

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2023

## Vender o liquidar Pemex

Por Gabriel Cuadri

1

**P**emex es una pesadilla para México. Representa un resumidero inútil de recursos del erario. Despilfarra y devora la renta petrolera de la Nación. Es un enorme factor de riesgo para las finanzas públicas. Acumula una gigantesca deuda que recae sobre todos los contribuyentes. Su calificación crediticia va a la baja. Genera un colosal pasivo laboral.

Es nido de corrupción e ineficiencia. Es un improductivo fetiche de un trasnochado culto nacionalista. Desperdicia hidrocarburos valiosos (gas natural) quemándolos o venteándolos en la atmósfera contribuyendo ostensiblemente al calentamiento global. Hace sufrir al país por crecientes accidentes, derrames y riesgos industriales. Es responsable de la emisión de más del 12% de los gases de efecto invernadero de México.

Genera volúmenes gigantescos de contaminantes (SOx, PM2.5) que atentan contra la salud. Bloquea políticas públicas de transición energética. Contamina ríos y mares. Es incapaz de competir con petroleras multinacionales y carece de tecnología para acceder a yacimientos en el mar profundo.

Su producción de crudo decae. También la producción de gasolinas y diésel. Cada vez genera más combustóleo en refinación, lo que implica pérdidas y contaminación cada vez mayores. Pemex, monopolio de gobierno, no tiene razón de existir de esta forma, menos, en un mundo competitivo que va aceleradamente hacia la transición energética y hacia una economía de cero emisiones de CO2.

(Ver IMCO. 2023. "Pemex en la Mira"). Entre 2011 y el primer semestre de 2023, Pemex ha perdido 2.85 billones de pesos. Ha amasado una deuda de 108 mil millones de dólares a la fecha (6% del PIB nacional), que requiere garantía del gobierno; es la petrolera más endeudada del mundo. Su producción de petróleo se ha colapsado de 3.4 millones de barriles diarios en 2004, a menos de 1.6 millones actualmente.

Sus pésimos resultados se dan –paradójicamente– en el contexto de niveles de precios históricamente elevados para el crudo. La producción de petrolíferos valiosos (gasolinas, diésel, gas LP, turbosina) ha caído hasta en un 40% con respecto a 2013, mientras aumenta el combustóleo (residuo contaminante) a casi 35% de cada barril refinado.

Las refinerías de Pemex operan al 50% de su capacidad. Fitch Ratings y Moody's le han bajado la calificación a Pemex. Desde 2019 el gobierno del presidente López ha dilapidado 1.32 billones de pesos en Pemex (3 veces el presupuesto anual en Educación Pública, o 6 veces el presupuesto anual de Salud) en "apoyos" en forma de aportaciones de capital y estímulos fiscales. Pemex cada vez invierte menos y dedica más presupuesto al gasto corriente.

En 2022, Pemex Transformación Industrial (Refinación) perdió más de 177 mil millones de pesos (2.4 veces el presupuesto en Medio Ambiente y Recursos Naturales).

El patrimonio neto o capital contable de Pemex (activos menos pasivos) observa un deterioro espectacular, es decir, al primer semestre de 2023, ha llegado a (-) 1.72 billones de pesos; es una empresa chatarra. El costo financiero de su deuda llegó en el primer semestre de 2023 a casi 75 mil millones de pesos. Su pasivo laboral es de más de 1.34 billones de pesos. Su deuda con proveedores y contratistas supera los 231 mil millones de pesos.

La frecuencia y gravedad de los accidentes reportados en el primer semestre de 2023 ha crecido en más de 400% con respecto al mismo periodo de 2020. Pemex ventea o quema en la atmósfera cerca del 6% de su producción de gas natural, lo que significa grandes pérdidas y emisiones de Gases de Efecto Invernadero, esto, además de accidentes o incidentes de fugas masivas de metano en Nuevo Pemex y Cactus, que han sido registradas por satélite.

