

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025



1

CFE duplicó pérdida neta contable del 2024 al convertirse en empresa pública

Al cierre del año pasado, los costos de operación sumaron 510,206 millones de pesos, lo cual significa una baja del 0.7% respecto al mismo periodo del año anterior.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** duplicó sus pérdidas del 2024 en su resultado contable auditado, porque al convertirse en empresa pública y cambiar de título tributario pasó de una pérdida neta de 124,444 millones de pesos reportada el 27 de febrero pasado, a una pérdida de 271,574 millones de pesos que dio a conocer este jueves 24 de abril. Esto contrasta con la utilidad neta de 96,191 millones del 2023.

La **CFE** dio a conocer sus estados financieros auditados anuales correspondientes al año 2024, en los que se registraron ingresos totales por 667,244 millones de pesos, lo que representó un incremento de 4.3% respecto al año 2023.

No obstante, la CFE tuvo un resultado neto negativo por 271,574 millones de pesos, debido principalmente a los efectos del tipo de cambio en los arrendamientos reconocidos bajo las Normas Internacionales de Contabilidad (IFRS), y el impacto por cambio de régimen tributario de la empresa que a partir del 1 de noviembre de 2024, se transformó en Empresa Pública del Estado y cambió de régimen de tributación de título II a título III, detalló la empresa.

“Este cambio en ley dio lugar, por única ocasión, a un impacto al resultado neto por cancelación de **ISR** diferido por 174,954 millones de pesos. Es importante señalar que estas provisiones contables tampoco impactan al flujo de efectivo de la empresa”, explicó la estatal en un comunicado.

En tanto, como resultado de la elevada demanda de energía eléctrica en México, las ventas de energía se incrementaron 4.1%, destacando los sectores doméstico y comercial, con aumentos de 7.6% y 5.1%, respectivamente.

Por el contrario, al cierre de 2024, los costos de operación sumaron 510,206 millones de pesos, lo cual significa una baja del 0.7% respecto al mismo periodo del año anterior. Destaca el costo de los energéticos, los cuales se redujeron 11.7% como resultado, principalmente, de la caída en el precio de los combustibles, sobre todo del gas natural, que en promedio costó 24.0% menos que el año previo.

El crecimiento de los ingresos de la empresa, junto con la reducción de sus costos operativos, dio lugar a una mejora de 24.4% en la **Utilidad de Operación de CFE**, al alcanzar 157,038 millones de pesos en 2024, el nivel más elevado en su historia.

Esto se asocia al indicador **EBITDA**, que mide la capacidad de generación de flujo de efectivo de la empresa a partir de las operaciones, el cual se ubicó en 245,280 millones de pesos, lo que significa un crecimiento de 20.5% respecto del mismo periodo de 2023.

Con ello, la CFE resaltó que el margen sobre los ingresos totales fue de 36.8%, nivel máximo histórico observado.

El **Resultado Integral de Financiamiento** se vio afectado principalmente por la volatilidad del tipo de cambio. El dólar pasó de 16.92 pesos en diciembre de 2023 a 20.27 pesos al cierre de 2024, lo que generó un impacto de 169,115 millones de pesos por la revaluación de obligaciones en moneda extranjera. Es importante destacar que esta partida no implica una salida real de flujo de efectivo, es un efecto contable por tipo de cambio.

En cuanto al **Estado de Situación Financiera**, el valor total de los activos de la CFE fue de 2,651,006 millones de pesos, con un incremento de 14.0%, impulsado por el reconocimiento de activos por derecho de uso y mayores inversiones en plantas, instalaciones y equipo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

Mejora la utilidad de operación de CFE en 24.4% durante 2024

2

- Al cierre de 2024, los ingresos por venta de energía se ubicaron en 510,801 mdp, lo que representa un crecimiento de 4.1% respecto del mismo período de 2023.
- Los costos operativos decrecieron 0.7%, destacando la reducción del 11.7% del costo de los energéticos.
- El incremento de los ingresos y la reducción en los costos dio lugar a un resultado de operación histórico de 157,038 mdp, 24.4% mayor al registrado en 2023.
- El EBITDA, el cual refleja la capacidad de generación de flujo de efectivo de la empresa, se ubicó en 245,280 mdp, lo que significa un incremento de 20.5% respecto al año anterior.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) dio a conocer sus estados financieros auditados anuales correspondientes al año 2024, en los que se registran ingresos totales por 667,244 millones de pesos (mdp), lo que representa un incremento de 4.3% respecto al año 2023.

