

**CFE DISTRIBUCIÓN,
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Y ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

**CFE DISTRIBUCIÓN,
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Y ESTADOS FINANCIEROS**
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

Í N D I C E

Informe de los auditores independientes

Estados financieros:

Estados de situación financiera

Estados de resultado integral

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración de:

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria

(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de **CFE Distribución, E.P.S.**, (la Entidad y/o la Compañía) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los estados 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 que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de **CFE Distribución, E.P.S.**, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados integrales y flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas de Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestra responsabilidad de acuerdo con dichas normas se describe más adelante en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía 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 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.

Párrafos de énfasis

Sin que ello tenga efectos sobre nuestra opinión, llamamos la atención sobre el siguiente asunto:

Operaciones con partes relacionadas

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Compañía realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas, tal como se revela en la Nota 7 de los estados financieros adjuntos.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del Gobierno de la Entidad en relación con los estados financieros

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos, de conformidad con las NIIF emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de desviación material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Compañía para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en su caso, las cuestiones relativas al funcionamiento de la Entidad y utilizando la norma contable de empresa en funcionamiento, excepto si la Administración tiene la intención de liquidar la Compañía o de cesar operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de desviación 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 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 conjunta, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

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 valoramos los riesgos de desviación material en los estados financieros, 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 debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente 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 Compañía.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y 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 empresa en funcionamiento y, con la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una desviación material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como empresa en funcionamiento. 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 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 Compañía deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos en su conjunto, la presentación, la estructura y el contenido de los estados financieros adjuntos, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.



Comunicamos a los responsables del gobierno de la Entidad, 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.

Gossler, S.C.
Miembro de Crowe Global



Fernando Baza Herrera
Socio

Ciudad de México, Méx.
Abril 11, 2023

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria

(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Estados de Situación financiera

Al 31 de diciembre del 2022 y 2021

(Miles de pesos)

(Notas 1, 2 y 3)

Activo	<u>Notas</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>	Pasivo y Patrimonio	<u>Notas</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Activo circulante				Pasivo a Corto Plazo			
Efectivo y equivalentes de efectivo	3b, 3c, 4 y 5	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283	Porción a corto plazo de la deuda a largo plazo	3c, 4 y 13	\$ 10,191,082	\$ 7,118,526
Cuentas por cobrar	3c y 4	4,390,831	3,576,418	Porción a corto plazo de pasivo por arrendamiento	3c, 3n, 4 y 14	18,950	3,467
Cuenta corriente a favor	3c, 3d, 4 y 6	9,128,850	23,716,712	Cuentas por pagar partes relacionadas	3c, 4 y 7	25,468,182	50,450,216
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3c, 4 y 7	6,924,648	12,320,713	Impuestos a la utilidad	3j y 16	673,038	8,146,599
Otras Cuentas por cobrar	3c	5,248,113	2,069,136	Ingresos por realizar	3l	8,425,504	7,248,755
Impuestos por recuperar		5,397,459	7,211,944	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	3c, 4 y 15	9,920,055	7,669,014
Materiales para operación neto	3f y 8	50,429	285,872				
				Total pasivo circulante		54,696,811	80,636,575
Total de activo circulante		53,851,729	64,862,078				
No circulante				Pasivo a Largo Plazo			
Instalaciones y equipo neto	3g y 9	452,826,126	446,465,440	Deuda largo plazo	3c, 4 y 13	138,506,265	135,153,038
Instrumentos financieros derivados	3c, 4 y 12	1,981,424	5,692,425	Pasivo por arrendamiento largo plazo	3c, 3n, 4 y 14	29,807	8,784
Impuestos a la utilidad diferidos	3j y 19	64,701,680	55,849,961	Beneficios a empleados	3i y 17	183,295,347	170,731,783
Activo por derecho de uso	3n y 10	46,721	11,382	Total del pasivo no circulante		321,831,419	305,893,604
Activos Intangibles	3h y 11	902,378	880,011	Total pasivo		376,528,230	386,530,180
Otros Activos		7,283	24,008	Patrimonio:			
				Aportación de tenedora	20	124,590,560	124,590,560
				Resultados acumulados		24,553,373	14,749,486
				Resultado del periodo		11,388,153	9,803,887
				Otras partidas de resultado integral	21	37,257,025	38,111,193
				Total del Patrimonio		197,789,111	187,255,126
				Pasivos contingentes y compromisos	23		
Total activo		\$ 574,317,341	\$ 573,785,306	Total pasivo y patrimonio		\$ 574,317,341	\$ 573,785,306

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Estados de resultado integral
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)
(Notas 1, 2 y 3)

	Notas	2022	2021
Ingresos de operación:			
Ingresos por servicio de distribución	3l	\$ 131,459,445	\$ 119,597,540
Otros ingresos, neto	3l	15,469,933	16,382,308
Total de ingresos	3l y 18	146,929,378	135,979,848
Costos y gastos			
Remuneraciones y prestaciones al personal		33,964,195	32,813,737
Costo del plan de beneficios definidos	3i y 17	17,707,087	19,961,357
Mantenimiento, materiales y servicios generales		8,127,322	4,033,518
Demanda garantizada		40,348,449	30,505,392
Regalias		8,650,329	8,022,020
Impuestos y derechos		60,000	50,480
Depreciación		14,784,113	15,904,069
Pérdida en baja de activo fijo		1,161,936	1,291,926
Otros gastos		4,745,155	4,286,420
Total de costos de operación		129,548,586	116,868,919
Resultados de operación		17,380,792	19,110,928
Costos e ingresos financieros			
Gastos por intereses	3m	10,468,141	7,991,651
Utilidad o pérdida en cambios neto		(1,407,460)	2,226,145
Ingresos financieros		(1,451,486)	(575,543)
Valuación de Instrumentos financieros derivados		4,130,229	2,089,649
Costos e ingresos financieros		11,739,424	11,731,902
Resultado antes de impuestos		5,641,368	7,379,026
Impuestos a la utilidad			
Impuesto corriente	3j y 19	1,095,518	4,793,255
Impuesto diferido	3j y 19	(6,842,303)	(7,218,116)
Total de impuestos a la utilidad		(5,746,785)	(2,424,861)
Resultado neto del periodo		11,388,153	9,803,887
Otros resultados integrales:			
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del periodo:			
Efecto de los instrumentos financieros derivados	21	3,680,053	1,470,621
Partidas que no se reclasifican posteriormente al resultado del periodo:			
Efecto de remediación de pasivo por beneficios definidos	21	(6,698,040)	42,229,202
Efecto de revaluación propiedades, planta y equipo	21	154,407	30,058,391
Impuesto a la utilidad	21	2,009,412	(21,686,278)
Total de otros resultados integrales		(854,168)	52,071,936
Resultado Integral del periodo		\$ 10,533,985	\$ 61,875,823

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria

(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Estados de Cambios en el Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

(Notas 1, 2 y 3)

	Otras partidas de resultados integrales							Total	Patrimonio
	Aportación de tenedora	Resultados acumulados	Resultado de ejercicio	Instrumentos financieros Derivados	Beneficio a empleados	Impuestos diferidos	Revaluación de propiedades, planta y equipo		
Saldos al 31 de diciembre de 2020 (Reformulados)	\$ 124,590,560	\$ 57,039,669	\$ (42,290,183)	\$ 3,930,260	\$ (26,308,982)	\$ 7,892,695	\$ 389,391	\$ (14,096,636)	\$ 125,243,411
Traspaso de resultados acumulados		(42,290,183)	42,290,183	-				-	-
Incremento de patrimonio							135,893	135,893	135,893
Resultado integral del periodo			9,803,887	1,470,621	42,229,202	(21,686,278)	30,058,391	52,071,936	61,875,823
Saldo al 31 de diciembre de 2021	124,590,560	14,749,486	9,803,887	5,400,881	15,920,220	(13,793,583)	30,583,675	38,111,193	187,255,127
Traspaso de resultados acumulados		9,803,887	(9,803,887)					-	-
Incremento de patrimonio								-	-
Resultado integral del periodo			11,388,153	3,680,053	(6,698,040)	2,009,412	154,407	(854,168)	10,533,985
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 124,590,560	\$ 24,553,373	\$ 11,388,153	\$ 9,080,934	\$ 9,222,180	\$ (11,784,171)	\$ 30,738,082	\$ 37,257,025	\$ 197,789,112

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria

(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Estados de Flujos de Efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

(Notas 1, 2 y 3)

	2022	2020
Flujos netos de actividades de operación:		
Resultado neto del periodo	\$ 11,388,153	\$ 9,803,887
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo de obligaciones laborales	17,707,087	19,920,226
Impuestos corrientes y diferidos	(5,746,789)	(2,424,861)
Estimaciones de inventarios	157,605	221,850
Estimaciones de cuentas por cobrar	1,132,631	19,152
Provisión de contingencias legales	1,579,017	-
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación de instalaciones y equipos y activos por derecho de uso	14,784,113	15,904,069
Pérdida en baja de instalaciones y equipos	1,224,489	1,291,926
Ingresos financieros	(1,451,486)	(575,833)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Valuación de instrumentos financieros derivados	4,130,229	2,089,649
Intereses devengados	10,468,141	7,991,651
Utilidad cambiaria no realizada	(5,388,954)	3,002,073
	49,984,236	57,243,790
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	884,078	1,572,724
Materiales para la operación	77,838	(38,842)
Cuentas por cobrar y pagar a partes relacionadas	(19,585,969)	(36,762,448)
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados e ingresos por realizar	1,898,127	(4,215,224)
Impuesto a la utilidad pagado	(12,764,685)	(5,008,625)
Pago de beneficios a los empleados	(19,118,300)	(18,448,157)
Disposición de activos del plan actuarial	7,276,736	-
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	8,652,061	(5,656,782)
Actividades de inversión:		
Adquisiciones de instalaciones y equipo	(22,200,857)	(19,462,170)
Cuenta corriente a favor	14,587,862	23,299,114
Incremento en patrimonio	-	135,893
Otros activos	(55,003)	(20,733)
Ingresos financieros	1,451,486	575,833
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(6,216,512)	4,527,937
Actividades de financiamiento:		
Disposición de deuda	60,895,404	68,237,682
Pago de deuda	(49,162,151)	(57,855,801)
Pago de intereses	(10,383,348)	(7,705,017)
Cobros generados de instrumentos financieros derivados	3,260,825	1,642,820
Pagos de arrendamientos	(16,163)	(28,911)
Flujos neto de efectivo de actividades de financiamiento	4,594,567	4,290,773
Incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	7,030,116	3,161,927
Efectivo:		
Al principio del periodo	15,681,283	12,519,356
Al final del periodo	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

1. Constitución, actividades de la empresa productiva subsidiaria y eventos relevantes.

• **Constitución y actividades de la empresa**

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “CFE Distribución”) es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (en adelante “CFE” o “CFE Corporativo”), con personalidad jurídica y patrimonio propios, constituida de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1 del ACUERDO por el que se crea CFE Distribución, publicado en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con los términos para la estricta separación legal de la CFE (TESL) establecida por la Secretaría de Energía, en el DOF del 11 de enero de 2016 y está sujeta a lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (“Ley CFE”) publicada en el DOF el 11 de agosto de 2014.

CFE Distribución tiene por objeto realizar las actividades necesarias para prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica, así como para llevar a cabo, entre otras actividades, el financiamiento, instalación, mantenimiento, gestión, operación y ampliación de la infraestructura necesaria para prestar el servicio público de distribución, de conformidad con lo previsto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, la Ley de la Industria Eléctrica, los Términos para la estricta separación legal de la Comisión Federal de Electricidad y demás disposiciones jurídicas aplicables.

• **Eventos relevantes**

Revaluación y/o posibles indicios de deterioro de las plantas, instalaciones y equipo

Con base en las Normas Internacionales de Información Financiera, la Empresa revisa cada 5 años y/o cuando se tienen factores externos 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.

Se revisó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos en el año 2021, reconociendo una revaluación por \$30,058,391. que se reconoció en otros resultados integrales. Al 31 de diciembre de 2022, a pesar de que no identificaron indicios de posible deterioro de los activos de larga duración, se realizó un análisis de deterioro de las centrales de distribución concluyendo que no existen efectos que reportar.

Incremento en los combustibles

Derivado del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, SE ha propiciado como una de sus principales consecuencias el alza en el precio de los combustibles, el hecho de que Rusia sea uno de los mayores productores de crudo, de gas y de carbón en el mundo, ha impactado de manera significativa el incremento de los precios, tanto del diésel, como del combustóleo, el carbón y el 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 de 2021 se compraban hasta en 2.5 USD/GJ. Se espera que ante la exportación de combustibles desde Estados Unidos hacia Europa, los precios de los energéticos se mantengan altos por el resto del presente año.

Reforma Laboral Integral

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, el Titular de la Dirección Corporativa de Administración (DCA) de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) solicitó al Titular de 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

a) Bases de contabilización

Los presentes Estados Financieros 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 Standard Board (IASB).

b) Bases de medición

Los Estados Financieros han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por ciertos instrumentos financieros, los activos por derechos de uso, las plantas, instalaciones y equipos de la Empresa, 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 el valor razonable de los activos del plan.

c) Negocio en marcha

Los presentes Estados Financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con las NIIF y a la fecha de emisión de estos Estados Financieros no existen incertidumbres importantes, relativas a condiciones que puedan aportar dudas significativas sobre la posibilidad de que CFE Distribución siga funcionando de forma normal.

d) Moneda funcional y de presentación

Los Estados Financieros y sus notas se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es la misma que la moneda funcional.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$" se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 y ha sido redondeada a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

e) **Uso de juicios y estimaciones**

En la preparación de los estados financieros, 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 información que aparece a continuación, se identifican varios de estos asuntos que podrían afectar materialmente los estados financieros, 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 discusión aborda sólo aquellas estimaciones que se consideren más 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 se describe en las siguientes notas:

– Reconocimiento de ingresos: determinación de si el ingreso procedente del servicio público de distribución de energía eléctrica es reconocido a lo largo del tiempo o en un momento determinado; y

– 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:

– Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada; y

– 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 a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

- 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;
- Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- 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;
- Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por servicio público de distribución de energía eléctrica entregada no facturada;
- Contingencias y compromisos.

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 de CFE.

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 el 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).

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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.

f) Estados de resultados integrales

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 de resultados integral”.

La Empresa elaboró los estados de resultados integral, presentando los 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. Principales políticas contables

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

a. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva 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 al tipo 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 a la tasa de 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 en los costos financieros.

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 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.

b. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen efectivo, depósitos en cuentas bancarias 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Los equivalentes de efectivo corresponden a inversiones de fácil realización con vencimientos acorto plazo, son valuados a valor razonable.

c. Instrumentos financieros

i) Reconocimiento y medición inicial

Las cuentas por cobrar se reconocen cuando estas se originan. Todos los otros activos financieros 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 12a).

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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 sólo 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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 12).

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 al 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 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 un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. La Empresa también da de baja 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 de un pasivo financiero la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la 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 aceptadas.

Acorde con la estrategia de riesgos se celebran contratos de instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 periodo de la misma, 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.

a) Valor razonable de los instrumentos financieros

La Empresa mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y los precios del gas. 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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 notional del instrumento de cobertura y el monto notional de la posición primaria.

b) 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 sólo 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

d. 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. Esta 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.

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

La Empresa considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

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

La Empresa 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'.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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;

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

- 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 son 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 no se tienen expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política de la Empresa 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, la Empresa hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación.

La Empresa 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 de la Empresa 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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o Unidad Generadora de Efectivo 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 sólo 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

e. Cuenta Corriente

CFE Corporativo implementó un modelo de Tesorería Centralizada, el cual opera mediante barridos y dispersiones de efectivo. Los barridos son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de CFE Distribución a las cuentas bancarias de CFE Corporativo. Las dispersiones son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de CFE Corporativo a las cuentas bancarias de CFE Distribución.

La cuenta corriente está constituida por todos los depósitos de efectivo de CFE Distribución en la cuenta bancaria de CFE Corporativo, está disponible para cada Empresa Productiva Subsidiaria y no están sujetas a un riesgo significativo de cambios en su valor.

f. 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 se utiliza la fórmula de costos promedios.

Los inventarios de materiales para operación se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto y para evaluar la suficiencia de la estimación o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la estimación contra los resultados del ejercicio.

g. Plantas, instalaciones y equipo en operación (infraestructura eléctrica)

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 periodo 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Las instalaciones y equipo en operación, sólo de la infraestructura eléctrica, utilizados para la 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 y pérdidas por deterioro acumuladas, en su caso. La Empresa lleva acabo 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 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 de Distribución 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.

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.

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación revaluadas 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 acordes con la vida útil de los mismos, determinadas por técnicos especializados de CFE Distribución, son las siguientes:

Tasa anual %	
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Periódicamente se evalúan las vidas útiles, métodos de depreciación y valores residuales de las 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 incurren.

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:

Descripción	Tasa anual %
Edificios	5
Mobiliario y equipo de oficina	10
Cómputo	25
Equipo de transporte	25
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 espera 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 instalaciones y equipo se calcula determinando la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en los resultados.

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.

h. Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos de forma separada se reconocen a su costo de adquisición y se estima la vida útil de cada intangible. Corresponden principalmente a los derechos de vía que son denominadas áreas reservadas de CFE Distribución por las cuales pasan sus activos de operación, líneas y torres de transmisión. Los pagos que se realizan por los mismos son de manera anticipada y el tiempo de uso de estos es indeterminado e ilimitado. Por lo que actualmente no se amortizan y son clasificados como activos de vida útil indefinida.

En el rubro de otros activos se tienen, 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

i. Beneficios a los empleados

Como parte de las prestaciones laborales de la fuerza de trabajo asignada a la Empresa, CFE Corporativo otorga diversos beneficios, los cuales para efectos de los Estados Financieros la Empresa clasifica como beneficios directos a los empleados y beneficios por pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación de la relación laboral.

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 la Empresa 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 tenedora ha asignado el pasivo relacionado con pensiones al retiro que cubren al personal asignado a CFE Distribución, EPS.

Existe un plan de beneficios definidos (pensiones), que se otorga al personal que inició su relación laboral antes del 18 de agosto de 2008 y un plan de pensiones de contribución definida para el personal cuya relación laboral haya iniciado con posterioridad al 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, CFE Corporativo tiene la obligación de cubrir la 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 que son asignados a la Empresa como parte del plan de CFE Corporativo se reconocen con base a cálculos efectuados por actuarios independientes, mediante el método de crédito unitario proyectado, utilizando hipótesis financieras nominales.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Los costos asignados de las pensiones por contribución definida se reconocen en los resultados del periodo conforme se incurren.