Sus emisiones de Óxidos de Azufre y probablemente de partículas PM 2.5 se han duplicado entre el primer semestre de 2018 y el mismo periodo de 2023, lo que significa severos impactos a la salud de la población por enfermedades respiratorias, cáncer, cardiovasculares, y cerebrovasculares.

El panorama es sin duda catastrófico, y no hay manera de revertirlo. Pemex debe ser vendida o liquidada; nunca será una Saudi Aramco, Equinor, o Petrobras; ya no fue, es un fracaso irreversible. Debe dejarse en manos de empresas privadas la exploración y producción de crudo y gas, para que el Estado simplemente cobre regalías e impuestos, y con ello extraiga la renta petrolera existente, sin gastar un solo peso del presupuesto público.

Las refinerías también deben ser vendidas o cerradas, entre ellas, Dos Bocas, que nunca será amortizada y representa un brutal pasivo para el erario. La regulación de todo el sistema quedaría en manos de la CNH, de la CRE y de la Semarnat (la ASEA debe desaparecer).

Los recursos hoy derrochados en Pemex deben transferirse a servicios públicos e infraestructura prioritaria en Salud, Educación, Seguridad, y Medio Ambiente, y al financiamiento de la Transición Energética, para llegar a cero emisiones netas de Gases de Efecto Invernadero al 2050. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2023

2

## Inversión hasta por 10 mmdd: CIIT

El gobierno lopezobradorista considera al Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec (CIIT) como el proyecto que más rápido podría desarrollarse y atraer millonarias inversiones para hacer realidad lo que muchos gobiernos mexicanos, desearon pero no pudieron concretar: aprovechar la zona más estrecha del país entre el Pacífico y el Golfo de México y lograr la integración territorial.

Es la gran apuesta sexenal para reducir la brecha económica en el territorio nacional, entre el norte y el sur.

La expectativa oficial es muy optimista y está haciendo lo necesario para dejar consolidado este proyecto, en una línea de tiempo transexenal.

La responsable del CIIT, la secretaria de Economía, Raquel Buenrostro, impulsa con toda su fuerza el proyecto estrella de la administración, que según sus cálculos podría atraer inversiones por entre 5 mil y 10 mil millones de dólares, con la licitación de los 10 polos de desarrollo que el gobierno mexicano planea concluir este mismo año.

Las empresas que están participando en el proceso licitatorio han planteado inversiones desde 300-400 millones, hasta mil 500 y algunas hasta de 3 mil millones de dólares, dice, entusiasmada la funcionaria. Calcula que en un año se podría estar registrando inversiones con un avance crítico de no retorno.

Para evitar cualquier riesgo con el cambio sexenal –advierte Buenrostro– se concluirá la licitación de los 10 polos de desarrollo este mismo año 2023.

El fallo para los primeros 5 polos de desarrollo se tiene programado para el próximo 17 de noviembre.

Y los otros 5 se irán licitando progresivamente de tal suerte que la última se realice el 29 de diciembre de este mismo año.

Este mismo año ya estarán licitados y entregados jurídicamente los polos de desarrollo.

Los incentivos fiscales, al ya estar publicados en el Diario Oficial de la Federación, ya están muy claros.

De tal manera que en el supuesto de que en el futuro se echara atrás el decreto, no podrá ser retroactivo

La secretaria de Economía es muy clara en que se trata de un proyecto de desarrollo industrial y no de especulación inmobiliaria.

El truco está en que cuando empiece todo el proceso, los inversionistas tendrán que presentar un programa de inversión.

Se les va a dar primero una concesión por dos años. De entrada no es una enajenación o una venta.

Tendrán un par de años para que se le de seguimiento a su proyecto de inversión y al concluir se evaluará si cumplieron o no y si no por qué razón no avanzaron.

Si cumplen, entonces sí se les vende el terreno. Pero si no cumplen se les quita la concesión y se vuelve a licitar.

Si el retraso es por razón justificada se les extiende por 3 años más la concesión

Desde que participan en el proceso licitatorio los inversionistas aceptan que el gobierno recupere la concesión si no cumplen con el plan de inversión.

