

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO Y SUBSIDIARIAS**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

ÍNDICE

	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1.
Estados financieros consolidados:	
Estados consolidados de situación financiera	6.
Estados consolidados de resultado integral	7.
Estados consolidados de cambios en el patrimonio	8.
Estados consolidados de flujos de efectivo	9.
Notas a los estados financieros consolidados	10.

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Consejo de Administración de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias** (CFE o la Empresa), que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los estados consolidados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, así como las notas explicativas a los estados financieros consolidados que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

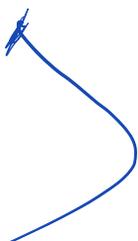
En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados y sus flujos de efectivo consolidados correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección “Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros consolidados” de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C. (Código de Ética Profesional), junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestras auditorías de los estados financieros consolidados en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del





período actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Pruebas de deterioro de las Centrales Eléctricas

La Guerra de Ucrania – Rusia y los problemas de logística derivado de la Pandemia por el COVID-19 generaron el incremento de la tasa de inflación y en el costo de la deuda, por lo que se han presentado una serie de indicios de deterioro en los activos de larga duración que conforman la totalidad de los activos de cada una de las Centrales de Generación de la Empresa. Con el apoyo de expertos externos la Empresa realizó un estudio, cuyo objetivo fue revisar los flujos de efectivo de los modelos financieros que fueron el sustento para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de la CFE con fecha a diciembre del año 2021 y realizar un análisis de la tasa de descuento. El deterioro existe cuando el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo (UGE) excede su valor recuperable, el cual es el mayor entre el valor razonable menos los costos de venta y el valor de uso. El estudio sobre el deterioro de las Centrales de Generación fue complejo e involucró alto juicio de la administración para estimar el universo a valuar, la tasa de descuento y las proyecciones de flujos de efectivo esperados.

Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:

Obtuvimos el entendimiento y evaluamos los juicios significativos hechos por la Administración y especialistas externos, revisamos la fuente de información de los modelos financieros y realizamos recálculos. Adicionalmente evaluamos la razonabilidad de la tasa de descuento utilizada, la vida útil de los activos y las revelaciones en los estados financieros consolidados. También involucramos a nuestros especialistas para participar en la evaluación de los supuestos significativos y la metodología usada por la Empresa. Como se menciona en la Nota 8 a los estados financieros consolidados, el estudio concluye que existe deterioro en las Centrales de Generación por \$ 12,267 millones.

Estimación para pérdidas crediticias esperadas

La Empresa estima las pérdidas crediticias esperadas tomando en cuenta la probabilidad de incumplimiento, la severidad de la pérdida y eventos macroeconómicos. La estimación de provisiones conlleva un elevado componente de juicio y dificultad técnica, estas evaluaciones están basadas en procesos automatizados que incorporan voluminosas bases de datos, vinculados a modelos de estimación complejos.

Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:

Discusiones con la Administración sobre los supuestos, evaluamos los controles relevantes vinculados a los procesos de estimación, revisamos la integridad de la base de datos y la antigüedad de la cartera, verificamos el cálculo de la probabilidad de incumplimiento con la metodología de *roll rates*, la metodología utilizada para el cálculo de severidad de la pérdida y la información histórica y macroeconómica.

Otra información

La Administración es responsable de la “otra información” adicional a los estados financieros y sus notas correspondientes. La otra información comprende la información incluida en el Reporte Anual





correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, que deberá presentarse ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y ante la Bolsa Mexicana de Valores (el Reporte Anual), pero no incluye los estados financieros consolidados, ni nuestro informe de auditoría sobre los mismos. El Reporte Anual se estima que estará disponible para nosotros después de la fecha de este informe de los auditores.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresaremos ningún tipo de conclusión de aseguramiento sobre la misma.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información cuando esté disponible y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros consolidados o con nuestro conocimiento obtenido durante la auditoría, o si parece ser materialmente incorrecta.

Cuando leamos el Reporte Anual, si concluimos que existe un error material en esa otra información, estamos requeridos a reportar ese hecho a los responsables del gobierno de la Empresa.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Empresa en relación con los estados financieros consolidados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de desviación material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la norma contable de negocio en marcha, excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Empresa o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados del gobierno de la Empresa son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Empresa.

Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros consolidados, en su conjunto, están libres de desviación material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros consolidados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debido a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la norma contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Empresa deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro de la Empresa para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría de la Empresa. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los responsables del gobierno de la Empresa, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a los responsables del gobierno de la Empresa una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y de que les hemos comunicado todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la Empresa, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados



financieros consolidados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

Gossler, S.C.

C.P.C. Leobardo Brizuela Arce
Socio

Ciudad de México
Abril 11, 2023

**Comisión Federal de Electricidad,
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias**

Estados consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

Activo	2022	2021	Pasivo y Patrimonio	2022	2021
Circulante:			Circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 5)	\$ 56,759,212	\$ 77,200,194	Vencimientos circulantes de:		
Cuentas por cobrar, neto (nota 6)	132,959,505	110,442,750	Deuda a corto plazo (nota 12)	\$ 95,148,044	\$ 37,305,250
Inventario de materiales para operación (nota 7)	18,214,461	14,019,538	Pasivos por arrendamientos (nota 13)	26,436,648	25,930,052
Total del activo circulante	207,933,178	201,662,482	Instrumentos financieros (nota 10)	18,483,899	-
Préstamos a los trabajadores	19,521,739	17,403,036	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (nota 14)	133,008,866	106,314,114
Plantas, instalaciones y equipos, neto (nota 8)	1,449,933,668	1,383,392,158	Impuestos a la utilidad	7,268,795	14,089,276
Activos por derecho de uso, neto (nota 9)	509,923,272	511,367,723	Total del pasivo a corto plazo	280,346,252	183,638,692
Instrumentos financieros derivados (nota 10)	9,072,051	14,826,581	No circulante:		
Activos intangibles y otros activos (nota 11)	45,979,507	47,973,403	Deuda a largo plazo (nota 12)	355,352,580	356,615,652
Impuestos a la utilidad diferidos	101,461,322	89,723,121	Pasivos por arrendamiento (nota 13)	598,279,709	635,478,570
			Otros pasivos a largo plazo (nota 15)	41,288,568	20,003,931
			Beneficios a los empleados (nota 16)	431,248,794	369,920,165
			Total del pasivo no circulante	1,426,169,651	1,382,018,318
			Total del pasivo	1,706,515,903	1,565,657,010
			Patrimonio:		
			Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	5,251	5,251
			Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	95,111,382	95,111,382
			Resultados acumulados	(56,529,227)	(36,163,396)
			Otras partidas de resultados integrales acumuladas	577,108,649	622,030,269
			Total de patrimonio de la participación controladora	615,696,055	680,983,506
			Participación no controladora	21,612,779	19,707,988
			Contingencias y compromisos (nota 21)		
	\$ 2,343,824,737	\$ 2,266,348,504		\$ 2,343,824,737	\$ 2,266,348,504

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

**Comisión Federal de Electricidad,
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias**

Estados consolidados de resultado integral

Años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	2022	2021
Ingresos:		
Ingresos por suministro de energía eléctrica (nota 22)	\$ 442,544,475	\$ 389,592,873
Ingresos por subsidio	82,186,721	70,279,000
Ingresos por venta de combustibles	37,826,342	57,797,887
Ingresos por servicios de transporte de energía	18,513,419	19,312,156
Otros ingresos, neto	39,776,767	29,704,751
Total de ingresos	620,847,724	566,686,667
Costos:		
Energéticos y otros combustibles	305,791,314	262,022,046
Energéticos y otros combustibles a terceros	43,833,135	62,274,498
Remuneraciones y prestaciones al personal	74,912,560	71,458,411
Mantenimiento, materiales y servicios generales	26,762,417	21,371,751
Impuestos y derechos	2,656,843	2,302,790
Costos del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)	3,006,255	3,272,121
Costo de beneficios a los empleados	38,173,003	45,859,757
Depreciación	74,956,852	69,237,029
Otros gastos (nota 23)	41,685,529	64,349,235
Total de otros costos de operación	611,777,908	602,147,638
Resultado de operación	9,069,816	(35,460,971)
Resultado de financiamiento, neto		
Intereses a cargo	39,261,680	49,280,432
Gastos financieros, neto	20,861,172	8,926,474
(Utilidad) pérdida cambiaria	(42,471,483)	17,617,493
Total de resultado integral de financiamiento	17,651,369	75,824,399
Pérdida antes de impuestos a la utilidad	(8,581,553)	(111,285,370)
Impuestos a la utilidad	7,085,143	(5,025,309)
Pérdida neta	(15,666,696)	(106,260,061)
Pérdida neta del año atribuible a:		
Participación controlada	(20,365,831)	(110,468,448)
Participación no controlada	4,699,135	4,208,387
	(15,666,696)	(106,260,061)
Otros resultados integrales:	(44,921,620)	232,208,108
Resultado integral del periodo	\$ (60,588,316)	\$ 125,948,047

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

Comisión Federal de Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias
Estados consolidados de cambios en el patrimonio
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)

	Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	Aportaciones en especie del Gobierno Federal	Resultados acumulados	Otras partidas de resultados integrales acumulados	Total patrimonio de la participación controladora	Participación no controladora	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ 5,251	\$ 95,004,417	\$ 74,305,052	\$ 389,822,161	\$ 559,136,881	\$ 18,176,499	\$ 577,313,380
Aportación de capital	-	106,965	-	-	106,965	-	106,965
Resultado integral del periodo	-	-	(110,468,448)	232,208,108	121,739,660	4,208,387	125,948,047
Reembolso de patrimonio Fibra E	-	-	-	-	-	(943,306)	(943,306)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(1,733,592)	(1,733,592)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ 5,251	\$ 95,111,382	\$ (36,163,396)	\$ 622,030,269	\$ 680,983,506	\$ 19,707,988	\$ 700,691,494
Resultado integral del periodo	-	-	(20,365,831)	(44,921,620)	(65,287,451)	4,699,135	(60,588,316)
Reembolso de patrimonio Fibra E	-	-	-	-	-	(1,652,460)	(1,652,460)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(1,141,884)	(1,141,884)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 5,251	\$ 95,111,382	\$ (56,529,227)	\$ 577,108,649	\$ 615,696,055	\$ 21,612,779	\$ 637,308,834

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

**Comisión Federal de Electricidad,
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias**

Estados consolidados de flujos de efectivo

al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Actividades de operación:		
Pérdida neta	\$ (15,666,696)	\$ (106,260,061)
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo del período por beneficio a los empleados	38,448,904	45,859,757
Incremento (disminución) en provisión de ISR corriente y diferido	7,085,143	(5,025,309)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación de plantas, instalaciones y equipo y activos por derecho de uso	74,956,852	69,237,029
Deterioro de plantas, instalaciones y equipo	4,954,083	19,115,270
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	4,136,427	3,946,197
Resultado en cambios neto, intereses a cargo, cambio en el valor razonable de activos financieros y no financieros	47,695,705	75,547,136
Cambios en otros activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar y préstamo a trabajadores	(24,635,458)	(2,805,342)
Inventario de materiales para operación	(4,194,923)	(2,131,258)
Otros activos	1,993,896	2,902,763
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	29,771,387	5,266,611
Pago de beneficios a los empleados	(48,957,327)	(46,736,151)
Disposiciones de activos al plan	20,178,868	-
Flujos netos de efectivo generados por las actividades de operación	<u>135,766,861</u>	<u>58,916,642</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo	<u>(129,212,592)</u>	<u>(39,966,369)</u>
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>6,554,269</u>	<u>18,950,273</u>
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	191,236,617	156,410,470
Reembolso de patrimonio Fibra E	(1,652,460)	(943,306)
Pago de dividendos Fibra E	(1,141,884)	(1,733,592)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	-	1,015
Pago de deuda	(118,487,520)	(135,155,258)
Intereses pagados	(39,261,680)	(19,360,941)
Pago de obligaciones por arrendamiento	(50,544,701)	(49,345,930)
Pago de instrumentos financieros	(20,232,445)	(14,420,226)
Cobro de instrumentos financieros	13,088,822	10,883,419
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(26,995,251)</u>	<u>(53,664,349)</u>
Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(20,440,982)	(34,714,076)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>77,200,194</u>	<u>111,914,270</u>
Al final del período	<u>\$ 56,759,212</u>	<u>\$ 77,200,194</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

**Comisión Federal de Electricidad,
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias
Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2022 y 2021**
(Importe expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)

1. Constitución, actividades y eventos relevantes de la Comisión Federal de Electricidad

- **Constitución y actividades.**

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (EPE), sus subsidiarias, filiales y fideicomisos (en adelante CFE, la Empresa) es una institución mexicana que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. Los estados financieros consolidados que acompañan estas notas incluyen los de la Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (como última controladora del grupo económico al que pertenece) y los de sus subsidiarias, filiales y fideicomisos sobre los cuales ejerce control (ver nota 3a).

El 11 de agosto de 2014 se publicó la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (Ley CFE), la cual entró en vigor el 7 de octubre de 2014 y la cual dispone la transformación de la CFE en Empresa Productiva del Estado (EPE).

El objeto de CFE es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

- **Eventos relevantes**

- i. Incremento en los combustibles*

El conflicto bélico entre Rusia y Ucrania propició el alza en el precio de los combustibles; el hecho de que Rusia es uno de los mayores productores de crudo, de gas y de carbón en el mundo, ha impactado de manera significativa en el precio de diésel, combustóleo, carbón y gas natural, situación que afecta a las diversas industrias, en especial a la industria eléctrica.

Actualmente los precios en los que se compra el gas natural oscilan entre los 7 y 10 USD/GJ, mientras que a principios del 2021 se compraban hasta en 2.5 UDS/GJ.

- ii. Revaluación y/o posibles indicios de deterioro de las plantas, instalaciones y equipo*

Conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera la empresa revisa cada 5 años y/o cuando se tenga factores externos que pudieran afectar el valor razonable de plantas, instalaciones y equipo en operación, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

La Empresa realizó el análisis de valor razonable de las plantas instalaciones y equipos reconociendo en 2022 un deterioro por \$ 12,267,070 el cual tuvo un impacto a resultados por \$4,954,083 y \$7,312,987 en los otros resultados integrales y en 2021 un incremento neto en el valor de estos activos por \$201,851,953 cuya contrapartida fue reconocida en otros resultados integrales (Ver nota 18).

iii. Reforma laboral en materia de subcontratación

El 23 de abril de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Federal del Trabajo, de la Ley del Seguro Social, de la Ley del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores, del Código Fiscal de la Federación, de la Ley del Impuesto sobre la Renta, de la Ley del Impuesto al Valor Agregado, de la Ley Federal de los Trabajadores al Servicio del Estado, Reglamentaria del Apartado B) del Artículo 123 Constitucional; y de la Ley Reglamentaria de la Fracción XIII bis del Apartado B, del Artículo 123 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de subcontratación laboral.

Durante 2021, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) solicitó a la Secretaría del Trabajo y Previsión Social su orientación para definir si en las relaciones que tiene la CFE con sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se observa algún tipo de subcontratación, y en consecuencia le aplicarían las disposiciones del decreto publicado en el DOF del 23 de abril de 2021 en materia de subcontratación laboral.

En este sentido, el 10 de noviembre de 2021, la Secretaría del Trabajo y Previsión Social, emitió su resolución manifestando lo siguiente:

Las Empresas Productivas Subsidiarias operan conforme a lo dispuesto por los términos de la estricta separación legal establecidos por la Secretaría de Energía, razón por la cual se considera que la adscripción y funciones de los trabajadores de estas empresas no se da en función de una relación de subcontratación.

De conformidad con el artículo 2 de la Ley de la Industria Eléctrica, las actividades de la industria eléctrica son de interés público, además de que la planeación y el control del sistema eléctrico nacional, así como el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, son áreas estratégicas, por lo que en estas materias el Estado mantendrá su titularidad, sin perjuicio de que pueda celebrar contratos con particulares, asimismo, el suministro básico se considera una actividad prioritaria para el desarrollo nacional. Igualmente, de acuerdo con el artículo 42 de esta Ley, el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica se considera de interés social y orden público, y para todos los efectos legales, este servicio es de utilidad pública.

En términos de los artículos 1, fracción I y 5 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, esta empresa productiva del Estado tiene por objeto prestar, en términos de la legislación aplicable, el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, por cuenta y orden del Estado Mexicano, además de que se encuentra sujeta a un régimen especial, entre otras materias, en la de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales.

El artículo 3 de dicha Ley determina que, las disposiciones contenidas en las demás leyes que por materia correspondan aplicarán siempre que no se opongan al régimen especial previsto en esta Ley, y que en caso de duda, se deberá favorecer la interpretación que privilegie la mejor realización de los fines y objeto de la Comisión Federal de Electricidad conforme a su naturaleza jurídica de empresa productiva del Estado con régimen especial, así como el régimen de gobierno corporativo del que goza, de forma que pueda competir con eficacia en la industria energética.

El artículo 76, segundo párrafo de la última Ley citada prevé que, la creación de puestos, modificaciones a la estructura organizacional y las plantillas de personal, transferencia de plazas y contratación o nombramiento del personal de la Comisión Federal de Electricidad y sus empresas productivas subsidiarias sólo atenderá a la mejor eficiencia operativa de las empresas.

Por lo anterior, por las actividades de la prestación del servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica para el sector público o privado, o las que con este motivo se realicen entre sus empresas productivas subsidiarias o de estas hacia la Comisión Federal de Electricidad, no se encontrarían en la hipótesis normativa de registrarse como contratistas para la subcontratación de servicios especializados o de ejecución de obras especializadas contenida en la Ley Federal del Trabajo, precisamente por tratarse de actividades orientadas a la consecución de un servicio público en un área estratégica, considerada de orden público e interés social, y que se encuentra sujeta a un régimen especial.

2. Bases de preparación de los estados financieros consolidados

a) Bases de contabilización

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS por su acrónimo en el idioma inglés, o NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB" por sus siglas en inglés).

b) Bases de medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por instrumentos financieros, activos por derecho de uso, plantas, instalaciones y equipo, así como la deuda y los pasivos por arrendamiento, los cuales se reconocen a su valor razonable y los planes de beneficios definidos, los cuales se reconocen al valor presente de la obligación por beneficios definidos menos valor razonable de los activos del plan.

c) Moneda funcional y presentación de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados y sus notas se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es la misma que su moneda funcional.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o "\$" se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América, cuando se hace referencia a euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, cuando se hace referencia a yen, se trata de la moneda en curso legal en Japón; y cuando se hace referencia a francos suizos, se trata de la moneda de curso legal en Suiza. Toda la información es presentada en miles de pesos mexicanos y ha sido redondeada a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

d) Uso de juicios y estimaciones

En la preparación de los estados financieros consolidados, se realizan estimaciones con respecto a diversos conceptos; algunos de éstos son altamente inciertos y las estimaciones involucran juicios hechos con base en la información disponible.

En la revelación que aparece a continuación, se identifican varios de estos asuntos que podrían afectar materialmente los estados financieros consolidados, si (1) *se utilizan estimaciones diferentes a las que razonablemente se podrían haber usado*, o (2) *en el futuro se cambian las estimaciones en respuesta a cambios que probablemente sucedan*.

La siguiente revelación aborda solo aquellas estimaciones que se consideren importantes con base en el grado de incertidumbre y la probabilidad de un impacto sustancial si se utilizara una estimación diferente. Hay muchas otras áreas en las que se usan estimaciones sobre asuntos inciertos, pero en los cuales, el efecto razonablemente probable de usar estimaciones diferentes no es material respecto de la presentación financiera para estas áreas.

1) Juicios

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas contables que tienen el efecto más importante sobre los importes reconocidos en los estados financieros consolidados se describe en las siguientes notas:

- Nota 3 a) - Consolidación: determinación de si la Empresa tiene control de facto sobre una participada;
- Nota 3 n) - Reconocimiento de ingresos: determinación de si el ingreso procedente de energía entregada no facturada es reconocido a lo largo del tiempo o en un momento determinado; y
- Nota 3 i) - Arrendamientos: determinación de si un contrato contiene un acuerdo de arrendamiento y su clasificación.

2) Supuestos e incertidumbres en las estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material a los importes en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero, se incluye a continuación:

- Nota 3 d) – Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada;
- Notas 3 h) y 8 – Pruebas de deterioro del valor de propiedad, planta y equipo: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 j) y 11 – Pruebas de deterioro del valor de activos intangibles y plusvalía: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 k) y 16 – Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Notas 3 l) y 17 – Reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de futuras utilidades imponibles contra las que pueden utilizarse las diferencias temporarias deducibles y las pérdidas compensadas obtenidas en períodos anteriores;
- Nota 3 m) – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Nota 3 n) – Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por energía entregada no facturada; y
- Nota 21 – Contingencias y compromisos.

3) Medición de valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Empresa requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros, como de los *no* financieros.

La Empresa cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3 y que se reporta directamente al Corporativo de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, la Empresa utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

La Empresa reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el que ocurrió el cambio.

e) Estados consolidados de resultado integral

La Empresa optó por presentar el resultado integral en un solo estado que presenta en un único documento todos los rubros que conforman la utilidad o pérdida neta, así como los “Otros Resultados Integrales” (ORI) y se denomina “Estados consolidados de resultado integral”.

La CFE elaboró los estados consolidados de resultados integrales, presentando sus costos y gastos ordinarios con base en su naturaleza, ya que considera que la información así presentada es más clara. Adicionalmente, se presenta el rubro de utilidad (pérdida) de operación, que es el resultado de disminuir a los ingresos los costos, por considerar que este rubro contribuye a un mejor entendimiento del desempeño económico y financiero de la Empresa.

3. Las principales políticas contables seguidas por la Empresa son las siguientes:

a) Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las subsidiarias, filiales y fideicomisos sobre las que se ejerce control. Los estados financieros de las subsidiarias (*Empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos*), fueron preparados para el mismo periodo que la Empresa, aplicando políticas contables consistentes. Se considera que la Empresa logra tener el control cuando ésta tiene poder para decidir sobre las actividades relevantes de la otra; está expuesta o tiene derechos a los rendimientos variables procedentes de su participación en ella, y tiene la capacidad de usar su poder sobre la misma para afectar a los rendimientos.

La CFE reevalúa si controla o no a una empresa y si los hechos o circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los elementos de control.

Las subsidiarias, filiales y fideicomisos se consolidan línea por línea a partir de la fecha en que la CFE adquiere el control. Los saldos y transacciones intercompañía y cualquier ingreso o gasto no realizado que surja de transacciones intercompañía grupales, son eliminados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con sociedades cuya inversión es reconocida según el método de participación son eliminadas de la inversión en proporción de la participación que la Empresa mantiene en su subsidiaria. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero sólo en la medida que no haya evidencia de deterioro.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias, sobre las que CFE mantiene control al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Empresas Subsidiarias

- CFE Distribución, EPS; CFE Transmisión, EPS; CFE Generación I, EPS; CFE Generación II, EPS; CFE Generación III, EPS; CFE Generación IV, EPS; CFE Generación V, EPS; CFE Generación VI, EPS; CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS y CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos, EPS.

Empresas Filiales

- CFE Suministro Calificados, S.A. de C.V., CFE International, LLC., CFenergía, S.A. de C.V., CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V. y CFE Capital, S. de R.L. de C.V.

Estas entidades fueron constituidas y realizan operaciones en México a excepción de CFE International, LLC, ubicada en Estados Unidos de América.

La tenencia accionaria de las entidades mencionadas anteriormente corresponde a una participación del 100%.

Fideicomisos

Los fideicomisos en los cuales CFE ejerce control se detallan a continuación:

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa
Fideicomiso Energías Limpias 10670	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Energías limpias
Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa
Fideicomiso 1320	CFE	CFE	Banco Azteca, S.A. Institución de Banca Múltiple	Proyectos de Inversión
Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 FMI ⁽¹⁾	CFE, CFEnergía y CFE Transmisión	CFE, CFEnergía y CFE Transmisión	CIBANCO, S.A. de C.V.	Inversión directa

⁽¹⁾ El Fideicomiso Maestro constituyó Sub-Fideicomisos por cada Proyecto de Infraestructura, los cuáles serán los propietarios de los Proyectos de Infraestructura por lo que, en dicho carácter, celebrarán, entre otros, contratos mediante los cuales otorguen el uso y explotación comercial de dichos Proyectos de Infraestructura en favor de las Contrapartes que se determine en términos del contrato.

Los Sub-Fideicomisos constituidos son los siguientes:

- a) Fideicomiso Cib/3655 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Turbo Gas "González Ortega".
- b) Fideicomiso Cib/3765 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "González Ortega".
- c) Fideicomiso Cib/3766 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "Rivera Maya/Valladolid".
- d) Fideicomiso Cib/3767 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "Mérida".
- e) Fideicomiso Cib/3768 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "San Luis Río Colorado".
- f) Fideicomiso Cib/3769 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "Baja California Sur La Paz".
- g) Fideicomiso Cib/3770 Sub-Fideicomiso del proyecto Central Ciclo Combinado "Tuxpan Fase Uno".

Participaciones no controladoras

Los cambios en la participación de la Empresa en una subsidiaria que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio. Las participaciones no controladas en la consolidación no representan el 1% de los activos.

b) Operaciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de la Empresa en las fechas en que se realizan las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son convertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son reconocidos al valor razonable en una moneda extranjera son convertidos a la moneda funcional al tipo cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable.

Las partidas no monetarias que se reconocen al costo histórico se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de los costos financieros.

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otros resultados integrales:

- Un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en un negocio en el extranjero siempre y cuando la cobertura sea eficaz.
- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

Los estados financieros de operaciones extranjeras se convierten a la moneda de informe, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes y, posteriormente, se realiza la conversión de la moneda funcional a la de informe, utilizando para ello el tipo de cambio histórico y/o el tipo de cambio de cierre del ejercicio.

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera se valúan en moneda nacional al tipo de cambio de cierre vigente a la fecha de los estados financieros consolidados y de resultados al tipo de cambio histórico o promedio, las fluctuaciones cambiarias entre la fecha de su celebración y la de su cobro o pago, se reconocen en los resultados como parte del costo financiero.

c) Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen efectivo, depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras e inversiones temporales a corto plazo. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

Los equivalentes de efectivo corresponden a inversiones de fácil realización con vencimientos a corto plazo, son valuados a valor razonable y están sujetos a un bajo riesgo de cambio en su valor.

d) Instrumentos financieros

i) Reconocimiento y medición inicial

Las cuentas por cobrar se reconocen cuando estas se originan. Todos los otros activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Empresa se hace parte de las disposiciones contractuales.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo), o pasivo financiero, se mide inicialmente al valor razonable más, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii) Clasificación y medición posterior - Activos financieros

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, a valor razonable con cambios en otro resultado integral - inversión en instrumentos de patrimonio, a valor razonable con cambios en otro resultado integral- inversión en patrimonio, o a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si la Empresa cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados el primer día del primer período sobre el que se informa, posterior al cambio en el modelo de negocio.

Los activos financieros se clasifican en el reconocimiento inicial como se miden, posteriormente al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (ORI) y el valor razonable a través de resultados

La Empresa mide los activos financieros al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes:

1. El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio, con el objetivo de conservar activos financieros para cobrar flujos de efectivo contractuales.
2. Los términos contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas, a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses, sobre el monto del principal pendiente.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 10).

En el reconocimiento inicial, la Empresa puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna u otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Evaluación del modelo de negocio:

La Empresa realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera, ya que éste es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye lo que se menciona a continuación:

- Las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica, éstas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando, o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;

- Cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo éste se informa al personal clave de la gerencia de la Empresa;
- Los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- Cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- La frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo del grupo de los activos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación o son gestionados y cuyo rendimiento es evaluado sobre una base de valor razonable, son medidos al valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros - Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un periodo de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamos básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son sólo pagos del principal y los intereses, la Empresa considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar el calendario o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, la Empresa considera:

- Hechos contingentes que cambiarían el importe o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que podrían ajustar la razón del cupón contractual, incluyendo características de tasa variable;
- Características de pago anticipado y prórroga; y
- Términos que limitan el derecho de la Empresa a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal y los intereses, si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para la cancelación anticipada del contrato.

Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados y que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado), se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas:

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados

- Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses, se reconocen en resultados. No obstante, en el caso de los derivados designados como instrumentos de cobertura se reconocen en el capital contable (ver nota 10).

Activos financieros al costo amortizado

- Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado, usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica para el valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

iii) Baja en cuentas

Activos financieros

La Empresa da de baja en cuentas un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero; o no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos transferidos.

Pasivos financieros

La Empresa da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. La Empresa también da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando se modifican sus condiciones y los flujos de efectivo del pasivo son modificados sustancialmente. En este caso, se reconoce un nuevo pasivo financiero con base en las condiciones nuevas al valor razonable.

En el momento de la baja en cuentas de un pasivo financiero la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y contraprestación pagada (incluido los activos que no son efectivo transferido o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

iv) Compensación

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto es presentado en el estado de situación financiera cuando, y solo cuando, la empresa cuenta con un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos, y existe la intención de liquidarlos sobre una base neta, o de realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

v) Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

Los instrumentos financieros derivados se reconocen a su valor razonable en los estados de situación financiera. El valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados se determina mediante técnicas de valuación comúnmente aceptados. Acorde con la estrategia de riesgos se celebran contratos de instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria, commodities y de tasas de interés, a través de la contratación de swaps de tasa de interés, Cross Currency Swaps y Forwards de moneda extranjera.

Adicionalmente, en los últimos años el precio de los combustibles ha observado volatilidad. Con el fin de reducir el riesgo de los precios la empresa ha contratado instrumentos financieros derivados sobre gas natural que buscan reducir la volatilidad. La estrategia de cobertura en el caso de los derivados de gas natural se diseñó para mitigar el impacto de incrementos potenciales en los precios.

Las políticas incluyen la documentación formal de todas las transacciones entre los instrumentos de cobertura y las posiciones cubiertas, los objetivos de la administración de riesgos y las estrategias para celebrar las transacciones de cobertura.

La efectividad de los instrumentos financieros derivados designados como de cobertura se realiza antes de su designación, así como durante el período de esta, la cual depende de las características de cobertura. Cuando la cobertura no es altamente efectiva la contabilidad de cobertura deja de aplicarse respecto de los instrumentos financieros derivados identificados de manera prospectiva.

La Empresa suspende la contabilidad de coberturas cuando el derivado ha vencido, es cancelado o ejercido, cuando el derivado no alcanza una alta efectividad para compensar los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta, o cuando decide cancelar la designación de cobertura. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales y acumulados en el capital, permanece en el capital y es reconocida cuando la proyección de la transacción es finalmente reconocida en resultados.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados designados como de coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en el patrimonio en el rubro de otras partidas de resultados integrales, mientras que la porción inefectiva se reconoce en resultados. La porción efectiva reconocida en el patrimonio se recicla a resultados en el momento en el cual la partida cubierta afecta el resultado y se presenta en el mismo rubro de dicho estado en donde se presentan la posición primaria correspondiente.

Las políticas de cobertura establecen que aquellos instrumentos financieros derivados que no califican para ser tratados como coberturas, se clasifican como instrumentos mantenidos para fines de negociación, por lo que los cambios en el valor razonable se reconocen inmediatamente en resultados.

Valor razonable de los instrumentos financieros

La Empresa mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera y tasa de interés. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrado de forma separada si el contrato principal no es un activo financiero y se cumplen ciertos criterios.

Los derivados se miden inicialmente al valor razonable. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son valorizados al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

La Empresa designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura para cubrir la variabilidad en los flujos de efectivo asociados con transacciones previstas altamente probables derivados de cambios en tasas de cambio y tasas de interés y ciertos pasivos financieros derivados y no derivados como coberturas del riesgo de moneda extranjera en una inversión neta en una operación en el extranjero.

Al inicio de relaciones de cobertura designadas, la Empresa documenta el objetivo y estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura. La Empresa también documenta la relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, incluyendo si se espera que los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta y el instrumento de cobertura se compensen entre sí.

La parte cubierta del instrumento financiero derivado se documenta en el Hedge File en el cual se evalúan criterios de relación económica, para efectos de identificar la relación entre el monto nocional del instrumento de cobertura y el monto nocional de la posición primaria.

Coberturas de flujos de efectivo

Cuando un instrumento derivado es designado como instrumento de cobertura de flujo de efectivo, la porción efectiva de los cambios en el valor razonable del derivado se reconoce en otros resultados integrales y se presenta en la reserva de cobertura. La porción efectiva de los cambios en el valor razonable del derivado que se reconoce en otro resultado integral se limita al cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta, determinado sobre una base del valor presente, desde el inicio de la cobertura. Cualquier porción inefectiva de los cambios en el valor razonable del derivado se reconoce de inmediato en resultados.

La Empresa designa solo el cambio en el valor razonable del elemento al contado de los contratos a término como el instrumento de cobertura en las relaciones de cobertura de flujo de efectivo. El cambio en el valor razonable del elemento a término de los contratos a término en moneda extranjera (puntos forward), se contabiliza por separado como un costo de la cobertura y se reconoce en una reserva de costos de cobertura dentro del patrimonio.

Cuando la transacción prevista cubierta posteriormente resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, como inventarios, el importe acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura se incluye directamente en el costo inicial de la partida no financiera cuando se reconoce.

Para todas las otras transacciones previstas cubiertas, el importe acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura es reclasificado en resultados en el mismo período o períodos durante los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan el resultado.

Si la partida cubierta deja de cumplir con los criterios para la contabilidad de coberturas o el instrumento de cobertura se vende, expira, es terminado o se ejerce, la contabilidad de coberturas se discontinúa prospectivamente. Cuando se discontinúa la contabilidad de coberturas para las coberturas de flujos de efectivo, el importe que se ha acumulado en la reserva de cobertura permanece en el patrimonio hasta que, en el caso de la cobertura de una transacción que resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, se incluye en el costo de la partida no financiera en el reconocimiento inicial o, en el caso de otras coberturas de flujos de efectivo, se reclasifica en resultados en el mismo período o períodos en los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan el resultado.

Si se deja de esperar que los flujos de efectivo futuros cubiertos ocurran, los importes que se han acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura se reclasificarán inmediatamente al resultado.

Para todas las coberturas de flujos de efectivo, incluyendo las coberturas de transacciones que resultan en el reconocimiento de partidas no financieras, los importes acumulados en la reserva de cobertura de flujos de efectivo son reclasificados a resultados en el mismo período o períodos durante los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectaban el resultado.

e) *Deterioro del valor*

i) Activos financieros no derivados

Instrumentos financieros y activos del contrato

La Empresa reconoce correcciones de valor para pérdidas crediticias esperadas por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- activos del contrato.

La Empresa también reconoce correcciones de valor por las pérdidas crediticias esperadas por los deudores por arrendamientos, que se revelan como parte de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

La Empresa mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo mencionado a continuación, que se mide al importe de las pérdidas crediticias esperadas de doce meses.

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las correcciones de valor por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, la Empresa considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Ésta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de la Empresa y una evaluación crediticia informada incluida aquella referida al futuro.

El Grupo asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si tiene una mora de 30 días.

El Grupo considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el deudor pague sus obligaciones crediticias por completo al Grupo; o
- el activo financiero tiene una mora de 90 días o más.

El Grupo considera que un instrumento de deuda tiene un riesgo crediticio bajo, cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de 'grado de inversión'.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Medición de las pérdidas crediticias esperadas

La medición de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida aplica si el riesgo de crédito de un activo financiero a la fecha de presentación ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y la medición de las pérdidas crediticias esperadas de 12 meses, aplica si este riesgo no ha aumentado. La Empresa puede determinar que el riesgo de crédito de un activo financiero no ha aumentado significativamente si el activo tiene un riesgo de crédito bajo a la fecha de presentación.

No obstante, la medición de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida siempre es aplicable para las cuentas por cobrar comerciales y los activos del contrato sin un componente de financiación significativo. La Empresa ha escogido aplicar esta política para las cuentas por cobrar comerciales y los activos del contrato con un componente de financiación significativo.

La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida. Adicionalmente, la Empresa considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos; ésta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de la Empresa y una evaluación crediticia informada incluida aquella referida al futuro.

Las pérdidas crediticias esperadas son el promedio ponderado por probabilidad de las pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que la Empresa espera recibir).

Las pérdidas crediticias esperadas son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

Activos financieros con deterioro crediticio

En cada fecha de presentación, la Empresa evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La Empresa considera como evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio cuando incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del emisor o prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte de la Empresa en términos que éste no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Presentación de la corrección de valor para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera

Las correcciones de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos. Mientras que, en el caso de los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral, la estimación de pérdida se carga a resultados y se reconoce en otro resultado integral.

Los activos financieros no clasificados al valor razonable con cambios en resultados eran evaluados en cada fecha de presentación para determinar si existía evidencia objetiva de deterioro del valor.

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando el Grupo no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes individuales, la política del Grupo es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora de 180 días con base en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. En el caso de los clientes empresa, el Grupo hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación.

El Grupo no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos del Grupo para la recuperación de los importes adeudados.

ii) Activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Empresa revisa los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de materiales de operación y activos por impuestos diferidos) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos son agrupados en el grupo de activos más pequeño que genera entradas de efectivo a partir de su uso continuo que son, en buena medida, independientes de las entradas de efectivo derivados de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. El valor en uso se basa en los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener en el activo o la unidad generadora de efectivo.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o UGE excede su importe recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivo y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro del valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

f) Resultado de financiamiento

El Resultado de financiamiento (RF) incluye los ingresos y gastos financieros. Los ingresos y gastos financieros se integran por lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos y pasivos financieros;
- pérdidas (y reversiones) por deterioro en inversiones en instrumentos de deuda registrados al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral;
- gasto por intereses de pasivos por arrendamientos;
- ineficacia de cobertura reconocida en resultados; y
- reclasificación de ganancias y pérdidas netas previamente reconocidas en otro resultado integral por coberturas de flujos de efectivo de riesgo de tasa de interés y riesgo de moneda extranjera para obligaciones.

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo. El ingreso por dividendos es reconocido en resultados en la fecha en que se establece el derecho de la Empresa a recibir el pago.

La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del instrumento financiero a:

- el importe en libros bruto de un activo financiero; o
- el costo amortizado de un pasivo financiero.

Al calcular el ingreso y el gasto por intereses, se aplica la tasa de interés efectiva al importe en libros bruto del activo (cuando el activo no tiene deterioro crediticio) o al costo amortizado del pasivo. No obstante, para los activos financieros con deterioro crediticio posterior al reconocimiento inicial, el ingreso por intereses se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si el activo deja de tener deterioro, el cálculo del ingreso por intereses vuelve a la base bruta.

g) *Inventario de materiales para operación*

Los inventarios de materiales para operación se reconocen a su costo de adquisición o valor neto de realización, el menor. Para la asignación del costo unitario de los inventarios de materiales de operación se utiliza la fórmula de costos promedios.