La obligación neta asignada a 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 incluyen 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. CFE Corporativo determina y asigna a la Empresa 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.

j. Impuestos a la utilidad

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

a) Impuesto Corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la utilidad 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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.

b) 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).

k. 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.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

La tasa de descuento es antes de impuestos 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.

l. Reconocimiento de ingresos

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

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

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

Las aportaciones recibidas de los Gobiernos Estatales y Municipales para electrificar poblados rurales y colonias populares, para ampliaciones a la red de distribución y aportaciones de otra naturaleza, se registran como un producto por realizar, el cual se reconoce en resultados una vez construida la instalación y puesta en servicio.

A partir del 1 de enero de 2017, derivado de la separación de la CFE en varias entidades legales y de los cambios en las leyes, los 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 distribución, se reconocen como ingresos en el estado de resultados integral, una vez que la Empresa ha concluido la conexión del cliente a la red, pudiendo el cliente elegir entre la ésta u otra entidad para que le suministre energía eléctrica.

Ingresos por mantenimiento – corresponden a operaciones de mantenimiento a las subestaciones eléctricas y líneas eléctricas que se encuentran ubicadas en los puntos de operación en donde se lleva a cabo la recepción de la energía eléctrica por parte de su parte relacionada CFE Transmisión.

Ingresos diversos – corresponden a todos los ingresos diversos que en CFE Distribución se generan y que son aquellos no preponderantes en la operación de la misma, tales como: venta de chatarra, renta de postes, renta de plantas, entre otros.

m. Resultado de financiamiento

El resultado de financiamiento incluye los ingresos y gastos financieros. Los ingresos y gastos financieros se integran por lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros 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.

n. Arrendamientos

La Empresa tiene activos por derecho de uso reconocidos bajo la norma IFRS 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.

i. 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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si la Empresa cambia su evaluación de 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.

ii. 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'.

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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se incluyen a continuación

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<u>Activos Financieros</u>		
Efectivo (2)	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283
Cuenta corriente a favor (2)	9,128,850	23,716,712
Cuentas por cobrar (2)	4,390,831	3,576,418
Cuentas por cobrar a partes relacionadas a C.P. (2)	6,924,648	12,320,713
Instrumentos financieros derivados (1)	1,981,424	5,692,425
<u>Pasivos Financieros</u>		
Deuda a corto y largo plazo (2)	148,697,347	142,271,564
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (2)	9,920,055	7,669,014
Cuentas por pagar a partes relacionadas a C.P. (2)	25,468,182	50,450,216
Pasivos por arrendamiento (2)	48,757	12,250

(1) Valor razonable

(2) Costo amortizado

Objetivos de administración del riesgo financiero

Parte de las funciones de la Dirección de Finanzas de CFE Corporativo es implementar las estrategias y coordinar el acceso a los mercados financieros nacionales e internacionales, supervisar y administrar 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 Comité de inversiones de la Tesorería.

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte 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, 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.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en sus activos financieros principalmente, en el caso de cuentas por cobrar MEM, los préstamos y cuentas por cobrar con partes relacionadas, la Empresa considera que el riesgo es limitado.

La Empresa provisiona una estimación de deterioro bajo el modelo de pérdidas esperadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el máximo riesgo de crédito está representado por el valor en libros de los activos financieros.

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.

El financiamiento que mantiene la Empresa es principalmente a través de deuda asignada por CFE Corporativo y deuda proveniente de programas PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, CFE Corporativo realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores.

Adicionalmente, la Empresa y su tenedora están sujetas 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 siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros y no financieros de la Empresa con base en los periodos de pago y los intereses proyectados por pagar. El detalle de los instrumentos financieros derivados se muestra en la Nota 12:

Saldo al 31 de diciembre 2022	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Totales
Deuda Documentada asignada	\$ 6,656,862	26,686,904	37,928,237	54,711,212	125,983,215
Deuda PIDIREGAS Asignada	1,760,885	3,961,380	3,708,532	11,510,001	20,940,797
Intereses devengados	1,773,335				1,773,335
Pasivos por arrendamiento	18,950	25,271	2,345	2,191	48,757
Proveedores y contratistas	1,879,224				1,879,224
Impuestos a la utilidad	673,638				673,638
Totales	\$ 12,762,894	30,673,5	41,639,114	66,223,404	151,298,966

Nota: Incluyen todos los flujos de efectivo por intereses que se pagarán de acuerdo con los términos contractuales correspondientes.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Saldo al 31 de diciembre 2021	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Totales
Deuda Documentada asignada	\$ 3,753,843	19,716,662	10,843,501	82,817,947	117,131,953
Deuda PIDIREGAS Asignada	1,672,832	166,773	3,095,020	18,513,135	23,447,760
Intereses devengados	1,691,851				1,691,851
Pasivos por arrendamiento	3,467	3,211	2,161	3,411	12,250
Proveedores y contratistas	776,565				776,565
Impuestos a la utilidad	8,146,599				8,146,599
Totales	\$ 16,045,15	19,886,646	13,940,682	101,334,493	151,206,97

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

Para fondar sus requerimientos de capital de trabajo y financiamiento de obra pública, la Empresa contrata deuda denominada en moneda extranjera por lo que, en consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio, como se indica enseguida:

	Total deuda al 31 de diciembre de 2022 (cifras en miles de dólares)	Total deuda al 31 de diciembre de 2021 (cifras en miles de dólares)
Moneda extranjera	4,619,387	4,425,680

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 en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa se presentan en la Nota 18.

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 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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

se reporta el riesgo cambiarlo 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 en las que 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 mediante la cual 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 de la hoja siguiente serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la Nota 8.

Al 31 de diciembre de 2022

	Documentada	Pidiregas	Total
EUR	15	-	15
USD	4,015,773	857,959	4,873,732
Total	4,015,788	857,959	4,873,747

Al 31 de diciembre de 2021

	Documentada	Pidiregas	Total
EUR	60	-	60
USD	3,575,671	849,941	4,425,612
Total	3,575,731	849,941	4,425,672

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 miles de dólares	Total deuda 31/12/2021 miles de dólares
Tasa fija	6,421,831	5,889,863
Tasa variable	1,145,993	939,865

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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), lo cual representa la evaluación de la gerencia sobre el posible cambio razonable en las tasas de interés.

2022	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	\$ 1,540	\$ 212	\$ 1,752
Tasa Variable	39	15	54
	1,579	227	1,806

2021	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	90,546	19,986	110,532
Tasa Variable	1,790	1,082	2,872
	\$ 92,336	\$ 21,068	\$ 113,404

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

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la Nota 12.

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 es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye tanto 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.

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 mercado más ventajoso al que la Empresa tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 en el cuadro siguiente:

	2022		2021	
	Valor en Libros	Valor Razonable	Valor en Libros	Valor Razonable
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 22,711,399	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283	\$ 15,681,283
Cuentas por cobrar	11,315,479	11,315,479	15,897,131	15,897,131
Proveedores y contratistas	1,879,224	1,879,224	776,565	776,565
Pasivo por arrendamiento	48,757	48,757	12,250	12,250
Deuda Documentada	125,983,215	125,983,215	117,131,953	117,131,953
Deuda PIDIREGAS	\$ 20,940,797	\$ 20,940,797	\$ 23,447,760	\$ 23,447,760

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:

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

- 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 determinan 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 tabla de la hoja siguiente 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	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Instrumentos financieros derivados	-	1,981,424	-	1,981,424
Total	-	1,981,424	-	1,981,424
<u>Pasivos</u>				
Deuda	37,251,854	-	90,455,898	127,707,752
Total	37,251,854	1,981,424	90,455,898	127,707,752

	Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	-	90,089,659	-	90,089,659
Instrumentos financieros derivados	-	5,692,425	-	5,692,425
Total	-	95,782,084	-	95,782,084
<u>Pasivos</u>				
Deuda	49,752,181	-	106,553,728	156,305,909
Total	\$ 49,752,181	\$ -	\$ 106,553,728	\$ 156,305,909

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 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 manera mostrada en la siguiente hoja.

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, el cual al 31 de diciembre 2022 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 Pidiregas, los cambios razonablemente posibles a la fecha del Balance 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 efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN /USD al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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:

31 de diciembre 2022	Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips
Instrumento		
Cross Currency	34,462	(34,462)
Total	34,462	(34,462)

31 de diciembre 2021	Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips
Instrumento		
Cross Currency	23,718	(23,718)
Total	23,718	(23,718)

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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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:

	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
31/12/22		
Tasa de interés swaps	\$ 2,387	\$ (2,387)

	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
31/12/21		
Tasa de interés swaps	\$ 10,754	\$ (10,754)

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

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el efectivo se integra como sigue:

	2022	2021
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283
	\$ 22,711,399	\$ 15,681,283

6. Cuenta corriente

Las cuentas por cobrar a Comisión Federal de Electricidad incluyen inversiones mediante tesorería centralizada, las cuales son invertidas en valores de renta fija. El saldo de la cuenta corriente a favor al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Cuenta corriente – Tesorería centralizada	2022	2021
Comisión Federal de Electricidad, EPE	\$ 9,128,850	\$ 23,716,712

7. Saldos y Operaciones con Partes Relacionadas

CFE Corporativo, así como las subsidiarias mencionadas en esta nota que surgieron derivado de los términos de la estricta separación legal de CFE, se consideran partes relacionadas de CFE Distribución, ya que todas forman parte de CFE.

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Estas operaciones son reguladas por un contrato marco entre las Subsidiarias y CFE Corporativo, que además cuenta con anexos que describen cada uno de los servicios u operaciones que existen entre ellas y su método de cobro.

Los servicios recibidos por la Empresa del área de CFE Corporativo se describen a continuación:

1. Servicios tecnológicos – Mediante este anexo el Corporativo provee servicios relacionados con las comunicaciones tecnológicas y seguridad informática de las subsidiarias.
2. Parque aéreo – Arrendamiento de los helicópteros necesarios para la supervisión de las líneas de transmisión.
3. Parque vehicular – Arrendamiento de vehículos para las subsidiarias, tanto para operativos técnicos como para administrativos.
4. Capacitación – Asesoría y soporte de los usuarios del SIC R1 (Sistema Integral de Capacitación de la CFE), Formación de especialistas y administradores de capacitación y la renta y administración del SIC R1.
5. Gerencia de Ingeniería Especializada – Análisis de fallas en la Red Nacional de Transmisión, Estudios, Repotenciación de líneas, entre otros servicios especializados.
6. Seguridad física – Despliegue de personal militar y naval, encargados de vigilar y de la seguridad de las instalaciones y líneas de transmisión a lo largo de la República, seguridad intramuros y operaciones de seguridad extramuros, patrullajes terrestres y aéreos, monitoreo, y estudios relacionados con la seguridad de los activos de la operación de transmisión.
7. Administración de riesgos y seguros – Encargados del proceso de licitación y contratación de aseguradoras, administración de las pólizas contratadas y servicio de seguimiento a las reclamaciones por siniestros a compañías aseguradoras.
8. Servicios de laboratorio – Estudios y análisis sobre fallas en líneas y subestaciones, laboratorio de pruebas, consultoría y aseguramiento de calidad en la operación.
9. Servicios de Telecomunicación – Fibra Óptica.
10. Servicios Jurídicos – Servicios legales de la oficina del abogado general de CFE.
11. Servicio de créditos hipotecarios a empleados Fondo de Habitación (FHSSTE).
12. Servicios de nómina y servicios administrativos con respecto a esta. Sistema de Recursos Humanos (SIRH).
13. Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF) – Estudios de factibilidad, previos a las construcciones de nuevas instalaciones de la RNT, supervisión y puesta en marcha de obras para construcciones concesionadas a terceros.
14. Estrategia y regulación – Administración de la agenda regulatoria, medición de desempeños y análisis de nuevos proyectos de inversión.
15. Adjudicaciones – Las adquisiciones de las subsidiarias se consolidan para agilizar licitaciones y obtener mejores precios de los proveedores, este anexo regula el servicio que el Corporativo presta por ese concepto.
16. Servicio de Gestión del Sistema Institucional de Información – Pago de licencias, servicios y soporte relacionados con la plataforma del SII SAP.
17. Proyectos de Ahorro de Energía – Evaluación y seguimiento de nuevos proyectos relacionados con el ahorro y eficiencia energética. Evaluación de nuevas tecnologías, talleres y difusión del ahorro de energía.
18. Venta de bienes inmuebles – Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.
19. Arrendamiento de inmuebles de Luz y Fuerza del Centro – Renta de inmuebles administrativos que quedaron en poder de la CFE cuando se extingue la antes empresa del estado, Luz y Fuerza del Centro.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

20. Servicios Financieros – Este anexo se divide en 4 partes; A) Servicio de derivados y cobertura de deuda asignada a las subsidiarias, B) Cálculo, administración y asignación del presupuesto anual de las subsidiarias, C) Servicios de Tesorería, y D) Negociación y administración de la deuda asignada a cada una de las subsidiarias.
21. Comunicación y medios – Servicios de difusión y publicidad.
22. Servicios generales – Mantenimiento de instalaciones administrativas, dotación de insumos de oficina, agencias de viajes, limpieza, mensajería, etc.
23. Capacitación especializada – Administración del Centro Nacional de Capacitación Especializada.
24. Servicios especializados de ingeniería para la operación de empresas.
25. Seguridad industrial – Planeación y administración de las medidas de seguridad industrial para prevención de accidentes.

Las transacciones entre CFE Distribución y CFE Transmisión se mencionan a continuación:

1. De Mantenimiento – Personal de una subsidiaria usado para mantenimiento al activo fijo de otra.
2. Medición y planeación – Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
3. Modernización y puesta en servicio – Apoyo con obras de renovación o nuevas obras en proceso para ampliación de la RNT
4. Arrendamiento de infraestructura. – para la instalación de equipos y dispositivos de comunicación.
5. Sistemas de Automatización (SCADA) – Uso de equipos de control para la automatización de los servicios de las subsidiarias.
6. Servicios de Operación – Personal de una subsidiaria usado para la operación de la otra.
7. Atención de Emergencias – Apoyo entre subsidiarias en caso de siniestro.

Las transacciones entre CFE Distribución y las diferentes empresas productivas subsidiarias de generación:

1. De Capacitación – Capacitación proporcionada por una filial a personal de otra.
2. Arrendamiento de Infraestructura – Arrendamiento de infraestructura de una subsidiaria para uso de otra.

Las transacciones entre CFE Distribución y CFE Suministro básico:

1. Arrendamiento de Infraestructura – Arrendamiento de infraestructura de una subsidiaria para uso de otra.
2. Demanda Garantizada.
3. Energía eléctrica a edificios.

Las transacciones entre CFE Distribución y CFE Contratos Legados:

1. Servicios Administrativos – Servicios de nómina y otros.
- A. Los saldos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, con partes relacionadas se muestran a continuación:

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cuentas por cobrar a partes relacionadas		
CFE Transmisión, EPS (1)	\$ 6,454,286	\$ 11,893,003
CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V. (1)	465,607	389,605
CFE Suministrador de Servicios Básicos, S.A. de C.V. (1)	-	32,562
CFE Calificados, S.A. de C.V. (1)	4,755	4,755
CFE Generación IV, EPS (1)	-	74
CFE Generación VI, EPS (1)	-	714
Total Cuentas por cobrar	\$ 6,924,648	\$ 12,320,713

(1) Empresa Subsidiaria de CFE. Las cuentas por cobrar se conforman por la prestación de servicios de mantenimiento a instalaciones, voz, datos, estudios de metrología y medición, servicios administrativos a la Subdirección de Seguridad Física, arrendamiento de instalaciones, atención a emergencias y capacitación.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cuentas por pagar a partes relacionadas		
CFE Corporativo (1)	\$ 3,677,952	\$ 14,575,069
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS (2)	21,785,658	35,768,539
CFE Transmisión, EPS (3)	-	100,684
CFE Generación IV, EPS (3)	2,107	1,276
CFE Generación III, EPS (3)	2,465	4,648
Total Cuentas por pagar	\$ 25,468,182	\$ 50,450,216

(1) Empresa controladora. El saldo por pagar se deriva de intereses derivados de financiamiento, servicios administrativos y de personal, así como estudios y costos generados por la supervisión de la puesta en servicio de las obras en proceso.

(2) Empresa Subsidiaria de CFE. El importe por pagar se deriva del cargo por concepto de Demanda Garantizada, así como la venta de energía eléctrica.

(3) Empresa Subsidiaria de CFE. El importe corresponde por el mantenimiento y costos de puestas en servicio de obras en proceso de instalaciones.

B. Las principales operaciones con partes relacionadas por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Ingresos Intercompañía	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<i>Ingreso por servicios de mantenimiento</i>		
CFE Transmisión, EPS	\$ 1,659,640	\$ 1,556,777
<i>Ingreso por reembolso de obras</i>		
CFE Transmisión, EPS	82,576	-
<i>Ingreso por arrendamiento de inmuebles</i>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	8,638	8,638

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

<i>Ingreso por servicios administrativos</i>		
CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V.	64,340	67,463
<i>Ingresos por servicios tecnológicos</i>		
CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V.	7,690	3,744
CFE Corporativo	26,123	-
CFE Generaciónn IV, EPS	2,733	-
<i>Ingresos por otros servicios</i>		
CFE Calificados, S.A. de C.V.	8	3,202
CFE Corporativo	207	-
<i>Ingresos por recuperación de bienes asegurados</i>		
CFE Corporativo	9,847	-
Total	\$ 1,861,802	\$ 1,649,824
<i>Ingresos por venta de materiales</i>		
CFE Corporativo	462	616
Costos y gastos Intercompañía	2022	2021
<i>CFE Corporativo</i>		
Reembolsos de nómina	\$ 33,963,957	\$ 32,814,687
Marcas y patentes	8,650,329	8,022,020
Arrendamiento	1,218,938	1,189,930
Servicios administrativos	951,290	830,994
Servicios tecnológicos y de comunicaciones	1,066,827	971,084
Servicios técnicos	69,821	148,846
Servicios financieros	143,735	103,623
Servicios de laboratorio	203,285	173,551
Capacitación	171,309	60,072
Servicios de seguridad	31,531	20,124
Total	\$ 46,471,022	\$ 44,334,931
	2022	2021
<i>CFE Transmisión, EPS</i>		
Servicios de mantenimiento	\$ 217,580	\$ 346,381
Arrendamiento	36,728	57,585
	254,308	403,966

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS

Demanda Garantizada	40,348,449	30,505,392
Energía eléctrica	832,915	723,293
	<u>41,181,364</u>	<u>31,228,685</u>

CFE Generación III, EPS

Servicios de mantenimiento	3,080	4,453
----------------------------	-------	-------

CFE Generación IV, EPS

Arrendamiento	1,063	2,552
---------------	-------	-------

CFE Generación VI, EPS

Servicios ambientales	-	8
-----------------------	---	---

Total	<u>\$ 87,910,838</u>	<u>\$ 75,974,595</u>
--------------	-----------------------------	-----------------------------

CFE Corporativo

Reembolso de intereses y comisiones bancarias	10,383,343	7,705,017
Servicios de construcción	-	66,071

8. 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>
Refacciones y equipo	\$ 264,269	\$ 456,271
Estimación por obsolescencia	(213,840)	(170,399)
Total	<u>\$ 50,429</u>	<u>\$ 285,872</u>

9. Plantas, instalaciones y equipo, neto

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

	Plantas, instalaciones y equipos, neto				Diciembre 31, 2022
	Diciembre 31, 2021	Adiciones	Bajas	Trasposos	
Plantas, instalaciones y equipo en operación	625,663,384	30,321,559	(10,342,624)	(4,610,320)	641,031,999
Obras en proceso	6,264,016	17,714,374	(407,640)	(15,624,043)	7,946,707
Anticipos y materiales para construcción	9,243,142	36,641,942	(34,215,268)	-	11,669,816
Subtotal	<u>641,170,542</u>	<u>84,677,874</u>	<u>(44,965,533)</u>	<u>(20,234,362)</u>	<u>660,648,521</u>

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Depreciación acumulada	(194,705,102)	(14,769,242)	1,651,863	85	(207,822,396)
Neto:	<u>446,465,440</u>	<u>69,908,633</u>	<u>(43,313,670)</u>	<u>(20,234,277)</u>	<u>452,826,126</u>

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

	Plantas, instalaciones y equipos, neto					Diciembre 31, 2021
	Diciembre 31, 2020	Adiciones	Bajas	Trasposos	Revaluación	
Plantas, instalaciones y equipo en operación	578,236,065	33,403,564	(9,366,399)	(6,668,237)	30,058,391	625,663,384
Obras en proceso	7,737,100	15,878,762	(463,633)	(16,888,213)	-	6,264,016
Anticipos y materiales para construcción	9,107,962	34,457,462	(34,322,282)	-	-	9,243,142
Subtotal	<u>595,081,127</u>	<u>83,739,788</u>	<u>(44,152,314)</u>	<u>(23,556,450)</u>	<u>30,058,391</u>	<u>641,170,542</u>
Depreciación acumulada	(180,965,354)	(15,878,283)	2,138,760	(225)	-	(194,705,102)
Neto:	<u>414,115,773</u>	<u>67,861,505</u>	<u>(42,013,554)</u>	<u>(23,556,675)</u>	<u>30,058,391</u>	<u>446,465,440</u>

La administración lleva a cabo una revisión periódica de los valores razonables de instalaciones y equipo en operación, de tal manera que el valor en libros no difiera en forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

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 a la NIIF 13.