El CIIT va a operar con un modelo negocio de una holding de la que descolgarán empresas estatales que se encargará de la plataforma logística, de los puertos y del ferrocarril.

Son empresas públicas y la holding está orgánicamente organizada, digamos, o, cuelga de la Secretaría de Marina. Tendrán presupuesto propio y su objetivo será buscar la rentabilidad para lograr la autosustentabilidad.

Respecto a la energía eléctrica, Buenrostro dice que en esa zona no hay problema de transmisión que incluso hay superávit de energía.

Hay energía suficiente: energía limpia, eólica y se cuenta con la hidroeléctrica de Chicoasén.

Además, en 4 de los 10 polos –los que están en La Ventosa–, tienen vocación también por si alguien quiere poner ahí plantas eólicas para suministrar la zona.

Afirma que la energía eléctrica está garantizada y en el cuarto de datos se tendrá toda la información para que los inversionistas se enteren de cómo y por dónde está trazada la ruta óptima de interconexión con CFE y cómo serían las características de la interconexión, para que todo el mundo lo tenga claro.

La promotora del CIIT se ve confiada y optimista. Veremos cómo avanza la realización de este proyecto. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2023

3

## ConocoPhillips será cliente de Sahuaro Energía

El contrato con ConocoPhillips -la tercera petrolera más grande de Estados Unidos- se une a los dos que ya tiene México Pacific con Shell y ExxonMobil, para la compra venta del gas, según confirmó la firma a El Economista.

La terminal de recepción, almacenamiento, licuefacción y exportación de [gas natural licuado](#) (GNL), **Sahuaro Energía**, que tendrá un costo total de 14,000 millones de dólares y se ubicará en **Puerto Libertad, Sonora**, apalancó a la tercera empresa mayor global para la adquisición del combustible: **ConocoPhillips**, que firmó un contrato con **Mexico Pacific** para la compraventa de cerca de 2.2 millones de toneladas por año durante 20 años.

Bajo del acuerdo de compraventa, **ConocoPhillips** comprará **GNL** en base FOB (Free-On-Board) a partir de 2025, cuando la planta entre en operación, y adquirirá el hidrocarburo de los tres trenes que operará la planta, que contarán con capacidad de 5 millones de toneladas anuales cada uno.

Además, también tendrá la opción de contratar volúmenes adicionales en posibles expansiones futuras del proyecto Sahuaro Energía.

El contrato con **ConocoPhillips** -la tercera petrolera más grande de Estados Unidos- se une a los dos que ya tiene **México Pacific** con Shell y [ExxonMobil](#), para la compra venta del gas, según confirmó la firma a *El Economista*.

A la vez, **Sahuaro Energía** tiene un contrato de suministro de gas desde el hub de shale de Waha con la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE), por 0.8 miles de millones de pies cúbicos diarios, por lo que construirá el ducto de 48 pulgadas que atravesará 16 municipios en Chihuahua y Sonora, para llegar a Puerto Libertad en el municipio de Pitiquito, Sonora.

Ahí contará con tres trenes de licuefacción -uno de ellos provisto del gas que importará la **CFE**-, además de los contratos de adquisición del **gas licuado** que se embarcará para su exportación y será regasificado para su consumo por las empresas chinas Guandchow Gas y Zhejiang Energy, hasta ahora.

"Nos complace dar la bienvenida a ConocoPhillips como otro socio de clase mundial más para los Trenes 1, 2 y 3", dijo Ivan Van der Walt, director general de **Mexico Pacific**, "si bien nuestros volúmenes de venta exceden nuestros requerimientos para lograr la decisión final de inversión los Trenes 1 y 2, estamos entusiasmados de alcanzar un acuerdo con uno de los líderes de la Cuenca Pérmica y del mercado de GNL, lo cual valida los fundamentales de nuestro proyecto".

Cabe recordar que gracias a la revolución por el aumento de reservas de gas gracias a la industria del shale, Estados Unidos pasó de ser un país deficitario al mayor exportador mundial de **gas natural licuado** en 2022, compartiendo esta posición con Qatar y luego de un crecimiento de 12% anual con un volumen de exportación de 11,200 millones de pies cúbicos al día.