La Empresa registra las estimaciones necesarias para reconocer disminuciones en el valor de sus inventarios por deterioro, obsolescencia, lento movimiento y otras causas que indiquen que el aprovechamiento o realización de los artículos que forman parte del inventario resultará inferior al valor registrado.

h) *Plantas, instalaciones y equipo*

i) *Reconocimiento y medición*

Las plantas, instalaciones y equipo se registran inicialmente al costo de adquisición.

Los costos por préstamos que se incurren en financiamientos tanto directos como generales en construcciones en proceso con un período mayor a 6 meses son capitalizados como parte del costo del activo.

Además del precio de compra y los costos directamente atribuibles al proceso de preparar el activo, en términos de ubicación física y condición para que pueda operar en la forma prevista por nuestros técnicos; el costo también incluye los costos estimados por desmantelamiento y remoción del activo, así como para la restauración del lugar donde se ubican dichos activos, cuando existe dicha obligación.

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación, transmisión y/o distribución de energía eléctrica, se presentan en el estado de situación financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa lleva a cabo la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evalúa la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

Cualquier aumento en la revaluación de dichas plantas, instalaciones y equipo en operación se reconoce en los otros resultados integrales como superávit, excepto si revierte una disminución en la revaluación del mismo activo previamente reconocida en resultados, en cuyo caso el aumento se acredita a resultados en la medida en que reduce el gasto por la disminución efectuada previamente. Una disminución del valor en libros que se originó de la revaluación de dichas plantas, instalaciones y equipo en operación, se registra en resultados en la medida que excede el saldo del superávit, si existe alguno.

El valor razonable de los activos de larga duración de las Centrales de Generación, Transmisión y Distribución se determina mediante el Enfoque de Ingresos utilizando el método del Flujo de Efectivo Descotado, esta técnica refleja las expectativas del mercado presentes sobre los ingresos y egresos futuros.

Para la medición a valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo, se proyectan los ingresos y egresos (en el caso de generación se utiliza el Modelo de simulación Plexos), tomando en cuenta la capacidad de las Centrales para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, al eliminar o incorporar los costos variables que incurriría o no el comprador de las Centrales, como es la eliminación de los contratos legados y las obligaciones laborales de los trabajadores pensionados, y la incorporación de las concesiones hidráulicas, entre otras variables.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se realizó un análisis para determinar el valor razonable de los activos de larga duración, concluyendo que existe un deterioro de centrales de generación por \$12,267,070 en 2022 y una revaluación por \$201,851,953 en las líneas de transmisión y distribución y un deterioro de centrales de generación por \$19,115,270 en 2021.

ii) Depreciación

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación se calcula sobre el valor razonable o costo de adquisición según sea el caso, utilizando el método de línea recta con base en la vida útil estimada de los activos, a partir del mes siguiente en que se encuentran disponibles para su uso. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit por revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación revaluados es reconocida en resultados. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit de revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

Las tasas de depreciación están de acuerdo con la vida útil de los mismos, determinadas por técnicos especializados de CFE y son las siguientes:

	Vida útil años
Centrales generadoras - geotérmicas	27 a 50
Centrales generadoras - vapor	34 a 75
Centrales generadoras - hidroeléctricas	40 a 80
Centrales generadoras - combustión interna	34 a 75
Centrales generadoras - turbo gas y ciclo combinado	34 a 75
Central generadora - nuclear	40
Subestaciones	39 a 75
Líneas de transmisión	34 a 75
Redes de distribución	30 a 59

Periódicamente se evalúan las vidas útiles, métodos de depreciación y valores residuales de nuestras plantas, instalaciones y equipo. En aquellos casos en que existan modificaciones a las estimaciones utilizadas, los efectos se reconocen de manera prospectiva.

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipos se integran de diversos componentes, y estos tienen vidas útiles distintas, los componentes individuales significativos se deprecian durante sus vidas útiles estimadas. Los costos y gastos de mantenimiento y reparación menores se reconocen en los resultados conforme se incurrir.

iii) Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

Los inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales se deprecian conforme a las siguientes tasas:

	<u>Vida útil en años</u>	
Edificios		20
Mobiliario y equipo de oficina		10
Cómputo		4
Equipo de transporte		4
Otros bienes muebles		10

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

Un elemento de plantas, instalaciones y equipo se da de baja cuando se vende o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros que deriven del uso continuo del activo. La utilidad o pérdida que surge de la venta o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo, se calcula como la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en los resultados.

Las Empresas de generación realizaron transferencias de activos entre ellas en el ejercicio 2020 la cuales generaron saldos por cobrar y por pagar por aproximadamente \$340,358,273. A la fecha se encuentran analizando la forma más adecuada para cancelar los saldos por cobrar y por pagar que surgieron como consecuencia de la transacción antes señalada.

iv) Desembolsos posteriores

Los desembolsos posteriores son capitalizados, sólo cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico relacionado con dichos desembolsos. Todos los otros desembolsos, incluyendo los desembolsos para generar internamente plusvalías y marcas, son reconocidos en resultados cuando se incurren.

i) Arrendamientos

La Empresa tiene activos por derecho de uso bajo la norma NIIF 16, derivado de los contratos con acreedores cuyo objetivo es la renta de inmuebles para oficinas, mobiliario, capacidad reservada por cargo fijo en transporte de gas (gasoductos); así como contratos con productores independientes de plantas generadoras de energía utilizadas para la prestación del servicio.

Al inicio de un contrato, la Empresa evalúa si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato conlleva el derecho a controlar el uso de un activo identificado, la Empresa usa la definición de arrendamiento incluida en la norma NIIF 16.

Como arrendatario

Al inicio o al momento de la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Empresa distribuye la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. No obstante, en el caso de los arrendamientos de propiedades, la Empresa ha escogido no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

La Empresa reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento a la fecha de comienzo del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, más cualquier costo directo inicial incurrido y una estimación de los costos a incurrir al desmantelar y eliminar el activo subyacente o el lugar en el que está ubicado, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el método lineal a contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Empresa al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que la Empresa va a ejercer una opción de compra.

En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que la de las propiedades y equipos. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere, y se ajusta por ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en la fecha de comienzo, descontado usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no pudiera determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de la Empresa. Por lo general, la Empresa usa su tasa incremental por préstamos como tasa de descuento.

La Empresa determina su tasa incremental por préstamos, obteniendo tasas de interés de diversas fuentes de financiación externas y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos en esencia fijos;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual; y
- el precio de ejercicio de una opción de compra si la Empresa está razonablemente segura de ejercer esa opción, los pagos por arrendamiento en un período de renovación opcional si la Empresa tiene certeza razonable de ejercer una opción de extensión, y pagos por penalizaciones derivadas de la terminación anticipada del arrendamiento, a menos que la Empresa tenga certeza razonable de no terminar el arrendamiento anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros, producto de un cambio en un índice o tasa, si existe un cambio en la estimación de la Empresa del importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si la Empresa cambia su evaluación si ejercerá o no una opción de compra, ampliación o terminación, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado.

Cuando se realiza una nueva medición del pasivo por arrendamiento de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso, o se registra en resultados, si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

La Empresa de forma adicional presenta activos por derecho de uso que no cumplen con la definición de propiedades de inversión en 'propiedades, planta y equipo' y pasivos por arrendamiento en 'préstamos y obligaciones' en el estado de situación financiera.

Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Empresa ha elegido no reconocer activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por los arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo, incluyendo el equipo de Tecnología en Información (TI). La Empresa reconoce los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

La Empresa reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos, como ingresos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de los 'otros ingresos'.

j) Activos intangibles y otros activos

Los activos intangibles adquiridos de forma separada se reconocen a su costo de adquisición y estimamos la vida útil de cada intangible. En aquellos casos en los que no haya una vida útil definida, los clasificamos como activos intangibles indefinidos, la Empresa cuenta principalmente con servidumbres de paso con vida útil indefinida.

En el rubro de otros activos se tiene, principalmente, los depósitos en garantía activos que corresponden a depósitos otorgados por arrendamiento de inmuebles, garantías otorgadas a terceros por contratos de bienes y/o prestación de servicios.

k) Beneficios a los empleados

Como parte de las prestaciones laborales a nuestros empleados les otorgamos varios beneficios, los cuales, para efectos de los estados financieros consolidados, hemos clasificado como beneficios a corto plazo, beneficios directos a los empleados y beneficios por pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación.

Beneficios directos a los empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si el Grupo posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

Beneficios directos a los empleados

Se valúan en proporción a los servicios prestados, considerando los sueldos actuales y se reconoce el pasivo conforme se devenga. Incluye principalmente, incentivos a la productividad, vacaciones, prima vacacional, bonos y reconocimiento de antigüedad de trabajadores temporales, eventuales y permanentes.

Beneficios a los empleados por pensiones y otros

La Empresa tiene la política de otorgar pensiones al retiro, que cubren al personal.

La Empresa otorga pensiones por beneficios definidos, las cuales se otorgaron al personal que haya iniciado su relación laboral hasta el 18 de agosto de 2008 y un plan de pensiones de contribución definida para trabajadores cuya relación laboral haya iniciado del 19 de agosto de 2008 en adelante.

Las obligaciones por aportaciones a planes de beneficios definidos se reconocen como gasto a medida que se presta el servicio relacionado. Las aportaciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida que esté disponible un reembolso de efectivo o una reducción en los pagos futuros.

Adicionalmente, existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y, por los cuales, se deben efectuar aportaciones a nombre de los trabajadores. Estos planes de contribución definida se calculan aplicando los porcentajes indicados en las regulaciones correspondientes sobre el monto de sueldos y salarios elegibles, y se depositan en las administradoras para fondos al retiro elegidas por los trabajadores y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

De acuerdo con la Ley Federal del Trabajo, se tiene la obligación de cubrir prima de antigüedad, así como de hacer ciertos pagos al personal que deje de prestar sus servicios bajo ciertas circunstancias.

Los costos de pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación se reconocen con base a cálculos efectuados por actuarios independientes, mediante el método de crédito unitario proyectado, utilizando hipótesis financieras nominales.

Los costos de las pensiones por contribución definida se reconocen en resultados conforme se incurren.

La obligación neta de la Empresa relacionada con planes de beneficios definidos se calcula separadamente para cada plan, estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

Plan de beneficios definidos

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de unidad de crédito proyectada. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para la Empresa, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales.

La Empresa determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. La Empresa reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando ésta ocurre.

Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos como gasto cuando la Empresa no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando la Empresa reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al término del período sobre el que se informa, éstos se descuentan.

l) Impuestos a la utilidad

Los impuestos a la utilidad comprenden al impuesto corriente y diferido.

i) Impuesto corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida del año neto, de cualquier anticipo efectuado en el año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores.

El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir, y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si existe alguna.

Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación.

Los activos y pasivos por impuestos corrientes se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

ii) Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias correspondientes.

Si el importe de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuesto diferido, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias imponibles, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales de CFE. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación del activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el período en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación, y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si la hubiere.

Los impuestos diferidos son reconocidos en los resultados a excepción de las partidas relacionadas con Otros Resultados Integrales (ORI).

m) Provisiones y pasivos contingentes

Los pasivos por provisiones se reconocen cuando existe una obligación presente, ya sea legal o asumida y que tuvo su origen en un evento pasado, es probable que se requiera de la salida de recursos económicos para liquidar dicha obligación, y existe incertidumbre en su vencimiento y monto, pero puede ser estimado de manera razonable.

En aquellos casos en los que el efecto del valor del dinero por el paso del tiempo es importante, tomando como base los desembolsos que se estima serán necesarios para liquidar la obligación de que se trate.

La tasa de descuento es antes de impuesto y refleja las condiciones de mercado a la fecha del estado de situación financiera y, en caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En esta situación el incremento a la provisión se reconoce como un costo financiero.

En el caso de pasivos contingentes, sólo se reconoce la provisión correspondiente cuando es probable la salida de recursos para su extinción.

n) Reconocimiento de ingresos

Las políticas de reconocimiento de ingresos son las mencionadas a continuación:

Venta de energía eléctrica - se reconocen cuando la energía se entrega a los clientes, lo que se considera es el momento en el tiempo en el que el cliente acepta la energía y los correspondientes riesgos y beneficios relacionados con la transferencia de la propiedad. Otros elementos para que se reconozcan los ingresos son, que tanto los ingresos como los costos puedan medirse de manera fiable, la recuperación de la contraprestación sea probable y no exista involucramiento continuo en relación con los bienes.

Venta de combustible – se reconocen en un punto en el tiempo que es el momento en que los combustibles son entregados a los clientes.

Ingresos por servicios de transporte de energía – se reconocen a través del tiempo, conforme se presta el servicio público de transmisión de energía eléctrica.

Ingresos por aportaciones de terceros - las contribuciones que se reciben de los clientes para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, se reconocen como ingreso en el estado de resultados integrales en un punto en el tiempo, una vez que CFE ha concluido la conexión del cliente a la red, pudiendo el cliente elegir entre la Empresa u otra empresa para que le suministre energía eléctrica. Los ingresos por este concepto se presentan dentro del rubro de otros ingresos.

A partir del 1º de enero de 2017, derivado de la separación de la CFE en varias entidades legales y de los cambios en la leyes, las cuales permiten la existencia de suministradores calificados diferentes de la Empresa, las contribuciones que se reciben de los clientes y de los Gobiernos Estatales y Municipales para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, se reconocen como ingreso en el estado de resultados integrales una vez que la Empresa ha concluido la conexión del cliente a la red, considerando que el cliente tiene la opción de elegir entre la Empresa u otra empresa para que le suministre energía eléctrica.

Considerando lo anterior, el saldo del pasivo por ingresos diferidos se registra como aportaciones de terceros dentro del rubro de “Otros pasivos a largo plazo”.

Ingresos por subsidios – corresponden a subsidios recibidos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, éstos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando los mismos se reciben por la Empresa.

o) Medición de los valores razonables-

El valor razonable es el precio que sería percibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o en su ausencia, en el mercado más ventajoso al que la Empresa tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Empresa requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Empresa cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3 y que reporta directamente al Director Corporativo de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas NIIF, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo

Valores razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se incluyen en el siguiente cuadro:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<u>Activos financieros</u>		
Efectivo y equivalentes de efectivo ⁽²⁾	\$ 56,759,212	\$ 77,200,194
Cuentas por cobrar ⁽²⁾	132,959,505	110,442,750
Préstamos a trabajadores ⁽²⁾	19,521,739	17,403,036
Instrumentos financieros derivados ⁽¹⁾	9,072,051	14,826,581
 <u>Pasivos financieros</u>		
Deuda a corto plazo ⁽²⁾	\$ 95,148,044	\$ 37,305,250
Deuda a largo plazo ⁽²⁾	355,352,580	356,615,652
Pasivo por arrendamiento a corto plazo ⁽¹⁾	26,436,648	25,930,052
Pasivo por arrendamiento a largo plazo ⁽¹⁾	598,279,709	635,478,570
Instrumentos financieros derivados ⁽¹⁾	18,483,899	-
Proveedores y contratistas ⁽²⁾	71,226,692	46,863,539
Depósitos de usuarios y contratistas ⁽²⁾	<u>34,270,671</u>	<u>32,037,016</u>

⁽¹⁾ Valor razonable.

⁽²⁾ Costo amortizado.

Objetivos de la administración del riesgo financiero

Parte de las funciones de la Dirección de Finanzas de la Empresa es implementar las estrategias y coordinar el acceso a los mercados financieros nacionales e internacionales, supervisa y administra los riesgos financieros relacionados con las operaciones de la Empresa a través de los informes internos de riesgo y el entorno del mercado, los cuales analizan las exposiciones por grado y la magnitud de los riesgos. Estos riesgos incluyen el riesgo de mercado (incluyendo el riesgo cambiario y el riesgo en las tasas de interés), riesgo de crédito y de liquidez.

La Empresa busca cubrir los efectos de los riesgos de parte de la deuda utilizando instrumentos financieros derivados para cubrirla.

La función de Tesorería se rige por la política de la SHCP del manejo de las disponibilidades de efectivo, en la que las inversiones que se realizan no son de largo plazo y se efectúan en instrumentos de bajo riesgo, esto se informa mensualmente al Grupo Interinstitucional Integral de Riesgo Financieros de la tesorería.

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes del instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra Empresa por incumplir una obligación.

La Empresa está sujeta al riesgo de crédito principalmente por los instrumentos financieros referidos a efectivo e inversiones temporales, préstamos y cuentas por cobrar e instrumentos financieros derivados. Con el fin de minimizar el riesgo de crédito en los rubros de efectivo, inversiones temporales e instrumentos financieros derivados, la Empresa únicamente se involucra con partes solventes y de reconocida reputación y alta calidad crediticia. Adicionalmente, obtiene suficientes garantías, cuando es apropiado, como forma de mitigar el riesgo de la pérdida financiera ocasionada por los incumplimientos.

El valor en los libros de los activos financieros de la CFE representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La empresa reconoce el deterioro de las cuentas por cobrar bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

El análisis de la antigüedad de rezago de las cuentas por cobrar, sobre la que no se ha considerado necesario realizar estimación alguna al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	2022	2021
Menos de 90 días	\$ 2,405,370	\$ 2,146,773
de 90 a 180 días	1,576,102	1,455,630
Más de 180 días	49,008,952	41,658,039
	\$ 52,990,424	\$ 45,260,442

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la exposición máxima al riesgo de crédito para los deudores comerciales, por concepto, fue la siguiente:

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Arqueo	\$ 30,549,931	\$ 35,362,257
Incobrables	2,002,836	2,090,387
Convenio	1,642,807	1,629,860
Gobierno	18,794,849	16,144,538
Total	\$ 52,990,424	\$ 55,227,042

El siguiente es un resumen de la exposición de la Empresa al riesgo de crédito de los deudores comerciales y los activos por contrato:

	<u>2022</u>		<u>2021</u>	
	<u>Sin deterioro crediticio</u>	<u>Con deterioro crediticio</u>	<u>Sin deterioro crediticio</u>	<u>Con deterioro crediticio</u>
Otros clientes:				
Historia de transacciones con la Empresa	\$ 47,183,344	46,920,567	\$ 44,434,229	\$ 39,551,968
Total				
Estimación para pérdidas crediticias	\$ 6,832,508	46,157,916	\$ 6,455,760	\$ 38,804,682

Información comparativa bajo la Norma NIC 39

Un análisis de la calidad crediticia de los deudores comerciales que no estaban ni vencidos ni deteriorados, y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se presenta a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Vigentes y no deteriorados	\$ 37,471,869	34,521,414
Vencidos, pero no deteriorados		
Vencidos entre 1 y 30 días	1,703,531	1,660,919
Vencidos entre 31 y 60 días	1,220,710	1,257,727
Vencidos entre 61 y 90 días	992,461	1,089,732
Vencidos entre 91 y 120 días	907,273	943,855
Vencidos entre 121 y 150 días	810,546	777,450
Vencidos entre 151 y 180 días	732,305	729,387
Vencidos entre 181 y 210 días	666,812	661,251
Vencidos entre 211 y 240 días	626,042	642,765
Vencidos entre 241 y 270 días	548,618	543,856
Vencidos entre 271 y 300 días	503,960	509,237
Vencidos entre 301 y 330 días	485,216	555,012
Vencidos entre 331 y 360 días	514,000	541,624
Suman vencidos, pero no deteriorados	\$ 9,711,474	9,912,815
Total, deudores comerciales no deteriorados	\$ 47,183,343	44,434,229

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que una entidad encuentre dificultad para cumplir con obligaciones asociadas con pasivos financieros que se liquiden mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero.

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

El financiamiento que recibe la Empresa es principalmente a través de deuda contratada y por el arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, la Empresa realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores.

Adicionalmente, la Empresa está sujeta a control presupuestal por parte del Gobierno Federal, por lo que el techo de endeudamiento neto que cada año autoriza el Congreso de la Unión de acuerdo a sus ingresos presupuestados no puede ser rebasado.

La tabla siguiente muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa con base en los periodos de pago y los intereses proyectados por pagar. El detalle de los vencimientos derivados se muestra en la nota 12 y 13.

Al 31 de diciembre de 2022	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 18,037,363	\$ 45,507,664	\$ 49,626,924	\$ 155,831,251	\$ 269,003,202
Intereses por pagar deuda documentada	15,046,175	26,249,241	20,889,464	73,901,141	136,086,021
Deuda PIDIREGAS	13,092,226	23,959,893	17,657,017	62,769,831	117,478,967
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	7,073,534	11,635,360	8,072,309	27,344,274	54,125,477
Financiamiento en inversión fiduciaria	64,018,455	-	-	-	64,018,455
Pasivos por arrendamiento	26,436,648	33,461,866	39,426,164	525,391,679	624,716,357
Intereses por pagar pasivos por arrendamiento	20,684,599	40,881,015	37,986,022	184,526,579	271,969,781
Proveedores y contratistas	71,226,692	-	-	-	71,226,692
Otros pasivos	16,209,112	-	-	-	16,209,112
Total	\$ 251,824,804	\$ 180,273,161	\$ 172,245,795	\$ 1,020,490,304	\$ 1,624,834,064

Al 31 de diciembre de 2021	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 13,132,667	\$ 41,420,427	\$ 23,350,559	\$ 180,435,861	\$ 258,339,514
Intereses por pagar deuda documentada	13,192,060	24,015,483	19,793,289	76,237,959	133,238,791
Deuda PIDIREGAS	12,104,453	22,550,067	23,858,239	65,000,500	123,513,259
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,172,714	10,731,185	8,043,663	27,442,816	52,390,378
Financiamiento en inversión fiduciaria	12,068,130	-	-	-	12,068,130
Pasivos por arrendamiento	25,930,052	31,530,371	37,308,167	566,640,032	661,408,622
Intereses por pagar pasivos por arrendamiento	21,851,880	41,810,450	38,843,572	196,379,084	298,884,986
Proveedores y contratistas	46,863,539	-	-	-	46,863,539
Otros pasivos	7,097,921	-	-	-	7,097,921
Total	\$ 158,413,416	\$ 172,057,983	\$ 151,197,489	\$ 1,112,136,252	\$ 1,593,805,140

Riesgos de mercado

Las actividades de la Empresa la exponen principalmente a riesgos financieros de cambios en los tipos de cambio y tasas de interés y de precios de los combustibles.

Administración del riesgo cambiario

La Empresa para fondar sus requerimientos de capital de trabajo y financiamiento de obra pública contrata deuda denominada en moneda extranjera por lo que, en consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio.

	<u>Total, deuda al 31 de diciembre de 2022 (cifras en millones de pesos)</u>	<u>Total, deuda al 31 de diciembre de 2021 (cifras en millones de pesos)</u>
Moneda local	\$ 164,865	\$ 136,646
Moneda extranjera	\$ 283,322	\$ 255,194
Intereses por pagar	\$ 2,821	\$ 2,081

La Empresa utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y de divisas y contratos "forward" de divisas para administrar su exposición a las fluctuaciones de tasas de interés y de moneda extranjera conforme a sus políticas internas.

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa, se presentan en la nota 19.

Análisis de sensibilidad de moneda extranjera

La operación de la Empresa se encuentra principalmente expuesta a variaciones en el tipo de cambio entre el peso mexicano y dólares estadounidenses y entre el peso mexicano y yenes japoneses.

La sensibilidad de la Empresa está sujeta a un incremento y decremento del 5% en el peso mexicano contra las divisas extranjeras relevantes. El 5% representa la tasa de sensibilidad utilizada cuando se reporta el riesgo cambiario internamente al personal clave de la administración, y representa la evaluación de la Administración sobre el posible cambio razonable en las tasas de cambio.

El análisis de sensibilidad incluye únicamente las partidas monetarias pendientes denominadas en moneda extranjera y ajusta su conversión al final del periodo para un cambio del 5% en las tasas de cambio (no incluye instrumentos financieros derivados).

El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos siguientes serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 10.

<u>Al 31 de diciembre de 2022</u>	<u>Documentada</u>	<u>Pidiregas</u>	<u>Total</u>
EUR	\$ 99,283	\$ -	\$ 99,283
USD	8,816,604	3,901,715	12,718,319
Total	\$ 8,915,887	\$ 3,901,715	12,817,602

Al 31 de diciembre de 2021	Documentada	Pidiregas	Total
EUR	\$ 149	\$ -	\$ 149
USD	8,869,364	8,131,603	17,000,967
Total	\$ 8,869,513	\$ 8,131,603	\$ 17,001,116

El análisis de sensibilidad fue estimado basado en el valor razonable de los préstamos denominados en moneda extranjera.

La Administración considera que el impacto del riesgo cambiario inherente se repercute a las tarifas eléctricas en el largo plazo a través de los ajustes por inflación y el tipo de cambio peso/dólar.

Administración del riesgo de tasas de interés

La Empresa se encuentra expuesta a riesgo en tasas de interés debido a que tiene asignados préstamos a tasas de interés variables. El riesgo es manejado por la Empresa manteniendo una combinación apropiada entre los préstamos a tasa fija y a tasa variable, así como con el manejo de instrumentos financieros derivados de cobertura de tasas de interés.

	Total deuda 31/12/2022 millones de pesos	Total deuda 31/12/2021 millones de pesos
Tasa fija	302,202	298,828
Tasa variable	81,966	93,013

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

Los análisis de sensibilidad han sido determinados con base en la exposición a las tasas de interés, tanto para los instrumentos derivados, como para los no derivados al final del periodo sobre el que se informa.

Para los pasivos a tasa variable, se prepara un análisis suponiendo que el importe del pasivo vigente al final del periodo sobre el que se informa ha sido el pasivo vigente para todo el año. Al momento de informar internamente al personal clave de la gerencia sobre el riesgo en las tasas de interés, se utiliza un incremento o decremento de 0.50 puntos en el caso de la TIIE (Tasa Interbancaria Interna de Equilibrio) y de 0.01 puntos en el caso de LIBOR (London InterBank Offered Rate), lo cual representa la evaluación de la gerencia sobre el posible cambio razonable en las tasas de interés.

2022	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	\$ 243,815,930	\$ 72,452,480	\$ 316,268,410
Tasa Variable	31,446,950	43,750,162	75,197,112
	<u>\$ 275,262,880</u>	<u>\$ 116,202,642</u>	<u>\$ 391,465,522</u>
2021	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	\$ 169,408,709	\$ 69,766,761	\$ 239,175,470
Tasa Variable	4,050,441	23,192,209	27,242,650
	<u>\$ 173,459,150</u>	<u>\$ 92,958,970</u>	<u>\$ 266,418,120</u>

El análisis de sensibilidad de la deuda sin considerar los instrumentos financieros derivados fue estimado de acuerdo con el valor razonable de los préstamos.

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 10.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del *Mark to Market* de la Empresa para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

- a) Es información distinta a precios cotizados, e incluye tanto información de nivel uno que es observable directa o indirecta.
- b) Precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos.
- c) Información distinta de precios cotizados que es observable para los activos y pasivos.

Valor razonable de los instrumentos financieros

Medición del valor razonable

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado, en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en el mercado más ventajoso al que la Empresa tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

La Empresa mide el valor razonable de un instrumento usando el precio cotizado en un mercado activo para ese instrumento, cuando existe uno disponible. Un mercado se considera 'activo' si las transacciones de los activos o pasivos tienen lugar con frecuencia y volumen suficiente para proporcionar información de precios sobre una base continua.

Si no existe un precio cotizado en un mercado activo, la Empresa usa técnicas de valoración que maximizan el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizan el uso de datos de entrada no observables. La técnica de valoración escogida incorpora todos los factores que los participantes del mercado considerarían al fijar el precio de una transacción.

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tienen un precio comprador y un precio vendedor, la Empresa mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si la Empresa determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico, ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción.

Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración está totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción ha concluido.

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

Se considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros, se aproxima a su valor razonable, incluyendo los mencionados a continuación:

	2022		2021	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<u>Activos financieros.</u>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 56,759,212	\$ 56,759,212	\$ 77,200,195	\$ 77,200,195
Cuentas por cobrar	132,959,505	132,959,505	110,442,750	110,442,750
Préstamos a trabajadores	19,521,739	19,521,739	17,403,036	17,403,036
<u>Pasivos financieros</u>				
Proveedores y contratistas	71,226,692	71,226,692	46,863,539	46,863,542
Pasivo por arrendamiento	624,716,357	624,716,357	661,408,622	661,408,622
Deuda documentada	269,003,202	275,262,879	258,339,514	254,344,325
Deuda PIDIREGAS	117,478,967	116,202,643	123,513,259	200,537,025
Financiamiento inversión fiduciaria	64,018,455	64,018,455	12,068,130	12,068,130

Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de determinar el valor razonable

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se determina de la siguiente forma:

- El valor razonable de los activos y pasivos financieros con términos y condiciones estándar y negociados en los mercados líquidos activos se determinan con referencia a los precios cotizados en el mercado.
- El valor razonable de los otros activos y pasivos financieros (sin incluir los instrumentos derivados) se determina de conformidad con modelos de determinación de precios de aceptación general, que se basan en el análisis del flujo de efectivo descontado, utilizando precios de transacciones actuales observables en el mercado y cotizaciones para instrumentos similares.
- Por los términos en que se firmaron los contratos ISDA (International Swaps and Derivatives Association), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el valor de mercado, (que es la valuación monetaria de romper la operación pactada en un momento dado). CFE monitorea este valor y si existe alguna duda u observa alguna anomalía en el comportamiento del valor de mercado solicita a la contraparte una nueva valuación.

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

La siguiente tabla proporciona el detalle de los instrumentos financieros que se valúan con posterioridad al reconocimiento inicial a valor razonable excepto, los instrumentos financieros en los que el valor en libros es razonablemente igual a su valor razonable, agrupados en niveles del 1 al 3, con base en el grado al que el valor razonable es observable.

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2022				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 210,966,752	\$ -	\$ 210,966,752
Instrumentos financieros derivados	-	9,072,051	-	9,072,051
Total	\$ -	\$ 220,038,803	\$ -	\$ 220,038,803
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 145,241,459	\$ 18,483,899	\$ 305,259,165	\$ 468,984,523
Total	\$ 145,241,459	\$ 18,483,899	\$ 305,259,165	\$ 468,984,523

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2021				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 245,554,015	\$ -	\$ 245,554,015
Instrumentos financieros derivados	-	14,826,581	-	14,826,581
Total	\$ -	\$ 260,380,596	\$ -	\$ 260,380,596
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 124,201,011	\$ -	\$ 330,680,339	\$ 454,881,350
Total	\$ 124,201,011	\$ -	\$ 330,680,339	\$ 454,881,350

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 1 con base en el grado al que los insumos para estimar el valor razonable son observables, se incluye en la nota 10.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para pasivos o activos idénticos. Para los valores razonables de la Deuda Documentada, los cambios observados se obtienen del proveedor de precios, presenta las valuaciones de precio sucio observados en los certificados bursátiles que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores.
- Nivel 2 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, bien sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios).
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores no observables para el activo o pasivo, para los valores razonables de la Deuda Documentada y Pidirega, los cambios razonablemente posibles a la fecha del Balance de Situación Financiera se determinan mediante el cálculo de valor presente de los vencimientos en moneda de origen de las líneas de crédito descontadas a la curva de CFE. Para tal efecto, se obtienen del proveedor de precios las curvas y factores de riesgo de tasas de interés, tipos de cambio e inflación a los que se encuentra expuesta la deuda.

Análisis de sensibilidad

Para los valores razonables de deuda, los cambios razonablemente posibles a la fecha del estado de situación financiera en uno de los datos de entrada no significativos tendrían los siguientes efectos, si los otros datos de entrada se mantuvieran constantes:

	+ 5%	- 5%
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tipos de cambio moneda origen	14,729	(14,729)
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tasa de interés	4,390	(4,390)

5. Efectivo y equivalentes de efectivo.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el efectivo e inversiones temporales se integran como se muestra a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Efectivo en caja y bancos	\$ 56,750,391	\$ 77,191,373
Certificados bursátiles por disponer	8,821	8,821
Total	\$ <u>56,759,212</u>	\$ <u>77,200,194</u>

6. Cuentas por cobrar, neto.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, las cuentas por cobrar se integran como se mencionan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Consumidores públicos (*)	\$ 62,908,873	\$ 55,840,758
Consumidores gobierno (*)	29,124,340	25,865,469
	92,033,213	81,706,227
Deterioro de cuentas por cobrar	(67,904,540)	(55,631,593)
	24,128,673	26,074,634
Otras cuentas por cobrar (**)	58,381,519	52,161,180
Impuesto al valor agregado	50,449,313	32,206,936
Total	\$ <u>132,959,505</u>	\$ <u>110,442,750</u>

(*) Se incluyen estimaciones de ingresos por servicios de suministro de energía eléctrica que aún se encuentra en proceso de facturación.

(**) Se incluyen principalmente activos por fideicomisos y otros deudores.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los saldos y movimientos del deterioro de cuentas por cobrar se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo Inicial	\$ (55,631,593)	\$ (31,924,441)
Incremento	(13,143,932)	(23,754,315)
Aplicaciones	870,985	47,163
Saldo final	\$ <u>(67,904,540)</u>	\$ <u>(55,631,593)</u>

7. Inventario de materiales para operación.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los materiales para operación se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Combustibles y lubricantes	\$ 15,398,595	\$ 13,327,939
Combustible nuclear	3,512,326	2,880,029
Refacciones y equipo	<u>3,289,856</u>	<u>2,755,832</u>
	22,200,777	18,963,800
Estimación por obsolescencia	<u>(3,986,316)</u>	<u>(4,944,262)</u>
Total	\$ <u>18,214,461</u>	\$ <u>14,019,538</u>

8. Plantas, instalaciones y equipos, neto.

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	<u>Plantas, instalaciones y equipos, neto</u>						
	<u>Diciembre 2021</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Deterioro</u>	<u>Depreciación</u>	<u>Capitaliza- ción</u>	<u>Diciembre 2022</u>
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 2,074,911,958	\$ 36,568,479	\$ (4,136,427)	\$ -	\$ -	\$ 801,136	\$ 2,108,145,146
Refacciones capitalizables	8,775,899	-	-	-	-	(801,136)	7,974,763
Obras en proceso	21,622,317	87,687,011	-	-	-	-	109,309,328
Materiales para construcción	<u>20,090,113</u>	<u>4,958,663</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>25,048,776</u>
Subtotal	2,125,400,287	129,214,153	(4,136,427)	-	-	-	2,250,478,013
Depreciación acumulada	(682,744,022)	-	-	-	(46,269,146)	-	(729,013,168)
Deterioro	<u>(59,264,107)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(12,267,070)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(71,531,177)</u>
Total	\$ <u>1,383,392,158</u>	\$ <u>129,214,153</u>	\$ <u>(4,136,427)</u>	\$ <u>(12,267,070)</u>	\$ <u>(46,269,146)</u>	\$ <u>-</u>	\$ <u>1,449,933,668</u>

	<u>Plantas, instalaciones y equipos, neto</u>							
	<u>Diciembre 2020</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Revaluación</u>	<u>Depreciación</u>	<u>Deterioro</u>	<u>Capitaliza- ción</u>	<u>Diciembre 2021</u>
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 1,833,546,389	\$ 28,271,864	\$ (3,946,197)	\$ 201,851,953	\$ -	\$ 2,520,340	12,667,608	\$ 2,074,911,958
Refacciones capitalizables	7,945,553	830,346	-	-	-	-	-	8,775,899
Obras en proceso	27,111,684	7,178,242	-	-	-	-	(12,667,608)	21,622,317
Materiales para construcción	<u>16,298,246</u>	<u>3,791,867</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,090,113</u>
Subtotal	1,884,901,872	40,072,319	(3,946,197)	201,851,953	-	2,520,340	-	2,125,400,287
Depreciación acumulada	(640,938,909)	-	-	-	(41,805,113)	-	-	(682,744,022)
Deterioro	<u>(40,148,837)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(19,115,270)</u>	<u>-</u>	<u>(59,264,107)</u>
Total	\$ <u>1,203,814,126</u>	\$ <u>40,072,319</u>	\$ <u>(3,946,197)</u>	\$ <u>201,851,953</u>	\$ <u>(41,805,113)</u>	\$ <u>(16,594,930)</u>	\$ <u>-</u>	\$ <u>1,383,392,158</u>

La guerra de Ucrania-Rusia, guerra comercial EUA-China y los problemas de logística derivado de la pandemia por el COVID-19, ha generado que las economías a nivel mundial y en especial de América Latina hayan experimentado un incremento de la tasa de inflación en 2021; mientras que al cierre de 2021 la inflación anual de la región alcanzó un 6.6%, aumentando a 8.1% en abril de 2022, al mismo tiempo que los bancos centrales anticiparon que la inflación se mantendría elevada en lo que resta del año, adicional a que se observa un incremento en el alza de tasas de interés. Derivado de estos efectos, se identificó la necesidad de evaluar que el valor de los activos sea razonable, considerando el cambio en el entorno económico en los que operó la empresa en los últimos años y, por tanto, los insumos que fueron utilizados en las proyecciones de los resultados de las entidades.

Durante el ejercicio 2022 se realizó un análisis de actualización de valor razonable de las centrales de generación, las redes de transmisión y distribución del grupo de acuerdo con la normatividad de la empresa con apego a las NIIF, considerando como base el "Estudio para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de las centrales de generación de la Comisión Federal de Electricidad" con cifras al 31 de diciembre de 2022. El análisis antes mencionado concluye que existe un deterioro de plantas por un importe de \$12,267,070.

A continuación, se muestran los resultados del análisis por la actualización del valor razonable de los activos al 31 de diciembre de 2021:

	2022	2021
Deterioro propiedades plantas y equipo	\$ (4,919,297)	\$ (18,792,538)
Reversión de deterioro de propiedades planta y equipos	84,950	2,520,341
Registrado en resultados	(4,834,347)	(16,272,197)
Revaluación de propiedades planta, equipo e inmuebles no operativos	34,848	205,629,326
Reversión de revaluación de propiedades planta y equipos	(7,467,571)	-
Registro en los ORI	(7,432,723)	205,629,326
Total revaluación o (deterioro)	\$ (12,267,070)	\$ 189,357,129

Los principales efectos por tipo de tecnología se muestran en las siguientes tablas:

Tecnología	No. De Centrales	Revaluación	Deterioro	Reversión de revaluación	Reversión de deterioro
Carboeléctrica	3	\$ -	\$ 40,730	\$ 135,644	\$ -
Eoeléctrica	2	29,675	-	-	84,210
Fotovoltaica	2	5,173	-	-	-
Geotermoeléctrica	4	-	83,460	29,788	-
Hidroeléctrica	60	-	2,791,013	6,127,678	-
Nucleoeléctrica	1	-	-	411,616	-
Termoeléctrica	21	-	137,579	-	-
Turbogas	40	-	231,511	183,574	-
Ciclo combinado	20	-	1,532,407	575,648	-
Combustión interna	5	-	102,597	3,623	740
Totales	158	\$ 34,848	\$ 4,919,297	\$ 7,467,571	\$ 84,950

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Tecnología	No. Centrales	Deterioro	Revaluación	Reversión deterioro
Carboeléctrica	3	\$ 1,531,239	\$ 168,514	\$ -
Ciclo combinado	20	3,537,483	3,829,595	488,996
Combustión interna	5	664,314	29,390	688
Eoloeléctrica	2	220,933	-	-
Fotovoltaica	2	-	390	-
Geotermoeléctrica	4	471,977	130,992	-
Hidroeléctrica	61	8,928,469	13,955,236	1,758,324
Nucleoeléctrica	1	-	1,330,843	-
Termoeléctrica	20	2,124,506	-	-
Turbogas	40	1,313,617	-	272,333
Redes de transmisión		-	150,359,972	-
Redes de distribución		-	29,803,626	-
Activos no operativos		-	6,020,768	-
Total	158	\$ 18,792,538	\$ 205,629,326	\$ 2,520,341

Para el estudio de valoración de los activos, se consideró la misma agregación para identificar la unidad generadora de efectivo, tanto en la estimación del importe recuperable en valuaciones anteriores como en la actual para el reconocimiento en el año 2022 y 2021.

