

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025

Publican Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Energía

1

Los recursos para su operación en 2025 provendrán del presupuesto de la Sener y de la transferencia del presupuesto aprobado para la CRE para este año

La **Presidencia de la República** y la **Secretaría de Energía (Sener)** publicaron el **Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Energía (CNE)**, entidad del gobierno federal que sustituye las funciones de la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE).

De acuerdo con el documento, disponible a partir de este día en el [Diario Oficial de la Federación](#) (DOF), la CNE está definida como un **órgano administrativo desconcentrado de la Sener** de carácter técnico, con independencia técnica, operativa, de gestión y decisión. Asimismo, estipula que el nuevo organismo cuenta con presupuesto propio.

“La Comisión Nacional de Energía tiene por objeto regular, supervisar e imponer sanciones a las actividades en materia energética de su competencia, con el fin de promover el desarrollo ordenado, continuo y seguro de las actividades del sector energético de conformidad con la planeación vinculante en el ámbito de su competencia”, refiere el artículo 2.

Cabe recordar que este organismo, al igual que su predecesora, tendrá por obligación llevar el **Registro Público** de permisos, autorizaciones o cualquier otro acto que emita sobre las actividades en materia energética.

Igualmente, es de resaltar que toda vez que no será un organismo autónomo, la persona que esté a cargo tendrá el título de **Director o Directora General**, en vez de Comisionado Presidente, como lo ostentaba el titular de la CRE.

Además, la CNE contará con un **Comité Técnico** como órgano colegiado de decisión, en sustitución del órgano de gobierno conformado por los comisionados.

¿Qué estructura tendrá la CNE?

De acuerdo con el Reglamento Interior, la Comisión tendrá, además de la Dirección General, **cinco Unidades:**

- Administración y Finanzas
- Asuntos Jurídicos
- Electricidad
- Hidrocarburos
- Verificación

Asimismo, la nueva Comisión podrá contar con **Oficinas Estatales o regionales** “*que estime necesarias para el desempeño de sus atribuciones, de conformidad con el presupuesto asignado*”.

Distribución de los recursos

Conforme al artículo tercero transitorio del Reglamento, los recursos para la operación de la Comisión deberán cubrirse **con cargo al presupuesto asignado a la Sener** para este 2025, además de la **transferencia** que realice la CRE de su presupuesto aprobado para este ejercicio.

El Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio 2025 estableció recursos para la CRE por **199.8 millones de pesos**, mismos que deberán transferirse a la CNE.

“Para ejercicios fiscales subsecuentes se deben presupuestar los recursos correspondientes en el anteproyecto de presupuesto de la Comisión Nacional de Energía”, agrega el documento.

Entre otros temas, el apartado de transitorios establece que la Comisión debe **emitir un Acuerdo** en donde señale **su domicilio y horario de atención**. Igualmente, podrá emitir programas, estrategias o lineamientos para la atención de los trámites de su competencia que deberán ser publicados en el DOF. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025

2

En 2026, entrada en operación de la terminal de GNL Energía Costa Azul, confirmó Sempra

En sus estados financieros, reportó una ganancia de 919 millones de dólares

La primera fase del proyecto de gas natural licuado al norte de Baja California, propiedad de Sempra, entrará en operaciones **en la primera mitad de 2026**, confirmó esta semana la empresa norteamericana.

*“La Fase 1 de **Energía Costa Azul GNL** sigue apuntando al inicio de operaciones comerciales en la primavera de 2026 y la construcción en la Fase 1 de Port Arthur GNL sigue a tiempo y dentro del presupuesto”, afirmó **Jeffrey W. Martin**, presidente y director ejecutivo de Sempra.*

Asimismo, refirió que durante el primer trimestre de 2025, Sempra infraestructura, filial de Sempra, continuó avanzando en cinco proyectos de construcción significativos, incluidos los **de la Costa del Golfo de Estados Unidos y el norte de México.**

Esta semana, Sempra presentó **sus resultados financieros y operativos** correspondientes al periodo enero-marzo de 2025.

