

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2023

## Gas barato y mayor demanda impulsan resultado positivo para la CFE en primer semestre

1

Mejores condiciones en el precio del gas natural, una utilidad cambiaria benéfica para el peso, las transferencias del gobierno para mitigar los incrementos al precio final de la electricidad para los pequeños usuarios y mayor demanda de energía impulsaron a que la Comisión Federal de Electricidad reportara una ganancia neta de 89,793 millones de pesos en la primera mitad del año.

Mejores condiciones en el precio del gas natural, una utilidad cambiaria benéfica para el peso, las transferencias del gobierno para mitigar los incrementos al precio final de la electricidad para los pequeños usuarios y mayor demanda de energía impulsaron a que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) reportara una ganancia neta de 89,793 millones de pesos en la primera mitad del año, en contraste con la pérdida neta de 49 millones con que cerró el primer semestre de 2022.

Con relación a los ingresos totales, en el primer semestre de 2023 ascendieron a 320,623 millones de pesos, lo que representó un incremento de 7.7% respecto al mismo periodo del año anterior.

Según la estatal eléctrica, este resultado se explica por un aumento de 9.6% en los ingresos por la venta de energía, equivalente a 20,199 millones de pesos, derivado de una mayor demanda de energía eléctrica por 4,697 gigawatts hora, principalmente, en los sectores industrial, doméstico y comercial, así como por un incremento en los ingresos por transporte de energía de 24.2% (2,227 millones de pesos), principalmente.

Respecto a los ingresos por transferencias del gobierno federal para apoyar las tarifas de los hogares y sector agrícola de bajo consumo, éstos presentaron un aumento de 5.0%, equivalente a 2,175 millones de pesos respecto al mismo periodo de 2022.

Al segundo trimestre de 2023, los costos totales de operación de la CFE fueron de 246,175 millones de pesos. lo que representa una reducción de 14.5% respecto al mismo periodo del año anterior. Esto obedece, principalmente, a la disminución de 26.4% en los costos de los energéticos y combustibles con relación al mismo trimestre de 2022, debido a la reducción en 2.5 veces del precio promedio del gas natural consumido por CFE en el mismo periodo, una vez que los mercados internacionales de combustibles entraron a una fase de normalización después de las contingencias ambientales (tormenta polar ártica)

El mayor dinamismo de los ingresos totales de CFE y el ajuste de los costos de operación permitieron alcanzar un resultado de operación de 74,448 millones, lo que representa una mejoría de 7.8 veces respecto al mismo periodo de 2022.

A la vez, el resultado integral de financiamiento presentó un saldo a favor por 20,475 millones de pesos, lo anterior se debe, principalmente, a una utilidad cambiaria de 76,516 millones de pesos, producto de la apreciación del peso mexicano de 14.6% respecto al dólar al cierre de junio de 2023 en relación con la misma fecha de 2022, al pasar de 19.98 a 17.07 pesos por dólar entre ambas fechas.

El costo del servicio de la deuda se incrementó en 8.5% derivado de las mayores tasas de interés registradas en los mercados financieros nacionales e internacionales. De esta forma, al considerar el pago de impuestos al primer semestre de 2023, se alcanzó un resultado neto de 87,793 millones, cifra favorable respecto a la registrada el año anterior de una pérdida de 49 millones de pesos.

