que la mayor parte de la gasolina se producirá en nuestras instalaciones", enfatizó el funcionario.

Para septiembre de 2024, se prevé concluya la obra de la planta coquizadora de la refinería de Salina Cruz, en Oaxaca, de acuerdo con el presidente Andrés Manuel López Obrador, su construcción representó una inversión de 60 mil millones de pesos y se espera que comience a producir a finales del próximo año.

Asimismo, la producción de gasolinas, diésel y turbosina incrementó de 359 mil barriles por día al cierre de 2018 a 677 mil barriles diarios al cierre de agosto de 2023, esto derivado a la adquisición de la refinería Deer Park en Texas, combinada con un mayor uso de la capacidad del Sistema Nacional de Refinación (SNR). **El Heraldo**

## Senado avala a Antonio Echevarría para CFE durante los próximos 5 años

**El pleno del Senado ratificó ayer al exgobernador de Nayarit, Antonio Echevarría García**

El pleno del Senado ratificó ayer al exgobernador de Nayarit, **Antonio Echevarría García**, consejero independiente del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**); ayer rindió protesta al cargo que ocupará para los próximos cinco años.

A pesar de que hace unas semanas el nombramiento había sido rechazado al no conseguir las dos terceras partes, ahora Morena y aliados hicieron mayoría para ratificar la posición.

Durante la discusión del nombramiento, el senador por el **Grupo Plural Emilio Álvarez Icaza** criticó que la designación se debe a un pago de favores porque Echevarría García, quien llegó al cargo de gobernador de Nayarit por el PRD, entregó el estado a Morena.

**"Más allá de la idoneidad jurídica, es más bien un pago de favores... es premiar a quien entregar no de manera legal, sino en el liderazgo democrático que le corresponde defendiendo sus derechos",** indicó.

En defensa, el senador Ricardo Monreal (Morena), indicó que por segunda ocasión se llevó a cabo la votación para que Antonio Echevarría ocupe el cargo de consejero independiente.

**Monreal dijo que por no haber intervenido ilegalmente, "la oposición quiere castigar al postulado por esta asamblea, negándole por segunda vez ser consejero independiente de la CFE".** **El Heraldo**





30 de noviembre de 2023

5

## Ley de Electromovilidad, para la próxima Legislatura: Dip. Manuel Rodríguez

**El presidente de la Comisión de Energía en San Lázaro descartó que salga en la presente Legislatura por los tiempos político-electorales que vive el país**

Será hasta la próxima legislatura que saldrá la **Ley de Electromovilidad debido a los tiempos político-electorales** que está viviendo el país, consideró el diputado **Manuel Rodríguez González**, presidente de la Comisión de Energía en San Lázaro.

*“Por los tiempos políticos que vive el país, yo no creo que eso pueda salir en el siguiente periodo”, expresó en referencia al último periodo de sesiones de la actual Legislatura.*

En entrevista con **Energía a Debate** al término de la ceremonia de celebración del **XV Aniversario de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, el legislador explicó que en la Comisión que preside están trabajando en los borradores de la iniciativa e incluso recordó que la semana pasada se llevó a cabo el Foro “Construyendo el futuro de la Electromovilidad en México”.

Sin embargo, estimó que **será a finales del próximo año** cuando la LXVI Legislatura esté en funciones y ya haya pasado el proceso electoral.

*“Puede ser que en el periodo de finales del próximo año; ahí sí, que eso sería ya un gran avance porque será otra Legislatura, pero por haber ya superado los tiempos electorales, les tocará trabajar de tiempo completo”, dijo a este medio el día de ayer.*

Cabe recordar que el gobierno actual, con la participación de la academia, organizaciones de la sociedad civil y la industria, ha estado trabajando en la elaboración de la **Estrategia Nacional de Movilidad Eléctrica**, de la cual derivaría la *Ley de Electromovilidad*.

El diputado Rodríguez González, del partido Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), aclaró asimismo que **no existen objeciones a la iniciativa** por parte de las demás fuerzas políticas.

*“No que haya objeciones, sino que todo el mundo está distraído en el tema político-electoral y los actores que tienen que ver este tema ahorita andan en sus estados, en sus distritos en el país viendo cuestiones político-electorales”, afirmó.*

Ampliarán Centro de estudios sobre Energía con temas de Medio Ambiente

El diputado Manuel Rodríguez también informó que la propuesta de creación del [Centro de Estudios de Análisis y Desarrollo Energético Sostenible](#) (CEADES) ha tenido tan buena recepción entre los demás partidos en la Cámara de Diputados, que han solicitado **que se complemente con temas de Medio Ambiente**.

