



CFE FIBRA E (FCFE18)

Santander's 28th Annual Mexico Conference

Cancún, México
Enero 2023



AVISO LEGAL

IMPORTANTE: Debe leer lo siguiente antes de continuar. Esta presentación ha sido preparada por CFECapital, S. de R.L. de C.V. ("CFECapital" o el "Administrador") y se le proporciona únicamente con fines informativos.

El Administrador, sus afiliados o representantes no hacen ninguna garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento o en cualquier otra comunicación escrita u oral transmitida o puesta a disposición de cualquier destinatario, y nada debe ser considerado como una promesa o representación en cuanto al desempeño de cualquier inversión o de otra manera. El Administrador, sus afiliados y representantes renuncian expresamente a cualquier y toda responsabilidad basada, total o parcialmente, en dicha información, errores u omisiones de los mismos. Esta presentación no constituye una oferta de venta o una solicitud de compra de valores y no se puede utilizar ni confiar en la evaluación de los méritos de ninguna inversión. La información en esta presentación está actualizada solo a partir de la fecha del presente. En cualquier momento posterior a esta fecha, la información incluida, la información sobre el negocio, la situación financiera, los resultados de las operaciones y las perspectivas de CFE FIBRA E puede haber cambiado. La entrega de esta presentación no deberá, bajo ninguna circunstancia, crear ninguna implicación de que no haya habido cambios en los asuntos de la Compañía después de la fecha del presente.

Esta presentación contiene declaraciones a futuro. Todas las que no sean declaraciones de hechos históricos incluidas en la presentación son declaraciones a futuro. Éstas muestran las expectativas y proyecciones actuales de CFE FIBRA E con respecto a su condición financiera, resultados de operaciones, planes, objetivos, desempeño futuro y negocios. Pueden incluir, sin limitación, cualquier declaración precedida por, seguida de o que incluya palabras tales como "objetivo", "creer", "esperar", "apuntar", "intentar", "puede", "anticipar", "asumir", "presupuesto", "continuar", "estimar", "futuro", "perspectiva", "plan", "potencial", "predecir", "voluntad", "probable", "debería", "podría" y otras palabras o términos de significado similar o negativo. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores importantes más allá del control de CFE FIBRA E que podrían hacer que los resultados reales, el rendimiento o logros de la CFE FIBRA E sean sustancialmente diferentes de los esperados por tales declaraciones a futuro. Dichas declaraciones prospectivas se basan en numerosos supuestos con respecto a las estrategias comerciales presentes y futuras de CFE FIBRA E y el entorno en el que operarán en el futuro.

La presentación es confidencial y no puede ser reproducida, redistribuida, publicada o transmitida a cualquier otra persona, directa o indirectamente, en su totalidad o en parte, para cualquier propósito. Este documento no puede ser eliminado de las instalaciones. Si este documento se ha recibido por error, debe devolverse inmediatamente al Administrador.

01

Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad

03

Sector de
Transmisión

04

CFE FIBRA E

05

Anexos



01



Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad

03

Sector de
Transmisión

04

CFE FIBRA E

05

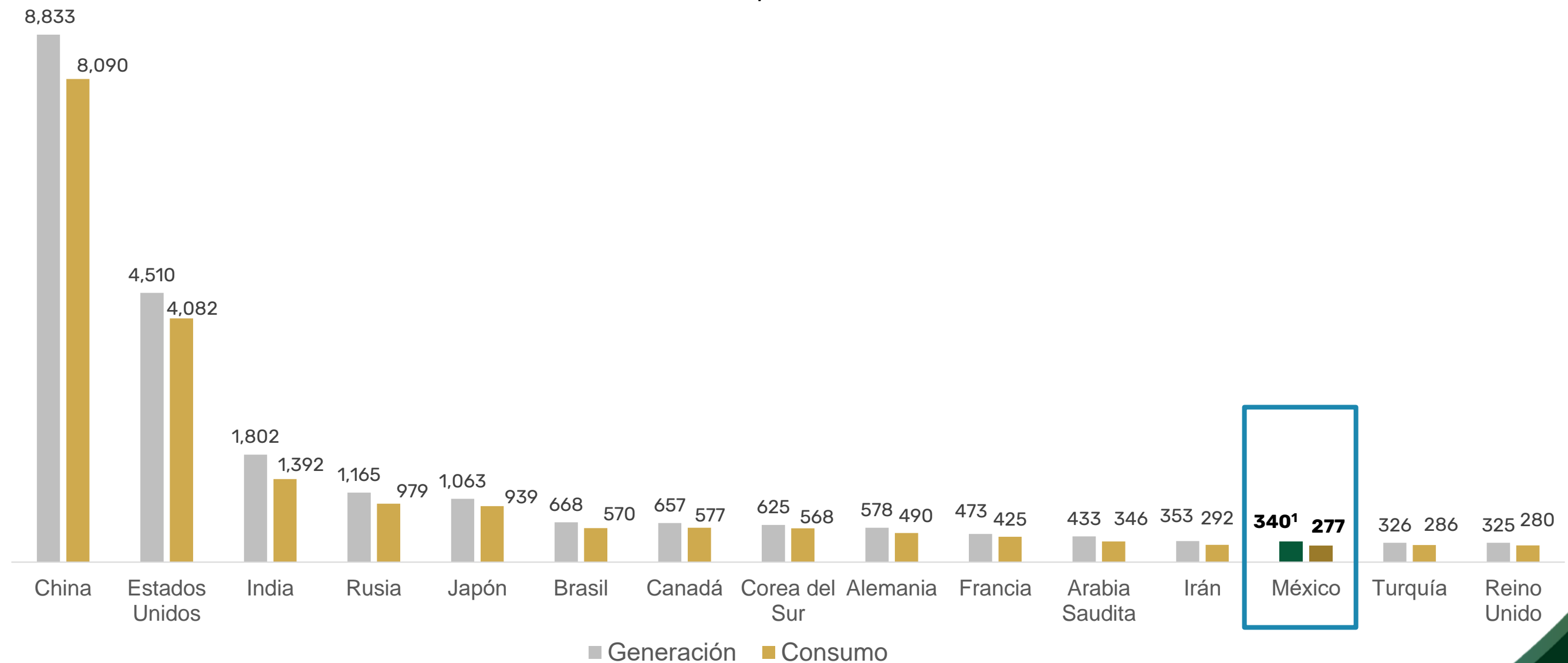
Anexos



Generación y Consumo de energía eléctrica

Durante 2022, México se ubicó en el lugar **#13** por la generación de energía eléctrica en el país.

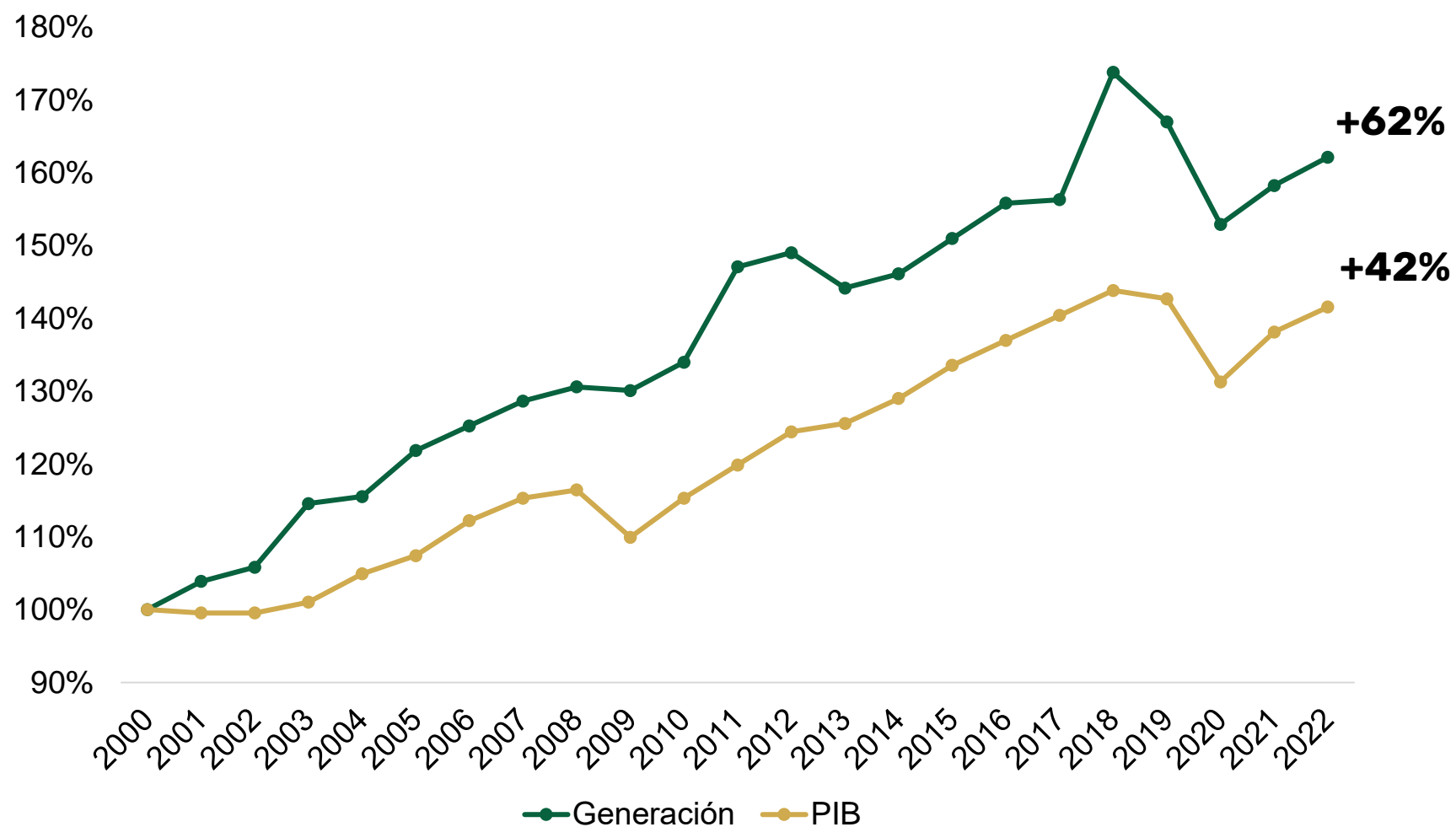
Comparación de la Generación y Consumo de energía eléctrica por país
2022 /TWh



Nota: ¹Se toma el dato más reciente que se tiene sobre México con fuente del PRODESEN 2023-2037.
Fuente: Elaboración propia con datos extraídos de Enerdata al 08 de enero de 2024.

Crecimiento de la generación vs. crecimiento del PIB

Tasa de crecimiento de la generación de energía eléctrica y tasa de crecimiento del PIB¹ real en México
2000 - 2022 | %



Del año 2000 al 2022, el PIB en México ha crecido en un **42%** mientras que la generación de energía eléctrica un **62%**.

Nota: Es una gráfica base 100, es decir, el dato del 2000 se toma como referencia y es nuestro 100%, los datos de cada año se comparan contra éste mismo.

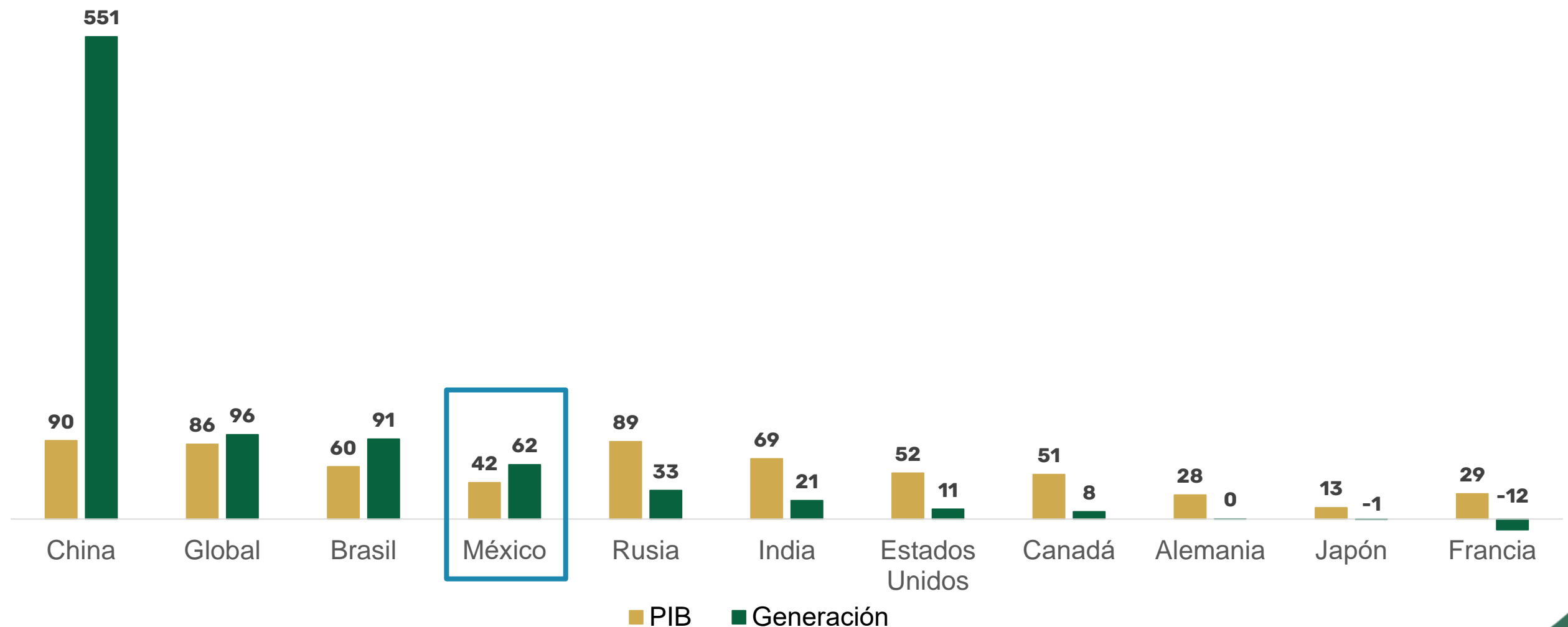
¹El Producto Interno Bruto (PIB) se tomó en dólares a precios constantes del 2010.

Fuente: Elaboración propia con datos de generación extraídos de Enerdata y datos del PIB extraídos del Banco Mundial al 08 de enero de 2024.

Crecimiento del sector eléctrico mexicano

México se ubica en el **tercer lugar** por el indicador diferencial entre el crecimiento del PIB¹ con respecto al crecimiento de la generación de energía eléctrica.

Comparación de la tasa de crecimiento acumulada del PIB y la tasa de crecimiento acumulada de generación de energía eléctrica por país
2000 - 2022 | %



Nota: ¹El Producto Interno Bruto se tomó en dólares a precios constantes del 2010.

Fuente: Elaboración propia con datos de generación extraídos de Enerdata y datos del PIB extraídos del Banco Mundial al 08 de enero de 2024.