**Es importante destacar que este resultado refleja condiciones normales del mercado del gas natural del cual se abastece la CFE, situación que se estima prevalezca en el corto y mediano plazo, excluyendo fenómenos contingentes atípicos, extremos y ajenos a la CFE", expuso la estatal.**

Respecto al estado de situación financiera, el valor total de los activos de la CFE al cierre del segundo trimestre de 2023 registró un decremento del 1.5% respecto al cierre de 2021, al ubicarse en 2.312 billones, por una reducción en las cuentas por cobrar y en los activos por derecho de uso, ante una mayor tasa de descuento derivado de las condiciones financieras prevalecientes en la actualidad. Por otra parte, el pasivo total de la CFE tuvo una reducción de 8.5%, como resultado de menores pasivos por arrendamiento de 84,906 millones equivalente a una caída de 13.6% respecto al cierre de 2022, así como una disminución del saldo de la deuda total de 47,979 millones de pesos (-10.7%), principalmente. El Economista

31 de julio de 2023

2

## Ganancias de Pemex caen en el segundo trimestre de 2023

**P**etróleos Mexicanos ha recibido unos 720,000 millones de pesos en aportaciones de capital entre 2019 y junio del 2023, de acuerdo a un documento presentando a analistas.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) reportó este viernes una ganancia neta de 25,423 millones de pesos (unos 1,524 millones de dólares) durante el segundo trimestre de 2023.

Esto representa una caída de 79.6% respecto del año anterior, cuando la utilidad neta sumó 125,155 millones de pesos, de acuerdo con datos estadísticos de la petrolera estatal.

Según el informe de [Pemex](#), esta caída se debe "a los menores precios del petróleo y sus derivados, respecto a los registrados en el mismo periodo del año previo".

Las ventas totales también disminuyeron 42.5% al sumar 414,157 millones de pesos (unos 24,834 millones de dólares).

Esta caída se explica por la disminución de 45.1% en las ventas nacionales y de 39.4% en las exportaciones por menores precios del crudo y petrolíferos registrados a nivel mundial.

En el primer trimestre de 2023, [Pemex](#) reportó una ganancia neta de 56,736 millones de pesos (entonces 3,170 millones de dólares).

En medio del declive de las reservas petroleras, la empresa 2022 cerró con una utilidad de 1,187 millones de dólares, su primera ganancia anual desde 2012.

Pese a ello, **Petróleos Mexicanos** mantiene una deuda financiera, que al 30 de junio sumó 110,500 millones de dólares, según el informe.

El estado de las finanzas de **Pemex** ha llevado a calificadoras de riesgo a ajustar las notas de la empresa en varias ocasiones en los últimos años. Tan solo la semana pasada, [Moody's rebajó la perspectiva](#) de las calificaciones de la petrolera a "negativa" desde "estable", citando un probable incremento de su riesgo crediticio.

En tanto, [Fitch Ratings](#) rebajó a mediados de julio la calificación de incumplimiento de emisor de largo plazo en moneda local y extranjera (IDR) de Pemex a "B+" desde "BB-", con perspectiva negativa.

El director general de la compañía, Octavio Romero, "rechazó" las acciones de las calificadoras durante una llamada con analistas el viernes sobre los resultados financieros de la empresa.

**Pemex** ha recibido cuantiosos [apoyos desde que el presidente Andrés Manuel López Obrador llegó al poder](#) a finales del 2018. El mandatario federal asegura que la reforma energética realizada entre 2013 y 2014 buscaba debilitar a tal grado a **Pemex** para hacerla desaparecer y dejar la explotación de hidrocarburos en manos de firmas privadas y extranjeras.

La petrolera estatal ha recibido unos 720,000 millones de pesos (43,160 millones de dólares) en aportaciones de capital entre 2019 y junio del 2023, de acuerdo a un documento presentando a analistas en la llamada.

Además, **Pemex** recibió esta semana 64,900 millones de pesos (3,890 millones de dólares) para el "fortalecimiento" de sus finanzas, dijo la empresa en su reporte de resultados.

El director de Finanzas de Pemex, Carlos Cortéz, dijo en la llamada que pese al "significativo" apoyo gubernamental, la empresa evaluaría junto con la [Secretaría de Hacienda un regreso "ordenado"](#) a los mercados tal vez este año o el próximo.

Cuando se le preguntó acerca de los objetivos de deuda, Cortéz dijo: "Estamos comprometidos a mantener una tendencia a la baja".