En octubre de este año, el diputado morenista presentó ante ese Poder la **propuesta de creación del CEADES**, con la intención de que los diputados cuenten con un centro de estudios especializado en temas de energía para que dé soporte a la labor legislativa.

*“Tan ha tenido buena aceptación, que nos están solicitando que lo complementemos agregándole el tema de Medio Ambiente y Recursos Naturales para que esté mucho más integral abordar un tema que tiene mucho qué ver en estos aspectos”, explicó.*

Adelantó que **esta semana** podrá quedar lista la modificación del proyecto de creación y confió que **en diciembre próximo podría ser dictaminado por la Cámara**.

*“Son esos temas muy nobles que no hay objeción porque para los diputados es un Centro que nos va a dar herramientas, que nos va a dar luces sobre los temas que nos toca dictaminar y contra eso quién se puede quejar. Luego que el Senado lo ratifique, verá la luz el próximo año”, expresó.*

Por último, dijo que la creación de este Centro **no tendrá un impacto en el presupuesto de la Cámara**, toda vez que se busca que sus recursos provengan de la reingeniería administrativa en otras áreas de ese recinto que están “sobradas”, según refirió. EAD

30 de noviembre de 2023



6

## Refinería de Madero operó al 2% en octubre

**Durante octubre, la Refinería Francisco I. Madero de Petróleos Mexicanos, operó durante octubre al dos por ciento de su capacidad.**

De acuerdo con datos de Pemex, la planta sólo produjo tres mil 655 barriles de petrolíferos lo que representa apenas 1.92 por ciento de la capacidad total de la refinería, establecida en 190 mil barriles diarios.

Los datos de la petrolera señalan que durante el décimo mes del año, la producción de gasolina en la planta, que tiene casi 110 años de antigüedad, fue nulo, situación que se repitió en el caso del diésel.

La producción del mes se concentró en mil 511 barriles diarios de combustóleo y dos mil 122 barriles diarios de otros productos.

Efecto dominó

La caída en la producción en Madero causó un efecto dominó en el resto del Sistema Nacional de Refinación (SNR).

Pemex detalló en su informe mensual que la producción total de petrolíferos cayó hasta 683.1 mil barriles diarios, una baja mensual de 143 mil barriles diarios.

La caída se agudizó en gasolinas y combustóleo. En el primer caso, la producción de gasolinas se contrajo 25.7 por ciento, al pasar de 226.1 mil barriles diarios en septiembre hasta 167.8 mil barriles diarios en octubre de este año.

La obtención de combustóleo también tuvo una caída drástica: pasó de 281.2 mil barriles diarios a 180.5 mil barriles diarios, es decir, casi 36 por ciento menos.

Romero defiende autosuficiencia

Durante el 15 aniversario de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), Octavio Romero Oropeza insistió en que la autosuficiencia se alcanzará en su mayoría al cierre de este sexenio.

Aseguró que la administración ya concluyó la Refinería Olmeca e insistió en que en las “próximas semanas” va a producir 340 mil barriles de refinados.

*“De manera que esto ya nos pone en una posición de alcanzar la autosuficiencia, tener una producción ya sostenida, tener suficientes refinerías. Y a eso habría que agregarle dos coquizadoras una en la refinería de Tula y la otra en Salina Cruz”, dijo.*

Añadió que para septiembre del próximo año “vamos a estar muy cerca de la autosuficiencia”. Recordó que al inicio de la administración se importaban ocho de cada 10 barriles de gasolina y diésel. “Cuando nos vayamos será al revés”.

Sin embargo, los datos no acompañan los cálculos del Director General de Pemex. De acuerdo con la información mensual de la compañía al cierre de octubre, en promedio este año en el mercado interno se vendieron 648 mil 400 barriles diarios de gasolinas, tanto Magna como Premium, mientras que la producción se ubicó en 253 mil 400 barriles en promedio.

Además, las importaciones de gasolinas en los primeros 10 meses del año, se ubicaron en 394 mil 200 barriles diarios, es decir, se importó 60.7 por ciento del total.

En caso de que el consumo nacional se mantenga constante, la producción de gasolinas tendría que alcanzar 518 mil 700 barriles para que la producción interna represente 80 por ciento del consumo nacional.