Empresa ubicada en un sector defensivo y con perspectivas favorables

Factores que impulsan la demanda y consumo de electricidad en México



Crecimiento Económico Sostenible



Integración con América del Norte



Oportunidades de Nearshoring



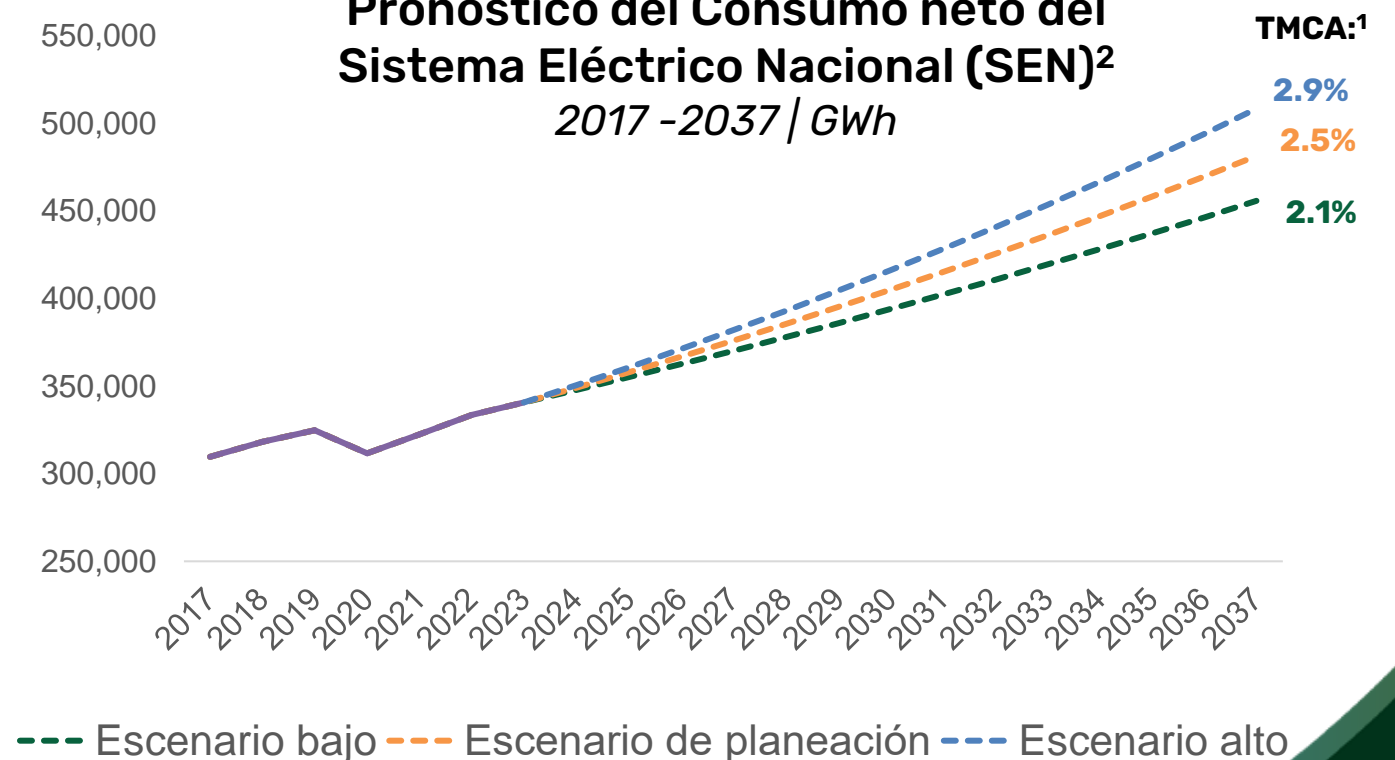
Crecimiento de la población

Pronóstico Regional del Consumo de Electricidad 2023 -2037 / TMCA¹ % por región por dos periodos



SEN ²	
2023 - 2028	2.7%
2023 - 2037	2.5%

Pronóstico del Consumo neto del Sistema Eléctrico Nacional (SEN)² 2017 -2037 / GWh



¹Tasa Media de Crecimiento Anual. Año de referencia 2022. ² Sistema Eléctrico Nacional.

Fuente: Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2023-2037. Disponible en: <https://www.gob.mx/sener/articulos/programa-de-desarrollo-del-sistema-electrico-nacional-2023-2037-335360>

01

Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad



03

Sector de
Transmisión

04

CFE FIBRA E

05

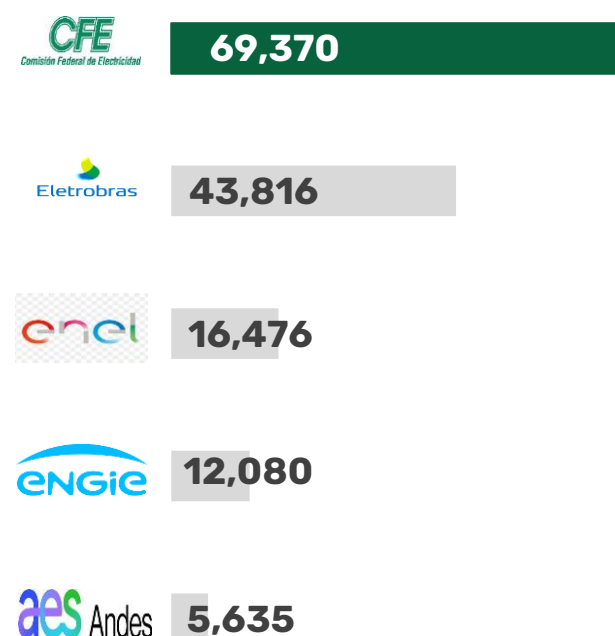
Anexos



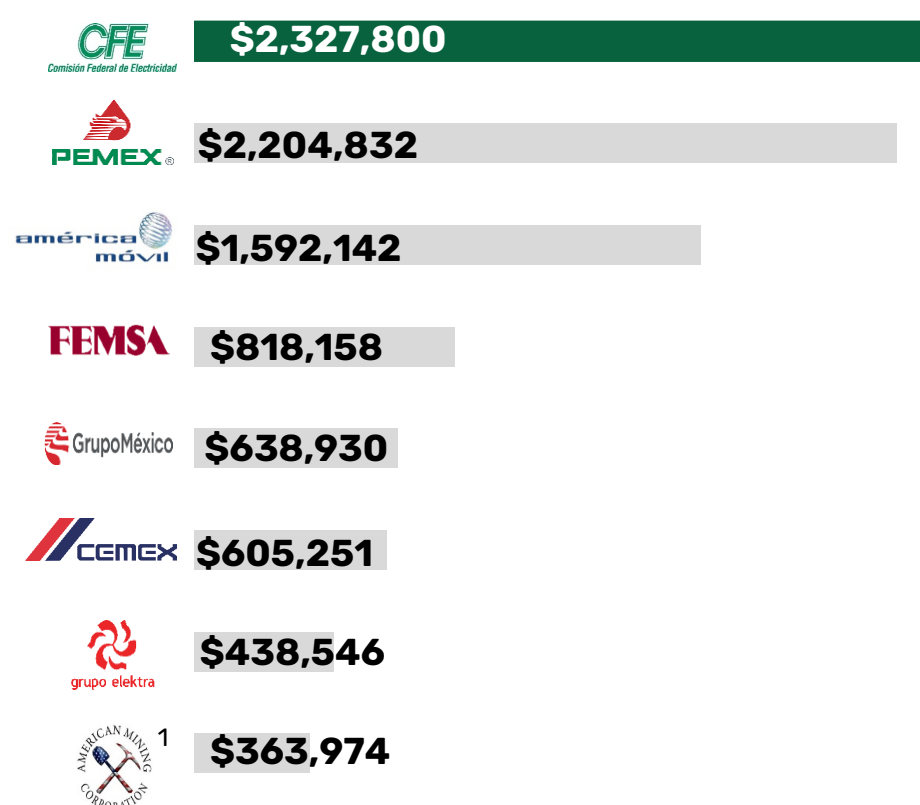
CFE: Empresa líder en México y América Latina

- La Comisión Federal de Electricidad (CFE) es la compañía eléctrica **más grande** de América Latina en términos de capacidad instalada de generación.
- En México, es la empresa **más grande por activos totales y por ingresos totales**, con un rol estratégico para la sociedad mexicana.

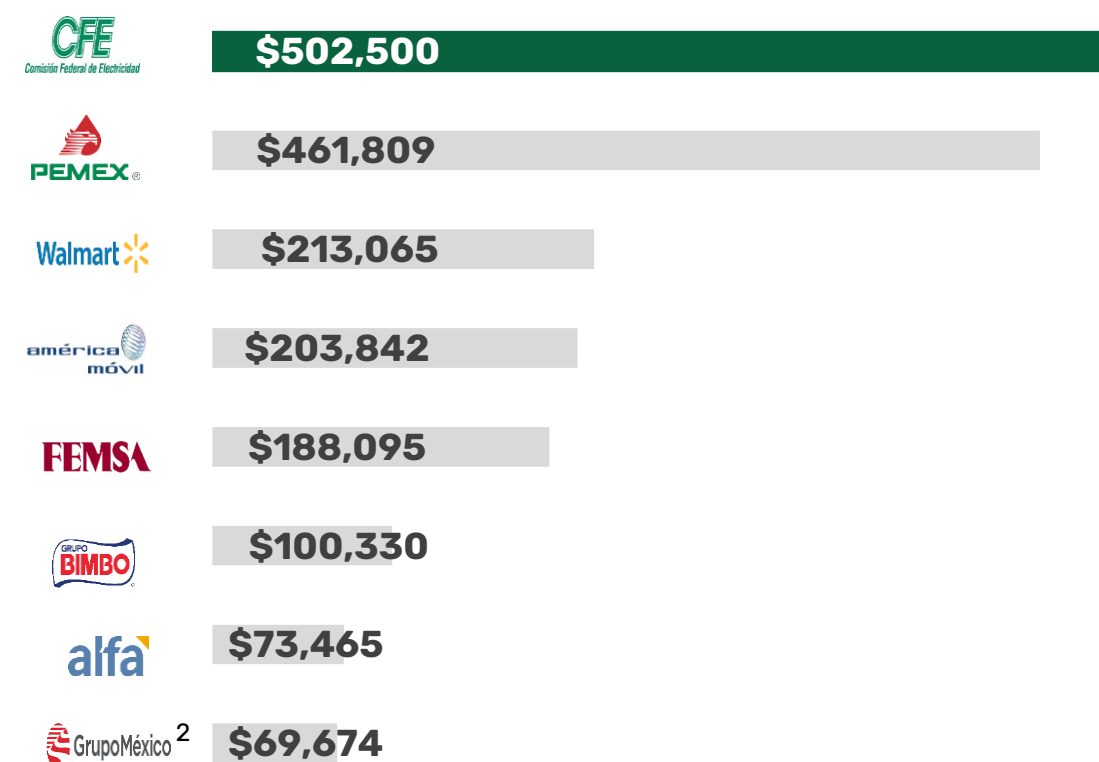
Capacidad Instalada de Generación Cifras al cierre del 3T23 | MW



Activos Totales Cifras al cierre del 3T23 | Millones de Pesos

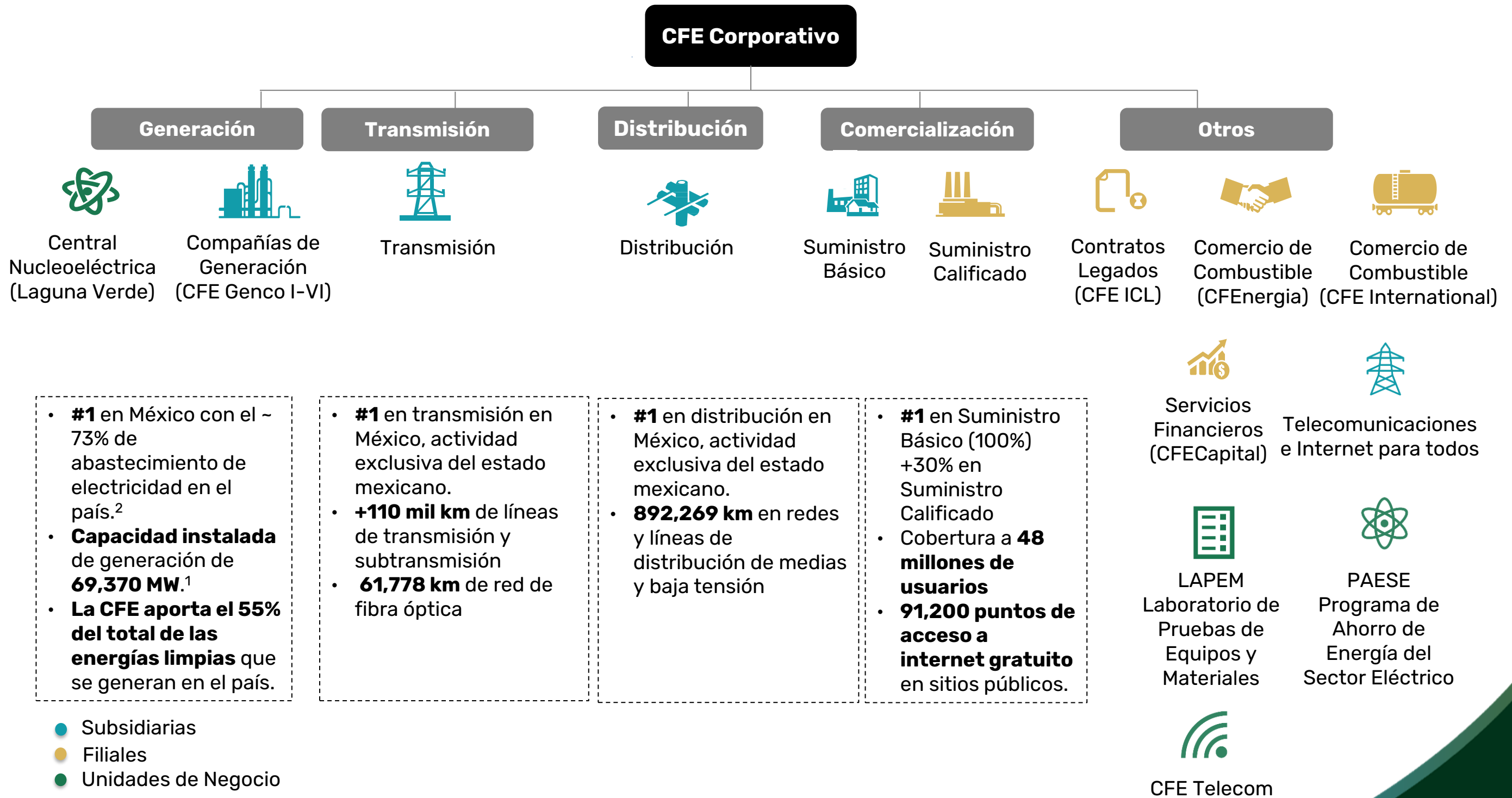


Ingresos Totales Cifras al cierre de 3T23 | Millones de Pesos

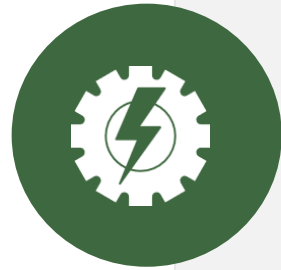


Fuente: Reportes trimestrales disponibles de las diferentes compañías y corresponden al tercer trimestre de 2023. Para el caso de CFE, con datos del Reporte Trimestral 3T23. ¹Datos al primer trimestre de 2023. ²Conversión a pesos utilizando tipo de cambio MXN \$17.50 por dólar.