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 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.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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>Vida útil de los activos (30 años)</p> <p>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)

La Empresa 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.

10. 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:

2022

	31 de diciembre 2021	Adiciones	Bajas	Efecto de conversión	Depreciación del ejercicio	31 de diciembre de 2022
Activo por derecho de uso	\$ 538,123	49,361	-	-	-	587,484
Depreciación acumulada	(526,741)		-	-	(14,022)	(540,763)
Neto:	\$ 11,382	49,361	-	-	(14,022)	46,721

2021

	31 de diciembre 2020	Adiciones	Bajas	Efecto de conversión	Depreciación del ejercicio	31 de diciembre de 2021
Activo por derecho de uso	\$ 529,381	10,848	(2,106)	-	-	538,123
Depreciación acumulada	(503,188)		1,547	-	(25,101)	(526,741)
Neto:	\$ 26,193	10,848	(559)	-	(25,101)	11,382

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

11. Activos Intangibles

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Empresa tiene activos principalmente por concepto de servidumbre de paso, la cual representa un derecho de servidumbre legal que permite a la Empresa el paso aéreo o subsuelo para inspección de las líneas de transmisión para garantizar la continuidad del transporte de Energía Eléctrica, como se muestra a continuación:

	Importe
Saldo al 31/Dic/2020	\$ 871,112
Altas derecho de vía	7,991
Alta Intangible software	908
Saldo al 31/Dic/2021	880,011
Altas derecho de vía	22,635
Alta Intangible software	(268)
Saldo al 31/Dic/2022	\$ 902,378

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. 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 Empresa 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 el año terminado el 31 de diciembre de 2022, 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 de instrumentos financieros, al 31 de diciembre 2022 y 2021 ascendió a \$1,981,424 y \$5,692,425 , respectivamente.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de cobertura.

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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Año Venc.	Valor razonable 2022	Valor razonable 2021
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	\$ -	\$ -
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	-	5,467
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	687	(13,147)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	229,584	2,043,396
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	299,344	1,349,133
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	31,355	3,309
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	427,956	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2042	85,883	251,840
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	63,734	355,342
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	314,169	1,315,410
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2045	287,679	1,061,686
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2029	1,031,828	83,690
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2030	(31,658)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2031	(435,084)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2033	156,352	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	-	682,538
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	-	-
Total cobertura				2,461,829	7,138,664
CCS	Flujos de efectivo	Flujos de efectivo	2032	(480,405)	(521,546)
CCS	Flujos de efectivo	Flujos de efectivo	2022	-	(1,030,970)
CCS	Flujos de efectivo	Flujos de efectivo	2023	-	106,277
Total Negociación				480,405	1,446,239
Total				\$ 1,981,424	\$ 5,692,425

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de \$1,981,424 y \$5,692,425, respectivamente 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 mínimo 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).

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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Millones de pesos

Year	M-tM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2022	380,069	-4,638,422	5,018,491
2023	2,387,690	-1,639,341	4,027,031
2024	2,508,342	-1,661,442	4,169,784
2025	2,633,275	-2,256,129	4,889,404
2026	2,809,397	-1,615,218	4,424,615

Al 31 de diciembre de 2021, 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)
2022	7,620,086	2,953,101	4,666,985
2023	6,677,338	1,962,984	4,714,354
2024	6,497,980	2,066,940	4,431,040
2025	6,836,505	2,268,193	4,568,312
2026	7,235,557	3,107,321	4,128,236

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 de 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 y 2021, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$2,269,810 y \$7,058,987 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 la contraparte y refleja el valor razonable estimado de la protección requerida para cubrir el riesgo de crédito de la contraparte incorporado en tales instrumentos.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Metodología para ajustar el Valor Razonable

La mecánica fue aprobada por 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 a continuación:

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2022
CFE Corporativo	\$ 2,269,810	\$ 1,981,424	\$ 288,386
	\$ 2,269,810	\$ 1,981,424	\$ 288,386

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
CFE Corporativo	\$ 7,058,987	\$ 5,692,425	\$ 1,366,562
	\$ 7,058,987	\$ 5,692,425	\$ 1,366,562

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 Mark

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 y 2021 es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

- 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.

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 CFE Corporativo, el cual mantiene grado de inversión en escala global según S&P, Moody's y Fitch.

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, CFE Corporativo 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 2021 fue de \$1,130,545 y \$1,231,097, respectivamente.

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

Diciembre 31, 2022	Menos de 1 año	Mas de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS			
CCS	\$ 9,657,924	\$ 27,106,017	\$ 36,763,941
Total por pagar	9,657,924	27,106,017	36,763,941

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

IRS			
CCS	8,532,984	28,944,267	37,477,251
Total por cobrar	\$ 8,532,984	\$ 28,944,267	\$ 37,477,251

Diciembre 31, 2021	Mas de 1 año y menos de 5 años		
	Menos de 1 año		Total
CCS	\$ 13,633,405	\$ 25,139,834	\$ 38,773,239
Total por pagar	13,633,405	25,139,834	38,773,239
CCS	11,805,208	26,135,028	37,940,236
Total por cobrar	\$ 11,805,208	\$ 26,135,028	\$ 37,940,236

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*

66.58% de la deuda de SSB está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de los activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, la Empresa esta expuesta al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de la política de gestión de riesgos, la Empresa 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 Distribución mantuvo swaps de divisas como cobertura de la deuda en moneda extranjera por \$3,342,259 y \$2,237,111.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN /USD al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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:

31 de diciembre 2022	Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips
Instrumento		
Cross Currency	\$ 34,462	\$ (34,462)
Total	\$ 34,462	\$ (34,462)

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

31 de diciembre 2021 Instrumento	Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips
Cross Currency	\$ 23,718	\$ (23,718)
Total	\$ 23,718	\$ (23,718)

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

78.7% de la deuda de la Empresa 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 y 2021, CFE cubrió \$1,229,734 y \$1,626,279, respectivamente, de la 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 y 2021 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	\$ 2,387	\$ (2,387)

31/12/21	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	\$ 10,754	\$ (10,754)

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

13. Deuda asignada por Empresa Tenedora

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la deuda incluida en estos Estados Financieros representa las obligaciones de Comisión Federal de Electricidad, EPE, empresa tenedora (deuda documentada y PIDIREGAS) que fueron asignadas a CFE Distribución de conformidad con los TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es otorgar a CFE Distribución la responsabilidad de proporcionar a CFE con los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados bajo los acuerdos existentes de CFE Corporativo).

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

a) Deuda Documentada

Los saldos de la deuda documentada asignada por CFE Corporativo a la Empresa, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

Deuda Interna:

Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2022	2021
<u>MONEDA NACIONAL</u>				
BANCARIOS	Fija y Variable - 6.03%	Varios hasta 2023	\$ 7,774,531	\$ 1,250,000
BURSATIL	Fija y Variable - 7.45%	Varios hasta 2029	26,725,601	28,091,630
			<u>34,500,132</u>	<u>29,341,630</u>

En UDIS (Al tipo de cambio): \$7.6449 y \$7.1082 al 31 de diciembre de 2022 y 2021 respectivamente.

.BURSATIL	Fija - 4.55%	2032	17,693,546	14,189,100
TOTAL DEUDA INTERNA			\$ 52,193,678	\$ 43,530,730

Deuda externa:

Los saldos de la deuda documentada asignados por CFE Corporativo a la Empresa al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2022	
			Moneda nacional	Moneda Extranjera
<u>EN DÓLARES AMERICANOS:</u>				
BILATERAL	Fija y Variable - 1.1%	Varios hasta 2030	\$ 2,575,890	132,680
BONOS	Fija y Variable - 4.59%	Varios hasta 2052	68,597,479	3,533,348
REVOLVENTES	Fija y Variable - 4.06%	Varios hasta 2026	46	2
<u>EN EUROS:</u>				
BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	298	14
Bono	Fija - 3.83%	2032	2,358,400	16,000,000
<u>BIENES RECIBIDOS POR INSTRUMENTOS FINANCIEROS NETO (NOTA 10-B)</u>			257,425	-
TOTAL DEUDA EXTERNA			\$ 73,789,537	19,666,044

Los saldos de la deuda documentada externa al 31 de diciembre de 2021, se integran como sigue:

Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2021	
			Moneda nacional	Moneda Extranjera
<u>EN DÓLARES AMERICANOS:</u>				
BILATERAL	Fija y Variable - 1.1%	Varios hasta 2030	\$ 3,140,178	152,558
BONOS	Fija y Variable - 4.59%	Varios hasta 2051	67,684,530	3,288,291
REVOLVENTES	Fija y Variable - 4.06%	Varios hasta 2026	1,749	85

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

EN EUROS:

BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	1,407	60
Bono	Fija - 3.83%	2032	2,843,200	16,000,000

**BIENES RECIBIDOS POR
INSTRUMENTOS FINANCIEROS NETO
(NOTA 10-B)**

	(69,841)	-
TOTAL DEUDA EXTERNA	\$ 73,601,223	19,440,994

El pasivo a corto y largo plazo por deuda documentada vence como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Corto Plazo	\$ 6,656,862	\$ 3,753,843
Largo Plazo	119,326,353	113,378,110
Subtotal	125,983,215	117,131,953
Intereses por pagar	1,476,112	1,392,993
Total Deuda Documentada	\$ 127,459,327	\$ 118,524,946

Todos los financiamientos se encuentran suscritos con CFE Corporativo como contrapartida.

b) 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:

	Inversión directa PIDIREGAS	
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
2024	\$ 45,765	\$ 166,773
2025	7,333	9,777
2026	2,660,963	3,085,243
2027 posteriores	18,226,736	20,185,967
Subtotal	20,940,797	23,447,760
Intereses	297,223	298,588
Total	\$ 21,238,020	\$ 23,746,348

Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la deuda correspondiente a la adquisición de instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS se registró con apego a las Normas Internacionales de Información Financiera y se muestran en forma resumida a continuación:

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2022			
		(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
21 millones de dólares	2036	\$ 22,651	\$ 380,755	1,167	19,612
14 millones de dólares	2047	10,914	261,938	562	13,492
675 millones de dólares	2048	605,203	12,508,448	31,173	644,290
22 millones de dólares	2049	15,886	406,378	818	20,932
87 millones de dólares	2050	72,457	1,608,006	3,732	82,826
Suma Deuda Externa		\$ 727,111	\$ 15,165,524	37,452	781,152

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2022	
		(Miles de Unidades)	
		Moneda Nacional	
		Corto Plazo	Largo Plazo
46 millones de pesos	2024	\$ 22,882	\$ 22,882
7 millones de pesos	2025	2,444	4,889
2,661 millones de pesos	2026	610,844	2,050,119
0 millones de pesos	2027	-	-
349 millones de pesos	2028	62,469	286,531
1,985 millones de pesos	2033	335,133	1,649,968
Suma Deuda Interna		\$ 1,033,774	\$ 4,014,389

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2021			
		(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
22 millones de dólares	2036	\$ 24,015	\$ 427,700	1,167	20,779
15 millones de dólares	2047	11,571	289,284	562	14,054
711 millones de dólares	2048	645,104	13,993,163	31,341	679,824
23 millones de dólares	2049	16,842	447,693	818	21,750
80 millones de dólares	2050	62,072	1,577,320	3,016	76,630
Suma Deuda Externa		\$ 759,604	\$ 16,735,160	36,904	813,037

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2021	
		(Miles de Unidades)	
		Moneda Nacional	
		Corto Plazo	Largo Plazo
167 millones de pesos	2024	\$ 55,591	\$ 111,182
10 millones de pesos	2025	2,444	7,333

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

3,085 millones de pesos	2026	498,092	2,587,151
0 millones de pesos	2027	-	-
404 millones de pesos	2028	55,330	349,001
2,287 millones de pesos	2033	301,770	1,985,101
Suma Deuda Interna		\$ 913,227	\$ 5,039,768

Los movimientos de la deuda por los ejercicios que concluyeron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Tipo de Deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2021	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria	Saldo al 31 de diciembre de 2022
Deuda Documentada	\$ 117,131,953	60,786,264	(47,491,018)	(4,443,984)	\$ 125,983,215
Deuda Pidiregas	23,447,760	109,139	(1,671,132)	(944,970)	20,940,797
Intereses	1,691,850				1,773,335
Total	\$ 142,271,563	60,895,403	(49,162,150)	(5,388,954)	\$ 148,697,347

Tipo de Deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2020	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria	Saldo al 31 de diciembre de 2021
Deuda Documentada	\$ 102,796,736	66,810,737	(54,905,211)	2,429,691	\$ 117,131,953
Deuda Pidiregas	24,383,241	1,442,729	(2,950,590)	572,380	23,447,760
Intereses	1,303,807				1,691,850
Total	\$ 128,483,784	68,253,466	(57,855,801)	3,002,072	\$ 142,271,563

14. Pasivos por arrendamiento

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

	2022	2021
Saldo al 1º de enero	\$ 12,250	\$ 28,034
Adiciones	49,361	10,848
Intereses	3,308	2,826
Pagos	(16,162)	(28,910)
Bajas	-	(547)
Total de pasivo	48,757	12,251
Menos: Porción del pasivo a corto plazo	18,950	3,467
Total de pasivo a largo plazo	\$ 29,807	\$ 8,784

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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

	2022	2021
Menos de un año	\$ 18,950	\$ 3,467
Más de 1 año y menos de 3	25,271	3,211
Más de 3 años y menos de 5	2,345	2,161
Más de 5 años	2,191	3,412
	\$ 48,757	\$ 12,251

15. 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 sigue:

	2022	2021
Acreeedores diversos	\$ 3,688,345	\$ 3,688,345
Proveedores	1,879,224	776,565
Depósitos de varios	27,101	28,098
Otros Pasivos	4,325,385	3,176,006
Total	\$ 9,920,055	\$ 7,669,014

16. Impuestos a la utilidad por pagar y otros

Los impuestos y derechos por pagar, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

A cargo de CFE	2022	2021
Impuesto a la utilidad del ejercicio	\$ 673,038	\$ 895,396
Impuesto a la utilidad ejercicios anteriores	-	7,251,203
	\$ 673,038	\$ 8,146,599

17. Beneficios a los empleados

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la obligación por beneficios a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados a CFE Distribución del plan de CFE Corporativo de conformidad con los términos de la Ley de la CFE, la Ley de la Industria Eléctrica, los TESL y acuerdos respectivos de asignación de empleados. Dichos términos establecen que la asignación del costo total del pasivo laboral se debe asignar a las diferentes EPS. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Empresa continúa en proceso para completar la transferencia legal de los empleados de la anterior Subdirección de Distribución de CFE Corporativo a CFE Distribución. Dado que la Empresa no tiene empleados, el pasivo por beneficios a los empleados representa la asignación que corresponde a la Empresa en el Plan de beneficios definidos de CFE Corporativo, la obligación de beneficios a los empleados y los costos correspondientes se asignó en relación con la estructura de los empleados asociada a las operaciones de distribución.

De lo anterior, 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

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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.

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.

a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas para determinar el valor presente de las obligaciones al 31 de diciembre del 2022 y 2021 fueron:

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

b. El costo neto del período se integra como sigue:

Costo neto del periodo	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Costo de servicios del periodo corriente	\$ 4,410,154	\$ 5,106,408
Costo de los servicios pasados	392,611	221,548
	<u>4,802,765</u>	<u>5,327,956</u>
Intereses sobre la OBD	20,111,495	20,588,577
Ingresos sobre los activos del plan	(7,207,173)	(5,955,176)
Costo neto del período	<u>\$ 17,707,087</u>	<u>\$ 19,961,357</u>

c. El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera se integra como sigue:

Pasivos en los estados de posición financiera	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obligaciones por beneficios definidos al final del periodo	\$ 259,372,426	\$ 260,821,442
Activos del plan	(76,077,079)	(90,089,659)
Pasivo neto proyectado	<u>\$ 183,295,347</u>	<u>\$ 170,731,783</u>

d. Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial	\$ 260,821,442	\$ 293,626,248
Costo laboral	4,410,154	5,106,408
Costo servicio pasado	392,611	221,548
Costo financiero	20,111,495	20,588,576
Reajustes del pasivo / (activo) neto	(7,244,976)	(40,236,391)
Transferencia de empleados	-	(36,790)
Beneficios pagados	(19,118,300)	(18,448,157)
OBD al final del ejercicio	<u>\$ 259,372,426</u>	<u>\$ 260,821,442</u>

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

e. Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan:

	2022	2021
Saldo inicial (nominal) (1)	\$ 90,089,659	\$ 82,140,353
Rendimientos del año	7,207,173	5,955,175
Rendimiento de los activos incluidos en la nueva medición	(13,943,017)	1,992,811
Transferencia de empleados	-	1,320
Disposiciones realizadas por la compañía	(7,276,736)	-
Total activos del plan	\$ 76,077,079	\$ 90,089,659

(1) Como se menciona en la Nota 1, el Gobierno Federal entregó a CFE bonos que corresponden a la obligación que asume el Gobierno Federal, el cual fue considerado por la administración del Grupo como una disminución del pasivo laboral. Dicho activo fue asignado a la Empresa como parte de los TESL.