Se consideró que el importe recuperable de las unidades generadoras de efectivo es el valor razonable menos los costos de disposición.

El nivel de jerarquía del valor razonable dentro del cual se clasifica la medición del valor razonable de los activos es el dato de entrada Nivel 3, de acuerdo con la NIIF 13.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, las vidas útiles para las centrales con tecnología moderna son:

Centrales	Vidas útiles
Ciclo combinado (con gas natural), termoeléctricas, turbogas y combustión interna	30 años
Carboeléctricas	40 años
Geotérmicas	30 años
Nucleoeléctricas	60 años
Hidroeléctricas	80 años
Eólicas y solares	25 años

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se menciona a continuación:

Planta:	2022	2021
Vapor	\$ 257,439	\$ 654,043
Hidroeléctricas	12,562,764	1,106,083
Nucleoeléctricas	205,157	205,157
Turbogas y ciclo combinado	68,045,808	1,194,739
Geotérmicas	164,504	171,846
Combustión interna	15,157,938	27,670
Líneas, redes y subestaciones	11,915,108	17,938,324
Oficinas e instalaciones generales	334,911	324,455
Anticipos para construcción	665,699	-
Total	\$ 109,309,328	\$ 21,622,317

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Fideicomiso Maestro de Inversión tiene planes aprobados para llevar a cabo la construcción de proyectos de inversión para desarrollar o adquirir proyectos de infraestructura, con cargo a los recursos que aporten los Fideicomitentes en los próximos 3 años, conforme a lo siguiente:

PROYECTO	PRECIO (MUSD)
C.C.C. Riviera Maya	762,000
C.C.C. Mérida	754,000
C.C.C. Tuxpan Fase I	737,000
C.C.C. San Luis Río Colorado	798,000
C.C.C. González Ortega	624,940
C.C.C. Baja California Sur	646,557
	249,942
	290,000

Durante los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Fideicomiso Maestro de Inversión efectuó desembolsos por \$43,104,936 y \$ 66,650, respectivamente. Se recibió durante el año 2022 aportación en especie de la obra en proceso CTG González Ortega por \$2,838,948,522 pesos.

Medición de valores razonables

i. Jerarquías del valor razonable

El valor razonable de las plantas, instalaciones y equipos en operación fue determinado por valuadores externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la categoría de propiedades, planta y equipo que fue objeto del avalúo. Los valuadores independientes proporcionaron el valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

ii. Técnica de valoración y datos de entrada no observables significativos

La tabla siguiente muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades de inversión, así como también los datos de entrada no observables significativos usados.

Técnica de valoración	Datos de entrada no observables significativos	Interrelación entre los datos de entrada no observables clave y la medición del valor razonable
<p>Flujos de efectivo descontados: El modelo de valuación considera el valor presente de los flujos de efectivo netos que serán generados por las plantas, instalaciones y equipo, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos.</p> <p>Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.</p>	<p>Generación: Vida útil de los activos (30-60 años) Tasa de descuento 8.80%-10.55%</p> <p>Transmisión: Vida útil de los activos (30 años) Tasa de descuento 7.67%</p> <p>Distribución: Vida útil de los activos (30 años) Tasa de descuento 7.67%</p>	<p>El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si:</p> <ul style="list-style-type: none"> - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor) - La vida útil fuera mayor (menor) - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor)

Como se mencionó en la Nota 3h y 8), la CFE realiza pruebas de deterioro en el valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un probable deterioro en su valor.

El análisis de deterioro para los activos de larga duración requiere que se estime el valor de recuperación del activo, el cual es el mayor que resulta de comparar su valor razonable (menos cualquier costo de disposición) y su valor en uso.

9. Activo por derecho de uso, neto.

Los saldos netos de activos por derechos de uso al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	Diciembre 2021	Adiciones	Bajas	Efecto de conversión	Depreciación del ejercicio	Diciembre 2022
Inmuebles	\$ 788,956	\$ 64,849	-	\$ (1,428)	\$ -	\$ 852,377
Infraestructura	158,891,975	-	-	-	-	158,891,975
Vehículos	4,173,989	-	(5,726)	-	-	4,168,263
Gasoductos	503,228,838	32,048,582	-	(6,208,198)	-	529,069,222
Subtotal	667,083,758	32,113,431	(5,726)	(6,209,626)	-	692,981,837
Inmuebles	(630,310)	-	-	1,369	(90,168)	(719,109)
Infraestructura	(64,850,216)	-	-	-	(7,573,090)	(72,423,306)
Vehículos	(1,852,979)	-	-	-	(1,037,057)	(2,890,036)
Gasoductos	(88,382,530)	-	-	1,343,807	(19,987,391)	(107,026,114)
Total depreciación	(155,716,035)	-	-	1,345,176	(28,687,706)	(183,058,565)
	\$ 511,367,723	\$ 32,113,431	(5,726)	\$ (4,864,450)	\$ (28,687,706)	\$ 509,923,272

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

	<u>Diciembre 2020</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Remediación</u>	<u>Efecto de conversión</u>	<u>Depreciación del ejercicio</u>	<u>Diciembre 2021</u>
Inmuebles	\$ 754,325	\$ 33,889	-	\$ 742	\$ -	\$ 788,956
Infraestructura	154,346,338	-	4,545,637	-	-	158,891,975
Vehículos	4,173,989	-	-	-	-	4,173,989
Gasoductos	446,162,786	53,841,311	-	3,224,741	-	503,228,838
Subtotal	<u>605,437,438</u>	<u>53,875,200</u>	<u>4,545,637</u>	<u>3,225,483</u>	<u>-</u>	<u>667,083,758</u>
Inmuebles	(526,889)	-	-	(382)	(103,039)	(630,310)
Infraestructura	(57,125,614)	-	-	-	(7,724,602)	(64,850,216)
Vehículos	(810,196)	-	-	-	(1,042,783)	(1,852,979)
Gasoductos	(69,262,841)	-	-	(558,197)	(18,561,492)	(88,382,530)
Total depreciación	<u>(127,725,540)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(558,579)</u>	<u>(27,431,916)</u>	<u>(155,716,035)</u>
	\$ 477,711,898	\$ 53,875,200	4,545,637	\$ 2,666,904	\$ (27,431,916)	\$ 511,367,723

A continuación, se presenta la reconciliación de los derechos de arrendamiento por pagar:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo al Cierre	\$ 661,408,622	\$ 608,755,141
Adiciones	31,435,557	53,877,675
Intereses	26,653,658	28,220,748
Remediaciones	-	4,545,367
Pagos	(50,544,701)	(49,345,930)
Fluctuación cambiaria	(44,236,779)	15,355,621
Total de pasivo	\$ 624,716,357	\$ 661,408,622

La Empresa ha celebrado contratos de arrendamiento por inmuebles, vehículos e infraestructura, los cuales entraron en vigor durante 2022; dichos contratos generarán reconocimiento de activos y pasivos por arrendamiento de acuerdo con la NIIF 16.

10. Instrumentos financieros derivados

a. Clasificaciones contables y valores razonables

CFE está expuesta a riesgos por fluctuaciones cambiarias y tasas de interés, las cuales trata de mitigar a través de un programa de coberturas que incluye la utilización de instrumentos financieros derivados. La Compañía utiliza principalmente "cross currency swaps" y "forwards" de moneda extranjera para mitigar el riesgo de las fluctuaciones cambiarias. Con la finalidad de reducir los riesgos generados por las fluctuaciones en tasas de interés, se utilizan "swaps de tasas de interés".

Adicionalmente para los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los instrumentos financieros derivados han sido designados y califican principalmente como instrumentos derivados de cobertura de flujo de efectivo dado que se encuentran referenciados a la deuda contratada. La parte efectiva de las ganancias o pérdidas en los derivados en flujos de efectivo se reconoce en el capital contable bajo el concepto de "Efecto por el valor razonable de los derivados", y la parte ineficaz se carga a los resultados de las operaciones del periodo.

El valor razonable de la posición total neta de instrumentos financieros, al 31 de diciembre 2022 ascendió a un pasivo de \$(9,411,848) y para el 31 de diciembre 2021 fue un activo de \$14,826,581.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación.

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$13,749,124 y \$4,010,547 respectivamente.

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2022, y 2021 como se presenta a continuación:

Instrumento	Subyacente	Vencimiento		31/12/2022	31/12/2021
FWD			Línea de crédito en		
JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés ⁽¹⁾	2036	yenes	\$ (960,810)	\$ (1,043,092)
Funded Swap	Tipo de cambio Tasa de interés ⁽²⁾	2023	Monetización ISDA	(6,995,139)	-
IRS	Prepaid SWAP ⁽³⁾	2022	Monetización MTM	-	(3,101,322)
CCS	Línea Mizuho ⁽⁴⁾	2023	Línea Mizuho	(235,104)	116,847
IRS	Línea Mizuho ⁽⁴⁾	2023	Línea Mizuho	-	17,020
P.Only	Intercambio Inicial P.O 2033 ⁽⁵⁾	2023	Monetización ISDA	(1,668,132)	-
P.Only	Intercambio Inicial P.O 2052 ⁽⁶⁾	2023	Monetización ISDA	(3,889,939)	-
			Negociación	\$ (13,749,124)	\$ (4,010,547)

- 1) El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269,474,000 dólares americanos, equivalentes a los 32 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares.
- 2) El pasado 7 de abril de 2022, CFE celebró la operación de un Instrumento Financiero Derivado bajo la modalidad denominada "Funded Swap" con el banco Credit Suisse AG - Cayman Branch, por un importe de 325 millones de francos suizos con el objeto de monetizar dicho importe al amparo del contrato maestro ISDA 1992, firmado entre Credit Suisse Cayman Islands Branch y la CFE el 24 de noviembre de 2004.

La transacción tiene una vigencia de un año.

CFE tiene la opción de hacer pagos parciales de principal periódicamente. Cualquier monto que CFE decida repagar podrá ser utilizado nuevamente en periodos posteriores dentro de la vigencia de la transacción.

Los intereses son pagaderos cada 28 días a una tasa de interés variable de TIIE menos 85 puntos básicos.

Su valuación se realiza trayendo a valor presente los flujos futuros dependiendo de los movimientos de tipo de cambio del franco suizo contra el dólar americano y del dólar americano contra el peso mexicano, así como de movimientos de las tasas de interés en francos suizos, dólares americanos y pesos mexicanos.

- 3) El 24 de noviembre de 2021 se contrató un Interest Rate Prepaid Swap con la contraparte Barclays Bank México por \$100 millones de dólares con fecha de vencimiento al 31 de diciembre de 2021, con el objeto de monetizar el MTM durante el periodo de vigencia de la operación y para cubrir necesidades de liquidez. El 17 de diciembre de 2021 se reestructuró dicha operación para quedar en un monto total de \$150 millones de dólares a un plazo de 103 días con amortizaciones y pagos durante los meses de enero a marzo de 2022. El pasado 11 de enero de 2022 se liquidó anticipadamente la operación y se restituyó el MTM objeto de la operación y clasificado como instrumento financiero de negociación.

El objetivo de la transacción es monetizar el mark to market favorable de las operaciones de cobertura del portafolio de derivados que se mantienen con la contraparte Barclays Bank México. Al reconocimiento de la operación el valor de mercado se clasifica como de negociación hasta el momento del pago o liquidación de la operación.

El día 11 de enero 2022, se terminó anticipadamente la operación y se restituye el MTM a la posición del portafolio de cobertura. El valor presente de los flujos generó un monto total de la operación fue de 150.5 millones de dólares.

- 4) El 30 de diciembre de 2022, se liquidó la línea de crédito revolvente con el Banco Mizuho; por lo que las coberturas asociadas a dicha posición cambian de designación a negociación.
- 5) El 19 de diciembre de 2022 CFE recibió una monetización temporal mediante un instrumento financiero derivado Funded Out con Barclays Bank México, S.A al amparo de Contrato Marco para Operaciones Financieras Derivadas vigente de fecha May 21, 2013 por un importe equivalente a un intercambio inicial por 80 millones de dólares liquidable antes del 24 de enero de 2023. Dicha operación se designó temporalmente como de negociación.

Una vez liquidado el intercambio inicial, la operación se reclasificaría como de cobertura, con un nocional, de 175 mdd del riesgo cambiario asociado a la posición primaria del Bono CFE 2033 mediante una estructura de Principal Only Swap.

- 6) El 19 de diciembre de 2022, CFE pactó una cobertura Principal Only asociada al Bono CFE 2052 por un nocional de 100 millones de dólares. En esta cobertura se estableció un intercambio inicial por un importe de 200 millones de dólares liquidables sin costo financiero para el 20 de marzo de 2023.

En esta operación durante la vigencia del intercambio inicial, se clasifica como de negociación.

La Entidad suspende la contabilidad de coberturas cuando el derivado ha vencido, cuando el derivado no alcanza una alta efectividad para compensar los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta, o cuando la entidad decide cancelar la designación de cobertura. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales y acumulados en el capital, permanece en el capital y es reconocida cuando la proyección de la transacción es finalmente reconocida en resultados.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de cobertura.

Al 31 de diciembre de 2022, y 2021 la operación de CFE mantenía en su posición instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la integración a continuación:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Año Venc.	Posición Primaria (Líneas/Bonos)	Hedge Ratio	Valor razonable 2022	Valor razonable 2021
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2022	1100000077 a 79	100%	\$	\$ 10,934
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2023	1100000080	100%	219,149	1,280,140
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2024	1100002956	100%	459,169	2,602,158
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2027	1100003606	100%	493,544	4,280,554
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2032	1200002801	100%	123,039	158,424
				1200000551			
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2036	Línea Pidirega	100%	3,356,850	2,948,151
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2042	Bono 2042	55%	171,766	503,680
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2047	Bono Formosa 1	100%	250,098	1,394,390
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2048	Bono Formosa 2	100%	472,243	1,960,617
Participating							
Swap	(1)	Flujos de efectivo	2027	Bono 2027	100%	105,144	337,136
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2045	Bono 2045	67%	575,357	2,123,372
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2030	Bono Formosa 4	33%	(340,659)	397,779
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2029	Bono Formosa 3	30%	1,788,274	1,638,221
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2029	Línea SACE	100%	443,547	
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2031	CFE 2031	100%	(828,480)	
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2033	CFE 2033	100%	266,372	
P.Only	(1)	Flujos de efectivo	2052	Bono 2052	100%	347,499	
Menor a 1							
Forwards	(2)	Flujos de efectivo	año	Venta de energía	100%	0	(797)
CCS	(3)	Flujo de efectivo	2022-2025	Venta Energía	N/A	(340,861)	(67,811)
Opciones	(3)	Flujo de efectivo	2022	Venta Energía	21%	(3,224,775)	(729,820)
Cobertura						\$ 4,337,276	\$ 18,837,128

(1) Tipo de cambio y tasa de interés

(2) Tipo de Cambio

(3) Commodities (terceros)

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Activos		
Cobertura	\$ 9,072,051	\$ 19,635,556
Negociación	-	133,867
Total	<u>\$ 9,072,051</u>	<u>\$ 19,769,423</u>
Pasivos		
Cobertura	(4,734,775)	(798,428)
Negociación	<u>(13,749,124)</u>	<u>(4,144,414)</u>
Total	<u>\$ (18,483,899)</u>	<u>\$ (4,942,842)</u>
Neto	<u>\$ (9,411,848)</u>	<u>\$ 14,826,581</u>

Al 31 de diciembre de 2022 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue un pasivo neto de \$9,411,848 (un activo neto por \$14,826,581 a diciembre de 2021) por su valor en libros.

Los resultados de las pruebas de efectividad para estos instrumentos de cobertura mostraron que las relaciones son altamente efectivas, la cantidad de ineficacia para ellos es mínima por lo cual no se realizó ningún reconocimiento de inefectividad.

El valor razonable (Mark to market - MTM) se determina utilizando técnicas de valoración a valor presente para descontar los flujos de efectivo futuros, que se estiman utilizando datos de mercado observables. El valor en libros de ORI incluye el valor razonable (mark to market) y las reclasificaciones a pérdidas y ganancias corresponden a intereses devengados y cobertura de divisas (ganancia o pérdida).

Coberturas de Gas Natural Posición Propia

En la 50va sesión ordinaria del Consejo de Administración celebrada el 14 de julio de 2022 mediante Acta CA-041/2022 se autorizó la Estrategia de coberturas de exposición cambiaria, tasa de interés y precio de combustible para 2022 de la Comisión Federal de Electricidad.

A partir del 15 de octubre de 2021 comenzó la ejecución del Programa de Coberturas de Combustibles enfocada a cubrir el calendario 2022 mediante una estructura de opciones (collares y calls) considerando niveles de prima cubriendo 57 contratos de 10,000 MMBTU equivalentes aproximadamente al 20% del consumo anual de la CFE.

Al 31 de diciembre de 2022 se tiene una cobertura del 22.8% y 19.4% del strip de contratos de las bases de referencia de NYMEX incluidos los combos de Índice de referencia de Houston Ship Channel (opciones NYMEX+ Index HSC+ Basis) cubriendo Cal 22 y hasta el periodo de marzo 2023.

Contratos vigentes Programa 2022

Nivel strike opciones	Ene 22- Feb23	Feb 22 Mar 23	Total
+4.5 Call	6		6
4.0 Call	5	6	11
Total contratos	11	6	17

Contratos vigentes Programa 2023

Nivel strike opciones	Ene 22- Mar23	Feb23 Mar 23	Abril 23 Dic 23	Total
4.5 call		6		6
5.5 Call			73	73
7 Call	102			102
Total contratos	102	6	73	181

Conforme los calendarios expiren mensualmente se buscará incrementar el plazo mediante nuevas capas con periodos móviles cubriendo los periodos de mayores alzas de precios.

La clasificación de la posición de la cobertura de gas natural es de cobertura y se mantiene en CFE Corporativo hasta en tanto se desarrollen los criterios de asignación para las empresas generadoras.

El valor de mercado al 31 de diciembre 2022 de la posición fue de \$(3,224,775) registrado como un pasivo que corresponde al precio de la opción de NYMEX incluido el riesgo de base y el Index para cubrir la posición primaria de consumos del índice de Houston Ship Channel daily.

Al 31 de diciembre de 2022, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) se detalla a continuación:

Millones de pesos			
Year	M-tM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2023	1,149	(14,022)	15,171
2024	7,218	(4,956)	12,173
2025	7,583	(5,022)	12,605
2026	7,960	(6,820)	14,780
2027	8,493	(4,883)	13,375

b. Medición del valor razonable

Las técnicas para la estimación del valor razonable de los instrumentos derivados se describen en la política contable descrita anteriormente, en función del tipo instrumento derivado al que se estime el valor razonable, la Empresa emplea la técnica correspondiente para estimar dicho valor.

Ajuste del valor razonable o Mark to Market por riesgo de crédito

Con objeto de reflejar el riesgo de las contrapartes se realiza un ajuste a la valuación basado en la probabilidad de incumplimiento y la tasa de recuperación con las contrapartes con las cuales se mantienen posiciones.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2022, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$(9,062,201) que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2021, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$16,874,330 que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

CFE aplica un ajuste de valoración (Credit Value Adjustment, CVA) para reflejar la solvencia de la contraparte del instrumento financiero derivado. El CVA es el valor de mercado del riesgo de crédito de contraparte y refleja el valor razonable estimado de la protección requerida para cubrir el riesgo de crédito de contraparte incorporado en tales instrumentos.

Metodología para ajustar el Valor Razonable

La mecánica fue aprobada por el Comité de Administración de Riesgo Financieros, Comité Delegado Interinstitucional de Gestión de Riesgos Financieros Asociados a la Posición Financiera y al Precio de los Combustibles Fósiles (CDIGR) como metodología de ajuste al valor razonable de los Instrumentos Financieros Derivados.

Al 31 de diciembre de 2022, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla en la hoja siguiente.

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2022
Deutsche Bank	\$ 2,095,270	\$ 1,885,147	\$ 210,123
Goldman Sachs	1,017,303	856,694	160,609
Morgan Stanley	458,787	391,201	67,586
BBVA	296,527	275,172	21,355
Santander	146,579	133,864	12,715
MUFG	(153,053)	(153,053)	-
Scotiabank	(447,374)	(447,374)	-
Bank of America	(613,276)	(626,330)	13,054
BNP Paribas	(620,985)	(628,316)	7,331
Barclays Bank	(868,130)	(955,932)	87,802
JP Morgan	(962,487)	(1,484,495)	522,008
Citibanamex	(3,005,583)	(3,133,191)	127,608
Credit Suisse	(6,405,779)	(5,525,235)	(880,544)
	\$ (9,062,201)	\$ (9,411,848)	\$ 349,647

Al 31 de diciembre de 2021, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2021
Goldman Sachs	\$ 3,949,872	\$ 3,681,642	\$ 268,230
CitiBanamex	2,948,727	2,797,943	150,784
Morgan Stanley	2,743,981	2,606,901	137,080
Deutsche Bank	2,339,687	2,248,881	90,806
BBVA	1,999,477	1,235,575	763,902
SANTANDER	1,987,699	1,926,646	61,053
BNP PARIBAS	799,691	736,063	63,628
Bank of America	218,398	49,340	169,058
Credit Suisse	187,903	178,998	8,906
Bank of Tokio	231	216	15
JP Morgan	(116,932)	(126,910)	9,978
Barclays Bank	(184,405)	(508,714)	324,309
	\$ 16,874,329	\$ 14,826,581	\$ 2,047,748

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

Para incrementar la consistencia y comparabilidad de las medidas de valor justo y sus revelaciones, las NIIF establecen una jerarquía de valor justo que prioriza en tres niveles de los datos en las técnicas de valuación usadas, esta jerarquía otorga la mayor prioridad a los precios cotizados (sin ajuste) en los mercados activos para activos y pasivos (nivel 1 y la más baja prioridad para datos no observables (nivel 3).

La disponibilidad de información relevante y su relativa subjetividad puede afectar la selección apropiada de insumos y de la técnica de valuación, sin embargo, la jerarquía de valor justo prioriza los datos sobre los insumos empleados en las técnicas de valuación.

Información de Nivel 2

Como se ha explicado anteriormente, y por los términos en que se firmaron los contratos ISDA, las contrapartes o instituciones financieras son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el Mark to Market.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2022 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye información de nivel uno que es observable directa o indirecta.
- Precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos.
- Información distinta de precios cotizados que es observable para los activos y pasivos

c. Gestión de riesgos financieros

La Empresa está expuesta a los siguientes riesgos financieros para mantener y utilizar instrumentos financieros derivados:

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

Riesgo crediticio

El riesgo de crédito asociado con instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras. Para mitigar el riesgo de crédito, la Empresa tiene establecida como política mantener posiciones una porción importante del portafolio con contrapartes con grado de inversión y limitar sustancialmente aquellas contrapartes por debajo de grado de inversión.

Para administrar el riesgo de crédito, la Empresa monitorea la calificación crediticia y la probabilidad de incumplimiento de la contraparte, la cual se aplica al valor de mercado del derivado. Estas operaciones son realizadas con partes solventes y de reconocida reputación y que tengan calificación crediticia AAA+ en escala local, y BBB+ en escala global según S&P, Moody's y Fitch.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 esto ascendía a \$(9,062,201) y \$16,874,330 respectivamente.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo que CFE encuentra difícil de cumplir con sus obligaciones financieras derivadas de estos instrumentos.

Para administrar el riesgo de liquidez, la Empresa monitorea el valor de mercado del derivado y el consumo de las líneas operativas (Threshold).

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2022, y al 31 de diciembre de 2021 esto ascendía a \$18,936,921 y \$5,401,208 respectivamente.

La tabla siguiente muestra los vencimientos contractuales de los instrumentos financieros derivados basados en los términos de pago.

Diciembre 31, 2022	Mas de 1 año y menos de 5 años		Total
	Menos de 1 año		
CCS	\$ 29,195	\$ 81,940	\$ 111,135
Total por pagar	\$ 29,195	\$ 81,940	\$ 111,135
CCS	\$ 25,795	\$ 87,497	\$ 113,292
Total por cobrar	\$ 25,795	\$ 87,497	\$ 113,292

Diciembre 31, 2021	Mas de 1 año y menos de 5 años		Total
	Menos de 1 año		
CCS	\$ 35,579	\$ 65,607	\$ 101,186
Total por pagar	\$ 35,579	\$ 65,607	\$ 101,186
CCS	\$ 30,808	\$ 68,204	\$ 99,012
Total por cobrar	\$ 30,808	\$ 68,204	\$ 99,012

Riesgos de mercado

El riesgo de mercado asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, como los tipos de cambio y las tasas de interés, afecten los ingresos de la Empresa debido a la tenencia de instrumentos financieros derivados.

La Empresa utiliza instrumentos financieros derivados para manejar el riesgo de mercado, generalmente buscando acceso a la contabilidad de cobertura para controlar o inmunizar la volatilidad que podría surgir en los resultados.

a) Riesgos cambiarios.

61.3% de la deuda de CFE está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre 2022 y 2021, CFE mantuvo swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$145,318 y \$137,517 millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre 2022 y 31 de diciembre de 2021 fueron de \$(960,810) y \$(1,043,092) respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2022 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el cuadro a continuación:

Instrumento	Efecto en resultados		Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips	+100 pips	-100 pips
Cross Currency	74,851	(74,851)		
JPY/USD			2,694	(2,694)
Funded out Credit Suisse			3,250	(3,250)
Funded out Barclays			1,750	(1,750)
P.O Citibanamex			2,000	(2,000)
Total	74,851	(74,851)	9,694	(9,694)

Este análisis supone que las otras variables, en particular las tasas de interés permanecen constantes (cifras en miles de pesos).

b) Riesgo de tipos de interés

El 21.3% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2022, no se tuvieron coberturas y al 31 de diciembre de 2021 se cubrieron \$962 de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2022 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/22	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	1,753	(1,753)

Este análisis supone que las otras variables, en particular las tasas de interés permanecen constantes.

11. Activos intangibles y otros activos

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, este rubro se integra como sigue:

	2022	2021
Derechos de servidumbre de paso (1)	\$ 33,789,096	\$ 32,080,318
Depósitos, anticipos y otros	12,190,411	15,893,085
Total	\$ 45,979,507	\$ 47,973,403

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Empresa tiene activos por concepto de servidumbre de paso, la cual representa un derecho que permite a la Empresa el paso aéreo o por subsuelo para inspección de las líneas de transmisión que garantizan la continuidad del transporte de energía, se integra como se muestra a continuación.

Servidumbre de paso	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones y otros	Saldo Final
2022	\$32,080,318	\$1,708,778	-	\$33,789,096
2021	\$32,004,933	\$75,385	-	\$32,080,318

Los activos intangibles con vida útil indefinida incluyen principalmente los derechos de servidumbre de paso. Se consideran de vida útil indefinida debido a que no hay factores legales, regulatorios o contractuales que limiten su vida y se sujetan a pruebas anuales de deterioro en cualquier momento en que se presente algún indicio de deterioro.

12. Deuda a corto y largo plazo

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la deuda se integra de:

	2022	2021
Deuda documentada	\$ 18,037,363	\$ 13,132,667
Deuda PIDIREGAS	13,092,226	12,104,453
Financiamiento Inversión Fiduciaria	64,018,455	12,068,130
Total de deuda a corto	95,148,044	37,305,250
Deuda documentada	250,965,839	245,206,846
Deuda PIDIREGAS	104,386,741	111,408,806
Total de deuda a largo plazo	355,352,580	356,615,652
Total de deuda	\$ 450,500,624	\$ 393,920,902

A continuación, se desglosa la deuda por cada uno de los conceptos que la integran:

Tipo de Deuda	Diciembre 2021	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2022
Deuda Documentada	\$ 258,339,513	\$ 119,888,208	\$ (99,813,569)	\$ (9,410,950)	\$ 269,003,202
Deuda Pidiregas	123,513,259	8,768,567	(10,568,699)	(4,234,160)	117,478,967
Financiamiento Inversión Fiduciaria	12,068,130	62,579,842	(8,105,252)	(2,524,265)	64,018,455
Total	\$ 393,920,902	\$ 191,236,617	\$ (118,487,520)	\$ (16,169,375)	\$ 450,500,624

Tipo de Deuda	Diciembre 2020	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2021
Deuda Documentada	\$ 231,511,339	\$ 137,910,926	\$ (118,048,461)	\$ 6,965,709	\$ 258,339,513
Deuda Pidiregas	132,037,263	6,421,139	(17,106,797)	2,161,654	123,513,259
Financiamiento Inversión Fiduciaria	-	12,066,438	-	1,692	12,068,130
Total	\$ 363,548,602	\$ 156,398,503	\$ (135,155,258)	\$ 9,129,055	\$ 393,920,902

Deuda Documentada

La integración del financiamiento dispuesto al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se precisa a continuación:

a) Deuda externa

El 21 de diciembre 2022, se dispusieron 15.9 MEUR, de un crédito contratado con la Agence Francaise de Developpement (AFD) firmado el 14 de octubre de 2021 por un monto de 200.0 MEUR, a una tasa de EURIBOR más 2.10.0% y vencimiento en abril de 2041.

El 9 de diciembre de 2022, se dispusieron 21.1 MUSD, de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.85%.

El 6 de diciembre de 2022, se dispusieron 80.0 MUSD, de un de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de SOFR más 1.5% y plazo de 22 días.

El 2 de diciembre de 2022, se dispusieron 200.0 MUSD, de un crédito contratado con la Corporación Andina de Fomento (CAF) firmado el 29 de noviembre de 2022 por un monto de 200.0 MUSD, a una tasa de TERM SOFR más el margen que se establezca en la solicitud de desembolso y vencimiento en julio 2026.

El 25 de noviembre de 2022, se dispusieron 62.2 MEUR, de un crédito contratado con la Agence Francaise de Developpement (AFD) firmado el 14 de octubre de 2021 por un monto de 200.0 MEUR, a una tasa de EURIBOR más 2.1% y vencimiento en abril de 2041.

Durante octubre 2022, se dispusieron 200.0 MUSD, de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 10 de agosto de 2022, se dispusieron 100.0 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350.0 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.5% y vencimiento en enero 2023.

El 10 de agosto de 2022, se dispusieron 100.0 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 22 de julio de 2022, se dispusieron 100.0 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350.0 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.5% y vencimiento en enero 2023.

El 14 de julio de 2022, se dispusieron 300.0 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 13 mayo de 2022, se dispusieron 28.2 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.9%.

El 8 de abril de 2022, se dispusieron 50.0 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350.0 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.5% y vencimiento en enero 2023.

El 5 de febrero de 2022, se dispusieron 1,750.0 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, en dos tramos:

a) El primero identificado como "4.7% Notes due 2029" por 1,250.0 MUSD, tasa fija de 4.7% y vencimiento en mayo 2029, destinado al financiamiento de proyectos de inversión y actividades contempladas en el Marco de Financiamiento Sustentable "Sustainable Financing Framework" y de diversas actividades autorizadas por la Ley de la CFE.

b) El segundo identificado como "6.3% Notes due 2052" por 500.0 MUSD, tasa fija de 6.3% y plazo de 30 años, destinado al financiamiento de proyectos de inversión y actividades contempladas en el Marco de Financiamiento Sustentable "Sustainable Financing Framework" y de diversas actividades autorizadas por la Ley de la CFE.

Durante febrero 2022, se dispusieron 300.0 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 11 de enero de 2022, se dispusieron 300.0 millones de dólares americanos (MUSD) de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 8 de diciembre de 2021, se dispusieron 300.0 MUSD derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo contratado con Banorte, a una tasa de LIBOR 1m + 0.95% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 10 de noviembre de 2021, se dispusieron 300.0 MUSD del crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 12 de octubre de 2021, se dispusieron 17.1 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.7%.

Durante agosto 2021 se dispusieron 2.6 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 26 de julio de 2021 se dispusieron 850.0 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, identificado como "3.9% Notes due 2033" a tasa fija de 3.9% y plazo de 12 años, destinado a refinanciar línea de crédito revolvente sindicada y refinanciamiento de créditos bancarios a corto plazo.

El 9 de marzo de 2021, se dispusieron 599.7 millones de dólares americanos (MUSD) de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 9 de marzo de 2021, se dispusieron 2,000.0 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, en dos tramos.

1. El primero identificado como “3.3% Notes due 2031” por 1,200 MUSD, tasa fija de 3.3% y vencimiento en febrero de 2031, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para el refinanciamiento de la emisión de bonos de fecha 19 de mayo de 2011 por 1,000.0 MUSD con vencimiento el 26 de mayo de 2021.

2. El segundo identificado como “4.7% Notes due 2051” por 800.0 MUSD, tasa fija de 4.7% y plazo de 30 años, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad.

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2022		2021	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio por dólar de 19.4143 a diciembre 2022 y de 20.5835 a diciembre 2021	BILATERAL	Fija y Variable - 3.7%	Varios hasta 2030	\$ 7,486,131	385,599	\$ 8,317,283	404,075
	BONOS	Fija y Variable - 4.7%	Varios hasta 2052	146,740,491	7,558,371	154,751,832	7,518,247
	REVOLVENTES SINDICADO	Fija y Variable – 4.0%	Varios hasta 2026	117,810	6,068	210,280	10,216
		Fija y Variable - 4.9%	Varios hasta 2023	-	-	-	-
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				154,344,432	7,950,038	163,279,395	7,932,538
EN EUROS: al tipo de cambio por Euros de 20.7692 a diciembre 2022 y de 23.2763 a diciembre 2021	BILATERAL	Fija y Variable – 4.0%	Varios hasta 2041	1,629,342	78,450	2,814	121
SUMA EUROS:				1,629,342	78,450	2,814	121
EN YENES JAPONESES; al tipo de cambio por Yenes de 0.1474 a diciembre 2022 y de 0.1777 a diciembre 2021	BONOS	Fija - 3.8%	2032	4,716,800	32,000,000	5,686,400	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto				514,849		(139,682)	
SUMAN YENES JAPONESES:				5,231,649	32,000,000	5,546,718	32,000,000
TOTAL DEUDA EXTERNA				\$ 161,205,423		\$168,828,927	

Cambios en tasas de interés de Referencia (RFR)

En el mes de julio de 2017, el órgano regulador Financial Conduct Authority anunció que la (RFR) no será requerida para los bancos operar la London Interbank Offered Rate posterior al año 2021.

Las tasas de oferta interbancaria son tipos de interés de referencia a los que se puede acceder pública y periódicamente. Son una referencia útil para todo tipo de contratos financieros como préstamos, hipotecas, sobregiros de cuenta y productos financieros más complejos. Las tasas de oferta interbancarias son calculadas por un organismo independiente a fin de reflejar el costo de financiación para diferentes mercados.

Diferencias fundamentales entre las IBOR y las RFR

1. las RFR están disponibles de un día para otro. Por el contrario, las IBORs se publican para diferentes plazos;
2. las RFR son retrospectivos, ya que informan las tarifas pagadas el día anterior en las transacciones relevantes. Por el contrario, las IBORs informan la tasa a la que los fondos están disponibles hoy para el plazo correspondiente; y
3. Las RFR están diseñadas para ser tasas casi libres de riesgo. En consecuencia, no incorporan prima de crédito o liquidez. Por el contrario, la mayoría de las IBORs están diseñados para proporcionar una indicación de las tasas promedio a las que los bancos participantes podrían obtener financiamiento mayorista no garantizado durante períodos establecidos e incorporan tanto una prima de crédito.

La tasa LIBOR y la tasa alternativa SOFR no son equivalentes, la tasa LIBOR es unsecure e incorpora plazos y prima de crédito, sin embargo, con la adherencia del LIBOR Fallback protocol CFE estaría cubierta a dichos cambios tanto para créditos como para instrumentos financieros derivados.

b) Deuda interna

El 30 de diciembre de 2022, se dispusieron 1,500.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y vencimiento el 27 de enero 2023.

El 16 de diciembre de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 18 de noviembre 2022, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 5 de diciembre de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 90 días.

El 18 de octubre de 2022, se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,000.0 MMXP:

a) CFE 22S por un monto de 2,907.8 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.5%, con vencimiento en mayo de 2026.

b) CFE 22-2S por un monto de 1,333.2 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija 10.8%, con vencimiento en noviembre 2030.

c) CFE 22UV por un total de 323,633,300.0 UDIS, equivalentes a 2,458.2 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 6.3% y vencimiento en marzo 2033.

d) CFE 222UV por un total de 434,472,700.0 UDIS, equivalentes a 3,300.5 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 6.7% y vencimiento en octubre 2042.

El 18 de octubre de 2022, se dispusieron 3,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 58 días.

El 4 de octubre de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 88 días.

El 21 de julio de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 32 días.

El 20 de julio de 2022, se dispusieron 3,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 90 días.

El 13 de junio de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 179 días.

El 08 de junio de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 180 días.

El 22 de abril de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 3 meses.

El 21 de abril de 2022, se dispusieron 3,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 3 meses.

El 21 de abril de 2022, se dispusieron 4,500.0 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 1 de marzo de 2022, se dispusieron 10,000.0 MMXP derivados de un crédito simple de largo plazo suscrito con Nacional financiera, SNC en dos tramos:

a) El primero por 5,000.0 MMXP, con vencimiento en febrero de 2025 y una tasa de TIIE 182 + 1.2%

b) El segundo por 5,000.0 MMXP, con vencimiento en marzo de 2027 y una tasa de TIIE 182 + 1.4%

El 23 de febrero de 2022, disposición por 4,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y vencimiento el 30 de diciembre 2022.

El 18 de enero de 2022, se dispusieron 2,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 3 meses.

El 17 de enero de 2022, se dispusieron 3,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y plazo de 3 meses.

El 6 de enero de 2022, se dispusieron 9,000.0 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.9%, plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 15 de diciembre de 2021, se colocaron en los mercados nacionales cuatro emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,500.0 MMXP.