Relevancia estratégica y posicionamiento único en el mercado



Nota: ¹Total de la capacidad instalada de la CFE de enero a septiembre 2023. Incluye PIES y Subastas de Largo Plazo. ² Incluye PIES.
Fuente: CFECapital con datos obtenidos del Plan de Negocios de la CFE 2024-2028 y de la presentación a inversionistas de la CFE: Resultados operativos y financieros al 3er. Trimestre de 2023, 31 de octubre de 2023. Conferencia de Prensa Matutina del Presidente Andrés Manuel López Obrador, 11 de enero de 2024.



A cinco años de la administración federal, la CFE ha consolidado su rescate, a través del impulso de proyectos encaminados a **reforzar la generación de energía**, el **fortalecimiento de las redes eléctricas** y la firma de **alianzas estratégicas** con compañías de amplia experiencia en el suministro de gas natural.



La CFE está ejecutando un programa de construcción e inversión sin precedentes por **\$9,171¹ millones de dólares** que permitirá a la CFE tener una participación del **52% a septiembre de 2024**.



Adicionalmente, con la aportación del Gobierno Federal de **13 Centrales de generación Ex-Iberdrola** a la CFE que le **adicionan 8,539 MW**, la **capacidad de generación incrementará a 61% en septiembre de 2024**.



La capacidad obtenida con los proyectos equivale a **cubrir la demanda de 13.6 millones de nuevos usuarios**, demostrando que **la CFE está lista para atender a cada una de las empresas que se establezcan en el país, ante el fenómeno del Nearshoring**.

Nota: ¹No incluye adquisición de centrales.

Fuente: Conferencia de Prensa Matutina del Presidente Andrés Manuel López Obrador, 11 de enero de 2024. Boletín de prensa de la CFE, de la misma fecha.

Reforzar la generación de energía

El programa para reforzar el parque generación de energía está compuesto por cuatro tipos de proyectos:

Tipo de proyecto	Número de proyectos	Capacidad instalada (MW)	Inversión (Millones de dólares)
1. Energías limpias	<ul style="list-style-type: none">2 Centrales Fotovoltaicas20 Hidroeléctricas	6,925	3,191
2. Centrales Prioritarias de Generación	<ul style="list-style-type: none">5 Centrales de Ciclo Combinado1 Central Turbogás	4,047	3,445
3. Proyectos de corto plazo	<ul style="list-style-type: none">5 Centrales de Ciclo Combinado2 Centrales de Combustión Interna	2,948	2,535
4. Adquisición de centrales*	<ul style="list-style-type: none">2 Centrales en operación1 Central en modernización	431	164
Total	38	14,351	9,335

Notas: * La Centrales en operación son la Central de Ciclo Combinado Transalta, Campeche y la Central de Turbogás Amaunet en Baja California Sur, y la central en modernización con gas es la Central Lerma en Campeche.
Fuente: Conferencia de prensa matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador, 11 de enero de 2024 y boletín de prensa de la CFE, misma fecha.

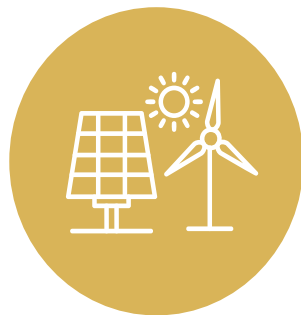
1) Energías limpias



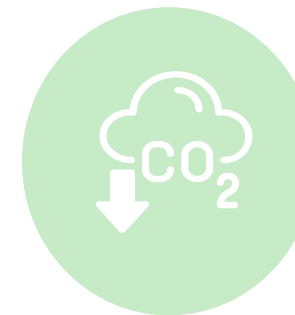
Entre 2019 y 2023, la **CFE inyectó a la red 206,962 GWh**, es decir, **el 55% de la energía limpia** acumulada.



Con la implementación de estos proyectos de energías limpias, la **CFE se reafirma como la mayor generadora de energía limpia en el país.**



22 proyectos de energía limpia tendrán una inversión histórica de **3,191 millones de dólares** y representan **6,925 MW de capacidad**, lo que **adiciona 1,573 MW** al Sistema Eléctrico Nacional.



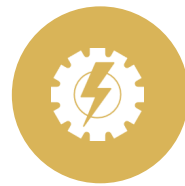
La entrada en operación de los proyectos de energía limpia contribuirá a la **reducción de la emisión anual a la atmósfera en 15.5 millones de toneladas** de CO₂, lo que **equivale a sacar de circulación** cerca de **7.24 millones de automóviles.**

Proyecto	Capacidad instalada (MW)	Inversión (Millones de dólares)
Central Fotovoltaica de Puerto Peñasco (Sonora) ¹	1,000	1,600
Central Fotovoltaica Nachi Cocom (Yucatán) ²	7	52
Modernización, renovación y equipamiento de centrales hidroeléctricas	5,918	1,540
Total	6,925	3,191

Notas:¹ Cuatro etapas de construcción. ² Dos etapas de construcción.
 Fuente: Conferencia de Prensa Matutina del Presidente Andrés Manuel López Obrador, 11 de enero de 2024 y boletín de prensa de la CFE, misma fecha.

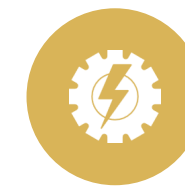
1) Energías limpias: Centrales Fotovoltaicas

La CFE desarrolla 2 proyectos fotovoltaicos para el aprovechamiento de la energía solar en el país.



CFV Puerto Peñasco (Sonora)

- La **más grande de América Latina** por su capacidad.
- En México, la primera en su tipo al **incorporar un sistema de almacenamiento** con un banco de baterías **de 192 MW de capacidad**.
- En un hecho histórico, **interconecta con una línea de 290 km al Sistema Aislado de Baja California** con el Sistema Interconectado Nacional.
- El **avance** de la Fase 1 es del **100%** y la Fase 2 es del **67%.***



CFV Nachi Cocom (Yucatán)

- Aportará energía para **autobuses eléctricos** del Sistema de Transporte Eléctrico.¹
- Autobuses serán cero emisiones.
- Permitirá **disminuir sus costos de operación**, haciendo las tarifas más accesibles para los usuarios.
- El avance es del **59%**.

1) Energías limpias: Renovación y modernización de centrales hidroeléctricas



La CFE invierte **\$1,540 millones de dólares** para la renovación, modernización y equipamiento de **20 centrales hidroeléctricas**.

- **16 centrales se modernizan** a través de la renovación y sustitución de sus equipos principales, ya que algunos equipos tenían más de 40 años de operación.
- **4 presas son equipadas**, es decir, se construye la **central dentro de las presas**.

Con esta inversión se extenderá la vida útil de las centrales por **50 años más**.

El **suministro de los equipos principales** de todas las centrales **estarán en su totalidad en 2024**.

Proyectos de generación de energía eléctrica

Se construyen **10 Centrales de Ciclo Combinado (CCC)**, **2 Centrales de Combustión Interna (CCI)**, y **1 Central Turbogás (CTG)**.



Nota: CCC: Central de Ciclo Combinado, CCI: Central de Combustión Interna y CTG: Central Turbogás
 Fuente: Boletín de prensa de la CFE, 29 de diciembre de 2023 y 11 de enero de 2024.

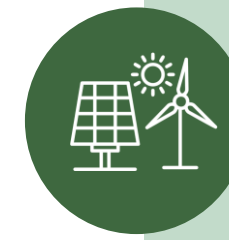
2) Centrales prioritarias de generación

Central	Capacidad (MW)	Avance
CCC Mérida	499	73%
CCC Valladolid	1,020	71%
CCC San Luis Río Colorado	647	67%
CCC Tuxpan Fase I	1,056	61%
CCC González Ortega	641	65%
CTG González Ortega	184	100%
Total	4,047	

Las Centrales de Ciclo Combinado (CCC), utilizan tecnología de última punta, que permiten la generación de electricidad de manera continua y confiable.



La construcción de 5 Centrales de Ciclo Combinado y 1 Central Turbogás representan una inversión de **\$3,445 millones de dólares** que **aportarán 4,047 MW**.



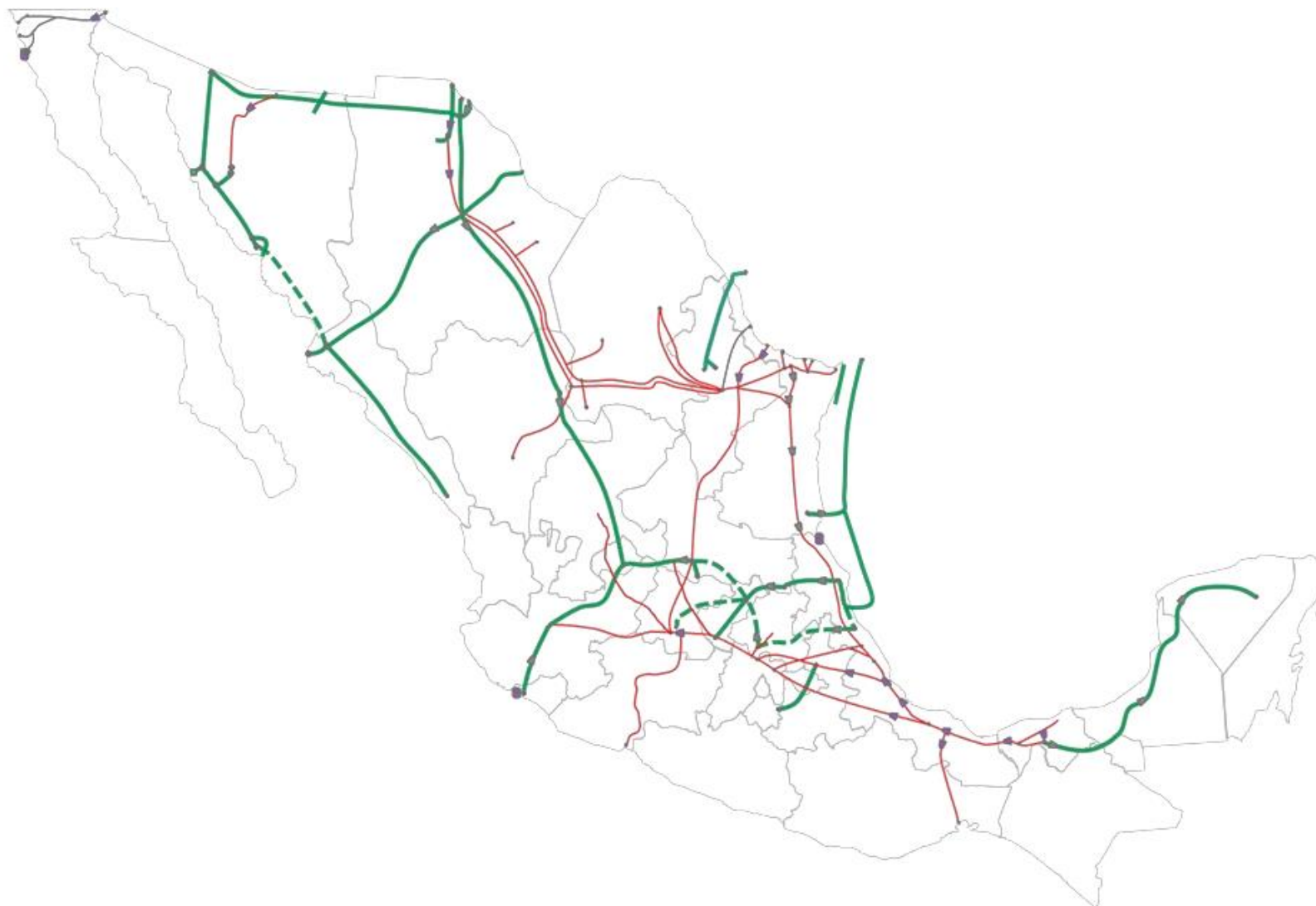
El objetivo de estos proyectos es robustecer y garantizar la generación de energía en regiones prioritarias.






Los proyectos **están financiados** con utilidades de CF Energía y CFE Transmisión.¹

Suministro de gas

La CFE, a través de su filial CF Energía, se ha posicionado como el principal comercializador de gas natural en México.



-  Gasoductos CENAGAS
-  Gasoductos Privados al Servicio de CFE
-  Gasoductos Privados en Construcción al Servicio de CFE

La CFE garantiza el suministro de gas natural a 92 centrales de generación, con capacidad de 44 mil MW de capacidad de generación.

El gas natural representa hoy el 65% de la generación de electricidad del país.

Como resultado de la sustitución de diésel y combustóleo por gas natural, se ha registrado un ahorro por **160,688 millones de pesos.**

NGI's TOP NORTH AMERICAN GAS MARKETERS*			
3Q22 (Bcf/d)			
Company	3Q2022	3Q2021	Change
1 BP plc	14.51	15.15	-4%
2 ConocoPhillips	9.90	9.60	3%
3 Tenaska	9.86	10.50	-6%
4 Macquarie Energy LLC	9.11	9.12	0%
5 Shell Energy NA	8.60	8.20	5%
6 Williams Cos.	7.10	6.90	3%
7 Direct Energy LP	6.32	5.79	9%
8 EQT Corp.	5.04	5.05	0%
9 EDF Trading NA	4.26	3.81	12%
10 Southwestern Energy Co.	4.23	2.73	55%
11 Cima Energy LP	4.17	3.72	12%
12 CFEi	3.78	3.77	0%
13 J. Aron & Co.	3.61	4.16	-13%
14 Castleon Commodities International LLC	3.19	2.88	11%
15 Antero Resources Corp.	3.18	3.54	-10%
16 Coterra Energy Inc.	2.81	2.36	19%
17 ExxonMobil	2.35	2.70	-13%
17 Symmetry Energy Solutions LLC	2.35	2.59	-9%
19 Candian Natural Resources Ltd.	2.13	1.71	25%
20 ARM Energy Management LLC	1.86	2.34	-21%
21 Hartree Partners LP	1.72	1.75	-2%
22 Chevron Corp.	1.71	1.71	0%
23 Ovintiv Inc.	1.50	1.57	-4%
24 Diversified Energy Marketing plc	1.28	0.96	33%
25 NJR Energy Services Co.	0.52	1.01	-48%
Total	115.09	113.62	1%

Visit NatGasIntel.com/Marketer-Rankings to view full archive.

***Correction** — The gas volume figures for some of the respondents represent the amount of North American gas produced in the quarter instead of the amount of North American gas sold. It does not take into account any third-party volumes they may be marketing for sale. NGI regrets the error.

SOURCE: FINANCIAL REPORTS FILED WITH THE SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION OR, IF NECESSARY, STATEMENTS SIGNED BY COMPANY OFFICIALS AND PROVIDED TO NGI. SOME PREVIOUS-YEAR DATA HAS BEEN UPDATED BY THE COMPANIES SINCE IT WAS ORIGINALLY REPORTED.