En su informe a inversionistas, la firma norteamericana incluyó sus **“Iniciativas de Creación de Valor”**, consistentes, entre otras, en continuar buscando vender su empresa Ecogas México, S. de R.L. de C.V., que es propietaria de tres franquicias que proporcionan servicios de distribución de gas natural en México, así como de una participación minoritaria en Sempra Infraestructura Partners.

Cierra Sempra con ganancias

Sempra cerró el primer trimestre de 2025 con ingresos totales por **919 millones de dólares (mmdd)** y ganancias GAP de **906 mmdd.**

“Estamos complacidos de informar un trimestre sólido para Sempra que es el resultado directo de un enfoque continuo en la entrega de un desempeño financiero sólido mientras hacemos progresos constantes en nuestras iniciativas estratégicas” afirmó Martin.

Los resultados financieros informados reflejaron que Sempra obtuvieron ingresos por servicios públicos enfocados en gas natural por **2,362 mmdd**, **1,059 millones** por servicios eléctricos y **381 millones** por negocios relacionados con la energía. Con ello, logró ventas totales por **3,802 mmdd.** En cuanto al EPS diluido, Sempra cerró el ciclo con 1.39 dólares por acción.

Por otra parte, Sempra Texas, por medio de Oncon Electronic Delivery Company LLC, está ejecutando un plan de capital de **36.1 mil millones de dólares** para cinco años en el mercado energético, además de que, para el primer trimestre de 2025, la empresa tenía aproximadamente **1,100 solicitudes activas** de puntos de interconexión de transmisión en cola.

De igual manera Sempra California, por medio de San Diego Gas & Electric Company (SDGE) y Southern California Gas Company (SoCalGas), avanzó en programas estratégicos para modernizar sus redes de energía y satisfacer la creciente demanda, siendo que en marzo la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés) aprobó la expansión de la instalación de almacenamiento de energía con baterías del Canal Westsite para SDGE en el Valle imperial de California, mientras que para SoCalGas aprobó el primer contrato de adquisición de gas natural renovable. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025

3

Pemex planea reabrir pozos para impulsar producción en declive

En una declaración ante la SEC, Pemex espera que la producción caiga a 1.58 millón de barriles por día este 2025, en lugar de los 1.8 millón de bpd que el Gobierno anunció.

La petrolera estatal mexicana Pemex planea reabrir pozos cerrados en un intento por extraer más barriles de ellos a fin de impulsar la declinante producción, mientras lucha por alcanzar un ambicioso objetivo del Gobierno. Pemex declaró recientemente ante la Comisión del Mercado de Valores de Estados Unidos (SEC, por su sigla en inglés) que espera que la producción caiga a 1.58 millón de barriles por día (bpd) este año, en lugar de los 1.8 millón de bpd que el Gobierno tiene como meta.

Ángel Cid Munguía, el nuevo encargado del área de exploración y producción de la empresa, escribió en un documento interno fechado el 6 de mayo, que se estaba avanzando en la "reactivación de pozos cerrados", aunque no dio más detalles. Los criterios dependerían tanto de los perfiles de riesgo de los miles de pozos en todo el país, tanto en tierra como en mar, y cuáles podrían aumentar la producción más rápido, dijeron a Reuters cuatro fuentes familiarizadas con los planes.

Pemex no respondió inmediatamente a una solicitud de comentarios.

México tiene más de 31,000 pozos, tanto en tierra como en mar, y cerca de un tercio de ellos están cerrados, según datos compartidos con Reuters. Más de 4,800 pozos se consideran "operativos" para la producción de hidrocarburos.

La reactivación depende de la información geológica, el financiamiento, la mecánica del pozo y el factor de recuperación de cada pozo, dijo una de las fuentes, que ha estudiado en detalle los pozos cerrados.

A menudo, las empresas necesitan equipos más especializados y más caros para llevar los hidrocarburos a la superficie.

Pemex produce actualmente unos 1.6 millón de bpd.