Como resultado de la elevada demanda de energía eléctrica en México, las ventas de energía se incrementaron 4.1%, destacando los sectores doméstico y comercial, con aumentos de 7.6% y 5.1%, respectivamente.

Por el contrario, al cierre de 2024 los costos de operación sumaron 510,206 mdp, lo cual significa una baja del 0.7% respecto al mismo periodo del año anterior. Destaca el costo de los energéticos, los cuales se redujeron 11.7% como resultado, principalmente, de la caída en el precio de los combustibles, sobre todo del gas natural, que en promedio costó 24.0% menos que el año previo.

El crecimiento de los ingresos de la empresa, junto con la reducción de sus costos operativos, dio lugar a una mejora de 24.4% en la Utilidad de Operación de CFE, al alcanzar 157,038 mdp en 2024, el nivel más elevado en su historia. Esto se asocia al indicador EBITDA, que mide la capacidad de generación de flujo de efectivo de la empresa a partir de las operaciones, el cual se ubicó en 245,280 mdp, lo que significa un crecimiento de 20.5% respecto del mismo periodo de 2023.

Desde 2021, cayó generación eléctrica limpia: IMCO

Asimismo, el margen sobre los ingresos totales fue de 36.8%, nivel máximo histórico observado.

El Resultado Integral de Financiamiento se vio afectado principalmente por la volatilidad del tipo de cambio. El dólar pasó de 16.92 pesos en diciembre de 2023 a 20.27 pesos al cierre de 2024, lo que generó un impacto de 169,115 mdp por la revaluación de obligaciones en moneda extranjera. Es importante destacar que esta partida no implica una salida real de flujo de efectivo, es un efecto contable por tipo de cambio.

El Resultado Neto fue negativo por 271,574 mdp, debido principalmente a dos factores fundamentales: i) los efectos del tipo de cambio en los arrendamientos reconocidos bajo las Normas Internacionales de Contabilidad (IFRS) señalados anteriormente, y ii) el impacto por cambio de régimen tributario de la CFE, derivado de que, a partir del 1 de noviembre de 2024, se transformó en Empresa Pública del Estado y cambió de régimen de tributación de título II a título III. Este cambio en ley dio lugar, por única ocasión, a un impacto al resultado neto por cancelación de ISR diferido por 174,954 mdp. Es importante señalar que estas provisiones contables tampoco impactan al flujo de efectivo de la empresa.

En cuanto al Estado de Situación Financiera, el valor total de los activos de la CFE fue de 2,651,006 mdp, con un incremento de 14.0%, impulsado por el reconocimiento de activos por derecho de uso y mayores inversiones en plantas, instalaciones y equipo.

En resumen, los resultados operativos al cierre de 2024 reflejan que la CFE tiene una sólida capacidad para generar efectivo y así poder enfrentar los retos del Plan de Expansión 2025-2030, con el objetivo de atender la creciente demanda de energía eléctrica, garantizando eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad, sin aumentar las tarifas en términos reales para los usuarios. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

3

Crudo cae pues OPEP+ analiza acelerar bombeo

Varios miembros sugerirán que el grupo acelere el aumento de producción por segundo mes consecutivo en junio.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles, ya que fuentes dijeron que la OPEP+ consideraría acelerar sus aumentos de producción en junio, pero las pérdidas se frenaron tras un informe de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, podría reducir los aranceles sobre las importaciones chinas.

Los futuros del crudo Brent bajaron 1.32 dólares, o 1.96%, a 66.12 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate cayó 1.40 dólares, o 2.2%, a 62.27 dólares.

El Brent, la referencia mundial, alcanzó un máximo de sesión de 68.65 dólares, su nivel más alto desde el 4 de abril, antes de la noticia de la OPEP+.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación perdió 1.70% a 60 dólares el barril.