- Las **alianzas estratégicas** permitirán a la CFE **obtener beneficios económicos en la comercialización y transporte de gas natural.**
- La CFE se convertirá en **exportador de gas natural.**



Desarrollo de un **nuevo ducto marino - gasoducto Puerta del Sureste**, que transportará gas natural desde Tuxpan hasta Coatzacoalcos, en el estado de Veracruz, para continuar hasta Paraíso, Tabasco.

Agosto 2022



- Sociedad para **2 plantas de licuefacción** para exportar gas natural a mercados internacionales.
- Producción de ambas plantas de **4.2 millones de toneladas por año.**
- Aprovechamiento de la capacidad subutilizada de los gasoductos Brownsville y Sur de Texas-Tuxpan.

Octubre 2022



- Expansión del Gasoducto Mayakan, para duplicar la capacidad de transporte de gas natural con la construcción de **700 km de infraestructura Yucatán, Campeche, Tabasco y Quintana Roo.**
- **Garantiza el suministro de gas a las centrales de generación** existentes y nuevas y se satisface la demanda energética del sureste los próximos 30 años.

Noviembre 2022



- Desarrollo y operación de un **gasoducto en el norte del país**, con una longitud aproximada de **416 kilómetros.**
- **Garantiza el suministro de gas natural** a las centrales existentes de la zona, así como a las centrales de ciclo combinado González Ortega y San Luis Río Colorado.

Diciembre 2023

01

Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad

03



Sector de
Transmisión

04

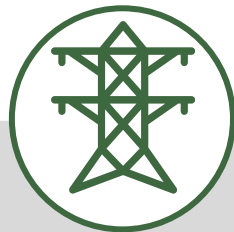
CFE FIBRA E

05

Anexos

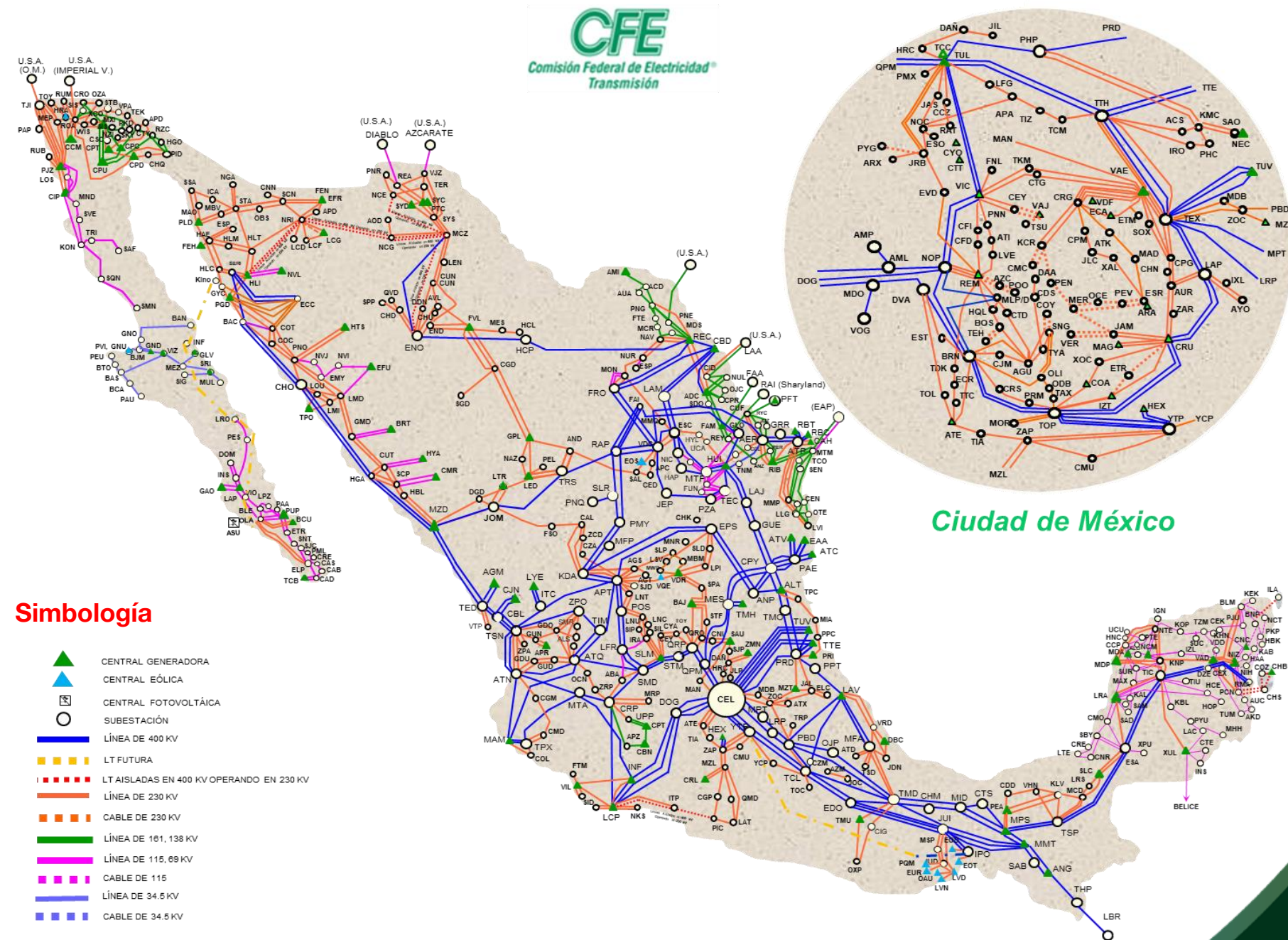


Red Nacional de Transmisión (RNT)



La CFE cuenta con **+110 mil kilómetros** de líneas de transmisión, equivalentes a 8.7 vueltas a la tierra.

- 2,279 subestaciones² con una capacidad de transformación de 165,541 MVA's
- 61,778 km de Red de Fibra Óptica¹



Notas: ¹Datos al Tercer Trimestre de 2023, ² Datos al cierre del ejercicio fiscal 2022.

Fuente: CFE, Presentación a inversionistas: Resultados operativos y financieros al 3T23, Informe Anual 2022.

Proyectos de Transmisión

En el periodo 2018-2022, se logró un incremento de **2,432 km de líneas de transmisión** en diversos voltajes y se construyeron 87 subestaciones de potencia para **adicionar 2,939 MVA**.

Proyectos instruidos por SENER¹ a CFE Transmisión en operación*

Proyecto	Gerencia de Control Regional / Sistema Interconectado Aislado	Estado	Fecha de Entrada en Operación
Ascensión II Banco 2	Norte	Chihuahua	Febrero 2020
El Habal Banco 2	Noroeste	Sinaloa	Diciembre 2019
Mezquital MVAR	Mulegé	Baja California Sur	Febrero 2021
Santa Rosalía Banco 2	Mulegé	Baja California Sur	Junio 2021
El Carrizo MVAR	Noroeste	Sinaloa	Diciembre 2021
Recreo MVAR	Baja California Sur	Baja California Sur	Diciembre 2021
Jímenez Las Norias y San Fernando MVAR	Noreste	Tamaulipas	Junio 2022
Quilá MVAR	Noroeste	Sinaloa	Diciembre 2022
Frontera Comalapa MVAR	Oriental	Chiapas	Marzo 2023

Nota: ¹Secretaría de Energía.

Fuente: *PRODESEN 2023- 2037 y Plan de Negocios de la CFE 2024- 2028 disponible en: <https://www.cfe.mx/finanzas/Documents/Plan%20de%20Negocios%202024-2028.pdf>

Proyectos de Transmisión

- Adicionalmente, se espera entren en operación **182 proyectos** instruidos por SENER¹ a CFE Transmisión por un total de **4,324 km de Líneas de Transmisión**, de los cuales la mayor aportación será en los estados de **Sinaloa, Hidalgo, Estado de México, Guanajuato, Nayarit y Quintana Roo**.
- Por otro lado, CFE Transmisión cuenta con **57 Proyectos y Programas de Inversión** relacionados al mantenimiento de líneas de transmisión, subestaciones de potencia, adquisición de equipo de cómputo y rehabilitación de edificios y talleres.

Dentro de estos proyectos se destacan:

“I 20- SIN1 Solución a la problemática de Congestión de los enlaces internos de la Gerencia de Control Regional Noroeste y los enlaces de transmisión con la Gerencia de Control Occidental y Norte”

- Este proyecto en el estado de Sinaloa tiene un alcance de construcción de **612 km de líneas de transmisión**, que permitirá **reforzar la red troncal de 400 kV**, además que contempla la **adición de 170 km en el estado de Nayarit**.

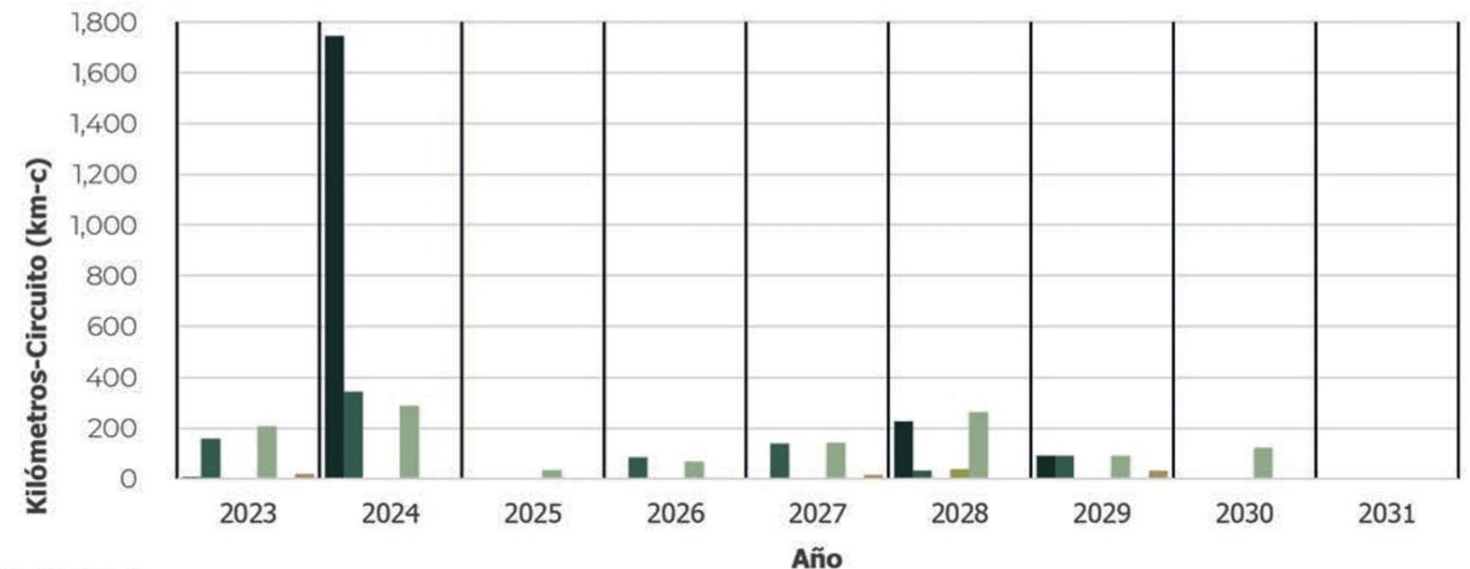
“I19-CE1 Incremento en la capacidad de transmisión de la región Noreste al Centro del País”,

- Este proyecto ubicado en los estados de **Hidalgo y Estado de México** permitirá **reforzar la red de transmisión entre las regiones de Tamazunchale y el Valle de México**.

Proyectos de Transmisión

Longitud de las líneas de transmisión de ampliación de la RNT¹ instruidas por SENER² por año por entrada en operación y nivel de tensión

- En 400 kV se agregará un total de **2,096.1 km**
- En 230 kV **843.7 km**
- En 161 a 69 kV **1,384.9 km**.



Longitud de las líneas de transmisión de ampliación de la RNT¹ instruidas por SENER² por entidad federativa

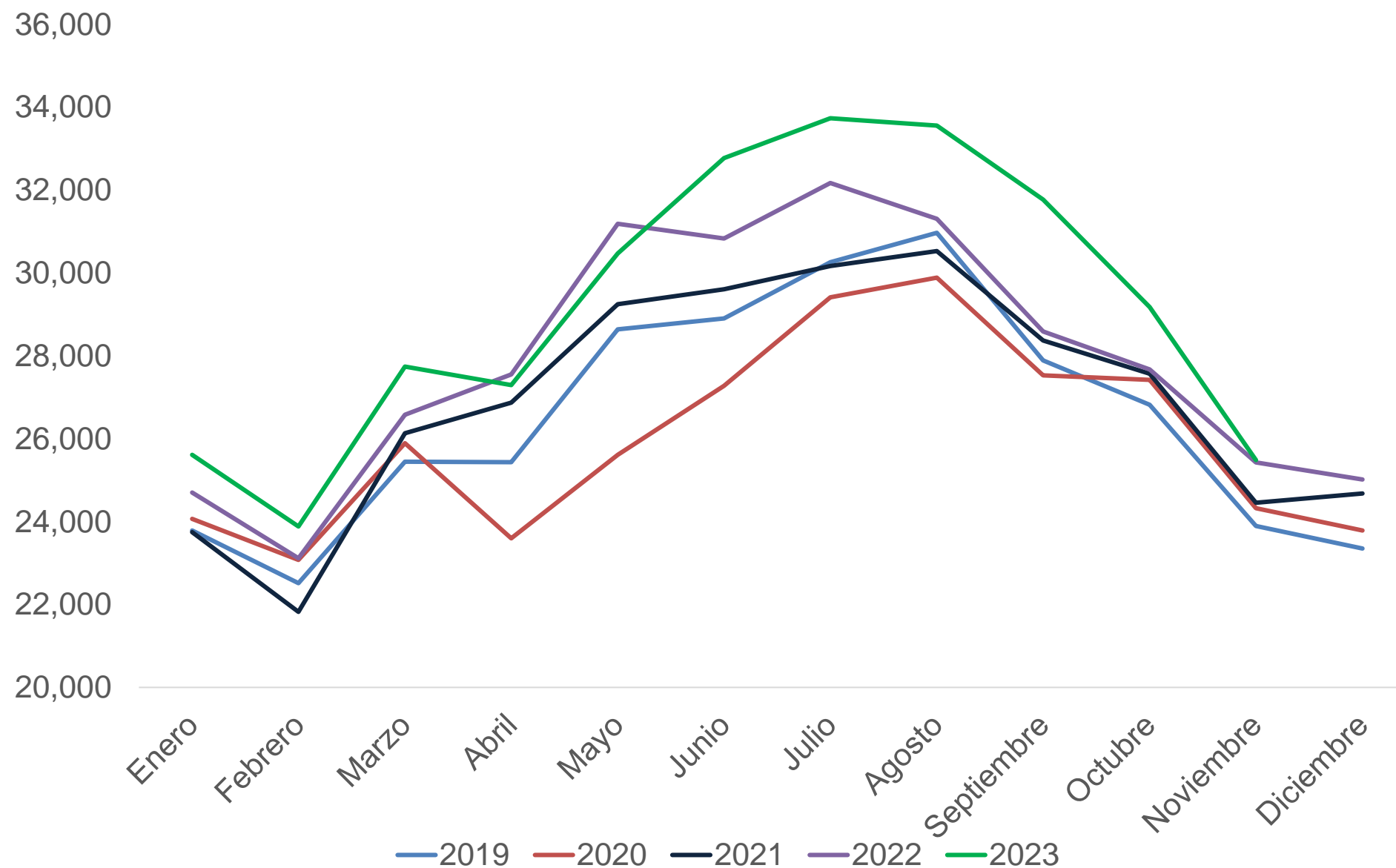


La inversión total requerida corresponde a **84,004 millones de pesos** de 2023 en adelante.³

Nota: ¹ Red Nacional de Transmisión, ² Secretaría de Energía, ³ Incluye 57 planes y programas de inversión, considerando 150 proyectos instruidos por la SENER y el monto corresponde a la inversión total requerida.
 Fuente: PRODESEN 2023- 2037 con datos del CENACE y Plan de Negocios de la CFE 2024-2028.