1. CFE 21-3 por un monto de 2,567.0 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.4%, con vencimiento en diciembre de 2024.
2. CFE 21-4 por un monto de 733.0 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.6%, con vencimiento en diciembre 2026.
3. CFE 21-5 por un monto de 3,000.0 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 9.2%, con vencimiento en diciembre 2029.
4. CFE 21-2U por un total de 593,111,500.0 UDIS, equivalentes a 4,200 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.1% y vencimiento en diciembre 2031.

El 13 de diciembre de 2021, se dispusieron 4,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 3 de diciembre de 2021, se dispusieron 4,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con BBVA México, a una tasa de TIIE 28d más 0.7% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 20 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con Banco Santander (México), S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 8 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo suscrito con Banorte, a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 4 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo contratado con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 1 de octubre de 2021, se dispusieron 2,500.0 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con Banco Nacional de México (Banamex), a una tasa de TIIE 28d más 0.8% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 22 de junio de 2021, se dispusieron 5,000.0 millones de pesos mexicanos (MMXP) de un contrato de crédito en cuenta corriente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 22 de junio de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y con un plazo de 90 días.

El 27 de mayo de 2021 se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,000.0 MMXP.

1. CFE 21 por un monto de 4,873.4 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.6%, con vencimiento en diciembre de 2022.
2. CFE 21-2 por un monto de 2,589.0 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.8%, con vencimiento en marzo de 2025.
3. CFE 21U por un total de 372,572,600.0 UDIS, equivalentes a 2,537.6 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.5% y vencimiento en mayo 2031.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 2,500.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Nacional de México, S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 1.0% y con un plazo de 6 meses.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 5,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y con un plazo de 3 meses.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 3,000.0 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y con un plazo de 3 meses.

El 12 de marzo de 2021, se dispusieron 5,000.0 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y con un plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 2 de marzo de 2021, se dispusieron 4,000.0 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.9% y con un plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

Comisión Federal De Electricidad
 Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2022		2021	
				Moneda nacional	UDIS	Moneda nacional	UDIS
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable – 9.2%	Varios hasta 2027	\$ 16,000,000		\$ 2,500,000	
	BURSATIL	FijayVariable-8.5%	Varios hasta 2030	48,922,541		52,554,878	
SUMAN PESOS MEXICANOS:				<u>64,922,541</u>		<u>55,054,878</u>	
EN UDIS:							
Al tipo de cambio por UDI de 7.6449 a diciembre 2022 y de 7.1082 a diciembre 2021	BURSATIL	Fija-4.9%	Varios hasta 2042	42,145,287	5,512,863	33,797,764	4,754,757
SUMAN UDIS				<u>42,145,287</u>	<u>5,512,863</u>	<u>33,797,764</u>	<u>4,754,757</u>
		TOTAL DEUDA INTERNA		<u>\$107,067,828</u>		<u>\$ 8,852,642</u>	
Resumen							
Total deuda externa				\$161,205,423		\$168,828,927	
Total deuda interna				107,067,828		88,852,642	
Intereses por pagar				3,154,612		3,082,605	
Gastos por amortizar de la deuda				(2,424,661)		(2,424,661)	
Total deuda documentada				<u>\$269,003,202</u>		<u>\$258,339,513</u>	
Deuda a corto plazo				\$ 14,882,751		\$ 10,050,062	
Intereses por pagar				3,154,612		3,082,605	
Total a corto plazo				18,037,363		13,132,667	
Deuda a largo plazo				253,390,500		247,631,507	
Gastos por amortizar de la deuda				(2,424,661)		(2,424,661)	
Total a largo plazo				<u>250,965,839</u>		<u>245,206,846</u>	
Total del corto y largo plazo				<u>\$269,003,202</u>		<u>\$258,339,513</u>	

Al 31 de diciembre de 2022, los vencimientos de la deuda documentada se integran como sigue:

<u>Año</u>	<u>Importe</u>
2023	\$ 18,037,363
2024	24,903,227
2025	20,604,438
2026	11,111,943
2027	38,514,981
2028	6,094,433
2029	29,017,727
Años posteriores	<u>120,719,090</u>
Total	\$ <u>269,003,202</u>

i) Deuda por proyectos de infraestructura productiva de largo plazo (PIDIREGAS).

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa al 31 de diciembre de 2022 y 2021) se integran y vencen como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
2022	\$ -	1,460,983
2023	1,583,760	-
2024	508,390	864,539
2025	-	-
2026	15,760,681	18,162,616
Años posteriores	<u>99,626,136</u>	<u>103,025,121</u>
Total deuda	\$ <u>117,478,967</u>	\$ <u>123,513,259</u>

Inversión directa (PIDIREGAS):

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran y vencen como sigue:

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda Externa	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2022				Saldos al 31 de diciembre de 2021			
		(Miles de Unidades)				(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
18 millones de dólares	2026	\$ 87,855	263,565	4,525	13,576	\$ 93,146	372,583	4,525	18,101
184 millones de dólares	2029	530,266	3,039,703	27,313	156,570	562,201	3,784,965	27,313	183,883
191 millones de dólares	2032	757,940	2,944,030	39,040	151,642	1,239,956	3,924,916	60,240	190,683
648 millones de dólares	2036	853,285	11,727,874	43,951	604,084	904,673	13,338,842	43,951	648,036
674 millones de dólares	2047	946,235	8,246,584	48,739	424,769	1,003,221	9,746,444	48,739	473,508
951 millones de dólares	2048	814,404	17,639,725	41,949	908,594	867,548	19,672,057	42,148	955,720
729 millones de dólares	2049	585,775	13,561,211	30,172	698,517	621,053	14,998,970	30,172	728,689
635 millones de dólares	2050	973,093	11,348,147	50,122	584,525	137,679	4,029,209	6,689	195,749
Suma Deuda Externa		\$ 5,548,853	68,770,839	285,811	3,542,277	\$ 5,429,477	69,867,986	263,777	3,394,369
Deuda Interna									
- millones de pesos	2022	-	-			39,273	-		
508 millones de pesos	2024	254,195	254,195			288,180	576,359		
15,409 millones de pesos	2026	3,044,274	12,364,987			2,399,113	15,297,774		
3,334 millones de pesos	2028	543,314	2,791,123			498,864	3,334,437		
11,637 millones de pesos	2033	1,491,330	10,145,946			1,413,323	11,637,276		
1,171 millones de pesos	2036	83,664	1,087,637			83,664	1,171,301		
9,515 millones de pesos	2042	551,656	8,963,193			539,670	9,514,852		
Suma Deuda Interna		\$ 5,968,433	35,607,081			\$ 5,262,087	41,531,999		
Intereses por pagar		1,574,939				1,412,889			
CEBURES			8,821				8,821		
Total Deuda PIDIREGAS		\$ 13,092,225	104,386,741			\$ 12,104,453	111,408,806		

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
PIDIREGAS	\$ 170,020,682	\$ 174,481,926
menos:		
Intereses no devengados	<u>54,125,477</u>	<u>52,390,376</u>
Valor presente de las obligaciones	115,895,205	122,091,550
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	<u>11,517,286</u>	<u>10,691,565</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	104,377,919	111,399,985
CEBURES	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
Total CEBURES y PIDIREGAS	\$ <u>104,386,740</u>	\$ <u>111,408,806</u>

Financiamiento Inversión Fiduciaria

El 30 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$1,000 MDP con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.75 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento 30 de marzo de 2023.

El 29 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con SUMITOMO por \$75 MUSD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.70 puntos porcentuales y Ajuste a SOFR 0.26161 puntos porcentuales a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 24 de marzo de 2023.

El 27 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente JP MORGAN por \$50 MUSD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual más 0.10 puntos porcentuales a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 23 de junio de 2023.

El 26 de diciembre de 2022, se dispuso de un crédito revolvente en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$1,020 MDP con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.75 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento 24 de marzo 2023.

El 26 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con BANORTE por \$300 MUSD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 23 de junio de 2023.

El 20 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$5'000 MDP con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.80 puntos porcentual a la Tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento 20 de marzo de 2023.

El 16 de diciembre de 2022 se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente SCOTIABANK por \$200 MUSD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 15 de diciembre de 2023.

El 13 de diciembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con BANORTE por \$100 MUSD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1.30 puntos porcentual a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 30 de junio de 2023.

El 15 de noviembre se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con DEUTSCHE BANK por \$250 MUSD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 3 de mayo de 2023.

El 13 de octubre se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con HSBC por \$100 MUSD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la Tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Group Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el 13 de abril de 2023.

El 3 de octubre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$1,000 MDP con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.75 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento 30 de diciembre de 2022.

EL 14 de septiembre de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco Paribas NY, S.A. por \$100 MDD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.95 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por Benchmark Administration - CME), pagadero hasta el vencimiento el 31 de agosto de 2023.

EL 19 de agosto de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco Monex, S.A. por \$11 MDD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1.10 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York), pagadero hasta el vencimiento el 15 de febrero de 2023.

EL 29 de julio de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco Mizuho, S.A. por \$200 MDD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.65 puntos porcentuales y un ajuste a SOFR de 0.11448 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por Benchmark Administration - CME), pagadero hasta el vencimiento el 20 de enero de 2023.

EL 29 de julio de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco SANTANDER México, S.A. por \$80 MDD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por Benchmark Administration - CME), pagadero hasta el vencimiento el 29 de marzo de 2023.

EL 22 de julio de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco SANTANDER México, S.A. por \$120 MDD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1 punto porcentual a la tasa LIBOR (London Interbank Offered Rate, que corresponde a la tasa que se publique en la página BBAM de la pantalla Bloomberg), pagadero hasta el vencimiento el 22 de marzo de 2023.

EL 11 de julio de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco Nacional de México, S.A. por \$150 MDD con intereses pagaderos trimestralmente, calculados a la tasa anual igual a 4.6955 puntos porcentuales, pagadero hasta el vencimiento el 11 de enero de 2023.

EL 29 de junio de 2022, se dispuso un crédito revolvente en cuenta corriente Banco Monex, S. A. por \$25,000 MUSD con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1.05 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York), pagadero hasta el vencimiento en diciembre de 2022.

EL 29 de junio de 2022 se dispuso de un crédito revolvente en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$1,020,000 MXN con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.75 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento en septiembre de 2022.

EL 27 de junio de 2022, se dispuso de un crédito en cuenta corriente Banco Mercantil del Norte, S.A. por \$100,000 MUSD con intereses pagaderos semestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1.20 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento permanente garantizado, administrada por Grup Benchmark Administration, Ltd – CME), pagadero hasta el vencimiento en diciembre de 2022.

EL 27 de junio de 2022, se dispuso de un crédito en cuenta corriente Banco Mercantil del Norte, S.A. por \$100,000 MUSD con intereses pagaderos semestralmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 1.20 puntos porcentuales a la tasa SOFR (Tasa de financiamiento garantizado a un día, administrada por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York), pagadero hasta el vencimiento en diciembre de 2022.

El 31 de mayo de 2022 se dispuso de un crédito en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$420,000 MXN con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.75 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento en agosto de 2022.

El 31 de mayo de 2022, se dispuso de un crédito en cuenta corriente con BBVA México, S.A. por \$3,600,000 MXN con intereses pagaderos mensualmente, calculados a la tasa variable que resulta de adicionarle 0.8 puntos porcentuales a la tasa TIIE (Tasa de Interés Interbancario en Equilibrio), pagadero hasta el vencimiento en junio de 2022.

El 01 de abril de 2022, se dispuso de un crédito en cuenta corriente con Banco Mercantil del Norte, S.A. por \$200,000 MUSD con intereses pagaderos semestralmente, calculados a la tasa variable puntos porcentuales que varían en función al plazo del contrato (entre 1.00%, 1.50% y 2.00%), a la tasa LIBOR, pagadero hasta el vencimiento en diciembre de 2022.

El 01 de abril de 2022 se dispuso de un crédito en cuenta corriente con Banco Mercantil del Norte, S.A. por \$100,000 MUSD con intereses pagaderos mensual, calculados a la tasa variable de adicionarle puntos porcentuales que varían en función al plazo del contrato (entre 1.00%, 1.50% y 2.00%), a la tasa LIBOR, pagadero hasta el vencimiento en diciembre de 2022.

Durante el mes de diciembre de 2021 se contrataron cinco financiamientos con la banca comercial por un total de 525 millones de dólares y 1,000 millones de pesos, cuyo destino es el financiamiento de obras de proyectos de generación.

1- Con fecha 31 de diciembre de 2021, se dispuso un préstamo por \$1,000 millones de pesos con HSBC México, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero HSBC a una tasa variable TIIE 91 días, con fecha de vencimiento de 90 días.

2- Con fecha 31 de diciembre de 2021 se contrataron \$100 millones de dólares con Bank of América, N.A. a una tasa variable SORF a 1 día, con vencimiento a 180 días.

3- Con fecha 31 de diciembre de 2021, se contrataron \$25 millones de dólares con Banco Monex, S. A. de C. V., Institución de Banca Múltiple, Monex Grupo Financiero, a una tasa variable Libor a 30 días, con vencimiento 180 días

4- Con fecha 29 de diciembre de 2021, se dispuso de un préstamo por \$100 millones de dólares con JPMorgan Chase Bank, N.A. a una tasa variable SORF a 30, 90 y 180 días, con un vencimiento de 360 días a partir de la fecha efectiva del contrato.

5- Con fecha 29 de diciembre de 2021, se dispuso un préstamo por \$300 millones de dólares con Banco Santander México, S. A. de C. V., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Santander México a una tasa variable Libor a 30 días, con un vencimiento de 180 días.

Con fecha 10 de noviembre de 2021, la Empresa Subsidiaria Suministro Calificado, S. A. de C. V., obtuvo una línea de crédito bancario, con la institución financiera Banco Santander por un monto de \$300,000 a una tasa TIIE más 1.31 puntos porcentuales, la cual fue utilizada para capital de trabajo, la vigencia de la línea de crédito es de 29 días con opción a renovación.

Al 31 de diciembre de 2021, los documentos por pagar incluyen intereses devengados por pagar de \$1,692 y los gastos por intereses sobre préstamos durante el ejercicio fueron de \$3,269.

13. Pasivos por arrendamiento.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el pasivo por arrendamiento se integra como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
1ro de enero	\$ 661,408,622	\$ 608,755,141
Adiciones	31,435,557	53,877,675
Intereses	26,653,658	28,220,748
Remediciones	-	4,545,367
Pagos	(50,544,701)	(49,345,930)
Fluctuación cambiaria	<u>(44,236,779)</u>	<u>15,355,621</u>
Total de pasivo	624,716,357	661,408,622
Menos porción del pasivo a corto plazo	<u>26,436,648</u>	<u>25,930,052</u>
Total de pasivo a largo plazo	\$ <u>598,279,709</u>	\$ <u>635,478,570</u>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los pagos por arrendamiento se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Menos de un año	\$ 26,436,648	\$ 25,930,052
Más de 1 año y menos de 3	33,461,866	31,530,371
Más de 3 años y menos de 5	39,426,164	37,308,167
Más de 5 años	<u>525,391,679</u>	<u>566,640,032</u>
Total pasivos por arrendamiento	\$ <u>624,716,357</u>	\$ <u>661,408,622</u>

14. Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados.

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se menciona a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Proveedores y contratistas	\$ 71,226,692	\$ 46,863,539
Depósitos de varios usuarios y contratistas	34,270,671	32,037,016
Empleados	4,229,586	4,742,133
Otros impuestos y accesorios	4,698,032	3,113,584
Impuesto al valor agregado	2,374,773	5,627,317
Otros pasivos	<u>16,209,112</u>	<u>7,097,921</u>
Total	\$ <u>133,008,866</u>	\$ <u>106,314,114</u>

15. Otros pasivos a largo plazo.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los otros pasivos a largo plazo se conforman de la siguiente manera:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Aportaciones de terceros	\$ 9,310,179	\$ 7,706,828
Reserva por desmantelamiento ^(a)	12,818,744	12,297,103
Provisión para contingencias ^(b)	<u>19,159,645</u>	<u>6,832,604</u>
Total	\$ <u>41,288,568</u>	\$ <u>20,003,931</u>

(a) Pasivos por remediación del medio ambiente con relación a la planta nuclear de Laguna Verde y desmantelamiento de centrales.

(b) La Empresa se encuentra involucrada en varios juicios y reclamaciones significativos, derivados del curso normal de sus operaciones, cuyas resoluciones se consideran probables e implicarán el incurrir en la salida de efectivo. Por lo anterior, se han reconocido algunas provisiones en los estados financieros, representando el mejor estimado de los pagos.

Año	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones y Cancelaciones	Saldo Final
2022	\$ 12,297,103	521,641	-	\$ 12,818,744
2021	\$ 14,464,691	510,963	2,678,551	\$ 12,297,103

16. Beneficios a los empleados.

Se tienen establecidos planes de beneficios para los empleados relativos al término de la relación laboral y por retiro por causas distintas a reestructuración. Los planes de beneficios al retiro consideran los años de servicio cumplidos por el empleado y su remuneración a la fecha de retiro o jubilación. Los beneficios de los planes de retiro incluyen la prima de antigüedad y pensiones que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como otros beneficios definidos de acuerdo con el contrato colectivo de trabajo.

Las valuaciones actuariales de los activos del plan y del valor presente de la obligación por beneficios definidos fueron realizadas por actuarios independientes utilizando el método de crédito unitario proyectado.

Con motivo de la revisión del contrato colectivo de trabajo por el bienio 2020-2022, se revirtieron algunas modificaciones efectuadas en 2016, entre las principales modificaciones se restituye a los trabajadores los años para acceder a su derecho de jubilación y a partir de la firma del contrato colectivo y en un plazo que no exceda de 180 días, la CFE emitirá un reglamento de trabajo para el personal de confianza, esto significó un reconocimiento en el costo neto de la obligación del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020 por \$80,021,095.

a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas en los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021 fueron, como se menciona a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Tasa de descuento	9.25%	8.00%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	9.25%	8.00%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	3.50%

b. El costo neto del período por cada uno de los tres años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra como sigue:

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Costo de servicios del año	\$ 9,478,351	\$ 11,793,437
Costo financiero	47,703,617	50,043,621
Intereses (ingresos) sobre los activos del plan	(19,985,965)	(16,514,336)
Reconocimiento de servicios pasados	<u>977,000</u>	<u>537,035</u>
Costo neto del período	<u>\$ 38,173,003</u>	<u>\$ 45,859,757</u>

La ganancia o pérdida actuarial neta, se origina de las variaciones en los supuestos utilizados por el actuario, para la determinación del pasivo laboral, a consecuencia del crecimiento en la tasa del salario promedio de los trabajadores y del aumento en jubilaciones. El monto de las ganancias y pérdida neta reportadas en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021 se revelan en el inciso d.

El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera, por cada uno de los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021 en relación con la que tiene la Empresa respecto a sus planes de beneficios definidos, se integra como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 642,215,546	\$ 619,744,724
Valor razonable de los activos del plan y pagarés emitidos por SHCP	<u>210,966,752</u>	<u>249,824,559</u>
Pasivo neto proyectado	<u>\$ 431,248,794</u>	<u>\$ 369,920,165</u>

c. A continuación se presenta una conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos por cada uno de los tres años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 619,744,724	\$ 715,108,843
Costo laboral del servicio actual	9,478,351	11,793,437
Costo financiero	47,703,617	50,043,621
Costo servicio pasado	977,000	62,970
(Ganancias) y pérdidas actuariales	13,269,181	(110,527,996)
Beneficios pagados	<u>(48,957,327)</u>	<u>(46,736,151)</u>
Obligaciones por beneficios definidos	<u>\$ 642,215,546</u>	<u>\$ 619,744,724</u>

d. A continuación se presenta la conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan, por cada uno de los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 249,824,559	\$ 227,783,946
Ganancia /(Pérdidas) en el retorno de los activos del plan	(38,664,904)	5,526,277
Disposiciones de los activos en el plan	(20,178,868)	-
Rendimientos esperados	<u>19,985,965</u>	<u>16,514,336</u>
	<u>\$ 210,966,752</u>	<u>\$ 249,824,559</u>

Fideicomiso para administrar recursos de Reserva para Jubilaciones y Pensiones

La CFE tiene creado el Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat S. A. FID 11040961, el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el saldo del fideicomiso asciende a \$1,844,337 y \$16,497,533, respectivamente.

El 31 de octubre de 2022 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el cuarto pagaré por \$3,013,884, y se obtuvo un rendimiento por \$1,552,970.

El 31 de octubre de 2021 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el tercer pagaré por \$2,406,638, y se obtuvo un rendimiento por \$970,111.

e. Análisis de sensibilidad

Para efectuar el análisis de sensibilidad se consideró la modificación de +/- .5 puntos en la tasa de descuento, de manera que los escenarios considerados contemplaron las siguientes hipótesis financieras.

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual
Tasa de descuento	8.75% anual	9.25% anual	9.75% anual
Tasa de incremento de salarios	4.02% anual	4.02% anual	4.02% anual
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual

En función de estas hipótesis se determinaron los siguientes pasivos:

Obligación por Beneficio Definido	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Bono por antigüedad	\$ 2,887,937	\$ 2,823,188	\$ 2,761,146
Prima de antigüedad	34,013,883	32,940,350	31,925,381
Compensaciones e indemnizaciones	4,974,799	4,900,868	4,825,445
Pensiones y jubilaciones	629,719,505	601,551,140	575,549,883
Total	\$ 671,596,124	\$ 642,215,546	\$ 615,061,855

Las diferencias porcentuales de los pasivos determinados en los dos escenarios adicionales, con respecto al escenario base, se muestran en los siguientes cuadros:

	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	\$ 2,823,188	\$ 2,887,937	2.29%
Prima de antigüedad	32,940,350	34,013,883	3.26%
Compensaciones e indemnizaciones	4,900,868	4,974,799	1.51%
Pensiones y jubilaciones	601,551,140	629,719,505	4.68%
Total	\$ 642,215,546	\$ 671,596,124	4.57%

Concepto	Escenario		
	Base	Mayor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	\$ 2,823,188	\$ 2,761,146	(2.20%)
Prima de antigüedad	32,940,350	31,925,381	(3.08%)
Compensaciones e indemnizaciones	4,900,868	4,825,445	(1.55%)
Pensiones y jubilaciones	601,551,140	575,549,883	(4.32%)
Total	\$ 642,215,546	\$ 615,061,855	(4.23%)

17. Impuestos a la utilidad

El gasto (beneficio) de impuesto sobre la renta reportado en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra como se muestra a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 11,387,521	\$ 11,287,875
Impuesto sobre la renta diferido	(4,302,378)	(16,313,184)
Impuestos a la utilidad	\$ 7,085,143	\$ 5,025,309

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas en el resultado integral durante los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obligaciones laborales	\$ (5,269,909)	\$ 18,576,098
Revaluación de activo fijo	(1,282,174)	72,465,497
Instrumentos financieros derivados	(883,740)	-
Impuestos a la utilidad reconocido en el ORI	\$ (7,435,823)	\$ 91,041,595

Los activos por impuestos diferidos reconocidos en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Activos por impuestos diferidos		
Obligaciones laborales	\$ 90,009,854	\$ 82,020,276
Provisiones	8,681,597	2,742,485
Pérdidas de ejercicios anteriores	-	7,806,981
Reserva de cuentas incobrables	367,009	365,913
Reserva de desmantelamiento	2,084,140	2,826,185
Anticipo de clientes	329,277	2,501,431
Estimación de obsoletos	1,089,680	1,067,756
Pasivo por arrendamiento	20,100,803	26,786,032
Activo intangible	84,107,574	83,018,585
Ingresos por realizar	98,740	112,042
Total de activos por impuestos diferidos	\$ 206,868,674	\$ 209,247,686

Pasivos por impuestos diferidos

Activo fijo	\$	104,944,975	\$	118,832,357
Pagos anticipados		13,182		690,556
Otros		449,196		1,652
Total de pasivos por impuestos diferidos		105,407,353		119,524,565
Activo por impuestos diferidos, neto	\$	101,461,322	\$	89,723,121

Los cambios en los montos de impuestos diferidos en los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestran a continuación:

		<u>2022</u>		<u>2021</u>
Saldo al inicio del año	\$	89,723,121	\$	164,451,532
Beneficios por impuestos diferidos		11,738,201		(74,728,410)
Saldo al final del año	\$	101,461,322	\$	89,723,121

Los activos (pasivos) por impuestos diferidos no reconocidos se integran por las partidas que se muestran a continuación:

		<u>2022</u>		<u>2021</u>
Obligaciones laborales	\$	16,195,799	\$	30,201,130
Provisiones		662,983		1,169,262
Pérdidas de ejercicios anteriores		137,527,332		126,307,915
Reserva de cuentas incobrables		15,897,127		13,578,133
Reserva de desmantelamiento		1,258,558		1,191,033
Depósitos		(381,501)		1,540,863
Anticipo de clientes		(1,528,982)		922,314
Estimación de obsoletos		139,204		418,575
Activo fijo		5,231,793		10,370,772
Pagos anticipados		(19,096)		(46,763)
Pasivo por arrendamiento		(354,933)		(897)
Cuentas por cobrar		1,361,850		(40,200)
Otros		(1,777,071)		1,920,536
	\$	174,213,063	\$	187,532,673

El 31 de diciembre de 2022, las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

<u>Año</u>		<u>Importe</u>		<u>Activo por impuesto diferido</u>
2032	\$	137,355,353	\$	41,206,606
2031		132,044,999		39,613,500
2030		46,698,287		14,009,486
2029		35,092,779		10,527,834
2028		107,233,024		32,169,907
	\$	458,424,442	\$	137,527,333

Conciliación de la tasa efectiva de impuestos

	2022	2021
Pérdida antes de impuestos a la utilidad	\$ (9,382,736)	\$ (111,285,369)
Beneficio esperado	(2,814,821)	(33,385,611)
Efectos de inflación	8,653,078	16,841,003
Gastos no deducibles	14,319,655	20,343,710
Ingreso por subsidio	(21,900,000)	(21,083,700)
Participación no controlada (Fibra E)	1,349,734	(60,394)
Otros	16,860,233	12,319,683
TOTAL	\$ 7,085,143	\$ (5,025,309)

18. Resultado integral

El resultado integral al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integra como sigue:

	<u>Dic 2021</u>	<u>Reciclaje de otros resultados integrales</u>	<u>Resultado integral del periodo</u>	<u>Dic 2022</u>
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 558,109,273	\$ -	\$ (7,432,723)	\$ 550,676,550
Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	(55,344,347)	-	(51,658,184)	(107,002,531)
Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	161,080,204	-	-	161,080,204
Cobertura de flujo de efectivo	12,647,876	22,742,007	(16,008,543)	19,381,340
Efecto de conversión por moneda funcional	(120,326)	-	-	(120,326)
Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	<u>(54,342,411)</u>	<u>-</u>	<u>7,435,823</u>	<u>(46,906,588)</u>
Total de otros resultados integrales	<u>\$ 622,030,269</u>	<u>\$ 22,742,007</u>	<u>\$ (67,663,627)</u>	<u>\$ 577,108,649</u>

**Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias**

	Dic 2020	Reciclaje de otros resultados integrales	Resultado integral del periodo	Dic 2021
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 356,257,320	\$ -	\$ 201,851,953	\$ 558,109,273
Remediciones de pasivos por beneficios a los empleados	(171,398,620)	-	116,054,273	(55,344,347)
Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	161,080,204	-	-	161,080,204
Cobertura de Flujo de efectivo	7,303,607	-	5,344,269	12,647,876
Efecto de conversión por moneda funcional	(120,326)	-	-	(120,326)
Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	<u>36,699,976</u>	<u>-</u>	<u>(91,042,387)</u>	<u>(54,342,411)</u>
Total de otros resultados integrales	<u>\$ 389,822,161</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 232,208,108</u>	<u>\$ 622,030,269</u>

19. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera, como se menciona a continuación:

	2022					
	Activos	Pasivos				
	Efectivo y equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	10,910	1,675	-	8,219,512	7,894,835	16,105,112
Euros	-	-	-	78,450	-	78,450

	2021					
	Activos	Pasivos				
	Efectivo y equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	27,875	582	-	8,202,012	8,370,727	16,545,446
Euros	-	-	-	121	-	121

Nota: En deuda externa de JPY se incluyen los 32 mil millones del bono en yenes.

Nota: En la deuda en dólares PIDIREGAS, se incluyen USD 5,766,703 millones de dólares de la deuda por arrendamiento financiero con Productores Externos (según NIIF)

Estos activos y pasivos en moneda extranjera se convirtieron en moneda nacional al tipo de cambio establecido por Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2022 y 2021, como se muestra en la a continuación:

Moneda	2022	2021
Dólar estadounidense	19.4715	20.5835
Yenes japoneses	0.1476	0.1777
Euro	20.7810	23.2763

20. Operaciones con PEMEX

A partir de diciembre 2018, el Lic. Manuel Bartlett Díaz, Director General de CFE, fue designado miembro del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CFE a través de su empresa filial CFenergía, S.A. de C.V. celebró operaciones con Pemex por la adquisición de combustibles con los siguientes importes:

	2022	2021
<u>Ingresos</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 1,194,776	\$ 3,573,390
Pemex Fertilizantes	-	26,929
Pemex Corporativo	78,350	75,200
Pemex Explotación y Producción	225,704	262,506
Pemex Logística	337,570	313,483
<u>Compras</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 34,241,563	\$ 28,734,389
PMI Trading México	-	2,501
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 6,034,180	\$ 4,481,498
P.M.I. Trading Designated Activity Company	60,949	74,647
Pemex Fertilizantes	328,681	349,426
Pemex Corporativo	203,337	112,032
Pemex Explotación y Producción	813,552	550,425
Pemex Logística	970,171	578,765
Pemex Refinación	102	-
<u>Cuenta por pagar</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 5,963,012	\$ 4,822,272
P.M.I. Trading Designated Activity Company	2,352	-

El monto de los beneficios pagados a los principales funcionarios de la CFE, durante los ejercicios fiscales terminados al 31 de diciembre 2022 y 2021, ascendieron aproximadamente a \$267,702 y \$275,487, respectivamente.

21. Contingencias y compromisos.

a. Arbitraje internacional

Actualmente se tiene un arbitraje internacional iniciado el 26 de abril de 2021 por J Aron & Company LLC como resultado de una disputa comercial con la afiliada CFE Internacional LCC ("CFE International").

Las disputas se relacionan con las obligaciones de pago y entrega de las partes en virtud de contratos de compra de gas natural a largo plazo después de la tormenta invernal Uri en Texas en febrero de 2021 que resultó en picos de precios sin precedentes, el procedimiento arbitral se encuentra en la etapa inicial y, a la fecha de emisión de los estados financieros, no es posible determinar razonablemente un resultado final adverso en el procedimiento que diera un efecto material adverso en los resultados de operación, liquidez o situación financiera.

Adicionalmente, existen veintiún procedimientos a cargo del abogado general, 5 son de carácter internacional, de los cuales 9 por arbitraje internacional de Londres y 7 juicios arbitrales con participantes en México, resultado de disputas con diversos proveedores que se encuentran en distintas etapas. A la fecha de los estados financieros, no podemos determinar razonablemente si un resultado final adverso en estos procedimientos tendría un efecto negativo que genere un incremento en la provisión adicional para litigios.

Existen ciertos procedimientos de arbitraje internacional en los que la filial CFE International LLC es parte, relacionados con contratos de suministro de gas natural. En total, las contrapartes reclaman de la filial aproximadamente \$540 MUSD; por su parte, la filial reclama de sus contrapartes aproximadamente \$510 MUSD. En dichos arbitrajes, la filial y sus contrapartes se reclaman, además de los montos principales, intereses y costos. Por la etapa de los arbitrajes, no es posible estimar el importe o el rango de pérdidas y/o ganancias potenciales.

Los procedimientos de arbitraje internacional descritos en la presente nota están sujetos a las reglas de confidencialidad de la Corte de Arbitraje Internacional de Londres.

b. Modificaciones al contrato colectivo 2020-2022

El 19 de mayo de 2016 se realizó una revisión de las condiciones del Contrato Colectivo de Trabajo para el bienio 2016-2018 donde se modificaron diversas cláusulas que impactaban principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose como una reducción del pasivo laboral de la Empresa y con fecha 14 de noviembre de 2016, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó en el DOF el "Acuerdo por el que se emitieron las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE", mediante el cual, el Gobierno Federal a través de la SHCP, asumiría una proporción de la obligación de pago de las pensiones y jubilaciones reconocidas y registradas actuarialmente en los estados financieros de CFE, correspondientes a sus trabajadores que fueron contratados hasta el 18 de agosto de 2008.

El Gobierno Federal había establecido que asumiría una parte del pasivo laboral de la CFE, y ésta sería equivalente peso por peso a la reducción que se lograra del pasivo por obligaciones laborales al momento de renegociar el Contrato Colectivo de Trabajo. El 29 de diciembre de 2016, el Gobierno Federal anunció la conclusión del proceso de revisión del ahorro en el monto de las obligaciones laborales a cargo de la CFE, que se derivó de las modificaciones al contrato colectivo de trabajo.

Con fecha 19 de diciembre de 2016, mediante Oficio No. 35.-187/2016, la Unidad de Crédito Público de la SHCP, comunicó a la CFE que el compromiso de pago del Gobierno Federal sería asumido por la SHCP mediante la suscripción de títulos de crédito (los Títulos) emitidos por el Gobierno Federal a favor de la CFE por un total de 161,080,204 distribuidos en montos que anualmente se entregarán para cubrir el compromiso de pago.

El pasado 19 de agosto de 2020 la CFE y el SUTERM llegaron a un nuevo acuerdo sobre el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) que regirá el periodo 2020-2022, el cual considera, entre otros aspectos, la modificación de la cláusula 69 relativa a las condiciones de jubilación de los trabajadores de la CFE, aplicable únicamente al personal sindicalizado

En cumplimiento a la Disposición Novena, segundo párrafo, del “Acuerdo por el que se emiten las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la Comisión Federal de Electricidad”, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 14 de noviembre de 2016, la CFE comunicó a la Unidad de Crédito Público de la SHCP, mediante oficio DCF/0202/2020 del 2 de septiembre de 2020, la modificación antes señalada al CCT y mediante oficio DCF/0274/2020, remitió el documento que contiene el impacto financiero de la modificación a los requisitos de jubilación para los trabajadores.

Una vez conciliadas las estimaciones del impacto en el pasivo laboral de las modificaciones al CCT 2020-2022 entre la SHCP y la CFE, la SHCP pudiera ajustar el valor de los Títulos hasta por un monto equivalente al incremento del pasivo por jubilaciones y pensiones. A la fecha de emisión de los estados financiero, CFE no puede determinar si el resultado final tendrá un efecto material adverso en sus resultados de operación, liquidez o situación financiera

Compromisos

a. Contratos de suministro de gas

La Empresa ha suscrito contratos de prestación de servicios de recepción, almacenamiento, transportación, regasificación y suministro de gas natural licuado. Los compromisos contraídos consisten en adquirir, durante el periodo de suministro, las cantidades base diaria firme de gas natural que se establecen en los convenios respectivos.

b. Contratos de obra pública financiada

Al 31 de diciembre de 2022 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación son los que se muestran en el cuadro siguiente:

Líneas de Transmisión y Subestaciones:

		Monto estimado del contrato expresado en millones de:	
Kmc	MVA	Dólares	Pesos
198.3	1,180.00	130.35	2,530.60

Generación:

Capacidad MVA	Monto Estimado del contrato expresado en millones de:	
	Dólares	Pesos
913.40	1,037.92	20,150.50

Rehabilitación y/o Modernización:

Monto estimado del contrato expresado en millones de :	
Dólares	Pesos
380.0	7,377.2

Estos proyectos se registran bajo el esquema de PIDIREGAS (proyectos de infraestructura productiva de largo plazo).

c. Fideicomisos

Fideicomiso en inversión e infraestructura

Es un Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura o Fibra E, (certificados bursátiles fiduciarios de inversión en energía e infraestructura) colocado a través de la Bolsa Mexicana de Valores. La primera emisión fue el 7 de febrero de 2018 por un total de \$16,388 millones de pesos y es la primera Fibra en la que participaron inversionistas nacionales y del extranjero, destacando la participación de inversionistas institucionales, banca privada, fondos de inversión de México, Estados Unidos, Canadá, Australia y Europa.

La estructura de la Fibra E comprende al Fideicomiso Irrevocable de Administración y Fuente de Pago No. 80757 (en adelante el "Fideicomiso Promovido"), el Fideicomiso Irrevocable de Emisión de Certificados Bursátiles CIB/2919 (en adelante Fibra E) y a CFE Capital.

A continuación se da un detalle de las actividades de cada uno de estos Fideicomisos y de CFE Capital.

Fideicomiso Promovido

Es un Fideicomiso Irrevocable de Administración y Fuente de Pago No. 80757 constituido el 22 de enero de 2018 con el propósito de adquirir los derechos de cobro derivados del convenio para la operación técnica y comercial de la transmisión eléctrica celebrada en el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) con fecha 28 de marzo de 2016.

Como parte de la estructura del Fideicomiso Promovido, CFE Transmisión, cedió y transmitió al Fideicomiso Promovido de forma irrevocable, los derechos de cobro del Convenio con el CENACE durante un periodo de 30 años; a cambio de la cesión de dichos derechos, el Fideicomiso Promovido emitió el cien por ciento de la titularidad de los derechos fideicomisarios a CFE Transmisión.

Posteriormente a través de la Emisión de la Fibra E en el mercado, ésta compró hasta el 6.78% de los títulos a cambio de \$15,454,653 en efectivo, neto de los costos de emisión que ascendieron a \$756,060 y \$5,403,571 en títulos a favor de CFE Trasmisión, equivalentes al 25% de la emisión de acciones en Fibra E.

Las principales actividades del Fideicomiso Promovido son las siguientes:

1. Recibir, gestionar y mantener los derechos de cobros aportados;
2. Abrir, administrar y mantener las cuentas bancarias fiduciarias;
3. Hacer las transferencias y pagos establecidos en el contrato del fideicomiso;
4. Evaluar el reembolso de los gastos no presupuestados solicitados por CFE Transmisión;
5. Recibir cualquier pago de los derechos de cobro y cualesquier otros derechos derivados del acuerdo con CENACE;
6. Ejercitar cualesquier otros derechos que surjan del acuerdo con CENACE; y
7. Cumplir con las instrucciones dadas por el Fideicomitente, el Comité Técnico o los beneficiarios en la medida en que estén autorizados a hacerlo de acuerdo con los términos del acuerdo del fideicomiso.

Fideicomiso Emisor (Fibra E)

Es un fideicomiso de la Fibra E celebrado entre CI Banco, S A., Institución de Banca Múltiple, Monex Casa de Bolsa, S.A. de C.V. y Monex Grupo Financiero (FIBRA E) constituido el 22 de enero de 2018, como un fideicomiso para emisión de certificados bursátiles fiduciario (CBFES).

El fin primordial del fideicomiso es la inversión en entidades elegibles, cuya actividad exclusiva consista en:

1. Invertir en activos y proyectos de Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica y Proyectos de Infraestructura.
2. Invertir en o realizar cualquier otra actividad prevista por las disposiciones fiscales en materia de Fibra E y en la regla 3.21.3.9 de la Resolución Miscelánea Fiscal o cualquier disposición que la sustituya.