La **producción de crudo**, incluyendo condensados, se elevó un 7.1% en el segundo trimestre, a 1.882 millón de barriles por día (bpd), debido al bombeo en campos nuevos como Quesqui, Ixachi y Tupilco, así como la adición de nuevos pozos de extracción en los campos Ayatsil, Balam, Maloob y Sini.

### Accidentes de Pemex

La producción de **petróleo de Pemex** se ha visto severamente afectada en julio por un incendio a inicios de mes en la plataforma marina de enlace Nohoch-A, en el activo Cantarell, en la [Sonda de Campeche](#).

**Pemex** informó en su reporte financiero que el incendio ["impactó" la producción de crudo](#) en 576,000 bpd debido al cierre de pozos en la zona, pero no dio un total de producción afectada.

"A la fecha, se ha logrado recuperar el 99% de la producción y se realizan trabajos para recuperar por completo la producción de hidrocarburos en el corto plazo", dijo la empresa en el documento.

El proceso de crudo subió un 3.7% a 826.000 bpd, por un mejor desempeño de las refinerías en Salina Cruz, en el sur de México, Tula, en el centro, y Minatitlán, cerca de costas del Golfo de México. El Economista

31 de julio de 2023

3

## SHCP evalúa margen para reducir más la carga fiscal a Pemex

La Secretaría de Hacienda indicó que evalúa el margen que se tiene para poder reducir más la carga fiscal de Pemex, esto con el fin de continuar apoyando a la petrolera tal como lo ha indicado, en diferentes ocasiones, el presidente Andrés Manuel López Obrador.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) indicó que evalúa el margen que se tiene para poder reducir más la carga fiscal de Petróleos Mexicanos (Pemex), esto con el fin de continuar apoyando a la petrolera tal como lo ha indicado, en diferentes ocasiones, el presidente Andrés Manuel López Obrador.

Gabriel Yorio González, subsecretario de Hacienda, indicó en conferencia que tal cual como lo ha dicho el Presidente, la dependencia continuará apoyando a la petrolera como lo ha venido haciendo en años pasados, es decir, a través de capitalizaciones y reducciones en su carga fiscal, entre otros.

En este sentido, señaló que en lo que va de este año no se han hecho transferencias a la petrolera, y sin dar datos exactos de las transferencias ya hechas, comentó que se han realizado capitalizaciones que suman 10,000 millones de dólares, así como la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) y capitalizaciones a la Refinería Dos Bocas.

**Principales ajustes futuros al DUC sólo se harían si hay margen de maniobra en las finanzas públicas (...) Todavía no está decidido si podemos hacerlo”, dijo el funcionario a la prensa.**

En esta administración, el gobierno federal ha recortado la carga fiscal a la petrolera a través de la DUC, cuya tasa pasó de 65 a 40 por ciento. Previo a la conferencia de Hacienda, el presidente López Obrador aseguró que se seguirá apoyando a la petrolera, una de las más endeudadas a nivel mundial, y minimizó las notas y perspectivas que las calificadoras como Fitch Ratings y Moody's han hecho a la empresa.

El Presidente señaló que se refinanciará la deuda de Pemex, a través de Hacienda, “con todo lo que se requiera”, sin dar mayor detalle. “Siempre nosotros ayudamos a Pemex, porque no se trata de separar deudas como antes”.

De acuerdo con cálculos de la organización México Evalúa, en lo que va del actual sexenio se han hecho transferencias a la petrolera por 772,000 millones de pesos.

### No descartan PIB mayor a 3%

Si bien la Secretaría de Hacienda no descartó un crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB) mayor a lo que estimaron en el Paquete Económico 2023, Gabriel Yorio indicó que no harán ningún movimiento al marco macroeconómico presentado.

En la primera mitad del año, la economía mexicana “continuó creciendo con equilibrios macroeconómicos sólidos”, por lo que Hacienda prevé que se alcance el objetivo de 3% planteado este año, pero “podría ser mayor”.

