

# CUENTA PÚBLICA 2024

CFE GENERACIÓN VI EPS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

## a) NOTAS DE DESGLOSE

### 1) NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

#### Efectivo y Equivalentes

Se encuentran representados por efectivo, depósitos bancarios e inversiones temporales a corto plazo. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan. Los equivalentes de efectivo corresponden a inversiones de fácil realización con vencimientos a corto plazo, son valuados a valor razonable y están sujetos a un bajo riesgo de cambio en su valor.

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 63,047,192 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Efectivo y Val de Realización inmediata	63,047,192
Cuenta Corriente	0
<b>Efectivo y Equivalentes</b>	<b>63,047,192</b>

#### Derecho a Recibir Efectivo o Equivalentes

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 14,502,720,253 (pesos) M.N. y se integra por los siguientes rubros:

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Cuentas por cobrar	2,097,875,100
Cuentas por Cobrar MEM (Neto)	4,487,411,622
Cuentas por cobrar intercompañía	6,522,021,102
IVA por Pagar Otros Pasivos	863,464,295
IVA por Pagar Cuentas por Pagar a Corto Plazo	527,353,583
IVA por Recuperar	4,594,551
<b>Derecho a Recibir Efectivo o Equivalentes</b>	<b>14,502,720,253</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

### Inventarios

Los inventarios de materiales para operación se registran a su costo de adquisición o valor neto de realización, el menor y, los consumos de estos se registran a costo promedio. Para la asignación del costo unitario de los inventarios se utiliza el método de costo promedio.

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

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 5,653,321,659 (pesos) M.N.

### Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos Circulante

Reservas para Diferencias y Obsolescencia de Materiales. Absorber las pérdidas que experimentan los valores de los equipos y materiales en existencia en almacén por diferencias, mermas y obsolescencia, cargando a resultados.

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -46,323,110 (pesos) M.N.

### Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso

Por Acuerdo CA-114/2016 del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad Sesión 16 Ordinaria del 15 de diciembre de 2016, I.9 Transferencia de Inmuebles a las Empresas Productivas Subsidiarias, con fundamento en los artículos 12, fracciones XXVI y XXX, y 90 así como cuarto transitorio, párrafos segundo y tercero de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, se acordó la desincorporación del régimen de dominio público de la Federación de los bienes inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad, para transferirse a favor de Generación VI. Dicha desincorporación se realiza únicamente para la transferencia de los activos a la subsidiaria. En el mismo acto dichos activos quedan sujetos al régimen dominio público de la Federación en términos del artículo 90 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad por tratarse de bienes de una empresa subsidiaria de CFE. Se aportaron dichos bienes al patrimonio de la EPS por lo que la desincorporación y transferencia de los inmuebles surtirá efectos a partir del 1 de febrero de 2017.

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 234,478,442,618 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Terrenos	3,712,127,255
Edificios	114,368,424,780
<b>Subtotales de Bienes Inmuebles</b>	<b>118,080,552,035</b>
Plantas y Subestaciones	83,616,563,678
Pozos	44,501,279

## CUENTA PÚBLICA 2024

Caminos	866,207,296
Equipo y Arrendamiento PIDIREGAS	9,592,728,452
Obras en Proceso	20,034,390,519
Anticipos para Construcción	652,560,408
Derecho de Uso	95,667
Revaluación Terrenos	135,982,347
Revaluación Edificios	1,454,860,936
<b>Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso</b>	<b>234,478,442,618</b>

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
<b>118,080,552,035</b>	<b>118,080,552,035</b>	<b>0</b>

\*se ajustan \$9.93 pesos a lo reportando en la relación de bienes inmuebles ya que el sistema de cuenta pública no permite registrar importes menores a un peso y dado que la EPS VI cuenta con activos de valores de \$0.01 centavos se realizó el ajuste correspondiente para poder registrar.

### Bienes Muebles

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 7,495,031,812 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Mobiliario y equipo de Administración	910,220,704
Vehículos y Equipo de Transporte	26,804,366
Maquinaria, Otros y Herramientas	6,558,006,742
<b>Bienes Muebles</b>	<b>7,495,031,812</b>

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
<b>7,495,031,812</b>	<b>7,495,031,812</b>	<b>0</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

### Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes

La depreciación de las instalaciones y equipo en operación se calcula sobre el valor razonable o costo de adquisición según sea el caso, utilizando el método de línea con base en la vida útil estimada de los activos, a partir del mes siguiente en que se encuentran disponibles para su uso.

En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit por revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

Las tasas de depreciación acordes con la vida útil de los mismos, determinadas por técnicos especializados de la Empresa son las siguientes:

Tipo de central	Tasa anual %
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipo 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.

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

Tipo de central	Tasa de depreciación Tasa anual %
Edificios	5
Mobiliario y equipo de oficina	10
Equipo de cómputo	25
Equipo de transporte combinado	25
Otros activos	10

## CUENTA PÚBLICA 2024

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 como la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en los resultados.

El valor de las instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos. En el período terminado en diciembre de 2024 se reconocieron pérdidas por deterioro y revaluación.

Las obras en proceso se capitalizan en el activo fijo una vez finalizado el periodo de prueba, es decir, cuando se encuentran disponibles para su uso y en las condiciones previstas por la Administración.

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -75,786,200,465 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Depreciación Edificios Construcciones e Instalaciones	-31,782,009,015
Depreciación Plantas, Subestaciones y líneas	-42,492,583,265
Depreciación de Pozos	-26,609,611
Depreciación de Caminos	-426,742,624
Depreciación Maquinaria y Equipo en Operación	-109,027,249
Depreciación de Mobiliario y Equipo de Oficina	-452,761,727
Depreciación de Equipo de Transporte	-26,642,925
Depreciación de Otros Activos	-2,719,171,730
Depreciación de Arrendamiento	-3,376,689,352
<b>Subtotal de Depreciación Acumulada</b>	<b>-81,412,237,497</b>
Depreciación Deterioro	5,626,037,032
<b>Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes</b>	<b>-75,786,200,465</b>

### Activos Diferidos

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -64,622,092 (pesos) M.N. y se integra por los siguientes rubros (se presenta en el pasivo)

## CUENTA PÚBLICA 2024

### Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos no Circulantes

El saldo al cierre del ejercicio 20224 es de -11,675,450,713 (pesos) M.N. y se integra por los siguientes rubros:

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Deterioro Edificios Construcciones e Instalaciones	-4,066,262,460
Deterioro Plantas, Subestaciones y líneas	-6,241,641,015
Deterioro de Pozos	-4,981,777
Deterioro de Caminos	-34,319,095
Deterioro Maquinaria y Equipo en Operación	-30,473,851
Deterioro de Otros Activos	-349,124,760
Deterioro Comunicaciones	-25,729,976
Deterioro de Arrendamiento	-922,917,778
Deterioro Neto Estudio 2022	0
<b>Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos no Circulantes</b>	<b>-11,675,450,713</b>

### Otros Activos no Circulantes

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 16,272,735 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Otros Activos no Circulantes	16,272,735
<b>Activos Diferidos</b>	<b>16,272,735</b>

### Cuentas por Pagar a corto plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -9,538,417,975 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Proveedores y contratistas	-781,115,955
Cuenta por pagar Intercompañía	-8,726,005,665

## CUENTA PÚBLICA 2024

Impuestos y derechos por pagar	-31,296,355
Cuentas por Pagar MEM	0
<b>Cuentas por Pagar a corto Plazo</b>	<b>-9,538,417,975</b>

### Documentos por Pagar a Corto Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -1678,043,139 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Porción circulante de PIDIREGAS	-436,919,482
Porción circulante de Documentada	-105,410,350
Intereses Deuda	-135,713,307
<b>Documentos por Pagar a Corto Plazo</b>	<b>-678,043,139</b>

### Pasivos Diferidos a Corto Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -64,622,092 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Depósitos y Adelantos	0
Gastos por amortizar	-64,622,092
<b>Pasivos Diferidos</b>	<b>-64,622,092</b>

### Otros Pasivos a Corto Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -13,196,215,139 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Acreedores Diversos	-111,102,283
Cuenta Corriente	-12,965,170,621
Retenciones Acreedores	-7,227,776
Uso y Aprovechamiento Aguas Nacionales	-112,714,460

## CUENTA PÚBLICA 2024

<b>Documentos por Pagar a Corto Plazo</b>	<b>-13,196,215,139</b>
---	------------------------

### Cuentas por Pagar a Largo Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -20,252,062,366 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Cuentas por Pagar a Largo Plazo Fideicomiso	-20,252,062,366
<b>Cuentas por Pagar a Largo Plazo</b>	<b>-20,252,062,366</b>

### Documentos por Pagar a Largo Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -12,508,764,774 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Deuda documentada	-11,967,383,854
Deuda PIDIREGAS Largo plazo	-541,380,919
<b>Documentos por Pagar a Largo Plazo</b>	<b>-12,508,764,774</b>

### Provisiones a Largo Plazo

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de -11,359,945,229 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
P/Jub. Prima Antigüedad y Otras	-9,549,446,295
Provisión de Pasivos Contingentes Diversos	-1,810,498,934
<b>Provisiones a Largo Plazo</b>	<b>-11,359,945,229</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

### 2) NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

#### Ingresos Y Otros Beneficios

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 189,821,683,025 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios	-51,845,172,349
Otros Ingresos y Beneficios Varios	-137,976,510,675
<b>Ingresos y Otros Beneficios</b>	<b>-189,821,683,025</b>

#### Total, de Gastos y Otras Perdidas

El saldo al cierre del ejercicio 2024 es de 96,605,537,165 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Gastos de Funcionamiento	73,088,426,451
Transferencia, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas	1,197,403,748
Intereses, Comisiones y Otros Gastos de la Deuda Pública	1,121,074,136
Otros Gastos y Pérdidas Extraordinarias	21,198,632,830
<b>Gastos y Otras Pérdidas</b>	<b>96,605,537,165</b>

#### Resultado del Ejercicio (Ahorro / Desahorro)

El resultado al cierre del ejercicio 2024 es de 93,216,145,860 (pesos) M.N.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Total de Ingresos y Otros Beneficios	-189,821,683,025
Total de Gastos y Otras Pérdidas	96,605,537,165
<b>Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)</b>	<b>-93,216,145,860</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

### 3) NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

#### HACIENDA PÚBLICA/ PATRIMONIO

Concepto	Aportación de tenedora	Resultados acumulados	Resultado del periodo	Otras partidas de Resultados integrales					Total	
				Beneficio a empleados	Instrumentos Financieros Derivados	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Impuestos Diferidos	Total, de Otras Partidas de Resultados Integrales		
Saldos al 1 de enero de 2024	37,422,091,446	-48,804,930,752	8,145,345,886	12,429,035,824	1,172,848,025	1,975,021	0	15,576,904,808	12,339,411,388	
Traspaso a resultados acumulados		0	8,145,345,886	-8,145,345,886	0	0	0	0	0	
Resultado integral del periodo		0	0	93,216,145,860	-475,560	-95,711,911	0	0	-571,271,807	92,644,874,053
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024</b>	37,422,091,446	-40,659,584,866	93,216,145,860	11,953,475,928	1,077,136,114	1,975,020,959	0	15,005,633,002	104,984,285,441	

### 4) NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Concepto	2024
Efectivo	63,047,192
Bancos/Tesorería	-
Bancos/Dependencia y Otros	-
Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	-
Fondos de afectación Especifica	-
Depósitos de Fondos de Terceros en Garantía y/o Administración	-
Otros Efectivos y Equivalentes	0

## CUENTA PÚBLICA 2024

<b>Total de Efectivo y Equivalentes</b>	<b>63,047,192</b>
---	-------------------

Concepto	2022
<b>Resultados del Ejercicio Ahorro/Desahorro</b>	<b>93,216,145,860</b>
<b>Movimientos de partidas (o rubros) que no afectan al efectivo</b>	<b>-83,856,367,431</b>
Depreciación	5,400,073,338
Deterioro	-
Cuenta Corriente	10,219,349,065
Incrementos en las provisiones	-
Materiales para operación	-243,770,936
Otros activos	86,909
Utilidad en cambios no realizada	-119,223,140
Intereses devengados a cargo	23,511,229
Costo Beneficios Empleados	1,197,403,748
Pago Beneficios Empleados	-2,344,545,620
Disposicion de Activos del Plan	0
Incremento en inversiones producido por revaluación	0
Decremento por reversión Deterioro	3,841,242,616
Ganancia/pérdida en venta de bienes muebles, inmuebles e intangibles	0
Impuestos y derechos por pagar	17,746,003,584
Incremento en cuentas por cobrar	29,471,264,520
Incrementos en cuentas por pagar	-156,699,825,826
Otras cuentas por pagar	7,652,063,082
<b>Flujos de Efectivo Netos de las Actividades de Operación</b>	<b>9,359,778,429</b>

5) CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES, ASÍ COMO ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES

## CUENTA PÚBLICA 2024

Dentro del rubro de los Ingresos Presupuestarios se consideró la totalidad de los ingresos reportados en el Estado Analítico de Ingresos, sin embargo, en las actividades de conciliación para determinar los ingresos contables, se detectaron diferencias, registrándolas en los rubros correspondientes, los cuales se detallan a continuación:

Concepto	Ingresos Contables no Presupuestales	Ingresos Presupuestales no Contables
Disminución del Exceso de Provisiones	137,790,785,572	-
Otros Ingresos y Beneficios varios	-105,254,329	-
Otros Ingresos Contables No Presupuestarios	-34,019,228	-
Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	-	43,974,323,896

En lo que respecta a los Egresos Presupuestales de igual forma se reporta el total de los egresos del Estado Analítico del Ejercicio del Presupuestos de Egresos, sin embargo, en las actividades de conciliación para determinar los egresos contables, se detectaron diferencias, registrándolas en los rubros correspondientes, los cuales se detallan a continuación:

Concepto	Egresos Contables no Presupuestales	Egresos Presupuestales no Contables
Materiales y Suministros	-	4,100,555,834
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	-	-
Amortización de la Deuda Pública	-	-
Otros Egresos Presupuestarios No Contables	-	51,742,473,945
Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia y Amortizaciones	5,900,871,251	-
Provisiones	0	-
Otros Gastos	42,214,295,308	-
Otros Gastos Contables No Presupuestarios	-53,860,897	-

### b) NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Las cuentas de orden se utilizan para registrar movimientos de valores que no afecten o modifiquen el balance del ente contable, sin embargo, su incorporación en libros es necesaria con fines de recordatorio contable, de control y en general sobre los aspectos administrativos, o bien, para consignar sus derechos o responsabilidades contingentes que puedan, o no, presentarse en el futuro.