Todos los bonos del gobierno son emitidos por el gobierno mexicano con una calificación crediticia de "México" + valuación proporcionada por Standard & Poor's y Fitch. Los certificados suscritos por el Gobierno Federal a favor de la Empresa y los recursos ganados por la tenencia de estos valores están restringidos para ser utilizados únicamente para la liquidación de los beneficios para empleados antes mencionados.

f. 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	3.50%	3.50%	3.50%
Tasa de descuento	8.75%	9.25%	9.75%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%	4.02%
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.50%	3.50%	3.50%

En función de estas hipótesis se determinaron los siguientes pasivos (cifras en miles de pesos):

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Prima de antigüedad	\$ 14,801,216	\$ 14,281,748	\$ 13,791,701
Indemnizaciones y compensaciones	2,571,535	2,533,358	2,494,005

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Pensiones y jubilaciones	252,840,096	241,119,162	230,323,726
Bono por antigüedad	1,472,549	1,438,158	1,405,227
Total	\$ 271,685,396	\$ 259,372,426	\$ 248,014,659

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

Concepto	Escenario		Variación
	Base	Menor tasa de descuento	
Prima de antigüedad	\$ 14,281,748	\$ 14,801,216	3.64%
Indemnizaciones y compensaciones	2,533,358	2,571,535	1.51%
Pensiones y jubilaciones	241,119,162	252,840,096	4.86%
Bono por antigüedad	1,438,158	1,472,549	2.39%
Total	\$ 259,372,426	\$ 271,685,396	4.75%

Concepto	Escenario		Variación
	Base	Mayor tasa de descuento	
Prima de antigüedad	\$ 14,281,748	\$ 13,791,701	-3.43%
Indemnizaciones y compensaciones	2,533,358	2,494,005	-1.55%
Pensiones y jubilaciones	241,119,162	230,323,726	-4.48%
Bono por antigüedad	1,438,158	1,405,227	-2.29%
Total	\$ 259,372,426	\$ 248,014,659	-4.38%

Como se puede observar, al disminuir la tasa de descuento en 0.5% el monto del pasivo se incrementa en un 4.75% con respecto al escenario base, mientras que al aumentar la tasa de descuento en un 0.5% hay una disminución del -4.38%.

18. Ingresos de operación, neto

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, los ingresos, se conforman de la siguiente manera:

	2022	2021
Ingresos servicios de distribución (1)	\$ 131,459,445	\$ 119,597,540
Ingresos con partes relacionadas (2)	1,861,802	1,649,824
Aportación por aumento de capacidad (3)	3,926,933	2,868,990
Ingresos realizados por pasivos diferidos (4)	5,289,505	8,669,130
Otros productos	4,391,228	3,194,364
Total	\$ 146,929,378	\$ 135,979,848

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

(1) Los ingresos se reconocen en el período en el que se prestan los servicios de distribución de energía eléctrica a los clientes. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Empresa distribuye la electricidad y repercute el costo del transporte al Mercado Eléctrico Mayorista.

(2) Ingresos por mantenimiento a las subestaciones de transmisión de energía y a las líneas de transmisión de su parte relacionada CFE Transmisión, el ingreso está alineado conforme a un plan anual presupuestado de mantenimiento y se reconoce conforme se ejecuta el servicio de mantenimiento.

(3) Ingreso obtenido por el incremento de capacidad de energía solicitada por usuarios terceros sobre las mismas subestaciones o bien solicitando ampliaciones y adecuaciones de las mismas para la recepción de la energía que requieren para sus actividades, el ingreso reconocido previo al trabajo de ampliación de subestaciones o líneas de distribución como parte del acuerdo con el tercero a efectos de ejecutar la operación.

(4) Al 31 de diciembre se reconocieron ingresos derivados de aportaciones de terceros, las cuales se reconocen al momento de capitalizar los activos.

19. Impuestos a la utilidad

Desde el inicio de operaciones el 1o. enero de 2017, la Empresa tributa bajo el régimen establecido en el Título II de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (Personas Morales), por lo que la Empresa cumple las obligaciones fiscales previstas en el Título II de la Ley antes mencionada.

En 2022 y 2021, la provisión de impuestos a la utilidad se integra como se indica enseguida:

	2022		2021
Impuesto diferido	\$ (6,842,303)	\$	(7,218,116)
Impuesto corriente	1,095,518		4,793,255
Impuestos a la Utilidad	\$ 5,746,785	\$	(2,424,861)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Empresa reconoció los pasivos por impuestos diferidos, éstos se integran por las partidas que se muestran a continuación:

	31 de diciembre 2021	Efecto En Resultados	ORI	31 de Diciembre 2022
Activo por impuestos diferidos:				
Obligaciones laborales	\$ 51,219,535	\$ 1,759,657	\$ 2,009,412	\$ 54,988,604
Activo fijo	2,350,817	4,712,941	-	7,063,758
Ingresos por realizar	2,174,626	353,025	-	2,527,651
Provisiones	12,299	(12,299)	-	-
Obsolescencia de materiales	51,120	13,032	-	64,152
Estimación de cuentas incobrables	39,056	14,051	-	53,107
Pasivos por arrendamiento	3,675	10,952	-	14,627

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

	31 de diciembre 2020	Efecto en Resultados	ORI	31 de Diciembre 2021
Personas Físicas	2,247	1,550	-	3,797
	55,853,375	6,852,909	2,009,412	64,715,696
Pasivo por impuestos diferidos:				
Activos por derechos de uso	(3,414)	(10,602)	-	(14,016)
	(3,414)	(10,602)	-	(14,016)
	55,849,961	6,842,307	2,009,412	64,701,680
Activo por impuestos diferidos:				
Obligaciones laborales	63,446,675	441,620)	(12,668,760)	51,219,535
Activo fijo	4,199,559	7,168,775)	(9,017,517)	2,350,817
Ingresos por realizar	2,533,205	(358,579)	-	2,174,626
Provisiones	63,274	(50,975)	-	12,299
Obsolescencia de materiales	38,233	12,887)	-	51,120
Estimación de cuentas incobrables	33,763	5,293)	-	39,056
Pasivos por arrendamiento	8,410	(4,735)	-	3,675
Personas Físicas	2,862	(615)	-	2,247
	70,325,981	7,213,671	(21,686,277)	55,853,375
Pasivo por impuestos diferidos:				
Activos por derechos de uso	(7,858)	4,444	-	(3,414)
	(7,858)	4,444	-	(3,414)
	\$ 70,318,123	\$ 7,218,115	\$ (21,686,277)	\$ 55,849,961

A continuación, se presenta una conciliación entre el efecto que resultaría de aplicar la tasa del 30% de ISR a la utilidad antes de impuestos a la utilidad y el gasto de impuestos atribuible a la misma:

	%	2022	%	2021
Gasto esperado de impuesto a la utilidad impuestos a la utilidad	30	1,692,409	30	\$ 2,213,708
Más (menos):				
Efectos de inflación	49	2,751,256	40	2,929,051
Gastos no deducibles	51	2,849,315	7	567,933
Otros	(232)	(13,039,766)	(110)	(8,135,552)
Beneficio por impuesto a la utilidad a la utilidad	(102)	(5,746,786)	(33)	\$(2,424,861)

20. Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Empresa ha recibido asignaciones de activos y pasivos de Comisión Federal de Electricidad, EPE por \$124,590,560.

21. Otros resultados integrales

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Los saldos de los otros resultados integrales acumulados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	Impuesto Diferido ORI	Cobertura de flujos de efectivo	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Total de Otros Resultados Integrales
Saldos al 1º Ene 2021	\$ (26,308,982)	\$ 7,892,695	\$ 3,930,260	\$ 389,691	\$ (14,096,636)
Otros movimientos				135,593	135,593
Resultado integral del periodo	42,229,202	(21,686,278)	1,470,621	30,058,391	52,071,936
Saldos al 31Dic 2021	15,920,220	(13,793,583)	5,400,881	30,583,675	38,111,193
Otros movimientos	-	-	-	154,407	154,407
Resultado integral del periodo	(6,698,040)	2,009,412	3,680,053	-	(1,008,575)
Saldos al 31 de Dic de 2022	\$ 9,222,180	\$(11,784,171)	\$ 9,080,934	\$ 30,738,082	\$ 37,257,025

22. Posición en moneda extranjera

Al 31 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	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta (larga) en moneda extranjera
Dólares americanos	-472,193	3,666,030	818,604	4,956,827
Euros	-1,304	14	-	1,318
Yenes japoneses	-3,039,549	16,000,000	-	19,039,549
Franco suizos	-39,294	-	-	39,294

2021	Activos	Pasivos		
	Efectivo y equivalentes en efectivo	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta (larga) en moneda extranjera
Dólares americanos	-338,954	3,440,934	849,941	4,629,829
Euros	-1,257	60	-	1,317
Yenes japoneses	-3,039,549	16,000,000	-	19,039,549

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

Francos suizos	-39,294	-	-	39,294
----------------	---------	---	---	--------

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 diciembre de 2022 y 2021, como se muestra en la a continuación:

Moneda	2022	2021
Dólar estadounidense	19.3615	20.5835
Yen japoneses	0.1476	0.1777
Franco Suizo	21.0409	22.4648
Euro	20.7810	23.2763

23. Contingencias y compromisos

Contingencias

La Empresa se encuentra involucrada en varios juicios y reclamaciones, derivados del curso normal de sus operaciones, que se espera no tengan un efecto importante en su situación financiera y resultados futuros.

De acuerdo con la Ley del ISR, las empresas que realicen operaciones con partes relacionadas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equiparables a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables. El estudio de precios de transferencia que se utiliza como soporte de las operaciones efectuadas con partes relacionadas indica que éstos son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes en operaciones comparables. En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y montos de operaciones con partes relacionadas y los rechazaran, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta del 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones. La Empresa considera que los resultados del estudio de precios de transferencia de 2022 y 2021 indican que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

Compromisos

Al 31 de diciembre de 2022, CFE Distribución tiene firmados diversos contratos Intercompañía de los cuales se tiene un saldo por cobrar por \$6,924,648 y por pagar \$25,468,182 correspondientes a la operación de distribución, cuyos compromisos de cobro/pago se realizarán en el ejercicio 2023.

24. Nuevas NIIF e interpretaciones emitidas con vigencia posterior al 31 de diciembre de 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:

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

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

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 2023 y deben aplicarse retroactivamente.

– *Ingresos antes del uso esperado de propiedad, planta y equipo (Modificaciones a la NIC 16)*

Indica que no se debe reducir el costo de adquisición de un artículo de propiedad, planta y equipo por algún ingreso por ventas en el periodo en que el activo lleva a la ubicación y condición necesaria de operación. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2022.

– *Costos de cumplimiento del contrato – Contratos onerosos (Modificaciones a la NIC 37)*

Señala que al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas, se deben incluir los costos relacionados directamente con el contrato, así como los costos incrementales para cumplir con el contrato y la distribución de otros costos relacionados. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2022.

– *Prueba para dar de baja pasivos financieros (NIIF 9 Instrumentos financieros)*

La mejora aclara que cuando se evalúe si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes al original, al aplica la prueba del 10%, sólo debe incluirse aquellas comisiones pagados o recibidos entre la entidad y el acreedor, incluyendo aquellas pagados o recibidas por cuenta del otro. La mejora es efectiva a partir del 1 de enero de 2022.

– *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.

25. Emisión de los estados financieros

La emisión de los Estados Financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 31 de marzo de 2023. Asimismo, los Estados Financieros serán hechos del conocimiento del Consejo de Administración. Este órgano tiene la facultad de modificar los Estados Financieros. Los eventos subsecuentes fueron considerados hasta el 31 de marzo de 2022.

CFE Distribución
Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

Estados e Información Financiera Presupuestaria

Del ejercicio comprendido de 1° de enero
al 31 de diciembre de 2022

Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración de:
CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria
(Subsidiaria de Comisión Federal de Electricidad, E.P.E.)

(Cifras en miles de pesos)

Opinión con salvedad

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria de **CFE Distribución, E.P.S.**, (la Empresa y/o la Compañía), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos; de Ingresos de Flujo de Efectivo; de Egresos de Flujo de Efectivo; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, excepto por los efectos del hecho descrito en la sección *Fundamento de la opinión con salvedad*, los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos de la Empresa, 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, en la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, en la Ley de Contabilidad Gubernamental, así como en los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Fundamento de la opinión con salvedad

Disposición de recursos destinados al pago de jubilaciones y pensiones por parte de la Entidad

La Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. (CFE) tiene creado el Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A., Fideicomiso 11040961 (el Fideicomiso), el cual custodia y administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones de los trabajadores de CFE. La administración de CFE Distribución, E.P.S. no tiene acceso ni visibilidad de dicho Fideicomiso. Los recursos de la reserva del Fideicomiso 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”. Durante el ejercicio 2022 se dispuso de recursos por un monto de \$7,276,736 de acuerdo al prorrateo realizado por la CFE.

Como parte de nuestro examen a los estados financieros de 2022 y por el año terminado en esa fecha:

1.

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” de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa 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 salvedad.

Párrafos de énfasis:

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

a) Bases de preparación y utilización de este informe

Los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Empresa 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 Presupuestaria 9 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, la administración del flujo de efectivo y equivalentes de la Empresa 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., 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 de la Empresa 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 por 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 de la Empresa al 31 de diciembre de 2022.

Otra cuestión

La Administración de la Empresa ha preparado un juego de Estados Financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 11 de abril de 2023, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

La Administración de la Empresa es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, en la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, en la Ley de Contabilidad Gubernamental, así como en los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 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 libres de incorrección material debida a fraude o error.

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

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable respecto a que los Estados e Información Financiera Presupuestaria, 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, 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 de la Empresa.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración de la Empresa.

Nos comunicamos con los Encargados del Gobierno de la Empresa 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

Fernando Baza Herrera
Socio

Ciudad de México
Abril 11, 2023

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410	133,055,865,102	133,055,700,410	11,029,943,485
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 Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Total	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410	133,055,865,102	133,055,700,410	11,029,943,485
Ingresos Excedentes						11,029,943,485

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 Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410	133,055,865,102	133,055,700,410	11,029,943,485
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	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410	133,055,865,102	133,055,700,410	11,029,943,485
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamiento	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Total	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410	133,055,865,102	133,055,700,410	11,029,943,485
Ingresos Excedentes						11,029,943,485

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	122,025,756,925	137,882,286,857	137,882,286,857	15,856,529,932
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	4,826,586,447	4,826,586,447	4,826,586,447
CORRIENTES Y DE CAPITAL	122,025,756,925	133,055,700,410	133,055,700,410	11,029,943,485
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	120,378,149,315	130,859,260,256	130,859,260,256	10,481,110,941
INTERNAS	120,378,134,264	130,859,253,612	130,859,253,612	10,481,119,348
EXTERNAS	15,051	6,644	6,644	-8,407
INGRESOS DIVERSOS	1,647,607,610	2,196,440,154	2,196,440,154	548,832,544
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	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
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	122,025,756,925	133,055,700,410	133,055,700,410	11,029,943,485
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	0	0	0
INTERNO	0	0	0	0
EXTERNO	0	0	0	0

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 UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	122,025,756,925	109,400,027,644	93,543,497,712	137,882,286,857	137,882,286,857	0	137,882,286,857
GASTO CORRIENTE	70,280,557,043	107,167,515,806	420,971,567	177,027,101,282	177,027,101,282	0	177,027,101,282
SERVICIOS PERSONALES	30,210,341,641	272,851,106	414,993,854	30,068,198,893	30,068,198,893	0	30,068,198,893
SUELDOS Y SALARIOS	7,619,761,702	0	409,048,268	7,210,713,434	7,210,713,434	0	7,210,713,434
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	3,253,005,185	0	5,945,586	3,247,059,599	3,247,059,599	0	3,247,059,599
OTROS	19,337,574,754	272,851,106	0	19,610,425,860	19,610,425,860	0	19,610,425,860
DE OPERACIÓN	12,741,664,645	5,326,551,482	5,977,713	18,062,238,414	18,062,238,414	0	18,062,238,414
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	0
FLETES	75,519,511	37,036,211	0	112,555,722	112,555,722	0	112,555,722
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	2,521,281,291	567,781,449	0	3,089,062,740	3,089,062,740	0	3,089,062,740
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	28,485,476	0	5,977,713	22,507,763	22,507,763	0	22,507,763
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	10,116,378,367	4,721,733,822	0	14,838,112,189	14,838,112,189	0	14,838,112,189
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS FIJOS	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS VARIABLES	0	0	0	0	0	0	0
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	185,886,911	4,204,825,527	0	4,390,712,438	4,390,712,438	0	4,390,712,438
OPERACIONES INTEREMPRESAS	27,142,663,846	97,363,287,691	0	124,505,951,537	124,505,951,537	0	124,505,951,537
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	22,425,547,618	48,630,351,285	0	71,055,898,903	71,055,898,903	0	71,055,898,903
SERVICIOS INTEREMPRESAS	4,717,116,228	48,732,936,406	0	53,450,052,634	53,450,052,634	0	53,450,052,634
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	18,746,528,954	367,714,125	0	19,114,243,079	19,114,243,079	0	19,114,243,079
INVERSIÓN FÍSICA	7,669,800,000	165,971,411	559,800,449	7,275,970,962	7,275,970,962	0	7,275,970,962
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	3,666,936,246	0	559,800,449	3,107,135,797	3,107,135,797	0	3,107,135,797
OBRA PÚBLICA	4,002,863,754	165,971,411	0	4,168,835,165	4,168,835,165	0	4,168,835,165
PAGO DE PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	0	0	0	0	0	0	0
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	0	-138,116,007	0	-138,116,007	-138,116,007	0	-138,116,007
COSTO FINANCIERO BRUTO	0	0	0	0	0	0	0
INTERNOS	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
EXTERNOS	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	0	138,116,007	0	138,116,007	138,116,007	0	138,116,007
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	1,836,942,309	7,717,920,251	-5,880,977,942	-5,880,977,942	0	-5,880,977,942
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	7,717,920,251	-7,717,920,251	-7,717,920,251	0	-7,717,920,251
EROGACIONES RECUPERABLES	0	1,836,942,309	0	1,836,942,309	1,836,942,309	0	1,836,942,309
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	96,696,885,997	109,400,027,644	8,698,692,267	197,398,221,374	197,398,221,374	0	197,398,221,374
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	25,328,870,928	0	84,844,805,445	-59,515,934,517	-59,515,934,517	0	-59,515,934,517
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/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
CFE Distribución	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243
Total del Gasto	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