Pero este optimismo no llevará a la dependencia a modificar al alza su marco macroeconómico ya que, de acuerdo con el subsecretario, es momento de enfocarse a la elaboración del Paquete Económico 2024.

No obstante, Rodrigo Mariscal, titular de la Unidad de Planeación Económica de Hacienda, indicó que sí podría haber una modificación. El Economista



31 de julio de 2023

4

## Reporta CFE estados financieros al segundo trimestre de 2023

- Al cierre del segundo trimestre, la CFE presenta una utilidad neta acumulada de 87,793 mdp, revirtiendo de forma extraordinaria los resultados registrados desde junio de 2017.
- El EBITDA se ubicó en 111,219 mdp, 2.4 veces superior respecto al mismo periodo de 2022. Asimismo, el Resultado de Operación se ubicó en 74,448 mdp, cifra superior en 7.8 veces al registrado en el mismo periodo de 2022.
- El patrimonio de CFE registra un incremento de 17.8%, mientras que el pasivo total, una reducción del 8.5% respecto al cierre de 2022.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) presenta los estados financieros correspondientes al segundo trimestre de 2023, periodo en el que se registran los indicadores económicos y financieros más destacados de los últimos siete años.

Con relación a los ingresos totales, en el primer semestre de 2023 ascendieron a 320,623 millones de pesos (mdp), lo que representa un incremento de 7.7% respecto al mismo periodo del año anterior. Este resultado se explica por un aumento de 9.6% en los ingresos por la venta de energía, equivalente a 20,199 mdp, derivado de una mayor demanda de energía eléctrica por 4,697 Gwh, principalmente, en los sectores industrial, doméstico y comercial, así como por un incremento en los ingresos por transporte de energía de 24.2% (2,227 mdp), principalmente. Respecto a los ingresos por transferencias del Gobierno Federal para apoyar las tarifas de los hogares y sector agrícola de bajo consumo, estos presentaron un aumento de 5.0%, equivalente a 2,175 mdp respecto al mismo periodo de 2022.

Al segundo trimestre de 2023, los costos totales de operación de la CFE fueron de 246,175 mdp, lo que representa una reducción de 14.5% respecto al mismo periodo del año anterior. Esto obedece, principalmente, a la disminución de 26.4% en los costos de los energéticos y combustibles con relación al mismo trimestre de 2022, debido a la reducción en 2.5 veces del precio promedio del gas natural consumido por CFE en el mismo periodo, una vez que los mercados internacionales de combustibles entraron a una fase de normalización después de las contingencias ambientales (tormenta polar ártica) de 2021 y geopolíticas (conflicto bélico entre Rusia y Ucrania) de 2022. En este sentido, la CFE ha implementado medidas y acciones para la mitigación de dichos efectos negativos mediante programas de coberturas físicas y financieras de los combustibles.

El mayor dinamismo de los ingresos totales de CFE y el ajuste de los costos de operación permitieron alcanzar un Resultado de Operación de 74,448 mdp, lo que representa una mejoría de 7.8 veces respecto al mismo periodo de 2022. Lo anterior muestra la fortaleza en la capacidad de pago de sus compromisos operativos y financieros, derivado del manejo eficiente, eficaz y responsable de sus activos productivos que permiten generar valor tanto para la compañía como para la sociedad mexicana.

El Resultado Integral de Financiamiento presentó un saldo a favor por 20,475 mdp, lo anterior se debe, principalmente, a una utilidad cambiaria de 76,516 mdp, producto de la apreciación del peso mexicano de 14.6% respecto al dólar al cierre de junio de 2023 en relación con la misma fecha de 2022, al pasar de 19.98 a 17.07 pesos por dólar entre ambas fechas. El costo del servicio de la deuda se incrementó en 8.5% derivado de las mayores tasas de interés registradas en los mercados financieros nacionales e internacionales.