Concepto	Importe en Pesos M.N.
Reserva por Depreciación Fiscal	-50,540,570,152
Gastos por Depreciación Fiscal	50,540,570,152

## CUENTA PÚBLICA 2024

Fianzas en Valores de Custodia	14,185,946
Otras	1,955,974
Otras Cuentas de Orden	-16,141,920
<b>Saldo Cuentas de Orden</b>	<b>0</b>

### c) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

#### 1. Constitución, actividades y eventos relevantes de la Empresa Productiva Subsidiaria.

##### a) Constitución y actividades.

###### CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)

CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “Generación VI”) 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 Generación VI, publicado en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con la estricta separación legal de la CFE establecida por la Secretaría de Energía, 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. La controladora directa y final de la Empresa es CFE. La dirección registrada es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, C.P. 06600, en la Ciudad de México.

Generación VI tiene por objeto generar energía eléctrica en el territorio nacional mediante el uso de cualquier tipo de tecnología, así como realizar las actividades de comercialización a que se refiere el artículo 45 de la Ley de la Industria Eléctrica (“LIE”), excepto por la prestación del servicio de suministro eléctrico. Generación VI podrá representar, total o parcialmente, a las centrales eléctricas en el Mercado Eléctrico Mayorista (“MEM”) que tenga a su cargo, incluyendo aquellas que sean propiedad de terceros.

La Empresa inició operaciones en el Mercado Eléctrico Mayorista como entidad separada de la CFE el 1o. de febrero 2017.

La asignación propuesta por la Secretaría de Energía tiene por objeto garantizar el desarrollo eficiente del Sector Eléctrico Nacional procurando la viabilidad financiera de las EPS y Empresas Filiales.

##### b) Eventos relevantes

###### i. Reorganización de activos

El 1° de enero de 2024 entró en vigor la Ley de Ingresos de la Federación, que de acuerdo con su artículo Transitorio Vigésimo Sexto, menciona la vigencia de los citados Términos para la Reasignación de Activos y Contratos como se indica:

“Las operaciones de transferencia de bienes, derechos y obligaciones que realicen las empresas productivas del Estado de conformidad con los términos para la reasignación de activos y contratos publicados en el Diario Oficial de la Federación el 25 de noviembre de 2019, para reorganizar a sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, no constituyen una enajenación para efectos fiscales, por tratarse de una redistribución interna de carácter administrativo que forma parte integral del proceso de creación y organización de dichas empresas y que debe mantener los mismos efectos legales otorgados a la asignación original de dichos activos”.

Mediante acuerdo CA-GVI-186/2024 de fecha 05 de abril de 2024, la Empresa realizó la cancelación de los saldos en cuentas por cobrar y cuentas por pagar que resultaron de la reasignación de centrales. Como se describe en las notas 21 y 22, la cancelación originó un ingreso de \$137,771,892 y un gasto de \$29,073,600.

###### ii. Cambio en régimen fiscal

Derivado del Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 31 de octubre de 2024, en el que se reforman el párrafo quinto del artículo 25, los párrafos sexto y séptimo del artículo 27 y el párrafo cuarto del artículo 28 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de áreas y empresas estratégicas, entre ellas la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y sus Empresas Subsidiarias, se transforman en Empresas Públicas del Estado, con el principal objetivo de procurar la justicia energética para el pueblo de los Estados Unidos Mexicanos.

De acuerdo con lo anteriormente señalado, a partir del 1 de noviembre 2024 la CFE y sus extintas Subsidiarias tributan bajo el Régimen Fiscal del Título III de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR), es decir, de las Personas Morales con Fines no Lucrativos.

### **iii. Integración de las Empresas de CFE**

El 18 de marzo de 2025, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el "Decreto por el que se expiden la Ley de la Empresa Pública del Estado, Comisión Federal de Electricidad; la Ley de la Empresa Pública del Estado, Petróleos Mexicanos; la Ley del Sector Eléctrico; la Ley del Sector Hidrocarburos; la Ley de Planeación y Transición Energética; la Ley de Biocombustibles; la Ley de Geotermia y la Ley de la Comisión Nacional de Energía; y se reforman diversas disposiciones de la Ley del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo, así como de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal."

El decreto tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la Comisión Federal de Electricidad, como empresa pública del Estado, así como establecer su régimen especial. En este sentido la Comisión Federal de Electricidad se subroga en todos los derechos y obligaciones de las Empresas Productivas Subsidiarias que se extinguen, a partir de la entrada en vigor de dicha Ley, la cual entra en vigor a día del siguiente de su publicación en el DOF.

Actualmente la Empresa se encuentra realizando las actividades para la implementación de las leyes secundarias del Sector Energético entre las cuales incluye la reestructura interna de la Empresa.

### **iv. Revelación de los efectos del cambio climático.**

El efecto actual y futuro potencial de la exposición a los impactos de riesgos y oportunidades relacionados con el clima sigue siendo un foco de atención para los usuarios de los estados financieros, que esperan cada vez más a que las entidades discutan los riesgos y oportunidades climáticos, los cuales afectan sus operaciones con un aspecto fundamental a sus actividades.

CFE ha incorporado cuestiones de sostenibilidad y, en particular, factores de riesgo relacionados con el clima al realizar estimaciones y juicios en la preparación de los estados financieros. Existen riesgos físicos, como los que resultan de eventos climáticos extremos, como daños a los activos como resultado de incendios o inundaciones, y existen riesgos y oportunidades de transición que resultan de las regulaciones, como costos adicionales incurridos por la entidad como resultado de la transición a una economía baja en carbono, o costos y beneficios de cambios en el mercado o innovaciones tecnológicas.

Las normas de contabilidad requisitan en general la revelación de información y comprenden el impacto de transacciones particulares, otros eventos y condiciones de la posición financiera y del desempeño de la entidad.

## **2. Bases de preparación de los estados financieros**

### **a) Bases de contabilización**

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

### **b) Bases de medición**

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

Negocio en marcha

Los presentes Estados Financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha 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 Generación VI EPS siga funcionando de forma normal.

### **c) Moneda funcional y de presentación de los estados financieros**

Los estados financieros y sus notas se presentan en la moneda de informe, la cual es el peso mexicano, que es la misma que la moneda funcional y la moneda de registro.

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 de los Estados Unidos de América. 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.

### **d) Uso de estimaciones**

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2024 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 en las siguientes notas:

- Nota 3 (i) y 17 – medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Nota 3 (j) y 18 – reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de futuras utilidades imponibles contra las que pueden utilizarse las diferencias temporarias deducibles y las pérdidas compensadas obtenidas en períodos anteriores;
- Nota 3 (g) y 11 – pruebas de deterioro del valor de las plantas, instalaciones y equipo: supuestos clave;
- Notas 3 (k) y 23 – reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.

### **Obligaciones laborales**

Los montos que se han reconocido como pasivos en el estado de situación financiera y los gastos en el estado de resultados integral, relacionados con las primas de jubilación después del retiro, planes de pensiones y otras prestaciones laborales, se determinaron sobre una base actuarial, que involucra hipótesis y cálculos para los beneficios post-retiro y por despido. Las áreas donde tienen mayor impacto las estimaciones son las siguientes:

- a) La tasa de incremento de salarios, que se calcula para los años siguientes;
- b) Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de las obligaciones futuras;
- c) La tasa de inflación esperada; y
- d) La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones.

Dichas estimaciones se determinan por los expertos independientes de la Empresa, quienes elaboran un estudio actuarial usando el método denominado crédito unitario proyectado.

### **Impuestos diferidos**

Hasta el 31 de octubre de 2024, Generación VI está obligada a estimar sus impuestos sobre la renta en cada una de las jurisdicciones en las que opera. Este proceso involucra la estimación, jurisdicción por jurisdicción, de la exposición real a impuestos corrientes, así como la evaluación de las diferencias temporales que resulten del tratamiento diferido de ciertas partidas, como las provisiones y amortizaciones, para fines de reportes fiscales y contables, así como las pérdidas fiscales pendientes de amortizar. Estas partidas generan activos y pasivos por impuestos diferidos, los cuales se incluyen en la nota 18.

### **Deterioro del valor de los activos de larga duración**

Por la naturaleza de sus actividades Generación VI tiene importantes activos de larga duración, incluyendo plantas, instalaciones y equipo, los cuales se incluyen en los estados de situación financiera. La Empresa debe probar el deterioro del valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un potencial. 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. Para estimar el valor razonable de un activo de larga duración, normalmente se usa un modelo de valuación que requiere hacer ciertos supuestos y estimaciones. Igualmente, para estimar el valor en uso de los activos de larga duración, usualmente se hacen varias hipótesis sobre las perspectivas futuras del negocio relacionado con el activo en cuestión y se consideran factores de mercado específicos de ese negocio y se calculan los flujos de efectivo futuros que ese activo generará.

Con base en este análisis de deterioro del valor de los activos, incluyendo todas las hipótesis y estimaciones relacionadas, así como las guías proporcionadas por las NIIF en relación con el deterioro del valor de los activos de larga duración, el uso de distintos supuestos y estimados puede impactar los resultados reportados por la Empresa.

Los supuestos más conservadores de los beneficios futuros anticipados de estos negocios podrían provocar cargos por deterioro del valor de los activos, que reduciría la utilidad neta y disminuiría los valores de los activos del estado de situación financiera de la Empresa. Por el contrario, los supuestos menos conservadores podrían generar cargos por deterioro del valor de los activos inferiores o nulos, mayor utilidad neta y mayor valor de los activos.

Las hipótesis clave para determinar el importe recuperable de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) de la Empresa, se explican en las notas 3(g) y 11.

### **Vida útil estimada de Planta, instalaciones y equipo**

Generación VI deprecia actualmente la mayoría de sus plantas e instalaciones en operación con base en una vida útil estimada determinada sobre las condiciones particulares de operación y mantenimiento esperadas en cada una de las plantas. Las estimaciones se basan en la experiencia histórica con activos similares y otros factores, tomando en cuenta las expectativas de demanda de energía en el mercado mexicano.

Anualmente se revisa la vida útil estimada para determinar, para cada clase particular de activos, si ésta debe cambiarse. Derivado de dicho análisis, la Empresa puede acortar o extender la vida útil estimada de una clase de activo en respuesta a cambios en el mercado u otros factores. Esto genera un aumento o reducción en los gastos de depreciación. Ver notas 3(g).

### **Provisiones**

Las provisiones se registran al final del período de reporte cuando la Empresa tiene una obligación presente como resultado de eventos pasados cuya liquidación requiera un flujo de recursos que se considere probable y pueda medirse de manera confiable. Esta obligación puede ser legal o asumida derivada de entre otras cosas de

regulaciones, contratos, práctica común o compromisos públicos, los cuales han creado una expectativa válida a terceros de que la empresa asumirá ciertas responsabilidades. El monto registrado es la mejor estimación hecha por la administración de la Empresa con respecto al desembolso que se requerirá para cumplir con las obligaciones, considerando toda la información disponible a la fecha de los estados financieros, la cual incluye en algunos casos la opinión de expertos externos, como asesores legales o consultores. Las provisiones se ajustan para contabilizar los cambios en las circunstancias de los asuntos en curso y el establecimiento de provisiones adicionales por nuevos asuntos.

Si la empresa no puede medir confiablemente la obligación, no se registra una provisión y la información se presenta entonces en las notas incluidas en los estados financieros. Debido a las incertidumbres inherentes a estas estimaciones, los gastos reales pueden ser diferentes al monto estimado reconocido originalmente. Ver notas 3(j).

### **e) Estados de resultado integral**

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

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

### **3. Información material sobre políticas contables**

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado en la preparación de los estados financieros que se presentan, y han sido consistentemente por la Empresa:

#### **a) Transacciones en moneda extranjera**

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son reconvertidos a la moneda funcional al tipo de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son valorizados al valor razonable en una moneda extranjera son reconvertidos 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 en términos de costo histórico se convierten utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de los costos financieros

### **b) Efectivo y equivalentes de efectivo**

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

### **c) Instrumentos financieros**

La NIIF 9 "Instrumentos Financieros" establece los requerimientos para el reconocimiento y la medición de los activos financieros, los pasivos financieros y algunos contratos de compra o venta de partidas no financieras. Esta Norma reemplaza la NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición".

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, según corresponda.

#### **i) Reconocimiento y medición inicial**

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

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

#### **ii) Clasificación y medición posterior - Activos financieros**

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

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

La Empresa mide los activos financieros al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones que se muestran a continuación:

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 por instrumentos financieros derivados (ver nota 4).

En el reconocimiento inicial, la Empresa puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna u otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como un activo financiero medido 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 las cuentas por cobrar ya que este 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 las cuentas por cobrar 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 las cuentas por cobrar 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 los ingresos en periodos anteriores, las razones de esos ingresos y las expectativas sobre la actividad de los ingresos futuros.

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

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

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un periodo de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamo 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 solo pagos del principal y los intereses, la Empresa considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar el calendario o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, la Empresa considera:

-Hechos contingentes que cambiarían el importe o el calendario de los flujos de efectivo;

-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.

### 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 patrimonio (ver nota 19).

#### 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 el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

### Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica para el valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos

financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

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

### **iii) Baja en cuentas**

#### Activos financieros

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

#### Pasivos financieros

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

En el momento de la baja en cuentas de un pasivo financiero la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y 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**

CFE Corporativo designa instrumentos financieros derivados mediante un contrato interno a Generación VI.

### ***Valor razonable de los instrumentos financieros***

La Empresa mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera y tasa de interés. En su caso, 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 las relaciones de cobertura designadas, la Empresa documenta el objetivo y estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura. La Empresa también documenta la relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, incluyendo si se espera que los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta y el instrumento de cobertura se compensen entre sí.

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

### ***Coberturas de flujos de efectivo***

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

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

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

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

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

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

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

#### 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 mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo

La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales siempre 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.

### 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 y los activos del contrato sin un componente de financiación significativo.

La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar 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. 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.

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 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;
- La reestructuración de un préstamo o adelanto por parte de la Empresa en términos que este no consideraría de otra manera;
- Se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- La desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

La corrección de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deduce del importe en libros bruto de los activos.

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

### Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando la Empresa no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este.

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 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.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos no financieros 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 (UGE).

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

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

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía (en su caso) 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 (en su caso) no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

### 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 Generación VI EPS 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 Generación VI EPS.

La cuenta corriente está constituida por todos los depósitos de efectivo de CFE Generación VI 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.

Los saldos de la cuenta corriente en moneda nacional se valúan a su valor nominal, los saldos en moneda extranjera y otros equivalentes, en su caso, se valúan al tipo de cambio de cierre, las modificaciones de los saldos en moneda extranjera y otros equivalentes, en su caso, se reconocen en los resultados conforme se devengan en el resultado de financiamiento.

### f) **Inventarios y materiales para operación**

Los inventarios de materiales para operación se registran a su costo o valor neto de realización.

Para la asignación del costo unitario de los inventarios se utiliza el método de costo promedio.

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

### **g) Plantas, instalaciones y equipo**

#### **i. Reconocimiento y medición**

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

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

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

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación de energía eléctrica, se presentan en el estado de situación financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa revisa periódicamente los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evaluará la necesidad de efectuar revaluaciones, 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.