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

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	96,696,885,997	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

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 ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	96,696,885,997	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243
Gasto Corriente	70,280,557,043	169,171,065,024	142,172,201,156	169,171,065,024	26,998,863,868
Servicios Personales	30,210,341,641	30,068,198,893	29,020,784,408	30,068,198,893	1,047,414,485
1000 Servicios personales	30,210,341,641	30,068,198,893	29,020,784,408	30,068,198,893	1,047,414,485
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	7,619,761,702	7,204,175,571	7,036,139,500	7,204,175,571	168,036,071
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio		6,537,863	6,521,627	6,537,863	16,236
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	3,500,693,223	3,379,403,286	3,301,145,151	3,379,403,286	78,258,135
1400 Seguridad social	3,253,005,185	3,247,059,599	2,907,174,571	3,247,059,599	339,885,028
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	15,836,881,531	16,231,022,574	15,769,803,559	16,231,022,574	461,219,015
Gasto De Operación	39,884,328,491	142,568,189,951	116,078,264,317	142,568,189,951	26,489,925,634
2000 Materiales y suministros	2,848,911,988	3,561,229,177	3,563,575,828	3,561,229,177	-2,346,651
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	112,985,807	112,451,984	112,498,536	112,451,984	-46,552
2200 Alimentos y utensilios	23,894,084	59,504,160	59,514,314	59,504,160	-10,154
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	445,415,798	642,668,038	643,834,110	642,668,038	-1,166,072
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,728,508	2,556,089	2,556,089	2,556,089	
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	1,066,004,356	1,494,400,641	1,494,693,116	1,494,400,641	-292,475
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	909,655,599	866,731,152	867,378,030	866,731,152	-646,878
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	288,227,836	382,917,113	383,101,633	382,917,113	-184,520
3000 Servicios generales	37,035,416,503	139,006,960,774	112,514,688,489	139,006,960,774	26,492,272,285
3100 Servicios básicos	172,990,795	296,843,427	296,865,388	296,843,427	-21,961
3200 Servicios de arrendamiento	101,415,776	114,652,026	114,774,983	114,652,026	-122,957
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	787,107,539	1,136,939,837	1,137,131,858	1,136,939,837	-192,021
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	79,597,716	117,044,426	117,047,226	117,044,426	-2,800
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	2,521,281,291	3,089,062,740	3,090,904,460	3,089,062,740	-1,841,720
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	3,091,713	5,523,833	5,523,833	5,523,833	
3700 Servicios de traslado y viáticos	208,079,537	388,953,917	389,824,614	388,953,917	-870,697
3800 Servicios oficiales	25,918,015	35,163,756	35,171,966	35,163,756	-8,210
3900 Otros servicios generales	33,135,934,121	133,822,776,812	107,327,444,161	133,822,776,812	26,495,332,651
Otros De Corriente	185,886,911	-3,465,323,820	-2,926,847,569	-3,465,323,820	-538,476,251
3000 Servicios generales	184,377,077	-3,334,962,641	-2,796,486,390	-3,334,962,641	-538,476,251
3900 Otros servicios generales	184,377,077	-3,334,962,641	-2,796,486,390	-3,334,962,641	-538,476,251
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	1,509,834	7,754,828	7,754,828	7,754,828	
4400 Ayudas sociales	1,509,834	7,754,828	7,754,828	7,754,828	

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
9000 Deuda pública		-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	
9200 Intereses de la deuda pública		-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	
Pensiones Y Jubilaciones	18,746,528,954	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Pensiones Y Jubilaciones	18,746,528,954	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	18,746,528,954	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
4500 Pensiones y jubilaciones	18,746,528,954	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Gasto De Inversión	7,669,800,000	9,112,913,271	9,112,832,896	9,112,913,271	80,375
Inversión Física	7,669,800,000	7,275,970,962	7,275,890,587	7,275,970,962	80,375
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	3,666,936,246	3,107,135,797	3,106,756,748	3,107,135,797	379,049
5100 Mobiliario y equipo de administración	365,181,129	212,322,821	212,322,821	212,322,821	
5400 Vehículos y equipo de transporte		325,553,119	325,553,119	325,553,119	
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	3,301,755,117	2,569,259,857	2,568,880,808	2,569,259,857	379,049
6000 Inversión pública	4,002,863,754	4,168,835,165	4,169,133,839	4,168,835,165	-298,674
6200 Obra pública en bienes propios	4,002,863,754	4,168,835,165	4,169,133,839	4,168,835,165	-298,674
Otros De Inversión		1,836,942,309	1,836,942,309	1,836,942,309	
3000 Servicios generales		1,836,942,309	1,836,942,309	1,836,942,309	
3900 Otros servicios generales		1,836,942,309	1,836,942,309	1,836,942,309	

^{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 ECONÓMICA (ARMONIZADO)^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	70,280,557,043	98,890,507,981	169,171,065,024	142,172,201,156	169,171,065,024	26,998,863,868
Gasto De Capital	7,669,800,000	1,443,113,271	9,112,913,271	9,112,832,896	9,112,913,271	80,375
Pensiones Y Jubilaciones	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Total del Gasto	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

^{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 POR OBJETO DEL GASTO (ARMONIZADO)^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	30,210,341,641	-142,142,748	30,068,198,893	29,020,784,408	30,068,198,893	1,047,414,485
Remuneraciones al personal de carácter permanente	7,619,761,702	-415,586,131	7,204,175,571	7,036,139,500	7,204,175,571	168,036,071
Remuneraciones al personal de carácter transitorio		6,537,863	6,537,863	6,521,627	6,537,863	16,236
Remuneraciones adicionales y especiales	3,500,693,223	-121,289,937	3,379,403,286	3,301,145,151	3,379,403,286	78,258,135
Seguridad social	3,253,005,185	-5,945,586	3,247,059,599	2,907,174,571	3,247,059,599	339,885,028
Otras prestaciones sociales y económicas	15,836,881,531	394,141,043	16,231,022,574	15,769,803,559	16,231,022,574	461,219,015
Materiales y suministros	2,848,911,988	712,317,189	3,561,229,177	3,563,575,828	3,561,229,177	-2,346,651
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	112,985,807	-533,823	112,451,984	112,498,536	112,451,984	-46,552
Alimentos y utensilios	23,894,084	35,610,076	59,504,160	59,514,314	59,504,160	-10,154
Materiales y artículos de construcción y de reparación	445,415,798	197,252,240	642,668,038	643,834,110	642,668,038	-1,166,072
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,728,508	-172,419	2,556,089	2,556,089	2,556,089	
Combustibles, lubricantes y aditivos	1,066,004,356	428,396,285	1,494,400,641	1,494,693,116	1,494,400,641	-292,475
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	909,655,599	-42,924,447	866,731,152	867,378,030	866,731,152	-646,878
Herramientas, refacciones y accesorios menores	288,227,836	94,689,277	382,917,113	383,101,633	382,917,113	-184,520
Servicios generales	37,219,793,580	100,289,146,862	137,508,940,442	111,555,144,408	137,508,940,442	25,953,796,034
Servicios básicos	172,990,795	123,852,632	296,843,427	296,865,388	296,843,427	-21,961
Servicios de arrendamiento	101,415,776	13,236,250	114,652,026	114,774,983	114,652,026	-122,957
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	787,107,539	349,832,298	1,136,939,837	1,137,131,858	1,136,939,837	-192,021
Servicios financieros, bancarios y comerciales	79,597,716	37,446,710	117,044,426	117,047,226	117,044,426	-2,800
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	2,521,281,291	567,781,449	3,089,062,740	3,090,904,460	3,089,062,740	-1,841,720
Servicios de comunicación social y publicidad	3,091,713	2,432,120	5,523,833	5,523,833	5,523,833	
Servicios de traslado y viáticos	208,079,537	180,874,380	388,953,917	389,824,614	388,953,917	-870,697
Servicios oficiales	25,918,015	9,245,741	35,163,756	35,171,966	35,163,756	-8,210
Otros servicios generales	33,320,311,198	99,004,445,282	132,324,756,480	106,367,900,080	132,324,756,480	25,956,856,400
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	18,748,038,788	373,959,119	19,121,997,907	19,121,997,907	19,121,997,907	
Ayudas sociales	1,509,834	6,244,994	7,754,828	7,754,828	7,754,828	
Pensiones y jubilaciones	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	3,666,936,246	-559,800,449	3,107,135,797	3,106,756,748	3,107,135,797	379,049
Mobiliario y equipo de administración	365,181,129	-152,858,308	212,322,821	212,322,821	212,322,821	
Vehículos y equipo de transporte		325,553,119	325,553,119	325,553,119	325,553,119	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	3,301,755,117	-732,495,260	2,569,259,857	2,568,880,808	2,569,259,857	379,049
Inversión pública	4,002,863,754	165,971,411	4,168,835,165	4,169,133,839	4,168,835,165	-298,674
Obra pública en bienes propios	4,002,863,754	165,971,411	4,168,835,165	4,169,133,839	4,168,835,165	-298,674

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN POR OBJETO DEL GASTO (ARMONIZADO)^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUB EJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Deuda pública		-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	
Intereses de la deuda pública		-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	
Total del Gasto	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

^{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

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						30,210,341,641	39,884,328,491		185,886,911	70,280,557,043	18,746,528,954	7,669,800,000		7,669,800,000	96,696,885,997	72.7	19.4	7.9		
						30,068,198,893	142,568,189,951		-3,465,323,820	169,171,065,024	19,114,243,079	7,275,970,962		9,112,913,271	197,398,221,374	85.7	9.7	4.6		
						29,020,784,408	116,078,264,317		-2,926,847,569	142,172,201,156	19,114,243,079	7,275,890,587		1,836,942,309	170,399,277,131	83.4	11.2	5.3		
						30,068,198,893	142,568,189,951		-3,465,323,820	169,171,065,024	19,114,243,079	7,275,970,962		1,836,942,309	197,398,221,374	85.7	9.7	4.6		
						99.5	357.5		-0-	240.7	102.0	94.9		118.8	204.1					
						100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0					
2							Desarrollo Social													
2							Aprobado				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2							Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2							Devengado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2							Pagado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2							Porcentaje Pag/Aprob				102.0			102.0						
2							Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0						
2	6						Protección Social													
2	6						Aprobado				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2	6						Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6						Devengado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6						Pagado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6						Porcentaje Pag/Aprob				102.0			102.0						
2	6						Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0						
2	6	02					Edad Avanzada													
2	6	02					Aprobado				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2	6	02					Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02					Devengado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02					Pagado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02					Porcentaje Pag/Aprob				102.0			102.0						
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				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2	6	02	012				Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012				Devengado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012				Pagado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012				Porcentaje Pag/Aprob				102.0			102.0						
2	6	02	012				Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0						
2	6	02	012	J001			Pago de pensiones y jubilaciones													
2	6	02	012	J001			Aprobado				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2	6	02	012	J001			Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012	J001			Devengado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012	J001			Pagado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			
2	6	02	012	J001			Porcentaje Pag/Aprob				102.0			102.0						
2	6	02	012	J001			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0						
2	6	02	012	J001	UHI		CFE Distribución													
2	6	02	012	J001	UHI		Aprobado				18,746,528,954			18,746,528,954			100.0			
2	6	02	012	J001	UHI		Modificado				19,114,243,079			19,114,243,079			100.0			

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
2	6	02	012	J001	UHI	Devengado					19,114,243.079				19,114,243.079		100.0			
2	6	02	012	J001	UHI	Pagado					19,114,243.079				19,114,243.079		100.0			
2	6	02	012	J001	UHI	Porcentaje Pag/Aprob					102.0				102.0					
2	6	02	012	J001	UHI	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	30,210,341.641	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043		7,669,800.000		7,669,800.000	77,950,357.043	90.2		9.8		
3						Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3						Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	-2,926,847.569	142,172,201.156		7,275,890.587	1,836,942.309	9,112,832.896	151,285,034.052	94.0		6.0		
3						Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3						Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5	-0-	240.7		94.9		118.8	228.7					
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0		100.0	100.0					
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	30,210,341.641	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043		7,669,800.000		7,669,800.000	77,950,357.043	90.2		9.8		
3	3					Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3	3					Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	-2,926,847.569	142,172,201.156		7,275,890.587	1,836,942.309	9,112,832.896	151,285,034.052	94.0		6.0		
3	3					Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5	-0-	240.7		94.9		118.8	228.7					
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0		100.0	100.0					
3	3	05				Electricidad														
3	3	05				Aprobado	30,210,341.641	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043		7,669,800.000		7,669,800.000	77,950,357.043	90.2		9.8		
3	3	05				Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3	3	05				Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	-2,926,847.569	142,172,201.156		7,275,890.587	1,836,942.309	9,112,832.896	151,285,034.052	94.0		6.0		
3	3	05				Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,465,323.820	169,171,065.024		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,283,978.295	94.9		5.1		
3	3	05				Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5	-0-	240.7		94.9		118.8	228.7					
3	3	05				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0		100.0	100.0					
3	3	05	016			Distribución de energía eléctrica														
3	3	05	016			Aprobado	30,210,341.641	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043		7,669,800.000		7,669,800.000	77,950,357.043	90.2		9.8		
3	3	05	016			Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,327,207.813	169,309,181.031		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,422,094.302	94.9		5.1		
3	3	05	016			Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	-2,788,731.562	142,310,317.163		7,275,890.587	1,836,942.309	9,112,832.896	151,423,150.059	94.0		6.0		
3	3	05	016			Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951	-3,327,207.813	169,309,181.031		7,275,970.962	1,836,942.309	9,112,913.271	178,422,094.302	94.9		5.1		
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5	-0-	240.9		94.9		118.8	228.9					
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Modif	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	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043					70,280,557.043	100.0				
3	3	05	016	E580		Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	4,390,712.438	177,027,101.282					177,027,101.282	100.0				
3	3	05	016	E580		Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	4,390,712.438	149,489,761.163					149,489,761.163	100.0				
3	3	05	016	E580		Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951	4,390,712.438	177,027,101.282					177,027,101.282	100.0				
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5	-0-	251.9					251.9					
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	016	E580	UHI	CFE Distribución														
3	3	05	016	E580	UHI	Aprobado	30,210,341.641	39,884,328.491	185,886.911	70,280,557.043					70,280,557.043	100.0				
3	3	05	016	E580	UHI	Modificado	30,068,198.893	142,568,189.951	4,390,712.438	177,027,101.282					177,027,101.282	100.0				
3	3	05	016	E580	UHI	Devengado	29,020,784.408	116,078,264.317	4,390,712.438	149,489,761.163					149,489,761.163	100.0				

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	E580	UHI	Pagado	30,068,198.893	142,568,189.951		4,390,712.438	177,027,101.282				177,027,101.282	100.0				
3	3	05	016	E580	UHI	Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5		-0-	251.9				251.9					
3	3	05	016	E580	UHI	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	UHI	CFE Distribución														
3	3	05	016	K001	UHI	Aprobado					4,002,863.754			4,002,863.754	4,002,863.754			100.0		
3	3	05	016	K001	UHI	Modificado					4,168,835.165			4,168,835.165	4,168,835.165			100.0		
3	3	05	016	K001	UHI	Devengado					4,169,133.839			4,169,133.839	4,169,133.839			100.0		
3	3	05	016	K001	UHI	Pagado					4,168,835.165			4,168,835.165	4,168,835.165			100.0		
3	3	05	016	K001	UHI	Porcentaje Pag/Aprob					104.1			104.1	104.1					
3	3	05	016	K001	UHI	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	UHI	CFE Distribución														
3	3	05	016	K029	UHI	Aprobado					3,666,936.246			3,666,936.246	3,666,936.246			100.0		
3	3	05	016	K029	UHI	Modificado					3,107,135.797			3,107,135.797	3,107,135.797			100.0		
3	3	05	016	K029	UHI	Devengado					3,106,756.748			3,106,756.748	3,106,756.748			100.0		
3	3	05	016	K029	UHI	Pagado					3,107,135.797			3,107,135.797	3,107,135.797			100.0		
3	3	05	016	K029	UHI	Porcentaje Pag/Aprob					84.7			84.7	84.7					
3	3	05	016	K029	UHI	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		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		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		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					
3	3	05	016	W001	UHI	CFE Distribución														
3	3	05	016	W001	UHI	Aprobado														
3	3	05	016	W001	UHI	Modificado					-7,717,920.251		1,836,942.309	1,836,942.309	-5,880,977.942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001	UHI	Devengado					-7,179,444.000		1,836,942.309	1,836,942.309	-5,342,501.691	134.4		-0-		
3	3	05	016	W001	UHI	Pagado					-7,717,920.251		1,836,942.309	1,836,942.309	-5,880,977.942	131.2		-0-		
3	3	05	016	W001	UHI	Porcentaje Pag/Aprob														

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	W001	UHI				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0				
3	3	05	018																	
3	3	05	018																	
3	3	05	018						-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018						-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018						-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018																	
3	3	05	018																	
3	3	05	018	M001																
3	3	05	018	M001																
3	3	05	018	M001					-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001					-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001					-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001																
3	3	05	018	M001																
3	3	05	018	M001	UHI															
3	3	05	018	M001	UHI															
3	3	05	018	M001	UHI				-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001	UHI				-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001	UHI				-138.116.007	-138.116.007						-138.116.007		100.0		
3	3	05	018	M001	UHI															
3	3	05	018	M001	UHI															
3	3	05	018	M001	UHI				100.0	100.0						100.0				

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

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 (ARMONIZADO)^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Desarrollo Social	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Protección Social	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Desarrollo Económico	77,950,357,043	100,333,621,252	178,283,978,295	151,285,034,052	178,283,978,295	26,998,944,243
Combustibles y Energía	77,950,357,043	100,333,621,252	178,283,978,295	151,285,034,052	178,283,978,295	26,998,944,243
Total del Gasto	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

