

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2023

1 Refinación de combustibles de Deer Park cae 9% durante el primer semestre de 2023

Deer Park refinó 278 mil barriles diarios de enero a junio de 2023, lo que significó una caída de 9% anual.

La [refinería de Deer Park](#) produjo **9 por ciento menos de combustibles** durante el primer semestre de 2023 en comparación con el mismo periodo del año anterior, según el reporte financiero de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)).

De manera desagregada, Pemex informó que la refinería texana produjo **125 mil barriles diarios (mbd) de gasolinas** automotrices entre enero y junio del presente año, lo que representó una **contracción de 5 por ciento** a tasa anual.

Respecto al **diésel**, la planta texana solo logró producir 88 mbd, mientras que de **turbosina** fueron 20 mbd, lo que representó caídas anuales de 12 y 22 por ciento, respectivamente.

Sin embargo, la producción de **combustóleo** de Deer Park comenzó a 'copiar' al Sistema Nacional de Refinación (SNR) de México, ya que se elevó en 101 por ciento, al pasar de 3 mbd a 5 mbd.

Respecto al proceso de crudo, **Deer Park refinó 278 mil barriles diarios**, lo que significó una caída de 9 por ciento anual.

El proceso de crudo de la refinería texana aportó el 25 por ciento de la capacidad total de Pemex, mientras que el restante 75 por ciento es aportado por el SNR.

“Con las rehabilitaciones al SNR y la incorporación de Deer Park se logró revertir la tendencia decreciente en el proceso de crudo. Desde el inicio de la actual administración la capacidad de proceso **se ha incrementado al 80 por ciento**”, resaltó Pemex en su reporte financiero.

Los **números rojos** también acompañaron al volumen de ventas al exterior, ya que los reportes trimestrales de Pemex revelaron que **la venta de petrolíferos de Deer Park cayó 6 por ciento a tasa anual**.

De manera puntual, las exportaciones de turbosina se desplomaron 49 por ciento, seguido del diésel (-8 por ciento) y las gasolinas automotrices (-1 por ciento). Lo que sí aumentó en Deer Park durante el primer semestre del año fue el **índice de frecuencia de accidentes incapacitantes** por cada millón de horas-hombre laboradas (MMHH), al registrar 0.39 MMHH, lo que significó un incremento anual de 5 por ciento. El Financiero

Pemex y CFE le 'pasan factura' a México: Sus deudas equivalen el 7.4% del PIB del país

Pemex argumentó que el crecimiento de su deuda fue por la fuerte apreciación del peso, mientras que la CFE acumula un endeudamiento equivalente al 1.3 por ciento del PIB.

La suma de la deuda de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) significan una carga importante para las finanzas públicas del país, ya que equivale al **7.4 por ciento del Producto Interno Bruto (PIB)**.

De manera particular, [Pemex es la empresa](#) que más contribuye con estos compromisos financieros, ya que, al cierre del primer semestre del año, la deuda de la petrolera se elevó a 110 mil 509 millones de dólares. Por lo tanto, la deuda equivale al **6.1 por ciento del PIB de México**.

Pemex argumentó que el crecimiento de la deuda se debió a la fuerte apreciación del peso contra el dólar, al pasar de 18.11 a 17.07 pesos por dólar al cierre de junio del presente año.

El 95.5 por ciento de la deuda de [Pemex es deuda financiera](#), mientras que el 4.5 por ciento restante es monetización de pagarés del Gobierno Federal.

En lo que va de la administración del **presidente Andrés Manuel López Obrador**, la deuda de Pemex se ha reducido en un 13.1 por ciento.

Entre 2009 y 2018 se disparó la deuda de la petrolera en 87.9 por ciento, al pasar de **67 mil 630 millones de dólares a 127 mil 100 millones de dólares**.

Mientras que el saldo de la deuda [de CFE fue de](#) 23.6 mil millones de dólares al cierre del primer semestre del año, lo que equivale al 1.3 por ciento del PIB de México.