**Esto apunta a prácticamente duplicar la producción de gasolinas en los próximos 10 meses.**

*“Y quizá no logremos el 100 por ciento, porque a lo mejor los tiempos no nos alcanzan para concluir la coquizadora de Salina Cruz, que será la que nos lleve al 100 por ciento y un poquito más”, dijo Romero Oropeza en su discurso en el aniversario de la CNH.*  
EAD

30 de noviembre de 2023



## México no alcanzará la autosuficiencia en combustibles líquidos, reconoce Pemex

**El director general, Octavio Romero, dijo que no quedará lista la coquizadora de la refinería de Salina Cruz en lo que queda del sexenio**

México estará “cerca” de lograr la **autosuficiencia energética** al final de la presente administración porque **los tiempos no alcanzaron** para terminar la coquizadora de la refinería de Salina Cruz, reconoció el director general de **Petróleos Mexicanos** (Pemex).

*“Quizá no logremos el 100 por ciento porque a lo mejor los tiempos no nos alcanzan para concluir la coquizadora de Salina Cruz, que será la que nos lleve al 100 por ciento y un poquito más”, aseguró **Octavio Romero Oropeza**.*

En su discurso durante la ceremonia de celebración del **XV Aniversario de la Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH), el titular de Pemex dijo que con la rehabilitación de las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación, más la adquisición de la totalidad de la refinería de Deer Park, en Texas, y la construcción de la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco, para el final del sexenio el país estará **cerca de la autosuficiencia en combustibles líquidos**.

En este plan se encontraba igualmente la incorporación de una planta coquizadora en la refinería de Tula, Hidalgo, y otra en Salina Cruz, Oaxaca, pero el funcionario reconoció que esta última **no quedará lista en lo que resta de la presente administración**.

En su mensaje ante funcionarios públicos, representantes de las empresas de hidrocarburos, trabajadores de la CNH y medios de comunicación, Romero Oropeza también adelantó que será **en el primer trimestre del próximo año** cuando la refinería Olmeca comenzará a procesar los 340 mil barriles de petróleo crudo.

*“Ya terminamos la construcción de la refinería de Dos Bocas, la refinería Olmeca, que en próximas semanas, próximo trimestre del año, va a estar ya en producción con 340 mil barriles”, prometió.*

En el acto estuvieron presentes, entre otros, **Agustín Díaz Lastra**, comisionado presidente de la CNH; **Manuel Rodríguez González**, presidente de la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados; **Andrés Brüggmann**, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI), y **José Antonio González Espriú**, director general de la Facultad de Ingeniería de la UNAM.

El directivo asimismo **reconoció que el desarrollo de nuevos campos petroleros toma tiempo** y dijo que desde que inició el gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, se han desarrollado **45 campos nuevos** con los que ha sido posible detener la declinación de la producción de petróleo y gas.

Además, agregó, en lo que queda de esta administración, se desarrollarán **“otros más”**.

*“Recuerdo que desde la transición sabíamos que los tiempos para autorizar el desarrollo de campos nuevos, siendo muy simplista, eran muchos años, era mucho tiempo. Y tiempo era lo que no teníamos, precisamente en esta lógica de detener la caída”, refirió ante los presentes.*

IP aporta solo plataforma incremental de reservas

En la ceremonia de Aniversario de la CNH, el secretario de Energía, **Miguel Ángel Maciel Torres**, afirmó que las **412 asignaciones de Pemex** son las que mantienen la **plataforma de producción base** de hidrocarburos del país.

En este sentido, aclaró que la contribución de las empresas privadas, que actualmente mantienen 108 contratos de exploración y extracción de petróleo y gas, representan la **plataforma incremental de hidrocarburos**.

*“Tenemos ante nosotros a todos los representantes de empresas y del sector energético que nos dedicamos a explotar los hidrocarburos y a incorporar reservas. En términos de exploración, la base la representa Pemex, la plataforma base; la plataforma incremental la representa la industria privada”, expresó el funcionario.*

Al igual que Romero Oropeza, el titular de la Sener confió en que será **después de la presente administración** cuando se incremente la producción de petróleo, toda vez que en esta no se logrará la meta de los **2 millones de barriles diarios promedio**.

*“Hay incorporación de reservas, sí la hay, hay que traducirlos en producción. Esperemos que en siguiente sexenio lo podamos ver hecho realidad”, confió. EAD*