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.

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

#### **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.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación revaluados es reconocida en resultados.

En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit de revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

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

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

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

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipo 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 incurran.

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 tasas y vida útil en años que se muestran a continuación:

	<b><u>Vida útil en años</u></b>
Edificios	20
Mobiliario y equipo de oficina	10

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

Cómputo	4
Equipo de transporte	4
Otros bienes muebles	10

Los terrenos no son sujetos a 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 como la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en los resultados.

Las Empresas de generación realizaron transferencias de activos entre ellas en el ejercicio 2020 la cuales generaron saldos por cobrar y por pagar por aproximadamente \$125,955,574 neto. Como lo describen las notas 21 y 22, durante 2024, los saldos fueron cancelados contra resultados del periodo.

#### **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 incurrin.

#### **h) Activos intangibles y otros activos**

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

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

#### **i) Beneficios a los empleados**

Como parte de las prestaciones laborales a nuestros empleados les otorgamos varios beneficios, los cuales para efectos de los estados financieros hemos clasificado 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 directos 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 y permanentes.

### Beneficios a los empleados por pensiones y otros.

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

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

Las obligaciones por aportaciones a planes de aportaciones definidas 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 debemos 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, se depositan en las administradoras para fondos al retiro elegidas por los trabajadores y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

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

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

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

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

### Plan de beneficios definidos

La CFE Corporativo ha asignado el pasivo relacionado con pensiones al retiro que cubren al personal de Generación VI.

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

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

La Empresa determina el gasto neto por intereses por el pasivo 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 por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo 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 esta 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, estos se descuentan.

### **j) Impuestos a la utilidad**

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

Sin embargo, cabe señalar que derivado del Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 31 de octubre de 2024 y de acuerdo con lo señalado en la Nota 1 b) ii, anterior, a partir del 1 de noviembre 2024 la CFE Generación VI, ESP, tributa bajo el Régimen Fiscal del Título III de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR), es decir, de las Personas Morales con Fines no Lucrativos.

i) Impuesto Corriente

Al 31 de diciembre de 2024 la Empresa determinó el impuesto corriente por pagar correspondiente a su declaración anual por cierre del ejercicio anticipado con cifras del 1 de enero al 31 de octubre de 2024 cumpliendo con su obligación fiscal bajo el régimen del Título II de la LISR.

ii) Impuesto diferido

Al 31 de diciembre de 2024 la Empresa no reconoció impuesto diferido activo ya que, al cambiar de régimen fiscal, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles ya no tienen probabilidad de deducción al no existir ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas, bajo el Régimen Fiscal en el cual tributan.

**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, existe incertidumbre en su vencimiento y monto, pero puede ser estimado de manera razonable.

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

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

La Empresa registra una reserva de desmantelamiento la cual corresponde a la provisión de los costos estimados para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de las centrales generadoras de electricidad, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

**l) Reconocimiento de ingresos**

Ingresos por venta de energía y potencia

En la venta de energía eléctrica y potencia, actualmente los ingresos se reconocen cuando la energía y potencia se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, lo que se considera es el momento en el tiempo en el que se acepta la energía y el control de la energía. Otros elementos para que se reconozcan los ingresos son, que tanto los ingresos como los costos puedan medirse de manera fiable, la recuperación de la contraprestación sea probable y no exista involucramiento continuo en relación con los bienes.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

En los primeros dos meses del año, se lleva a cabo el Mercado para el Balance de Potencia relativo al año anterior. En este mercado se determina el Precio Neto de Potencia que será aplicado en cada zona de precios de Potencia definidas para los Sistemas Eléctricos Interconectados. Con base en este precio se liquidan las Ofertas y Obligaciones Netas de Potencia de los Participantes con unidades de centrales y cargas eléctricas suministradas en los nodos de la zona de precios de potencia respectivamente.

Las Ofertas Netas de Potencia y las Obligaciones Netas de Potencia dependen de la Capacidad Entregada por los Generadores (Potencia Anual Acreditada), de las Obligaciones Brutas de Potencia (Requisito Anual de Potencia) de las Entidades Responsables de Carga y de las Transacciones Bilaterales de Potencia (TBPot) entre Generadores y Entidades Responsables de Carga, relativas al año anterior, que hayan sido informadas al Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

Para este 2024 el criterio a utilizar para determinar las 100 horas críticas corresponde a las horas con margen mínimo de reserva de generación.

No existe una segregación por tipo de ingreso adicional más allá de la presentada en el estado de resultados integrales.

Los saldos de contratos con clientes están representados por cuentas por cobrar dentro de del rubro de Cuentas por cobrar MEM el cual se incluye en la nota 6.

Política de ingresos por venta de energía

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de energía son reconocidos cuando se entrega dicha energía, se haya transferido la propiedad y se cumplan todas y cada una de las siguientes condiciones:

- La entidad ha transferido al comprador los riesgos y ventajas, de tipo significativo, derivados de la propiedad de la energía;
- La entidad no conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de la energía transferida, en el grado usualmente asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre la misma;
- El importe de los ingresos ordinarios pueda medirse con fiabilidad;
- Sea probable que la entidad reciba los beneficios económicos asociados con la transacción; y
- Los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

**m) Medición de los valores razonables**

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

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, a través del Corporativo, 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 valuación 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 valuaciones.

### **n) Resultado de financiamiento (RF)**

El RF incluye los ingresos y gastos financieros. Los ingresos y gastos financieros se integran por lo siguiente:

- Ingreso por intereses;
- Gasto por intereses;
- Ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- Ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos y pasivos financieros;

El ingreso o gasto por intereses es reconocido usando el método del interés efectivo.

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.

## CUENTA PÚBLICA 2024

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera. Las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos contratados en moneda extranjera se llevan a los resultados del ejercicio.

#### 4. Instrumentos financieros - Valores razonables y administración de riesgo

##### Valores Razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se incluyen a continuación:

	2024	2023
<b>Activos financieros:</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo <sup>(2)</sup>	\$ 63,047	\$ 8,147
Cuentas por cobrar MEM, neto <sup>(2)</sup>	4,487,412	-
Cuentas por cobrar a partes relacionadas <sup>(2)</sup>	6,522,021	40,480,697
	<u>\$ 11,072,480</u>	<u>\$ 40,488,844</u>
<b>Pasivos financieros:</b>		
Deuda a corto plazo y largo plazo <sup>(2)</sup>	33,438,870	21,250,493
Cuenta por pagar a partes relacionadas <sup>(2)</sup>	8,726,006	165,425,831
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados <sup>(2)</sup>	16,127,133	7,877,880
Instrumentos financieros derivados <sup>(1)</sup>	64,622	268,456
	<u>\$ 58,356,631</u>	<u>\$ 194,822,660</u>

(1) Valor razonable

(2) Costo amortizado

##### Objetivos de la 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 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, a través de CFE Corporativo, busca cubrir los efectos de los riesgos de parte de la deuda utilizando instrumentos financieros derivados para cubrirla.

## CUENTA PÚBLICA 2024

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

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de las cuentas por cobrar la Empresa considera que el riesgo es limitado

El valor en los libros de los activos financieros de la EPS representa la exposición máxima al riesgo de crédito.

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

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

Los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa (sin incluir los instrumentos financieros derivados) en función de las condiciones de pago se muestran en la tabla a continuación:

Al 31 de diciembre 2024	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
Amortizaciones por pagar deuda documentada	\$ 884,597	1,907,445	6,411,119	2,859,663	12,072,794
Intereses por pagar de deuda documentada	619,727	1,571,805	1,988,186	681,354	4,861,072
Amortizaciones por pagar	436,919	362,551	44,707	134,122	978,300

## CUENTA PÚBLICA 2024

deuda PIDIREGAS

Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS	76,285	54,778	39,119	50,296	220,478
--	--------	--------	--------	--------	---------

<b>Total</b>	<b>\$ 2,017,528</b>	<b>3,896,579</b>	<b>8,483,131</b>	<b>3,725,435</b>	<b>18,132,644</b>
--------------	---------------------	------------------	------------------	------------------	-------------------

		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
Amortizaciones por pagar deuda documentada	\$	756,314	1,410,137	167,022	6,800,275	9,133,748
Intereses por pagar de deuda documentada		519,492	1,333,692	350,552	1,727,665	3,931,401
Amortizaciones por pagar deuda PIDIREGAS		410,747	736,905	26,534	149,305	1,323,491
Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS		131,649	116,631	9,314	74,652	332,246
<b>Total</b>	<b>\$</b>	<b>1,818,202</b>	<b>3,597,365</b>	<b>553,422</b>	<b>8,751,897</b>	<b>14,720,886</b>

\* Incluye todos los flujos de efectivo por intereses que se pagarán de acuerdo con los términos contractuales correspondientes.

### Riesgo de mercado

El riesgo de mercado 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 o el valor de sus tenencias de instrumentos financieros. El objetivo de la gestión de riesgo de mercado es gestionar y controlar las exposiciones al riesgo de mercado dentro de los parámetros aceptables, al tiempo que se optimiza el rendimiento.

La Empresa utiliza instrumentos financieros derivados para manejar el riesgo de mercado. Todas estas transacciones se llevan a cabo dentro de los lineamientos establecidos por el área financiera de la Empresa. Generalmente buscando acceso a la contabilidad de cobertura para controlar o inmunizar la volatilidad que podría surgir en los resultados.

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

### Administración del riesgo cambiario

## CUENTA PÚBLICA 2024

La Empresa realiza transacciones en moneda local, y en moneda extranjera, en consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio.

	2024		2023	
	USD	EUR	USD	EUR
Deuda PIDIREGAS	19,638	-	24,605	-
Deuda Documentada	214,705	138,408	147,041	122,781

	Total deuda al 31 de diciembre de 2024 (cifras en miles de pesos)	Total deuda al 31 de diciembre de 2023 (cifras en miles de pesos)
Moneda local	\$ 5,322,388	5,257,363
Moneda extranjera	7,728,706	5,199,717
Intereses por pagar	135,713	112,202

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

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa se presentan en la nota 20.

### **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.

La sensibilidad de la Empresa está sujeta a un incremento y decremento del 5% en el peso mexicano contra las divisas extranjeras relevantes. El 5% representa la tasa de sensibilidad utilizada cuando se reporta el riesgo 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 donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos siguientes serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 12:

Al 31 de diciembre de 2024	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	227,181	20,639	247,820

## CUENTA PÚBLICA 2024

Al 31 de diciembre de 2023	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	10,129	1,276	11,405

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.

Tipo de tasa	Total, deuda 31/12/2024	Total, deuda 31/12/2023
Tasa fija	\$ 7,897,551	\$ 5,669,279
Tasa variable	\$ 5,153,544	\$ 4,787,801
<b>Total</b>	<b>\$ 13,051,095</b>	<b>\$ 10,457,080</b>

### Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

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

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

Al 31 de diciembre de 2024	Documentada	PIDIREGAS	Total

## CUENTA PÚBLICA 2024

	\$4,605	\$795	\$5,400
<b>Tasa Variable</b>	<u>\$4,605</u>	<u>\$795</u>	<u>\$5,400</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>Documentada</b>	<b>PIDIREGAS</b>	<b>Total</b>
	<u>\$9,903</u>	<u>\$1,264</u>	<u>\$11,167</u>
<b>Tasa Variable</b>	<u>\$9,903</u>	<u>\$1,264</u>	<u>\$11,167</u>

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 2024 es de nivel 1 y 3 por los siguientes puntos:

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

### **Valor razonable de los instrumentos financieros**

#### **Medición del valor razonable**

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

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

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

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene 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.

## CUENTA PÚBLICA 2024

Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero no 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, como se muestra a continuación:

	2024		2023	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros:</b>				
Efectivo y equivalente de efectivo	\$ 63,047	\$ 63,047	\$ 8,147	\$ 8,147
Cuentas por cobrar MEM	4,487,412	4,487,412	-	-
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	6,522,021	6,522,021	40,480,697	40,480,697

	2024		2023	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Pasivos financieros:</b>				
Cuenta corriente	\$12,965,171	\$12,965,171	\$ 2,745,822	\$ 2,745,822
Deuda a corto plazo y largo plazo	31,011,288	31,011,288	10,569,282	10,569,282
Instrumentos financieros derivados	64,622	64,622	268,456	268,456
Cuenta por pagar a partes relacionadas	8,726,006	8,726,006	165,425,831	165,425,831
Otras cuentas por pagar	1,012,160	1,012,160	5,113,492	5,113,492

### **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:

## CUENTA PÚBLICA 2024

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

#### Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2024

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumentos financieros derivados	64,622	-	-	64,622
<b>Total</b>	<b>\$ 64,622</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64,622</b>
<u>Pasivos:</u>				
Deuda	3,607,829	-	9,347,445	12,955,274
<b>Total</b>	<b>\$ 3,607,829</b>	<b>-</b>	<b>9,347,445</b>	<b>12,955,274</b>

#### Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2023

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumentos financieros derivados	-	268,455	-	268,455
<b>Total</b>	<b>\$ -</b>	<b>268,455</b>	<b>-</b>	<b>268,455</b>
<u>Pasivos:</u>				
Deuda	3,446,952	-	7,539,604	

## CUENTA PÚBLICA 2024

				10,986,557
<b>Total</b>	<b>\$</b>	<b>3,446,952</b>	<b>-</b>	<b>7,539,604</b>
				<b>10,986,557</b>

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 3 con base en el grado al que el valor razonable es observable, se incluye en la nota 12.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

- Nivel 1 Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para pasivos o activos idénticos;
- 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.

### 5. Efectivo y equivalente de efectivo

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el efectivo se integra como se muestra a continuación:

		2024		2023
Efectivo en caja y bancos	\$	63,047	\$	8,147
<b>Total</b>	<b>\$</b>	<b>63,047</b>	<b>\$</b>	<b>8,147</b>

### 6. Cuentas por cobrar (pagar), neto

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 las cuentas por cobrar MEM se integran como sigue:

		2024		2023
Cuentas por cobrar	\$	4,533,321	\$	409,113

## CUENTA PÚBLICA 2024

Cuentas por pagar	(45,909)	(4,328,355)
<b>Cuenta por (pagar)* cobrar MEM, neto</b>	<b>\$ 4,487,412</b>	<b>\$ (3,919,242)</b>

(\*) En caso de saldo acreedor, ver nota 15.

### 7. Cuenta corriente por cobrar (pagar), neta

Los saldos de cuenta corriente por cobrar y por pagar con partes relacionadas se encuentran integrados como se muestra a continuación:

	2024		
	Saldo inicial	Incrementos o decrementos	Saldo Final
Cuenta corriente	\$ 42,525,875	(1,933,495)	\$ 40,592,380
Cuenta corriente UDIs	1,759,092	72,022	1,831,114
Cuenta corriente Euros	2,182,501	468,034	2,650,535
Cuenta corriente USD	(49,213,290)	(8,825,910)	(58,039,200)
<b>Cuenta Corriente, neta *</b>	<b>\$ (2,745,822)</b>	<b>(10,219,349)</b>	<b>\$ (12,965,171)</b>

(\*) En caso de saldo acreedor, ver nota 15.