Varios miembros de la OPEP+ sugerirán que el grupo acelere el aumento de la producción de petróleo por segundo mes consecutivo en junio, dijeron a Reuters tres fuentes familiarizadas con las conversaciones.

Recientemente ha habido tensiones entre los miembros de la OPEP+ por el cumplimiento de las cuotas de producción.

"No me sorprendería que la OPEP quiera aumentar la producción. Podría generar inquietud sobre la cohesión del cártel. Tal vez estén cansados de frenar los aumentos de producción", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Ambos índices de referencia recortaron algunas pérdidas después de que el Ministerio de Energía de Kazajstán emitiera un comunicado en el que afirmaba que ese país, no miembro de la OPEP pero sí aliado en la OPEP+, era un participante responsable en la comunidad energética internacional y estaba interesado en la previsibilidad y el equilibrio de la oferta y la demanda.

Ambos referenciales cayeron más de 2 dólares después de la noticia de la OPEP+.

Kazajstán ha enfadado a otros miembros de la OPEP+ al producir más de su cuota asignada.

"Nuestra participación en la OPEP+ es importante para garantizar la estabilidad mundial, crear condiciones para la ejecución de los planes nacionales y atraer inversiones. Estamos comprometidos con una labor constructiva en el marco del acuerdo y con el cumplimiento de nuestras obligaciones", declaró el ministro de Energía, Erlan Akkenzhenov.

Antes, Akkenzhenov declaró a Reuters que su país dará prioridad a los intereses nacionales sobre los del grupo de productores a la hora de decidir sus niveles de bombeo.

El mercado también vio cierto apoyo después de que los datos del gobierno mostraran que las reservas de crudo de Estados Unidos aumentaron inesperadamente la semana pasada, mientras que los inventarios de gasolina y destilados cayeron más de lo esperado.

"Vimos otro descenso alcista de los inventarios de productos durante la temporada de acumulación", dijo Josh Young, director de Inversiones de Bison Interests. "No parece reflejar una potencial disminución de la demanda por la guerra arancelaria/comercial de Trump, todavía".

Las noticias sobre aranceles comerciales ayudaron a frenar algunas caídas en los precios. El gobierno de Trump consideraría reducir los gravámenes sobre las importaciones de productos chinos en espera de conversaciones con Pekín, dijo el miércoles una fuente familiarizada con el asunto, añadiendo que ninguna medida se tomaría de forma unilateral.

Es probable que los aranceles sobre China se reduzcan a entre el 50 y el 65%, según un informe del Wall Street Journal, que cita a un funcionario de la Casa Blanca.

El secretario del Tesoro de Estados Unidos, Scott Bessent, afirmó que los aranceles excesivamente altos entre las dos mayores economías del mundo deberán reducirse antes de que puedan continuar las negociaciones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

4

Codelco y SQM reciben aprobación antimonopolio para su alianza

El acuerdo de asociación para la explotación de litio entre las chilenas Codelco y SQM avanzó el jueves con la aprobación de la fiscalía antimonopolio local, quedando pendiente la aprobación de China, dijo la estatal.

El acuerdo de asociación para la explotación de litio entre las chilenas Codelco y SQM avanzó el jueves con la aprobación de la fiscalía antimonopolio local, quedando pendiente la aprobación de China, dijo la estatal.

El pacto es parte de la política del presidente Gabriel Boric de aumentar el control estatal sobre la industria del metal clave para baterías de vehículos eléctricos.

La asociación en las operaciones del salar de Atacama ya ha recibido el visto bueno de la Unión Europea, Brasil, Corea del Sur, Japón y Arabia Saudita, aunque también ha visto oposición en legisladores locales, así como de la firma china Tianqi, socia en SQM.

"La Fiscalía Nacional Económica ha aprobado la implementación de la asociación sujeta a ciertos protocolos de manejo de información y de funcionamiento, lo que es estándar en materia de control de operaciones de concentración", dijo Codelco en un comunicado. Detalló que solamente queda pendiente la aprobación del regulador de China.