La deuda de la empresa eléctrica fue 10.1 por ciento inferior a lo observado durante el primer semestre del 2022, aunque 13.4 por ciento superior a lo registrado durante el **mismo periodo de 2018**.

Según el reporte [‘CFE: En la mira’](#), elaborado por el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), del saldo total de la deuda de la CFE, un 22.5 por ciento corresponde a deuda con vencimientos menores a un año (corto plazo), mientras que el 77.5 por ciento tiene vencimiento mayores o iguales a un año (largo plazo).

“El saldo de la deuda de corto plazo creció **28.8 por ciento**, al pasar de 70.5 mil millones de pesos durante el primer semestre de 2022 a 90.7 mil millones de pesos durante la primera mitad de 2023”, indicó el IMCO.

En contraste, la deuda de largo plazo pasó de 377.2 a 311.8 mil millones de pesos, lo que significó una reducción anual de 17.3 por ciento. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2023



2

CFE: sube el precio de la luz en agosto, 20 estados tendrán descuentos

La Comisión Federal de Electricidad anunció que durante este año habrá un aumento de 7.1 por ciento en las tarifas domésticas

Durante este **2023 las tarifas eléctricas tendrán un aumento de 7.1 % anual**, lo que quiere decir que en tu próximo recibo verás un incremento en comparación con lo que pagabas en el 2022, esto aplica para las tarifas domésticas y es parte de los ajustes y aumentos en productos y servicios que se dan anualmente de acuerdo con la inflación.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) anunció este incremento en las tarifas, lo que es considerable, pues es el primer aumento significativo desde enero del 2017. A partir de este 2023 los usuarios **deberán pagar por cada 75 kilowatts hora (kWh) por mes 0.945 pesos más**. En diciembre del 2022, el cobro era de 0.939 pesos.

El alza en los costos se aplicará en la energía de uso doméstico y también se incluye el consumo intermedio, donde por cada 65 kilowatts usados, se pagarán 1.181 pesos, mientras que para el consumo excedente será de 3.452 pesos.

CFE aplica descuento en el pago de la luz durante agosto

La ola de calor que viene con la llegada de la primavera favorecerá **descuentos en las tarifas eléctricas domésticas** debido a que aumenta el consumo de energía eléctrica en los hogares pues se recurre a sistemas de aire acondicionado para refrescar la casa. Fue el gobernador de Sinaloa Rubén Rocha Moya quien confirmó que será a partir de mayo cuando se aplique el descuento en el recibo de luz por la ola de calor del 2023, y será a partir del mes de mayo y estará vigente durante los seis meses de calor o de verano por lo que será **hasta el 31 de octubre**.

Esta medida busca reducir los costos excesivos por el servicio eléctrico que se general en los hogares con aire acondicionado en época de calor y aplica sólo para los estados donde se registran temperaturas mayores a 30 grados. El descuento en la tarifa eléctrica se aplicará en 20 de los 32 estados del país es decir en:

- Baja California
- Campeche
- Chiapas
- Chihuahua
- Coahuila
- Colima
- Guerrero
- Hidalgo

- Morelos
- Nayarit
- Nuevo León
- Oaxaca
- San Luis Potosí
- Sinaloa
- Sonora
- Tabasco
- Tamaulipas
- Veracruz
- Yucatán

Subsidio a las tarifas eléctricas evitará un alza descontrolada

Las cifras tarifarias pueden consultarse en el sitio de internet de la empresa que provee el servicio de luz a gran parte del país y ahí se detalla cada una respecto al tipo de consumo de energía eléctrica. Cabe destacar que el gobierno ha puesto en marcha un plan para contrarrestar que los efectos inflacionarios golpeen el bolsillo de los mexicanos mediante un subsidio al servicio eléctrico.

Al respecto la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) tiene etiquetados 76 mil 625 millones de pesos para subsidiar las tarifas eléctricas durante este 2023, de este modo se controla el precio de la luz y que haya un aumento descontrolado.