El activo inicial del Fideicomiso consiste en derechos fideicomisarios que presentan una participación de propiedad económica en el Fideicomiso promovido.

CFE Capital

Su objetivo principal es llevar a cabo la administración de todo tipo de fideicomisos y su patrimonio, incluyendo los fideicomisos "Fibra E" y "Promovido" de inversión en energía e infraestructura constituidos de conformidad con lo dispuesto en la legislación fiscal vigente, incluyendo y sin limitar todas las actividades y actos necesarios y/o convenientes para ello, tales como, prestar toda clase de servicios, administración, operación, desarrollo y cumplimiento normativo.

Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 FMI

El Fideicomiso Maestro de Inversión fue constituido el 9 de abril de 2021, el Fideicomiso de constituye entre Comisión Federal de Electricidad como fideicomitente y fideicomisario, CFenergía, S.A. de C.V. como fideicomitente y fideicomisario, CIBANCO, S.A. de C.V. como fiduciario y con la comparecencia de CFE Capital, S. de R.L. de C.V.

El fin primordial del Fideicomiso Maestro consiste en llevar a cabo inversiones en proyectos de infraestructura, directamente o por conducto de Sub-Fideicomisos.

Fideicomiso Energías Limpias 10670

El 6 de agosto de 2021 la CFE formalizó con el Banco de Comercio Exterior el Fideicomiso número 10670 denominado Fideicomiso Energías Limpias (FIEL), el objetivo primordial consiste en impulsar los proyectos de inversión para energías limpias impulsando:

- Repotenciación y refaccionamiento hidrológico,
- Adquisiciones de negocios en marcha de energías limpias.
- Proyectos Geotérmicos y otras tecnologías de energías limpias

Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673

Fideicomiso número 10673, denominado Fideicomiso de Proyectos de Generación Convencional (FPGC) constituido el 24 de septiembre de 2021. El concepto de este fideicomiso es albergar Proyectos de Inversión referentes a la transición energética.

Fideicomiso Banco Azteca 1320

El 28 de abril de 2022 la CFE formalizó con el Banco Azteca S.A. Institución de Banca Múltiple el Fideicomiso número 1320 el objetivo primordial consiste en la ejecución de Proyectos de Inversión y celebración de contratos directa o indirectamente, de conformidad con las instrucciones que reciba del Comité Técnico.

Otros fideicomisos

1. **Ámbito de actuación.**

1.1. CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 10 (diez) Fideicomisos, de los cuales 2 (dos) se encuentran en proceso de extinción.

1.2. De conformidad a su objeto y características operativas pueden tipificarse en los siguientes grupos:

- a. Ahorro de energía
- b. Gastos previos

- c. Administración de contratos de obra
- d. Fideicomisos de participación indirecta

a. Ahorro de energía

Los constituidos para la ejecución de programas de promoción y fomento al ahorro de energía.

Fideicomiso	Participación de CFE		
	Fideicomitente	Fiduciario	Fideicomisario
Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE), constituido el 14 de agosto de 1990	Constitución: Confederación de Cámaras Industriales (CONCAMIN), Cámara Nacional de la Industria de Transformación (CANACINTRA), Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME), Cámara Nacional de la Industria de la Construcción (CNIC), Cámara Nacional de Empresas de Consultoría (CNEC) y Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República (SUTERM)	Nacional Financiera, S.N.C.	<p>a. Los consumidores de energía eléctrica que resulten beneficiarios de los servicios que imparta el Fideicomiso.</p> <p>b. CFE solo por los materiales que hubieren de formar parte de la infraestructura del servicio público de energía eléctrica.</p>
Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali (FIPATERM), constituido el 19 de octubre de 1990	CFE	Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S.N.C.	CFE

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,875,980 y \$1,771,678 y pasivos por \$175,395 y \$126,353.

b. Gastos previos

Los constituidos para el financiamiento y la cobertura de gastos previos a la ejecución de proyectos, posteriormente recuperables con cargo a quien los realice para ajustarse a la normatividad aplicable al tipo de proyecto que se trate.

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyectos
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Administración de gastos previos CPTT, constituido el 11 de agosto de 2003	CFE	CFE	Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C.	Inversión directa
Administración y traslado de dominio 2030, constituido el 30 de septiembre de 2000	CFE	<p>En primer lugar: Los adjudicatarios de los contratos.</p> <p>En segundo lugar: CFE</p>	Banobras, S.N.C.	Inversión condicionada

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$ 5,924,206 y \$3,626,311 y pasivos por \$5,554,738 y \$3,313,359.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$556,576 y \$518,590.

c. Administración de contratos de obra

A partir de la década de los 90, el Gobierno Federal instrumentó diversos esquemas de tipo extra-presupuestal con el propósito de continuar con la inversión en proyectos de infraestructura. Los esquemas fueron diseñados bajo dos modalidades:

- Proyectos Llave en Mano (1990)
- Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT) (1996)

Proyectos Llave en Mano.

Bajo este esquema se llevaron a cabo obras de plantas para la generación de energía eléctrica y de líneas de transmisión, a través de un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio, ligado con un contrato de arrendamiento. En esta modalidad la fiduciaria realiza las siguientes funciones:

Contratación de créditos, administración del patrimonio del fideicomiso (activos), recepción de las rentas de parte de CFE y transferir de manera gratuita el activo a CFE una vez cubiertas dichas rentas en cantidad suficiente para pagar los créditos contratados.

La CFE participa en el pago de las rentas al fiduciario con base en los créditos contratados por el fideicomiso, instruyendo al fiduciario para el pago a contratistas, recibiendo a cambio facturas aprobadas por el área de construcción, pago de impuestos y otros cargos, incluidos los honorarios fiduciarios.

Estos fideicomisos de administración y traslado de dominio se llevaron a cabo con apego a los "Lineamientos para la realización de proyectos termoeléctricos con recursos extra-presupuestales", así como los "Lineamientos para la realización de proyectos de líneas de transmisión y subestaciones con recursos extra-presupuestales" emitidos por la Secretaría de la Función Pública (antes Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo).

El Fideicomiso que se muestra a continuación ha concluido con su compromiso de pago, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la EPS Generación III.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Topolobampo II (Electrolyser, S. A. de C. V.), constituido el 14 de noviembre de 1991	Bufete Industrial Construcciones, S. A. de C. V. y Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación al Fideicomiso.	En primer lugar: Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación y En segundo lugar: CFE	Santander, S. A.

Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT).-

En el año de 1996 inició la etapa de transición para llevar a cabo los fideicomisos denominados CAT, en los cuales el fiduciario administra el patrimonio (activos) y lo transfiere a CFE una vez cubiertas las rentas. Los créditos son contratados directamente con un Consorcio que es una sociedad de propósito específico, existiendo para estos efectos un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio.

La CFE en este tipo de fideicomisos participa en la realización del pago de rentas con base en las tablas de amortización trimestrales presentadas por los consorcios en sus ofertas. La mayoría de estas tablas incluyen cuarenta pagos trimestrales.

El único proyecto bajo esta modalidad que ya ha concluido sus obligaciones financieras y se encuentra en proceso de extinción es la CC Samalayuca II, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la EPS Generación IV.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C.T. Samalayuca II, constituido el 2 de mayo de 1996	Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V.	<p>En primer lugar: El banco extranjero representante común de los acreedores;</p> <p>En segundo lugar: Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V.</p> <p>En tercer lugar: CFE</p>	Banco Nacional de México, S. A.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CFE tiene activos fijos por \$21,995,856 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles:

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Terminal de Carbón CT presidente Plutarco Elías Calles (Petacalco), constituido el 22 de noviembre de 1996	Techint, S. A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y TechintCompagnia Técnica Internazionale S.P.A.	<p>En primer lugar: Carbonser, S.A. de C.V</p> <p>En segundo lugar: CFE</p>	Banco Nacional de México, S. A. (Banamex)

En 1996 se celebró un contrato de fideicomiso irrevocable de administración, garantía y traslado de dominio número 968001, el cual entre sus fines estableció que el fiduciario celebrará con CFE el contrato de prestación de servicios.

Con la entrada en vigor del contrato de prestación de servicios de manejo de carbón, entre CFE y Banco Nacional de México, S.A. (Banamex) como fiduciaria del Fideicomiso Petacalco, integrado por las empresas Techint Compagnia Técnica Internazionale S.P.A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y Techint, S. A., suscrito el 22 de noviembre de 1996, conforme a lo establecido en la cláusula 8.1, la Comisión paga al prestador los importes de las facturas relacionadas con el cargo fijo por capacidad.

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2022
Carbón Petacalco	115,551

d. Fideicomisos de participación indirecta

Adicionalmente mantiene relación indirecta por no ser Fideicomitente, pero con participación en calidad de acreditado, con dos Fideicomisos de garantía y pago de financiamiento, constituidos por Instituciones Financieras como Fideicomitente y Fideicomisarios para la emisión de valores vinculados a créditos otorgados a CFE. La propia CFE está nominada como Fideicomisaria en segundo lugar, por la eventualidad específica de que adquiera algunos de los certificados emitidos, y mantiene representación en sus Comités Técnicos de conformidad con las disposiciones contractuales.

CFE está obligada a cubrir al Fideicomiso en los términos del "Contrato de indemnización" que forma parte del contrato de Fideicomiso, los gastos en que éstos incurran por la emisión de valores y su administración.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Fideicomiso N° 232246, constituido el 3 de noviembre de 2006	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Banamex

Al 31 de diciembre de 2022, existen fondos por disponer en el Fideicomiso No. 232246 por \$8,821.

2 Naturaleza jurídica.

2.1 De conformidad con la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, ninguno de los fideicomisos se consideran como Fideicomisos Públicos con la calidad de "Entidad", en virtud de:

- a. En 6 de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.
- b. Los 4 restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conforman como "entidades" en los términos de la Ley.

2.2 La SHCP ha mantenido en registro para efectos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, únicamente para el caso de 4 (cuatro) de ellos, por la asignación de recursos federales, o la aportación del usufructo de terrenos propiedad de CFE donde se construirán las obras.

Registro de Fideicomisos ante SHCP		
No.	Fideicomisos	Registro
1	Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali, FIPATERM	700018TOQ058
2	Fideicomiso de Gastos Previos	200318TOQ01345
3	Fideicomiso de Admón. y Traslado de Dominio 2030	200318TOQ01050
4	Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE)	700018TOQ149

22. Información por segmentos.

Información acerca de los segmentos de operación

La información que se presenta al Consejo de Administración para aprobar presupuestos, inversiones y medir el cumplimiento de los objetivos de negocio trazados por dicho órgano es información financiera consolidada y no por cada actividad de operación de la Empresa.

Información por tipo de servicios

Ingresos	2022	2021
Industrial	\$ 261,412,665	\$ 225,334,712
Doméstico	95,732,498	87,814,515
Comercial	54,406,434	48,083,526
Servicio	15,317,338	13,431,980
Agrícola	9,386,005	8,018,534
Ventas Totales	436,254,940	382,683,267
Bloque para la reventa	1,120,655	1,922,081
Total Ingresos por energía	437,375,595	384,605,348
Otros programas		
Consumos en proceso de facturación	207,580	739,803
Usos Ilícitos	1,977,686	1,131,281
Por falla de medición	2,646,917	2,701,612
Por error de facturación	336,697	414,829
Total otros programas	5,168,880	4,987,525
Total ingresos por venta de energía	\$ 442,544,475	\$ 389,592,873

23. Otros gastos

Los otros gastos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como sigue:

	2022	2021
Reserva de cuentas incobrables	\$ 9,331,260	\$ 25,274,196
Deterioro de activos de larga duración	4,954,070	18,468,968
Reserva de juicios y litigios	10,943,176	9,639,475
Accesorios	-	5,794,786
Otros	16,457,023	5,171,810
Total	\$ 41,685,529	\$ 64,349,235

24. Criterios fiscales inciertos

La Administración de la CFE está gestionando con la Secretaria de Hacienda y Crédito Público (SHCP) un pronunciamiento oficial por parte de esta autoridad en materia fiscal que permita no dar efecto fiscal alguno a la reorganización del portafolio de las seis EPS de generación publicada en el diario oficial de la federación el 29 de noviembre de 2019, al igual que sucedió en la primera asignación de portafolio, ya que, entre otras cuestiones, dicha reorganización busca, en primera instancia, corregir aquellas decisiones organizacionales que a partir de la Reforma Energética afectaron funcionalmente la productividad del proceso de generación. A la fecha, se está en espera de la opinión de la SHCP.

25. Normas emitidas aun no vigentes, en 2022

A continuación, se enlistan los cambios recientes en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que aún no son vigentes, las cuales se describen a continuación:

– *Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes (Modificación NIC 1)*

Especifica los requerimientos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. La NIC 1 señala que se debe considerar como pasivo corriente, aquel pasivo que no se tenga el derecho para diferir la liquidación durante los siguientes doce meses. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2024 y deben aplicarse retroactivamente.

– *Contratos de Seguros (NIIF 17)*

La NIIF 17 Contratos de Seguro, establece un nuevo modelo contable integral que brinda a los usuarios de información financiera una perspectiva completamente nueva sobre los estados financieros de las aseguradoras. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

Se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas no tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de la Empresa.

– *Definición de Estimaciones Contables*

Las enmiendas a la NIC 8 aclaran la diferencia entre cambios en las estimaciones y políticas contables resultantes de obtener de nueva información y la corrección de errores de periodos anteriores. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

– *Información a Revelar sobre Políticas Contables*

Las enmiendas a al NIC 1 tiene como objetivo eliminar reglas para revelar las políticas contables significativas y en su lugar incluir guías para evaluar la importancia relativa para seleccionar las políticas contables que deben ser reveladas. Efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

– *Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una transacción*

La norma reduce la exención el reconocimiento inicial de los impuestos diferidos establecidos en la NIC 12, aclarando que deben ser reconocidos los impuestos diferidos sobre derechos de uso y pasivos por arrendamiento. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

26. Emisión de la información financiera consolidada

Los estados financieros consolidados condensados y sus correspondientes notas fueron aprobados el 11 de abril de 2023 por la Administración de CFE. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera consolidada adjunta.

**Comisión Federal de Electricidad
Empresa Productiva del Estado**

Estados presupuestarios

Del ejercicio fiscal 2022

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Índice

Contenido

Informe del auditor independiente

Estados presupuestarios

- Analítico de Ingresos 1
 - Ingreso de Flujo de Efectivo 2
 - Egresos de Flujo de Efectivo 3
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa 5
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto 6
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática 9
 - Gasto por Categoría Programática 27
 - Notas a los Estados Presupuestarios 34
-

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al H. Consejo de Administración de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado

Opinión con salvedades

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias (el Grupo), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos Consolidado; de Ingresos de Flujo de Efectivo Consolidado; de Egresos de Flujo de Efectivo Consolidado; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática Consolidado, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidada que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, excepto por los efectos de los hechos descritos en el párrafo de “Fundamento de la opinión con salvedades” los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos del Grupo, que se describen en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, Ley General de Contabilidad Gubernamental, así como para la integración de la Cuenta Pública en apego a los Lineamientos emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Fundamento de la opinión con salvedades

a) Financiamiento de proyectos de infraestructura por medio de Fideicomisos

Con el objetivo de complementar el gasto de inversión en infraestructura eléctrica que requiere el país y contribuir a alcanzar los objetivos estratégicos establecidos en el Plan de Negocios 2023-2027, la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. (CFE) constituyó en su carácter de fideicomitente el “Fideicomiso de Energías Limpias No. 10670”, el “Fideicomiso de Proyectos de Generación Convencional No. 10673” y el “Fideicomiso F/1320” (los Fideicomisos) como mecanismo de financiamiento, administración y fuente de pago de los proyectos.

El 30 de septiembre de 2021, los Fideicomisos a través de su Delegado Fiduciario y los Directores Generales de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS), celebraron contratos de comisión mercantil para la

realización de todos los actos relacionados con la ejecución de Proyectos de Inversión, en donde las EPS, en su carácter de Comitente, otorgan una comisión mercantil al Fideicomiso, quien toma el carácter de Comisionista, obligándose éste último a llevar a cabo en nombre y por cuenta de la Comitente, la celebración de todos los contratos y demás actos jurídicos que sean necesarios para lograr dichos Proyectos de Inversión.

Una vez que los proyectos entren en operación, las EPS de Generación celebrarán contratos con los Fideicomisos para que éstas cedan parte de los ingresos futuros de los proyectos de inversión que se desarrollen, con lo que iniciarán el pago presupuestario de las obras construidas, cuyo monto se reflejará anualmente en el presupuesto y en el gasto público.

Al 31 de diciembre de 2022 la deuda de corto plazo contratada por dichos fideicomisos asciende a \$64,018 millones los cuales cuentan con el aval o garantía solidaria de la CFE. Estos créditos se esperan ser reestructurados a largo plazo a través de ECAs y/o Agencias de Desarrollo. Al respecto la SHCP tomó nota de la garantía otorgada por la CFE.

Los recursos obtenidos de las instituciones financieras son transferidos a CFE en tanto se realizan las adquisiciones de bienes y servicios. Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos a favor de los fideicomisos ascienden a \$17,383 millones.

La CFE registra contablemente en cuentas de orden el pasivo total que corresponde al valor de los proyectos, con carácter de contingente. En opinión de la administración la operación descrita no tiene efecto presupuestario.

b) Recursos obtenidos mediante Instrumentos Financieros de Negociación

El 7 de abril de 2022, se celebró una operación de derivados en formato de Funded Swap con el Banco Credit Suisse AG - Cayman Branch al amparo del contrato maestro ISDA 1992, firmado entre Credit Suisse Cayman Islands Branch y la CFE el 24 de noviembre de 2004.

La operación se encuentra estructurada con fecha de vencimiento al 11 de abril de 2023 con la opción de extender el periodo hasta el 8 de abril de 2025. El monto notional de la operación por 325 millones de francos suizos fue transferido por Credit Suisse a CFE el día de cierre de la operación y los recursos se utilizaron para cubrir las obligaciones en moneda extranjera de la CFE. Al cierre de 2022 el derivado refleja un valor de mercado negativo por \$6,995 millones. La CFE tiene la opción de hacer pagos parciales de principal periódicamente, y cualquier monto que CFE decida repagar podrá ser utilizado nuevamente en periodos posteriores dentro de la vigencia de la transacción. Los intereses son pagaderos cada 28 días a una tasa de interés variable de TIIE menos 85 puntos básicos. Esta operación clasifica bajo la categoría de negociación por no estar asociados a una posición primaria de Deuda Documentada o PIDIREGA y dado que el derivado no incluye la moneda funcional de la CFE.

La CFE registra contablemente en pasivo como instrumento financiero derivado. La operación descrita, en opinión de la administración, no tiene efecto presupuestario.

c) Inversión financiera

El 24 de mayo de 2022 mediante el oficio No. 1791 se solicita por parte de CFE Transmisión una ampliación presupuestal en Inversión Financiera para cumplir con la Segunda Llamada de Capital del Fideicomiso Maestro de Inversión (FMI) por un importe de \$10,514 millones, monto que fue transferido el 25 de mayo de 2022. En el mes de diciembre por instrucciones de la Dirección Corporativa de Finanzas se efectuó un registro contable por \$3,542 millones que disminuye la inversión incrementando el saldo en bancos, sin embargo, no obtuvimos la evidencia que ampare dicho registro.

d) Disposición de recursos destinados al pago de jubilaciones y pensiones

La CFE tiene creado el fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A., fideicomiso 11040961 el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones. Dichos recursos de la reserva fueron aportados por la SHCP en cumplimiento del “Acuerdo por el que se emitieron las disposiciones de carácter general relativas a la Asunción por parte del gobierno federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE”; sin embargo, durante el ejercicio 2022 la entidad dispuso de los recursos de la reserva por \$20,179 millones.

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección “Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados” de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros presupuestarios en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y apropiada para nuestra opinión con salvedades.

Párrafos de énfasis:

Sin que ello tenga efectos en nuestra opinión, llamamos la atención sobre los siguientes asuntos:

a) Base de preparación y utilización de este informe

Los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta el Grupo y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, adscrita a la Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

b) Administración del Flujo de Efectivo



Como se menciona en la Nota 9 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos, la administración del Efectivo y Equivalentes de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. y sus subsidiarias, a través del esquema de “Cuenta Corriente”. El saldo del efectivo y equivalentes se encuentra depositado o invertido en instituciones financieras. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo del Grupo por ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada y partidas que no representan flujos de efectivo), durante el periodo comprendido del 1 de enero de 2017 (fecha en que las EPS fueron constituidas) y hasta el 31 de diciembre de 2022. En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, difiere de los saldos de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros consolidados del Grupo al 31 de diciembre de 2022.

Otra cuestión

La Administración del Grupo ha preparado un juego de Estados Financieros Consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha __ de abril de 2023, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno del Grupo sobre los estados e información financiera presupuestaria consolidados

La Administración del Grupo es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, Ley General de Contabilidad Gubernamental, así como para la integración de la Cuenta Pública en apego a los Lineamientos emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidado libre de incorrección material debida a fraude o error.

Los Encargados del Gobierno del Grupo son responsables de la supervisión del proceso de información financiera del Grupo.

Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados, en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía, de que una auditoría realizada de conformidad con las Normas



Internacionales de Auditoría siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y son consideradas materiales si individualmente, o en su conjunto, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios hacen basándose en los estados e información financiera presupuestaria.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos los procedimientos de auditoría para responder a esos riesgos y obtener evidencia de auditoría suficiente y apropiada para obtener una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es mayor que en el caso de una incorrección material, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, manifestaciones intencionalmente erróneas, omisiones intencionales o la anulación del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno importante para la auditoría con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que consideramos adecuados en las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración del Grupo.

Nos comunicamos con los Encargados del Gobierno del Grupo en relación, entre otras cuestiones, con el alcance planeado y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos importantes de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

GOSSLER, S.C.
Miembro de Crowe Global

C.P.C. Leobardo Brizuela Arce
Socio de Auditoría

Ciudad de México
Abril 11, 2023

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	406,582,812,606	18,521,563,511	425,104,376,117	433,691,220,728	425,104,376,117	18,521,563,511
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	73,000,000,000	9,386,721,300	82,386,721,300	82,386,721,300	82,386,721,300	9,386,721,300
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,115,985,022	-1,338,332	20,114,646,690	19,128,457,527	19,128,457,527	-987,527,495
Total^{1/}	499,698,797,628	27,906,946,479	527,605,744,107	535,206,399,555	526,619,554,944	26,920,757,316
				Ingresos Excedentes		26,920,757,316

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios	0	0	0	0	0	0
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Organos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado	479,582,812,606	27,908,284,811	507,491,097,417	516,077,942,028	507,491,097,417	27,908,284,811
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	406,582,812,606	18,521,563,511	425,104,376,117	433,691,220,728	425,104,376,117	18,521,563,511
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	73,000,000,000	9,386,721,300	82,386,721,300	82,386,721,300	82,386,721,300	9,386,721,300
Ingresos Derivados de Financiamiento	20,115,985,022	-1,338,332	20,114,646,690	19,128,457,527	19,128,457,527	-987,527,495
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,115,985,022	-1,338,332	20,114,646,690	19,128,457,527	19,128,457,527	-987,527,495
Total^{1/}	499,698,797,628	27,906,946,479	527,605,744,107	535,206,399,555	526,619,554,944	26,920,757,316
				Ingresos Excedentes		26,920,757,316

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.
Fuente: El ente público.

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	673,991,030,987	778,101,291,175	777,115,102,012	103,124,071,025
DISPONIBILIDAD INICIAL	174,292,233,359	250,495,547,068	250,495,547,068	76,203,313,709
CORRIENTES Y DE CAPITAL	406,582,812,606	425,104,376,117	425,104,376,117	18,521,563,511
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	397,797,788,560	414,691,237,950	414,691,237,950	16,893,449,390
INTERNAS	397,502,504,811	414,673,150,804	414,673,150,804	17,170,645,993
EXTERNAS	295,283,749	18,087,146	18,087,146	-277,196,603
INGRESOS DIVERSOS	8,785,024,046	10,413,138,167	10,413,138,167	1,628,114,121
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	73,000,000,000	82,386,721,300	82,386,721,300	9,386,721,300
CORRIENTES	73,000,000,000	82,386,721,300	82,386,721,300	9,386,721,300
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	479,582,812,606	507,491,097,417	507,491,097,417	27,908,284,811
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO	20,115,985,022	20,114,646,690	19,128,457,527	-987,527,495
INTERNO	4,000,000,000	15,626,729,045	15,626,729,045	11,626,729,045
EXTERNO	16,115,985,022	4,487,917,645	3,501,728,482	-12,614,256,540

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	673,991,030,987	191,294,509,607	87,184,249,419	778,101,291,175	777,115,102,012	0	777,115,102,012
GASTO CORRIENTE	352,392,539,873	116,754,201,479	9,064,018,011	460,082,723,341	460,082,723,341	0	460,082,723,341
SERVICIOS PERSONALES	65,458,102,954	47,734,046	712,835,844	64,793,001,156	64,793,001,156	0	64,793,001,156
SUELDOS Y SALARIOS	16,615,800,438	0	650,637,355	15,965,163,083	15,965,163,083	0	15,965,163,083
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	6,913,324,523	47,734,046	0	6,961,058,569	6,961,058,569	0	6,961,058,569
OTROS	41,928,977,993	0	62,198,489	41,866,779,504	41,866,779,504	0	41,866,779,504
DE OPERACIÓN	197,742,049,232	66,480,935,856	6,573,998,118	257,648,986,970	257,648,986,970	0	257,648,986,970
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	97,716,474,248	66,447,960,120	1,945,636,606	162,218,797,762	162,218,797,762	0	162,218,797,762
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	1,373,992	0	238,666	1,135,326	1,135,326	0	1,135,326
FLETES	87,038,997	32,975,736	0	120,014,733	120,014,733	0	120,014,733
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	10,235,217,784	0	1,791,166,782	8,444,051,002	8,444,051,002	0	8,444,051,002
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	558,302,660	0	403,612,510	154,690,150	154,690,150	0	154,690,150
SEGUROS	3,597,212,713	0	1,820,907,449	1,776,305,264	1,776,305,264	0	1,776,305,264
OTROS	85,546,428,838	0	612,436,105	84,933,992,733	84,933,992,733	0	84,933,992,733
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	88,748,691,416	45,308,203,959	1,777,184,049	132,279,711,326	132,279,711,326	0	132,279,711,326
CARGOS FIJOS	38,066,457,294	0	1,777,184,049	36,289,273,245	36,289,273,245	0	36,289,273,245
CARGOS VARIABLES	50,682,234,122	45,308,203,959	0	95,990,438,081	95,990,438,081	0	95,990,438,081
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	443,696,271	4,917,327,618	0	5,361,023,889	5,361,023,889	0	5,361,023,889
OPERACIONES INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	48,831,217,827	2,493,111,850	0	51,324,329,677	51,324,329,677	0	51,324,329,677
INVERSIÓN FÍSICA	47,573,318,327	0	12,352,298,438	35,221,019,889	35,221,019,889	0	35,221,019,889
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	6,370,022,573	0	2,611,315,053	3,758,707,520	3,758,707,520	0	3,758,707,520
OBRA PÚBLICA	11,427,902,433	0	4,502,532,491	6,925,369,942	6,925,369,942	0	6,925,369,942
PAGO DE PIDIREGAS	12,851,618,333	0	2,282,919,304	10,568,699,029	10,568,699,029	0	10,568,699,029
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	16,923,774,988	0	2,955,531,590	13,968,243,398	13,968,243,398	0	13,968,243,398
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	9,415,131,816	0	9,415,131,816	9,415,131,816	0	9,415,131,816
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	9,415,131,816	0	9,415,131,816	9,415,131,816	0	9,415,131,816
COSTO FINANCIERO NETO	29,585,647,177	2,781,228,625	19,311,231,229	13,055,644,573	13,055,644,573	0	13,055,644,573
COSTO FINANCIERO BRUTO	31,167,537,595	3,067,852,750	19,311,231,229	14,924,159,116	14,924,159,116	0	14,924,159,116
INTERNOS	9,354,275,012	2,236,990,165	109,074,609	11,482,190,568	11,482,190,568	0	11,482,190,568
INTERESES	5,961,174,708	1,976,446,448	0	7,937,621,156	7,937,621,156	0	7,937,621,156
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	3,256,386,378	260,543,717	0	3,516,930,095	3,516,930,095	0	3,516,930,095
OTROS	136,713,926	0	109,074,609	27,639,317	27,639,317	0	27,639,317
EXTERNOS	14,079,035,864	727,216,265	415,193,801	14,391,058,328	14,391,058,328	0	14,391,058,328
INTERESES	8,166,787,970	727,216,265	0	8,894,004,235	8,894,004,235	0	8,894,004,235
PIDIREGAS	3,619,070,432	0	176,453,667	3,442,616,765	3,442,616,765	0	3,442,616,765
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	2,293,177,462	0	238,740,134	2,054,437,328	2,054,437,328	0	2,054,437,328
OTROS	7,734,226,719	103,646,320	18,786,962,819	-10,949,089,780	-10,949,089,780	0	-10,949,089,780
INGRESOS POR INTERESES	1,581,890,418	286,624,125	0	1,868,514,543	1,868,514,543	0	1,868,514,543
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	1,200,089,402	17,922,039,407	46,456,701,741	-27,334,572,932	-27,334,572,932	0	-27,334,572,932
POR CUENTA DE TERCEROS	0	17,922,039,407	0	17,922,039,407	17,922,039,407	0	17,922,039,407
EROGACIONES RECUPERABLES	1,200,089,402	0	46,456,701,741	-45,256,612,339	-45,256,612,339	0	-45,256,612,339
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	479,582,812,606	149,365,713,177	87,184,249,419	541,764,276,364	541,764,276,364	0	541,764,276,364
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	194,408,218,381	41,928,796,430	0	236,337,014,811	235,350,825,648	0	235,350,825,648
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Presupuesto Pagado, el ente público.

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA (ARMONIZADO)^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
CFE Consolidado	479,582,812,606	62,181,463,758	541,764,276,364	553,669,177,535	541,764,276,364	-11,904,901,171
Total del Gasto	479,582,812,606	62,181,463,758	541,764,276,364	553,669,177,535	541,764,276,364	-11,904,901,171

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Cuenta Pública 2022

CUESTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	479,582,812,606	541,764,276,364	553,669,177,535	541,764,276,364	-11,904,901,171
Gasto Corriente	381,978,187,050	491,060,407,321	504,209,432,539	491,060,407,321	-13,149,025,218
Servicios Personales	65,458,102,954	64,793,001,156	63,733,443,844	64,793,001,156	1,059,557,312
1000 Servicios personales	65,458,102,954	64,793,001,156	63,733,443,844	64,793,001,156	1,059,557,312
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	16,569,660,514	15,917,429,368	15,755,711,374	15,917,429,368	161,717,994
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	46,139,924	47,733,715	47,753,479	47,733,715	-19,764
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	7,630,306,073	7,517,124,898	7,430,063,764	7,517,124,898	87,061,134
1400 Seguridad social	6,913,324,523	6,961,058,569	6,624,873,497	6,961,058,569	336,185,072
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	34,298,671,920	34,349,654,606	33,875,041,730	34,349,654,606	474,612,876
Gasto De Operación	197,742,049,232	257,648,986,970	268,444,056,597	257,648,986,970	-10,795,069,627
2000 Materiales y suministros	151,662,935,217	215,798,036,291	225,115,579,655	215,798,036,291	-9,317,543,364
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	1,006,999,884	1,147,392,256	1,844,340,281	1,147,392,256	-696,948,025
2200 Alimentos y utensilios	38,313,261	73,741,717	73,832,758	73,741,717	-91,041
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	46,360,270,888	45,331,156,592	45,675,091,970	45,331,156,592	-343,935,378
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	1,988,240,370	1,872,272,206	2,030,701,632	1,872,272,206	-158,429,426
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	533,952,009	605,029,356	617,468,066	605,029,356	-12,438,710
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	98,968,171,354	163,961,307,085	172,011,348,408	163,961,307,085	-8,050,041,323
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	1,594,261,468	1,501,766,764	1,548,793,222	1,501,766,764	-47,026,458
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	1,172,725,983	1,305,370,315	1,314,003,318	1,305,370,315	-8,633,003
3000 Servicios generales	46,079,114,015	41,850,950,679	43,328,476,942	41,850,950,679	-1,477,526,263
3100 Servicios básicos	3,566,709,280	2,988,583,589	3,018,966,112	2,988,583,589	-30,382,523
3200 Servicios de arrendamiento	3,127,989,388	1,950,494,486	2,198,345,269	1,950,494,486	-247,850,783
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	4,104,153,501	4,535,848,561	4,529,380,862	4,535,848,561	6,467,699
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	4,868,549,191	3,263,154,588	3,263,227,954	3,263,154,588	-73,366
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	10,235,217,784	8,444,051,002	9,637,505,998	8,444,051,002	-1,193,454,996
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	92,287,443	284,206,269	284,206,269	284,206,269	
3700 Servicios de traslado y viáticos	731,471,694	942,274,512	938,125,619	942,274,512	4,148,893
3800 Servicios oficiales	40,498,342	94,196,636	94,627,992	94,196,636	-431,356
3900 Otros servicios generales	19,312,237,392	19,348,141,036	19,364,090,867	19,348,141,036	-15,949,831
Otros De Corriente	118,778,034,864	168,618,419,195	172,031,932,098	168,618,419,195	-3,413,512,903
2000 Materiales y suministros	50,682,234,122	95,990,438,081	95,993,888,751	95,990,438,081	-3,450,670
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	50,682,234,122	95,990,438,081	95,993,888,751	95,990,438,081	-3,450,670
3000 Servicios generales	38,488,544,169	59,560,972,688	62,971,034,921	59,560,972,688	-3,410,062,233

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
3200 Servicios de arrendamiento	38,066,457,294	36,289,273,245	36,289,949,997	36,289,273,245	-676,752
3900 Otros servicios generales	422,086,875	23,271,699,443	26,681,084,924	23,271,699,443	-3,409,385,481
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	21,609,396	11,363,853	11,363,853	11,363,853	
4400 Ayudas sociales	7,363,426	11,363,853	11,363,853	11,363,853	
4800 Donativos	14,245,970				
9000 Deuda pública	29,585,647,177	13,055,644,573	13,055,644,573	13,055,644,573	
9200 Intereses de la deuda pública	19,421,529,070	21,922,657,708	21,922,657,708	21,922,657,708	
9300 Comisiones de la deuda pública	1,514,990,133	213,838,541	213,838,541	213,838,541	
9400 Gastos de la deuda pública	914,901,255	1,868,238,104	1,868,238,104	1,868,238,104	
9500 Costo por coberturas	7,734,226,719	-10,949,089,780	-10,949,089,780	-10,949,089,780	
Pensiones Y Jubilaciones	48,831,217,827	51,324,329,677	51,157,766,365	51,324,329,677	166,563,312
Pensiones Y Jubilaciones	48,831,217,827	51,324,329,677	51,157,766,365	51,324,329,677	166,563,312
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	48,831,217,827	51,324,329,677	51,157,766,365	51,324,329,677	166,563,312
4500 Pensiones y jubilaciones	48,831,217,827	51,324,329,677	51,157,766,365	51,324,329,677	166,563,312
Gasto De Inversión	48,773,407,729	-620,460,634	-1,698,021,369	-620,460,634	1,077,560,735
Inversión Física	47,573,318,327	35,221,019,889	37,283,066,935	35,221,019,889	-2,062,047,046
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	19,221,640,906	14,327,406,549	15,700,641,974	14,327,406,549	-1,373,235,425
5100 Mobiliario y equipo de administración	1,561,575,928	302,285,709	277,323,817	302,285,709	24,961,892
5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	354,598,971	127,236,725	115,860,141	127,236,725	11,376,584
5400 Vehículos y equipo de transporte	34,551,103	332,435,962	332,435,962	332,435,962	
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	3,487,559,835	2,960,194,830	4,348,555,133	2,960,194,830	-1,388,360,303
5800 Bienes inmuebles	12,851,618,333	10,590,954,995	10,590,954,995	10,590,954,995	
5900 Activos intangibles	931,736,736	14,298,328	35,511,926	14,298,328	-21,213,598
6000 Inversión pública	28,351,677,421	20,893,613,340	21,582,424,961	20,893,613,340	-688,811,621
6200 Obra pública en bienes propios	28,351,677,421	20,893,613,340	21,582,424,961	20,893,613,340	-688,811,621
Otros De Inversión	1,200,089,402	-35,841,480,523	-38,981,088,304	-35,841,480,523	3,139,607,781
3000 Servicios generales	1,200,089,402	-45,256,612,339	-48,396,220,120	-45,256,612,339	3,139,607,781
3900 Otros servicios generales	1,200,089,402	-45,256,612,339	-48,396,220,120	-45,256,612,339	3,139,607,781
7000 Inversiones financieras y otras provisiones		9,415,131,816	9,415,131,816	9,415,131,816	
7500 Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		9,415,131,816	9,415,131,816	9,415,131,816	