Los pozos que se están considerando para esta estrategia son de crudo, gas natural y condensado, dijo una de las fuentes, que trabaja en Pemex, añadiendo que los planes habían avanzado lentamente debido a los ajustados presupuestos de la empresa, altamente endeudada.

Algunos de estos pozos se habían cerrado porque se llenaban de agua o presentaban una presión demasiado baja, lo que dificultaba la producción porque se necesitaba equipo más especializado, añadió la fuente.

Durante los últimos meses, Pemex también había estado trabajando en planes de técnicas de recuperación secundaria para pozos en el Golfo de México, entre ellos Ku, Maloob, Zaap, Akal y Ayatsil, dijeron otras dos fuentes de Pemex que trabajaban en un plan separado con el mismo objetivo de impulsar la declinante producción.

Aunque los pozos cerrados no tienen que ser reabiertos, utilizando nuevos métodos de producción potencialmente podrían producir mucho más, dijeron las dos fuentes, añadiendo que en parte los proyectos no han avanzado por falta de fondos.

En otro documento fechado el mismo día, Cid Munguía escribió que ya se habían designado dos personas para la supervisión, el diseño y la ingeniería de los proyectos de exploración estratégica.

Cid Munguía regresó a su puesto la semana pasada tras la sorpresiva salida de Néstor Martínez, un excomisionado del desaparecido regulador del sector hidrocarburos que había sido nombrado como director del brazo de exploración y producción de Pemex, PEP, en octubre.

La producción de Pemex lleva años disminuyendo a medida que sus campos más antiguos en el Golfo de México, incluidos muchos antiguos productores estrella, se van agotando y los campos más nuevos no han logrado compensar la caída.

Pemex redujo la actividad de PEP en el último trimestre de 2024 buscando ahorros por 26,800 millones de pesos (unos 1,350 millones de dólares) buscando "optimizar los recursos" hacia el cierre del año y aplazando varios tipos de trabajos y postergando para 2025 la adquisición de sísmica.

La empresa argumentó entonces que se daría prioridad a trabajos en pozos en función de su "generación de valor" y la reprogramación de actividades relacionadas con taponamiento de los mismos.

En el pasado ha habido preocupación por la gestión de los pozos cerrados y abandonados. En México es un requisito legal cerrar de forma segura los pozos que ya no producen y asegurarse de que no suponen un riesgo para el aire, la tierra y el agua.

Aun así, ingenieros petroleros y geólogos de yacimientos han declarado en repetidas ocasiones a Reuters que algunos pozos cerrados están teniendo un impacto perjudicial en el medio ambiente.

En 2022, Reuters informó de cómo algunos de estos pozos estaban afectando a las poblaciones del empobrecido estado sureño Chiapas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025



4

Petróleo sube apoyado por esperanzas de avance comercial

Los precios del petróleo subieron alrededor de 3% el jueves impulsados por la esperanza de un avance en las inminentes conversaciones comerciales entre Estados Unidos y China, los dos mayores consumidores de petróleo del mundo.

Los precios del petróleo subieron alrededor de 3% el jueves impulsados por la esperanza de un avance en las inminentes conversaciones comerciales entre Estados Unidos y China, los dos mayores consumidores de petróleo del mundo.

Los futuros del crudo Brent subieron 1.72 dólares, o 2.81%, a 62.84 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 1.84 dólares, o 3.17%, hasta 59.91 dólares.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación, presentó un incremento de 2.34% a 56.01 dólares el barril.

El secretario del Tesoro de Estados Unidos, Scott Bessent, se reunirá con el máximo responsable económico de China el 10 de mayo en Suiza para negociar sobre una guerra comercial que está perturbando la economía mundial. El optimismo en torno a esas conversaciones estaba proporcionando apoyo al mercado, dijo el analista de SEB, Ole Hvalbye.

Los países son las dos mayores economías del mundo y es probable que las consecuencias de su conflicto comercial reduzcan el crecimiento del consumo de crudo.

Analistas advirtieron de que la reciente volatilidad del mercado del petróleo impulsada por los aranceles no había terminado.