¿Cómo ahorrar en mi recibo de luz?

La Revista del Consumidor, de la Profeco, aconseja a los usuarios de la CFE identificar horarios, qué aparatos consumen más energía y tips básicos como aprovechar la luz del día para que el recibo de luz no se eleve, además para evitar que este aumento en el costo de la luz pegue directamente en tu bolsillo te explicamos qué son los "vampiros energéticos" que hacen que mes a mes tu recibo llegue más caro y tengas que pagar hasta mil pesos más de luz al año, pues se trata de los aparatos eléctricos que parecen estar apagados pero la realidad es que al estar enchufados a la corriente eléctrica mantienen un consumo constante de energía. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2023

3

Autoriza CNH a Pemex perforación de pozos exploratorios Ayocote y Techiaaktli

Espera tener acceso a recursos prospectivos por un total de 36.9 mmbpce

Petróleos Mexicanos (Pemex) perforará **dos pozos terrestres** con los que espera tener acceso a reservas por **36.94 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)** en recursos prospectivos.

Se trata de los pozos exploratorios **Ayocote-1001EXP** y **Techiaaktli-1EXP**, correspondientes a las asignaciones **AE-0138-2M-Cuichapa** y **AE-0192-Techiaaktli**, respectivamente.

La perforación del primero se encuentra contemplado en el escenario base del Plan de Exploración de la modificación del Plan de Exploración vigente y tiene como objetivo **probar la presencia de hidrocarburos en rocas dolomitizadas** del Jurásico Kimmeridgiano, informó hoy la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En la 29ª sesión de su órgano de gobierno, la CNH dijo que Pemex, a través de su subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP), espera tener acceso a **gas y condensados** en recursos prospectivos a la media por **13.94 mmbpce** con una probabilidad de éxito geológico de **17 por ciento**.

De acuerdo con la información proporcionada por PEP, los programas de perforación y abandono en el pozo Acoyote-1001EXP tendrán una **duración conjunta de 203 días**, comenzando el 3 de agosto próximo para finalizar el 13 de enero de 2024.

La asignación con superficie de **727.94 kilómetros cuadrados (km²)** se localiza entre el límite de los estados de Tabasco y Veracruz en la provincia petrolera de Cuencas del Sureste.

Al momento, PEP ha perforado tres pozos exploratorios, Churingo-1EXP, Charal-1EXP y Chucox-101EXP. Los dos primeros **resultaron improductivos** por invasión de agua salada, mientras que el tercero ya pasó su etapa de terminación.

En el Plan de Exploración modificado el 8 de noviembre de 2022, queda aún el pozo **Alotl-1EXP** que se encuentra contemplado en el escenario incremental.

Respecto al pozo **Techiaaktli-1EXP**, su perforación se encuentra contemplada en el escenario base del Plan de Exploración vigente, cuyo objetivo es una **acumulación de gas y condensados en rocas calizas fracturadas** en un ambiente de cuenta, abarcando las formaciones Agua Nueva del Cretácico Superior, así como las del Cretácico Medio y Superior, refirió la CNH.

Los recursos prospectivos esperados ascienden a **23 mmbpce** con una probabilidad de éxito geológico de **26 por ciento**.

Los programas de perforación y de terminación de este pozo abarcan en total **196 días**, del 15 de agosto de 2023 al 14 de enero 2024, informó PEP.

La asignación AE-0192-Techiaaktli se localiza en la provincia petrolera de Cuencas del Sureste y tiene una superficie de poco más de **333 km²**, mientras que el pozo se ubica a **10 km** del municipio de Macuspana, Tabasco, y a **11 km** al Sureste del Pozo Jechel-1EXP. EAD



3 de agosto de 2023

4

Arrancan Piloto Educativo para formar líderes en Hidrógeno Verde en Latam

La Asociación Colombiana de Hidrógeno y la startup mexicana Eneyou firmaron una alianza para lanzar este programa educativo digital

La **Asociación Colombiana de Hidrógeno – Hidrógeno Colombia** -, el gremio promotor del desarrollo del hidrógeno verde como vector energético en Colombia, y **Eneyou**, la startup EdTech Mexicana especializada en capacitación, han firmado una alianza para lanzar un **Piloto Educativo** con el objetivo de desarrollar educación digital y accesible que permita trazar un rumbo hacia el desarrollo de una economía de hidrógeno verde.