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
							TOTAL APROBADO	65,458,102,954	197,742,049,232		118,778,034,864	381,978,187,050	48,831,217,827	47,573,318,327	1,200,089,402	48,773,407,729	479,582,812,606	79.6	10.2	10.2
							TOTAL MODIFICADO	64,793,001,156	257,648,986,970		168,618,419,195	491,060,407,321	51,324,329,677	35,221,019,889	-35,841,480,523	-620,460,634	541,764,276,364	90.6	9.5	-0-
							TOTAL DEVENGADO	63,733,443,844	268,444,056,597		172,031,932,098	504,209,432,539	51,157,766,365	37,283,066,935	-38,981,088,304	-1,698,021,369	553,669,177,535	91.1	9.2	-0-
							TOTAL PAGADO	64,793,001,156	257,648,986,970		168,618,419,195	491,060,407,321	51,324,329,677	35,221,019,889	-35,841,480,523	-620,460,634	541,764,276,364	90.6	9.5	-0-
							Porcentaje Pag/Aprob	99.0	130.3		142.0	128.6	105.1	74.0	-0-	-0-	113.0			
							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0			
1							Gobierno													
1							Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1							Modificado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1							Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1							Pagado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1							Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			95.3					95.2			
1							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3						Coordinación de la Política de Gobierno													
1	3						Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1	3						Modificado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3						Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3						Pagado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3						Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			95.3					95.2			
1	3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04					Función Pública													
1	3	04					Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1	3	04					Modificado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3	04					Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3	04					Pagado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3	04					Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			95.3					95.2			
1	3	04					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04	001				Función pública y buen gobierno													
1	3	04	001				Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1	3	04	001				Modificado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3	04	001				Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3	04	001				Pagado	81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			95.3					95.2			
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04	001	O001			Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	04	001	O001			Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1	3	04	001	O001			Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3	04	001	O001			Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3	04	001	O001			Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-
1	3	04	001	O001			Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0			
1	3	04	001	O001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0			
1	3	04	001	O001	TVV		CFE Consolidado													
1	3	04	001	O001	TVV		Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0		
1	3	04	001	O001	TVV		Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR			SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																			CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04	001	0001	TVV	Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0				
1	3	04	001	0001	TVV	Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0				
1	3	04	001	0001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0					
1	3	04	001	0001	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0					
1	3	04	001	W001		Operaciones ajenas															
1	3	04	001	W001		Aprobado															
1	3	04	001	W001		Modificado				-5,463,012	-5,463,012			-29,455	-29,455	-5,492,467	99.5		0.5		
1	3	04	001	W001		Devengado															
1	3	04	001	W001		Pagado				-5,463,012	-5,463,012			-29,455	-29,455	-5,492,467	99.5		0.5		
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Aprob															
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04	001	W001	TVV	CFE Consolidado															
1	3	04	001	W001	TVV	Aprobado															
1	3	04	001	W001	TVV	Modificado				-5,463,012	-5,463,012			-29,455	-29,455	-5,492,467	99.5		0.5		
1	3	04	001	W001	TVV	Devengado															
1	3	04	001	W001	TVV	Pagado				-5,463,012	-5,463,012			-29,455	-29,455	-5,492,467	99.5		0.5		
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob															
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
2						Desarrollo Social															
2						Aprobado					48,831,217,827					48,831,217,827			100.0		
2						Modificado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2						Devengado					51,157,766,365					51,157,766,365			100.0		
2						Pagado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2						Porcentaje Pag/Aprob					105.1					105.1					
2						Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0					
2	6					Protección Social															
2	6					Aprobado					48,831,217,827					48,831,217,827			100.0		
2	6					Modificado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2	6					Devengado					51,157,766,365					51,157,766,365			100.0		
2	6					Pagado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2	6					Porcentaje Pag/Aprob					105.1					105.1					
2	6					Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0					
2	6	02				Edad Avanzada															
2	6	02				Aprobado					48,831,217,827					48,831,217,827			100.0		
2	6	02				Modificado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2	6	02				Devengado					51,157,766,365					51,157,766,365			100.0		
2	6	02				Pagado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob					105.1					105.1					
2	6	02				Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0					
2	6	02	012			Pensiones y jubilaciones para el personal															
2	6	02	012			Aprobado					48,831,217,827					48,831,217,827			100.0		
2	6	02	012			Modificado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		
2	6	02	012			Devengado					51,157,766,365					51,157,766,365			100.0		
2	6	02	012			Pagado					51,324,329,677					51,324,329,677			100.0		

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	E561		Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
3	3	05	013	E561		Aprobado	11,046,866,016	61,053,066,319		902,904,866	73,002,837,201					73,002,837,201			100.0	
3	3	05	013	E561		Modificado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101			100.0	
3	3	05	013	E561		Devengado	10,745,970,230	131,272,261,533		1,198,051,114	143,216,282,877					143,216,282,877			100.0	
3	3	05	013	E561		Pagado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101			100.0	
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Aprob	97.1	207.5		132.2	189.9					189.9				
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	013	E561	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	E561	TVV	Aprobado	11,046,866,016	61,053,066,319		902,904,866	73,002,837,201					73,002,837,201			100.0	
3	3	05	013	E561	TVV	Modificado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101			100.0	
3	3	05	013	E561	TVV	Devengado	10,745,970,230	131,272,261,533		1,198,051,114	143,216,282,877					143,216,282,877			100.0	
3	3	05	013	E561	TVV	Pagado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101			100.0	
3	3	05	013	E561	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	97.1	207.5		132.2	189.9					189.9				
3	3	05	013	E561	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	013	E584		Servicio de transporte de gas natural														
3	3	05	013	E584		Aprobado														
3	3	05	013	E584		Modificado		9,986,685,629			9,986,685,629					9,986,685,629			100.0	
3	3	05	013	E584		Devengado		10,514,088,969			10,514,088,969					10,514,088,969			100.0	
3	3	05	013	E584		Pagado		9,986,685,629			9,986,685,629					9,986,685,629			100.0	
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
3	3	05	013	E584	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	E584	TVV	Aprobado														
3	3	05	013	E584	TVV	Modificado		9,986,685,629			9,986,685,629					9,986,685,629			100.0	
3	3	05	013	E584	TVV	Devengado		10,514,088,969			10,514,088,969					10,514,088,969			100.0	
3	3	05	013	E584	TVV	Pagado		9,986,685,629			9,986,685,629					9,986,685,629			100.0	
3	3	05	013	E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
3	3	05	013	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	013	K001		Aprobado						111,644,684			111,644,684	111,644,684				100.0
3	3	05	013	K001		Modificado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001		Devengado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001		Pagado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001		Porcentaje Pag/Aprob						87.3			87.3	87.3				
3	3	05	013	K001		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	013	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	K001	TVV	Aprobado						111,644,684			111,644,684	111,644,684				100.0
3	3	05	013	K001	TVV	Modificado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001	TVV	Devengado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001	TVV	Pagado						97,436,393			97,436,393	97,436,393				100.0
3	3	05	013	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						87.3			87.3	87.3				
3	3	05	013	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	013	K027		Mantenimiento de infraestructura														

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	W001			Devengado		3,593,983.092	3,593,983.092			-3,271,335.420	-3,271,335.420	322,647,672	-0-		-0-		
3	3	05	013	W001			Pagado		2,947,855.342	2,947,855.342			-3,278,219.286	-3,278,219.286	-330,363,944	-0-		-0-		
3	3	05	013	W001			Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001			Porcentaje Pag/Modif		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	013	W001	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	013	W001	TVV		Aprobado													
3	3	05	013	W001	TVV		Modificado		2,947,855.342	2,947,855.342			-3,278,219.286	-3,278,219.286	-330,363,944	-0-		-0-		
3	3	05	013	W001	TVV		Devengado		3,593,983.092	3,593,983.092			-3,271,335.420	-3,271,335.420	322,647,672	-0-		-0-		
3	3	05	013	W001	TVV		Pagado		2,947,855.342	2,947,855.342			-3,278,219.286	-3,278,219.286	-330,363,944	-0-		-0-		
3	3	05	013	W001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001	TVV		Porcentaje Pag/Modif		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014				Transmisión de energía eléctrica													
3	3	05	014				Aprobado	6,599,502.487	4,353,063.396	40,056.270	10,992,622.153	7,343,099.998		7,343,099.998	18,335,722.151	60.0		40.0		
3	3	05	014				Modificado	6,120,962.552	2,163,366.871	11,203,315.818	19,487,645.241	3,360,639.490	-2,088,209.640	1,272,429.850	20,760,075.091	93.9		6.1		
3	3	05	014				Devengado	6,183,772.806	2,178,959.500	11,197,523.091	19,560,255.397	3,309,724.963	-2,088,209.235	1,221,515.728	20,781,771.125	94.1		5.9		
3	3	05	014				Pagado	6,120,962.552	2,163,366.871	11,203,315.818	19,487,645.241	3,360,639.490	-2,088,209.640	1,272,429.850	20,760,075.091	93.9		6.1		
3	3	05	014				Porcentaje Pag/Aprob	92.7	49.7	-0-	177.3	45.8		17.3	113.2					
3	3	05	014				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014	E579			Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión													
3	3	05	014	E579			Aprobado	6,599,502.487	4,353,063.396	40,056.270	10,992,622.153				10,992,622.153	100.0				
3	3	05	014	E579			Modificado	6,120,962.552	2,163,366.871	88,221.945	8,372,551.368	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,636,236.984	57.2		42.8		
3	3	05	014	E579			Devengado	6,183,772.806	2,178,959.500	88,221.945	8,450,954.251	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,714,639.867	57.4		42.6		
3	3	05	014	E579			Pagado	6,120,962.552	2,163,366.871	88,221.945	8,372,551.368	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,636,236.984	57.2		42.8		
3	3	05	014	E579			Porcentaje Pag/Aprob	92.7	49.7	220.2	76.2				133.1					
3	3	05	014	E579			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014	E579	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	E579	TVV		Aprobado	6,599,502.487	4,353,063.396	40,056.270	10,992,622.153				10,992,622.153	100.0				
3	3	05	014	E579	TVV		Modificado	6,120,962.552	2,163,366.871	88,221.945	8,372,551.368	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,636,236.984	57.2		42.8		
3	3	05	014	E579	TVV		Devengado	6,183,772.806	2,178,959.500	88,221.945	8,450,954.251	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,714,639.867	57.4		42.6		
3	3	05	014	E579	TVV		Pagado	6,120,962.552	2,163,366.871	88,221.945	8,372,551.368	6,263,685.616	6,263,685.616	6,263,685.616	14,636,236.984	57.2		42.8		
3	3	05	014	E579	TVV		Porcentaje Pag/Aprob	92.7	49.7	220.2	76.2				133.1					
3	3	05	014	E579	TVV		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014	K001			Proyectos de infraestructura económica de electricidad													
3	3	05	014	K001			Aprobado					5,343,100,000		5,343,100,000	5,343,100,000			100.0		
3	3	05	014	K001			Modificado					2,060,331,378		2,060,331,378	2,060,331,378			100.0		
3	3	05	014	K001			Devengado					2,137,652,370		2,137,652,370	2,137,652,370			100.0		
3	3	05	014	K001			Pagado					2,060,331,378		2,060,331,378	2,060,331,378			100.0		
3	3	05	014	K001			Porcentaje Pag/Aprob					38.6		38.6						
3	3	05	014	K001			Porcentaje Pag/Modif					100.0		100.0						
3	3	05	014	K001	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K001	TVV		Aprobado					5,343,100,000		5,343,100,000	5,343,100,000			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Modificado					2,060,331,378		2,060,331,378	2,060,331,378			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Devengado					2,137,652,370		2,137,652,370	2,137,652,370			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Pagado					2,060,331,378		2,060,331,378	2,060,331,378			100.0		

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	014	K001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob					38.6			38.6	38.6				
3	3	05	014	K001	TVV		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
3	3	05	014	K024			Otros proyectos de infraestructura gubernamental													
3	3	05	014	K024			Aprobado				312,179,331			312,179,331	312,179,331			100.0		
3	3	05	014	K024			Modificado				21,679,099			21,679,099	21,679,099			100.0		
3	3	05	014	K024			Devengado				16,824,332			16,824,332	16,824,332			100.0		
3	3	05	014	K024			Pagado				21,679,099			21,679,099	21,679,099			100.0		
3	3	05	014	K024			Porcentaje Pag/Aprob				6.9			6.9	6.9					
3	3	05	014	K024			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K024	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K024	TVV		Aprobado				312,179,331			312,179,331	312,179,331			100.0		
3	3	05	014	K024	TVV		Modificado				21,679,099			21,679,099	21,679,099			100.0		
3	3	05	014	K024	TVV		Devengado				16,824,332			16,824,332	16,824,332			100.0		
3	3	05	014	K024	TVV		Pagado				21,679,099			21,679,099	21,679,099			100.0		
3	3	05	014	K024	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				6.9			6.9	6.9					
3	3	05	014	K024	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K025			Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)													
3	3	05	014	K025			Aprobado													
3	3	05	014	K025			Modificado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025			Devengado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025			Pagado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025			Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	014	K025			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K025	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K025	TVV		Aprobado													
3	3	05	014	K025	TVV		Modificado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Devengado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Pagado				12,434,969			12,434,969	12,434,969			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	014	K025	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K027			Mantenimiento de infraestructura													
3	3	05	014	K027			Aprobado				1,282,052,387			1,282,052,387	1,282,052,387			100.0		
3	3	05	014	K027			Modificado				1,061,542,768			1,061,542,768	1,061,542,768			100.0		
3	3	05	014	K027			Devengado				961,831,239			961,831,239	961,831,239			100.0		
3	3	05	014	K027			Pagado				1,061,542,768			1,061,542,768	1,061,542,768			100.0		
3	3	05	014	K027			Porcentaje Pag/Aprob				82.8			82.8	82.8					
3	3	05	014	K027			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K027	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K027	TVV		Aprobado				1,282,052,387			1,282,052,387	1,282,052,387			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Modificado				1,061,542,768			1,061,542,768	1,061,542,768			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Devengado				961,831,239			961,831,239	961,831,239			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Pagado				1,061,542,768			1,061,542,768	1,061,542,768			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				82.8			82.8	82.8					
3	3	05	014	K027	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016			Aprobado	30,210,341,641	12,741,664,645		185,886,911	43,137,893,197			7,669,800,000	7,669,800,000	50,807,693,197	84.9		15.1	
3	3	05	016			Modificado	30,068,198,893	18,062,238,414		-3,327,207,813	44,803,229,494			7,275,970,962		53,916,142,765	83.1		16.9	
3	3	05	016			Devengado	29,020,784,408	18,067,775,846		-2,788,731,562	44,299,828,692			1,836,942,309	1,836,942,309	53,412,661,588	82.9		17.1	
3	3	05	016			Pagado	30,068,198,893	18,062,238,414		-3,327,207,813	44,803,229,494			7,275,970,962	1,836,942,309	53,916,142,765	83.1		16.9	
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Aprob	99.5	141.8		-0-	103.9			94.9		118.8	106.1			
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0	100.0			
3	3	05	016	E580		Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica														
3	3	05	016	E580		Aprobado	30,210,341,641	12,741,664,645		185,886,911	43,137,893,197					43,137,893,197	100.0			
3	3	05	016	E580		Modificado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
3	3	05	016	E580		Devengado	29,020,784,408	18,067,775,846		4,390,712,438	51,479,272,692					51,479,272,692	100.0			
3	3	05	016	E580		Pagado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Aprob	99.5	141.8		-0-	121.8					121.8				
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	016	E580	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	E580	TVV	Aprobado	30,210,341,641	12,741,664,645		185,886,911	43,137,893,197					43,137,893,197	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Modificado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Devengado	29,020,784,408	18,067,775,846		4,390,712,438	51,479,272,692					51,479,272,692	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Pagado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	99.5	141.8		-0-	121.8					121.8				
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	016	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	016	K001		Aprobado								4,002,863,754	4,002,863,754	4,002,863,754			100.0	
3	3	05	016	K001		Modificado								4,168,835,165	4,168,835,165	4,168,835,165			100.0	
3	3	05	016	K001		Devengado								4,169,133,839	4,169,133,839	4,169,133,839			100.0	
3	3	05	016	K001		Pagado								4,168,835,165	4,168,835,165	4,168,835,165			100.0	
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Aprob								104.1	104.1	104.1				
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0	100.0				
3	3	05	016	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K001	TVV	Aprobado								4,002,863,754	4,002,863,754	4,002,863,754			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Modificado								4,168,835,165	4,168,835,165	4,168,835,165			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Devengado								4,169,133,839	4,169,133,839	4,169,133,839			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Pagado								4,168,835,165	4,168,835,165	4,168,835,165			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob								104.1	104.1	104.1				
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0	100.0				
3	3	05	016	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	016	K029		Aprobado								3,666,936,246	3,666,936,246	3,666,936,246			100.0	
3	3	05	016	K029		Modificado								3,107,135,797	3,107,135,797	3,107,135,797			100.0	
3	3	05	016	K029		Devengado								3,106,756,748	3,106,756,748	3,106,756,748			100.0	
3	3	05	016	K029		Pagado								3,107,135,797	3,107,135,797	3,107,135,797			100.0	
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Aprob								84.7	84.7	84.7				
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0	100.0				
3	3	05	016	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K029	TVV	Aprobado								3,666,936,246	3,666,936,246	3,666,936,246			100.0	

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	K029	TVV	Modificado					3,107,135,797			3,107,135,797	3,107,135,797			100.0		
3	3	05	016	K029	TVV	Devengado					3,106,756,748			3,106,756,748	3,106,756,748			100.0		
3	3	05	016	K029	TVV	Pagado					3,107,135,797			3,107,135,797	3,107,135,797			100.0		
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					84.7			84.7	84.7					
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	016	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	016	W001		Aprobado														
3	3	05	016	W001		Modificado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001		Devengado			-7,179,444,000	-7,179,444,000			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,342,501,691	134.4		-0-		
3	3	05	016	W001		Pagado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	016	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	016	W001	TVV	Modificado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Devengado			-7,179,444,000	-7,179,444,000			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,342,501,691	134.4		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Pagado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	017			Comercialización de energía eléctrica														
3	3	05	017			Aprobado	7,484,382,582	37,219,056,110	70,436,547	44,773,875,239	930,800,000			930,800,000	45,704,675,239	98.0		2.0		
3	3	05	017			Modificado	7,511,321,542	34,464,719,744	12,953,085,784	54,929,127,070	67,372,886		-13,838,055,133	-13,770,682,247	41,158,444,823	133.5		-0-		
3	3	05	017			Devengado	7,509,382,393	33,654,355,627	12,953,085,784	54,116,823,804	67,372,886		-13,838,055,133	-13,770,682,247	40,346,141,557	134.1		-0-		
3	3	05	017			Pagado	7,511,321,542	34,464,719,744	12,953,085,784	54,929,127,070	67,372,886		-13,838,055,133	-13,770,682,247	41,158,444,823	133.5		-0-		
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Aprob	100.4	92.6	-0-	122.7	7.2			-0-	90.1					
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0					
3	3	05	017	E581		Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
3	3	05	017	E581		Aprobado	7,484,382,582	37,219,056,110	70,436,547	44,773,875,239					44,773,875,239	100.0				
3	3	05	017	E581		Modificado	7,511,321,542	34,464,719,744	50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0				
3	3	05	017	E581		Devengado	7,509,382,393	33,654,355,627	50,282,325	41,214,020,345					41,214,020,345	100.0				
3	3	05	017	E581		Pagado	7,511,321,542	34,464,719,744	50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0				
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Aprob	100.4	92.6	71.4	93.9					93.9					
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	017	E581	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	E581	TVV	Aprobado	7,484,382,582	37,219,056,110	70,436,547	44,773,875,239					44,773,875,239	100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	Modificado	7,511,321,542	34,464,719,744	50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	Devengado	7,509,382,393	33,654,355,627	50,282,325	41,214,020,345					41,214,020,345	100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	Pagado	7,511,321,542	34,464,719,744	50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	100.4	92.6	71.4	93.9					93.9					
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	017	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	05	017	K027		Aprobado					86,921,210			86,921,210	86,921,210			100.0		
3	3	05	017	K027		Modificado														
3	3	05	017	K027		Devengado														

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018				100.0	100.0	100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	018	E562		Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
3	3	05	018	E562		Aprobado	1,951,446,609	9,069,040,555	6,631,820	11,027,118,984					11,027,118,984	100.0				
3	3	05	018	E562		Modificado	2,192,534,308	5,142,356,597	16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0				
3	3	05	018	E562		Devengado	2,101,617,991	5,152,830,779	16,656,096	7,271,104,866					7,271,104,866	100.0				
3	3	05	018	E562		Pagado	2,192,534,308	5,142,356,597	16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0				
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Aprob	112.4	56.7	251.2	66.7					66.7					
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E562	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E562	TVV	Aprobado	1,951,446,609	9,069,040,555	6,631,820	11,027,118,984					11,027,118,984	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Modificado	2,192,534,308	5,142,356,597	16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Devengado	2,101,617,991	5,152,830,779	16,656,096	7,271,104,866					7,271,104,866	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Pagado	2,192,534,308	5,142,356,597	16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	112.4	56.7	251.2	66.7					66.7					
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E578		Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	E578		Aprobado		85,000,000		85,000,000					85,000,000	100.0				
3	3	05	018	E578		Modificado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578		Devengado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578		Pagado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Aprob		34.5		34.5					34.5					
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E578	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E578	TVV	Aprobado		85,000,000		85,000,000					85,000,000	100.0				
3	3	05	018	E578	TVV	Modificado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578	TVV	Devengado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578	TVV	Pagado		29,341,877		29,341,877					29,341,877	100.0				
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Aprob		34.5		34.5					34.5					
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E582		Prestación de servicios corporativos														
3	3	05	018	E582		Aprobado	2,090,436,330	4,627,513,411	301,965,525	7,019,915,266					7,019,915,266	100.0				
3	3	05	018	E582		Modificado	1,906,457,154	8,001,085,139	35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0				
3	3	05	018	E582		Devengado	1,902,239,960	8,016,804,488	35,483,419	9,954,527,867					9,954,527,867	100.0				
3	3	05	018	E582		Pagado	1,906,457,154	8,001,085,139	35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0				
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Aprob	91.2	172.9	11.8	141.6					141.6					
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E582	TVV	Aprobado	2,090,436,330	4,627,513,411	301,965,525	7,019,915,266					7,019,915,266	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Modificado	1,906,457,154	8,001,085,139	35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Devengado	1,902,239,960	8,016,804,488	35,483,419	9,954,527,867					9,954,527,867	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Pagado	1,906,457,154	8,001,085,139	35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	91.2	172.9	11.8	141.6					141.6					
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E586			Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad													
3	3	05	018	E586		392,165,322	Aprobado	147,632,016	158,569	539,955,907					539,955,907			100.0		
3	3	05	018	E586		426,720,530	Modificado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586		426,720,530	Devengado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586		426,720,530	Pagado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586		108.8	Porcentaje Pag/Aprob	77.2	-0-	100.7					100.7					
3	3	05	018	E586		100.0	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E586	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	018	E586	TVV	392,165,322	Aprobado	147,632,016	158,569	539,955,907					539,955,907			100.0		
3	3	05	018	E586	TVV	426,720,530	Modificado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586	TVV	426,720,530	Devengado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586	TVV	426,720,530	Pagado	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0		
3	3	05	018	E586	TVV	108.8	Porcentaje Pag/Aprob	77.2	-0-	100.7					100.7					
3	3	05	018	E586	TVV	100.0	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	F571			Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica													
3	3	05	018	F571		21,918,522	Aprobado	1,380,820	10,000	23,309,342					23,309,342			100.0		
3	3	05	018	F571		26,827,833	Modificado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571		26,827,833	Devengado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571		26,827,833	Pagado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571		122.4	Porcentaje Pag/Aprob	78.8	248.9	119.9					119.9					
3	3	05	018	F571		100.0	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	F571	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	018	F571	TVV	21,918,522	Aprobado	1,380,820	10,000	23,309,342					23,309,342			100.0		
3	3	05	018	F571	TVV	26,827,833	Modificado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571	TVV	26,827,833	Devengado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571	TVV	26,827,833	Pagado	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415			100.0		
3	3	05	018	F571	TVV	122.4	Porcentaje Pag/Aprob	78.8	248.9	119.9					119.9					
3	3	05	018	F571	TVV	100.0	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	K001			Proyectos de infraestructura económica de electricidad													
3	3	05	018	K001			Aprobado				1,122,683,723			1,122,683,723	1,122,683,723					100.0
3	3	05	018	K001			Modificado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001			Devengado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001			Pagado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001			Porcentaje Pag/Aprob				5.1			5.1	5.1					
3	3	05	018	K001			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K001	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	018	K001	TVV		Aprobado				1,122,683,723			1,122,683,723	1,122,683,723					100.0
3	3	05	018	K001	TVV		Modificado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001	TVV		Devengado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001	TVV		Pagado				57,628,999			57,628,999	57,628,999					100.0
3	3	05	018	K001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				5.1			5.1	5.1					
3	3	05	018	K001	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K014			Otros proyectos de infraestructura social													

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	K028							13,305,870			13,305,870	13,305,870			100.0		
3	3	05	018	K028							13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028							10.4			10.4	10.4					
3	3	05	018	K028							100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K028	TVV															
3	3	05	018	K028	TVV						127,780,000			127,780,000	127,780,000			100.0		
3	3	05	018	K028	TVV						13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028	TVV						13,305,870			13,305,870	13,305,870			100.0		
3	3	05	018	K028	TVV						13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028	TVV						10.4			10.4	10.4					
3	3	05	018	K028	TVV						100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K029																
3	3	05	018	K029							1,453,439,257			1,453,439,257	1,453,439,257			100.0		
3	3	05	018	K029							484,179,694			484,179,694	484,179,694			100.0		
3	3	05	018	K029							1,881,463,391			1,881,463,391	1,881,463,391			100.0		
3	3	05	018	K029							484,179,694			484,179,694	484,179,694			100.0		
3	3	05	018	K029							33.3			33.3	33.3					
3	3	05	018	K029							100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K029	TVV															
3	3	05	018	K029	TVV						1,453,439,257			1,453,439,257	1,453,439,257			100.0		
3	3	05	018	K029	TVV						484,179,694			484,179,694	484,179,694			100.0		
3	3	05	018	K029	TVV						1,881,463,391			1,881,463,391	1,881,463,391			100.0		
3	3	05	018	K029	TVV						484,179,694			484,179,694	484,179,694			100.0		
3	3	05	018	K029	TVV						33.3			33.3	33.3					
3	3	05	018	K029	TVV						100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K044																
3	3	05	018	K044							13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0		
3	3	05	018	K044							10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0		
3	3	05	018	K044							10,736,156,990			10,736,156,990	10,736,156,990			100.0		
3	3	05	018	K044							10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0		
3	3	05	018	K044							81.0			81.0	81.0					
3	3	05	018	K044							100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K044	TVV															
3	3	05	018	K044	TVV						13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0		
3	3	05	018	K044	TVV						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0		
3	3	05	018	K044	TVV						10,736,156,990			10,736,156,990	10,736,156,990			100.0		
3	3	05	018	K044	TVV						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0		
3	3	05	018	K044	TVV						81.0			81.0	81.0					
3	3	05	018	K044	TVV						100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	M001																
3	3	05	018	M001							2,870,431,962			2,870,431,962	2,870,431,962			100.0		
3	3	05	018	M001							13,068,695,401			13,068,695,401	13,068,695,401			100.0		
3	3	05	018	M001							27,427,208,198			27,427,208,198	27,427,208,198			100.0		
3	3	05	018	M001							13,068,695,401			13,068,695,401	13,068,695,401			100.0		
3	3	05	018	M001							27,660,893,839			27,660,893,839	27,660,893,839			100.0		
3	3	05	018	M001							2,875,985,631			2,875,985,631	2,875,985,631			100.0		
3	3	05	018	M001							11,482,527,166			11,482,527,166	11,482,527,166			100.0		
3	3	05	018	M001							13,068,695,401			13,068,695,401	13,068,695,401			100.0		
3	3	05	018	M001							27,427,208,198			27,427,208,198	27,427,208,198			100.0		

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Aprob	100.2	73.5		44.2	57.0				57.0					
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	M001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	M001	TVV	Aprobado	2,870,431,962	15,623,421,928		29,600,062,599	48,093,916,489				48,093,916,489	100.0				
3	3	05	018	M001	TVV	Modificado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198				27,427,208,198	100.0				
3	3	05	018	M001	TVV	Devengado	2,875,985,631	11,716,212,807		13,068,695,401	27,660,893,839				27,660,893,839	100.0				
3	3	05	018	M001	TVV	Pagado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198				27,427,208,198	100.0				
3	3	05	018	M001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	100.2	73.5		44.2	57.0				57.0					
3	3	05	018	M001	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	P552		Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	P552	TVV	Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331				3,318,665,331	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995				3,945,930,995	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0				84.0					
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	P552	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	P552	TVV	Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331				3,318,665,331	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995				3,945,930,995	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646	100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0				84.0					
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	R582		Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
3	3	05	018	R582	TVV	Aprobado	616,963,053	670,378,515		3,467,241	1,290,808,809				1,290,808,809	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Modificado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703				1,267,814,703	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Devengado	731,554,298	477,853,101		43,364,438	1,252,771,837				1,252,771,837	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Pagado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703				1,267,814,703	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	118.2	73.8		-0-	98.2				98.2					
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	R582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	R582	TVV	Aprobado	616,963,053	670,378,515		3,467,241	1,290,808,809				1,290,808,809	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Modificado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703				1,267,814,703	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Devengado	731,554,298	477,853,101		43,364,438	1,252,771,837				1,252,771,837	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Pagado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703				1,267,814,703	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	118.2	73.8		-0-	98.2				98.2					
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	018	W001	TVV	Aprobado							1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0		
3	3	05	018	W001	TVV	Modificado			-1,320,330,004	-1,320,330,004			-21,625,355,518	-21,625,355,518	-22,945,685,522	5.8		94.2		
3	3	05	018	W001	TVV	Devengado			904,781,191	904,781,191			-24,771,877,025	-24,771,877,025	-23,867,095,834	-0-		103.8		
3	3	05	018	W001	TVV	Pagado			-1,320,330,004	-1,320,330,004			-21,625,355,518	-21,625,355,518	-22,945,685,522	5.8		94.2		
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob							-0-	-0-	-0-					
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN		
3	3	05	018	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	W001	TVV	Aprobado							1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0		
3	3	05	018	W001	TVV	Modificado			-1,320,330,004	-1,320,330,004			-21,625,355,518	-21,625,355,518	-22,945,685,522	5.8		94.2		
3	3	05	018	W001	TVV	Devengado			904,781,191	904,781,191			-24,771,877,025	-24,771,877,025	-23,867,095,834	-0-		103.8		
3	3	05	018	W001	TVV	Pagado			-1,320,330,004	-1,320,330,004			-21,625,355,518	-21,625,355,518	-22,945,685,522	5.8		94.2		
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob							-0-	-0-	-0-					
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	65,458,102,954	197,742,049,232		118,778,034,864	381,978,187,050	48,831,217,827		1,200,089,402	48,773,407,729	479,582,812,606	79.6	10.2	10.2	
				TOTAL MODIFICADO	64,793,001,156	257,648,986,970		168,618,419,195	491,060,407,321	51,324,329,677		-35,841,480,523	-620,460,634	541,764,276,364	90.6	9.5	-0-	
				TOTAL DEVENGADO	63,733,443,844	268,444,056,597		172,031,932,098	504,209,432,539	51,157,766,365		-38,981,088,304	-1,698,021,369	553,669,177,535	91.1	9.2	-0-	
				TOTAL PAGADO	64,793,001,156	257,648,986,970		168,618,419,195	491,060,407,321	51,324,329,677		-35,841,480,523	-620,460,634	541,764,276,364	90.6	9.5	-0-	
				Porcentaje Pag/Aprob	99.0	130.3		142.0	128.6	105.1		-0-	-0-	113.0				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	62,507,065,858	182,118,399,365		89,177,972,265	333,803,437,488				47,573,318,327	381,376,755,815	87.5		12.5	
1	2			Modificado	61,835,549,381	246,165,978,329		137,627,152,682	445,628,680,392			9,415,131,816	44,636,151,705	490,264,832,097	90.9		9.1	
1	2			Devengado	60,775,992,069	256,727,362,315		137,631,280,104	455,134,634,488			9,415,131,816	46,698,198,751	501,832,833,239	90.7		9.3	
1	2			Pagado	61,835,549,381	246,165,978,329		137,627,152,682	445,628,680,392			9,415,131,816	44,636,151,705	490,264,832,097	90.9		9.1	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	98.9	135.2		154.3	133.5			74.0	93.8	128.6				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	59,906,402,594	179,630,540,209		1,508,062,400	241,045,005,203					241,045,005,203	100.0			
1	2	E		Modificado	59,071,899,845	244,964,245,565		5,797,966,631	309,834,112,041			9,415,131,816	9,415,131,816	319,249,243,857	97.1		2.9	
1	2	E		Devengado	58,009,313,918	254,387,093,819		5,802,094,053	318,198,501,790			9,415,131,816	9,415,131,816	327,613,633,606	97.1		2.9	
1	2	E		Pagado	59,071,899,845	244,964,245,565		5,797,966,631	309,834,112,041			9,415,131,816	9,415,131,816	319,249,243,857	97.1		2.9	
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	98.6	136.4		384.5	128.5					132.4				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	2	E	561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
1	2	E	561	Aprobado	11,046,866,016	61,053,066,319		902,904,866	73,002,837,201					73,002,837,201	100.0			
1	2	E	561	Modificado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101	100.0			
1	2	E	561	Devengado	10,745,970,230	131,272,261,533		1,198,051,114	143,216,282,877					143,216,282,877	100.0			
1	2	E	561	Pagado	10,726,883,208	126,687,657,201		1,193,923,692	138,608,464,101					138,608,464,101	100.0			
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Aprob	97.1	207.5		132.2	189.9					189.9				
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
1	2	E	562	Aprobado	1,951,446,609	9,069,040,555		6,631,820	11,027,118,984					11,027,118,984	100.0			
1	2	E	562	Modificado	2,192,534,308	5,142,356,597		16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0			
1	2	E	562	Devengado	2,101,617,991	5,152,830,779		16,656,096	7,271,104,866					7,271,104,866	100.0			
1	2	E	562	Pagado	2,192,534,308	5,142,356,597		16,656,096	7,351,547,001					7,351,547,001	100.0			
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Aprob	112.4	56.7		251.2	66.7					66.7				
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
1	2	E	578	Aprobado		85,000,000			85,000,000					85,000,000	100.0			
1	2	E	578	Modificado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Devengado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Pagado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Aprob		34.5			34.5					34.5				
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	579	Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión														
1	2	E	579	Aprobado	6,599,502,487	4,353,063,396		40,056,270	10,992,622,153					10,992,622,153	100.0			
1	2	E	579	Modificado	6,120,962,552	2,163,366,871		88,221,945	8,372,551,368		6,263,685,616	6,263,685,616	14,636,236,984	57.2			42.8	
1	2	E	579	Devengado	6,183,772,806	2,178,959,500		88,221,945	8,450,954,251		6,263,685,616	6,263,685,616	14,714,639,867	57.4			42.6	
1	2	E	579	Pagado	6,120,962,552	2,163,366,871		88,221,945	8,372,551,368		6,263,685,616	6,263,685,616	14,636,236,984	57.2			42.8	
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Aprob	92.7	49.7		220.2	76.2				133.1					
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0	100.0	100.0					
1	2	E	580	Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica														
1	2	E	580	Aprobado	30,210,341,641	12,741,664,645		185,886,911	43,137,893,197					43,137,893,197	100.0			
1	2	E	580	Modificado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
1	2	E	580	Devengado	29,020,784,408	18,067,775,846		4,390,712,438	51,479,272,692					51,479,272,692	100.0			
1	2	E	580	Pagado	30,068,198,893	18,062,238,414		4,390,712,438	52,521,149,745					52,521,149,745	100.0			
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Aprob	99.5	141.8		-0-	121.8				121.8					
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	2	E	581	Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
1	2	E	581	Aprobado	7,484,382,582	37,219,056,110		70,436,547	44,773,875,239					44,773,875,239	100.0			
1	2	E	581	Modificado	7,511,321,542	34,464,719,744		50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0			
1	2	E	581	Devengado	7,509,382,393	33,654,355,627		50,282,325	41,214,020,345					41,214,020,345	100.0			
1	2	E	581	Pagado	7,511,321,542	34,464,719,744		50,282,325	42,026,323,611					42,026,323,611	100.0			
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Aprob	100.4	92.6		71.4	93.9				93.9					
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	2	E	582	Prestación de servicios corporativos														
1	2	E	582	Aprobado	2,090,436,330	4,627,513,411		301,965,525	7,019,915,266					7,019,915,266	100.0			
1	2	E	582	Modificado	1,906,457,154	8,001,085,139		35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0			
1	2	E	582	Devengado	1,902,239,960	8,016,804,488		35,483,419	9,954,527,867					9,954,527,867	100.0			
1	2	E	582	Pagado	1,906,457,154	8,001,085,139		35,483,419	9,943,025,712					9,943,025,712	100.0			
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Aprob	91.2	172.9		11.8	141.6				141.6					
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	2	E	583	Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
1	2	E	583	Aprobado	103,083,215	2,885,145,031			2,988,228,246					2,988,228,246	100.0			
1	2	E	583	Modificado	91,046,473	4,597,522,364			4,688,568,837		3,151,446,200	3,151,446,200	7,840,015,037	59.8			40.2	
1	2	E	583	Devengado	91,050,415	5,510,693,303			5,601,743,718		3,151,446,200	3,151,446,200	8,753,189,918	64.0			36.0	
1	2	E	583	Pagado	91,046,473	4,597,522,364			4,688,568,837		3,151,446,200	3,151,446,200	7,840,015,037	59.8			40.2	
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Aprob	88.3	159.4			156.9				262.4					
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0		100.0	100.0	100.0					
1	2	E	584	Servicio de transporte de gas natural														
1	2	E	584	Aprobado		47,448,826,365			47,448,826,365					47,448,826,365	100.0			
1	2	E	584	Modificado		45,701,876,840			45,701,876,840					45,701,876,840	100.0			
1	2	E	584	Devengado		50,389,990,348			50,389,990,348					50,389,990,348	100.0			
1	2	E	584	Pagado		45,701,876,840			45,701,876,840					45,701,876,840	100.0			
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Aprob		96.3			96.3				96.3					
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0				100.0					

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	585	Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
1	2	E	585	Aprobado	28,178,392	532,361		21,892	28,732,645					28,732,645	100.0			
1	2	E	585	Modificado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0			
1	2	E	585	Devengado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0			
1	2	E	585	Pagado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0			
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	27.5		-0	166.2					166.2				
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	586	Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
1	2	E	586	Aprobado	392,165,322	147,632,016		158,569	539,955,907					539,955,907	100.0			
1	2	E	586	Modificado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0			
1	2	E	586	Devengado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0			
1	2	E	586	Pagado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0			
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Aprob	108.8	77.2		-0	100.7					100.7				
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	F		Promoción y fomento														
1	2	F		Aprobado	21,918,522	1,380,820		10,000	23,309,342					23,309,342	100.0			
1	2	F		Modificado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F		Devengado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F		Pagado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F		Porcentaje Pag/Aprob	122.4	78.8		248.9	119.9					119.9				
1	2	F		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	F	571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
1	2	F	571	Aprobado	21,918,522	1,380,820		10,000	23,309,342					23,309,342	100.0			
1	2	F	571	Modificado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Devengado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Pagado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Aprob	122.4	78.8		248.9	119.9					119.9				
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						47,573,318,327		47,573,318,327	47,573,318,327					100.0
1	2	K		Modificado						35,221,019,889		35,221,019,889	35,221,019,889					100.0
1	2	K		Devengado						37,283,066,935		37,283,066,935	37,283,066,935					100.0
1	2	K		Pagado						35,221,019,889		35,221,019,889	35,221,019,889					100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						74.0		74.0	74.0					
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	K	001	Aprobado						10,580,292,161		10,580,292,161	10,580,292,161					100.0
1	2	K	001	Modificado						6,384,231,935		6,384,231,935	6,384,231,935					100.0
1	2	K	001	Devengado						6,461,851,601		6,461,851,601	6,461,851,601					100.0
1	2	K	001	Pagado						6,384,231,935		6,384,231,935	6,384,231,935					100.0
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob						60.3		60.3	60.3					
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	014	Otros proyectos de infraestructura social														
1	2	K	014	Aprobado														
1	2	K	014	Modificado					171,471,273			171,471,273	171,471,273				100.0	
1	2	K	014	Devengado					893,318,660			893,318,660	893,318,660				100.0	
1	2	K	014	Pagado					171,471,273			171,471,273	171,471,273				100.0	
1	2	K	014	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	014	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	024	Otros proyectos de infraestructura gubernamental														
1	2	K	024	Aprobado					312,179,331			312,179,331	312,179,331				100.0	
1	2	K	024	Modificado					21,679,099			21,679,099	21,679,099				100.0	
1	2	K	024	Devengado					16,824,332			16,824,332	16,824,332				100.0	
1	2	K	024	Pagado					21,679,099			21,679,099	21,679,099				100.0	
1	2	K	024	Porcentaje Pag/Aprob					6.9			6.9	6.9					
1	2	K	024	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
1	2	K	025	Aprobado														
1	2	K	025	Modificado					36,609,027			36,609,027	36,609,027				100.0	
1	2	K	025	Devengado					43,689,527			43,689,527	43,689,527				100.0	
1	2	K	025	Pagado					36,609,027			36,609,027	36,609,027				100.0	
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado					16,923,774,988			16,923,774,988	16,923,774,988				100.0	
1	2	K	027	Modificado					13,968,243,398			13,968,243,398	13,968,243,398				100.0	
1	2	K	027	Devengado					13,854,229,858			13,854,229,858	13,854,229,858				100.0	
1	2	K	027	Pagado					13,968,243,398			13,968,243,398	13,968,243,398				100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob					82.5			82.5	82.5					
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado					127,780,000			127,780,000	127,780,000				100.0	
1	2	K	028	Modificado					13,253,437			13,253,437	13,253,437				100.0	
1	2	K	028	Devengado					13,305,870			13,305,870	13,305,870				100.0	
1	2	K	028	Pagado					13,253,437			13,253,437	13,253,437				100.0	
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob					10.4			10.4	10.4					
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado					6,370,022,573			6,370,022,573	6,370,022,573				100.0	
1	2	K	029	Modificado					3,758,707,520			3,758,707,520	3,758,707,520				100.0	
1	2	K	029	Devengado					5,131,942,945			5,131,942,945	5,131,942,945				100.0	
1	2	K	029	Pagado					3,758,707,520			3,758,707,520	3,758,707,520				100.0	
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob					59.0			59.0	59.0					
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
1	2	K	044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)														