De esta forma, al considerar el pago de impuestos al primer semestre de 2023, se alcanzó un Resultado Neto de 87,793 mdp, cifra favorable respecto a la registrada el año anterior de una pérdida de 49 mdp. Es importante destacar que este Resultado refleja condiciones normales del mercado del gas natural del cual se abastece la CFE, situación que se estima prevalezca en el corto y mediano plazo, excluyendo fenómenos contingentes atípicos, extremos y ajenos a la CFE.

Respecto al Estado de Situación Financiera, el valor total de los activos de la CFE al cierre del segundo trimestre de 2023 registró un decremento del 1.5% respecto al cierre de 2021, al ubicarse en 2,312,167 mdp, por una reducción en las cuentas por cobrar y en los activos por derecho de uso, ante una mayor tasa de descuento derivado de las condiciones financieras prevalecientes en la actualidad.

Por otra parte, el pasivo total de la CFE tuvo una reducción de 8.5%, como resultado de menores pasivos por arrendamiento de 84,906 mdp, equivalente a una caída de 13.6% respecto al cierre de 2022, así como una disminución del saldo de la Deuda Total de 47,979 mdp (-10.7%), principalmente.

Finalmente, el Patrimonio de la empresa registró un incremento del 17.8% respecto al cierre del año anterior, equivalente a 113,402 mdp, generado principalmente por Resultados Acumulados y Otros Resultados Integrales.

Después de superar los desafíos de eventos extremos como la pandemia del virus SARS-CoV-2, la tormenta polar ártica en Texas en 2022 y los efectos de la guerra entre Rusia y Ucrania, la CFE ha salido fortalecida y bien posicionada para enfrentar los retos y oportunidades del futuro de México. La Empresa Productiva del Estado en materia de electricidad está bien preparada para afrontar la creciente demanda de energía eléctrica debido al fenómeno del nearshoring, la aceleración de la transición energética y la necesidad de impulsar la competitividad económica del país, mediante la provisión de bienes energéticos de forma oportuna, segura, confiable, eficiente y sustentable. Lo anterior, sin reducir el compromiso de la CFE de alcanzar un desarrollo inclusivo y social del país más armónico y equitativo, buscando el bienestar de los sectores económicos, regiones y grupos más desfavorecidos de México. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2023

## 5 **Crecimiento acelerado de techos solares seguirá, prevén**

**E**nergía Real ve potencial para multiplicar por 10 su negocio en los próximos cinco años.

La generación distribuida, mediante paneles solares en instalaciones menores a 0.5 megawatts ha tenido un crecimiento exponencial en el mundo en los últimos 10 años y en México, con una política que no se opone a estas actividades, hay empresas que han aprovechado la oportunidad como Energía Real, que con ocho años en el mercado se ha convertido en una de las empresas con mayor cobertura al superar una capacidad total de 50 megawatts instalados en conjunto.

A decir de Santiago Villagómez, CEO de esta empresa, Energía Real inició en 2016 con el fin de conectar a los clientes con la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Con la aprobación de los esquemas bidireccionales de net metering, net billing y la venta directa de la energía a la estatal, se volvió más sencillo ampliar el negocio.

Hasta el cierre del primer semestre del 2023, la empresa tiene más de 100 clientes de los sectores inmobiliario, industrial y comercial, con techos solares en más de 200 espacios ubicados ya en 27 entidades, lo que significa inversiones por más de 1,000 millones de pesos.

Sus instalaciones llegan a hasta 0.4 megawatts en paneles fotovoltaicos, en el esquema de generación distribuida en que interconectan a sus clientes a la red de la CFE para que generen en los momentos de radiación solar y luego vendan o descuenten de sus recibos la energía que toman de la red por las noches.