Actualmente el hidrógeno verde es una tendencia inminente a nivel mundial y en la cual América Latina tiene un papel muy importante, especialmente por su ubicación geográfica privilegiada y su alto potencial de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables, lo cual está correlacionado con su capacidad de implementar **soluciones diversas con este combustible limpio**.

Sin embargo, una revolución tecnológica tan importante en el sector energético, como lo es el hidrógeno verde, representa grandes retos, uno de ellos es **la educación** y, consecuentemente, **la formación y profesionalización de capital humano** que pueda ser parte de esta nueva realidad energética para desbloquear el verdadero potencial del hidrógeno verde para la descarbonización.

*“Este Piloto Educativo marca un hito significativo en nuestra búsqueda por impulsar el desarrollo del hidrógeno sostenible en Colombia y en toda la región de América Latina. Estamos comprometidos en formar una nueva generación de mano de obra especializada en energías limpias, y esta colaboración con Eneyou nos permitirá democratizar el acceso al conocimiento y trazar un rumbo hacia una economía del hidrógeno más sostenible y descarbonizada”, afirmó **Mónica Gasca Rojas**, directora ejecutiva de Hidrógeno Colombia.*

Por su parte, **Cecilia Rodríguez y David Montaña**, cofundadores de Eneyou, coincidieron en que a través de este Piloto Educativo se busca desarrollar conocimiento enfocado a la realidad y al contexto del sector energético en Colombia, pero al mismo tiempo, al ser un producto educativo digital, **permitirá que todas las regiones hispanohablantes puedan adquirir este conocimiento especializado** desde la plataforma educativa online de la startup mexicana, generando un flujo educativo y de especialización de doble vía.

Los primeros pasos de este Piloto Educativo tendrán como objetivo **disminuir la brecha de conocimiento** que hay en la mayoría de los sectores de la industria energética de Colombia sobre hidrógeno verde y desarrollar un entendimiento paralelo del papel que este juega con sistema eléctrico colombiano, sin dejar de lado casos de uso para la región dentro del actual contexto regulatorio.

Para esta alianza estratégica participaron, de la parte de Hidrógeno Colombia, **Mónica Gasca** y **Juan David Giraldo**, Líder Técnico y Regulatorio, en tanto que del lado de Eneyou, sus cofundadores **Cecilia Rodríguez** y **David Montaña**. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2023

5

México será el cuarto exportador de GNL del mundo con planta en Sonora

Una vez que concluya la planta de licuefacción y exportación de gas, denominada Saguaro Energía, **que construye la empresa Mexico Pacific Limited en Puerto Libertad, Sonora, el país se convertirá en el cuarto exportador más grande del mundo en gas natural licuado (GNL)**, aseguró en entrevista con **Energía a Debate**, Alberto Alonzo, representante de Mexico Pacific Limited.

“En términos relativos, este proyecto convierte a México en el cuarto exportador más grande del mundo de gas natural licuado, detrás de Qatar, Estados Unidos y Australia. Para dimensionarlo es el proyecto más grande de inversión privada directa en el país”, mencionó Alonzo.

Este proyecto **es único en su tipo en el país**, pues México sólo cuenta con tres plantas de regasificación, en Manzanillo, Colima, Altamira, Tamaulipas, y Ensenada, Baja California, a lo que se suma que está en construcción en Ensenada, también desarrollada por Mexico Pacific Limited.

En total, **la empresa espera invertir en la primera fase 14 mil millones de dólares**, casi tres veces lo que invertirá Tesla en su gigafábrica en Santa Catarina, Nuevo León, que asciende a cinco mil millones de dólares.