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	044	Aprobado						13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0	
1	2	K	044	Modificado						10,866,824,200			10,866,824,200	10,866,824,200			100.0	
1	2	K	044	Devengado						10,867,904,142			10,867,904,142	10,867,904,142			100.0	
1	2	K	044	Pagado						10,866,824,200			10,866,824,200	10,866,824,200			100.0	
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Aprob						82.0			82.0	82.0				
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	P		Planeación, seguimiento y evaluación de políticas públicas														
1	2	P		Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331					3,318,665,331			100.0	
1	2	P		Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646			100.0	
1	2	P		Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995					3,945,930,995			100.0	
1	2	P		Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646			100.0	
1	2	P		Porcentaje Pag/Aprob						101.2				84.0				
1	2	P		Porcentaje Pag/Modif						100.0				100.0				
1	2	P	552	Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
1	2	P	552	Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331					3,318,665,331			100.0	
1	2	P	552	Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646			100.0	
1	2	P	552	Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995					3,945,930,995			100.0	
1	2	P	552	Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646			100.0	
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Aprob						101.2				84.0				
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Modif						100.0				100.0				
1	2	R		Específicos														
1	2	R		Aprobado	705,978,571	1,111,305,176		87,599,173,865	89,416,457,612					89,416,457,612			100.0	
1	2	R		Modificado	840,694,670	506,330,368		131,630,314,252	132,977,339,290					132,977,339,290			100.0	
1	2	R		Devengado	842,715,124	489,231,912		131,630,314,252	132,962,261,288					132,962,261,288			100.0	
1	2	R		Pagado	840,694,670	506,330,368		131,630,314,252	132,977,339,290					132,977,339,290			100.0	
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob						119.1				148.7				
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif						100.0				100.0				
1	2	R	582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
1	2	R	582	Aprobado	616,963,053	670,378,515		3,467,241	1,290,808,809					1,290,808,809			100.0	
1	2	R	582	Modificado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703					1,267,814,703			100.0	
1	2	R	582	Devengado	731,554,298	477,853,101		43,364,438	1,252,771,837					1,252,771,837			100.0	
1	2	R	582	Pagado	729,533,844	494,916,421		43,364,438	1,267,814,703					1,267,814,703			100.0	
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Aprob						118.2				98.2				
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Modif						100.0				100.0				
1	2	R	584	Administración de los contratos de producción independiente de energía CFE Generación V														
1	2	R	584	Aprobado	89,015,518	440,926,661		87,595,706,624	88,125,648,803					88,125,648,803			100.0	
1	2	R	584	Modificado	111,160,826	11,413,947		131,586,949,814	131,709,524,587					131,709,524,587			100.0	
1	2	R	584	Devengado	111,160,826	11,378,811		131,586,949,814	131,709,489,451					131,709,489,451			100.0	
1	2	R	584	Pagado	111,160,826	11,413,947		131,586,949,814	131,709,524,587					131,709,524,587			100.0	
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Aprob						124.9				149.5				
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Modif						100.0				100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	2,951,037,096	15,623,649,867		29,600,062,599	48,174,749,562					48,174,749,562			2.4	
														1,200,089,402				
													1,200,089,402	49,374,838,964			97.6	

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3			Modificado	2,957,451,775	11,483,008,641		30,991,266,513	45,431,726,929			-45,256,612,339	-45,256,612,339	175,114,590	-0		-0	
1	3			Devengado	2,957,451,775	11,716,694,282		34,400,651,994	49,074,798,051			-48,396,220,120	-48,396,220,120	678,577,931	-0		-0	
1	3			Pagado	2,957,451,775	11,483,008,641		30,991,266,513	45,431,726,929			-45,256,612,339	-45,256,612,339	175,114,590	-0		-0	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	100.2	73.5		104.7	94.3			-0	-0	0.4				
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional														
1	3	M		Aprobado	2,870,431,962	15,623,421,928		29,600,062,599	48,093,916,489					48,093,916,489	100.0			
1	3	M		Modificado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198					27,427,208,198	100.0			
1	3	M		Devengado	2,875,985,631	11,716,212,807		13,068,695,401	27,660,893,839					27,660,893,839	100.0			
1	3	M		Pagado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198					27,427,208,198	100.0			
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	100.2	73.5		44.2	57.0					57.0				
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado	2,870,431,962	15,623,421,928		29,600,062,599	48,093,916,489					48,093,916,489	100.0			
1	3	M	001	Modificado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198					27,427,208,198	100.0			
1	3	M	001	Devengado	2,875,985,631	11,716,212,807		13,068,695,401	27,660,893,839					27,660,893,839	100.0			
1	3	M	001	Pagado	2,875,985,631	11,482,527,166		13,068,695,401	27,427,208,198					27,427,208,198	100.0			
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	100.2	73.5		44.2	57.0					57.0				
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0			
1	3	O		Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0				
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	O	001	Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0			
1	3	O	001	Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0				
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado								1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0	
1	3	W		Modificado				17,922,039,407	17,922,039,407			-45,256,612,339	-45,256,612,339	-27,334,572,932	-0		165.6	
1	3	W		Devengado				21,331,424,888	21,331,424,888			-48,396,220,120	-48,396,220,120	-27,064,795,232	-0		178.8	
1	3	W		Pagado				17,922,039,407	17,922,039,407			-45,256,612,339	-45,256,612,339	-27,334,572,932	-0		165.6	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob								-0	-0	-0				
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado								1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0	
1	3	W	001	Modificado				17,922,039,407	17,922,039,407			-45,256,612,339	-45,256,612,339	-27,334,572,932	-0		165.6	

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	3	W	001	Devengado			21,331,424,888	21,331,424,888				-48,396,220,120	-48,396,220,120	-27,064,795,232	-0-		178.8
1	3	W	001	Pagado			17,922,039,407	17,922,039,407				-45,256,612,339	-45,256,612,339	-27,334,572,932	-0-		165.6
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob								-0-	-0-	-0-			
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal													
1	5			Aprobado					48,831,217,827				48,831,217,827			100.0	
1	5			Modificado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5			Devengado			51,157,766,365	51,157,766,365					51,157,766,365			100.0	
1	5			Pagado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					105.1				105.1				
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				
1	5	J		Pensiones y jubilaciones													
1	5	J		Aprobado					48,831,217,827				48,831,217,827			100.0	
1	5	J		Modificado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5	J		Devengado			51,157,766,365	51,157,766,365					51,157,766,365			100.0	
1	5	J		Pagado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					105.1				105.1				
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones													
1	5	J	001	Aprobado					48,831,217,827				48,831,217,827			100.0	
1	5	J	001	Modificado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5	J	001	Devengado			51,157,766,365	51,157,766,365					51,157,766,365			100.0	
1	5	J	001	Pagado					51,324,329,677				51,324,329,677			100.0	
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Aprob					105.1				105.1				
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				

^{1/} Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

^{2/} Considera costo financiero.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTALES

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

1. Constitución y objetivo de la empresa

La Comisión Federal de Electricidad (en lo sucesivo “La Empresa” o “CFE”) es una institución mexicana y con domicilio en México que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. La dirección registrada de la oficina de la Empresa es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México.

Desde su creación, el objeto de la CFE fue prestar el servicio público de energía eléctrica en México, el cual consiste en generar, transformar, transmitir, distribuir y abastecer de energía eléctrica a la población mexicana.

El 11 de agosto de 2014 se publicó la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, (Ley CFE), la cual entró en vigor el 7 de octubre de 2014 y la cual dispone la transformación de la CFE en Empresa Productiva del Estado.

En cumplimiento del artículo 10 de la Ley de CFE, el 11 de enero de 2016 se publicaron los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad, mismos que establecen las normas que deberá observar la CFE para realizar las actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveeduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

El objeto de la CFE a partir de que se transforma en una Empresa Productiva del Estado (EPE) es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

A continuación, se incluyen las principales normas y disposiciones que le son aplicables a CFE para reunir, clasificar, registrar, y reportar la información presupuestaria que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo:

Disposiciones Constitucionales.

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. DOF 05-II-1917; última reforma DOF 18-XI-2022.

Leves

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-V-2022.
- b. Ley de Transición Energética. DOF 07-II-2020.
- c. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 27-II-2022.
- d. Ley Federal de Deuda Pública, DOF 31-XII-1976, Última Reforma: DOF 30-I-2018.
- e. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2022. DOF 12-XI-2021.
- f. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública. DOF 9-V-2016; última reforma 20-V-2021.
- g. Ley General de Contabilidad Gubernamental. DOF 31-XII-2008; última reforma 30-I-2018.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 31-X-2014; última reforma DOF 9-II-2015.
- b. Reglamento de la Ley de Transición Energética. DOF 4-V-2017.
- c. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 13-XI-2020.
- d. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. última reforma 11-VI-2003.

Lineamientos

- a. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2022, Oficio No. 309-A.-003/2023 del 26-01-2023.
- b. Comunicación del Manual de Programación y Presupuesto 2022; Oficio N° 307-A.-1434 del 20-VIII-2021.
- c. Manual de Programación y Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2022.
- d. Marco macroeconómico preliminar para 2022, Oficio No. 312.A.1344 del 14-VI-2021.

Decretos

Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2022. DOF 29-XI-2021.

Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de esbase. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.
-

- b. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2022 de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias. Of. No. DG/DCF/0587/2022_DG/DCA/015/2022 del 20-X-2022.
- c. Criterios para la Planeación, Programación e Integración del Presupuesto Consolidado de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) para el ejercicio comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022. Of. No. SOF/283/2021 del 28-V-2021.
- d. Comunicación a la SHCP del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Comisión Federal de Electricidad para el ejercicio fiscal. Of. DG/150/2021 del 14-VII-2021

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente. 22/07/2015.
- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- e. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. Of. No. DF.-0077, 08-VII-2015.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
 - e. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
 - f. Políticas para el pago de dividendos y entero de remanentes 15/12/2017.
 - g. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública, financiamientos y operación con instrumentos financieros derivados 09/11/2018.
-

Disposiciones diversas

- a. Acciones para poner a disposición del público en general la información que permita conocer la situación de la empresa productiva del estado CFE 27/01/2015.
- b. Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 17/02/2015.
- c. Mecanismos de coordinación entre la unidad de responsabilidades y la auditoría interna de la CFE, así como de la de sus empresas productivas subsidiarias 27/01/2015.
- d. Medidas necesarias para el resguardo y protección de la información clasificada como comercial reservada 27/01/2015.
- e. Modificación a las disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 12/11/2015.
- f. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

2.2 Bases de elaboración.

Las Bases de elaboración de los estados presupuestarios de la empresa son los siguientes:

1. Cifras Históricas.

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que se agruparon conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2022.

2. Cuenta pública.

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio 2022.

3. Modificaciones presupuestarias.

Las modificaciones cuantitativas al presupuesto original autorizado las realiza la CFE en términos de su autonomía presupuestaria, y solamente las adecuaciones que recaen en el ámbito de la SHCP, se someten a la autorización y registro a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE) de la SHCP.

4. Ingresos.

Los principales ingresos que percibe la empresa corresponden a los ingresos propios que genera derivado de las actividades que realiza.

5. Presupuesto de Egresos.

El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se generan los objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución, el presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida.

Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, erogaciones ajenas netas y gasto no programable (costo financiero neto).

6. Operaciones ajenas.

La empresa registra como operaciones ajenas todas aquellas entradas y salidas que se efectúan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, así como, las provenientes de operaciones recuperables que se registran en el estado del ejercicio presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.

7. Sistema Presupuestario.

La empresa cuenta con un sistema institucional de Información llamado SAP, a través del cual se identifican y clasifican las operaciones e información de carácter presupuestario.

El sistema facilita la identificación de las operaciones por ingresos y egresos sobre el presupuesto fiscal, permite obtener reportes de las modificaciones a dicho presupuesto (original, traspasos, suplementos y devoluciones).

Para la obtención del flujo de efectivo presupuestario que clasifica la información por capítulo, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos, se utiliza la herramienta ESSBASE, oficialmente reconocida para obtener periódicamente distintos reportes; la consulta directa en SAP se usa para el análisis a detalle.

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios

Los estados presupuestarios se elaboran sobre la base de flujo de efectivo y para efectos de presentación homogénea en la integración de los informes mensuales y trimestrales a que hace referencia el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para la integración de la Cuenta Pública y otros informes, la información presupuestaria, de endeudamiento y financiera, se integran utilizando los formatos y términos que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) establece.

Considerando que los estados presupuestarios, fueron preparados sobre la base de flujo de efectivo, atendiendo el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan, los montos que se muestran en los estados mencionados en las columnas de Recaudado y Pagado, respectivamente, corresponden a la totalidad de los montos efectivamente cobrados y pagados por la Empresa durante el ejercicio que se reporta.

Además, reportan información presupuestal cuya obtención, clasificación y registro, se apega a las disposiciones normativas a que se refiere el primer párrafo de esta nota, asimismo, los gastos presupuestarios se presentan y revelan en los capítulos y partidas correspondientes, conforme al Clasificador por Objeto del Gasto regulado por el Consejo Nacional de Armonización Contable y autorizado por la SHCP.

Referente a la información devengable, solo se reporta la misma en el Presupuesto de Egresos de la Federación y, en las Cuentas Públicas respectivas. No se genera información de seguimiento mensual, de la misma forma que se hace del flujo de efectivo del ejercicio fiscal en vigor, en la cual se generan justificaciones del avance del ejercicio y reportes a las autoridades internas como externas, como también autorizaciones de adecuaciones presupuestarias que recaen en el ámbito de autorización de la SHCP.

4. Cumplimiento global de metas por programa (información no auditada)

El Plan Nacional de Desarrollo 2018-2024, establece como metas nacionales, entre otras, construir un México justo, pacífico, libre, solidario, democrático, próspero y feliz, articulando los esfuerzos sociales para lograr ese objetivo.

El Ejecutivo Federal tiene la responsabilidad de reorientar las políticas públicas, las prioridades gubernamentales y los presupuestos para ser el eje rector de la Transformación del país, bajo tres ejes rectores que detonen el crecimiento y desarrollo económico y mantengan las finanzas sanas:

- I. Política y gobierno**
- II. Política social**
- III. Economía**

Bajo estos ejes rectores, se desarrollarán las actividades de la CFE por su importancia estratégica, para que vuelva a operar como palanca del desarrollo nacional (**Rescate del sector energético**), por lo que resulta prioritario, la modernización de las instalaciones generadoras de electricidad propiedad del Estado, particularmente las hidroeléctricas, que producen, en general, muy por debajo de su capacidad, para ello, recibirán recursos extraordinarios para la modernización de sus respectivas infraestructuras; se privilegiará el diálogo para resolver los conflictos con poblaciones y comunidades generados por instalaciones de CFE, así como las inconformidades sociales por altas tarifas eléctricas e impulsar el surgimiento de un sector social en ese ramo.

Asimismo, mantiene estrategias para racionalizar el portafolio de generación priorizando tecnologías eficientes y capturar la demanda incremental apalancando el capital de terceros; desarrollar las actividades de Transmisión y Distribución, modernizando la infraestructura y reduciendo los costos y pérdidas para maximizar la rentabilidad de los activos; y crecer en el negocio de suministro y comercialización, protegiendo y apalancando las capacidades y la base de clientes actuales.

Para el año 2022, la CFE continuó con su proceso de rescate del sector, con las siguientes acciones:

1. En Generación: Optimizar el parque de generación, mejorar la eficiencia de la operación y mantenimiento de las plantas y desarrollar energías renovables.
2. En Transmisión y Distribución: Modernizar la infraestructura y reducir los costos y pérdidas de energía para maximizar el valor de sus activos. Las principales iniciativas están dirigidas a la reducción de pérdidas técnicas y no técnicas en Distribución, a la mejora de la eficiencia en la operación y mantenimiento de líneas y subestaciones, fundamentales para asegurar costos eficientes como lo mandata la Ley y al crecimiento y desarrollo de una red inteligente.
3. Suministro y Comercialización: Rentabilizar comercialmente la base de los 47.4 millones de clientes que será el principal vector de crecimiento de la empresa en el mediano y largo plazo. Para ello, la CFE desarrollará propuestas de valor integral enfocada en el cliente y diferenciada por segmento priorizado, con una oferta y un modelo de atención dedicado a competir y retener en el segmento de usuarios calificados y fortalecer su papel como suministrador básico.

Igualmente, se continuará con el desarrollo del negocio del transporte y comercialización de gas natural.

Con información proporcionada por las áreas administrativas, se tienen los siguientes resultados:

- 1) Coadyuvar en la planificación de la expansión del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para satisfacer la demanda de energía eléctrica que requieren los sectores económicos del país, lo que permitió atender a 47.4 millones de clientes para alcanzar una cobertura eléctrica del 99.21%, dando especial énfasis a la atención de las zonas rurales y colonias populares.
 - 2) Construcción de los proyectos de generación, transmisión, transformación y distribución, que permitieron ampliar la capacidad instalada con recursos propios y con el apoyo de inversión privada bajo el esquema de PIDIREGAS para desarrollar los proyectos de infraestructura eléctrica que requiere CFE. Con estas acciones, la CFE alcanzó una **capacidad efectiva** de generación a 59,910.96 megawatts compuesta por 44,073.34 megawatts (73.56%) de generación propia incluyendo la generada por la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde y 15,837.62 megawatts (26.44%) aportada por los Productores Externos de Energía (PEE's), por lo que con la construcción de obras de generación, se asegura el suministro de energía a usuarios, toda vez que a la fecha se cuenta con plantas generadoras en casi la totalidad de los estados del país, además del apoyo de las Unidades Móviles de Emergencia (UME) cuya localización se encuentra dependiendo de las necesidades del servicio.
 - 3) La inversión presupuestal que se destinó a la continuación de obras que complementaron los proyectos PIDIREGAS de generación, ascendió a 298.1 millones de pesos (mdp) integrada de: 58.7 (mdp), en proyectos hidroeléctricos y 0.1 (mdp), a proyectos geotermoeléctricos, 95.7(mdp) a proyectos termoeléctricos y 143.6 (mdp) a proyectos de transmisión y distribución, con lo que se incrementó la capacidad efectiva de generación total de 615.226 megawatts, provenientes del proyecto de inversión directa 298 CC Valle de México II. Así mismo, bajo el esquema PIDIREGAS se
-

continuaron las actividades para la ejecución de 52 proyectos: de los cuales avanzaron 7; 2 de distribución, 4 de generación y 1 de transmisión y transformación. El avance financiero ascendió a 585.7 millones de pesos, un 1.9% del programado, los proyectos de distribución participaron con un 21.9%, generación con 72.6% y 5.5% de transmisión y transformación. Se impulsó la reducción de costos en la generación de energía eléctrica, a través de la inversión de 12,979.5 millones de pesos en mantenimiento de las instalaciones de generación de energía. Asimismo se ejecutaron adquisiciones y avances de obra y mantenimientos en las EPS y Áreas Corporativas siguientes: CFE Distribución por 7,275.9 mdp, CFE Transmisión por 3,228.9 mdp, CFE Suministro Básico por 67.4 mdp, CFE Telecomunicaciones e Internet para todos por 308.1 mdp y Corporativo por 494.4 mdp, el Corporativo incluye la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura, la Dirección Corporativa de Finanzas, la Dirección Corporativa de Operación, la Dirección Corporativa de Administración y la Dirección Corporativa de Negocios Comerciales.

- 4) Dentro de las acciones para garantizar la calidad y seguridad en el suministro, en el año 2022 se alcanzaron 19.652 min/usuario con un cumplimiento del 105.15% respecto a la meta, en el Índice de Duración Promedio de Interrupciones en Distribución (SAIDI) de manera nacional (excluye las Divisiones del Valle de México), mediante mejoras en instalaciones de transmisión y distribución; las Inconformidades totales por cada Mil Usuarios (IMU) a nivel nacional disminuyeron a 4.35 en 2022, resultando menores a las obtenidas en 4.37 a las del año 2021.
 - 5) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema (SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2022 en las tensiones de 400 y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 3.471 minutos al cierre de diciembre 2022.
 - 6) Así mismo, la disponibilidad de centrales generadoras, se ubicó en 71.31% alcanzando un cumplimiento del 87.24%, de la meta establecida de 81.75%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Mantenimiento Programado el cual tenía una meta de 2.33% y obtuvo un valor real de 7.34%, debido principalmente a la falta de combustible en las centrales y también se vio afectado por la indisponibilidad por falla la cual tenía una meta de 1.81% y obtuvo un valor real de 6.07%.
 - 7) En el periodo de enero a diciembre de 2022, **la generación bruta de energía eléctrica** para el servicio público, incluyendo las Unidades en Puesta en Servicio (UPS) fue de 238,257.55 Gigawatts-hora (GWh), de los cuales 141,342.89 GWh los produjo CFE (59.32%) y 96,914.66 GWh se obtuvieron a través de Productores Independientes de Energía (PIE's) (40.68%). Del total de generación, aproximadamente el 67.878% se obtuvo a partir de gas natural, 14.317% hidráulica, 7.474% combustóleo y diésel, 3.103% carbón, 4.554% nuclear, 1.907% geotermia, 0.766% eólica y 0.0029% fotovoltaica.
-

- 8) La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables fue de 40.484.67 GWh, lo que representó el 16.992% de la generación del servicio público entre enero y diciembre de 2022.

La generación de electricidad a partir de fuentes no fósiles (energía renovable y nuclear) entre enero a diciembre de 2022, incluyendo a la CFE y PIE's fue de 51,334.28 GWh, lo que significó una participación 21.546% del total de energía generada. Las fuentes renovables incluyen a la energía hidroeléctrica, eólica, geotérmica y solar. Incluye CFE y PIE's, excluyendo autoabastecedores, cogeneradores y pequeños productores.

Para cumplir con sus objetivos, la CFE estableció diversos programas para el ejercicio de 2022; a continuación, se menciona el ejercicio de las metas por programa:

Metas sustantivas	Unidad de medida	Cifras no auditadas			Nota explicativa
		Meta Programática	Meta alcanzada	Diferencia	
Capacidad instalada efectiva	MW*	144,236.45	157,180.51	12,944.06	(1)
CFE		128,398.83	141,342.89	12,944.06	
PEE's		15,837.62	15,837.62		
Generación bruta de energía	GW**	220,469.01	238,257.55	17,788.54	(2)
CFE		128,398.83	141,342.89	12,944.06	
PEE's		92,070.18	96,914.66	4,844.48	

*/Megawatt (MW).

**/Gigawatts - hora (GWh).

Esta meta consiste en producir energía eléctrica, con el fin de proporcionar el suministro del servicio eléctrico con mayor confiabilidad.

- (1) La capacidad efectiva de generación de electricidad de la CFE y los PIE's, al cierre de diciembre de 2022, fue de 157,180.51 MW, con una adición de 795.368 MW y un retiro de 445.00 MW con respecto al cierre de 2021 (59,560.596 MW). Estos movimientos son como sigue:

En lo que respecta a la adición por 795.368 MW:

- Las unidades 1 a 5 de la C. TG. Gonzalez Ortega incrementaron su capacidad 2.400 cada una de las unidades. Dando un total de 12 MW de adición.
 - Las unidades 6 a 8 de la C. TG. Gonzalez Ortega entraron en Operación Comercial con una capacidad efectiva de 23.000 cada una de las unidades, dando un total de 69.000 MW
 - La unidad 12 de la C.C.I. Hol-box entro en operación comercial con 1.618 MW.
 - Las unidades 8 y 9 de la C.C.C. Presidente Juárez (Rosarito) incrementaron su capacidad de la siguiente manera: U8 14.000 MW y la U9 18.000 MW. Dando un total de 32.000 MW.
 - La unidad 3 de la C. TG. Tijuana incremento su capacidad en 21.000 MW
-

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

- La unidad 4 de la C. TG. Baja California Sur entró en operación comercial con 36.900 MW.
- Las unidades 8, 9 y 10 de la C.C.C. Valle de México entraron en operación comercial con las siguientes capacidades: U8 con 207.240 MW, la U9 con 206.700 y la U10 con 208.910 MW. Dando un total de 622.850 MW.

Y en lo que concierne a la disminución de Capacidad Efectiva por 445.000 MW.

- Las unidades 1 y 2 de la C.T. Valle de México decrementaron su capacidad a 0 MW.
- La unidad 8 de la C.G. Cerro Prieto decrementó su capacidad a 0 MW.
- La unidad 8 de la C.C.C. Presidente Juárez (Rosarito) decrementó su capacidad por 14.000 MW. Dejando su capacidad efectiva en 248.000 MW.
- La unidad 3 de la C.TG. Tijuana decrementó su capacidad en 21.000 MW. Dejando su capacidad efectiva en 150.000 MW.

- (2) La Generación de Energía Eléctrica de Centrales de CFE y PEE's, incluyendo a Unidades Puesta en Servicio llegó a 238,257.55 GWh con un cumplimiento del 108.07%, respecto a la meta programada de 220,469.01 GWh.

Metas sustantivas	Unidad de medida	Cifras no auditadas (CFE SSB)			Nota explicativa
		Meta LIF	Meta alcanzada	Diferencia	
Comercialización de energía eléctrica	GWh *	217,507	214,594	(2,913)	(3)
Usuarios	Miles	47,743	47,426	(317)	(4)
Consumo promedio mensual	kWh/usuarios**	341	331	(10)	(5)
Productos por venta de energía eléctrica	Millones de pesos	405,839	426,296	(20,457)	(6)
Tarifas eléctricas (Precio Medio)	\$/kWh ***	1.8659	1.9865	(0.12)	(7)
Ventas totales	GWh *	217,507	214,594	(2,913)	(8)

*/Gigawatts - hora (GWh).

**/Kilowatts - hora (kWh).

***/Pesos (\$).

- (3) Las ventas directas de CFE SSB alcanzaron un volumen de 214,594 GWh, menor en 1.35% a la meta programada. La participación por sector en la integración de las ventas totales se distribuye de la siguiente manera: Gran Industria 13.4%, Mediana Industria 38%, Doméstico Bajo Consumo 32.5%, Doméstico Alto Consumo 0.4%, Comercial 7%, Agrícola 6.6% Servicios 1.8%.
- (4) Se atendieron 47,426 miles de usuarios, superior en 773.4 miles de usuarios respecto al cierre del 2022.
- (5) El consumo promedio mensual por usuario, fue de 331 kWh/usuario, lo que se debió
-

fundamentalmente al aumento en el sector agrícola y doméstico.

- (6) Los productos por venta de energía fueron del orden de 426,296 mdp, los cuales representan un 5.0% más con respecto 2021. La aportación por sector de lo registrado en 2022 es el siguiente: Gran Industria 12.3% Mediana Industria 46%, Doméstico Bajo Consumo 21.2%, Comercial 13.2%, Agrícola 2.2%, Servicios 3.6% y Doméstica de Alto Consumo 1.2%.
- (7) Conforme al comportamiento de la economía, la tarifa eléctrica (precio medio) registró un incremento del 6.6% con respecto al cierre de 2021.
- (8) Se registraron ventas totales por 214,594 GWh, menores en 8,052 GWh respecto a las alcanzadas en 2021, y 1.35% a las programadas, su detalle se presenta a continuación:

Comparativa UVP's e Ingresos Acumulados												
Diciembre												
Sector	Usuarios			Ventas (GWh)			Productos (MDP)			Precio medio		
	2021	2022	Variación %	2021	2022	Variación %	2021	2022	Variación %	2021	2022	Variación %
Doméstico	41,381,248	42,142,989	1.8	68,287	69,833	2.3	83,597	90,237	7.9	1.2242	1.2922	5.6
Doméstico de alto consumo	167,859	112,319	-33.1	1,175	757	-35.6	6,119	5,175	-15.4	5.2096	6.8362	31.2
Comercial	4,369,519	4,425,915	1.3	14,110	15,008	6.4	50,279	56,062	11.5	3.5633	3.7355	4.8
Alumbrado público	178,602	180,109	0.8	3,865	3,910	1.1	14,339	15,455	7.8	3.7095	3.9530	6.6
Agrícola con subsidio	115,701	116,462	0.7	12,802	13,296	3.9	7,645	8,211	7.4	0.5972	0.6176	3.4
Agrícola sin subsidio	18,965	18,029	-4.9	707	863	22.1	1,048	1,265	20.8	1.4817	1.4663	-1.0
Mediana industria	419,739	429,338	2.3	78,283	81,497	4.1	176,305	195,886	11.1	2.2521	2.4036	6.7
Gran industria	996	962	-3.4	26,853	28,909	7.7	44,669	52,565	17.7	1.6635	1.8183	9.3
Total general	46,652,629	47,426,123	1.7	206,542	214,594	3.9	384,902	426,296	10.8	1.8636	1.9865	6.6

Nota: Los valores presentados como total incluye las ventas y productos de las razones activas en último recurso a diciembre de 2022.

Metas sustantivas	Cifras no auditadas				
	Unidad de Medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Programa de mantenimiento:					
Mantenimiento térmico	Manto.	512	432	-80	(9)
Mantenimiento Hidroeléctrico	Manto.	139	129	-7	(10)
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Distribución)	min/Usuario	20.21	19.25	-0.96	(11)
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Transmisión)	min/Usuario	2.845	3.471	0.626	(12)
Disponibilidad de los equipos para producir energía	Porcentaje	81.75	71.31	-10.43	(13)

eléctrica que demanda la
sociedad

- (9) Para el periodo enero-diciembre 2022, de acuerdo con el programa de mantenimiento autorizado, se programaron 512 mantenimientos de paros programados a unidades generadoras, concluyendo el ejercicio fiscal con una meta ajustada programada anual de 432 mantenimientos concluidos, 10 en proceso pendientes de concluir y 70 mantenimientos no realizados por diferentes causas.
- (10) Por lo que se refiere al mantenimiento a unidades hidroeléctricas, durante el periodo enero-diciembre de 2022 se programó una meta ajustada de 139 unidades a mantenimientos de paro programados se concluyeron, 3 en proceso pendientes de concluir, y 7 mantenimientos programados se cancelaron.
- (11) El indicador estratégico “Índice de la Duración Promedio de Interrupciones en Distribución”, el cual es uno de los indicadores que percibe en forma directa un grado de satisfacción del usuario. Durante 2022, se obtuvo un valor de 19.248 minutos contra una meta de 20.214 minutos, 0.966 minutos por debajo de la meta, lo que significa un cumplimiento de 105.1%, resultado de las siguientes acciones:
- Reemplazo de aislamiento en redes de media tensión.
 - Reemplazo de aparta-rayos en redes de media tensión.
 - Instalación de equipo de protección y seccionamiento en redes de media tensión, con operación remota o automatismo.
 - Poda de árboles en las redes de media tensión.
 - Construcción de nuevos alimentadores de Distribución
- (12) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema(SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2022 en las tensiones de 400 y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 3.471 minutos al cierre de diciembre 2022.
- (13) El resultado de la Disponibilidad de centrales generadoras de CFE, se ubicó en 71.31% alcanzando un cumplimiento del 87.24%, de la meta establecida de 71.31%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Falla el cual tenía
-

una meta de 1.81% y obtuvo un valor real de 6.07%, y también se vio afectado por la indisponibilidad por falta de combustible el cual tenía una meta de 0.35% y obtuvo un valor real de 3.84%.

5. Análisis del ejercicio presupuestario

5.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e ingresos de la Federación

Mediante **oficio N° 307-A.-2736** del 13 de diciembre de 2021, la SHCP comunicó oficialmente el PEF y Calendarios para el ejercicio fiscal de 2022 cuyo monto ascendió a \$449,997,165.

Los ingresos propios de la CFE autorizados ascendieron a \$406,582,813.

5.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio fiscal 2022.

CFE Consolidado
PRESUPUESTO FLUJO DE EFECTIVO 2022
 MILES DE PESOS

CONCEPTO	Aprobado	Ajuste	Adecuado I	Variación %
(1) Ingresos brutos totales	406,582,813	18,521,564	425,104,376	4.6
(2) Gasto Programable	449,997,165	78,711,466	528,708,632	17.5
Gasto Corriente	352,392,540	107,690,183	460,082,723	30.6
Servicios Personales	65,458,103	665,102	64,793,001	1.0
Gasto de Operación	197,742,049	59,906,938	257,648,987	30.3
Materiales y Suministros	151,662,935	64,135,101	215,798,036	42.3
Combustibles para la generación de electricidad	97,716,474	64,502,324	162,218,798	66.0
Otros	37,670,561	3,876,791	33,793,770	10.3
Mercado eléctrico mayorista	16,275,900	3,509,569	19,785,469	21.6
Servicios Generales	46,079,114	4,228,163	41,850,951	9.2
Pagos relativos a Pidiregas	88,748,691	43,531,020	132,279,711	49.0
Cargos fijos	38,066,457	1,777,184	36,289,273	4.7
Cargos variables	50,682,234	45,308,204	95,990,438	89.4
Otras Erogaciones	443,696	4,917,328	5,361,024	1,108.3
Pensiones y Jubilaciones	48,831,218	2,493,112	51,324,330	5.1
Inversión Física	47,573,318	12,352,298	35,221,020	26.0
Inversión Financiera	0	9,415,132	9,415,132	NA
Operaciones Ajenas Netas	1,200,089	28,534,662	27,334,573	2,377.7
(3)=(1-2) Balance de Operación	43,414,353	60,189,903	103,604,256	138.6
(4) Transferencias	73,000,000	9,386,721	82,386,721	12.9
(5)=(3+4) Balance Primario	29,585,647	50,803,182	21,217,534	171.7
(6) Costo Financiero Neto	29,585,647	16,530,003	13,055,645	55.9
(7)=(5-6) Balance Financiero	0	34,273,179	34,273,179	NA
(8) Endeudamiento Neto	20,115,985	1,338	20,114,647	0.0
(9) Variación de Disponibilidades (Aumento)	20,115,985	34,274,517	14,158,532	170.4
Inicial	174,292,233	76,203,314	250,495,547	43.7
Retiro del Patrimonio Invertido de la Nación	0	0	0	NA
Final	194,408,218	41,928,796	236,337,015	21.6

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Durante el ejercicio 2022, la CFE efectuó una priorización en el uso de los recursos, que favoreció el capítulo de materiales y suministros y el rubro de pagos relativos a Pidiregas, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua supervisión en el uso de los recursos.

En el transcurso del ejercicio fiscal 2022, se efectuaron una adecuación presupuestaria, la cual consistió en lo siguiente:

Adecuación I
Adecuación Externa

El 27 de febrero de 2023 con folio 2022-53-TVV-3, se gestionó una ampliación neta de 78,711,466 en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por 124,491,692, que se integran de la siguiente forma:

- Mayores erogaciones en **Materiales y Suministros** por 64,135,101, resultado del siguiente efecto compensado:
 - En el rubro de **Combustibles para la Generación de Electricidad** el gasto fue mayor por 64,502,324, debido al incremento en el precio del gas respecto a la estimación original, así como una mayor generación con este insumo; adicionalmente se observó una mayor demanda de Combustóleo y Diésel para poder satisfacer la demanda del sistema eléctrico nacional.

En contraposición, el menor gasto que se originó en Fletes, obedece a que los servicios de transporte de gas natural se facturaron por cuenta y orden a favor de CFE, lo que implica que las EPS de Generación registren este flete en posiciones presupuestarias de intercompañías, los cuales no afectan al Presupuesto Autorizado.

- **Otros Materiales y Suministros** el menor gasto por 3,876,791, obedece a los siguientes eventos:
 - En **otros materiales** se presenta un sobreejercicio de 2,171,926, debido a una mayor erogación en la adquisición de carbón por 2,039,945, derivado de un mayor consumo en centrales como: CT Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco); a una mayor erogación por 570,513 en materiales para la operación (estructuras y postes, refacciones, conductores y cables), así como combustibles y lubricantes y 25,100 en vapor geotérmico compensados por un menor ejercicio de 463,632 en combustible nuclear.
 - En **Subastas** se mostró una reducción importante de 6,048,717. obedece a que las centrales eléctricas asociadas a ciertos contratos no han realizado entrega de productos como estaba planificado derivado del retraso en la operación comercial de la central eléctrica conforme a la fecha del contrato, presentando el siguiente estatus: la central Eólica Maya asociada a los contratos CCE/SLP201501/07 y CCE/SLP201501/08 se encuentra en un amparo y CFE SSB debe suspender las obligaciones de la entrega de productos; el vendedor solicitó la terminación de los contratos, por lo cual, se encuentra en proceso de evaluación y atención jurídica por CFE SSB. Los contratos CCE/SLP201501/12 y CCE/SLP201601/07 que correspondían a la central eléctrica de Cuncunul y Eólica de Oaxaca, respectivamente, se realizó la terminación anticipada de los contratos. Así mismo, algunas centrales han presentado fallas y/o limitaciones de generación por instrucciones del CENACE, como son Cortijo, Conejos, Mezquite, Reynosa, 3 Mesas 3, AT Solar. Kambul, 3 Mesas 4, Villahumada, Buenos Días Energía y Pachamama; por lo
-

tanto, no han entregado productos, conforme a lo comprometido y, por ende, se reduce el monto facturado.