Las revisiones regulatorias son parte de las condiciones definidas en mayo del año pasado, cuando se firmó el acuerdo. "La Corporación sigue trabajando para que el acuerdo pueda concretarse durante el segundo semestre de este año", acotó la estatal.

Codelco es la mayor productora global del metal rojo y buena parte de su producción es enviada al gigante asiático. En el segundo trimestre de este año ha habido una fuerte demanda de cobre desde China. El Economista

Precios del petróleo suben ante compras especulativas y negociaciones nucleares en Irán

El barril de Brent del Mar del Norte subió a 66.55 dólares, mientras que el WTI estadounidense ganó 0.84% en la sesión a 62.79 dólares.

Los **precios internacionales del petróleo** subieron el jueves impulsados por el apetito por el riesgo de muchos operadores, a pesar de un posible avance en las negociaciones con Irán sobre su programa nuclear, lo cual pesa sobre las perspectivas de la oferta.

En Londres, el precio del barril de **Brent del Mar del Norte** para entrega en junio avanzó 0.65% hasta los 66.55 dólares.

Por su parte, en Nueva York, su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega el mismo mes subió 0.84%, cotizado a 62.79 dólares.

"Se trata de un fenómeno del tipo 'toma de riesgos'", declaró a la AFP el analista Robert Yawger, de la consultora Mizuho USA.

De acuerdo con el analista, los "compradores especulativos" se están posicionando al alza.

Sin embargo, "las últimas noticias sobre Irán probablemente hicieron bajar los precios", explicó Yawger.

El ministro de Relaciones Exteriores iraní, Abás Araghchi, declaró el jueves su disposición a visitar Alemania, Francia y Reino Unido, partes del acuerdo de 2015 sobre el programa nuclear de Irán, para conversar sobre el tema.

Estos tres países no han estado directamente implicados hasta ahora en las nuevas [negociaciones para regular el programa nuclear](#) iraní que Irán y los Estados Unidos, sin relaciones diplomáticas desde 1980, comenzaron el 12 de abril bajo la mediación de Omán.

Un eventual acuerdo con Teherán podría relajar las sanciones estadounidenses sobre el petróleo iraní, lo que podría liberar más barriles al mercado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

5

Petróleo recupera terreno en la apertura por posible aumento de producción de la OPEP+

Valero firma la paz con el SAT: Recupera permiso para importar combustible a México

Los precios del petróleo recuperaban algunas pérdidas este jueves, con los inversores sopesando un posible aumento de la producción de la OPEP+ frente a las señales arancelarias contradictorias de Donald Trump.

Los **precios del petróleo** recuperaban algunas pérdidas este jueves, con los inversores sopesando un posible **aumento de la producción de la OPEP+** frente a las señales arancelarias contradictorias de Donald Trump y las conversaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán.

A las 4:34 a.m. de la CDMX, los futuros del **Brent** subían 52 centavos, o un 0.79%, hasta los 66.64 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos ganaban 59 centavos, o un 0.95%, a 62.86 dólares.

Los precios **perdieron casi un 2% el miércoles**, después de que Reuters informó de que varios miembros de la OPEP+ sugerirán acelerar el aumento de la producción petrolera por segundo mes consecutivo en junio, citando fuentes conocedoras de las conversaciones del grupo.

Kazajistán, que produce alrededor del 2% de la producción mundial de petróleo y ha superado repetidamente su cuota en el último año, dijo que dará prioridad al interés nacional y no al de la OPEP+ a la hora de decidir sus niveles de bombeo, informó Reuters en la víspera.

"Tal desafío prevé un equilibrio petrolero más laxo pero, lo que es más importante, implica que Kazajistán deja de existir de facto como miembro de la OPEP+, aunque por ahora permanece en la alianza", dijo Tamas Varga, analista de PVM.

Ya ha habido anteriormente disputas entre los miembros de la OPEP+ por el cumplimiento de las cuotas de producción, una de las cuales provocó la salida de Angola del grupo en 2023.

"Un nuevo desacuerdo entre los miembros de la OPEP+ es un claro riesgo a la baja, ya que podría desembocar en una guerra de precios", señalaron los analistas de ING.