El presidente Donald Trump dijo que espera que el fin de semana haya negociaciones sustantivas entre Estados Unidos y China sobre comercio y aseguró que los aranceles no podrían ser más altos que el 145 por ciento.

"La prima de riesgo global que estaba empujando los precios del petróleo hacia arriba y hacia abajo durante el último par de años ha sido reemplazada por una prima arancelaria que también fluctuará en respuesta a los últimos titulares de la administración Trump", dijo en una nota Jim Ritterbusch, de la consultora energética estadounidense Ritterbusch and Associates.

Trump y el primer ministro británico, Keir Starmer, anunciaron un "acuerdo innovador" sobre comercio que deja en vigor un arancel del 10% sobre los bienes importados del Reino Unido, mientras que el país europeo acordó reducir sus aranceles al 1.8% desde el 5.1% y proporcionar un mayor acceso a los bienes estadounidenses.

En cuanto a la oferta, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados de la OPEP+ aumentarán su producción de petróleo, presionando los precios.

Según un sondeo de Reuters, la producción de petróleo de la OPEP bajó en abril a pesar de la entrada en vigor de un aumento programado de la producción, debido a un recorte de la oferta venezolana por los nuevos intentos de Estados Unidos de frenar los flujos y a caídas menores en Irak y Libia.

Analistas de Citi Research rebajaron su previsión de precios a tres meses para el Brent a 55 dólares por barril desde 60 dólares, pero mantuvieron su previsión a largo plazo de 60 dólares por barril este año.

Un acuerdo nuclear entre Estados Unidos e Irán podría hacer bajar los precios del Brent hasta los 50 dólares por barril por el aumento de la oferta mundial, pero sin un acuerdo los precios podrían subir por encima de los 70 dólares, añadieron. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025

5

Petróleo sube apoyado por esperanzas de avance comercial

Los precios del petróleo subían más de un 1% este viernes, rumbo a registrar un alza semanal, ya que las tensiones comerciales entre China y Estados Unidos mostraron signos de alivio y Reino Unido anunció su propio acuerdo con EU.

Los **precios del petróleo** subían más de un 1% este viernes, rumbo a registrar un alza semanal, ya que las tensiones comerciales entre los principales consumidores de petróleo, China y Estados Unidos, mostraron signos de alivio y [Reino Unido anunció su propio acuerdo](#) comercial con Estados Unidos.

El crudo **Brent** subía 1.19 dólares, un 1.9%, a 64.03 dólares por barril. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 1.21 dólares, o cerca de un 2%, a 61.12 dólares.

En la semana, ambos contratos iban camino de subir más de un 4 por ciento.

Las esperanzas de que la **guerra comercial entre Estados Unidos y China** se esté enfriando habían ayudado a los futuros del Brent a subir un 3% este jueves, dijo el analista de PVM John Evans.

El Secretario del Tesoro estadounidense, **Scott Bessent**, se reunirá con el máximo responsable económico de China, el viceprimer ministro He Lifeng, el 10 de mayo [en Suiza](#), para trabajar en la resolución de las disputas comerciales que han amenazado la demanda de petróleo.

"Si los dos países fijan una fecha para iniciar negociaciones comerciales formales y acuerdan rebajar sus elevados aranceles actuales mientras prosiguen las conversaciones, los mercados se tomarán un respiro y el crudo podría acumular entre 2 y 3 dólares más por barril", afirmó Vandana Hari, fundadora del proveedor de análisis del mercado petrolero Vanda Insights.