- El **Mercado Eléctrico Mayorista** presentó un mayor gasto por 3,509,569, derivado del incremento de los precios marginales locales por el componente de combustibles.
- En los **Pagos relativos a Pidiregas**, registraron un mayor gasto por 43,531,020, consecuencia de los siguientes movimientos compensados:
 - En **Cargos Fijos** el menor gasto pagado por 1,777,184, debido principalmente a menor erogación en cargos fijos de capacidad por inferior tipo de cambio, compensado en parte por mayor gasto en los cargos por reserva de transporte de combustible.
 - En **Cargos Variables** el mayor gasto por 45,308,204 (89.4%) derivó del alza en el precio del gas continental y GNL, respecto al programado, así como por la mayor cantidad de energía generada respecto a lo previsto (5.3%).
- En **Otras Erogaciones**, mayor ejercicio de 4,917,328, es debido básicamente al mayor ejercicio por concepto de actualizaciones y recargos del pago de regularización del ISR de los años 2017 a 2020; así como pago de obligaciones o indemnizaciones derivadas de resoluciones emitidas por autoridad competente.
- En **Pensiones y Jubilaciones** mayor gasto por 2,493,112, debido a que el costo promedio de las jubilaciones ha sido mayor a lo programado.
- En **Inversión Financiera** se ejercieron 9,415,132, monto no considerado en el presupuesto original, derivado de la aportación de recursos al Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 para realizar inversiones en proyectos de infraestructura de la EPS Transmisión y aportación al Fideicomiso de Contragarantía para el financiamiento empresarial, N° 8013-9 para constituir un mecanismo de apoyo financiero en todos aquellos programas a través de los cuales se otorguen apoyos a las empresas del país, especialmente a micro, pequeñas y medianas, así como a personas físicas con actividad empresarial, realizado por CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos.

Reducciones por 45,780,226, que se integran de la siguiente forma:

- En **Servicios Personales**, menor ejercicio de 665,102, derivado principalmente por el menor gasto observado por sueldos y salarios, destacando el pago por tiempo ordinario permanente y en el concepto de Otros de Servicios Personales, básicamente por primas de vacaciones y otras prestaciones. Por lo que respecta a gastos de previsión social fue mayor el gasto observado.

Conforme lo anterior, se cumplió la meta del techo de gasto de servicios personales establecido en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (artículos 102 y 103).
 - En **Servicios Generales**, menor ejercicio de 4,228,163, resultado básicamente de:
 - Menor ejercicio en el rubro de Conservación y Mantenimiento por 1,791,167, destacando los servicios de control ambiental, mantenimiento y conservación de
-

- maquinaria, así como de equipo e inmuebles; menor ejercicio en Servicio Técnico Pagado a Terceros por 403,613; Seguros por 1,820,907, básicamente por el seguro de maquinaria pesada móvil; y otros servicios generales y adquisición de energía por 245,452.
- En fletes el mayor ejercicio de 32,976, se dio en el traslado y maniobras de materiales y equipos de CFE Distribución.
- En **Inversión Física** el menor ejercicio por 12,352,298, conforme a los siguientes eventos:
- En **Bienes muebles, inmuebles e intangibles**, ocurrió un menor ejercicio de 2,611,315 (41.0%), respecto al programado original, principalmente en los proyectos: Adquisición de nuevo software (SICOM, SIRH, DOCUMENTUM y Especializado; Programa de adquisición de equipo de cómputo, comunicaciones y dispositivos móviles, Equipo de cómputo y periféricos, Adquisición de equipo operativo de la Dirección de Transmisión 2018-2021, Adquisición de Acometidas y Medidores de Distribución, Reemplazo de Unidades Motoras de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, Licenciamiento de software corporativo y no corporativo de CFE-Transmisión 2018-2022, Adquisición de equipo de maniobra de CFE Transmisión 2018-2022 y Adquisición de Generador Eléctrico para la Maquina Diésel de Emergencia Div. III y Motor de bomba del Sistema LPCS U-1 y U2 de la CNLV., fundamentalmente por no haber obtenido sus ICM (Investigaciones de mercado) a tiempo para licitar y/o por estar en proceso de entrega de bienes; y por la no licitación de los proyectos: Programa de Adquisiciones y modernización de equipo para atención al cliente y Operación remota y automatismo de las redes generales de Distribución.
 - En **Obra Pública** se registró un menor ejercicio por 4,502,532 (39.4%) respecto al programado original, principalmente en las EPS, CFE Transmisión y CFE Distribución en los proyectos: Implementación de Sistemas de Medición para el MEM, Proyecto de Inversión de CEV's para CFE Transmisión 2018-2021, Construcción Edificios Nuevos y Adecuaciones para Zonas de Operación de Transmisión y Zonas de Transmisión de CFE Transmisión 2021-2023, Chihuahua Norte Banco .5, Chichi Suárez, Banco 1 y Reemplazo del Cable Submarino de Isla Mujeres, Conexión de la Isla Holbox, Red Eléctrica Inteligente y CH Chicoasén II, ocasionado porque algunos proyectos se encuentran en ejecución y en otros se están entregando parcialmente las obras, bienes y servicios contratados y otros cancelaron su licitación por reprogramación o porque no obtuvieron su Investigación de Condiciones de Mercado ICM a tiempo.
 - El **Pago de PIDIREGAS** resultó con menor ejercicio por 2,282,919, (17.8%), por refinanciamiento de su deuda en 2021, así como por menor tipo de cambio en aquellos que se financian con recursos externos, esto ocurrió en los procesos de generación, transmisión y distribución en los proyectos: CCC Cogeneración Salamanca Fase I, CH La Yesca, CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y U-2, SLT Transmisión y Transformación del Oriental, CG Los Azufres, Conversión a 400 kV de la Riviera Maya CC Agua Prieta II (con campo solar) y SE Distribución Valle de México. Asimismo, por el retraso de la entrega del proyecto CC Valle de México, por lo que iniciará su amortización a partir de 2023.
-

- El **Mantenimiento** resultó menor en 2,955,532 (17.5%), principalmente por mantenimientos en ejecución aún no culminados y/o no liberación o liberación tardía de ICM (Investigaciones de Mercado), así como reprogramaciones y cancelaciones principalmente de las centrales generadoras: CT José López Portillo Unidad 2 y 3, Turbogás y UME's EPS III, CT Francisco Villa, CCI Baja California Sur, CCC San Lorenzo Potencia y Mantenimiento a unidades generadoras Turbogás convencional, Móviles y Ciclo Combinado de la EPS Generación II, CC Sauz, CTG Carmen y mantenimiento de la Red Nacional de Comunicaciones para servicios del Corporativo.
- Las **Operaciones Ajenas Netas** registraron ingresos de 27,334,573, que contrastan con el gasto programado original de 1,200,089, cuya variación negativa de 28,534,662, con respecto al presupuesto programado, es resultado de los siguientes movimientos: mayores ingresos obtenidos por erogaciones recuperables por 45,256,612, destacando la logística de combustibles, recuperación de IVA pagado e inversiones temporales a Fideicomisos. Compensado parcialmente con un mayor gasto por operaciones ajenas por cuenta de terceros por 17,922,039, destacando el entero del IVA cobrado.

Gasto No Programable

Disminución en el **costo financiero neto** por 16,530,003, como consecuencia de lo siguiente:

- El **Costo Financiero Interno** observó un gasto superior de 2,127,916 (22.7%), cuya diferencia se debe principalmente a los intereses pagados por la disposición de 13,500.0 millones de pesos (mdp) del crédito revolvente contratado con Banco Santander, a los derivados de una línea de crédito contratada con Nacional Financiera SNC por 10,000.0 mdp, aunado a los intereses generados de diversos pagarés de corto plazo (90 días), 4 firmados con BBVA México por un monto total de 10,000.0 mdp y uno con ScotiaBank por 1,500.0 mdp, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a la variación entre la tasa de interés del pronóstico contra las reales aplicadas.
 - El **Costo Financiero Externo** observó un gasto mayor al presupuestado por 312,022 (2.2%), que se explica básicamente por mayores intereses de Deuda Documentada, derivados de una recompra parcial de bonos por 1,229.6 MUSD y 10 MUSD y, por diversas disposiciones por un monto total de 1,280 MUSD, no considerados en el presupuesto original, así como por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados.
 - El **Costo por Coberturas (Otros)** registró un menor gasto por 18,683,316 (241.6%), derivado fundamentalmente de disposiciones sobre líneas de crédito para operaciones de derivados, por montos de 350.0 mdd que se pagarán en abril de 2023, 200.0 mdd que se pagarán en marzo de 2023, 80 mdd que se pagaron enero del presente año. Estas operaciones derivaron de las necesidades de la empresa y de las restricciones al techo de endeudamiento. Asimismo, se captaron 5,000.00 mdp por los mayores ingresos por coberturas de combustible y la cobertura de intereses de deuda documentada externa.
 - En **Ingresos por Intereses**, se captó un ingreso mayor al presupuesto aprobado por 286,624 (18.1%) por mayor tasa de rendimiento.
-

Endeudamiento neto

El Endeudamiento Neto observado por 20,114,647, resultó inferior en 1,338 al original, derivado de los siguientes movimientos compensados, originados principalmente por un menor endeudamiento externo.

- El Endeudamiento Interno fue superior en 11,626,729, por créditos contratados en moneda nacional con Banco Santander y Nacional Financiera, SNC, por un monto de 23,500,000 así como de cinco pagarés firmados con BBVA y con Banorte por 11,500,000, operaciones no consideradas en el presupuesto original.
- El Desendeudamiento Externo fue inferior en 11,628,067 al programado, básicamente por la recompra parcial de diversos bonos por un total de 1,229.6 MUSD y de 10 MUSD, así como de pagos anticipados por 1,350 MUSD, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a las variaciones entre los tipos de cambio con los que se realizó el pronóstico y los reales aplicados.

Transferencias del Gobierno Federal

Apoyos fiscales por 82,386,721 para subsanar tarifas deficitarias de CFE (73,000.0 mdp), así como recursos para promover la prestación de servicios de telecomunicaciones (9,186.7 mdp) y cubrir las acciones de rescate a los mineros de Pinabete (200.0 mdp).

Balance Financiero

El **Balance Financiero** muestra un deterioro de 34,273,179, respecto al presupuesto original cuyo balance financiero es de 0.0 mdp, por el mayor gasto observado en materiales y suministros y pagos relativos de Pidiregas por el impacto en el precio de los combustibles, así como la mayor demanda de estos insumos por requerimientos del Sistema. Conforme lo anterior, con base al oficio No. 312.A.-5413 del 29 de diciembre de 2022, emitido por la Dirección General de Programación y Presupuesto "B", dependiente de la Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, comunicó a la CFE que con fundamento en el artículo 105 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, solicite a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades, la modificación al presupuesto autorizado para el ejercicio 2022, el cual corresponde al deterioro de la meta de balance financiero en 35,000 millones de pesos.

Disponibilidad Final

Se actualiza la Disponibilidad Inicial del ejercicio fiscal 2022, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2021 al pasar de 174,292,233 a 250,495,547, incremento que se originó por la asunción del pasivo laboral de \$161,080,204 en 2016. Por lo anterior, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en 75,256,810.

5.3 Variaciones del ejercicio presupuestario

a) Ingresos presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el decreto que aprueba la Ley de Ingresos de la Federación, a la CFE le fue asignado un presupuesto original de 406,582,813, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto adecuado autorizado de 425,104,376.

CFE cuenta con las autorizaciones de las adecuaciones presupuestarias efectuadas al presupuesto original autorizado por la H. Cámara de Diputados y que provienen de los siguientes rubros:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Ingresos Propios	406,582,813	425,104,376	425,104,376	18,521,564	4.6
Transferencias y Apoyos Fiscales	73,000,000	82,386,721	82,386,721	9,386,721	12.9
Endeudamiento Neto	20,115,985	20,114,647	19,128,458	987,527	4.9
Disponibilidad Inicial	174,292,233	250,495,547	250,495,547	76,203,314	43.7
Total de Recursos de Ingresos	673,991,031	778,101,291	777,115,102	103,124,071	15.3

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Las principales variaciones presupuestarias se comentan a continuación:

- Los **Ingresos Propios** ascendieron a 425,104,376, superiores en 18,521,564 al presupuesto Original, conforme a la siguiente integración:
 - ❖ Los ingresos por venta de energía fueron mayores en 16,893,449 al programado, lo que representa un 4.2%, debido a una mayor facturación por mayor demanda. Las ventas de energía acumuladas al 31 de diciembre de 2022 estuvieron por arriba del mismo período del año anterior por 8,052 GWh, es decir un 3.9%. Las ventas al cierre de diciembre de 2022 fueron 214,594 GWh, mayores que los 206,542 GWh del 2021. Aún y cuando las ventas totales son mayores, los sectores de Alta Tensión y Agrícola continúan presentando una disminución respecto al programado 2022, 7.3% y 8.2% respectivamente, al igual que en la tarifa DAC, donde hubo una disminución del 40.2%. Es de señalar que en el sector de Media Tensión hubo un crecimiento de 3.3%.
 - ❖ Al cierre de 2022, se obtuvieron mayores ingresos diversos por 1,628,114, respecto al programado de 8,785,024. Los ingresos diversos al mes de diciembre ascienden a 10,413,138, provenientes principalmente de Otros ingresos (63.7%) y en otros conceptos como: Penalizaciones, Pruebas de laboratorio, Materiales y equipo de desechos, Renta de torres, postes y otras instalaciones y Reconexiones de servicio (36.0%).
- Se obtuvieron Transferencias del Gobierno Federal por 82,386,721, superiores en 9,386,721 al presupuesto Original, para subsanar tarifas deficitarias de CFE (73,000.0 millones de pesos (mdp)), así como recursos para promover la prestación de servicios

de telecomunicaciones (9,186.7 mdp) y cubrir las acciones de rescate a los mineros de Pinabete (200.0 mdp).

- El Endeudamiento Neto observado por 19,128,458, resultó inferior en 987,527 al original, derivado de los siguientes movimientos compensados, originados principalmente por un menor endeudamiento externo.
 - ❖ El Endeudamiento Interno fue superior con respecto al presupuesto aprobado en 11,626,729, por créditos contratados en moneda nacional de cuales las más importantes se indican a continuación: 13,500,000, de un crédito revolvente contratado con Banco Santander, S.A, de una línea de crédito de largo plazo contratada con Nacional Financiera, SNC por 10,000,000, de diversos pagarés de corto plazo, 4 firmados con BBVA México por un monto total de 10,000,000 y uno con ScotiaBank por 1,500,000, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como al pago de amortizaciones por 43,373,271 de las cuales sólo se habían considerado 20,000,000, en el presupuesto original.
 - ❖ El Endeudamiento Externo por 3,501,729, inferior en 12,614,257 al programado, básicamente derivado de un efecto compensado: se dispusieron 72,404,296, las disposiciones más importantes fueron: 78.4 MEUR de una línea de crédito contratada con Agence Francaise Developpment (AFD) y se colocaron 1,750 millones de dólares, correspondientes a la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regulación S y 144A, de los cuales sólo se consideró en la elaboración del presupuesto la colocación de 900 MUSD, por otra parte se amortizaron 68,902,567 principalmente mediante la recompra parcial de diversos bonos por un total de 1,229.6 MUSD y de 10 MUSD, así como de pagos anticipados por 1,350 MUSD, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a las variaciones entre los tipos de cambio con los que se realizó el pronóstico y los reales aplicados.
- Se actualiza la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2022, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2021 al pasar de 174,292,233 a 250,495,547, incremento que se originó por la asunción del pasivo laboral de 161,080,204 en 2016. Por lo anterior, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en 75,256,810.

b) Egresos presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2022, la CFE contempló un presupuesto total de recursos de 673,991,031 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto autorizado por un monto de 778,101.291, como sigue:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	381,978,187	491,060,407	491,060,407	109,082,220	28.6
Pensiones y Jubilaciones	48,831,218	51,324,330	51,324,330	2,493,112	5.1
Gasto de Inversión	48,773,408	620,461	620,461	49,393,868	101.3
Disponibilidad Final	194,408,218	236,337,015	235,350,826	40,942,607	21.1
Total Recursos de Egresos	673,991,031	778,101,291	777,115,102	103,124,071	15.3

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

En 2022 el **presupuesto pagado** de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a nivel **gasto neto total** fue de 541,764,276, cifra mayor al gasto presupuestado en 13.0%, con relación al presupuesto aprobado. Este comportamiento se debió principalmente al mayor ejercicio presupuestario en el Gasto Corriente sin costo financiero neto (30.6%) y en pensiones y jubilaciones (5.1%).

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	352,392,540	460,082,723	460,082,723	107,690,183	30.6
Pensiones y Jubilaciones	48,831,218	51,324,330	51,324,330	2,493,112	5.1
Inversión Física	47,573,318	35,221,020	35,221,020	12,352,298	26.0
Inversión Financiera	0	9,415,132	9,415,132	9,415,132	n.a.
Operaciones Ajenas	1,200,089	27,334,573	27,334,573	28,534,662	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,055,645	13,055,645	16,530,003	55.9
Gasto Neto Total	479,582,813	541,764,276	541,764,276	62,181,464	13.0

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

GASTO CORRIENTE

El **Gasto Corriente** observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado de 28.6%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Personales	65,458,103	64,793,001	64,793,001	665,102	1.0
Gasto de Operación	197,742,049	257,648,987	257,648,987	59,906,938	30.3
Materiales y Suministros	151,662,935	215,798,036	215,798,036	64,135,101	42.3
Servicios Generales	46,079,114	41,850,951	41,850,951	4,228,163	9.2
Otros de Corriente	118,778,035	168,618,419	168,618,419	49,840,384	42.0
Pagos Relativos a Pidiregas	88,748,691	132,279,711	132,279,711	43,531,020	49.0
Otras Erogaciones	443,696	5,361,024	5,361,024	4,917,328	n.a.
Operaciones Ajenas (Por cuenta de 3ros)	0	17,922,039	17,922,039	17,922,039	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,055,645	13,055,645	16,530,003	55.9
Gasto Corriente	381,978,187	491,060,407	491,060,407	109,082,220	28.6

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

- El gasto en *Servicios Personales* tuvo un menor ejercicio de 665,102, comparado contra el monto autorizado en el PEF, derivado principalmente por el menor gasto observado por sueldos y salarios, destacando el pago por tiempo ordinario permanente y en el concepto de Otros de Servicios Personales, básicamente por primas de vacaciones y otras prestaciones. Por lo que respecta a gastos de previsión social fue mayor el gasto observado.

Conforme lo anterior, se cumplió la meta del techo de gasto de servicios personales establecido en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (artículos 102 y 103).

Al mes de diciembre de 2022, el número de trabajadores activos fue de 91,824, cifra superior en 86 trabajadores a los registrados en 2021 (91,738).

- En el rubro de *Gasto de Operación*, el mayor gasto pagado en 30.3%, fue resultado del efecto neto de los movimientos compensados y ampliaciones líquidas, los cuales se explican de la siguiente manera:
 - ❖ En el capítulo de *Materiales y Suministros*, el mayor gasto pagado por 42.3%, fue derivado de lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Materiales y suministros	151,662,935	215,798,036	215,798,036	64,135,101	42.3
Combustibles para la Generación de Electricidad	97,716,474	162,218,798	162,218,798	64,502,324	66.0
Gas	39,237,233	74,262,877	74,262,877	35,025,644	89.3
Diesel	2,582,330	18,264,714	18,264,714	15,682,385	n.a.
Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas	47,799,476	45,853,839	45,853,839	1,945,637	4.1
Combustóleo	8,097,436	23,837,368	23,837,368	15,739,932	194.4
Mercado Eléctrico Mayorista	16,275,900	19,785,469	19,785,469	3,509,569	21.6
Otros Materiales y Suministros	37,670,561	33,793,770	33,793,770	3,876,791	10.3
Carbón	8,872,643	10,912,588	10,912,588	2,039,945	23.0
Combustible Nuclear	1,781,511	1,317,879	1,317,879	463,632	26.0
Vapor Geotérmico	693,766	718,866	718,866	25,100	3.6
Otros	26,322,641	20,844,436	20,844,436	5,478,205	20.8

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En el rubro de *Combustibles para la Generación de Electricidad* el gasto fue mayor por 64,502,324 principalmente por lo siguiente: incremento en el precio del gas respecto a la estimación original, así como una mayor generación con este insumo; adicionalmente se observó una mayor demanda de Combustóleo Diesel para satisfacer la demanda del sistema eléctrico nacional.
- En contraposición, el menor gasto se originó en Fletes, obedece a que los servicios de transporte de gas natural nuevamente se facturaron por cuenta y orden a favor de CFE, lo que implica que las EPS de Generación registren este flete en posiciones presupuestarias de intercompañías.
- El *Mercado Eléctrico Mayorista* presenta al mes de diciembre un importe neto pagado de 19,785,469, mayor al aprobado, del incremento de los precios marginales locales para el componente de combustibles en las empresas generadoras.
- En Otros Materiales y Suministros se registró un ejercicio de 33,793,770, debido a una mayor erogación en la adquisición de carbón por 2,039,945, derivado de un mayor consumo en centrales como: CT Pdte. Plutarco Elías Calles

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

(Petacalco) y, 25,100 en vapor geotérmico compensados por un menor ejercicio de 463,632 en combustible nuclear.

- En Otros se muestra un subejercicio de 5,478,205, debido principalmente a una menor erogación por 6,048,718, por concepto de subastas de mediano y largo plazo, que obedece a que las centrales eléctricas asociadas a ciertos contratos no realizaron entrega de productos como estaba planificado. Así como una mayor erogación por 570,513 en materiales para la operación (estructuras y postes, refacciones, conductores y cables), así como combustibles y lubricantes.
- ❖ El menor gasto pagado en **Servicios Generales** de 4,228,163 (9.2%), se explica principalmente por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Generales	46,079,114	41,850,951	41,850,951	4,228,163	9.2
Adquisición de Energía	1,374	1,135	1,135	239	17.4
Fletes	87,039	120,015	120,015	32,976	37.9
Conservación y Mantenimiento	10,235,218	8,444,051	8,444,051	1,791,167	17.5
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	558,303	154,690	154,690	403,613	72.3
Seguros	3,597,213	1,776,305	1,776,305	1,820,907	50.6
Otros	31,599,968	31,354,754	31,354,754	245,214	0.8

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Menor ejercicio en el rubro de Conservación y Mantenimiento por 1,791,167, destacando los servicios de control ambiental, mantenimiento y conservación de maquinaria, así como de equipo e inmuebles; menor ejercicio en Servicio Técnico Pagado a Terceros por 403,613; Seguros por 1,820,907 básicamente por el seguro de maquinaria pesada móvil; y otros servicios generales y adquisición de energía por 245,452.
 - En fletes el mayor ejercicio de 32,976, se dio en el traslado y maniobras de materiales y equipos de CFE Distribución.
- En el rubro de *Otros de Corriente*, el mayor gasto pagado por 49,840,384 (42.0%), se explica por lo siguiente:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Otros de Corriente	118,778,035	168,618,419	168,618,419	49,840,384	42.0
Pagos Relativos a Pidiregas	88,748,691	132,279,711	132,279,711	43,531,020	49.0
Cargos Fijos	38,066,457	36,289,273	36,289,273	(1,777,184)	4.7
Cargos Variables	50,682,234	95,990,438	95,990,438	45,308,204	89.4
Otras Erogaciones	443,696	5,361,024	5,361,024	4,917,328	n.a.
Operaciones Ajenas	0	17,922,039	17,922,039	17,922,039	n.a.
Por Cuenta de Terceros	0	17,922,039	17,922,039	17,922,039	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,055,645	13,055,645	(16,530,003)	55.9
Costo Financiero Bruto	31,167,538	14,924,159	14,924,159	(16,243,378)	52.1
Internos	9,354,275	11,482,191	11,482,191	2,127,916	22.7
Externos	14,079,036	14,391,058	14,391,058	312,022	2.2
Otros	7,734,227	(10,949,090)	(10,949,090)	(18,683,316)	n.a.
Ingresos por Intereses	1,581,890	1,868,515	1,868,515	286,624	18.1

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- ❖ Los *Pagos relativos a PIDIREGAS* registraron un mayor ejercicio por 43,531,020 (49.0%), respecto al presupuesto aprobado, conforme a los siguientes movimientos compensados:
 - En Cargos Fijos el menor gasto pagado por 1,777,184, debido principalmente a menor erogación en cargos fijos de capacidad por inferior tipo de cambio, compensado en parte por mayor gasto en los cargos por reserva de transporte de combustible.
 - En Cargos Variables el mayor gasto por 45,308,204 (89.4%) derivó del alza en el precio del gas continental y GNL, respecto al programado, así como por la mayor cantidad de energía generada respecto a lo previsto (5.3%).
- ❖ En *Otras erogaciones*, el mayor gasto pagado 4,917,328, es debido básicamente al mayor ejercicio por concepto de actualizaciones y recargos del pago de regularización del ISR de los años 2017 a 2020; así como pago de obligaciones o indemnizaciones derivadas de resoluciones emitidas por autoridad competente.
- ❖ Las *Operaciones Ajenas* se registró un mayor ejercicio de 17,922,039, principalmente por recuperación de terceros; destacando el entero del IVA cobrado.
- ❖ El *Costo Financiero Neto* observó un gasto pagado de 13,055,645, resultando inferior en 16,530,003 (55.9%) al programado; se describe a continuación la integración por rubros:
 - El *Costo Financiero Interno* observó un gasto superior de 2,127,916 (22.7%), cuya diferencia se debe principalmente a los intereses pagados por la disposición de 13,500.0 mdp del crédito revolvente contratado con Banco Santander, a los derivados de una línea de crédito contratada con Nacional Financiera SNC por 10,000.0 mdp, aunado a los intereses generados de diversos pagarés de corto plazo (90 días), 4 firmados con BBVA México por un monto total de 10,000.0 mdp y uno con ScotiaBank por 1,500.0 mdp, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a la variación entre la tasa de interés del pronóstico contra las reales aplicadas.

- El *Costo Financiero Externo* observó un gasto mayor al presupuestado por 312,022 (2.2%), que se explica básicamente por mayores intereses de Deuda Documentada, derivados de una recompra parcial de bonos por 1,229.6 MUSD y 10 MUSD y, por diversas disposiciones por un monto total de 1,280 MUSD, no consideradas en el presupuesto original, así como por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados.
- El *Costo por Coberturas (Otros)* registró un menor gasto por 18,683,316, derivado fundamentalmente de tres factores: 1) Monetización temporal de instrumentos financieros derivados de negociación por 9,440 mdp (476.5 millones de dólares), 2) Menor ejercicio de gasto presupuestado en coberturas relativas a deuda directa (Documentada y Pidirega) por 3,132 mdp y 3) al efecto de los ingresos recibidos por las coberturas del precio de gas natural por 6,219 mdp respecto a un gasto presupuestado para 2022 por 2,256 mdp, lo anterior debido a menores precios observado de los índices de referencia del Gas Natural respecto a los niveles fijados de las coberturas financieras (opciones call).
- En *Ingresos por Intereses*, se captó un ingreso mayor al presupuesto aprobado por 286,624 (18.1%) por mayor tasa de rendimiento.

PENSIONES Y JUBILACIONES

Se observó un mayor gasto pagado al presupuesto aprobado por 2,493,112 (5.1%), debido a que el costo promedio de las jubilaciones ha sido mayor a lo programado.

GASTO DE INVERSION

El **Gasto de Inversión** reflejó un menor gasto pagado de 49,393,868 (101.3%), este comportamiento se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	48,831,218	51,324,330	51,324,330	2,493,112	5.1

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto de Inversión	48,773,408	620,461	620,461	49,393,868	101.3
Inversión Física	47,573,318	35,221,020	35,221,020	12,352,298	26.0
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	19,221,641	14,327,407	14,327,407	4,894,234	25.5
Pago de Pidiregas	12,851,618	10,568,699	10,568,699	2,282,919	17.8
Pago de BLTs	0	0	0	0	n.a.
Otros Bienes Mueb., Inmueb. e Intang.	6,370,023	3,758,708	3,758,708	2,611,315	41.0
Inversión Pública	28,351,677	20,893,613	20,893,613	7,458,064	26.3
Obra Pública	11,427,902	6,925,370	6,925,370	4,502,532	39.4
Mantenimiento	16,923,775	13,968,243	13,968,243	2,955,532	17.5
Otros de Inversión	1,200,089	35,841,481	35,841,481	37,041,570	n.a.
Inversión Financiera	0	9,415,132	9,415,132	9,415,132	n.a.
Otros de Inversión (Erog. Recuperables)	1,200,089	45,256,612	45,256,612	46,456,702	n.a.

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En *Inversión Física* se observó un gasto inferior al presupuesto aprobado por 12,352,298 (26.0%), conforme a los siguientes movimientos compensados:
 - ❖ En *Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles*, se observó un menor gasto pagado por 4,894,234 (25.5%), originado principalmente:
 - En Otros ocurrió un menor ejercicio de 2,611,315 (41.0%), respecto al programado original, principalmente en los proyectos: Adquisición de nuevo software (SICOM, SIRH, DOCUMENTUM y Especializado; Programa de adquisición de equipo de cómputo, comunicaciones y dispositivos móviles, Equipo de cómputo y periféricos, Adquisición de equipo operativo de la Dirección de Transmisión 2018-2021, Adquisición de Acometidas y Medidores de Distribución, Reemplazo de Unidades Motoras de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, Licenciamiento de software corporativo y no corporativo de CFE-Transmisión 2018-2022, Adquisición de equipo de maniobra de CFE Transmisión 2018-2022 y Adquisición de Generador Eléctrico para la Maquina Diésel de Emergencia Div. III y Motor de bomba del Sistema LPCS U-1 y U2 de la CNLV., fundamentalmente por no haber obtenido sus ICM (Investigaciones de mercado) a tiempo para licitar y/o por estar en proceso de entrega de bienes; y por la no licitación de los proyectos: Programa de Adquisiciones y modernización de equipo para atención al cliente y Operación remota y automatismo de las redes generales de Distribución.
 - El Pago de PIDIREGAS resultó con menor ejercicio por 2,282,919 (17.8%), por refinanciamiento de su deuda en 2021, así como por menor tipo de cambio en aquellos que se financian con recursos externos, esto ocurrió en los procesos de generación, transmisión y distribución en los proyectos: CCC Cogeneración Salamanca Fase I, CH La Yesca, CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y U-2, SLT Transmisión y Transformación del Oriental, CG Los Azufres, Conversión a 400 kV de la Riviera Maya CC Agua Prieta II (con campo solar) y SE Distribución Valle de México. Asimismo, por el retraso de la entrega del proyecto CC Valle de México, por lo que iniciará su amortización a partir de 2023.
 - ❖ En *Inversión Pública*, se observó un gasto inferior por 7,458,064 (26.3%), debido a lo siguiente:

- En Obra Pública se registró un menor ejercicio por 4,502,532 (39.4%) respecto al programado original, principalmente en las EPS, CFE Transmisión y CFE Distribución en los proyectos: Implementación de Sistemas de Medición para el MEM, Proyecto de Inversión de CEV's para CFE Transmisión 2018-2021, Construcción Edificios Nuevos y Adecuaciones para Zonas de Operación de Transmisión y Zonas de Transmisión de CFE Transmisión 2021-2023, Chihuahua Norte Banco .5, Chichi Suárez, Banco 1 y Reemplazo del Cable Submarino de Isla Mujeres, Conexión de la Isla Holbox, Red Eléctrica Inteligente y CH Chicoasén II, ocasionado porque algunos proyectos se encuentran en ejecución y en otros se están entregando parcialmente las obras, bienes y servicios contratados y otros cancelaron su licitación por reprogramación o porque no obtuvieron sus ICM a tiempo.
 - El Mantenimiento resultó menor en 2,955,532 (17.5%), principalmente por mantenimientos en ejecución aún no culminados y/o no liberación o liberación tardía de ICM (Investigaciones de Mercado), así como reprogramaciones y cancelaciones principalmente de las centrales generadoras: CT José López Portillo Unidad 2 y 3, Turbogás y UME's EPS III, CT Francisco Villa, CCI Baja California Sur, CCC San Lorenzo Potencia y Mantenimiento a unidades generadoras Turbogás convencional, Móviles y Ciclo Combinado de la EPS Generación II, CC Sauz, CTG Carmen y mantenimiento de la Red Nacional de Comunicaciones para servicios del Corporativo.
- En *Otros de Inversión* se observó un menor gasto pagado al presupuesto aprobado por 37,041,570, conforme al siguiente movimiento:
- ❖ En Inversión Financiera se ejercieron 9,415,132, monto no considerado en el presupuesto original, derivado de la aportación de recursos al Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 para realizar inversiones en proyectos de infraestructura de la EPS Transmisión y aportación al Fideicomiso de Contragarantía para el financiamiento empresarial, N° 8013-9 para constituir un mecanismo de apoyo financiero en todos aquellos programas a través de los cuales se otorguen apoyos a las empresas del país, especialmente a micro, pequeñas y medianas, así como a personas físicas con actividad empresarial, realizado por CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos.
 - ❖ Para el rubro de *Otros de Inversión* se registraron ingresos de 45,256,612, que contrastan con el gasto programado original de 1,200,089, cuya variación negativa de 46,456,702, con respecto al presupuesto programado, es resultado de los siguientes movimientos: logística de combustibles, recuperación de IVA pagado e inversiones temporales a Fideicomisos.

6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria (cifras en millones de pesos)

El programa tiene el objetivo de racionalizar el gasto e incrementar la productividad sin afectar el cumplimiento de los objetivos de la CFE y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS). Lo anterior en cumplimiento al marco normativo de la CFE y sus EPS.

Durante el ejercicio del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, 4 de los 16 rubros del programa de austeridad y eficiencia tuvieron una disminución en comparación con el ejercicio 2021.

En total no se observa un ahorro, principalmente por el incremento en los rubros de Ref y Accesorios Equipo de Cómputo, Traslado de valores, boletos de avión, gastos de alimentación en reuniones, gastos de viaje y viáticos, así como en Remuneraciones por horas extraordinarias. Lo anterior, se debe al incremento que han tenido la gasolina y el diésel en el 2022. De igual manera el incremento en los otros rubros se ha dado por la recuperación en las actividades operativas normales posteriores a la pandemia de COVID-19.

A pesar de lo anterior, hubo una disminución significativa en los rubros de Servicios técnicos pagados a terceros, con un ahorro de 111.70 mdp y Renta de equipo de transporte con 522.91 mdp.

Concepto	Acumulado diciembre 2022		Diferencia	%
	Ejercicio 2021	Ejercicio 2022		
Papelería y Artículos de oficina	81.37	95.85	14.48	17.79
Ref y Accesorios Equipo de Cómputo	53.10	70.90	17.80	33.53
Papelería/consumibles equipo de cómputo	362.59	360.91	1.68	0.46
Alimentos en instalaciones	38.96	42.62	3.66	9.39
Combustibles y lubricantes para equipo de transporte	1,602.73	1,742.51	139.78	8.72
Remuneraciones por horas extraordinarias	1,179.76	1,805.09	625.33	53.00
Servicio de iguales Aseo y Limpieza	350.92	411.95	61.03	17.39
Servicios técnicos pagados a terceros	266.40	154.69	111.70	41.93
Servicio telefónico	483.57	482.29	1.28	0.26
Gastos de viaje y viáticos	690.20	847.49	157.28	22.79
Boletos de avión	65.48	94.79	29.31	44.76
Gastos de alimentación en reuniones	3.61	11.15	7.53	208.67
Servicio Postal y de Paquetería	210.08	214.25	4.18	1.99
Gastos de alimentación en cursos de capacitación	2.40	4.73	2.34	97.45
Renta De Equipo de Transporte	2,009.34	1,486.43	522.91	26.02
Traslado de Valores	505.15	614.98	109.83	21.74
Total	7,905.64	8,440.62	534.98	6.77

7. Sistema integral de información

Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las presentadas en los estados presupuestarios, toda vez que se actualizaron los reportes de ingresos y gastos con las cifras de cierre incorporadas a la Cuenta Pública 2022.

8. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-003/2023 de fecha 26 de enero de 2023, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2022, cuyo ámbito de aplicación son de observancia de las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2022.

9. Conciliación Contable – presupuestaria.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO	
Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables	
Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2022	
(Cifras en pesos)	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	535,206,399,555
2. Mas Ingresos Contables No presupuestarios	152,982,542,860
2.1 Ingresos Financieros	48,968,552,868
2.2 Incremento por Variación de Inventarios	
2.3 Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
2.4 Disminución del Exceso de Provisiones	
2.5 Otros Ingresos y Beneficios Varios	95,160,736,010
2.6 Otros Ingresos Contables No Presupuestarios	8,853,253,982
3. Menos Ingresos Presupuestarios No Contables	19,328,457,520
3.1 Aprovechamientos Patrimoniales	
3.2 Ingresos Derivados de Financiamientos	19,128,457,527
3.3 Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	199,999,993
4. Total de Ingresos Contables	668,860,484,895

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2022 (Cifras en pesos)	
1. Total de Egresos Presupuestarios	553,669,177,535
2. Menos egresos presupuestarios no contables	395,374,559,486
2.1 Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	45,675,091,970
2.2 Materias y Suministros	275,434,376,436
2.3 Mobiliario y Equipo de Administración	277,323,817
2.4 Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	
2.5 Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	115,860,141
2.6 Vehículos y Equipo de Transporte	332,435,962
2.7 Equipo de Defensa y Seguridad	
2.8 Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	4,348,555,133
2.9 Activos Biológicos	
2.10 Bienes Inmuebles	10,590,954,995
2.11 Activos Intangibles	35,511,926
2.12 Obra Pública en Bienes de Dominio Público	
2.13 Obra Pública en Bienes Propios	21,582,424,961
2.14 Acciones y Participaciones de Capital	
2.15 Compra de Títulos y Valores	
2.16 Consesión de Préstamos	
2.17 Inversiones en Fideicomisos, Mandatos y Otros Análogos	9,415,131,816
2.18 Provisiones para Contingencias y Otras Erogaciones Especiales	
2.19 Amortización de la Deuda Pública	
2.20 Adeudos de Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	
2.21 Otros Egresos Presupuestarios No Contables	27,566,892,329
3. Mas Gastos Contables No Presupuestarios	530,931,697,623
3.1 Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia y Amortizaciones	74,956,851,736
3.2 Provisiones	
3.3 Disminución de Inventarios	
3.4 Aumento por Insuficiencia de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
3.5 Aumento por Insuficiencia de Provisiones	
3.6 Otros Gastos	13,834,741,586
3.7 Otros Gastos Contables No Presupuestales	442,140,104,301
4. Total de Gastos Contables	689,226,315,672

Estas notas forman parte de los estados financieros presupuestarios.

Dr. Edmundo Sánchez Aguilar
Director Corporativo de Finanzas

Mtro. Frank Viveros Ballesteros
Encargado del Despacho de la
Subdirección de Operación
Financiera