Las señales de que Estados Unidos y China **podrían estar acercándose a conversaciones comerciales** apoyaron los precios. El Economista

El SAT les informó hace dos semanas que las aduanas mexicanas tenían dudas sobre el origen lícito del combustible que estaban importando al país, por lo que decidieron realizar una investigación a fondo.

[La petrolera estadounidense Valero](#) logró restablecer su permiso para importar combustibles a México, luego de que el pasado 9 de abril el Servicio de Administración Tributaria (SAT) le aplicara una suspensión temporal, así lo afirmó en conferencia de prensa con inversionistas **Gary Simmons**, **vicepresidente ejecutivo** y director de operaciones de la empresa.

El directivo recordó que el SAT les informó que las aduanas mexicanas tenían dudas sobre el [origen lícito del combustible](#) que estaban importando al país, por lo que decidieron realizar una investigación a fondo.

"Desde que iniciamos nuestras operaciones en México hemos mantenido una política de plena cooperación con todas las autoridades locales e implementamos rigurosos controles de trazabilidad y seguridad en toda la cadena de suministro, así que fue decepcionante para nosotros que nos suspendieran el permiso sin previo aviso ni oportunidad de aclarar nada, y justo antes de las vacaciones de Semana Santa fue especialmente inoportuno", apuntó.

Durante la presentación del **reporte trimestral de Valero**, el directivo agregó que en las últimas dos semanas tuvieron la oportunidad de contactar a las partes interesadas en México. "La autoridad aduanera reconoció que Valero cumple plenamente con sus obligaciones tributarias y de declaración de importaciones y fuimos rápidamente exonerados de cualquier irregularidad", aseveró Simmons.

El directivo reconoció que el paro de actividades generó una interrupción significativa en el suministro sus clientes; sin embargo, [el combate a la importación de combustibles ilegales](#) en el país es un esfuerzo que aplauden, ya que tendrá un impacto positivo en el negocio hacia el futuro.

Valero es actualmente el principal importador privado de combustibles del país. Tan solo el 9 de abril, día en el que recibieron la **suspensión temporal por parte del SAT**, las ventas de la empresa estadounidense representaron el 10 por ciento de la demanda nacional.

"Desde 2017, Valero ha habilitado inversiones de más de mil millones de dólares en infraestructura y proyectos de almacenamiento en México, en alianza con diversos socios de negocio", explicó la empresa.

Actualmente, solo cinco empresas privadas cuentan con autorización para importar combustibles en México, entre las que se encuentran **Exxonmobil, Koch, Shell, Tesoro y Valero**, mientras que **Pemex** cuenta con un par de permisos. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

6

Mejora la utilidad de operación de CFE en 24.4% durante 2024

La mejora se logró gracias al crecimiento de los ingresos de la empresa, junto con la reducción de sus costos operativos

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) dio a conocer sus **estados financieros** auditados anuales correspondientes al año 2024, en los que se registran **ingresos totales** por 667,244 millones de pesos (mdp), lo que representa un **incremento de 4.3%** respecto al año 2023. Como resultado de la elevada demanda de **energía eléctrica** en México, las ventas de energía se incrementaron 4.1%, destacando los **sectores doméstico y comercial**, con aumentos de 7.6% y 5.1%, respectivamente.

Por el contrario, al cierre de 2024 los **costos de operación** sumaron 510,206 mdp, lo cual significa una baja del 0.7% respecto al mismo periodo del año anterior. Destaca el costo de los **energéticos**, los cuales se redujeron 11.7% como resultado, principalmente, de la caída en el **precio de los combustibles**, sobre todo del gas natural, que en promedio costó 24.0% menos que el año previo.

El crecimiento de los ingresos de la empresa, junto con la **reducción de sus costos operativos**, dio lugar a una mejora de 24.4% en la **Utilidad de Operación de CFE**, al alcanzar 157,038 mdp en 2024, el nivel más elevado en su historia. Esto se asocia al indicador EBITDA, que mide la capacidad de generación de flujo de efectivo de la empresa a partir de las operaciones, el cual se ubicó en 245,280 mdp, lo que significa un crecimiento de 20.5% respecto del mismo periodo de 2023. Asimismo, el margen sobre los ingresos totales fue de 36.8%, nivel máximo histórico observado.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) dio a conocer sus **estados financieros** auditados anuales correspondientes al año 2024, en los que se registran **ingresos totales** por 667,244 millones de pesos (mdp), lo que representa un **incremento de 4.3%** respecto al año 2023. Como resultado de la elevada demanda de **energía eléctrica** en México, las ventas de energía se incrementaron 4.1%, destacando los **sectores doméstico y comercial**, con aumentos de 7.6% y 5.1%, respectivamente.