Volúmenes de energía transmitida en la RNT¹

Volúmenes de energía eléctrica
2019 – Noviembre 2023 | MWh



En 2023, los volúmenes de energía eléctrica² se han incrementado anualmente:

- 6.30% vs. 2022
- 9.91% vs. 2021
- 13.89% vs. 2020
- 11.74% vs. 2019

Nota: ¹Red Nacional de Transmisión, ² Volúmenes anuales promedio de energía recibida en la Red Nacional de Transmisión. El promedio anual de 2023 sólo considera hasta el mes de noviembre. Fuente: CFE Transmisión con información al 30 de noviembre de 2023.

Tarifas de Transmisión 2024

Tarifas de Transmisión de energía eléctrica 2024 | MXN/ KWh

Nivel de tensión	Generadores Generadores Interconectados	Consumidores Entidades Responsables de Carga
Tensión ≥ 220 kV	0.0599	0.0777
Tensión < 220 kV	0.1085	0.1769

Fórmula para la determinación de las Tarifas de Transmisión de energía eléctrica

$$TTt = \frac{\text{Ingreso Requerido}}{\text{Energía}}$$

Las Tarifas Reguladas del Servicio Público de Transmisión de 2024 tuvieron en promedio un incremento del 1% con respecto a las tarifas de transmisión de 2023.

Principales insumos publicados por la Comisión Reguladora de Energía (CRE)



Ingreso Requerido

2023 y 2024 | Millones de pesos

2023	2024
\$75,946.4	\$80,681

La CRE determinó para CFE Transmisión un Ingreso Requerido (IR) para el año 2024 **6.23% mayor** con respecto al IR del año previo.

Estimaciones de energía

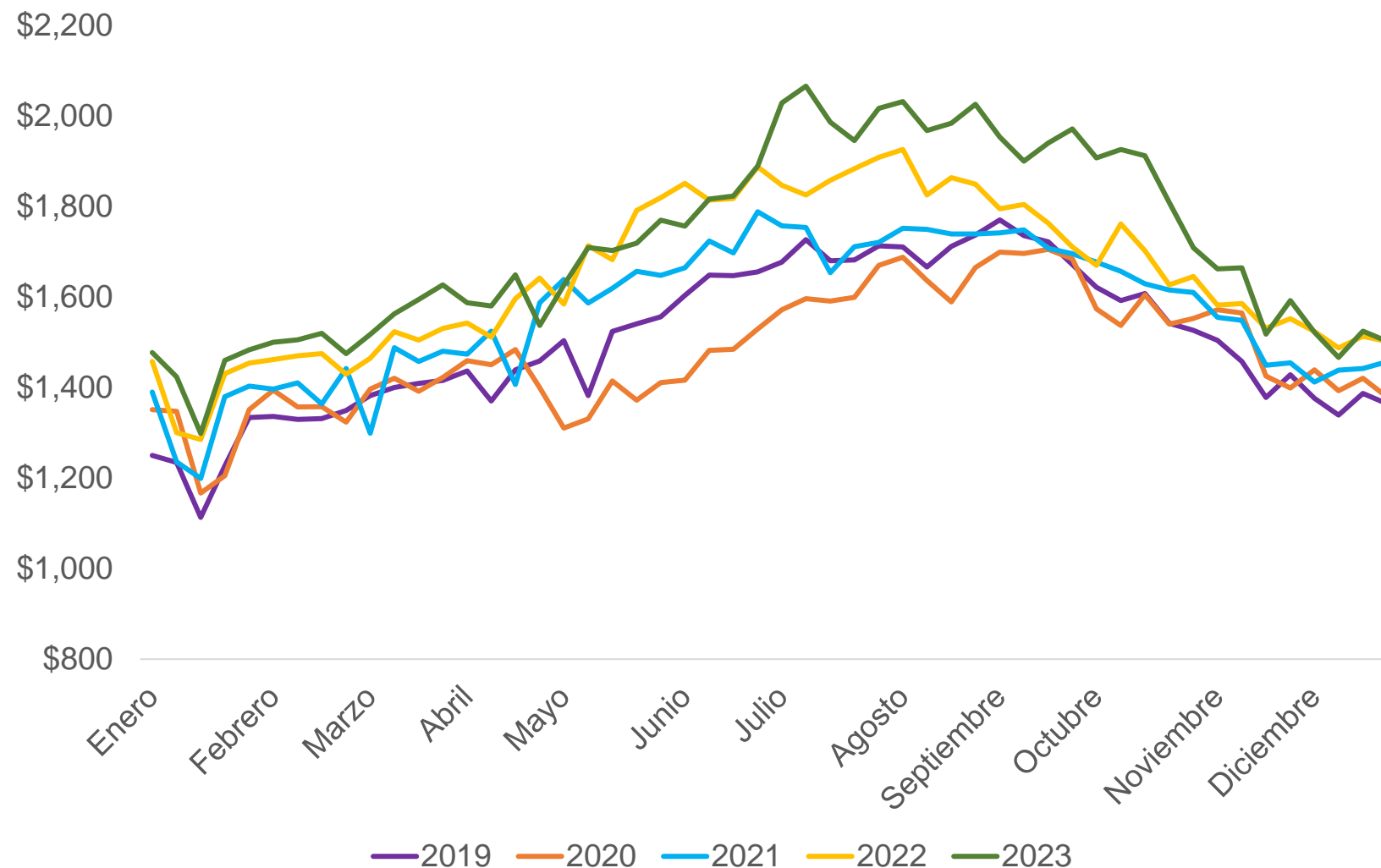
2024 | MWh

Energía inyectada	Energía retirada
360,390,142	337,815,312

Las **proyecciones de energía eléctrica para 2024** con respecto a la energía inyectada y retirada de la RNT que se utilizaron para el cálculo de las tarifas presentan una tasa de crecimiento del **5.36% y 5.61%**, respectivamente, con respecto a las proyecciones utilizadas en las tarifas de transmisión de 2023.

Histórico derechos de cobro (2019-2023)

Derechos de cobro del CENACE
2019 - 2023 | Millones de pesos



Los derechos de cobro promedio aumentaron **4.19%** durante el 2023 respecto al 2022 y **9.52%** en relación al 2021.

Nota: El promedio corresponde a los 12 meses del año de las distribuciones semanales. Ganancias en la gráfica incluyen IVA. Cifras redondeadas en millones de pesos.

Fuente: CFE Transmisión al 31 de diciembre de 2023.

01

Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad

03

Sector de
Transmisión

04

CFE FIBRA E

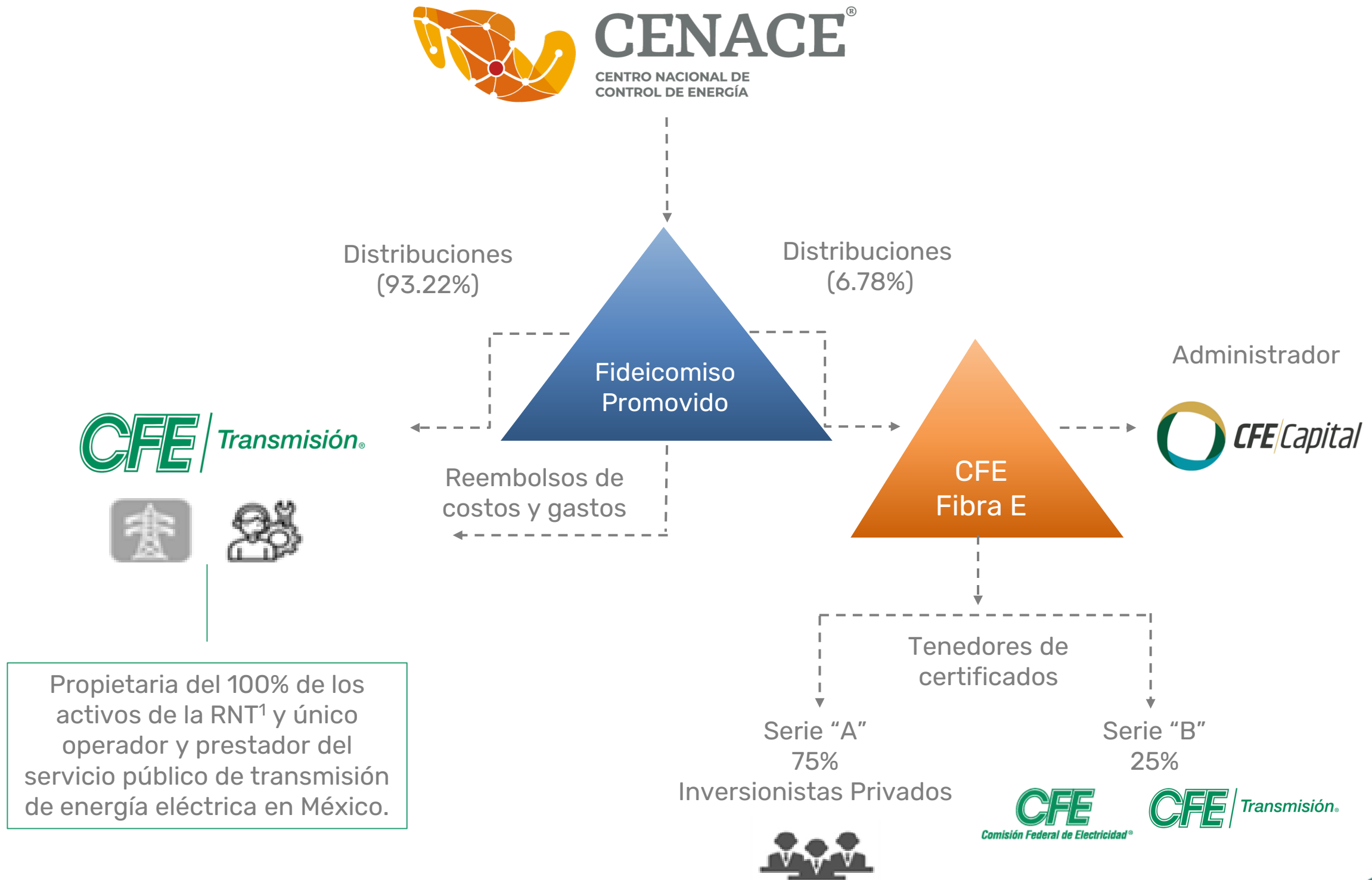


05

Anexos



Flujo de los Derechos de Cobro

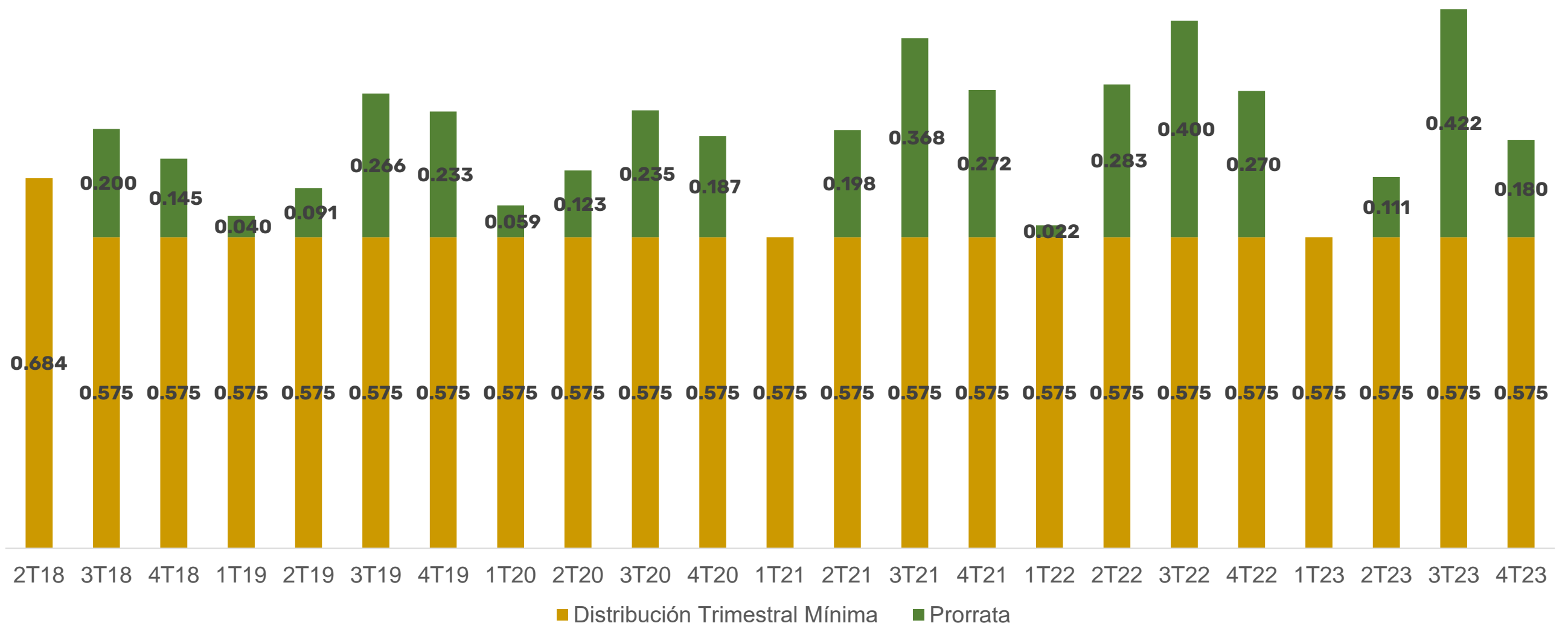


Propietaria del 100% de los activos de la RNT¹ y único operador y prestador del servicio público de transmisión de energía eléctrica en México.

Nota: ¹Red Nacional de Transmisión.

Distribuciones de la CFE FIBRA E

Composición del ingreso de las distribuciones por certificado de la Serie "A" de la CFE FIBRA E
2018 - 2023 / Pesos



Nota: ¹Certificados Bursátiles Fiduciarios de Inversión en Energía e Infraestructura.
Fuente: Comité Técnico del Fideicomiso Emisor (2018 -2023).