^{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

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	30,210,341,641	39,884,328,491		185,886,911	70,280,557,043	18,746,528,954			7,669,800,000		96,696,885,997	72.7	19.4	7.9
				TOTAL MODIFICADO	30,068,198,893	142,568,189,951		-3,465,323,820	169,171,065,024	19,114,243,079		1,836,942,309	9,112,913,271	197,398,221,374	85.7	9.7	4.6	
				TOTAL DEVENGADO	29,020,784,408	116,078,264,317		-2,926,847,569	142,172,201,156	19,114,243,079		1,836,942,309	9,112,832,896	170,399,277,131	83.4	11.2	5.3	
				TOTAL PAGADO	30,068,198,893	142,568,189,951		-3,465,323,820	169,171,065,024	19,114,243,079		1,836,942,309	9,112,913,271	197,398,221,374	85.7	9.7	4.6	
				Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5		-0	240.7				118.8		204.1			
				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	30,210,341,641	39,884,328,491		185,886,911	70,280,557,043				7,669,800,000		77,950,357,043	90.2		9.8
1	2			Modificado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282				7,275,970,962		184,303,072,244	96.1		3.9
1	2			Devengado	29,020,784,408	116,078,264,317		4,390,712,438	149,489,761,163				7,275,890,587		156,765,651,750	95.4		4.6
1	2			Pagado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282				7,275,970,962		184,303,072,244	96.1		3.9
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5		-0	251.9				94.9		236.4			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	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	30,210,341,641	39,884,328,491		185,886,911	70,280,557,043						70,280,557,043	100.0		
1	2	E		Modificado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282						177,027,101,282	100.0		
1	2	E		Devengado	29,020,784,408	116,078,264,317		4,390,712,438	149,489,761,163						149,489,761,163	100.0		
1	2	E		Pagado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282						177,027,101,282	100.0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5		-0	251.9						251.9			
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	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	39,884,328,491		185,886,911	70,280,557,043						70,280,557,043	100.0		
1	2	E	580	Modificado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282						177,027,101,282	100.0		
1	2	E	580	Devengado	29,020,784,408	116,078,264,317		4,390,712,438	149,489,761,163						149,489,761,163	100.0		
1	2	E	580	Pagado	30,068,198,893	142,568,189,951		4,390,712,438	177,027,101,282						177,027,101,282	100.0		
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Aprob	99.5	357.5		-0	251.9						251.9			
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado									7,669,800,000		7,669,800,000		100.0	
1	2	K		Modificado									7,275,970,962		7,275,970,962		100.0	
1	2	K		Devengado									7,275,890,587		7,275,890,587		100.0	
1	2	K		Pagado									7,275,970,962		7,275,970,962		100.0	
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob									94.9		94.9			
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif									100.0		100.0			
1	2	K	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	K	001	Aprobado									4,002,863,754		4,002,863,754		100.0	
1	2	K	001	Modificado									4,168,835,165		4,168,835,165		100.0	
1	2	K	001	Devengado									4,169,133,839		4,169,133,839		100.0	
1	2	K	001	Pagado									4,168,835,165		4,168,835,165		100.0	
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob									104.1		104.1			
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif									100.0		100.0			
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	029	Aprobado								3,666,936,246	3,666,936,246			100.0		
1	2	K	029	Modificado								3,107,135,797	3,107,135,797			100.0		
1	2	K	029	Devengado								3,106,756,748	3,106,756,748			100.0		
1	2	K	029	Pagado								3,107,135,797	3,107,135,797			100.0		
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob								84.7	84.7					
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0					
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado														
1	3			Modificado			-7,856,036,258	-7,856,036,258			1,836,942,309	1,836,942,309	-6,019,093,949	130.5		-0-		
1	3			Devengado			-7,317,560,007	-7,317,560,007			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,480,617,698	133.5		-0-		
1	3			Pagado			-7,856,036,258	-7,856,036,258			1,836,942,309	1,836,942,309	-6,019,093,949	130.5		-0-		
1	3			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3			Porcentaje Pag/Modif			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														
1	3	M		Modificado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M		Devengado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M		Pagado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0					100.0					
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado														
1	3	M	001	Modificado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M	001	Devengado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M	001	Pagado			-138,116,007	-138,116,007					-138,116,007	100.0		-0-		
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0					100.0					
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado														
1	3	W		Modificado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
1	3	W		Devengado			-7,179,444,000	-7,179,444,000			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,342,501,691	134.4		-0-		
1	3	W		Pagado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
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	3	W	001	Modificado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
1	3	W	001	Devengado			-7,179,444,000	-7,179,444,000			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,342,501,691	134.4		-0-		
1	3	W	001	Pagado			-7,717,920,251	-7,717,920,251			1,836,942,309	1,836,942,309	-5,880,977,942	131.2		-0-		
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
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												100.0		
1	5			Modificado												100.0		

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (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	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
															CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5			Devengado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5			Pagado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					102.0					102.0			
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
1	5	J		Pensiones y jubilaciones													
1	5	J		Aprobado					18,746,528,954					18,746,528,954		100.0	
1	5	J		Modificado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J		Devengado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J		Pagado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					102.0					102.0			
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones													
1	5	J	001	Aprobado					18,746,528,954					18,746,528,954		100.0	
1	5	J	001	Modificado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J	001	Devengado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J	001	Pagado					19,114,243,079					19,114,243,079		100.0	
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Aprob					102.0					102.0			
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 -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.
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 (ARMONIZADO)^{1/}
UHI CFE DISTRIBUCIÓN
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243
Desempeño de las Funciones	77,950,357,043	106,352,715,201	184,303,072,244	156,765,651,750	184,303,072,244	27,537,420,494
Prestación de Servicios Públicos	70,280,557,043	106,746,544,239	177,027,101,282	149,489,761,163	177,027,101,282	27,537,340,119
Proyectos de Inversión	7,669,800,000	-393,829,038	7,275,970,962	7,275,890,587	7,275,970,962	80,375
Administrativos y de Apoyo		-6,019,093,949	-6,019,093,949	-5,480,617,698	-6,019,093,949	-538,476,251
Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional		-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	
Operaciones ajenas		-5,880,977,942	-5,880,977,942	-5,342,501,691	-5,880,977,942	-538,476,251
Obligaciones de Gobierno Federal	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Pensiones y jubilaciones	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	
Total del Gasto	96,696,885,997	100,701,335,377	197,398,221,374	170,399,277,131	197,398,221,374	26,998,944,243

^{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

CUENTA PÚBLICA 2022
ANALÍTICO DE CLAVES DE ENTIDADES PARAESTATALES (ACEP)
CFE
UHI CFE DISTRIBUCIÓN

Concepto	Estimado/Aprobado	Ampliaciones	Reducciones	Modificado	DEVENGADO			RECAUDADO / PAGADO		
					Total (Devengado)	Recursos Propios (Devengado)	Subsidios y Apoyos Fiscales (Devengado)	Total (Recaudado/Pagado)	Recursos Propios (Recaudado/Pagado)	Subsidios y Apoyos fiscales (Recaudado/Pagado)
TOTAL DE RECURSOS	122,025,756,925			137,882,286,857				137,882,286,857		
DISPONIBILIDAD INICIAL	0			4,826,586,447				4,826,586,447		
CORRIENTES Y DE CAPITAL	122,025,756,925			133,055,700,410				133,055,700,410		
VENTA DE BIENES	0			0				0		
INTERNAS	0			0				0		
EXTERNAS	0			0				0		
VENTA DE SERVICIOS	120,378,149,315			130,859,260,256				130,859,260,256		
INTERNAS	120,378,134,264			130,859,253,612				130,859,253,612		
EXTERNAS	15,051			6,644				6,644		
INGRESOS DIVERSOS	1,647,607,610			2,196,440,154				2,196,440,154		
PRODUCTOS FINANCIEROS	0			0				0		
OTROS	1,647,607,610			2,196,440,154				2,196,440,154		
VENTA DE INVERSIONES	0			0				0		
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0			0				0		
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0			0				0		
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0			0				0		
POR CUENTA DE TERCEROS	0			0				0		
POR CUENTA DE TERCEROS (BRUTO)	0			0				0		
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0			0				0		
POR EROGACIONES RECUPERABLES (BRUTO)	0			0				0		
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0			0				0		
CORRIENTES	0			0				0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0			0				0		
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0			0				0		
INVERSIÓN FINANCIERA	0			0				0		
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0			0				0		
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	122,025,756,925			133,055,700,410				133,055,700,410		
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO	0			0				0		
INTERNO	0			0				0		
EXTERNO	0			0				0		
TOTAL DE RECURSOS	122,025,756,925	109,400,027,644	93,543,497,712	137,882,286,857	170,399,277,131	170,399,277,131	0	137,882,286,857	137,882,286,857	0
GASTO PROGRAMABLE	96,696,885,997	109,538,143,651	8,698,692,267	197,536,337,381	170,537,393,138	170,537,393,138	0	197,536,337,381	197,536,337,381	0

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ANALÍTICO DE CLAVES DE ENTIDADES PARAESTATALES (ACEP)
CFE
UHI CFE DISTRIBUCIÓN

Concepto	Estimado/Aprobado	Ampliaciones	Reducciones	Modificado	DEVENGADO			RECAUDADO / PAGADO		
					Total (Devengado)	Recursos Propios (Devengado)	Subsidios y Apoyos Fiscales (Devengado)	Total (Recaudado/Pagado)	Recursos Propios (Recaudado/Pagado)	Subsidios y Apoyos fiscales (Recaudado/Pagado)
GASTO CORRIENTE	70,280,557,043	107,167,515,806	420,971,567	177,027,101,282	149,489,761,163	149,489,761,163	0	177,027,101,282	177,027,101,282	0
SERVICIOS PERSONALES	30,210,341,641	272,851,106	414,993,854	30,068,198,893	29,020,784,408	29,020,784,408	0	30,068,198,893	30,068,198,893	0
SUELDOS Y SALARIOS	7,619,761,702	0	409,048,268	7,210,713,434	7,042,661,127	7,042,661,127	0	7,210,713,434	7,210,713,434	0
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	3,253,005,185	0	5,945,586	3,247,059,599	2,907,174,571	2,907,174,571	0	3,247,059,599	3,247,059,599	0
OTROS	19,337,574,754	272,851,106	0	19,610,425,860	19,070,948,710	19,070,948,710	0	19,610,425,860	19,610,425,860	0
DE OPERACIÓN	12,741,664,645	5,326,551,482	5,977,713	18,062,238,414	18,067,775,846	18,067,775,846	0	18,062,238,414	18,062,238,414	0
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLETES	75,519,511	37,036,211	0	112,555,722	112,558,522	112,558,522	0	112,555,722	112,555,722	0
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	2,521,281,291	567,781,449	0	3,089,062,740	3,090,904,460	3,090,904,460	0	3,089,062,740	3,089,062,740	0
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	28,485,476	0	5,977,713	22,507,763	22,489,582	22,489,582	0	22,507,763	22,507,763	0
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	10,116,378,367	4,721,733,822	0	14,838,112,189	14,841,823,282	14,841,823,282	0	14,838,112,189	14,838,112,189	0
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS FIJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS VARIABLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	185,886,911	4,204,825,527	0	4,390,712,438	4,390,712,438	4,390,712,438	0	4,390,712,438	4,390,712,438	0
OPERACIONES INTEREMPRESAS	27,142,663,846	97,363,287,691	0	124,505,951,537	98,010,488,471	98,010,488,471	0	124,505,951,537	124,505,951,537	0
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	22,425,547,618	48,630,351,285	0	71,055,898,903	62,254,823,739	62,254,823,739	0	71,055,898,903	71,055,898,903	0
SERVICIOS INTEREMPRESAS	4,717,116,228	48,732,936,406	0	53,450,052,634	35,755,664,732	35,755,664,732	0	53,450,052,634	53,450,052,634	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	18,746,528,954	367,714,125	0	19,114,243,079	19,114,243,079	19,114,243,079	0	19,114,243,079	19,114,243,079	0
INVERSIÓN FÍSICA	7,669,800,000	165,971,411	559,800,449	7,275,970,962	7,275,890,587	7,275,890,587	0	7,275,970,962	7,275,970,962	0
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	3,666,936,246	0	559,800,449	3,107,135,797	3,106,756,748	3,106,756,748	0	3,107,135,797	3,107,135,797	0
OBRA PÚBLICA	4,002,863,754	165,971,411	0	4,168,835,165	4,169,133,839	4,169,133,839	0	4,168,835,165	4,168,835,165	0
PAGO DE PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022 ANALÍTICO DE CLAVES DE ENTIDADES PARAESTATALES (ACEP) CFE UHI CFE DISTRIBUCIÓN

Concepto	Estimado/Aprobado	Ampliaciones	Reducciones	Modificado	DEVENGADO			RECAUDADO / PAGADO		
					Total (Devengado)	Recursos Propios (Devengado)	Subsidios y Apoyos Fiscales (Devengado)	Total (Recaudado/Pagado)	Recursos Propios (Recaudado/Pagado)	Subsidios y Apoyos fiscales (Recaudado/Pagado)
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	0	-138,116,007	0	-138,116,007	-138,116,007	-138,116,007	0	-138,116,007	-138,116,007	0
COSTO FINANCIERO BRUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERNOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EXTERNOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BLTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERNOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EXTERNOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	0	138,116,007	0	138,116,007	138,116,007	138,116,007	0	138,116,007	138,116,007	0
INTERNO	0	0	0	0	138,116,007	138,116,007	0	138,116,007	138,116,007	0
EXTERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	1,836,942,309	7,717,920,251	-5,880,977,942	-5,342,501,691	-5,342,501,691	0	-5,880,977,942	-5,880,977,942	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	7,717,920,251	-7,717,920,251	-7,179,444,000	-7,179,444,000	0	-7,717,920,251	-7,717,920,251	0
POR CUENTA DE TERCEROS (BRUTO)	0	0	7,717,920,251	-7,717,920,251	-7,179,444,000	-7,179,444,000	0	-7,717,920,251	-7,717,920,251	0
EROGACIONES RECUPERABLES	0	1,836,942,309	0	1,836,942,309	1,836,942,309	1,836,942,309	0	1,836,942,309	1,836,942,309	0
EROGACIONES RECUPERABLES (BRUTO)	0	1,836,942,309	0	1,836,942,309	1,836,942,309	1,836,942,309	0	1,836,942,309	1,836,942,309	0
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	96,696,885,997	109,400,027,644	8,698,692,267	197,398,221,374	170,399,277,131	170,399,277,131	0	197,398,221,374	197,398,221,374	0
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDO ESTATAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REINTEGROS DE EJERCICIOS ANTERIORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
ANALÍTICO DE CLAVES DE ENTIDADES PARAESTATALES (ACEP)
CFE
UHI CFE DISTRIBUCIÓN

Concepto	Estimado/Aprobado	Ampliaciones	Reducciones	Modificado	DEVENGADO			RECAUDADO / PAGADO		
					Total (Devengado)	Recursos Propios (Devengado)	Subsidios y Apoyos Fiscales (Devengado)	Total (Recaudado/Pagado)	Recursos Propios (Recaudado/Pagado)	Subsidios y Apoyos fiscales (Recaudado/Pagado)
RETIRO DEL PATRIMONIO INVERTIDO DE LA NACIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL PREVIA	25,328,870,928	0	84,844,805,445	-59,515,934,517	0	0	0	-59,515,934,517	-59,515,934,517	0
DISPONIBILIDAD FINAL	25,328,870,928	0	84,844,805,445	-59,515,934,517	0	0	0	-59,515,934,517	-59,515,934,517	0
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0			0	0	0	0	0	0	0
DIFERENCIAS CAMBIARIAS					0	0	0	0	0	0
AJUSTES CONTABLES					0	0	0	0	0	0
OPERACIONES EN TRÁNSITO					0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL CALCULADA	25,328,870,928			-59,515,934,517	0	0	0	-59,515,934,517		
VARIACIÓN EN DISPONIBILIDADES	25,328,870,928			-64,342,520,964	0	0	0	64,342,520,964		
BALANCE FINANCIERO	25,328,870,928			-64,342,520,964	0	0	0	-64,342,520,964		
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	122,025,756,925			133,055,700,410	0	0	0	133,055,700,410		
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	96,696,885,997			197,398,221,374	0	0	0	197,398,221,374		
COSTO FINANCIERO NETO	0			-138,116,007	0	0	0	-138,116,007		
BALANCE PRIMARIO	25,328,870,928			-64,480,636,971	0	0	0	-64,480,636,971		
BALANCE DE OPERACIÓN	25,328,870,928			-64,480,636,971	0	0	0	-64,480,636,971		
FINANCIAMIENTO NETO TOTAL	25,328,870,928			-64,342,520,964	0	0	0	64,342,520,964		

Contenido

Constitución y objetivo de la Empresa

Normas y Disposiciones Aplicables, y Bases de Elaboración

Bases de Preparación de los Estados Presupuestarios

Cumplimiento Global de Metas por Programa (Información no auditada)

Análisis del Ejercicio Presupuestario

Disposiciones de Racionalidad y Austeridad Presupuestaria

Sistema para la Integración de la Cuenta Pública

Rendición de Cuentas

Disponibilidades presupuestales y Efectivo y Equivalentes

Conciliación Contable-Presupuestal

NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTALES

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)

1. Constitución y objetivo de la empresa

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “CFE Distribución”) es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (en adelante “CFE” o “CFE Corporativo”), con personalidad jurídica y patrimonio propios, constituida de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1 del Acuerdo por el que se crea CFE Distribución, publicado en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con los términos para la estricta separación legal de la CFE (TESL) establecida por la Secretaría de Energía, en el DOF del 11 de enero de 2016 y está sujeta a lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (“Ley CFE”) publicada en el DOF el 11 de agosto de 2014.

CFE Distribución tiene por objeto realizar las actividades necesarias para prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica, así como para llevar a cabo, entre otras actividades, el financiamiento, instalación, mantenimiento, gestión, operación y ampliación de la infraestructura necesaria para prestar el servicio público de distribución, de conformidad con lo previsto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, la Ley de la Industria Eléctrica, los Términos para la estricta separación legal de la Comisión Federal de Electricidad y demás disposiciones jurídicas aplicables.

Con fecha 18 de enero de 2017, CFE Distribución y CFE Corporativo entraron en un Contrato de Mandato mediante el cual CFE Distribución requiere el apoyo de CFE Corporativo para realizar todos los actos vinculados con la emisión de facturas, cobro y pago que derivan de los estados de cuenta del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) por su participación en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Con fecha 18 de enero de 2017, CFE Corporativo, CFE Suministrador de Servicios Básicos EPS, CFE Distribución EPS, CFE Transmisión EPS, CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V. y el CENACE entraron en un Acuerdo mediante el cual las partes convienen en que las obligaciones de pago que tenga el CENACE, frente a las empresas productivas subsidiarias y filiales de la CFE, que le hayan otorgado el mandato para facturar, cobrar o pagar en nombre y por cuenta de ellas, derivadas de su participación en el MEM, quedarán liberadas o extintas, cuando dicho pago se realice a la CFE en cumplimiento del Mandato otorgado por los comparecientes.

Con fecha 1° de enero de 2017 CFE Corporativo, CFE Distribución, EPS y CFE Transmisión, EPS entraron en un Acuerdo para la Segregación de Pasivos (“Acuerdo de Marco Financiero”) mediante el cual CFE Corporativo asignaba la totalidad de la deuda adquirida antes de la fecha mencionada entre sus diferentes empresas productivas subsidiarias (incluyendo las obligaciones relacionadas con la deuda PIDIREGAS); y las EPS a su vez se comprometían a proporcionar a CFE Corporativo los fondos necesarios para cumplir con las obligaciones de pago (incluyendo el pago del principal e intereses, así como los gastos de cobertura relativos) de los contratos existentes. La asignación de CFE Corporativo entre sus EPS resulta en la creación de una deuda por pagar de las EPS a CFE Corporativo.