El proyecto, añadió Alberto Alonzo, consiste en **la construcción de tres trenes de licuefacción con una capacidad de cinco millones de toneladas anuales por cada tren**, por lo que una vez que se concluya la planta, **aproximadamente en 2028**, la capacidad total de exportación de la planta será de 15 millones de toneladas anuales.

Además, el proyecto incluye **la construcción de un gasoducto de aproximadamente 800 kilómetros, para uso exclusivo de Saguaro Energía, con un diámetro de 48 pulgadas**. Este ducto conectará Texas con el municipio de Pitiquito, Sonora, donde se ubica Puerto Libertad.

Las empresas esperan **iniciar la construcción de los primeros dos trenes a finales de este año, mientras que el desarrollo del tercero arrancará en 2024**, con una duración de trabajo de cuatro años, aproximadamente. En la primera fase del proyecto se generarán 13 mil empleos directos y 21 mil empleos indirectos.

Ventajas

Durante la charla, Alberto Alonzo mencionó que Puerto Libertad tiene varias ventajas estratégicas para el transporte de GNL a Asia.

Entre ellas, destacó que **Sonora es más cercano al Lejano Oriente que el Canal de Panamá**, donde actualmente, Texas y Luisiana exportan gran parte del GNL a Asia.

En promedio, el recorrido representa **un ahorro de 11 días para el transporte**, a lo que se suma que “el Canal de Panamá es un cuello de botella”, donde es común que los barcos se atoren para salir al continente asiático.

“A través de este proceso, los clientes empiezan a tener un alto grado de interés en asociarse comercialmente a través de la firma de contratos de largo plazo. Esos compromisos cierran la pinza para que este proyecto se convierta en realidad”, aseguró Alonzo.

La compañía firmó en semanas pasadas un acuerdo de suministro de gas con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), a quien comprará al menos 0.8 mil millones cúbicos de gas por día, durante 20 años, lo que representa la tercera parte de la exportación que realizará la terminal de licuefacción una vez que concluya el proyecto.

“Esto generará ingresos significativos a la CFE y para la empresa también hace sentido, porque permite diversificar las fuentes de gas. Entonces, CFE se convierte en un componente muy importante del proyecto”, dijo.

Planes a futuro

El directivo de la empresa señaló que **está en planes la segunda fase de este proyecto, que consistiría en duplicar la capacidad de exportación, es decir, expandirla a 30 millones de toneladas anuales**.

Sin embargo, **la expansión no tiene fecha de inicio**. “Mucho depende de qué tan rápido podamos concluir la primera fase”, dijo.

Actualmente, la empresa ya tiene vendidas 14 toneladas anuales de los trenes que están en construcción, por lo que sólo tienen pendiente de vender una tonelada para el arranque de la primera planta, programado para 2028.

Entre los principales clientes de esta planta destacan Shell y Exxon, a lo que sumarán el anuncio de otra gran compañía de hidrocarburos en fechas próximas. A estos se suman **las empresas chinas Guangzhou Gas y Zhejiang Energy**.

“Los fundamentales de este proyecto no sólo se basan en la economía, sino en la reducción de riesgo, pues todas las decisiones que se han tomado han sido orientadas a una reducción significativa de riesgo”, especialmente a partir de la necesidad de los países asiáticos por obtener el gas natural importado, por lo que, según el especialista, la reducción de riesgo es más importante que el precio del hidrocarburo. EAD