Por el contrario, al cierre de 2024 los **costos de operación** sumaron 510,206 mdp, lo cual significa una baja del 0.7% respecto al mismo periodo del año anterior. Destaca el costo de los **energéticos**, los cuales se redujeron 11.7% como resultado, principalmente, de la caída en el **precio de los combustibles**, sobre todo del gas natural, que en promedio costó 24.0% menos que el año previo.

El crecimiento de los ingresos de la empresa, junto con la **reducción de sus costos operativos**, dio lugar a una mejora de 24.4% en la **Utilidad de Operación de CFE**, al alcanzar 157,038 mdp en 2024, el nivel más elevado en su historia. Esto se asocia al indicador EBITDA, que mide la capacidad de generación de flujo de efectivo de la empresa a partir de las operaciones, el cual se ubicó en 245,280 mdp, lo que significa un crecimiento de 20.5% respecto del mismo periodo de 2023. Asimismo, el margen sobre los ingresos totales fue de 36.8%, nivel máximo histórico observado.

Afectaciones por la volatilidad del tipo de cambio

El **Resultado Integral de Financiamiento** se vio afectado principalmente por la **volatilidad del tipo de cambio**. El dólar pasó de 16.92 pesos en diciembre de 2023 a 20.27 pesos al cierre de 2024, lo que generó un impacto de 169,115 mdp por la revaluación de obligaciones en moneda extranjera. Es importante destacar que esta partida no implica una salida real de flujo de efectivo, es un efecto contable por tipo de cambio.

El **Resultado Neto fue negativo** por 271,574 mdp, debido principalmente a dos factores fundamentales:

1. Los efectos del tipo de cambio en los arrendamientos reconocidos bajo las Normas Internacionales de Contabilidad (IFRS) señalados anteriormente,
2. el impacto por cambio de régimen tributario de la CFE, derivado de que, a partir del 1 de noviembre de 2024, se transformó en Empresa Pública del Estado y cambió de régimen de tributación de título II a título III.

Este cambio en ley dio lugar, por única ocasión, a un impacto al resultado neto por cancelación de ISR diferido por 174,954 mdp. Es importante señalar que estas provisiones contables tampoco impactan al flujo de efectivo de la empresa.

En cuanto al **Estado de Situación Financiera**, el valor total de los activos de la CFE fue de 2,651,006 mdp, con un incremento de 14.0%, impulsado por el reconocimiento de activos por derecho de uso y mayores inversiones en plantas, instalaciones y equipo.

En resumen, los resultados operativos al cierre de 2024 reflejan que **la CFE tiene una sólida capacidad para generar efectivo** y así poder enfrentar los retos del Plan de Expansión 2025-2030, con el objetivo de atender la **creciente demanda de energía eléctrica**, garantizando eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad, sin aumentar las tarifas en términos reales para los usuarios. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de abril de 2025

Huachicol y soberanía

7

En materia de gas las cosas no marchan mejor, la producción, al final de 2024, se ubicó 13.6 por ciento por debajo de diciembre de 2023; nos encontramos en el nivel más bajo en tres décadas. La política energética de México es tan mala como bueno es el engaño que nos receta Morena y su narrativa de éxito. La producción de hidrocarburos se vino abajo, y las malas decisiones del pasado gobierno nos tienen en la total dependencia del extranjero.

Según Pemex, la producción de petróleo crudo ascendió en febrero pasado a un millón 366 mil barriles diarios, lo que significa una caída anual de 11.5 por ciento con respecto al año anterior. Sin embargo, hay que recordar que durante el sexenio de Fox era de 3.5 millones de barriles.