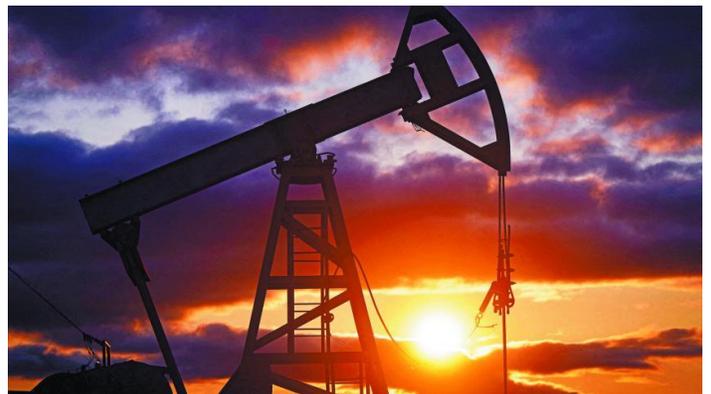
En tanto, las **exportaciones chinas** aumentaron más rápido de lo esperado en abril, mientras que las importaciones redujeron su descenso, mostraron el viernes los datos de aduanas, lo que da a Pekín cierto alivio antes de las conversaciones sobre aranceles.

Las importaciones de crudo del país en abril disminuyeron respecto al mes anterior, pero aumentaron un 7.5% interanual, impulsadas por las reservas almacenadas por las refinerías estatales durante las interrupciones por mantenimiento.

Por otra parte, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos colectivamente como [OPEP+](#), planean aumentar la producción, manteniendo la presión sobre los precios del petróleo.

En tanto, el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, y el primer ministro británico, **Keir Starmer**, anunciaron que Reino Unido acordó reducir los aranceles a las importaciones estadounidenses.

Un sondeo de Reuters reveló que la producción de petróleo de la OPEP disminuyó en abril, ya que los descensos de la producción en Libia, Venezuela e Irak superaron el aumento programado de la producción. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025

6

Precios del petróleo cierran con ganancias ante negociaciones comerciales de EU

El acuerdo con el Reino Unido y los comentarios de Trump sobre China han generado esperanzas de acuerdos similares entre Washington y Pekín.

Los **precios del petróleo** volvieron a subir el viernes, un día después del anuncio de un acuerdo comercial entre Estados Unidos y Reino Unido, visto como la primera señal de una tregua en la ofensiva arancelaria del presidente Donald Trump.

El precio del barril de crudo **Brent del mar del Norte** para entrega en julio subió un 1.70%, a 63.91 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en junio, ganó 1.85%, a 61.02 dólares. El jueves, Trump anunció un acuerdo que reducirá los aranceles sobre los automóviles de lujo y eliminará por completo el 25% sobre el acero y el aluminio británicos, pero se mantendrá un gravamen básico del 10% sobre los [productos del Reino Unido](#).

A cambio, Reino Unido abrirá sus mercados a la carne vacuna y los productos agrícolas estadounidenses.

Tras semanas de escalada entre Washington y Pekín, el secretario del Tesoro estadounidense, Scott Bessent, y el representante comercial, Jamieson Greer, se reunirán este fin de semana en Ginebra con el vice primer ministro chino, He Lifeng.

"¡El 80% de aranceles a China parece correcto! Depende de Scott B.", escribió Trump en su red Truth Social, en referencia a la persona que llevará las negociaciones en nombre de Washington.

China y Estados Unidos son los dos principales consumidores de petróleo del mundo, y la solidez económica de estos países tiene una gran influencia en la demanda y los precios del petróleo.

El alza de los precios del petróleo también tiene que ver con el hecho de que "el Tesoro estadounidense sancionó a una tercera refinería china", según los analistas de DNB.

El jueves el **Tesoro estadounidense** anunció que Washington sancionó a "Hebei Xinhai Chemical Group Co. y a tres operadores de terminales portuarias en la provincia de Shandong por su papel en la compra o en facilitar la entrega de cientos de millones de dólares de petróleo iraní", en el marco de su política de "máxima presión" sobre las exportaciones de crudo iraní. El Economista

Pemex reinicia la operación de ducto que llega a terminal de Dos Bocas tras la reparación de fugas

Petróleos Mexicanos informó este viernes que el pasado miércoles había subsanado dos fugas en el oleoducto y que se estaban realizando los preparativos para verificar la estanqueidad del ducto y reanudar su funcionamiento.

Petróleos de México (Pemex) dijo el viernes que reinició la operación controlada de un [ducto que transporta crudo](#) de la plataforma marina Akal-C, en el Golfo de México, a la terminal marítima Dos Bocas, tras contener fugas reportadas esta semana.