De ahí que México cuenta con alrededor de [nueve proyectos en puerta para licuefacción del gas](#) que incluso importado mediante ducto en forma gaseosa y transformado en el país, será más barato para los principales demandantes de Europa y Asia, si se construyen terminales en las dos costas con que cuenta México. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2023

## 4 Tarifa de verano CFE: ¿Cuándo termina el descuento en el recibo de la luz?

Al menos 20 estados se benefician con la tarifa de verano de la CFE durante los meses de mayor calor.

La [tarifa de verano](#) es un apoyo para que las familias de los estados no paguen altas cantidades en los recibos de luz durante los meses de más calor.

En al menos 20 entidades hubo descuentos por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), pero solo aplica durante seis meses.

Por esa razón, **el próximo 31 de octubre es la fecha en la cual termina esta tarifa especial**, la cual inició el 1 de mayo. Las entidades beneficiadas son donde las temperaturas superan los 30 grados y hacen uso del aire acondicionado para refrescarse.

Todavía durará dos meses esta **tarifa especial para pagar menos en el precio de la luz** y no resultar afectado por el uso constante de refrigeradores y ventiladores.

### ¿En dónde aplica la tarifa de verano de la CFE?

La [tarifa de verano](#) no aplica para todo el país, sino para algunas regiones seleccionadas por tener temperaturas extremas.

Entre ellas están Baja California, Baja California Sur, el noroeste, norte y noreste; el sur de país, la región central y la Península de Yucatán.

Algunas de las **ciudades beneficiadas son: Acapulco, Campeche, Cancún, Ciudad Acuña, Chetumal**, Coatzacoalcos, Iguala, Mérida, Monclova, Monterrey, San Andrés Tuxtla, Tampico, Tehuantepec, entre otras.

### ¿Cuáles son las tarifas especiales de la CFE?

La [tarifa de verano](#) tiene diferentes categorías que se basan en las altas temperaturas que alcanzan los estados y se trata de las siguientes:

**Tarifa 1A:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 25 grados.

**Tarifa 1B:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 28 grados.

**Tarifa 1C:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 30 grados.

**Tarifa 1D:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 31 grados.

**Tarifa 1E:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 32 grados.

**Tarifa 1F:** Servicio doméstico para localidades con temperatura media en verano de 33 grados. El Financiero

## CFE adquirió crédito por 333 millones de dólares para modernizar centrales

Para obtener dicho financiamiento en condiciones favorables, la CFE tuvo que realizar un estricto y exhaustivo proceso de "debida diligencia".

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) adquirió un crédito de largo plazo por 333.6 millones de dólares para modernizar y rehabilitar siete centrales de generación hidroeléctrica.

**El financiamiento se realizó a un plazo de 15 años**, incluidos cinco años de gracia y 10 años de amortizaciones. La tasa de interés fue de Secured Overnight Funding Rate (SOFR) a seis meses más 85 pbs de spread.

[De acuerdo con la empresa que dirige Manuel Bartlett](#), el crédito fue otorgado en condiciones favorables, tanto en precio como en plazo, por los bancos [J.P. Morgan](#) Chase Bank, N.A. y HSBC Limited, con la garantía de la Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones (MIGA, por sus siglas en inglés) del Grupo Banco Mundial.

**El banco Santander México** fungió como coordinador y estructurador del préstamo. Este financiamiento se realizó mediante el Fideicomiso Energías Limpias (FIEL) 10670 de CFE, a través del cual se financian proyectos de generación de energía eléctrica con base en tecnologías limpias y renovables.

"Esta operación es innovadora para los mercados financieros internacionales, ya que es la primera vez que MIGA emite una **garantía Non-Honoring** para una Empresa Estatal (*State Owned Enterprise*), no sólo en México, sino a nivel mundial", destacó la CFE en un comunicado.