En materia de gas las cosas no marchan mejor, la producción, al final de 2024, se ubicó 13.6 por ciento por debajo de diciembre de 2023; nos encontramos en el nivel más bajo en tres décadas. En septiembre del año pasado, según publicaciones especializadas en la materia, la importación del energético ascendió 6 mil 500 mdp, lo que no sólo es un chingo, sino que representa 73 por ciento de la oferta nacional.

Según el economista Mario Di Costanzo, la soberanía nacional se encuentra en riesgo. La agencia Fitch Ratings dijo al respecto: “Las importaciones de gas de Estados Unidos proporcionan una fuente de energía confiable y rentable para México, pero exponen al país a la volatilidad del tipo de cambio y a interrupciones en el suministro en medio de crecientes incertidumbres sobre las relaciones comerciales bilaterales”. En otras palabras, nos encontramos en manos de los vecinos del norte y muy lejos de la promesa que con un discurso trasnochado hizo la pasada administración. La tragedia del país se sintetiza en una terrible realidad: tenemos en almacenamiento solo para dos días de consumo.

Como en otros campos de la administración pública, Morena y su gobierno tomaron distancia de la ciencia. Con frases comunes y llegadoras, decidieron no explorar, ahuyentar la inversión privada, construir un elefante blanco llamado Dos Bocas, comprar chatarra a Iberdrola, quitar estímulos a la producción de energía limpia y no sacar el gas shale.

Dentro de la práctica mañosa de construir narrativas baratas, un buen día emprendieron la épica lucha en contra del huachicol; suena bien, salvo por el desastre que tuvo como resultado. Según las cámaras empresariales, ahora el ilícito asciende a 340 mil barriles al día, cuando al inicio del sexenio de López Obrador era de 70 mil. Más allá de los dimes y diretes de los buques-tanque que la prensa, sobre todo regiomontana, ha denunciado de manera valiente.

Tal cantidad de combustible no se puede desplazar en las “cachimbas” que se ponen en las carreteras. Es evidente que hay una distribución en la red de gasolineras del país y que empresas de alto consumo adquieren el producto. Llama la atención que la belicosa Profeco y el SAT no hayan reparado en el asunto. Por lo pronto, viva México y la expropiación petrolera. El Herald

Reinicia operaciones hidroeléctrica de Zimapán

Luego de un proceso de rehabilitación y modernización, se agregaron 12 MW de capacidad

Luego de un proceso de rehabilitación y modernización, la central hidroeléctrica “Ing. Fernando Hiriart Balderrama”, ubicada en Zimapán, entre los estados de Hidalgo y Querétaro, reinició formalmente sus operaciones el pasado 15 de abril, informó la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Recordó que la central fue construida en 1995 y es considerada como una de las hidroeléctricas más importantes del país.

“Zimapán ha jugado un papel estratégico en la generación de energía limpia para el Sistema Eléctrico Nacional. Su operación afianza la generación de la región centro del país, al garantizar el suministro eléctrico confiable y contribuir a la estabilidad del sistema”, expuso la empresa pública.

El embalse de la presa Zimapán tiene una capacidad aproximada de **1,360 hectómetros cuadrados (hm³)**—o 1,360 millones de metros cúbicos—, mientras que la central de generación cuenta con una capacidad instalada de **292 megawatts (MW)**.

Mediante comunicado, la CFE refirió que el proyecto de rehabilitación inició el 30 de noviembre de 2021 con la firma del contrato y para el 15 de abril de 2025 las **Unidades 1 y 2** reanudaron operaciones.

“Como resultado se logró un incremento de 12 MW de capacidad instalada, además de mejoras sustanciales en eficiencia energética y confiabilidad operativa”, agregó la Comisión.

La empresa, bajo la dirección general de Emilia Calleja, precisó que en una fase posterior a la modernización, se emprenderán acciones orientadas al seguimiento de indicadores técnicos, la estabilización de parámetros de operación y la capacitación continua del personal en nuevas plataformas digitales.

Asimismo, se implementará un modelo de mantenimiento predictivo, que permitirá anticipar necesidades operativas mediante análisis de datos y monitoreo en tiempo real. EAD