	2023		
	Saldo inicial	Incrementos o decrementos	Saldo Final
Cuenta corriente	\$ 32,634,475	9,891,400	\$ 42,525,875
Cuenta corriente UDIs	1,731,751	27,341	1,759,092
Cuenta corriente Euros	1,628,747	553,754	2,182,501
Cuenta corriente USD	(56,230,163)	7,016,873	(49,213,290)
<b>Cuenta Corriente, neta *</b>	<b>\$ (20,235,190)</b>	<b>17,489,368</b>	<b>\$ (2,745,822)</b>

(\*) En caso de saldo acreedor, ver nota 15.

### 8. Operaciones y saldos con partes relacionadas

Las subsidiarias y el Corporativo CFE mencionados en esta nota, que surgieron derivado de los Términos de la Estricta Separación Legal, se consideran partes relacionadas de Generación VI, ya que todas forman parte de la empresa productiva del estado CFE.

Estas operaciones son reguladas por un contrato marco entre las Subsidiarias y el Corporativo CFE, 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 de áreas de CFE Corporativo y las distintas subsidiarias, se describen a continuación:

- **Transacciones entre las Subsidiarias de CFE Corporativo, y otras filiales de CFE y CFE Generación VI, que representan bienes y servicios recibidos (costos y gastos):**
  - Servicios tecnológicos – Mediante este anexo el corporativo provee servicios relacionados con las comunicaciones tecnológicas y seguridad informática de las subsidiarias.
  - Parque vehicular –Arrendamiento de vehículos para las subsidiarias, tanto operativos técnicos como administrativos.
  - 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.
  - 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.
  - Administración de riesgos y seguros – Encargados del proceso de licitación y contratación de aseguradora, administración de las pólizas contratadas y servicio de seguimiento a las reclamaciones por siniestro a compañías aseguradoras.
  - Servicios de laboratorio – Estudios y análisis sobre fallas en líneas y subestaciones, laboratorio de pruebas, consultoría y aseguramiento de calidad en la operación.
  - Servicios Jurídicos – Servicios legales de la oficina del abogado general de CFE.
  - Fondo de Habitación (FHSSTE) – Servicio de créditos hipotecarios a empleados.
  - Sistema de Recursos Humanos (SIRH) – Se da servicios de nómina y servicios administrativos con respecto a esta.
  - Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF) – Estudio de factibilidad, previo a las construcciones de nuevas instalaciones de la RNT, supervisión y puesta en marcha de obra para construcciones concesionadas a terceros.
  - Estrategia y regulación – Administración de la agenda regulatoria, medición de desempeños y análisis de nuevos proyectos de inversión.
  - Abastecimientos – 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.
  - Servicio de Gestión del Sistema Institucional de Información – Pago de licencias, servicios y soporte relacionados con la plataforma SAP.
  - 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.
  - Venta de bienes inmuebles – Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.
  - 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.
  - Comunicación y medios – Servicios de difusión y publicidad.
  - Servicios generales – Mantenimiento de instalaciones administrativas, dotación de insumos de oficina, agencia de viajes, limpieza, mensajería, etc.
  - Medición y planeación – Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
  - Seguridad industrial – Planeación y administración de las medidas de seguridad industrial para prevención de accidentes
  - Suministro de vapor - Costo de los insumos para Generación de energía Geotérmica.
  - Suministro de Combustibles - Costo de los insumos para Generación de energía a través de Combustibles diversos.

## CUENTA PÚBLICA 2024

- Representación: Servicios por concepto de Representación de una Subsidiaria en apoyo a la otra, por la venta de energía y otras transacciones que se generen.
- Pago por Regalía por Uso de Marca: cobro de regalías por el uso de activos intangibles relacionados con marcas, dichos activos fueron utilizados por las partes relacionadas.
  - **Transacciones entre CFE Generación VI y las Subsidiarias de CFE Corporativo, y otras filiales de CFE, que representan bienes y servicios entregados (ingresos):**
    - De operación y mantenimiento – Personal de una subsidiaria usado para la operación o que da mantenimiento a activo fijo de otra.
    - Sistemas de automatización (SCADA) – Uso de equipos de control para la automatización de los servicios de las subsidiarias.
    - Modernización y puesta en servicio – Apoyo con obras de renovación o nuevas obras en proceso.
    - De Capacitación – Capacitación proporcionado por una filial a personal de otra.
    - Arrendamiento de Infraestructura – Arrendamiento de infraestructura de una subsidiaria para uso de otra.
    - Servicios Administrativos – Servicios de nómina, financieros y contables.
    - Atención de Emergencias – Apoyo entre subsidiaria en caso de siniestro.
    - Contrato Legado para Suministro Básico – Contrato de Cobertura Eléctrica que los Suministradores de Servicios Básicos tendrán la opción de celebrar, con precios basados en los costos y contratos respectivos, que abarcan la energía eléctrica y Productos Asociados de las Centrales Eléctricas Legadas y las Centrales Externas Legadas.
    - Transacciones Bilaterales Financieras – Es la operación mediante la cual el vendedor (actuando como emisor) transfiere al comprador (actuando como adquirente) la titularidad y la responsabilidad financiera de una cantidad determinada o determinable de energía eléctrica (medida en MWh) o, en su caso, de servicios conexos, para un nodo de precios específicos en el mercado de energía de corto plazo (página 11 Contrato Legado EPS VI).

Las transacciones con partes relacionadas se resumen a continuación:

### Ingresos

Servicios	2024	2023
Servicios Financieros y Administrativos	\$350	\$337
Servicios de Operación y Mantenimiento	-	6,866
Contrato Legado	28,152,752	15,976,983
Servicios de Representación	22,936	24,324
Suministro de Combustibles	36,371	220,515
Ingresos por Reembolso MEM	6,433,367	15,107,801
Ingresos por Pólizas Seguros Siniestros	-	68,983
<b>Total</b>	<b>\$ 34,645,777</b>	<b>\$ 31,405,809</b>

### Gastos

Servicios/Área	2024	2023
----------------	------	------

## CUENTA PÚBLICA 2024

Gerencia de Créditos	3,201	\$ 3,108
Gerencia de Créditos Hipotecarios FHSSTE	-	1,306
Laboratorios de Pruebas, Equipos y Materiales (LAPEM)	164,218	137,801
Servicio de Abastecimientos/Inteligencia de Mercado	28,332	28,518
Servicio de Riesgos-Seguros	156,021	116,066
Servicio de Estrategia, Regulación y Programación	28,711	20,867
Servicios de Abogado General	1,369	1,032
Servicios de Administración de Proyectos de Inversión Financiada	-	2,383
Servicios de Capacitación	108	108
Servicios de Comunicación Social	2,230	2,029
Servicios de Operación y Mantenimiento	20	10
Servicios de Parque Vehicular	9,892	24,159
Servicios de Presupuestos	8,278	7,571
Servicios de Seguridad Física	282,917	236,614
Servicios Generales (fotocopia, boletos de avión)	21,760	19,961
Servicios Tecnológicos	45,258	40,584
Sistema de Recursos Humanos (SIRH)	3,137	2,470
Sistema Institucional de Información ASARE	37,235	34,719
Servicio Usos Propios de Energía (inmuebles)	51,278	47,585
Gerencia de Operación Financiera	5,489	6,218
Adiestramiento Especializado (CENAC's – Servicios de Capacitación y Adiestramiento)	71,354	104,444
Dirección de Proyectos de Inversión Financiada	16,909	26,357
Suministro de Agua Turbinada	387,778	403,660
Servicio de Enajenación de bienes	2,261	221
Servicios de Telecomunicaciones	30,987	27,898
Servicios de Nómina	3,144,443	2,907,922

## CUENTA PÚBLICA 2024

Otros egresos suministro vapor	289,092	293,050
Combustibles	31,318,403	25,217,542
Otros egresos pago de intereses	-	709,324
Servicios de Reembolso MEM	12,199,012	9,832,910
Servicios de Garantías Corporativas	9,841	10
Reserva de Capacidad	1,210,901	1,119,390
Reembolso por Potencia MEM	4,093,303	23,632
Regalías por Uso de Marca	-	2,718,107
<b>Total</b>	<b>\$53,623,738</b>	<b>\$44,117,576</b>

Los saldos por cobrar y por pagar con partes relacionadas se resumen a continuación:

<b>Cuentas por Cobrar</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
CFE Corporativo <sup>(1)</sup>	\$ 3,977,830	\$ 6,696,470
CFE Suministro Básico <sup>(2)</sup>	2,051,795	3,142,611
Generación III <sup>(2)</sup>	-	13,269,996
Generación IV <sup>(2)</sup>	-	8,376,454
CFE Trasmisión <sup>(2)</sup>	94,112	94,112
Generación I <sup>(2)</sup>	-	4,151,563
Generación II <sup>(2)</sup>	-	4,492,968
CFE Suministro Calificado <sup>(2)</sup>	398,284	256,523
<b>Total</b>	<b>\$ 6,522,021</b>	<b>\$ 40,480,697</b>

<sup>(1)</sup> Tenedora

<sup>(2)</sup> Parte Relacionada

## CUENTA PÚBLICA 2024

Cuentas por pagar	2024	2023
CFEnergía <sup>(2)</sup>	\$ 1,521,579	\$ 2,914,149
CFE Corporativo <sup>(1)</sup>	6,947,130	3,048,843
Generación I <sup>(2)</sup>	32,892	48,801,737
Generación II <sup>(2)</sup>	1,113	2,405,354
Generación IV <sup>(2)</sup>	20	108,091,959
CFE Suministro Básico <sup>(2)</sup>	211,942	152,459
CFE Transmisión <sup>(2)</sup>	11,330	11,330
<b>Total</b>	<b>\$ 8,726,006</b>	<b>\$ 165,425,831</b>

<sup>(1)</sup> Tenedora

<sup>(2)</sup> Parte Relacionada

Los saldos con partes relacionadas mostrados arriba se han revelado al valor razonable.

Todos los saldos pendientes con estas partes relacionadas son valorizados en condiciones de independencia mutua y deben ser liquidados con efectivo dentro de dos meses después de la fecha de presentación.

Ninguno de los saldos está garantizado. No se ha reconocido ningún gasto en el año corriente ni el anterior por deudas incobrables relacionadas con importes adeudados por partes relacionadas. No se han otorgado ni recibido garantías.

### 9. Otras cuentas por cobrar

Las otras cuentas por cobrar se integran como sigue:

	2024	2023
Impuesto sobre la renta por recuperar	\$ 1,575,474	\$ 1,575,474

## CUENTA PÚBLICA 2024

Impuesto al valor agregado por recuperar	1,395,413	19,128,707
Otros	522,401	522,381
Menos estimación para saldos de cobro dudoso	-	-
<b>Total de otras cuentas por cobrar</b>	<b>\$ 3,493,288</b>	<b>\$ 21,226,562</b>

### 10. Inventarios de materiales para la operación, neto

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los inventarios de materiales para la operación se integran como sigue:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Combustibles y lubricantes	\$ 4,750,348	\$ 4,636,525
Refacciones y equipo	902,974	742,803
Estimación por obsolescencia	(46,323)	(16,100)
<b>Total</b>	<b>\$ 5,606,999</b>	<b>\$ 5,363,228</b>

En 2024, se reconocieron inventarios por concepto de combustibles y lubricantes por un importe \$33,361,629 (\$27,063,558 en 2023) como costos dentro del estado de resultados integrales.

Durante 2024, se redujeron los inventarios por concepto de la reserva de obsolescencia de materiales por \$30,223 (en 2023 fue una reversión por \$850). Las reducciones y reversiones están incluidas dentro del costo.

### 11. Plantas, instalaciones y equipo

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integran como sigue:

## CUENTA PÚBLICA 2024

Plantas, instalaciones y equipos, neto							
	Diciembre 2023	Adicione s	Bajas	Deterior o	Depreciación	Capitaliza- ción	Diciembre 2024
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 219,360,107	\$ 435,515	\$ (4,864,763)	\$ -	\$ -	\$ 1,509,463	\$ 216,440,322
Refacciones capitalizables	648,368	821,589	-	-	-	-	1,469,957
Obras en proceso	11,003,060	6,196,652	-	-	-	485,979	17,685,691
Materiales para construcción	529,460	2,241,606	-	-	-	-	2,771,066
<b>Subtotal</b>	231,540,995	9,695,362	(4,864,763)	-	-	1,995,442	238,367,036
Depreciación acumulada	(71,409,647)	-	-	-	(4,376,553)	-	(75,786,200)
Deterioro	(8,096,779)	-	-	27,766	-	-	(8,069,013)
<b>Total</b>	\$ 152,034,568	\$ 9,695,362	\$ (4,864,763)	\$ 27,766	\$ (4,376,553)	\$ 1,995,442	\$ 154,511,823
<b>Plantas, instalaciones y equipos, neto</b>							

## CUENTA PÚBLICA 2024

	Diciembre 2022	Adicione s	Bajas	Deterior o	Depreciación	Capitaliza- ción	Diciembre 2023
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 217,296,647	\$ 178,985	\$ (180,885)	\$ -	\$ -	\$ 2,065,360	\$ 219,360,107
Refacciones capitalizables	253,576	394,792	-	-	-	-	648,368
Obras en proceso	6,605,980	4,030,006	(15,733)	-	-	382,807	11,003,060
Materiales para construcción	445,036	84,424	-	-	-	-	529,460
<b>Subtotal</b>	<b>224,601,238</b>	<b>4,688,207</b>	<b>(196,618)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,448,167</b>	<b>231,540,995</b>
Depreciación acumulada	(66,080,796)	-	-	-	(5,328,851)	-	(71,409,647)
Deterioro	(8,082,946)	-	-	(13,833)	-	-	(8,096,779)
<b>Total</b>	<b>\$ 150,437,497</b>	<b>\$ 4,688,207</b>	<b>\$ (196,618)</b>	<b>\$ (13,833)</b>	<b>\$ (5,328,851)</b>	<b>\$ 2,448,167</b>	<b>\$ 152,034,568</b>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, las vidas útiles para las centrales con tecnología moderna son:

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

## CUENTA PÚBLICA 2024

**Obras en proceso** - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integran como se menciona a continuación:

<b>Planta:</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Vapor	\$ 21,979	\$ 38,546
Hidroeléctricas	17,257,604	10,643,402
Turbo gas y ciclo combinado	-	35,910
Geotérmicas	-	11,537
Fotovoltaica	194,452	128,593
Eolo eléctrica	19,309	-
Oficinas e instalaciones generales	193,347	145,072
Anticipos para construcción	-	-
<b>Total</b>	<b>\$ 17,685,691</b>	<b>\$ 11,003,060</b>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el Fideicomiso Energías Limpias FIEL y el Fideicomiso F-1320 tiene planes aprobados para llevar a cabo la construcción de proyectos de inversión para desarrollar o adquirir proyectos de infraestructura, con cargo a los recursos que aporten los Fideicomitentes en los próximos 3 años, conforme a lo siguiente:

### 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, instalaciones 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 2024 y 2023.