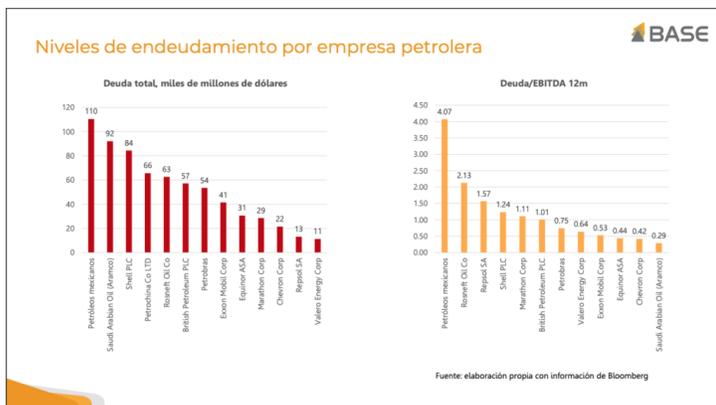
Pemex, líder mundial... en deuda

Petróleos Mexicanos se mantiene como la petrolera más endeudada del mundo con un pasivo financiero que supera los 110 mil millones de dólares al cierre del segundo trimestre de este año.

De acuerdo con datos recopilados por **Banco Base**, el **segundo puesto a nivel general es para la petrolera más grande del mundo, Saudi Aramco**, que tiene un saldo de 92 mil millones de dólares con corte a junio, lo que representa **18 mil millones menos que Pemex y equivalente al costo de la Refinería Olmecca**.

Petróleos Mexicanos **también es la empresa más endeudada del mundo en relación con su margen de ganancias antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA, por sus siglas en inglés)**. En total, **la deuda de Pemex es cuatro veces más grande que el EBITDA** obtenido al cierre del segundo trimestre.

Su más cercano competidor en este aspecto es la empresa rusa Rosneft, con una deuda total equivalente a 2.13 veces el EBITDA, pero con un pasivo en dólares de 63 mil millones.



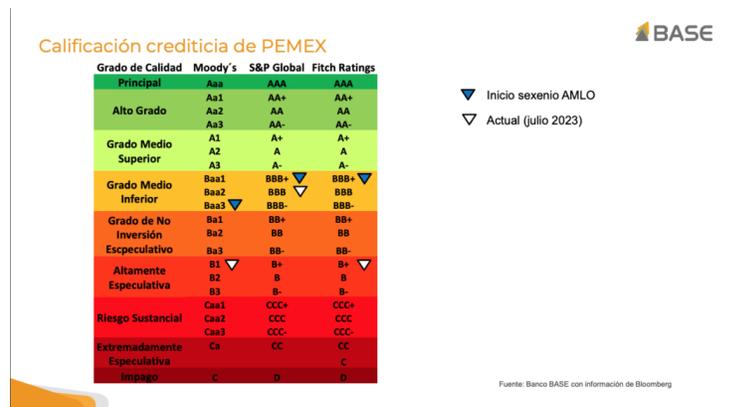
La semana pasada en conferencia de prensa, el director de Petróleos Mexicanos, **Octavio Romero Oropeza**, aseguró que la administración había logrado reducir la deuda de la petrolera desde 127 mil millones de dólares; sin embargo, los datos de Pemex señalan que al cierre de 2018, la deuda de la compañía se ubicó en 106 mil millones de dólares.

Consecuencia en calificaciones

Durante el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, **las tres agencias calificadoras más importantes del mundo han reducido la calidad crediticia de la petrolera**.

El caso menos grave ha sido el de la agencia **Standard & Poor's**, que sólo ha bajado un escalón la nota de la empresa y mantiene el grado de inversión.

Mientras tanto, **Moody's y Fitch Ratings** han sido más críticas con los resultados financieros de la petrolera.



En la primera agencia, la calificación de Pemex arrancó el sexenio en un nivel más bajo que sus pares al ubicarla apenas en el último escalón del grado de inversión. Sin embargo, con el correr de la gestión de la llamada Cuarta Transformación, la calificadora bajó cuatro escalones la nota y la puso en calidad basura.

Fitch Ratings es el caso de mayor rebaja para la petrolera mexicana, pues Pemex inició el sexenio con una calificación tres escalones por encima del grado especulativo, pero ha caído seis peldaños hasta el "bono basura".