Para obtener dicho financiamiento en condiciones favorables, la CFE tuvo que realizar un estricto y exhaustivo proceso de "debida diligencia" (*due diligence*) en materias social, ambiental, económica y financiera conforme a las normas, procedimientos y criterios del Banco Mundial.

Las centrales que se beneficiarán de estos recursos serán las centrales hidroeléctricas La Villita, Infiernillo, Ing. Fernando Hiriart Balderrama (Zimapan), Humaya, Ángel Albino Corzo (Peñitas), en los estados de Michoacán, Guerrero, Hidalgo, Sinaloa y Chiapas, respectivamente.

También recibirán una 'manita de gato' de forma parcial **las centrales hidroeléctricas de Mazatepec y Malpaso**, en los estados de Puebla y Chiapas, en cada caso.

Los siete proyectos de inversión permitirán incrementar la capacidad de generación total en 113 Megawatts, así como mejorar la eficiencia en un 6 por ciento promedio respecto a la situación actual y tener un mayor factor de uso (factor de planta), lo que contribuirá a incrementar la generación de electricidad en mil 426 Gigawatt/hora al año. El Financiero



7 de agosto de 2023

5

## Gasolineras de Pemex suman un año de crecimiento

### Al cierre de junio ya hay más de 7 mil estaciones de gas

Las gasolineras que operan bajo la marca de [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) sumaron un año de recuperar terreno en el mercado nacional, pues entre julio de 2022 y junio de 2023 se han sumado 267 estaciones de servicio a operar bajo la [franquicia Pemex y hay más en trámite](#), informó **Octavio Romero Oropeza**, director general de la petrolera.

De acuerdo con datos de la firma, en julio de 2022 en el país había seis mil 813 gasolineras que operaban bajo la marca de Pemex, mientras que al cierre de junio ya hay 7 mil 80 estaciones, con lo que **suman 12 meses de avance** y un crecimiento acumulado de 4 por ciento.

“Tenemos identificados trámites regulatorios pendientes para seguir sumando clientes a nuestro esquema comercial y estamos seguros de que esto contribuirá a seguir fortaleciendo nuestra presencia en el mercado”, destacó el directivo.

De las 7 mil 80 estaciones de servicio que operaban bajo la Franquicia Pemex al 30 de junio de 2023, un total de 7 mil 35 son administradas por terceros y 45 son propiedad de Pemex Transformación Industrial, las cuales funcionan como estaciones de servicio de autoconsumo.

En términos del mercado total de gasolineras en el país, al cierre del primer semestre de este año, se registraron mil 107 estaciones de servicio bajo el esquema de sublicenciamiento de marca como Oxxo Gas, Petro 7, Hidrosina, entre otras empresas que conservan su marca pero que comercializan los combustibles de la empresa. Mientras que 3 mil 701 gasolineras operan con marcas distintas y son suministradas tanto por Pemex como por importación directa de combustibles.

Cabe señalar que, tras la Reforma Energética, la marca de la petrolera mexicana tuvo cerca de cinco años de pérdidas en el número de sus estaciones, pues antes de ésta tenía 12 mil 500 estaciones de servicio y pese a que ha recuperado algunas sigue muy por debajo de las que tenía en 2014.

El fortalecimiento de la presencia de gasolineras de Pemex está vinculado con la contribución de las ventas internas, mismas que en los ingresos totales de la empresa ha mantenido una tendencia al alza, disminuyendo así la participación que tienen las ventas por exportación de petróleo.

Los datos muestran que durante el primer semestre 2023, la empresa productiva del Estado, mantuvo la recuperación de sus ventas internas. En el último bimestre (mayo-junio) las ventas de gasolinas y diésel observaron un fuerte crecimiento, alcanzando 964 Mbd (muy cerca del millón de barriles diarios) en el mes de junio.

Asimismo, durante el primer semestre del año la empresa también mantuvo la recuperación en su participación de ventas en el mercado interno de gasolinas y diésel, alcanzando un 80% de participación, en comparación con un 75% al que se había caído en 2021.