#### 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, instalaciones y equipo, así como también los datos de entrada no observables significativos usados.

## CUENTA PÚBLICA 2024

Técnica de valuación	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><b>Generación:</b></p> <p>Vida útil de los activos (30-80 años)</p> <p>Tasa de descuento 8.76%- 9.74 %</p>	<p>El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor)</li> <li>- La vida útil fuera mayor (menor)</li> <li>- La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor)</li> </ul>

Como se mencionó en la Nota 3 d) y 11, la CFE realiza pruebas de deterioro en el valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un probable deterioro en su valor.

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

### 12. Instrumentos financieros derivados asignados

Los instrumentos financieros derivados incluidos en los estados financieros representan los valores asociados a la deuda asignada a Generación VI de CFE de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es distribuir a CFE Generación VI la responsabilidad de proporcionar a CFE Corporativo 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 de acuerdos de financiamiento existentes de CFE Corporativo.

#### a. Clasificaciones contables y valores razonables

CFE Generación VI acorde con la estrategia de la administración de riesgos, tiene asignados instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés que después repercute a la Entidad. 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.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros, al 31 de diciembre de 2024 ascendió a \$(64,622) y en 2023 ascendió a \$(268,456).

#### Instrumentos financieros con fines de cobertura

## CUENTA PÚBLICA 2024

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la operación de CFE Generación VI mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la siguiente integración:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Vencimiento	2024	2023
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2029	\$ (4,114)	\$ (24,632)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2031	(33,010)	(96,755)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	-	(4,668)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2033	(25,163)	(125,022)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	(1,291)	(9,250)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	(2,267)	2,431
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	10,661	(4,235)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2051	-	(6,325)
Principal Only	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2051	(9,438)	-
<b>Total</b>				<b>\$ (64,622)</b>	<b>\$ (268,456)</b>

IRS= Interest Rate Swaps

CCS= Cross Currency Swaps

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. El mark to market total correspondiente a los derivados de cobertura, fue de \$ (64,622).

Los resultados de las pruebas de efectividad para estos instrumentos de cobertura mostraron que las relaciones son altamente efectivas, CFE Corporativo estimó que la cantidad de ineficacia para ellos es mínima.

## CUENTA PÚBLICA 2024

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).

Año	MtM	ORI	Resultados (interés y tipo de cambio)
2025	20,358	(274,470)	294,828
2026	90,434	(113,340)	203,774
2027	183,997	(51,823)	235,820
2028	304,016	139,810	164,205
2029	482,664	290,813	191,851

### b. Medición del valor razonable

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

### Consideraciones de Valor de Mercado (Mark to Market), ajuste de riesgo de crédito y nivel de jerarquía de valor razonable.

En los términos en que se firmaron los contratos de la Asociación Internacional de Swaps y Derivados (ISDA), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes de valoración, calculan y envían el Mark to Market mensualmente. CFE monitorea el Mark to Market y si hay alguna duda o anomalía en la tendencia Mark to Market, pide a la contraparte que analice más a fondo.

### Metodología para ajustar el Valor justo o Mark to Market por Riesgo de crédito

La Entidad adopta el concepto de Ajuste del Valor de Crédito (CVA) para ajustar el valor razonable de los instrumentos financieros derivados bajo NIIF para el riesgo de crédito.

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 2024 y 2023, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

## CUENTA PÚBLICA 2024

<b>Contraparte</b>	<b>MTM</b>	<b>MTM Ajustado</b>	<b>Ajuste al 31 de diciembre de 2024</b>
CFE Corporativo	(60,739)	(64,622)	\$(3,883)

  

<b>Contraparte</b>	<b>MTM</b>	<b>MTM Ajustado</b>	<b>Ajuste al 31 de diciembre de 2023</b>
CFE Corporativo	(267,161)	(268,456)	\$(1,294)

El ajuste del valor razonable corresponde a la posición con valor de mercado negativo.

### Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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

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

### Información de Nivel 2

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

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye información de nivel uno que es observable directa o indirecta.

- 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**

CFE Generación VI está expuesta a los siguientes riesgos financieros para mantener y utilizar instrumentos financieros derivados:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

#### **Riesgo de Crédito**

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.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, esta exposición ascendía a \$ 138,370 y \$(268,456) respectivamente.

#### **Riesgo de liquidez**

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

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 2024 ascendía a (\$ 141,840) y 2023 ascendía a (\$ 288,241).

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

## CUENTA PÚBLICA 2024

Diciembre 31, 2024	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Flujo de efectivo por pagar</b>			
IRS			
CCS	\$1,216,834	\$2,743,146	\$ 3,959,980
<b>Total</b>	<b>\$1,216,834</b>	<b>\$2,743,146</b>	<b>\$ 3,959,980</b>

<b>Flujo de efectivo por cobrar</b>			
IRS			
CCS	\$ 1,023,135	\$ 2,340,901	\$ 3,364,036
<b>Total</b>	<b>\$ 1,023,135</b>	<b>\$ 2,340,901</b>	<b>\$ 3,364,036</b>

Diciembre 31, 2023	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Flujo de efectivo por pagar</b>			
IRS			
CCS	\$447,762	\$900,393	\$ 1,348,155
<b>Total</b>	<b>\$447,762</b>	<b>\$900,393</b>	<b>\$ 1,348,155</b>

**Flujo de efectivo por cobrar**

## CUENTA PÚBLICA 2024

IRS			
CCS	\$ 331,228	\$ 719,969	\$ 1,051,197
<b>Total</b>	<b>\$ 331,228</b>	<b>\$ 719,969</b>	<b>\$ 1,051,197</b>

### 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 como resultado de la tenencia de instrumentos financieros derivados.

La Empresa, a través de CFE Corporativo 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 por tipos de cambio

Al 31 de diciembre de 2024 59.22% de la deuda de la Empresa está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

Al 31 de diciembre de 2024, CFE Generación VI, a través de CFE Corporativo, mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$11,007,495 miles de dólares.

#### Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

31/12/24	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	110,074,958	(110,074,958)
	<b>Total</b>	<b>110,074,958</b>	<b>(110,074,958)</b>

  

31/12/23	Instrumento	+100 pips	-100 pips

## CUENTA PÚBLICA 2024

Cross Currency	1,413,545	(1,413,545)
Total	1,413,545	<b>(1,413,545)</b>

b) Riesgos por el tipo de interés

Al 31 de diciembre de 2024 el 39.49% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIEE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2024 CFE Generación VI no se registraron coberturas de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable.

Análisis de sensibilidad para tasas de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2024 y 2023, habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y por lo tanto los resultados del período y el otro resultado integral, en los montos que se muestran a continuación:

31/12/24	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	9	(9)

  

31/12/23	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	3,573	(3,573)

### 13. Otros Activos

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, este rubro se integra como sigue:

	2024	2023
Derechos de servidumbre de paso	\$ 14,737	\$ 14,737
Depósitos, anticipos y otros	1,535	1,623
<b>Total</b>	<b>\$ 16,273</b>	<b>\$ 16,360</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

### 14. Deuda a corto y largo plazo

Al 31 de diciembre de 2024, 2023 la deuda se integra como sigue:

	2024	2023
Corto plazo deuda PIDIREGAS	\$ 436,919	\$ 410,747
Corto plazo deuda Documentada	105,410	756,314
Intereses de deuda PIDIREGAS	5,513	14,061
Intereses de deuda Documentada	130,201	98,141
<b>Total Deuda corto plazo</b>	<b>\$ 678,043</b>	<b>\$ 1,279,263</b>
Largo plazo deuda documentada	11,967,384	8,377,435
Largo plazo deuda PIDIREGAS	541,381	912,585
<b>Total largo plazo de la deuda PIDIREGAS y Documentada</b>	<b>12,508,765</b>	<b>9,290,020</b>
Deuda por Fideicomisos	20,252,062	10,681,210
<b>Total Deuda largo plazo</b>	<b>32,760,827</b>	<b>19,971,230</b>
<b>Total Deuda</b>	<b>\$ 33,438,870</b>	<b>\$ 21,250,493</b>

Al 31 de diciembre de 2024, la deuda incluida en los estados financieros representa las obligaciones la tenedora (deuda documentada y PIDIREGAS) asignadas a Generación VI de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito es asignar a Generación VI con 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).

Tipo de Deuda	Moneda	Saldo al	E n e r o - d i c i e m b r e						Saldo al
		12/31/2023	Asignaciones	Amortizaciones	Intereses	Comisiones	Otros gastos	Revalorización	12/31/2024
Deuda Documentada	MXP	1,929,622	(4,975,909)	4,832,673	256,132	592	15,254	-	2,072,857
	UDIS	2,420,770	(137,791)	-	123,760	160	1	110,704	2,669,264
	EUR	2,295,130	(330,481)	-	150,682	7,788	-	353,354	2,978,966

## CUENTA PÚBLICA 2024

	USD	2,488,227	(2,343,565)	1,130,623	148,605	4,697	7	650,538	4,351,706
	<b>Subtotal</b>	<b>9,133,749</b>	<b>(7,787,746)</b>	<b>5,963,296</b>	<b>679,179</b>	<b>13,237</b>	<b>15,262</b>	<b>1,114,596</b>	<b>12,072,794</b>
Deuda PIDIREGAS	MXP	906,971	-	326,705	103,489	-	1,111	-	580,266
	USD	416,361	-	95,016	29,418	-	-	76,690	398,034
	<b>Subtotal</b>	<b>1,323,332</b>	<b>-</b>	<b>421,722</b>	<b>132,907</b>	<b>-</b>	<b>1,111</b>	<b>76,690</b>	<b>978,300</b>
<b>Totales CFE Generación VI</b>	<b>Total</b>	<b>10,457,081</b>	<b>(7,787,746)</b>	<b>6,385,018</b>	<b>812,087</b>	<b>13,237</b>	<b>16,373</b>	<b>1,191,286</b>	<b>13,051,094</b>

### Deuda PIDIREGAS

Los saldos de la deuda PIDIREGAS al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integran como se muestran a continuación:

	2024	2023
PIDIREGAS	\$ 1,198,778	\$ 1,655,578
Intereses no devengados	220,478	332,246
VP de las Obligaciones	978,300	1,323,332
Circulante de Obligaciones	436,919	410,747
<b>Porción a largo plazo</b>	<b>\$ 541,381</b>	<b>\$ 912,585</b>

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integran como se muestran a continuación:

Deuda interna			2024		2023	
Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Moneda nacional	Moneda Extranjera	Moneda nacional	Moneda Extranjera
<hr/>						

## CUENTA PÚBLICA 2024

Moneda nacional	Bancarios	Fija y Variable – 12.1%	Varios hasta 2027	\$ 620,552	-	\$ 795,347	-
	Bursátil	Fija y Variable – 7.55%	Varios hasta 2030	1,452,305	-	1,134,275	-
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio por dólar de \$20.2683 a diciembre 2024							
	Bancarios	Fija y Variable - 6.86%	Marzo 2024	-	-	6,258	370
En UDIS: al tipo de cambio por UDI de \$8.3409 a diciembre 2024 y de \$7.9764 a diciembre 2023							
	Bursátil	Fija Variable – 4.92%	Varios Hasta 2042	2,669,265	320,021	2,420,770	303,491
<b>Total, deuda interna</b>				<b>4,742,122</b>	<b>320,021</b>	<b>\$4,356,650</b>	<b>303,861</b>

Deuda externa				2024		2023	
Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Moneda nacional	Moneda Extranjera	Moneda nacional	Moneda Extranjera
En dólares americanos: al tipo de cambio por dólar de \$20.2683 a diciembre 2024 y de \$16.922 a diciembre 2023	Bilateral	Fija y Variable – 6.66%	Varios hasta 2030	83,922	4,141	84,080	4,969
	Bonos	Fija y Variable – 4.63%	Varios hasta 2052	3,853,511	190,125	2,268,135	134,035
	Revolventes	Fija y variable – 5.43%	Varios hasta 2026	88,925	4,387	51,532	3,045
	Sindicado	Fija y Variable – 5.82%	2026	325,348	16,052	78,222	4,623
	Bilateral	Fija y Variable –	Varios hasta 2041	2,978,966	138,408	2,295,130	122,781

## CUENTA PÚBLICA 2024

5.97%

En Euros: al tipo de cambio de  
\$21.523 a diciembre 2024 y de  
\$18.6929 a diciembre 2023

<b>Total, deuda externa</b>	<b>\$7,330,672</b>	<b>353,114</b>	<b>\$4,777,099</b>	<b>269,452</b>
-----------------------------	--------------------	----------------	--------------------	----------------

En resumen, el saldo de la deuda documentada se muestra a continuación:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Total deuda externa	\$ 7,330,672	\$ 4,777,099
Total deuda interna	4,742,122	4,356,650
Intereses Devengados	105,410	756,314
<b>Total deuda documentada</b>	<b>\$ 12,178,204</b>	<b>\$ 9,890,063</b>

### Deuda interna

1. 4 de enero, disposición por 1,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 1.30%, con vencimiento el 2 de febrero de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.

2. 22 de enero, disposición por 800 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 29 de febrero de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 30,255.2 MXP.

3. 24 de enero, disposición por 1,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 91d más 1.35%, con vencimiento el 25 de marzo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

4. 24 de enero, disposición por 500 MMXP del crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 18 de noviembre 2022 y convenio modificatorio de fecha 15 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 1.0% y vencimiento el 23 de abril de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 18,909.5 MXP.
  
5. 29 de enero, disposición por 1,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 91d más 1.35%, con vencimiento el 29 de abril de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.
  
6. 31 de enero, disposición por 2,400 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 29 de febrero de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 90,765.5 MXP.
  
7. 31 de enero, disposición por 4,000 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 29 de febrero de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 151,275.8 MXP.
  
8. 15 de febrero, disposición por 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.90%, y vencimiento el 15 de mayo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 56,728.4 MXP.
  
9. 15 de febrero, disposición por 1,200 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con MUFG Bank México, S.A., a una tasa fija de 12.6%, y vencimiento el 31 de mayo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 45,382.8 MXP.
  
10. 19 de febrero, disposición por 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.90%, y vencimiento el 17 de mayo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 56,728.4 MXP.
  
11. 23 de febrero, disposición por 500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.90%, y vencimiento el 23 de mayo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 18,909.5 MXP.
  
12. 29 de febrero, disposición por 7,200 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 27 de marzo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 272,296.5 MXP.
  