**Contamos con el apoyo de la CFE y la política nacional no se ha modificado, al contrario, ha aumentado su apoyo a la generación distribuida”, dijo el empresario.**

Dada sus tendencias, Energía Real espera multiplicar por 10 sus actividades en los próximos cinco años, es decir, llegar a una instalación de 500 megawatts en el país, lo cual sería casi 0.5% del total de capacidad instalada eléctrica que hay en el país.

Cabe recordar que los contratos de generación, distribuida que es la que se genera cerca del centro de consumo por debajo de 1 megawatt, típicamente con paneles solares, han crecido en más de 700 veces en lo que respecta a contratos firmados en los últimos 10 años, que según las cifras oficiales de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) ascienden a 165,000, para una capacidad que pasó de uno a 1,396 megawatts instalados en 10 años.

Una instalación de dos paneles solares cuesta como mínimo 14,500 pesos y va en aumento si se añaden paneles o equipo de mejor calidad. Su vida útil va desde los 15 años y según la Asociación Nacional de Energía Solar, el consumidor puede ahorrar más de 60% de su consumo de energía. El economista

## **Si es necesario, México contratará deuda para financiar a Pemex: AMLO**

**Q**uestionó a las pasadas administraciones de “destruir” a la empresa, al igual que se intentó hacer con la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) aceptó que se **buscará ayudar a Pemex a solventar los vencimientos de su deuda** “con lo que se requiera”, **incluso contratar deuda**, “**si es que se necesita**”, durante la conferencia de prensa que encabezó ayer en Palacio Nacional.

Al mandatario se le preguntó sobre las declaraciones de **Octavio Romero, director general de Pemex**, quien manifestó que ya había un acuerdo para que la deuda fuera financiada por el gobierno federal.

“Sí, sí, sí. Siempre nosotros ayudamos a Pemex porque no se trata de separar deudas, como antes”.

“Es que Pemex tiene que ver con la República, con el gobierno de la República, el gobierno de la cosa pública. Los tecnócratas lo que querían era dejar a Pemex en la ruina y por eso Pemex tenía que pagar, si contrataba créditos, intereses elevadísimos, más tasas que las que pagaba la llamada deuda soberana de Hacienda, cuando es lo mismo”, aseguró en su conferencia matutina. Destacó su carácter público y que es un bien de la nación.

Se le preguntó si sería con un margen presupuestal o se contrataría deuda, a lo que respondió: “No sabemos, pero si se necesitara, que no se requiere, porque tiene finanzas públicas, sanas”.

“En esto de la deuda... Todo lo que se requiera, es que no tenemos ningún problema porque nosotros no hemos endeudado al país”.

El miércoles, en conferencia de prensa, el director general de Pemex destacó que **a la empresa le cuesta 10 por ciento obtener un crédito, mientras que al gobierno federal 5 por ciento**, por lo que “no tiene sentido que se le regale dinero a las grandes financieras”.

Aseguró que **Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda**, está convencido de que se debe apoyar a Pemex.

Criticó que en pasadas administraciones se quisiera “destruir” a la empresa, al igual que se intentó hacer con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, la cual también se está rescatando, aseguró.

Durante esta semana, el Presidente también destacó que **la deuda de Pemex ha tenido una disminución de 15.5 por ciento** desde el inicio de su administración al primer trimestre de 2023, pues bajó de 123 millones 606 dólares a 107 millones 307.

Lo anterior para responder a [la calificadora Moody's](#), **pues modificó de estable a negativa la perspectiva de Pemex**, aunque le mantuvo una calificación de B1, por lo que la llamó “falsaria y marrullera”. Agregó que todas las calificadoras son una “burla”. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2023

## Incrementó CFE sus ingresos, pero bajó el valor de sus activos

6

Sin bien la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** registró un **incremento de 7.7 por ciento** en sus ingresos al cierre del segundo trimestre de 2023 con respecto al periodo anterior, sus activos totales tuvieron **una baja de 1.35 por ciento**, de acuerdo con sus últimos estados financieros y operativos dados a conocer este día.