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.

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 28-V-2021.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
- b. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
- c. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 20-V-2021.
- 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 30-III-2016.
- 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 2021; Oficio N° 307-A.-1552 del 24-VIII-2020.
 - c. Manual de Programación y Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 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 Essbase. Of. GMO. -458 del 06-XII-2007.
- b. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2022. 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/0283/2021 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.

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 se someten a la autorización o registro de la SHCP, a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE).

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 y que por determinación de la SHCP 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, trasposos, 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 los extremos del ciclo presupuestario, es decir, en el Presupuesto de Egresos de la Federación y en la Cuenta Pública respectiva. No se genera información de seguimiento durante el ejercicio fiscal en vigor, en contraste con la información a nivel de flujo de efectivo, de la cual se generan justificaciones del avance del ejercicio y reportes a las autoridades internas como externas.

4. Cumplimiento Global de Metas por Programa (información no auditada)

El Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024, 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**

En las cuales 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.

La CFE continua 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 45.6 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; fortalecer su papel como suministrador básico y aprovechar su base de clientes para desarrollar nuevas líneas de negocio y capacidades comerciales.

Igualmente, se continuará con el desarrollo del negocio del transporte y comercialización de gas natural.

En lo que compete a CFE Distribución, 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 alcanzar una cobertura eléctrica del 99.29%, dando especial énfasis a la atención de las zonas rurales y colonias populares.
- 2) La inversión presupuestal que se destinó a la continuación de obras que complementaron los proyectos PIDIREGAS de distribución, ascendió a **\$7,275.9** millones de pesos (mdp). Así mismo, bajo el esquema PIDIREGAS el avance financiero ascendió a **\$1,671.1** millones de pesos.
- 3) Dentro de las acciones para garantizar la calidad y seguridad en el suministro, en el año 2022 se alcanzaron 19.248 min/usuario con un cumplimiento del 4.77% respecto a la meta, en el Índice de Duración Promedio de Interrupciones en Distribución (SAIDI), 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, resultandos menores a las obtenidas en 0.02 a las del año 2021.
- 4) Los productos por venta de energía fueron del orden de **\$131,459 mdp**, los cuales representan un 10% superior con respecto 2021, su detalle se presenta a continuación:

Clientes	Al 31 de Diciembre de 2022
	Ingresos
	(mdp)
<i>Doméstico BT hasta 150 kwh-mes (DB1)</i>	32,712,317
<i>Doméstico BT hasta menor 150 kwh-mes (DB2)</i>	48,035,367
<i>Pequeña Demanda BT hasta 25 KW-Mes Tarifa PDBT</i>	20,623,542
<i>Pequeña Demanda BT menor 25 KW-Mes Tarifa GDBT</i>	1,060,387
<i>Gran Demanda en Media Tensión</i>	28,213,420
<i>Provisión</i>	814,412
<i>Ingresos por energía distribuida</i>	131,459,445

5) 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 46.837 minutos contra una meta de 47.288 minutos, 0.451 minutos por debajo de la meta, lo que significa un incumplimiento de 1%, por lo que se realizan 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.

5. Análisis del Ejercicio Presupuestario

5.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e Ingresos de la Federación

Mediante **oficio No. SOF-PC/0001/2021** del 21 de diciembre de 2021, la Subdirección de Operación Financiera comunicó oficialmente a esta EPS el presupuesto de egresos aprobado, así como el calendario para el ejercicio fiscal de 2021 cuyo monto ascendió a **\$68,656,521,263**

5.2 Modificaciones Presupuestarias al Ejercicio Fiscal 2022.

CAPÍTULO	APROBADO	AJUSTE	ADECUADO I	AJUSTE	ADECUADO II	AJUSTE	ADECUADO III	AJUSTE	ADECUADO IV
GASTO PROGRAMABLE	68,656,521,263	6,906,903,033	75,563,424,296	345,833	75,563,078,463	628,889,840	76,191,968,303	121,344,369,078	197,536,337,381
Gasto Corriente	42,700,380,309	6,906,903,019	49,607,283,328	345,807	49,606,937,521	628,889,803	50,235,827,324	99,648,610,112	177,027,101,282
Servicios personales	29,772,828,753	121	29,772,828,874	92,348	29,772,921,222	148,881	29,773,070,103	295,128,790	30,068,198,893
Materiales y suministros	2,848,911,988	28	2,848,911,960	39	2,848,911,999	649,000,039	3,497,912,038	63,317,139	3,561,229,177
Servicios generales	9,892,752,657	2,935,334,392	12,828,087,049	15,249,362	12,812,837,687	51,277,994	12,761,559,693	1,739,449,544	14,501,009,237
Pagos relativos a Pidiregas	0	0	-	-	-	-	-	-	-
Otras erogaciones	185,886,911	3,971,568,534	4,157,455,445	14,811,168	4,172,266,613	31,018,877	4,203,285,490	187,426,948	4,390,712,438
Operaciones interempresas	27,142,663,846	0	27,142,663,846	-	27,142,663,846	-	27,142,663,846	97,363,287,691	124,505,951,537
Pago de Pensiones y Jubilaciones	18,746,528,954	8	18,746,528,962	5	18,746,528,957	18	18,746,528,975	367,714,104	19,114,243,079
Inversión Física	7,209,612,000	6	7,209,612,006	21	7,209,611,985	19	7,209,612,004	66,358,958	7,275,970,962
Inversión Financiera	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones Ajenas	0	0	-	-	-	-	-	5,880,977,942	5,880,977,942

Durante el ejercicio 2022, la CFE efectuó una priorización en el uso de los recursos, que favoreció a los capítulos de materiales y suministros, así como Servicios Generales, dando 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 cuatro adecuaciones presupuestarias, las cuales consistieron en lo siguiente:

Adecuación I

Adecuación Externa

El 06 de junio de 2022 con Oficio No. DCF/SOF-PA/0046/2022 se realizó la adecuación I con la finalidad de gestionar una ampliación neta de **\$6'906,903** miles en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por **\$6'906,903** miles, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Personales** es mayor el gasto por **\$0.121** miles, originado por efecto del redondeo de las cifras autorizadas.
- En **Servicios Generales** es mayor el gasto por la cantidad de **\$2'935,334** miles; lo anterior por la reparación de parque vehicular y grúas hidráulicas, pago de impuestos sobre nómina, limpieza de brechas y poda de árboles; gastos derivados de los instructores adscritos a CFE Distribución, solicitados para impartir cursos por los Centros Nacionales de Capacitación de la CFE, traspaso compensado para atender reclamaciones de Responsabilidad Civil por daños a terceros y laudos.
- En **Otras Erogaciones**, es mayor el ejercicio por **\$3'971,568** miles, derivado de la autorización presupuestal para el pago de multas y recargos de impuestos federales.
- En **Pensiones y Jubilaciones** es mayor el gasto por **\$0.008** miles, del redondeo de las cifras autorizadas en el ejercicio, al igual que el Grupo Servicios Personales.
- En **Inversión Física** es mayor el ejercicio por **\$0.006** miles; originado por efecto del redondeo de las cifras autorizadas también.

Reducciones por **\$0.028** miles, que se integran de la siguiente forma:

- **Materiales y Suministros**, es menor el ejercicio presupuestal por **\$0.028** miles, lo anterior por efecto del redondeo de las cifras autorizadas.

Adecuación II

Adecuación Externa

Con fecha 22 de julio de 2022, mediante el Oficio No. CFE-DIS-276, se gestionó una disminución presupuestal neta de **\$345.8** miles en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por **\$14,903** miles, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Personales** es mayor el gasto por **\$92** miles, originado por el pago de instructores adscritos a CFE Distribución, prestados a la Gerencia de Capacitación, para impartir cursos en los diferentes Centros Nacionales de Capacitación (CENAC).
 - **Materiales y Suministros**, es mayor el ejercicio presupuestal por **\$0.039** miles, lo anterior originado por efecto del redondeo de las cifras autorizadas.
 - En **Otras Erogaciones**, es mayor el ejercicio por **\$14,811** miles derivado del traspaso del Grupo Servicios Generales para el pago de Laudos emitidos por autoridades judiciales, así como daños y perjuicios causados a Terceros.
-

Reducciones por **\$15'249** miles, que se integran de la siguiente forma:

- En **Servicios Generales** es menor el gasto por la cantidad de **\$15,249** miles; lo anterior por los gastos derivados de los instructores adscritos a CFE Distribución, solicitados para impartir cursos por los Centros Nacionales de Capacitación de la CFE. También, por la disposición de recursos para la presentación de la declaración del Impuesto sobre Nóminas en la CDMX, además de la realización de traspaso emisor para cubrir el pago de accesorios de la declaración anual de Impuesto Sobre la Renta (ISR) 2021.
- En **Pensiones y Jubilaciones** es menor el gasto por **\$0.005** miles, derivado del efecto del redondeo de las cifras autorizadas.
- En **Inversión Física** es menor el ejercicio por **\$0.021** miles; originado por efecto del redondeo de las cifras autorizadas también.

Adecuación III

Adecuación Externa

Mediante Oficio No. DCF/SOF-PA/0110/2022 de fecha 24 de noviembre de 2022, se formalizó una ampliación presupuestal neta de **\$628,889** miles en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por **\$680,167** miles, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Personales** es mayor el gasto por **\$148** miles, originado por el pago de instructores adscritos a CFE Distribución, prestados a la Gerencia de Capacitación, para impartir cursos en los diferentes Centros Nacionales de Capacitación (CENAC).
- **Materiales y Suministros**, es mayor el ejercicio presupuestal por **\$649,000** miles, lo anterior principalmente por la adquisición de combustible (Gasolina y Diésel) para el parque vehicular, renta de transporte terrestre y gastos para la operación.
- En **Otras Erogaciones**, es mayor el ejercicio por **\$31,018** miles, derivado del traspaso del Grupo Servicios Generales para el pago de Laudos emitidos por autoridades judiciales, así como daños y perjuicios causados a Terceros.
- En **Pensiones y Jubilaciones** el gasto es mayor por **\$0.018** miles; lo anterior por efecto del redondeo de las cifras autorizadas.
- En **Inversión Física** es mayor el ejercicio por **\$0.019** miles; lo anterior por efecto del redondeo de las cifras autorizadas también.

Reducciones por **\$51,277** miles, que se integran de la siguiente forma:

- En **Servicios Generales** es menor el gasto por la cantidad de **\$51,277** miles; lo anterior por los gastos derivados de los instructores adscritos a CFE Distribución, solicitados para impartir cursos por los Centros Nacionales de Capacitación de la CFE. También, por la disposición de recursos para la presentación de la declaración del Impuesto sobre Nóminas en la CDMX; finalmente, de la realización de traspaso emisor para cubrir el pago de indemnizaciones por Laudos.
-

Adecuación IV

Adecuación Externa

Mediante Oficio No. CFE-DIS-140.23 de fecha 15 de marzo de 2023, se formalizó una ampliación presupuestal neta de **\$2'719,395** miles en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por **\$2'719,395** miles, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Personales** es mayor el gasto por **\$295,128** miles, originado por el pago de nóminas por sueldos y salarios del personal de base y temporal, sindicalizado y de confianza, así como a los instructores adscritos a CFE Distribución, prestados a la Gerencia de Capacitación, para impartir cursos en los diferentes Centros Nacionales de Capacitación (CENAC).
- **Materiales y Suministros**, es mayor el ejercicio presupuestal por **\$63,317** miles, lo anterior principalmente por la adquisición de combustible (Gasolina y Diésel) para el parque vehicular, renta de transporte terrestre y gastos para la operación.
- En **Servicios Generales** es mayor el gasto por la cantidad de **\$1'739,449** miles; lo anterior por la reparación de parque vehicular y grúas hidráulicas, pago de impuestos sobre nómina (Mensual y anual), limpieza de brechas y poda de árboles; gastos derivados de los instructores adscritos a CFE Distribución, solicitados para impartir cursos por los Centros Nacionales de Capacitación de la CFE, traspaso compensado para atender reclamaciones de Responsabilidad Civil por daños a terceros y laudos.
- En **Otras Erogaciones**, es mayor el ejercicio por **\$187,426** miles, derivado del traspaso del Grupo Servicios Generales para el pago de Laudos emitidos por autoridades judiciales, así como daños y perjuicios causados a Terceros.
- En **Pensiones y Jubilaciones** el gasto es mayor por **\$367,714** miles; lo anterior para cubrir el pago de pensiones, jubilaciones y Primas Legales de Antigüedad.
- En **Inversión Física** es mayor el ejercicio por **\$66,358** miles; lo anterior por efecto de la reclasificación de gastos imputados originalmente a Gasto Corriente o Aportaciones de Terceros, correspondientes a Inversiones.

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 EPS CFE Distribución le fue asignado un presupuesto original de **\$122,025,757** miles, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto adecuado autorizado de **\$137,882,287** miles.

CFE Distribución
 Empresa Productiva del Estado

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Ingresos Propios	122,025,756	133,055,701	133,055,701	11,029,946	9.0
Transferencias y Apoyos Fiscales	-	-	-	-	-
Endeudamiento Neto	-	-	-	-	-
Disponibilidad Inicial	-	4,826,586	4,826,586	4,826,586	100.0
Total de Recursos de Ingresos	122,025,756	137,882,287	137,882,287	15,856,532	13.0

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 **\$133,055,701** miles, superiores en **\$11,029,944** miles al presupuesto Original, conforme a la siguiente integración:
 - ❖ Mayores *Ingresos por Distribución de Energía Eléctrica* por **\$10,481,111** miles, debido al mejoramiento de México frente a la Pandemia originada por el COVID 19, lo que ayudo a la reactivación económica, que se reflejó en el incremento de la energía distribuida.
 - ❖ Mayores *Ingresos Diversos* por **\$548,833** miles esto derivado de los ingresos provenientes por conceptos de aportaciones, penalizaciones, materiales y equipo de desechos, reconexiones de servicio, renta de torres, postes y otras instalaciones, así como otros ingresos.
- Se actualiza la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2022, por un importe de **\$4,826,586** miles, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en **\$137,882,287** miles.

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 **\$122,025,757** miles (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto autorizado por un monto de **\$137,882,285** miles como sigue:

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Gasto Corriente	70,280,557	169,171,065	169,171,065	98,890,508	40.7
Pensiones y Jubilaciones	18,746,529	19,114,243	19,114,243	367,714	2.0
Gasto de Inversión	7,669,800	9,112,913	9,112,913	1,443,113	18.8
Disponibilidad Final	25,328,871	- 59,515,935	- 59,515,935	- 84,844,806	- 335.0
Total de Recursos de Egresos	122,025,757	137,882,286	137,882,286	15,856,529	13.0

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

En 2022 el **presupuesto pagado** de la EPS Distribución a nivel **gasto neto total** fue de **\$187,705,242** miles cifra mayor en 94.1%, con relación al presupuesto aprobado. Este comportamiento se debió principalmente al mayor ejercicio presupuestario en el Gasto Corriente sin costo financiero neto (40.7%) y Pensiones y Jubilaciones (2.0%).

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Gasto Corriente	70,280,557	169,171,065	169,171,065	98,890,508	40.7
Pensiones y Jubilaciones	18,746,529	19,114,243	19,114,243	367,714	2.0
Inversión Física	7,669,800	7,275,970	7,275,970	- 393,830	- 5.1
Inversión Financiera	-	-	-	-	-
Operaciones Ajenas		- 7,717,920	- 7,717,920	- 7,717,920	-
Costo Financiero Neto		- 138,116	- 138,116	- 138,116	-
Total de Recursos de Egresos	96,696,886	187,705,242	187,705,242	91,008,356	94.1

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Gasto Corriente

El **Gasto Corriente** observó un gasto mayor al presupuesto aprobado de 140.7%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Servicios Personales	30,210,342	30,068,199	30,068,199	- 142,143	- 0.5
Gastos de Operación	39,884,328	142,568,190	142,568,190	102,683,862	257.5
Materiales y Suministros	2,848,912	3,561,229	3,561,229	712,317	25.0
Servicios Generales	37,035,416	139,006,961	139,006,961	101,971,545	275.3
Otros de Corriente	185,887	- 3,465,324	- 3,465,324	- 3,651,211	- 1,964.2
Pagos relativos a Pidiregas	-	-	-	-	-
Otras Erogaciones	185,887	4,390,712	4,390,712	4,204,825	2,262.0
Operaciones Ajenas (Por Cuenta de 3ros)		- 7,717,920	- 7,717,920	- 7,717,920	-
Costo Financiero Neto		- 138,116	- 138,116	- 138,116	-
Gasto Corriente	70,280,557	169,171,065	169,171,065	98,890,508	140.7

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- El gasto en *Servicios Personales* tuvo un menor ejercicio de **\$142,143** miles, comparado contra el monto autorizado al inicio del ejercicio, derivado principalmente por el menor gasto observado por sueldos y salarios, así como gastos de previsión social.
- 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 el rubro de *Gasto de Operación*, es mayor gasto pagado en 257.5%, como 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*, es mayor gasto pagado por 25.0%, fue derivado de lo siguiente:

CFE Distribución
 Empresa Productiva del Estado

- Mayor gasto en conceptos tales como combustible para equipo de transporte, equipo y herramienta menor, equipo de seguridad y otros de operación, principalmente.

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Materiales y Suministros	2,848,911	3,561,229	3,561,229	712,318	25.0
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	112,986	112,452	112,452 -	534 -	0.5
Alimentos y utensilios	23,894	59,504	59,504	35,610	149.0
Materiales y artículos de construcción y de reparación	445,416	642,668	642,668	197,252	44.3
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,729	2,556	2,556 -	173 -	6.3
Combustibles, lubricantes y aditivos	1,066,004	1,494,401	1,494,401	428,397	40.2
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	909,655	866,731	866,731 -	42,924 -	4.7
Herramientas, refacciones y accesorios menores	288,227	382,917	382,917	94,690	32.9

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En el rubro de *Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales* el gasto fue menor por **\$534** miles principalmente por lo siguiente: la disminución en la Adquisición de materiales, útiles y equipos menores de oficina; materiales, útiles y equipos menores de tecnologías de la información y comunicaciones; material de limpieza, así como materiales para el registro e identificación de bienes y personas.
- En el rubro de *Alimentos y utensilios* el gasto fue mayor por **\$35,610** miles principalmente por la adquisición de alimentos y lunch para personal que trabajo en contingencias originadas por sismos, fenómenos meteorológicos, etc.
- En el rubro de *Materiales y artículos de construcción y de reparación* el gasto fue mayor en **\$197,252** miles, respecto del autorizado, principalmente por la adquisición de material eléctrico y electrónico, así como materiales complementarios.
- En el rubro de *Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio* el gasto fue menor por **\$173** miles, respecto del autorizado de **\$2,729** miles derivado de la disminución en la adquisición de productos, materiales y accesorios químicos.
- En el rubro de *Combustibles, lubricantes y aditivos* el gasto fue mayor por **\$428,397** miles principalmente por lo siguiente: Incremento en el precio de la gasolina y diésel para equipo de transporte.
- En el rubro de *Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos* el gasto fue menor por **\$42,924** miles principalmente por la disminución en la adquisición de Ropa de Trabajo y prendas de seguridad y protección personal.
- En el rubro de *Herramientas, refacciones y accesorios menores* el gasto fue mayor por **\$94,690** miles principalmente por la adquisición de herramientas menores, refacciones y accesorios menores de equipo de cómputo y tecnologías de la información, de maquinaria y otros equipos, etc.