13. 06 de marzo, disposición por 2,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 1.25%, con vencimiento el 3 de abril de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

14. 08 de marzo, disposición por 1,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 1.25%, con vencimiento el 5 de abril de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.
15. 12 de marzo, disposición por 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 10 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación IV EPS 56,728.4 MXP.
16. 13 de marzo, disposición por 2,750 MMXP, de un crédito simple firmado el 8 de marzo de 2024 con Mizuho Bank México, S.A., a una tasa de TIIE 28d + 1.25%, vencimiento el 8 de marzo 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 104,002.1 MXP.
17. 14 de marzo, disposición por 3,000 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 12 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 113,456.9 MXP.
18. 15 de marzo, disposición por 2,000 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 13 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.
19. 20 de marzo, disposición por 6,000 MMXP del crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 18 de noviembre 2022 y convenio modificatorio de fecha 15 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 18 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 226,913.8 MXP.
20. 27 de marzo, disposición por 6,400 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 24 de mayo de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.
21. Con fecha 3 y 10 de abril, se realizaron disposiciones por 1,000 y 1,500 MMXP respectivamente, del crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 1.20% y 1.25%, con vencimiento el 7 y 9 de mayo de 2024, respectivamente. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 94,547.4 MXP.
22. Con fecha 7 y 9 de mayo, se realizaron disposiciones por 1,500 y 500 MMXP respectivamente, del crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 91d más 1.25%, con vencimiento el 5 de julio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.
23. 15 de mayo, disposición de 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 13 de agosto de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 56,728.4 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

24. 17 de mayo, disposición de 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 15 de agosto de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 56,728.4 MXP.
25. 23 de mayo, disposición de 500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 21 de agosto de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 18,909.5 MXP.
26. 24 de mayo, disposición por 6,400 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 24 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.
27. 27 de mayo, disposición por 1,000 MMXP del crédito revolvente de corto plazo hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional contratado con Banorte de fecha 23 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 91d más 1.30%, con vencimiento el 24 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.
28. 31 de mayo, disposición por 1,200 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con MUFG Bank México, S.A., a tasa TIIE 28d más 1.00% y vencimiento el 29 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 45,382.8 MXP.
29. 10 de junio, disposición de 1,500 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 6 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 56,728.4 MXP.
30. 12 de junio, disposición de 3,000 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 10 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 113,456.9 MXP.
31. 13 de junio, disposición de 2,000 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.95%, y vencimiento el 11 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.
32. 18 de junio, disposición por 1,000 MMXP del crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 18 de noviembre 2022 y convenio modificatorio de fecha 15 de noviembre de 2023, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 12 de julio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 MXP.
33. 24 de junio, disposición por 6,400 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 24 de julio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

34. 24 de julio, disposición por 6,400 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 23 de agosto de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.

35. 8 de agosto, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 600 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 00124 por 148.4 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 11.15% con vencimiento el 05 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,613.4 MXP.

b) CFE 00224 por 451.6 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 11% con vencimiento el 31 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 17,078.0 MXP.

36. 15 de agosto, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 600 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 00324 por 162.1 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.89% con vencimiento el 12 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 6,129.8 MXP.

b) CFE 00424 por 437.9 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.74% con vencimiento el 07 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 16,561.6 MXP.

37. 22 de agosto, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 600 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 00524 por 181.8 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.91% con vencimiento el 19 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 6,876.2 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

b) CFE 00624 por 418.2 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.80% con vencimiento el 14 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,815.2 MXP.

38. 23 de agosto, disposición por 6,400 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 23 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.

39. 29 de agosto, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 600 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 00724 por 287.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.95% con vencimiento el 26 de septiembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 10,854.0 MXP.

b) CFE 00824 por 313.0 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.87% con vencimiento el 21 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 11,837.3 MXP.

40. 5 de septiembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 00924 por 401.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.92% con vencimiento el 3 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,165.8 MXP.

b) CFE 01024 por 327.2 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.94% con vencimiento el 28 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 12,373.4 MXP.

c) CFE 01124 por 71.8 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 20 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 2,716.0 MXP.

41. 10 de septiembre, disposición por 2,000 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con BBVA México, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 9 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.

42. 11 de septiembre, disposición por 2,000 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con BBVA México, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 10 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP.

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

43. 12 de septiembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 715.5 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 01224 por 280.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 11% con vencimiento el 10 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 10,589.3 MXP.

b) CFE 01324 por 257.1 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.96% con vencimiento el 05 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 9,724.2 MXP.

c) CFE 01424 por 178.4 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.68% con vencimiento el 27 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 6,745.7 MXP.

44. 19 de septiembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 637.4 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 01524 por 353.4 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 11.05% con vencimiento el 17 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 13,364.3 MXP.

b) CFE 01624 por 133.1 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.98% con vencimiento el 13 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,035.2 MXP.

c) CFE 01724 por 150.9 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 06 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,705.8 MXP.

45. 23 de septiembre, disposición por 6,400 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.95% y vencimiento el 23 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 242,041.3 MXP.

46. 26 de septiembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

a) CFE 01824 por 250.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.96% con vencimiento el 24 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 9,454.7 MXP.

b) CFE 01924 por 300.0 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.72% con vencimiento el 19 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 11,345.7 MXP.

c) CFE 02024 por 250.0 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.53% con vencimiento el 13 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 9,454.7 MXP.

47. 3 de octubre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 02124 por 398.6 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.89% con vencimiento el 31 de octubre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,074.6 MXP

b) CFE 02224 por 385.2 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.72% con vencimiento el 26 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 14,567.9 MXP

c) CFE 02324 por 216.2 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.45% con vencimiento el 20 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 8,176.5 MXP

48. 10 de octubre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 02424 por 326.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.88% con vencimiento el 07 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 12,329.0 MXP

b) CFE 02524 por 274.0 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 2 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 10,362.4 MXP

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

c) CFE 02624 por 200.0 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.44% con vencimiento el 27 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 7,563.8 MXP

49. 17 de octubre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 02724 por 401.4 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.85% con vencimiento el 14 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,180.5 MXP

b) CFE 02824 por 285.1 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 9 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 10,782.2 MXP

c) CFE 02924 por 113.5 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.44% con vencimiento el 03 de abril de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 4,292.5 MXP

50. 24 de octubre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 03024 por 449.9 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.87% con vencimiento el 21 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 17,014.8 MXP

b) CFE 03124 por 328.4 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 16 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 12,419.7 MXP

c) CFE 03224 por 21.7 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.44% con vencimiento el 10 de abril de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 820.7 MXP

51. 31 de octubre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

a) CFE 03324 por 445.7 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.84% con vencimiento el 28 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 16,855.9 MXP

b) CFE 03424 por 454.3 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.69% con vencimiento el 23 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 17,181.2 MXP

c) CFE 03524 por 100.0 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.45% con vencimiento el 17 de abril de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 3,781.9 MXP

52. 5 de noviembre, disposición por 3,000 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con BBVA México, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 03 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 113,456.9 MXP

53. 7 de noviembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 03624 por 376.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.82% con vencimiento el 05 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 14,219.9 MXP

b) CFE 03724 por 484.4 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.70% con vencimiento el 30 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 18,319.5 MXP

c) CFE 03824 por 139.6 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.42% con vencimiento el 24 de abril de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,279.5 MXP

54. 14 de noviembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 983.3 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

a) CFE 03924 por 398.0 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.85% con vencimiento el 12 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,051.9 MXP

b) CFE 04024 por 455.3 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.66% con vencimiento el 06 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 17,219.0 MXP

c) CFE 04124 por 130.0 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.43% con vencimiento el 1 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 4,916.5 MXP

55. 21 de noviembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 04224 por 581.1 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.71% con vencimiento el 19 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 21,976.6 MXP

b) CFE 04324 por 308.3 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.67% con vencimiento el 13 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 11,659.6 MXP

c) CFE 04424 por 110.6 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.40% con vencimiento el 8 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 4,182.8 MXP

56. 28 de noviembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 04524 por 452.3 MMXP a plazo de 56 días, tasa fija a descuento de 10.65% con vencimiento el 23 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 17,105.5 MXP

b) CFE 04624 por 536.2 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.71% con vencimiento el 20 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 20,278.5 MXP

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

c) CFE 04724 por 11.5 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.44% con vencimiento el 15 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 434.9 MXP

57.29 de noviembre, disposición por 1,200 MMXP mediante pagaré quirografario suscrito con MUFG Bank México, S.A., a tasa TIIE 28d más 1.10% y vencimiento el 28 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 45,382.8 MXP

58.5 de diciembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 925.4 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 04824 por 336.8 MMXP a plazo de 56 días, tasa fija a descuento de 10.66% con vencimiento el 30 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 12,737.4 MXP

b) CFE 04924 por 552.8 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.73% con vencimiento el 27 de febrero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 20,906.3 MXP

c) CFE 05024 por 35.8 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.54% con vencimiento el 22 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 1,353.9 MXP

59. 10 de diciembre, disposición por 2,000 MMXP mediante contrato de crédito quirografario de corto plazo, suscrito con BBVA México, S.A. a tasa TIIE 28d más 0.90% y vencimiento el 10 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 75,637.9 MXP

60. 11 de diciembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 800 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 05124 por 180.1 MMXP a plazo de 29 días, tasa fija a descuento de 10.68% con vencimiento el 09 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 6,811.2 MXP

b) CFE 05224 por 112.5 MMXP a plazo de 85 días, tasa fija a descuento de 10.66% con vencimiento el 06 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 4,254.6 MXP

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

c) CFE 05324 por 507.4 MMXP a plazo de 169 días, tasa fija a descuento de 10.41% con vencimiento el 29 de mayo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 19,189.3 MXP

61.13 de diciembre, emisión de Certificados Bursátiles (CEBURES) de largo plazo por un monto total de 10,000 MMXP, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) emisión adicional de Certificados Bursátiles con clave de pizarra CFE 23-2X por un total de 2,875.7 MMXP a tasa TIIE 28d más 0.56% y vencimiento el 7 de diciembre de 2026. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 53,171.8 MXP

b) emisión adicional de Certificados Bursátiles con clave de pizarra CFE 23-3X por un total de 3,480.9 MMXP a tasa fija 10.88% y vencimiento el 4 de marzo de 2030. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5 MXP

c) emisión de Certificados Bursátiles con clave de pizarra CFE 24UX por un monto total de 437.07 MUDIS (Unidades de Inversión), equivalentes a 3,643.4 MMXP a tasa fija 6.94% y vencimiento el 1 de diciembre de 2034. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 137,789.6 MXP

62. 19 de diciembre, emisión a descuento de Certificados Bursátiles (CEBURES) de corto plazo por un total de 1,000 MMXP, derivada del programa de colocación con carácter revolvente por hasta 25,000 MMXP o su equivalente en Unidades de Inversión (UDIS), a plazos desde 28 hasta 364 días y amortización única al vencimiento, destinada a financiar las actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, mediante las siguientes claves de pizarra:

a) CFE 05424 por 125 MMXP a plazo de 28 días, tasa fija a descuento de 10.50% con vencimiento el 16 de enero de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 4,727.4 MXP

b) CFE 05524 por 200 MMXP a plazo de 84 días, tasa fija a descuento de 10.37% con vencimiento el 13 de marzo de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 7,563.8 MXP

c) CFE 05624 por 675 MMXP a plazo de 168 días, tasa fija a descuento de 10.15% con vencimiento el 05 de junio de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 25,527.8 MXP

63. 27 de diciembre, disposición por 3,300 MMXP de un contrato de apertura de crédito simple firmado el 18 de diciembre de 2024 con Mizuho Bank México, S.A., a tasa TIIE 28d + 1.00% con vencimiento el 29 de diciembre de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 124,802.6 MXP

### Deuda externa

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

1. Con fecha 5, 8 y 9 de enero, desembolsaron 400 MUSD de la línea de crédito revolvente sindicada firmada con Credit Agricole, CIB, de fecha 20 de diciembre de 2022, por un monto de 1,540 MUSD a la tasa TERM SOFR más 0.10% más un margen de 1.15% y vencimiento en diciembre de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 15,127.6 USD.
  
2. 26 de enero, se dispusieron por 200 MUSD de un crédito revolvente contratado con la Corporación Andina de Fomento (CAF) firmado el 29 de noviembre de 2022 por un monto de 200 MUSD, a una tasa de TERM SOFR (6 meses) más 0.50% y vencimiento el 28 de junio de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 7,563.8 USD.
  
3. 31 de enero, disposición por 100 MUSD, de un crédito comercial revolvente firmado el 31 de enero de 2023 por un monto de 100 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de TERM SOFR a plazo USD más 1.0% y vencimiento en enero 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 3,781.9 USD.
  
4. 13 de marzo, desembolso de 100 MUSD de la línea de crédito revolvente sindicada firmada con Credit Agricole, CIB, de fecha 20 de diciembre de 2022, por un monto de 1,540 MUSD a la tasa TERM SOFR más 0.10% más un margen de 1.15% y vencimiento en diciembre de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 3,781.9 USD.
  
5. 14 de junio, desembolso de 300 MUSD de la línea de crédito revolvente sindicada firmada con Credit Agricole, CIB, de fecha 20 de diciembre de 2022, por un monto de 1,540 MUSD a la tasa TERM SOFR más 0.10% más un margen de 1.15% y vencimiento en diciembre de 2025. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 11,345.7 USD.
  
6. 27 de junio, desembolso de 150 MUSD de la línea de crédito simple firmada con Mizuho Bank, Ltd, a tasa TERM SOFR más un ajuste de 1.11488% para periodo de interés de un mes y de 0.26161% para periodo de interés de tres meses más margen de 1.00% y vencimiento el 15 diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,672.8 USD.
  
7. 8 de julio, disposición por 200 MUSD del contrato de crédito revolvente suscrito con la Corporación Andina de Fomento (CAF) el 29 de noviembre de 2022 por un monto de 200 MUSD, a tasa TERM SOFR (6 meses) más 0.50% con vencimiento el 27 de diciembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 7,563.8 USD.
  
8. 2 de agosto, desembolso por 5.9 MEUR de la línea de crédito de largo plazo contratada con la Agence Francaise de Developpement (AFD) el 14 de octubre de 2021 por 200 MEUR, a tasa fija EURIBOR (6 meses) más 2.10% con vencimiento el 15 de abril de 2045. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 5,952.0 USD.
  
9. 7 de agosto, disposición por 100 MUSD de la línea de crédito revolvente de corto plazo, suscrita el 23 de noviembre de 2023 con Banco Mercantil del Norte, S.A. hasta por 200 MUSD o su equivalente en moneda nacional, a tasa TERM SOFR (3 meses) más 1.30%, con vencimiento el 06 de noviembre de 2024. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 3,781.9 USD.