En este sentido, **tanto el presidente de México como el director de Pemex han menospreciado las acciones de las calificadoras**, al argumentar que sus decisiones son políticas, o bien, que "las calificadoras mienten". EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2023

Aumenta rendimiento de CFE Fibra E en segundo trimestre del 2023

7

CFE FIBRA E pago rendimientos de \$0.6864 pesos por certificado en el segundo trimestre del año.

CFE Capital presentó los resultados obtenidos por la CFE FIBRA E (FCFE18) al Segundo Trimestre de 2023, destacando que, derivado de los resultados favorables de [CFE Transmisión](#), el rendimiento por dividendos durante el periodo fue del 11.22%, por encima del índice de Fibras (7.69%), continuando la tendencia de doble dígito que ha sido proporcionada en periodos anteriores.

Reflejando la estacionalidad de la demanda de energía eléctrica en México, en el segundo trimestre del año se registró un incremento significativo en el promedio semanal de los derechos de cobro del 9.77% con respecto al Primer Trimestre de 2023.

Por lo anterior, la distribución del Segundo Trimestre de 2023 para el público inversionista de la CFE FIBRA E fue de \$0.6864 pesos por certificado (Serie A), distribuida exitosamente el pasado 30 de junio de 2023. Dicha distribución fue 19.37% por arriba de la Distribución Trimestral Mínima.

El presidente del Fideicomiso Promovido, Miguel Reyes Hernández, director general de CFE Energía y CFE Internacional, reiteró el rol estratégico que tiene la CFE FIBRA E para la CFE, al ser parte fundamental de su estrategia de financiamiento, siendo el único vehículo de capital que actualmente le permite canalizar recursos del sector privado, tanto nacionales como internacionales, para financiar proyectos de inversión en infraestructura productiva.

Adicionalmente, destacó que la CFE realiza una inversión en infraestructura de más de 9 mil millones de dólares, al lograr una transformación significativa de su matriz de generación al emprender acciones para incrementar su capacidad de suministro de combustibles con menos emisiones de carbono, reduciendo el uso de combustibles líquidos (combustóleo y diésel), y mostrando el compromiso de la CFE con una transición energética ordenada, manteniendo su vocación para garantizar el servicio de energía eléctrica a los hogares mexicanos.

Por último, concluyó que la CFE está bien preparada para afrontar los retos actuales, la creciente demanda eléctrica debido al fenómeno del nearshoring, la aceleración de la transición energética, y la necesidad de impulsar la productividad y competitividad del país, con la provisión de bienes energéticos de forma oportuna, segura, confiable y sustentable.

Por parte de CFE Transmisión, Héctor Lizárraga Robles y Óscar Cipriano Ávila, enfatizaron el crecimiento en los volúmenes de energía transmitida y se mostraron optimistas con las expectativas de crecimiento para el siguiente trimestre. Además, destacaron que la CFE FIBRA E es parte de la estrategia para la inversión en los proyectos para atender la creciente demanda de energía eléctrica en todo el país.

Finalmente, por parte de la Dirección Corporativa de Finanzas de la CFE, Frank Viveros Ballesteros, subdirector de Evaluación de Proyectos de Inversión, destacó que el mercado de dinero ha mostrado mucha confianza en la CFE, una de las empresas más fuertes del país. Tal es el caso de la reciente colocación de CEBURES que llevó a cabo la CFE en el mercado local con etiqueta Ambiental, Social y de Gobernanza (ASG) por 10 mil millones de pesos la cual tuvo una demanda 2.4 veces el monto total. También, resaltó que la Fibra E de CFE es motor de inversión muy importante para proyectos de infraestructura del sector energético, por lo que agradeció la confianza de los inversionistas dado que las inversiones en el sector son estratégicas para el desarrollo del país, en beneficio del pueblo de México.

Al evento asistieron inversionistas y analistas de índole nacional e internacional, además de miembros de los órganos de Gobierno Corporativo de la CFE Fibra E, contando con la asistencia tanto de consejeros independientes como de representantes de la CFE. EAD