“Pemex se posiciona, como la marca líder en ventas de productos petrolíferos en el país y sigue recuperando parte del mercado que perdió en los años previos”, destacó Romero Oropeza. El Heraldo



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2023

## La CFE instala en La Paz y Los Cabos 2 plantas generadoras de energía eléctrica ante el desabasto

**El gobernador Víctor Castro explicó que el corte en el suministro eléctrico se debe al aumento en el consumo por el crecimiento poblacional**

El gobernador Víctor Castro informó que para **solucionar los problemas de desabasto de energía eléctrica** que se han registrado en los últimos días en Baja California Sur, la CFE pondrá en funcionamiento, dos plantas generadoras en el municipio para Los Cabos y La Paz.

Explicó que los problemas con el corte del suministro del fluido eléctrico **se deben al aumento en el consumo por el crecimiento poblacional** que rebasó las expectativas, particularmente en esta temporada de calor.

Castro Cosío añadió que se reunió con el director regional de la CFE, quien le aseguró que **la empresa ha puesto en marcha de una planta generadora en Los Cabos y el 15 de agosto pondrá una más** para garantizar energía a todas y todos los sudcalifornianos y así evitar los cortes de energía.

**“Directivos de la CFE me dieron esa buena noticia, y con eso vamos a dejar de tener problemas de apagones en los dos municipios más poblados de la entidad”,** puntualizó el ejecutivo estatal.

En ese sentido, pidió a las y los ciudadanos solidarizarse y **cuidar la energía eléctrica**, hacer un buen uso del recurso, aprender a usar de una manera más racional la energía.

Anunció el mandatario sudcaliforniano que en una semana más, **se firmará el acuerdo con la Comisión Federal de Electricidad** para iniciar los trabajos de electrificación en la comunidad de San Juanico. En este proyecto de 76 millones de pesos, el gobierno del Estado aportará el 60% y la Federación el 40%. El Heraldo

## Aumentan estímulo fiscal a gasolinas, pero también sube el precio de los combustibles

**A** pesar de que el gobierno federal **redujo casi en 50 por ciento el IEPS** aplicable a la gasolina **Magna** para la semana que viene, los usuarios en general de los combustibles en el país **pagarán más por cada litro que carguen.**

Para la semana **del 5 al 11 de agosto**, los consumidores de la gasolina verde desembolsarán **3.04 pesos por litro de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)**, esto es, solo un poco más del 50 por ciento del monto total; sin embargo, el costo del combustible para venta al público **se incrementó unos 2 centavos** con respecto al precio promedio nacional de la semana pasada.

Este viernes, el precio de venta al público de la gasolina Magna amaneció con un promedio de los **22.25 pesos por cada litro.**

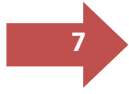
En el caso de la **gasolina Premium**, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) elevó el estímulo fiscal a **1.45 pesos por litro** de IEPS para la próxima semana, lo que significa que los usuarios pagarán por unidad un impuesto de **3.54 pesos.**

Pero, entre el viernes de la semana pasada y este día, el precio promedio nacional de este combustible **aumentó 3 centavos** por litro para amanecer hoy en los **24.42 pesos.**

El **diésel**, por su parte, tendrá un beneficio de **2.14 pesos por litro**, para pagar de impuesto **4.36 pesos**, aunque su precio de venta al público entre periodos **aumentó 6 centavos** aproximadamente para quedar en los **23.99 pesos por cada litro. EAD**



7 de agosto de 2023



## CFE y la Agencia Multilateral de Garantías de Inversiones del Grupo Banco Mundial impulsan proyectos de energías

**El pasado 30 de junio, a través de un esquema fiduciario, la CFE formalizó un crédito de largo plazo por 333.6 millones de dólares con el aval de la Agencia Multilateral**

Como parte de los objetivos y metas establecidos en el Plan de Negocios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) 2023-2027 de fortalecer la capacidad operativa y financiera de la CFE, alcanzar una participación de mercado del 54 por ciento en la generación de electricidad en México, así como contribuir al desarrollo sustentable y a reducir la emisión de gases de efecto invernadero, la Empresa Productiva del Estado implementó un Programa Integral de Rehabilitación y Modernización de Centrales Hidroeléctricas con el propósito de atender la problemática en aquellas unidades generadoras que presentaban un determinado nivel de obsolescencia, baja confiabilidad y reducción de su vida útil remanente.