Dividend Yield de la CFE FIBRA E
2019 – 2023 | %

Año	Dividend Yield
2019	10.65%
2020	10.58%
2021	12.08%
2022	12.52%
2023	11.06%

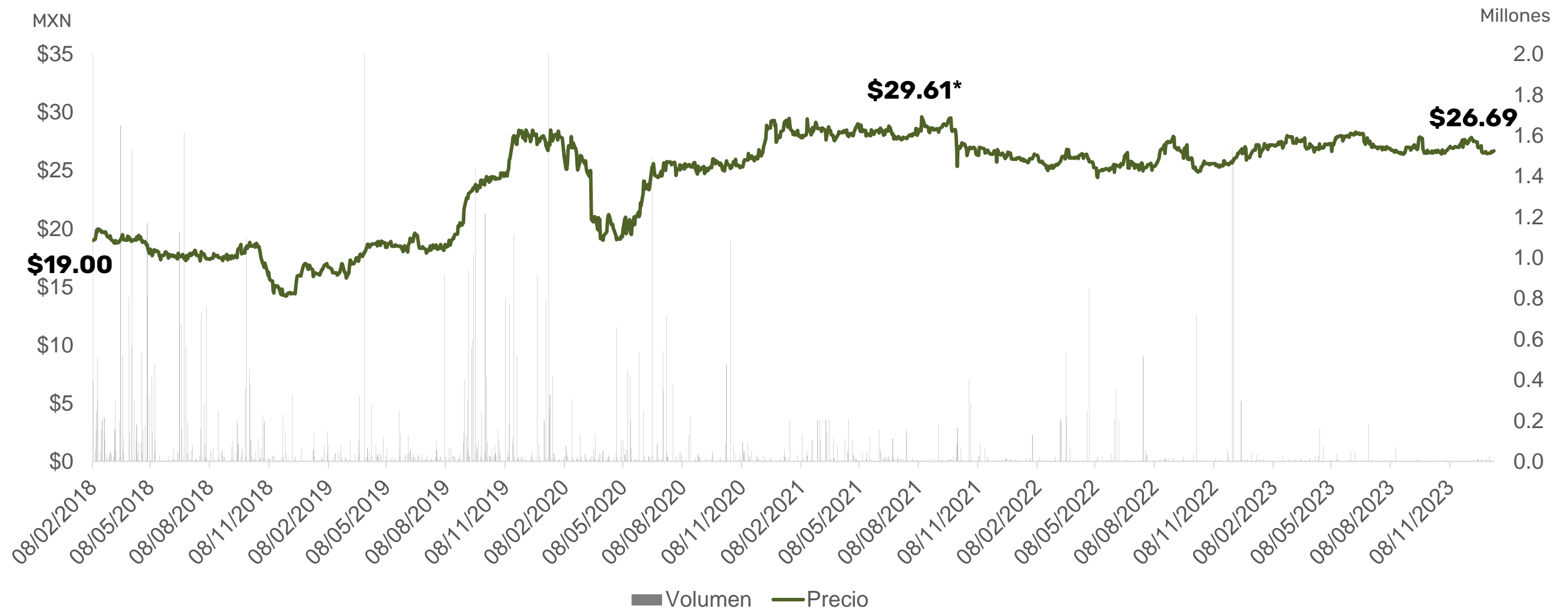
Dividend Yield de la
CFE FIBRA E vs. Instrumentos comparables
2023 | %

Instrumento	Dividend Yield
FCFE18	11.06%
FUN011	7.62%
DANHOS13	8.59%
FNOVA17	7.96%
FIBRAMQ	6.32%
FIBRAPL	2.52%
TERRA13	4.72%
FBMEX INDEX	6.12%

Nota: El *dividend Yield* de la CFE FIBRA E se calcula sumando las últimas cuatro distribuciones y dividido por el precio promedio ponderado del periodo correspondiente. Para los otros instrumentos, así como para el índice de Fibras se toma el *dividend yield* indicativo al último día del período y éste no considera distribuciones extraordinarias.
Fuente: Elaboración propia con datos de Bloomberg al 31 de diciembre de 2023.

Desempeño de la CFE FIBRA E

Precio y volumen de la CFE FIBRA E
8 de febrero de 2018 al 15 de enero de 2024 | Pesos | Millones de CBFEs¹



IPO
8/02/2019
\$19.00

Volumen diario promedio:
581,109 CBFEs

Precio al cierre
15/01/2024
\$26.69

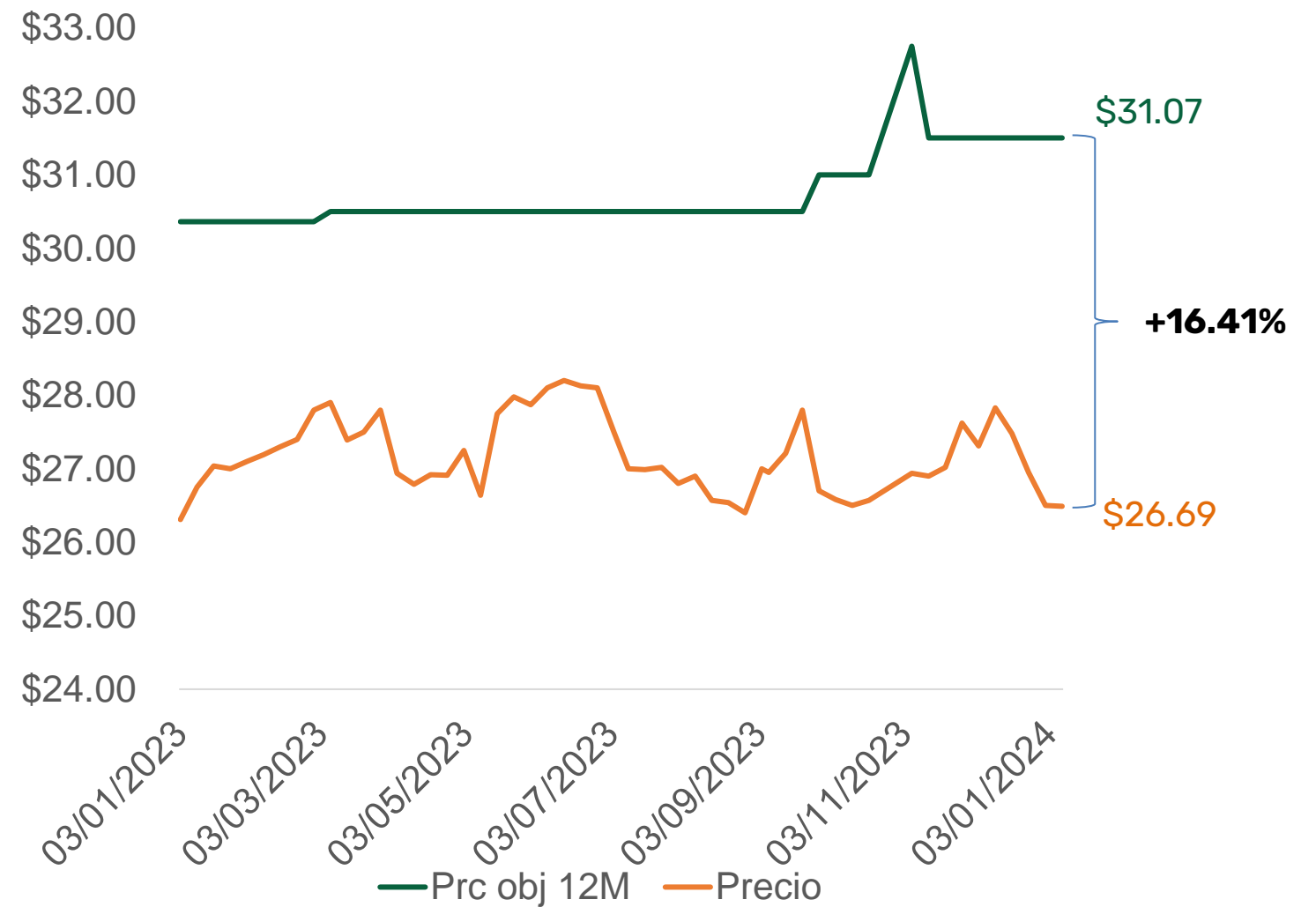
Notas: ¹Certificados Bursátiles Fiduciarios de Inversión en Energía e Infraestructura. * Precio máximo histórico alcanzado el 13/08/2021.

Fuente: Elaboración propia con datos de Bloomberg al 15 de enero de 2024.

Cobertura de analistas

	Precio Objetivo	Recomendación
BANORTE	\$32.50	Comprar
BBVA	\$34.00	Comprar
BARCLAYS	\$27.00	Vender
Santander	\$30.00	Mantener
Morgan Stanley	\$29.00	Mantener
BTGPactual	\$33.00	Comprar
monex	\$32.00	Comprar

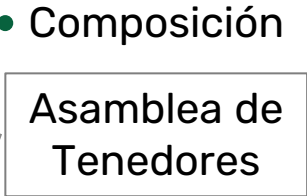
Precio objetivo promedio observado
3 enero 2023 – 15 enero 2024 | Pesos



Potencial de crecimiento +16.41%

Nota: Los precios objetivos estimados por los analistas son definidos por ellos mismos para las instituciones bancarias que representan.
Fuente: Elaboración propia con datos de Bloomberg al 15 de enero de 2024.

- Aprobar el presupuesto y las distribuciones.
- Supervisar el presupuesto y los reembolsos.¹



- Aprobar normas de apalancamiento y cambios en el régimen de inversión.²
- Aprobar emisiones adicionales.
- Aprobar miembros independientes.

- Mantener la relación con los inversionistas.
- Realizar los reportes de desempeño y las distribuciones.

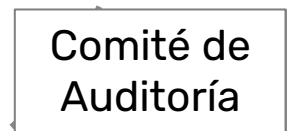
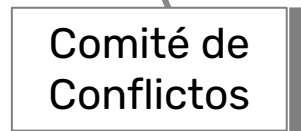


**CFE
Fibra E**

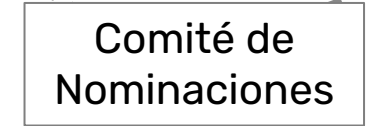


- Revisar el desempeño del Administrador.
- Aprobar el monto de distribución.
- Discutir y, en su caso aprobar la designación del Auditor Externo y de los Asesores Fiscales y Contables.

- Aprobar el presupuesto del Administrador.
- Aprobar Funcionarios Clave del Administrador.



- Asegurar la conformidad con políticas contables, control interno y reglas de auditoría.
- Revisar estados financieros.



- Proponer a los miembros independientes.
- Dar seguimiento a los Acuerdos de la Asamblea de Tenedores.

Miembros CFE
Miembros independientes

Notas: ¹ Todas las decisiones requieren la aprobación de los miembros independientes.
² Las reglas de apalancamiento requieren la aprobación del Comité Técnico y el plan correctivo necesita la aprobación del Comité de Conflictos.

01

Sector eléctrico
mexicano

02

Comisión Federal de
Electricidad

03

Sector de
Transmisión

04

CFE FIBRA E

05

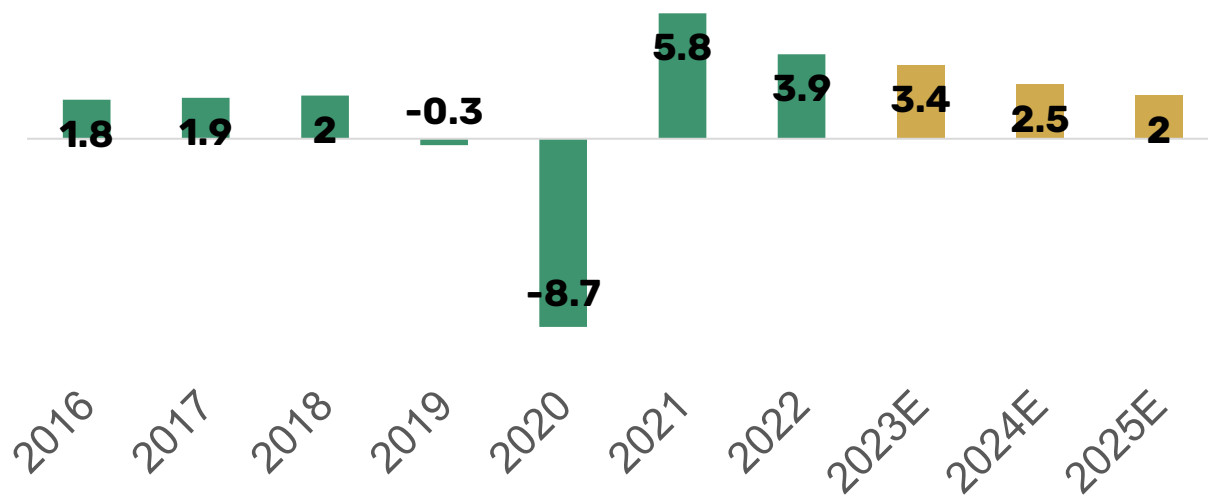
Anexos



Indicadores Macroeconómicos

Crecimiento Producto Interno Bruto de México

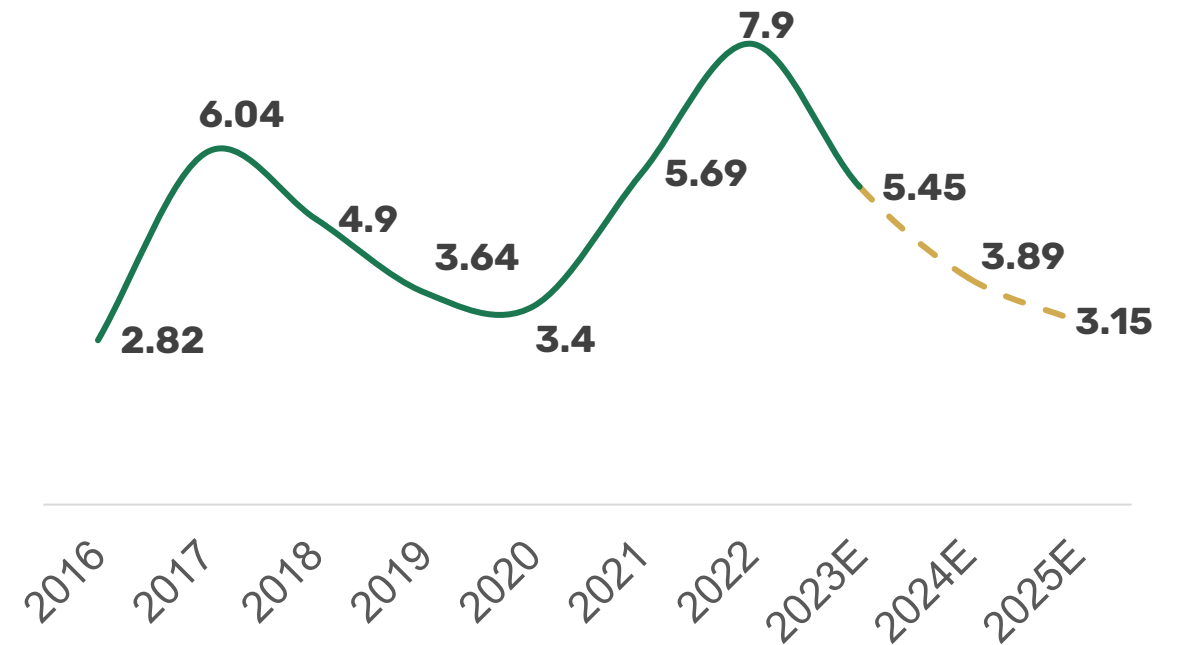
Real 2016-2022 | Estimaciones 2023 – 2025 | %



Fuente: Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico, 11 de enero de 2024.