La empresa a cargo de **Manuel Bartlett Díaz** informó que en los primeros seis meses del año sus ingresos ascendieron a **320,623 millones de pesos**, gracias principalmente a un aumento de **9.6 por ciento** en los ingresos correspondientes a la venta de energía eléctrica, los cuales llegaron a los **20,199 millones de pesos**.

Sin embargo, sus activos totales registraron un descenso de **31,657 millones 962 mil pesos** en el mismo periodo, o **1.35 por ciento**, para quedar en los **2 billones 312,166 millones 776 mil pesos**.

Respecto a sus pasivos, la empresa logró reducirlos en **8.5 puntos porcentuales**, pues bajaron 145 millones 61,682 pesos para quedar en un monto total por **1 billón 561,454 millones 225 mil pesos**.

Reduce CFE su deuda

En el documento se aprecia que la empresa productiva del Estado redujo en **44 millones 978,825 pesos su deuda** – considerando deuda documentada, PIDIREGAS y financiamiento por inversión fiduciaria–, para registrar al final del periodo **402,521 millones 799 mil pesos**.

En **moneda extranjera**, la empresa eléctrica también logró bajar la carga en **24 por ciento**, que representa **68,467 millones de pesos**, para quedar en **214,855 millones**.

El **tipo de cambio** entre el peso mexicano y el dólar estadounidense benefició al financiamiento de la compañía. Así, el Resultado Integral de Financiamiento tuvo saldo a favor con valor de los **20,475 millones de pesos**, resultado de una utilidad cambiaria de **76,516 millones**. La apreciación del peso fue de **14.6 por ciento** al cierre de junio de 2023 en relación con el mismo mes de 2022.

CFE dijo que su **patrimonio** también obtuvo un incremento de **17.8 por ciento** contra el monto reportado al cierre del año pasado, con valor de los **113,402 millones de pesos**. **EAD**

## BBVA daría créditos para la compra de plantas de Iberdrola

**Eduardo Osuna**, director general de BBVA México, el banco más grande del país por número de activos, aseguró que la institución busca participar en el financiamiento al gobierno federal para comprar las 13 plantas de Iberdrola.

Durante la conferencia de prensa para presentar los resultados financieros del segundo trimestre, dijo que el banco participará en el puesteo, la estructuración de la compra y el financiamiento de largo plazo.

Aseguró que el banco ha trabajado con el gobierno federal desde que se inició la transacción.

El directivo mencionó además que en caso de concretarse la participación del banco, invitarán a participar a las Administradoras de Fondos para el Retiro (Afore) y “otros jugadores” en la estructura de crédito, lo que, según Osuna, respalda la viabilidad de la transacción.

Santander también levanta la mano

En días previos, Felipe García Ascencio, director general de Santander México, aseguró que el banco tiene “bastante apetito” por participar en el financiamiento de la compra.

Añadió que hay varios bancos interesados en participar en este proceso y será decisión del gobierno federal el monto de financiamiento que otorgará a cada uno de los interesados.

*“No podemos saber todavía cuál será el monto nuestro, pero vamos a apoyar. Hay bastante apetito”, añadió. EAD*



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2023

## **Frena Semarnat alrededor de 45 7 proyectos energéticos por no entregar resolutivos ambientales**

La Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) pidió a la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) agilizar la resolución de las Manifestaciones de Impacto Ambiental (MIA) para destrabar el avance de alrededor de 45 proyectos de inversión del sector energético.

En un comunicado, la Coparmex detalló que en todas las áreas productivas, los proyectos detenidos por falta de la resolución de las MIA ascienden a mil 545 proyectos. El retraso en el otorgamiento de licencias ambientales de aprovechamiento de agua y de cambios de uso de suelo producen un impacto negativo en la generación de empleos e implica desaprovechar el atractivo de México para el nearshoring, advierte el organismo patronal.