El objetivo del Programa Integral es la sustitución y reemplazo de los equipos electromecánicos y auxiliares como son las turbinas, generadores eléctricos, rodetes, transformadores de potencia, sistemas de enfriamiento, de control, entre otros, que tengan un grado de obsolescencia mayor y una vida útil reducida, por equipos modernos, eficientes y de última tecnología que permitan aprovechar de manera más productiva el resto de las instalaciones actuales –obra civil y líneas de transmisión- para incrementar la capacidad física y operativa de las centrales hidroeléctricas, extender su vida útil, y mejorar su eficiencia y confiabilidad.

En este sentido, la CFE, por medio de un esquema fiduciario, formalizó un crédito de largo plazo por un monto total de 333.6 millones de dólares (mdd) con la garantía de la Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones (MIGA, por sus siglas en inglés) del Grupo Banco Mundial, para financiar los trabajos de rehabilitación y modernización de cinco centrales hidroeléctricas de forma total: Central Hidroeléctrica (CH) La Villita, CH Infiernillo, CH Ing. Fernando Hiriart Balderrama (Zimapan), CH Humaya, CH Ángel Albino Corzo (Peñitas), en los estados de Michoacán, Guerrero, Hidalgo, Sinaloa y Chiapas, respectivamente, así como de dos centrales hidroeléctricas de forma parcial: CH Mazatepec y CH Malpaso, en los estados de Puebla y Chiapas, consecutivamente.

Los siete proyectos de inversión permitirán incrementar la capacidad de generación total en 113 Megawatts, así como mejorar la eficiencia en un 6.0% promedio respecto a la situación actual y tener un mayor factor de uso (factor de planta), lo que contribuirá a incrementar la generación de electricidad en 1,426 Gigawatt/hora al año. Otros beneficios importantes de los proyectos, una vez concluida su etapa de ejecución, es la extensión de la vida útil de dichas centrales, un mejor equipamiento para el control de avenidas que permitirán brindar mayor seguridad tanto a la población como a la infraestructura física y económica aguas abajo. El financiamiento tiene un plazo de 15 años, incluidos cinco años de gracia y 10 años de amortizaciones, el cual fue otorgado en condiciones favorables, tanto en precio como en plazo, por los bancos J.P. Morgan Chase Bank, N.A. y HSBC Limited, con la garantía de la agencia MIGA del Grupo Banco Mundial. El banco Santander México fungió como coordinador y estructurador del préstamo. Este financiamiento se realizó a través del Fideicomiso Energías Limpias (FIEL) 10670 de CFE, a través del cual se financian proyectos de generación de energía eléctrica con base en tecnologías limpias y renovables.

Esta operación es innovadora para los mercados financieros internacionales, ya que es la primera vez que MIGA emite una garantía Non-Honoring para una Empresa Estatal (State Owned Enterprise), no sólo en México, sino a nivel mundial. Es importante destacar que, para obtener dicho financiamiento en condiciones favorables, la CFE tuvo que realizar un estricto y exhaustivo proceso de “debida diligencia” (due diligence) en materias social, ambiental, económica y financiera conforme a las normas, procedimientos y criterios del Banco Mundial.

La exitosa contratación del financiamiento a través de la garantía MIGA muestra el compromiso de la CFE de incrementar su capacidad de generación y extender la vida útil de las centrales de energía renovables y, con ello, contribuir a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero para acelerar la transición energética de México. De igual manera, la CFE como Empresa Socialmente Responsable, contribuye a mejorar los niveles de bienestar de la sociedad mexicana, garantizando el suministro de electricidad en condiciones oportunas, seguras, confiables, eficientes y sustentables. El Herald