Inflación en México

Real 2016-2022 | Estimaciones 2023 – 2025 | %



Fuente: Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico, 11 de enero de 2024.

USDMXN Tipo de Cambio



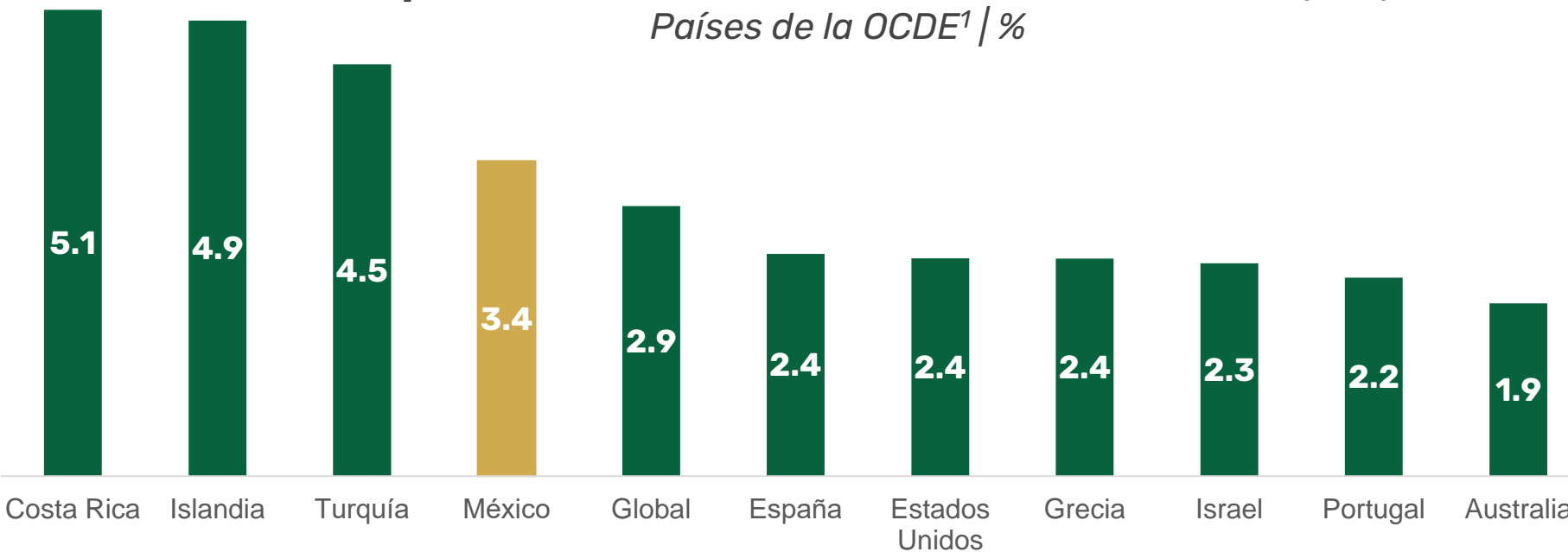
Año	USDMXN promedio
2018	19.23
2019	19.25
2020	21.48
2021	20.29
2022	20.11
2023	17.74

Fuente: Elaboración propia con datos de Bloomberg al 11 de enero de 2024.

Panorama macroeconómico de México

Crecimiento porcentual real del Producto Interno Bruto (PIB) 2023

Países de la OCDE¹ | %

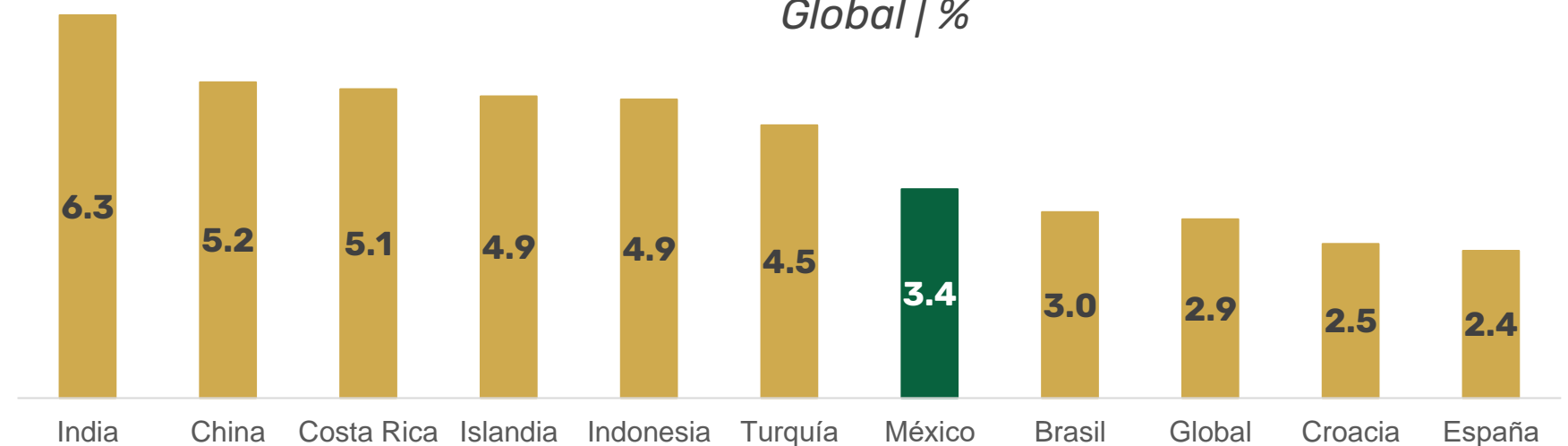


México se encuentra en el **cuarto lugar** entre los países pertenecientes a la OCDE¹ en cuanto al porcentaje de crecimiento del PIB para el año 2023 e incluso está **por encima del promedio mundial**.

En el 2023, México se ubicó en el lugar **número 7** dentro del *top ten* mundial con respecto al crecimiento porcentual del PIB, incluso está **por encima del promedio mundial**.

Crecimiento porcentual del Producto Interno Bruto 2023

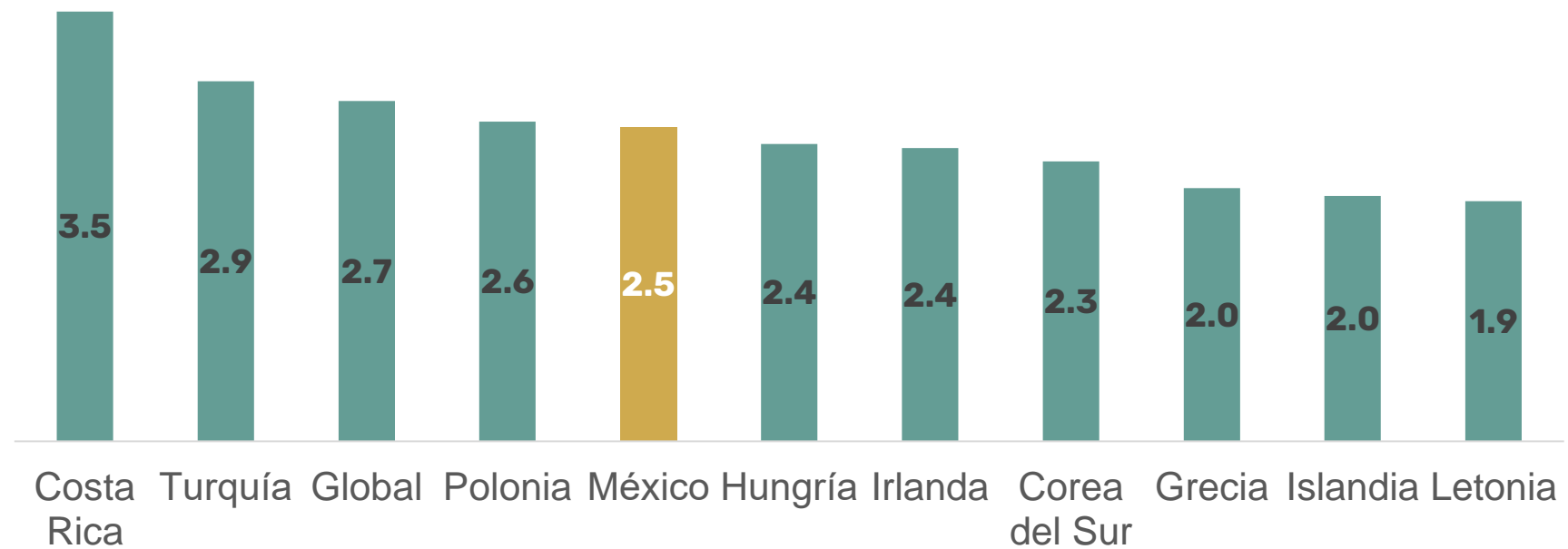
Global | %



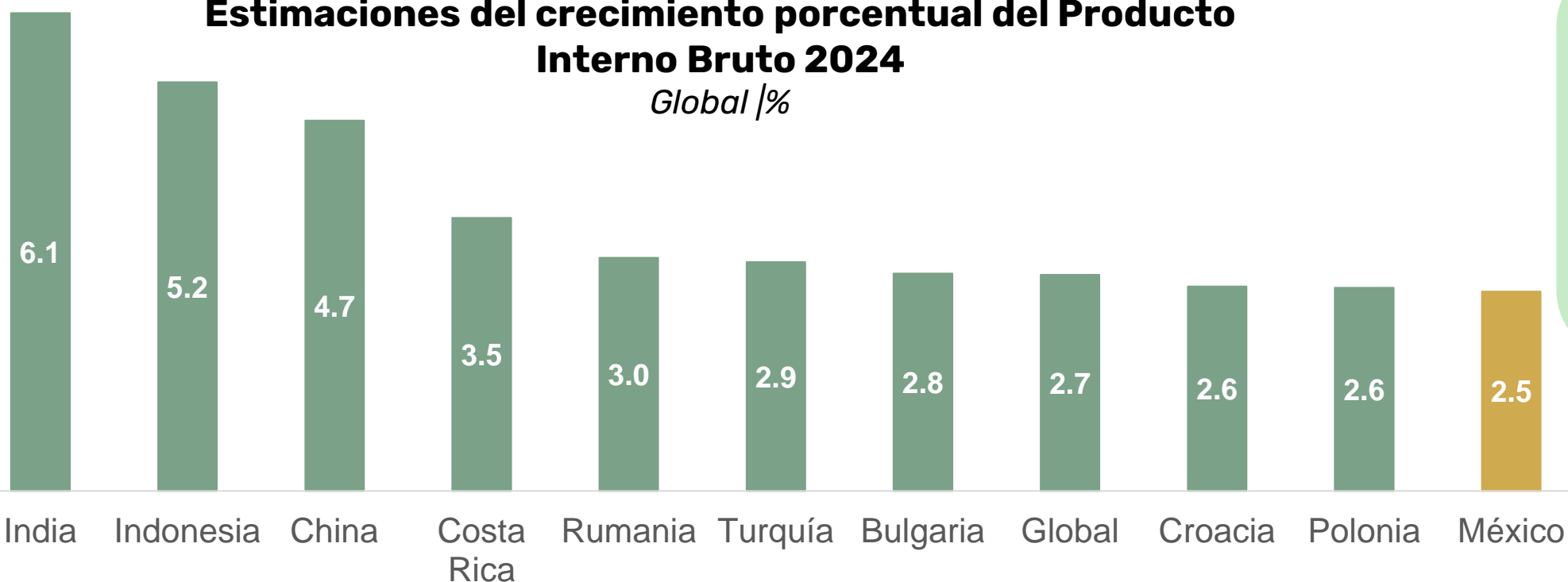
Nota: ¹Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico.
Fuente: Elaboración propia con datos de la OCDE al 08 de enero de 2024.

Las estimaciones del crecimiento del PIB 2024 a nivel mundial se redujeron con respecto al 2023. Sin embargo, **México permanece en cuarto lugar** entre los países pertenecientes a la OCDE.¹

Estimaciones del crecimiento porcentual del Producto Interno Bruto (PIB) 2024
Países de la OCDE¹ | %



Estimaciones del crecimiento porcentual del Producto Interno Bruto 2024
Global | %



Para los pronósticos de crecimiento del PIB del 2024, México se ubica en el lugar 10 del **top ten global** en cuanto a los países que más crecerán en este periodo.

Nota: ¹Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico.
Fuente: Elaboración propia con datos de la OCDE al 08 de enero de 2024.

Inversión Extranjera Directa (IED) en México

- México ocupó el cuarto lugar a nivel mundial, como receptor de IED en el primer semestre de 2023.
- En México, el monto de la IED de enero a septiembre 2023 es **30.3% mayor** al registrado en el mismo periodo de 2022.*

Diez principales países receptores de IED en el mundo

Enero- Junio 2023 | Millones de dólares

Posición	País	Inversión Extranjera Directa
1	Estados Unidos	189,515.0
2	Brasil	34,409.6
3	Canadá	29,283.2
4	México	29,040.8
5	China	27,253.9
6	Francia	18,795.7
7	India	16,671.0
8	Países Bajos	16,192.4
9	Suiza	15,920.0
10	Alemania	15,625.6

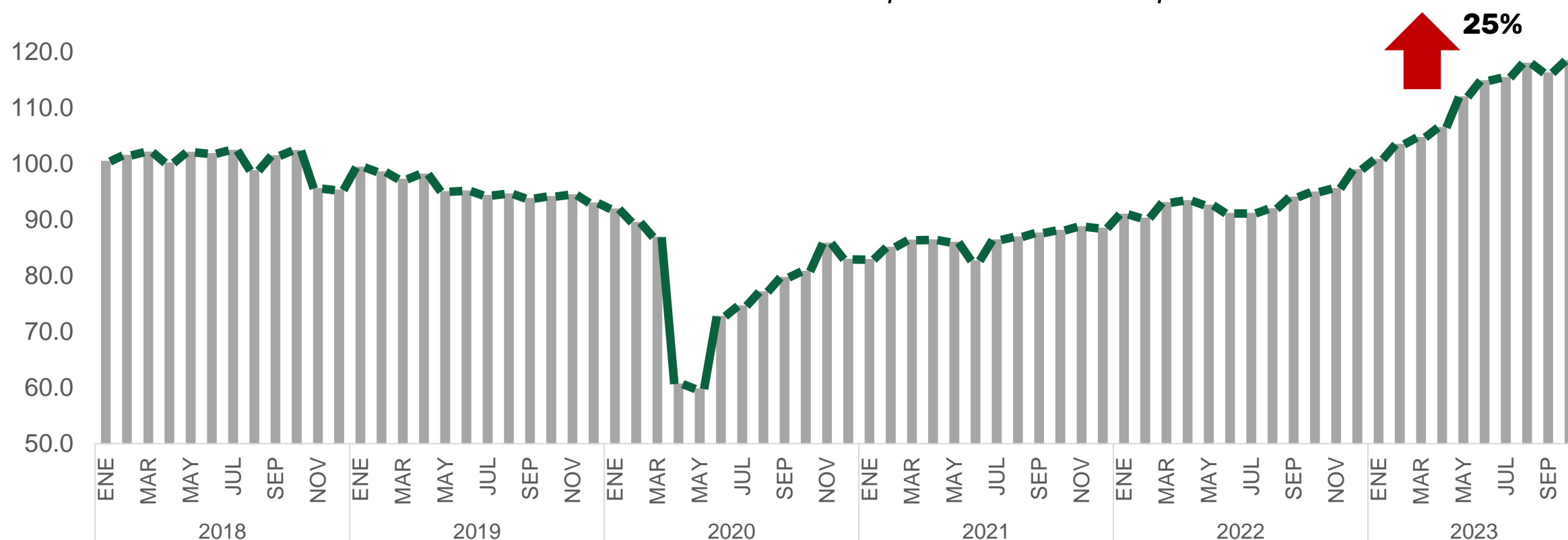
Nota: Datos de la OCDE.* El monto de IED no considera los montos extraordinarios por la fusión Televisa- Univisión y la reestructuración de la compañía Aeroméxico.