“Sabemos de la importancia de contar con una MIA, que acompañada de otros instrumentos, permite prevenir daños a los recursos naturales a través de la identificación de mecanismos de atenuación, mitigación y compensación del posible impacto; por lo cual, instamos a la autoridad a responder de manera más ágil a este trámite en beneficio del medio ambiente y del desarrollo de programas en armonía con su entorno”, añadió la Coparmex.

En su comunicado, la Coparmex señala que si bien la Ley General para la Protección y el Equilibrio Ecológico y la Protección Ambiental (LGEEPA) prevé un periodo de 60 días hábiles para que la autoridad emita su resolución, en promedio los resolutivos a privados tardan 199 días, un tiempo mucho mayor al que establece la norma y al que demoran los del sector público, que son liberados en un lapso de 36 a 55 días, lo que denota un trato desigual entre los solicitantes que es discriminatorio y que podría ser causa de violación al T-MEC por favorecer a los proyectos públicos sobre los de los particulares.

“Como ejemplo encontramos que las obras insignia del Gobierno Federal actual como son el Tren Maya Tramo 5 Norte, la Ampliación de la línea 1 del Tren Suburbano Lechería-Jaltocán-AIFA, en Tultitlán, Edomex y la Central Turbogas González Ortega en Mexicali, Baja California, tuvieron respuesta en 36, 55 y 49 días respectivamente. En contraste, planes privados en Chihuahua, Sinaloa y Baja California Sur, acumulan, hasta mil 364 días sin resolutivo”, precisa la Coparmex.

Para el organismo, es fundamental que los proyectos que cumplen con los requerimientos que marca la ley, puedan desarrollarse de manera oportuna para minimizar las afectaciones en sectores clave.

“En Coparmex proponemos el Modelo de Desarrollo Inclusivo (MDI) como la hoja de ruta para que nuestro país tenga no sólo desarrollo económico y social, sino que éste además sea sostenible, por lo que instamos a las autoridades a conducirse conforme a lo que establece la normatividad vigente para procurar el cuidado del medio ambiente e impulsar la inversión que genera empleos y calidad de vida”, concluye. EAD

## **Super peso, el salvavidas de Pemex**

**Petróleos Mexicanos obtuvo una utilidad neta de 25 mil 423 millones de pesos durante el segundo trimestre de este año, una ganancia 80 por ciento más pequeña que la del año anterior.**

**El resultado financiero correspondiente al periodo comprendido entre abril y junio de este año fue impulsado por la utilidad cambiaria.**

**En el lapso de referencia, las ganancias de Pemex por el tipo de cambio se ubicaron en 105 mil 359 millones de pesos, lo que significó un incremento de 436 por ciento en comparación con el mismo periodo del año anterior.**

Además, el reporte financiero de la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza correspondiente al cierre del segundo trimestre de este año señala que **la deuda financiera subió poco más de tres mil millones de dólares en un trimestre.**

Al cierre de marzo, el pasivo financiero de la compañía se ubicó en 107.4 mil millones de dólares, mientras que **en el corte a junio, el saldo subió hasta 110 mil 500 millones de dólares.**

El miércoles pasado, el director general de Pemex, Octavio Romero, dijo en conferencia de prensa que la actual administración de la petrolera había logrado “bajar la deuda”.

*“En las administraciones pasadas duplicaron la deuda de Pemex, nosotros la recibimos con 127 mil millones, miren cómo está en 107 mil”, dijo.*

**Sin embargo, de acuerdo con los datos publicados en el reporte financiero del cuarto trimestre de 2018, la deuda financiera de Pemex en diciembre de ese año se ubicó en 105 mil 800 millones de dólares.**

En comparación con el arranque de la administración y el cierre del segundo trimestre de este año, **la deuda total de Pemex ha aumentado 4.4 por ciento. EAD**