La petrolera informó el miércoles que había subsanado dos fugas en el oleoducto y que se estaban realizando los preparativos para verificar la estanqueidad del ducto y reanudar su funcionamiento.

La empresa dijo en un comunicado el viernes que no se habían encontrado rastros de crudo "hasta el momento" en las reparaciones concluidas.

Pemex dijo también atendió 7 kilómetros de la costa del municipio Paraíso, en el estado Tabasco y donde se ubica la terminal Dos Bocas, impactados por "la presencia de hidrocarburos".

"Adicionalmente se analizaron 15 puntos con presencia de hidrocarburos, de los cuales 14 fueron atendidos y en 1 se estima concluir su limpieza el día de hoy, 9 de mayo", concluyó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de mayo de 2025



Precio de la mezcla mexicana de petróleo de este lunes 12 de mayo

Los precios de la mezcla mexicana de petróleo son actualizados diariamente por la página web de Pemex

El costo de la mezcla mexicana de petróleo este lunes 12 de mayo fue de 57.21 dólares por barril, de acuerdo con la información actualizada de Petróleos Mexicanos (Pemex) publicados todos los días en su página web oficial.

El precio de la mezcla mexicana de petróleo crudo de exportación, publicado en el portal de Pemex, es un estimado proporcionado exclusivamente para fines informativos. **El precio se estima utilizando las fórmulas de precio por región geográfica con el cierre diario de las cotizaciones correspondientes.**

Información de la página web de petrolera estatal señala que en 2020 **la producción se ubicó en un millón 705 mil barriles diarios** promedio anual, superando en cuatro mil barriles diarios la producción promedio anual del año 2019 y **rompiendo así una racha de 15 años de caída en la producción.**

El petróleo crudo se clasifica dependiendo de los grados API (American Petroleum Institute), considerando valores menores a 30 como pesados y por arriba de 30 se definen como ligeros. En México se divide en **tres tipos dependiendo de su densidad: Istmo, Olmeca y Maya.**

De acuerdo con indicadores de Pemex, de la producción petrolera en el país, el **54% es considerada como crudo pesado (Maya)**, el **33% como ligero (Istmo)** y el **12% restante corresponde a crudo superligero (Olmeca).**

Se considera que **la mezcla Maya es la más competitiva** de las mexicanas al ser la de mayor exportación, además de utilizarse como mezcla sustituta de las otras dos. Por tratarse de un crudo "pesado" **tiene un menor rendimiento en la producción de gasolinas y diesel**, sin embargo, gracias a esta característica, es la principal fuente de energía para la producción de energía para uso doméstico.

El Istmo, al ser un crudo ligero, puede dar **mayor rendimiento en la producción de gasolinas** y destilados intermedios (productos derivados del petróleo que se obtienen en el intervalo "medio" de ebullición, entre 180°C y 360°C).

La **mezcla Olmeca** está considerada como "extra ligera", característica que la hace **útil para la producción de lubricantes y petroquímicos.**

Producción y exportación

Pemex experimentó durante el 2023 un **incremento en su producción de hidrocarburos**, alcanzando un promedio anual de 1.855 millones de barriles de petróleo al día. Este volumen representa un aumento del 5.1%, equivalente a 91,000 barriles diarios, en comparación con los 1.764 millones de barriles que produjo a lo largo de 2022.

De acuerdo con las cifras presentadas por la empresa productiva del estado en diciembre, señalan que durante 2023, la producción nunca descendió de 1.8 millones de barriles diarios. En el último mes del año, **la producción diaria fue de 1.826 millones de barriles**, en promedio.

El incremento en la producción se atribuye principalmente a la puesta en operación de pozos en nuevos campos petroleros, en especial **Quesqui y Tupilco**. En enero de 2023, la productora del estado logró superar la marca de 1.8 millones de barriles diarios, alcanzando su máxima capacidad de extracción del sexenio, nivel que sostuvo a lo largo del resto del año. Infobae