## CUENTA PÚBLICA 2024

10.24 de septiembre, disposición por 1,500 MUSD derivada de la emisión pública externa de bonos sustentables a tasa fija, bajo la Regla 144A y Regulación S, con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, dividida en dos tramos:

a) El primero identificado como "5.700% Sustainable Notes due 2030" por 500 MUSD, a tasa fija de 5.700% y vencimiento en enero de 2030, destinado al financiamiento de diversas actividades establecidas por la Ley de la Comisión Federal de Electricidad y/o refinanciamiento de deuda. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 18,909.5 USD.

b) El segundo identificado como "6.450% Sustainable Notes due 2035" por 1,000 MUSD, a tasa fija de 6.450% y vencimiento en enero de 2035, destinado al financiamiento de diversas actividades establecidas por la Ley de la Comisión Federal de Electricidad y/o refinanciamiento de deuda. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 37,819.0 USD.

11.7 de noviembre, desembolso por 9.7 MEUR de la línea de crédito de largo plazo contratada con la Agence Francaise de Developpement (AFD) el 14 de octubre de 2021 por 200 MEUR, a tasa fija EURIBOR (6 meses) más 2.10% con vencimiento el 15 de abril de 2041. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 10,314.2 USD

12.20 de diciembre, desembolso de 300 MUSD de la línea de crédito revolvente sindicada firmada con Credit Agricole, CIB, de fecha 20 de diciembre de 2022, por un monto de 1,540 MUSD a la tasa TERM SOFR más 0.10% más un margen de 1.15% y vencimiento en diciembre de 2026. Del importe dispuesto se asignó a CFE Generación VI EPS 11,345.7 USD.

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa) y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 diciembre de 2024 y 2023 se integran y vencen como se muestra:

Corto Plazo	Dic 2024	Corto Plazo	Dic 2023
2025	\$ 436,919	2023	\$ 410,747
Largo Plazo		Largo Plazo	
2026	313,153	2024	420,300
2027	21,548	2025	296,534
2028	27,851	2026	20,071
2029	8,941	2027	26,374
2030	8,941	2028	7,465

## CUENTA PÚBLICA 2024

	2031	8,941	2029	7,465
	2032	8,941	2030	7,465
	2033	8,941	2031	7,465
	2034 y Años posteriores	134,122	2032 y Años posteriores	119,444
	<b>Total largo plazo</b>	<b>541,381</b>	<b>Total largo plazo</b>	<b>912,583</b>
	<b>Total</b>	<b>\$ 978,300</b>	<b>Total</b>	<b>\$ 1,323,330</b>

### Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

Al 31 de diciembre 2024 y 2023, la deuda correspondiente a la adquisición de instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS y se muestran de forma resumida a continuación:

Al 31 de diciembre de 2024					
Deuda externa		Moneda Local		Moneda extranjera	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
9	2026	91,719	91,719	4,525	4,525
11	2048	8,941	205,654	441	10,147
	<b>Total</b>	<b>\$ 100,661</b>	<b>\$297,374</b>	<b>4,966</b>	<b>14,672</b>

Al 31 de diciembre de 2023					
Deuda externa		Moneda Local		Moneda extranjera	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
14	2026	76,577	153,153	4,525	9,051
11	2048	7,465	179,166	441	10,588

## CUENTA PÚBLICA 2024

<b>Total</b>	<b>\$ 84,042</b>	<b>\$332,319</b>	<b>4,966</b>	<b>19,638</b>
--------------	------------------	------------------	--------------	---------------

Al 31 de diciembre de 2024

Deuda interna		Moneda local	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo
498	2026	\$ 311,017	\$ 187,251
82	2028	25,241	56,757
	<b>Total</b>	<b>\$ 336,259</b>	<b>\$ 244,007</b>

Al 31 de diciembre de 2023

Deuda interna		Moneda local	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo
793	2026	\$ 295,146	\$ 498,268
114	2028	31,559	81,998
	<b>Total</b>	<b>\$ 326,705</b>	<b>\$ 580,266</b>

### Fideicomisos de la CFE

De acuerdo con el plan de negocios de la Comisión Federal de Electricidad, durante el ejercicio de 2021, la Comisión Federal de Electricidad constituyó dos Fideicomisos de Administración y Fuente de Pago. El objetivo de estos Fideicomisos es desarrollar proyectos de inversión, asimismo obtener financiamiento con instituciones financieras, actuar por cuenta y orden de las Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) de la Comisión Federal de Electricidad para la adquisición de bienes y servicios, así como de obra relativos a los proyectos de inversión; pagar por cuenta y orden de las EPS.

a) Fideicomiso de Energías limpias número 10670

## CUENTA PÚBLICA 2024

Proyecto	Importe estimado del proyecto	Contrato y plazo
Central Hidroeléctrica "La angostura" con capacidad anual de 1000 MW neta	230,844,680 USD más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de adquisición de bienes y prestación de servicios para repotenciación y modernización.  El proyecto se inició en el mes de noviembre de 2021 y con fecha estimada de conclusión en el diciembre de 2026.
Central Hidroeléctrica "Mazatepec" con capacidad anual de 244 MW neta	72,974,096 USD más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de adquisición de bienes y prestación de servicios para repotenciación y modernización.  El proyecto se inició en el me de noviembre de 2021 y con fecha estimada de conclusión en el febrero 2027.
Central Hidroeléctrica "Malpaso" con capacidad anual de 1,152 MW neta	280,636,650 USD más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de adquisición de bienes y prestación de servicios para repotenciación y modernización.  El proyecto se inició en el mes de noviembre de 2021 y con fecha estimada de conclusión en el agosto 2027.
Central Hidroeléctrica "Peñita" con capacidad anual de 420 MW neta	72,699,368 USD más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de adquisición de bienes y prestación de servicios para repotenciación y modernización.  El proyecto se inició en el mes de noviembre de 2021 y con fecha estimada de conclusión en el ejercicio 2024.

b) Fideicomiso F/1320 Banco Azteca

Proyecto	Importe estimado del proyecto	Contrato y plazo
Central Hidroeléctrica Chicoasén II Construcción de central con capacidad media anual de 240 MW netos, en Chicoasén, Chiapas.	36,500,00 USD más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de obra de llave en mano a precio alzado.  El proyecto se inició en el mes de diciembre de 2022 y con fecha estimada de conclusión en marzo de 2025

## CUENTA PÚBLICA 2024

	420,721,755 USD más el Impuesto al Valor Agregado  *De acuerdo con 4to Convenio Modificatorio del 27/09/2024	Contrato de obra de llave en mano a precio alzado.  El proyecto se inició en el mes de mayo de 2023 y con fecha estimada de conclusión en el diciembre de 2026
Central Fotovoltaica Nachi Cocom  Construcción de central con capacidad media anual de 7.0 MW netos, en Mérida, Yucatán.	137,419,075.96 MXP más el Impuesto al Valor Agregado	Contrato de obra de llave en mano a precio alzado.  El proyecto se inició en el mes de diciembre de 2023 se concluyó el 26 de junio de 2024.  Actualmente se encuentra en operación comercial y capitalizado.

Los registros contables de la compañía muestran los siguientes montos acumulados de los proyectos de inversión incluidos en las obras en proceso como sigue:

Central	Fideicomiso	2024	2023
C.H. Mazatepec	10670	\$ 1,335,745	\$ 928,019
C.H. Peñitas	10670	1,595,490	1,209,918
C.H. Angostura	10670	3,842,145	2,953,432
C.H. Malpaso	10670	4,679,733	3,324,361
C.H. Chicoasen II	F/1320	5,421,903	2,168,444
C.F.V. Nachi-Cocom	F/1320	9	20,612
<b>Total</b>		<b>\$ 16,884,570</b>	<b>\$ 10,604,786</b>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los registros contables muestran los siguientes saldos por pagar a los Fideicomisos de la CFE y a fin de que este último pueda liquidar a los proveedores correspondientes:

Cuentas por pagar Fideicomisos de la CFE	2024	2023
C.H. Mazatepec	\$ 2,176,918	\$ 1,038,633
C.H. Peñitas	1,792,950	1,351,818

## CUENTA PÚBLICA 2024

C.H. Angostura	4,493,110	3,270,373
C.H. Malpaso	4,353,552	3,713,870
C.H. Chicoasén II	5,571,124	2,395,119
C.F.V Nachi-cocom	287,998	26,398
Revaluación de Moneda Extranjera	(1,576,408)	(1,115,000)
<b>Total Pasivo por fideicomisos de la CFE</b>	<b>\$ 20,252,062</b>	<b>\$ 10,681,211</b>

### 15.Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integran como se menciona a continuación:

	2024	2023
Cuenta Corriente a cargo (nota 7)	\$ 12,965,171	\$ 2,745,822
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	3,161,962	1,212,816
Cuenta por pagar MEM (nota 6)	-	3,919,242
<b>Total</b>	<b>\$ 16,127,133</b>	<b>\$ 7,877,880</b>

### 16.Otros pasivos a largo plazo

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, de reserva desmantelamiento se integran como sigue:

	2023	Movimientos	2024
GC83 CCC Dos Bocas	\$ 171,789	\$ 6,550	\$ 178,338
GC85 CCC Felipe Carrillo Puerto	138,668	5,287	143,954

## CUENTA PÚBLICA 2024

GE79 CE Guerrero Negro	2,455	(2,455)	-
GG03 CG Humeros	9,995	381	10,376
GR81 CTG Cancún	14,973	571	15,544
GR82 CTG Mérida II	14,750	562	15,312
GR83 CTG Xul-Há	14,162	540	14,702
GR84 CTG Carmen	9,477	361	9,839
GR85 CTG Nachicom	18,923	721	19,644
GR87 CTG Chankanaab	23,142	882	24,024
GT81 CT Lerma	103,808	3,958	107,765
GT82 CT Mérida II	284,753	10,856	295,610
GT83 CT Pdte. Adolfo López Mateos	650,907	24,816	675,724
GT84 CT Felipe Carrillo Puerto	133,040	5,072	138,112
GZ06 Sede EPS VI	155,621	5,933	161,554
<b>Total</b>	<b>\$1,746,462</b>	<b>\$1,810,499</b>	

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Empresa registra una reserva de desmantelamiento la cual corresponde a la provisión de los costos estimados para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de las centrales generadoras de electricidad, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

### 17. Beneficios a los empleados

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 la obligación por beneficio a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados y distribuidos a Generación VI de conformidad con los términos de la Ley de la CFE, la Ley de la Industria Eléctrica y los TESL. 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 Gerencia Regional de Producción Sureste de CFE Corporativo a CFE Generación VI EPS. 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 la CFE Generación VI.

## CUENTA PÚBLICA 2024

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 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 Mercer México (actuarios independientes) utilizando el método de crédito unitario proyectado.

Con fecha 19 de agosto de 2020, concluyó el anexo de revisión de las condiciones del contrato colectivo de Trabajo celebrado en la CFE y el SUTERM (Sindicato Único de Trabajadores Eléctricos de la República Mexicana), en la que se modificaron los requisitos de Jubilación establecidos para que los trabajadores pueden acceder a los beneficios; dicho reversión de los requisitos de jubilación a las condiciones que se encontraban vigentes en 2016, originó un incremento global en los pasivos laborales de CFE Generación VI EPS.

a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, fueron las que se muestran a continuación:

	2024	2023
Tasa de descuento	10.75%	9.25%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	10.75%	9.25%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%
Incremento al salario mínimo	11.90%	3.50%

b. El costo neto del período por cada uno de los años que terminaron el 31 de diciembre de 2024 y 2023, se integra como sigue:

	2024	2023
Costo de servicios del año	\$ 354,406	\$ 355,491
Costo de servicios pasados	15,144	29,989
Ingresos por intereses sobre los activos del plan (neto)	827,854	828,947
Costo neto del periodo	<b>\$ 1,197,404</b>	<b>\$ 1,214,427</b>

La ganancia o pérdida actuarial neta, se origina de las variaciones en los supuestos utilizados por el actuario, para la determinación del pasivo laboral, a consecuencia del crecimiento en la tasa del salario promedio de los trabajadores y del aumento en jubilaciones. El monto de las ganancias y pérdida neta reportadas en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2024 y 2023 se revelan en el inciso d.

## CUENTA PÚBLICA 2024

c. A continuación, se presenta una conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos por cada uno de los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	2024	2023
Asignación de pasivo laboral	\$ 27,487,291	\$ 25,935,204
Costo de servicios del año	354,406	355,491
Costo de servicio pasado	15,144	29,989
Costo intereses sobre la obligación por beneficios definidos	2,424,983	2,292,012
Beneficios pagados	(2,344,546)	(2,168,324)
<b>Obligaciones por beneficios definidos</b>	<b>27,937,278</b>	<b>26,444,373</b>
Incluidos en ORI		
Pérdidas y ganancias actuariales	(2,648,718)	1,042,918
Obligaciones por beneficios definidos	<b>\$ (25,288,560)</b>	<b>\$ (27,487,291)</b>

d. A continuación, se presenta la conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan, por cada uno de los años que terminaron el 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	2024	2023
Saldo inicial activos del plan	\$ 17,266,262	\$ 15,816,930
Rendimientos de los activos del plan	1,597,129	1,463,066
Ganancias (perdidas) en el retorno de los activos del plan	(3,124,278)	(13,734)
Total, activos del plan	<b>\$ 15,739,113</b>	<b>\$ 17,266,262</b>
 <b>Pasivo en los estados de situación financiera</b>		
Obligaciones por beneficios definidos	\$ (25,288,560)	\$ (27,487,291)
Valor razonable de los activos del plan	15,739,113	17,266,262
Pasivo neto proyectado	<b>\$ 9,549,446</b>	<b>\$ 10,221,028</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

---

Se incluyen los pagarés emitidos por la SHCP por \$12,120,274 y asignados a CFE Generación VI. En el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2024 y 2023 los pagarés generaron intereses por \$1,597,129 y \$1,463,066 respectivamente.

Todos los valores de renta variable y bonos del gobierno han cotizado precios en mercados activos.

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

La CFE llevó a cabo la creación del Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat S.A. FID 11040961, el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones.

### e. Análisis de sensibilidad

Cambios razonablemente posibles en las suposiciones actuariales relevantes a la fecha de presentación, siempre que las otras suposiciones se mantuvieran constantes, habrían afectado la obligación por beneficios definidos en los importes incluidos en la tabla a continuación.

Variable	2024	2023
Tasa de Descuento	10.75%	9.25%
Incremento Salarial	4.02%	4.02%
Incremento en el Salario Mínimo	11.90%	3.50%
Rendimiento esperado de Activos	10.75%	9.25%

Si la tasa de descuento es de 50 puntos base más alta (más baja), la obligación por beneficio definido disminuiría en \$ 902 millones (aumentaría en \$ 966 millones).

## CUENTA PÚBLICA 2024

	Plan de Pensiones	Compensaciones e indemnizaciones	Prima de antigüedad	Gratificación por antigüedad	Total
	(cifras en millones de pesos)				
Tasa de descuento 10.75%	\$ 23,855	\$ 125	\$ 1,203	\$ 76	\$ 25,289
+50 BSP	23,016	122	1,174	74	24,387
-50 BSP	24,817	127	1,233	78	26,254
Variación +50 BSP	(3.64%)	(2.40%)	(2.41%)	(2.63%)	(3.57%)
Variación -50 BSP	3.90%	1.60%	2.49%	2.63%	3.82%

### 18. Impuestos a la utilidad

A partir del 1 de noviembre 2024 la CFE Generación VI, EPS tributa bajo el Régimen Fiscal del Título III de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR), es decir, de las Personas Morales con Fines no Lucrativos, por lo que el impuesto registrado corresponde al impuesto determinado al cierre del ejercicio anticipado en materia de ISR.