Fuente: Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la Cámara de Diputados LXV Legislatura. Comentarios al Informe Estadístico sobre el Comportamiento de la Inversión Extranjera Directa en México (enero-septiembre de 2023), 11 de diciembre de 2023, p. 8,19. Disponible en: <https://www.cefp.gob.mx/publicaciones/documento/2023/cefp0452023.pdf>

Indicador Mensual de la Formación Bruta de Capital Fijo

- Este indicador muestra la inversión pública como privada, en bienes utilizados en los procesos de producción, es decir, mostrando como una gran parte del nuevo valor bruto en la economía se invierte, principalmente en los sectores de construcción, maquinaria y equipo.
- Este indicador muestra un incremento del **25%** en octubre 2023 con respecto al mismo mes del año previo, lo cual refleja la generación de nuevos empleos y la demanda de activos productivos generando condiciones óptimas ante la llegada y relocalización de nuevas empresas, en el largo plazo, esto genera un efecto multiplicador que da como resultado el crecimiento sostenido de la economía mexicana.

Evolución del Indicador Mensual de Inversión Fija Bruta
Enero 2018 - Octubre 2023 | Índice 2018=100 | %



Nota: El año 2018 es tomado como base 100.

Fuente: Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI), octubre 2023.

Programa de Inversiones 2023-2029*

Millones de pesos

Proceso	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029+	Inversión total
Generación	48,010	91,802	64,720	20,575	10,364	4,380	-	239,851
Transmisión	21,201	24,577	36,062	38,947	6,034	2,583	-	129,406
Distribución	8,431	17,124	17,833	16,299	8,911	6,385	69,286	144,269
Otros	12,417	8,397	713	304	223	746	-	22,800
Total	90,059	141,900	119,328	76,126	25,532	14,094	69,286	536,326

Nota: *La Cartera de Proyectos de Inversión está conformada por los Proyectos y Programas de Inversión del Mecanismo de Planeación. El resumen de estas inversiones está sujeto a la disponibilidad de los recursos, así como de la aprobación de la Comisión de Inversiones, los Consejos de Administración de las Empresas Productivas Subsidiarias o el Consejo de Administración de la CFE.

Fuente: Plan de Negocios de la CFE 2024 – 2028.

Proceso para solicitar la Información Regulatoria

Para la determinación de las tarifas reguladas del servicio público de transmisión, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) ha definido el proceso para solicitar la Información Regulatoria a CFE Transmisión, así como para la revisión, validación y solicitud de información adicional que será la base para el cálculo.

1

Entrega de Información Regulatoria

- CFE Transmisión deberá cumplir con los criterios para la integración y presentación de la Información Regulatoria.
- CFE Transmisión deberá presentar la Información Regulatoria a la CRE a más tardar el último día hábil de agosto de cada año.
- La Información Regulatoria deberá acompañarse de la documentación comprobatoria y la correspondiente justificación ante cualquier cambio.

2

Revisión y verificación de la información

La CRE revisará:

- La correcta aplicación de los criterios de integración y presentación de la Información Regulatoria.
- La fiabilidad, consistencia y comparabilidad de la información.
- La verificación de la información con base a la documentación comprobatoria.

3

Requerimiento de información adicional

- La CRE podrá solicitar a CFE Transmisión aclaraciones, modificaciones o requerimientos adicionales.
- CFE Transmisión contará con un plazo de 10 días hábiles para la atención de la solicitud de la CRE.
- La Información Regulatoria revisada y verificada por la Comisión constituirá la base para el cálculo de las Tarifas reguladas del Servicio Público de Transmisión.

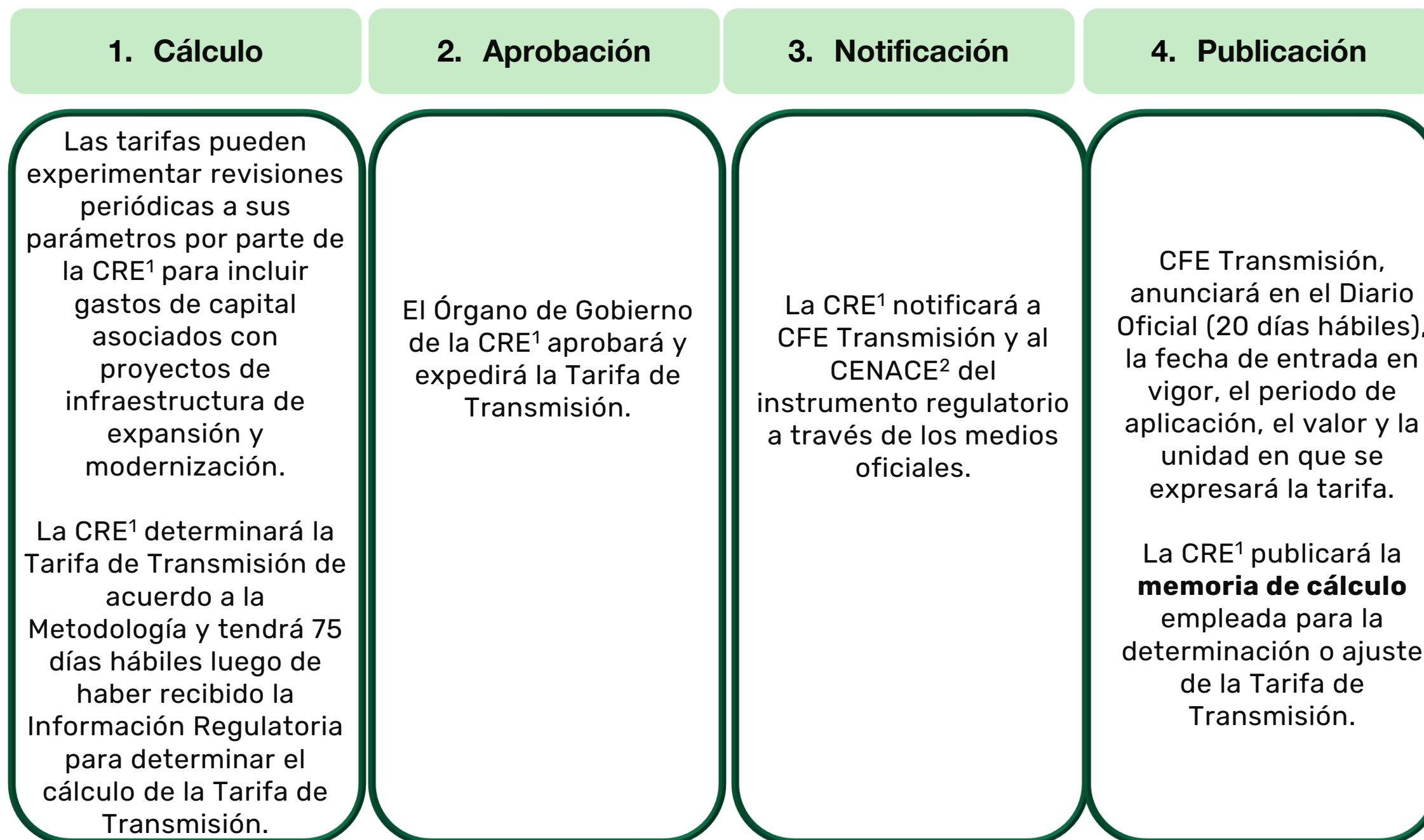
4

Sanciones

En caso de que CFE Transmisión no presente la Información Regulatoria a la CRE se podrán aplicar sanciones.

Actividades que lleva a cabo la CRE¹ para determinar las tarifas del servicio público de transmisión

La CRE¹ lleva a cabo diferentes actividades para el cálculo anual de las tarifas del servicio público de transmisión siguiendo la metodología a largo plazo, entre ellas:



Nota: ¹ Comisión Reguladora de Energía. ² Centro Nacional de Control de Energía.
Fuente: Comisión Reguladora de Energía, Anexo del Acuerdo A/044/2022.

Metodología para el cálculo de las tarifas de transmisión

Los componentes para el cálculo de las tarifas del servicio público de transmisión son los siguientes:

	OMA_{t_0}	Ke_{t_0}	$RInv_{t_0}$	C_{t_0}	OI_{t_0}	FA_t
Ingreso Requerido =	<p>Costo OMA</p> <p>Costos que se generan por la operación, mantenimiento, administración y otros costos erogados por el Transportista por la prestación del Servicio Público de Transmisión de Energía Eléctrica.</p>	<p>Costo de Capital</p> <p>Retorno de los activos del Transportista y su depreciación, así como la pérdida en bajas de activo fijo y el costo financiero en el que incurre por la prestación del Servicio Público de Transmisión de Energía Eléctrica</p>	<p>Retribución a las inversiones</p> <p>Retorno y depreciación anual a los activos de las nuevas inversiones.</p>	<p>Costo por Asociaciones y Contratos</p> <p>Contraprestaciones por las asociaciones o contratos particulares a los que se refiere la Ley de la Industria Eléctrica.</p>	<p>Otros Ingresos</p> <p>Ingresos del Transportista distintos a los obtenidos por la prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica.</p>	<p>Factor de Actualización</p> <p>Actualiza el valor de las variables que se emplean en la Metodología y está integrado por la variación anual del Tipo de Cambio y del Índice Nacional de Precios Productor ponderado (INPP).</p>
	Energía =	Proyecciones de Energía que determine la Comisión Reguladora de Energía con base en el crecimiento observado por el CENACE.				

Notas: t_0 Año Base. Periodo de tiempo que comprende del 1 de enero a 31 de diciembre de la última información disponible respecto al año de aplicación de las Tarifas de Transmisión de Energía Eléctrica.
 t Año de aplicación de las Tarifas de Transmisión de Energía Eléctrica.

Evolución de la metodología de las tarifas de transmisión

Acuerdo Tarifario Inicial

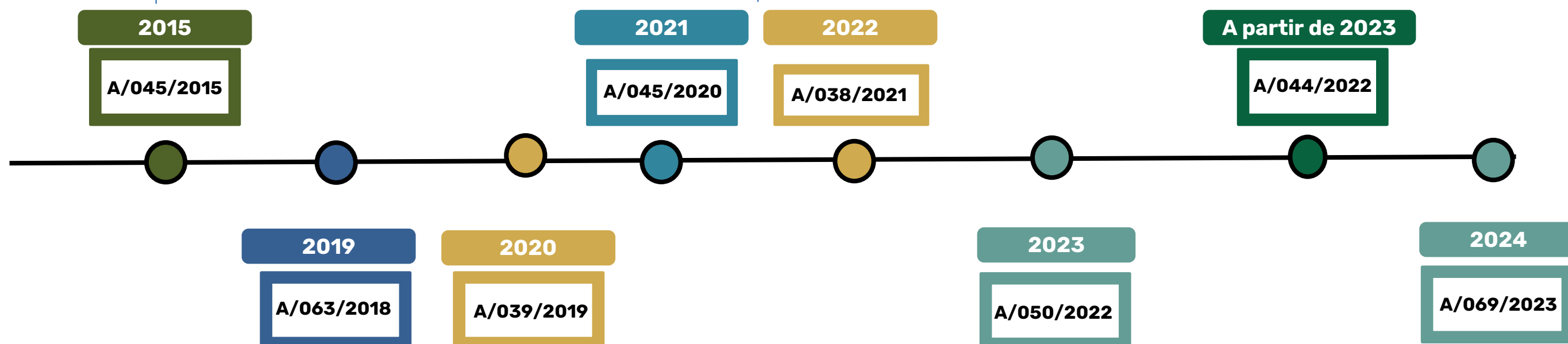
- Periodo tarifario inicial válido por tres años.
- Se estimaron los insumos, p.e. Tasa de retorno, costos de transmisión.
- Rentabilidad del capital y depreciación.
- OMA
- 1% de eficiencia en Costos OMA

Ampliación del Acuerdo de Tarifa Única Inicial

- Estados Financieros Auditados de 2019
- Costos actualizados por factores de ajuste 90% inflación, 10% tipo de cambio
- OMA
- CAPEX: Depreciación de Activos, Rentabilidad de Activos, Intereses y Comisiones
- Para calcular el rendimiento sobre los activos:
 - Nuevas inversiones que entran en funcionamiento,
 - Tasa de retorno (WACC)
 - Valor Neto de Aportación de Terceros

Metodología de cálculo y ajuste de tarifas de transmisión reguladas

- Tarifas de transmisión a largo plazo



Ampliación del Acuerdo de Tarifa Única Inicial

- Costos actualizados por factores de ajuste 90% inflación, 10% tipo de cambio

Metodología de largo plazo

- Estados Financieros Auditados de 2021
- OMA CAPEX: Rentabilidad de los Activos, Depreciación de Activos, Pérdidas por enajenación de Activos Fijos, Intereses y comisiones
- ROI: Retorno de la inversión y Depreciación de la inversión
- Costos actualizados por factores de ajuste 90% inflación, 10% tipo de cambio
- CAC: Costo de Acuerdos y Contratos
- Otros ingresos

Tarifas de Transmisión 2024

Fuente: Comisión Reguladora de Energía, Acuerdos: A/045/2015, A/063/2018, A/039/2019, A/045/2020, A/038/2021, A/050/2022, A/044/2022, A/069/2023.

Indicadores de desempeño de la RNT¹

Indicadores de desempeño	2019	2020	2021	2022
Pérdidas de transmisión (%)	2.71%	2.71%	2.41%	2.37%
Índice de la Frecuencia Promedio de Interrupciones de la RNT (SAIFI) (Interrupciones)	0.091	0.063	0.109	0.079
Índice de Duración Promedio de Interrupciones de la RNT (SAIDI) (Minutos)	3.198	2.216	6.123	3.471
Energía no suministrada (MWh ²)	3,146	1,539	3,387	3,172
Número de Subestaciones	2,223	2,258	2,275	2,279

Nota: ¹ Red Nacional de Transmisión, ² Significa megawatt- hora o mil kilowatts-hora.
Fuente: Elaboración propia con datos de CFE Transmisión al 31 de diciembre de 2022.