- ❖ El mayor gasto pagado en **Servicios Generales** de **\$101,971,544** miles (275.3%), se explica principalmente por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Servicios generales	37,035,416	139,006,960	139,006,960	101,971,544	275.3
Servicios básicos	172,991	296,843	296,843	123,852	71.6
Servicios de arrendamiento	101,416	114,652	114,652	13,236	13.1
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	787,107	1,136,939	1,136,939	349,832	44.4
Servicios financieros, bancarios y comerciales	79,598	117,044	117,044	37,446	47.0
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	2,521,281	3,089,063	3,089,063	567,782	22.5
Servicios de comunicación social y publicidad	3,092	5,524	5,524	2,432	78.7
Servicios de traslado y viáticos	208,079	388,954	388,954	180,875	86.9
Servicios oficiales	25,918	35,164	35,164	9,246	35.7
Otros servicios generales	33,135,934	133,822,777	133,822,777	100,686,843	303.9

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Mayor ejercicio en rubros de Servicios Generales, tales como Servicios básicos, Servicios profesionales, Servicios financieros, Servicios de instalación y Servicios de traslado y viáticos:
- En el rubro de *Servicios Básicos* el gasto fue mayor por **\$123,852** miles principalmente por el uso de servicios de telecomunicaciones, agua potable, servicios de procesamiento de información, etc.
- En el rubro de *Servicios de Arrendamiento* el gasto fue mayor por **\$13,236** miles principalmente por el incremento en los servicios de arrendamiento de inmuebles, equipo de transporte, mobiliario y equipo, maquinaria, etc.
- En el rubro de *Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios* el gasto fue mayor al autorizado por **\$349,832** miles por los servicios legales, de auditoría, tecnologías de la información, vigilancia, así como profesionales y técnicos recibidos.
- En el rubro de *Servicios financieros, bancarios y comerciales* el gasto fue mayor en **\$37,446** miles, respecto del autorizado, principalmente por la adquisición de servicios financieros y bancarios, recaudación, traslado y custodia de valores.
- En el rubro de *Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación* el gasto fue mayor por **\$567,782** miles principalmente por los servicios de instalación, mantenimiento, reparación y conservación de inmuebles, equipo de cómputo y tecnologías de la información, maquinaria, equipo de seguridad, etc.
- En el rubro de *Servicios de comunicación social y publicidad* el gasto fue mayor al autorizado por **\$2,432** miles por los servicios de imagen corporativa de CFE Distribución.
- En el rubro de *Servicios de traslado y viáticos* el gasto fue mayor al autorizado por **\$180,875** miles por los servicios de traslados terrestres, aéreos y viáticos autorizados a personal para cumplir funciones asignadas fuera de su lugar de trabajo.

- En el rubro de *Servicios oficiales* el gasto fue mayor al autorizado por **\$9,246** miles por los servicios de publicaciones oficiales para las licitaciones publica de CFE Distribución.
 - En el rubro de *Otros servicios generales* el gasto fue mayor en **\$100,686,843** miles, respecto del autorizado, principalmente por el pago de impuestos y derechos federales y locales, sentencias (Laudos) emitidas por autoridades judiciales competentes, accesorios y actualizaciones, etc
- En el rubro de *Otros de Corriente*, el mayor gasto pagado por **\$3,651,211** miles (1,964.2%), se explica por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Otros de Corriente	185,887	- 3,465,324	- 3,465,324	- 3,651,211	- 1,964.2
Pagos relativos a Pidiregas	-	-	-	-	-
Cargos Fijos	-	-	-	-	-
Cargos Variables	-	-	-	-	-
Otras Erogaciones	185,887	4,390,712	4,390,712	4,204,825	2,262.0
Operaciones Ajenas	-	- 7,717,920	- 7,717,920	-	-
Por cuenta de Terceros	-	- 7,717,920	- 7,717,920	-	-
Costo Financiero Neto	-	- 138,116	- 138,116	-	-
Costo Financiero Bruto	-	- 138,116	- 138,116	-	-
Interno					
Externos					
Otros					
Ingresos por Intereses		138,116	138,116	-	-

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- ❖ En *Otras erogaciones*, el gasto es mayor por **\$4,204,825** miles, debido básicamente al pago Recargos y Actualización de impuestos, al pago de Laudos y Daños y Perjuicios causados a terceros.
- ❖ En las *Operaciones Ajenas* se registró un mayor ejercicio de **\$7,717,920** miles, principalmente por ingresos de Programas Especiales, así como el entero del IVA cobrado.
- ❖ El Costo Financiero Neto observó un ingreso de **\$138,116** miles; se describe a continuación:
 - En *Ingresos por Intereses* se captó un ingreso por **\$138,116** miles, derivado de las cuentas productivas o de Inversión.

Pensiones y Jubilaciones

Se observó un gasto mayor al presupuesto aprobado por **\$367,714** miles (2.0%), variación poca significativa respecto a la meta prevista, derivado de los trabajadores que ejercieron su derecho a la jubilación.

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Pensiones y Jubilaciones	18,746,529	19,114,243	19,114,243	367,714	2.0

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Gasto de Inversión

El **Gasto de Inversión** reflejó un menor gasto pagado por **\$1,443,113** miles (18.8%), este comportamiento se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Camara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4) = (3) - (1)	Relativa (5) = (4)/(1)
Gasto de Inversión	7,669,800	9,112,913	9,112,913	1,443,113	18.8
Inversión Física	7,669,800	7,275,971	7,275,971	- 393,829	- 5.1
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	3,666,936	3,107,136	3,107,136	- 559,800	- 15.3
Pagos de Pidiregas	-	-	-	-	-
Otros Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	-	-	-	-	-
Inversión Pública	4,002,864	4,168,835	4,168,835	165,971	4.1
Obra Pública	4,002,864	4,168,835	4,168,835	165,971	4.1
Mantenimiento	-	-	-	-	-
Otros de Inversión		1,836,942	1,836,942	1,836,942	-
Obra de Inversión	-	-	-	-	-
Inversión Financiera	-	-	-	-	-
Otros de Inversión (Erogaciones Recuperables)	-	-	-	-	-

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 **\$393,829** miles (5.1%), conforme a los siguientes movimientos compensados:

- En *Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles*, se observó menor gasto pagado, originado principalmente por la disminución en la adquisición de acometidas y medidores de distribución, menores erogaciones en operación remota y automatismo en redes de distribución, equipo de cómputo y periférico, y adquisición de software institucional.
- ❖ En *Inversión Pública*, se observó un gasto mayor por **\$165,971** miles (4.1%), debido a lo siguiente:
 - En *Obra Pública*, derivado principalmente por el incremento de la eficiencia operativa en las Redes Generales de Distribución mediante la reducción de Pérdidas Técnicas, la modernización de Subestaciones de Distribución y regularización de colonias populares.

c) Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos por Clasificación Funcional Armonizado

Durante 2022 el presupuesto pagado de la CFE se ejerció a través de **tres finalidades: Gobierno, Desarrollo Social y Desarrollo Económico**. La primera comprende la función de *Coordinación de la Política de Gobierno*; la segunda la *Protección Social* y la tercera la función de *Combustibles y Energía*.

CONCEPTO	APROBADO	PAGADO	Variación \$	Variación %	Estructura Porcentual
Gobierno	-	-	-	-	-
Coordinación de la Política de Gobierno	-	-	-	-	-
Desarrollo Social	18,746,529	19,114,243	367,714	2.0	0.4
Protección Social	18,746,529	19,114,243	367,714	2.0	0.4
Desarrollo Económico	77,950,357	178,283,978	100,333,621	128.7	99.6
Combustibles y Energía	77,950,357	178,283,978	100,333,621	128.7	99.6
Total del Gasto	96,696,886	197,398,221	100,701,335	104.1	100

- La **Finalidad Gobierno** no representó parte del presupuesto pagado de la entidad.
- La **Finalidad Desarrollo Social** representó el .4% del presupuesto pagado y reflejó un incremento de 2.0% respecto al presupuesto aprobado; con ello, CFE cubre de manera oportuna y eficiente las prestaciones económicas y sociales y de servicios de salud a su personal jubilado.
 - ❖ A través de la **Función Protección Social** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
 - El esquema de jubilación que aplica la empresa está señalado en la Cláusula 69 del Contrato Colectivo de Trabajo, estableciendo que para los trabajadores que ingresaron a partir del 18 de agosto de 2008, o a los que Comisión les reconozca antigüedad, a partir de esa fecha les aplicará el nuevo sistema de jubilaciones denominado Cuenta Individual de Jubilación (Cijubila). Asimismo, dentro del ejercicio del gasto se consideran los pagos correspondientes a la prima legal de antigüedad, la cual está establecida en la citada Cláusula, pudiendo solicitar el trabajador "un anticipo a cuenta de su prima legal de antigüedad, en la inteligencia de que cuando la CFE lo otorgue, únicamente tendrá derecho a que se le pague la diferencia de dicha prima legal cuando obtenga su jubilación."
- La **Finalidad Desarrollo Económico** representó el 99.6% del presupuesto pagado de la entidad y reflejó incremento en el pagado de 128.7% respecto del autorizado inicial, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos para suministrar insumos y bienes energéticos requeridos para el desarrollo productivo y social del país, de forma eficiente, sustentable, económica e incluyente, mediante una política que priorice la seguridad y la soberanía energética nacionales y fortalezca el servicio público de electricidad.
 - ❖ A través de la **Función Combustibles y Energía** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
 - Mediante esta función, la CFE persistió su compromiso de fortalecer los siguientes principios rectores entre otros: garantizar la soberanía, la seguridad energética nacional y la sostenibilidad; asegurar el suministro de energía eléctrica conforme al crecimiento económico del país en condiciones de calidad, cantidad y mejor precio para el consumidor; garantizar el acceso al servicio eléctrico universal, eficiente, de calidad y confiable a todos los mexicanos; aplicar para la CFE las regulaciones que aplican a los productores privados, para asegurar una competencia, equidad e igualdad de condiciones; asegurar la

rentabilidad y retorno del capital en las inversiones que se realicen en las empresas participantes en el mercado eléctrico; establecer la transparencia y las mejores prácticas industriales para todos los participantes en el Sistema Eléctrico Nacional; aumentar la generación eléctrica con energías limpias y renovables, y cumplir con los compromisos internacionales en relación al cambio climático y reducción de emisiones; establecer un equilibrio responsable en las tarifas eléctricas en relación con los costos, tanto del porteo (transmisión-distribución), como del respaldo de generación, así como de los precios de los combustibles; diseñar tarifas que permitan la rentabilidad y el desarrollo de la industria eléctrica; hacer uso óptimo de la infraestructura de generación de la Empresa Productiva del Estado, especialmente para abastecer al Suministrador de Servicios Básicos; garantizar el acceso abierto y no indebidamente discriminatorio a la Red General de Distribución dentro de los límites actuales de capacidad de alojamiento, determinados para los circuitos de distribución de media tensión y redes de distribución de baja tensión y modificar la normatividad que sujeta al subsidio o cargo de costos sobre las Empresas Productivas del Estado a otros participantes del Sistema Eléctrico Nacional, con base en la autonomía e independencia de cada empresa.

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 se tuvieron ahorros en los rubros del programa de austeridad y eficiencia, teniendo un decremento en el gasto, en comparación con el ejercicio 2021.

En total se tuvo un ahorro de \$ 45.9 mdp, lo que representa un decremento del 19%, lo anterior principalmente en el Grupo Hacendario 2000- Materiales y Suministros.

Concepto de Ahorro	Meta Diciembre 2022 (Base 2021)	Real Diciembre 2022	Ahorro	Ahorro sin Inflación	%	% Sin Inflación
Combustible	71,596	69,759	1,837	4,362	3%	6%
Rep Eq Transporte	37,437	37,824	- 387	982	-1%	3%
Servicios otros.	31,848	34,139	- 2,291	- 1,056	-7%	-3%
T.E.	24,767	21,706	3,061	3,847	12%	16%
Arrendamiento	15,354	15,718	- 364	205	-2%	1%
Mat Oficina	10,379	6,233	4,146	4,372	40%	42%
Gtos Pers Adic	29,623	6,169	23,454	23,677	79%	80%
BPC	1,321	2,747	- 1,426	- 1,327	-108%	-100%
Papelería	979	2,251	- 1,272	- 1,190	-130%	-122%
Cons. Refac Eq Comp	1,926	1,561	366	422	19%	22%
Viaticos	784	1,073	- 289	- 250	-37%	-32%
Alimentos	709	685	24	49	3%	7%
Honorarios	406	613	- 207	- 185	-51%	-46%
Remodelaciones	716	369	348	361	49%	50%
Comision Banc	16	25	- 9	- 8	-57%	-52%
Paquetería	18	14	4	5	23%	26%
Telefonia	-	-	-	-	0%	0%
Software	18,947	-	18,947	18,947	100%	100%
Total Ahorro	246,825	200,884	45,941	53,213	19%	22%

7. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública

Las cifras asentadas en el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública 2022 (SICP) 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. Disponibilidades Presupuestales y Efectivo y Equivalentes

La administración del Efectivo y Equivalentes de la Empresa se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo), a través del esquema de “Cuenta Corriente”, así como por la misma tesorería de la Empresa; dichos recursos financieros no tienen un fin específico y la Empresa los mantiene en caja y/o depositados o invertidos en instituciones financieras dentro y fuera del país. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo de la Empresa de 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), a partir del 1 de enero de 2017 (fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva del Estado) y hasta el 31 de diciembre de 2022.

Asimismo, las Disponibilidades Presupuestales de la Comisión Federal de Electricidad incluyen partidas que no representan “flujos de efectivo” como: (i) “cheques en tránsito” que anualmente se registran en el Presupuesto como “pagados”, aun cuando el flujo de efectivo no ha salido de las cuentas bancarias; y (ii) “cheques salvo buen cobro” que anualmente se registran en el Presupuesto como ingreso ejercido, aun cuando el flujo de efectivo no ha ingresado en las cuentas bancarias.

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 de la Empresa al 31 de diciembre de 2022.

La disponibilidad final al 31 de diciembre de 2022 es de **\$-59,515,934** miles como resultado de la suma del saldo inicial más la variación (+,-), la empresa presenta ingresos brutos totales de **\$138'020,402** miles, menos los gastos totales de **\$197,536,337** miles.

CFE Distribución
PRESUPUESTO FLUJO DE EFECTIVO 2022

PESOS

CONCEPTO	Aprobado	Ajuste	Adecuado IV
(1) Ingresos brutos totales	122,025,756,925	11,029,943,485	133,055,700,410
Ingresos netos	1,647,622,661	549,029,753	2,196,652,414
Ingresos interempresas	14,131,476	198,539,275	212,670,751
Ingresos del mercado eléctrico mayorista (mem)	120,364,002,788	10,282,374,457	130,646,377,245
(2) Gasto Programable	96,696,885,997	100,839,451,384	197,536,337,381
Gasto Corriente	70,280,557,043	106,746,544,239	177,027,101,282
Servicios Personales	30,210,341,641	142,142,748	30,068,198,893
Gasto de Operación	12,741,664,645	5,320,573,769	18,062,238,414
Materiales y Suministros	2,848,911,988	712,317,189	3,561,229,177
Servicios Generales	9,892,752,657	4,608,256,580	14,501,009,237
Otras Erogaciones	185,886,911	4,204,825,527	4,390,712,438
Operaciones interempresas	27,142,663,846	97,363,287,691	124,505,951,537
Pensiones y Jubilaciones	18,746,528,954	367,714,125	19,114,243,079
Inversión Física	7,669,800,000	393,829,038	7,275,970,962
Operaciones Ajenas Netas	0	5,880,977,942	5,880,977,942
(3)=(1-2) Balance de Operación	25,328,870,928	89,809,507,899	64,480,636,971
(4) Transferencias	0	0	0
(5)=(3+4) Balance Primario	25,328,870,928	89,809,507,899	64,480,636,971
(6) Costo Financiero Neto	0	138,116,007	138,116,007
Costo Financiero Bruto	0	0	0
Ingresos por Intereses	0	138,116,007	138,116,007
(7)=(5-6) Balance Financiero	25,328,870,928	89,671,391,892	64,342,520,964
(8) Endeudamiento Neto	0	0	0
(9) Variación de Disponibilidades (Aumento)	25,328,870,928	89,671,391,892	64,342,520,964
Inicial	0	4,826,586,447	4,826,586,447
Final	25,328,870,928	84,844,805,445	59,515,934,517

10. Conciliación Contable-Presupuestal

Concepto	2022
Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	133,055,865,102
2. Más Ingresos Contables No Presupuestarios	13,935,564,048
Ingresos financieros	
Incremento por variación de inventarios	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	
Disminución del exceso de provisiones	
Otros ingresos y beneficios varios	
Otros ingresos contables no presupuestarios	13,935,564,048
3. Menos Ingresos Presupuestarios No Contables	62,051,472
Aprovechamientos patrimoniales	
Ingresos derivados de financiamientos	
Otros ingresos presupuestarios no contables	62,051,472
4. Total de Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)	146,929,377,678
Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	
1. Total de Egresos Presupuestarios	170,399,277,131
2. Menos Egresos Presupuestarios No Contables	74,857,512,458
Materias primas y materiales de producción y comercialización	
Materiales y suministros	
Mobiliario y equipo de administración	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	
Vehículos y equipo de transporte	
Equipo de defensa y seguridad	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	
Activos biológicos	
Bienes inmuebles	
Activos intangibles	
Obra pública en bienes de dominio público	
Obra pública en bienes propios	
Acciones y participaciones de capital	
Compra de títulos y valores	
Concesión de préstamos	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	

CFE Distribución
Empresa Productiva del Estado

Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	
Amortización de la deuda pública	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	
Otros egresos presupuestarios no contables	74,857,512,458
3. Más Gastos Contables No Presupuestarios	39,999,461,133
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	
Provisiones	
Disminución de inventarios	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	
Aumento por insuficiencia de provisiones	
Otros gastos	
Otros gastos contables no presupuestarios	39,999,461,133
4. Total de Gastos Contables (4 = 1 - 2 + 3)	135,541,225,806

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo
Director General
CFE Distribución

C.P. José Bernardo Romero Arellano
Jefe de Unidad de Finanzas
CFE Distribución