Al 31 de diciembre de 2024 no ha registrado el impuesto diferido activo ni lo reconocerá, ya que, al cambiar de régimen fiscal, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles ya no tienen probabilidad de deducción al no existir ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pudieran ser utilizadas, ya que actualmente tributa bajo el Régimen Fiscal de No Contribuyente de ISR (Título III).

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los impuestos a la utilidad registrados en resultados mostraron saldo cero, reflejándose de la siguiente manera:

Concepto:	2024	2023
Impuesto a la utilidad causado	\$ -	\$ -
Impuesto a la utilidad diferido	\$ -	\$ -
<b>Neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>

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

## CUENTA PÚBLICA 2024

	2024	2023
<b>Activos por impuestos diferidos:</b>		
Planta, instalaciones y equipo	\$ -	\$ 9,400,874
Pérdidas fiscales	-	7,455,161
Provisiones	-	1,915,663
Beneficios a empleados	-	3,066,308
<b>Activo diferido, neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 21,838,006</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>		
Planta, instalaciones y equipo	\$ -	\$ -
	\$ -	\$ -
<b>Activos diferidos no reconocidos</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (21,838,006)</b>
<b>Activo diferido, neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>
<b>Otros resultados integrales</b>		
Remediación del pasivo laboral	\$ -	\$ 3,728,710
Revaluación planta, instalaciones y equipo	-	592,506
Instrumentos financieros derivados	-	351,855
Total de activos diferidos en otros resultados integrales	-	4,376,071
<b>Activos diferidos en otros resultados integrales no reconocidos</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$(4,376,071)</b>
<b>Activos diferidos en otros resultados integrales, neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>

## CUENTA PÚBLICA 2024

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:

	2024	2023
Utilidad (Pérdida) antes de impuestos	\$ -	\$ 8,145,346
Gasto Esperado	-	2,443,604
Efecto inflacionario	-	2,057,683
Partidas no deducibles	-	9,971
Reserva de desmantelamiento	-	21,013
Contingencias	-	20,750
Instrumentos Financieros Derivados	-	120,642
Provisión de gastos	-	1,285,608
Obsolescencia	-	(418)
Obligaciones Laborales	-	(286,169)
Activos fijos	-	(1,486,370)
Amortización de pérdidas fiscales	-	<b>(4,186,314)</b>
<b>Tasa efectiva</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>

Las pérdidas fiscales actualizadas por amortizar expiran como se muestran a continuación.

### 19. Otras partidas de resultados integrales

El resultado integral al 31 de diciembre 2024 y 2023 se muestran a continuación:

Dic 2023	Reciclaje de ORI	Resultado integral del periodo	Dic 2024
----------	---------------------	--------------------------------------	----------

## CUENTA PÚBLICA 2024

Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 1,975,021	\$ -	\$ -	\$ 1,975,021
Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	12,429,036	-	(475,560)	11,953,475
Cobertura de flujo de efectivo	1,172,848	-	(95,712)	1,077,136
Total de otros resultados integrales	\$ 15,576,905	\$ -	\$ (571,272)	\$ 15,005,633

	Dic 2022	Reciclaje de ORI	Resultado integral del periodo	Dic 2023
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 1,980,402	\$ -	\$ (5,381)	\$ 1,975,021
Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	13,485,688	-	(1,056,652)	12,429,036
Cobertura de flujo de efectivo	1,085,691	-	87,157	1,172,848
Total de otros resultados integrales	\$ 16,551,781	\$ -	\$ (974,876)	\$ 15,576,905

### 20. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, CFE Generación VI tenía activos y pasivos a corto plazo denominados en moneda extranjera como sigue:

		2024	2023
<b>Pasivos</b>			
Deuda PIDIREGAS	USD	19,638	24,605
Deuda Documentada	USD	214,705	147,041
Deuda Documentada	EUR	138,408	122,781

Los pasivos en moneda extranjera se convirtieron a moneda nacional al tipo de cambio establecido por el Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2024 y 2023 como sigue:

## CUENTA PÚBLICA 2024

Moneda:	2024	2023
Dólares estadounidenses	20.2683	16.8935
UDIS	8.3409	7.9816
Euros	21.523	18.6896

### 21. Ingresos por suministro de energía eléctrica

La Compañía presenta la información por concepto de venta de energía de acuerdo con la siguiente agrupación:

	2024	2023
Ingresos por venta de energía	25,428,647	26,550,780
Ingresos por potencia	26,416,525	23,290,171
Otros ingresos y ganancias	137,976,511	119,103
<b>Total Venta de Energía</b>	<b>\$ 189,821,683</b>	<b>\$ 49,960,054</b>

La empresa mantenía saldos por cobrar por \$ 33,310,584 y por pagar por \$ 159,266,158, los cuales provenían de la reorganización del portafolio de centrales que se llevó a cabo en el ejercicio de 2020. Con motivo de artículo Transitorio Vigésimo Sexto de la Ley de Ingresos de la Federación con vigor a partir del 1° de enero de 2024, mediante acuerdo CA-GVI-186/2024 de fecha 05 de abril de 2024, la Empresa realizó la cancelación de los saldos en cuentas por cobrar y cuentas por pagar que resultaron de la reasignación de centrales. Como se observa en esta nota y en la nota 22, la cancelación originó un ingreso de \$ 137,771,892 y un gasto de \$ 29,073,600.

### 22. Otros gastos

Los otros gastos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se integran como sigue:

	2024	2023
Otros gastos	\$ 29,171,058	\$ (177,964)
Pérdida en bajas de activo fijo	3,839,504	111,645

## CUENTA PÚBLICA 2024

Pérdida por deterioro	-	8,452
<b>Total Otros Gastos</b>	<b>\$ 33,010,563</b>	<b>\$ (57,867)</b>

### 23. Contingencias y compromisos

#### a. Contingencias

La Compañía 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 que arrojará el estudio de precios de transferencia de 2024 indicarán que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

#### b. Compromisos

##### • FIDEICOMISOS

La CFE a través de la Dirección Corporativa de Finanzas (DCF) cuenta con nuevas fuentes de capital que complementen los esquemas tradicionales, con el objetivo de reducir su costo de financiamiento, lograr una gestión y manejo del riesgo adecuado y aumentar el nivel de inversión posible en proyectos de infraestructura, garantizando los recursos de inversión en la Generación de Energía Eléctrica, utilizando los Fideicomisos como un instrumento financiero alternativo a los limitados recursos presupuestales.

### 24. Nuevas normas emitidas

A continuación, se enlistan las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que iniciaron su vigencia a partir del 1o. de enero de 2024 o posteriormente:

Normas de Internacionales de Información Financiera S1 Y S2.

En junio de 2023, Consejo Internacional de Normas de Sostenibilidad (ISSB por sus siglas en inglés) publicó sus dos primeras Normas Internacionales de Revelación de Sostenibilidad (IFRS SDS por sus siglas en inglés o las Normas ISSB), que entrarán en vigor después del 1 de enero de 2024.

### NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información Financiera a Revelar relacionada con la Sostenibilidad

El objetivo de la NIIF S1 es requerir que una entidad revele información sobre sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad que sea útil para los usuarios principales de los informes financieros con propósito general a la hora de tomar decisiones relativas al suministro de recursos a la entidad.

La información sobre los riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad es útil para los usuarios principales porque la capacidad de una entidad para generar flujos de efectivo a corto, medio y largo plazo está inseparablemente ligada a las interacciones entre la entidad y sus partes interesadas, la sociedad, la economía y el entorno natural a lo largo de la cadena de valor de la entidad. En conjunto, la entidad y los recursos y relaciones a lo largo de su cadena de valor forman un sistema interdependiente en el que opera la entidad. La dependencia de la entidad de esos recursos y relaciones y sus impactos en dichos recursos y relaciones dan lugar a riesgos y oportunidades para la entidad relacionados con la sostenibilidad.

Esta Norma requiere que una entidad revele información sobre todos los riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad que podría esperarse razonablemente que afecten los flujos de efectivo de la entidad, su acceso a la financiación o el costo del capital a corto, medio o largo plazo. A efectos de la presente Norma, estos riesgos y oportunidades se denominan colectivamente "riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad de los que podría esperarse razonablemente que afecten a las perspectivas de la entidad".

Esta Norma también prescribe cómo una entidad prepara y presenta su información financiera a revelar relacionada con la sostenibilidad. Establece requerimientos generales para el contenido y la presentación de esas informaciones, de modo que la información revelada sea útil para los usuarios principales a la hora de tomar decisiones relacionadas con el suministro de recursos a la entidad.

### NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima

El objetivo de la NIIF S2 es requerir que una entidad revele información sobre sus riesgos y oportunidades relacionados con el clima que sea útil para los usuarios principales de los informes financieros con propósito general a la hora de tomar decisiones relativas al suministro de recursos a la entidad.

Esta Norma requiere que una entidad revele información sobre todos los riesgos y oportunidades relacionados con el clima que podría esperarse razonablemente que afecten a los flujos de efectivo de la entidad, a su acceso a la financiación o al costo del capital a corto, medio o largo plazo. A efectos de la presente Norma, estos riesgos y oportunidades se denominan colectivamente "riesgos y oportunidades relacionados con el clima de los que podría esperarse razonablemente que afecten a las perspectivas de la entidad".

La Administración inició con un marco de análisis que permita determinar el cumplimiento de dichas normas, así como la evaluación de los impactos y procesos que deberán ser implementados, priorizando brechas como áreas de oportunidad y se están desarrollando planes de acción para cada iniciativa.

### Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes - Modificaciones a la NIC 1

La NIC 1 ha definido algunas situaciones que pueden modificar esta clasificación de un pasivo en corriente y no corrientes, dependiendo de los derechos que existen al final del período sobre el que se informa.

La clasificación no se ve afectada por las expectativas o eventos de la entidad posteriores a la fecha de presentación de informes (por ejemplo, la recepción de una exención o un incumplimiento de un covenant). Los covenants de acuerdos de préstamo no afectarán la clasificación de un pasivo como circulante o no circulante en la fecha de presentación de informes si la entidad sólo debe cumplir con los covenants después de la fecha de presentación de informes.

Sin embargo, si la entidad debe cumplir con un covenant ya sea antes o en la fecha de presentación del informe, esto afectará la clasificación como corriente o no corriente, incluso si el compromiso sólo se prueba para determinar su cumplimiento después de la fecha de presentación de informes.

Las modificaciones requieren revelaciones si una entidad clasifica un pasivo como no corriente y ese pasivo está sujeto a covenants que la entidad debe cumplir dentro de los doce meses siguientes a la fecha de presentación del informe.

Las revelaciones incluyen:

- a) el importe en libros del pasivo
- b) información sobre los covenants, y
- c) hechos y circunstancias, si los hubiere, que indiquen que la entidad puede tener dificultades para cumplir con los covenants

### Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16

Las modificaciones especifican que, al medir el pasivo por arrendamiento posterior a la venta y arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario determina los "pagos de arrendamiento" y los "pagos de arrendamiento revisados" de una manera que no resulte en que el vendedor-arrendatario reconozca cualquier monto de la ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso que conserva. Esto podría afectar particularmente a las transacciones de venta y arrendamiento posterior donde los pagos de arrendamiento incluyen pagos variables que no dependen de un índice o una tasa.

Acuerdos de financiamiento con proveedores (AFP) - Modificaciones a la NIC 7 y a la NIIF 7

El objetivo de las nuevas revelaciones es proporcionar información sobre los AFP que permita a los inversores evaluar los efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una entidad.

Las nuevas revelaciones incluyen información sobre lo siguiente:

- a) Los términos y condiciones de los AFP
- b) Los importes en libros de los pasivos financieros que forman parte de AFP y las partidas en las que se presentan esos pasivos.
- c) El importe en libros de los pasivos financieros en (b) por los cuales los proveedores ya han recibido el pago de las instituciones financieras.
- d) El rango de fechas de vencimiento de pago tanto para los pasivos financieros que forman parte de AFP como para las cuentas por pagar comparables que no forman parte de dichos acuerdos.
- e) Cambios no monetarios en los importes en libros de los pasivos financieros, según el inciso b anterior.

El IASB ha proporcionado una exención transitoria al no exigir información comparativa en el primer año y tampoco exigir la revelación de saldos iniciales específicos. Además, las revelaciones requeridas solo son aplicables para períodos anuales durante el primer año de aplicación.

### NIIF 18 Presentación e información a revelar en los estados financieros

La NIIF 18 introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la información de las empresas sobre su rendimiento financiero y ofrecer a los inversores una mejor base para analizar y comparar las empresas:

Mejora de la comparabilidad del estado de resultado - actualmente no existe una estructura específica para el estado de resultado. Las empresas eligen los subtotales que desean incluir. A menudo, las empresas declaran un resultado operativo, pero la forma de calcularlo varía de una empresa a otra, lo que reduce la comparabilidad.

La NIIF 18 introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultado, y exige a todas las empresas que presenten nuevos subtotales definidos, incluido el resultado operativo. La estructura mejorada y los nuevos subtotales ofrecerán a los inversores un punto de partida coherente para analizar el rendimiento de las empresas y facilitarán la comparación entre ellas.

### 25. Negocio en Marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que la Empresa podrá continuar con sus operaciones, y, por tanto, no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Las actividades del sector eléctrico son de interés público, y la generación es una actividad prioritaria para el desarrollo nacional. El plan de negocios 2024-2028 de CFE, por lo que se refiere a sus actividades de generación busca incrementar la rentabilidad y competitividad a través de la optimización del parque de generación y operación eficiente de las centrales.

La Administración de la Empresa y de CFE ha implementado ciertas acciones con la finalidad de asegurar el cumplimiento con sus objetivos, así como el respaldo de CFE.

### 26.Eventos Subsecuentes

La Empresa no ha identificado hechos posteriores a revelar en la preparación de los estados financieros, para su reconocimiento o revelación al 31 de diciembre de 2024 y hasta la fecha del informe financiero.

### 27.Emisión de los Estados Financieros

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 14 de abril de 2025 los eventos subsecuentes se consideran a esa fecha. Asimismo, los Estados Financieros se harán del conocimiento del Consejo de Administración. Este órgano tiene la facultad de modificar los Estados financieros adjuntos.

---

Autorizó Miguel Ángel Bastarrechea Chan

Cargo Encargado del Despacho de la Dirección  
General

---

Elaboró Roberto Juan Bustos García

Cargo Subgerente de Administración, Finanzas y Recursos  
Humanos E.F.