

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD - CORPORATIVO
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
NOTAS DE DESGLOSE

1. INSTRUMENTOS FINANCIEROS – VALORES RAZONABLES Y ADMINISTRACIÓN DE RIESGO-

VALORES RAZONABLES

Los importes en libros de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se mencionan a continuación:

	2020	2019
Activos financieros:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (2)	64,206,067.0	37,291,628.0
Cuenta corriente por cobrar (2)	28,980,269.0	32,087,259.0
Partes relacionadas (2)	480,738,055.0	557,455,798.0
Cuentas por cobrar (2)	13,716,470.0	12,218,984.0
Préstamos a trabajadores (2)	15,275,040.0	13,777,331.0
Instrumentos financieros derivados (1)	14,623,283.0	4,064,335.0
	<u>64,206,067.0</u>	<u>37,291,628.0</u>
Pasivos financieros:		
Cuenta corriente a pagar (2)	168,143,256.0	184,636,388.0
Deuda a corto plazo (2)	54,156,163.0	53,331,446.0
Partes relacionadas por pagar (2)	38,470,241.0	26,054,836.0
Pasivo por arrendamiento a corto plazo (1)	17,728,536.0	8,597,272.0
Deuda a largo plazo (2)	309,392,439.0	299,531,948.0
Pasivo por arrendamiento a largo plazo (1)	498,877,541.0	469,687,788.0
Proveedores y contratistas (2)	21,333,979.0	22,028,309.0
Depósitos de usuarios y contratistas (2)	806,829.0	1,055,605.0
Cuentas por pagar MEM (2)	-	256.0
	<u>1,694,008,073.0</u>	<u>1,674,533,538.0</u>

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

OBJETIVOS DE LA ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

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

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

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

RIESGO DE CRÉDITO

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

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

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

INFORMACIÓN COMPARATIVA BAJO LA NORMA NIC 39

Un análisis de la calidad crediticia de las EPS deudoras que no estaban ni vencidos ni deteriorados y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se presenta a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Instrumentos financieros sujetos a deterioro		
0 – 30	\$ 32,254,061.0	62,148,320.0
31- 60	9,089,415.0	4,017,025.0
61 – 90	5,566,082.0	2,468,713.0
91 – 120	5,474,948.0	5,017,191.0
121 – 150	8,701,506.0	3,583,202.0
151 – 180	6,022,772.0	5,819,645.0
181 – 210	7,193,194.0	5,080,097.0
211 – 360	31,793,212.0	50,934,345.0
más 360	33,823,962.0	72,318,365.0
Subtotal cartera	139,919,152.0	211,386,904.0

	2020	2019
Instrumentos financieros sujetos a deterioro		
Subtotal cartera	139,919,152.0	211,386,904.0
Cuenta por cobrar por instrumentos financieros asignados	2,153,410.0	3,737,021.0
Cuenta por cobrar por deuda Pidiregas asignada	127,989,149.0	131,772,333.0
Cuenta por cobrar por deuda documentada asignada	210,676,344.0	210,559,540.0
Subtotal	340,818,903.0	346,068,894.0
Total partes relacionadas	\$ 480,738,055.0	557,455,798.0

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 contratada y por el arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, la Empresa realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores.

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

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa con base en los periodos de pago:

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 diciembre de 2020	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	39,830,932.0	28,188,384.0	49,613,505.0	113,878,518.0	231,511,339.0
Intereses por pagar deuda documentada	10,955,582.0	20,040,689.0	16,355,216.0	51,579,525.0	98,931,012.0
Deuda PIDIREGAS	14,325,231.0	23,268,563.0	22,202,880.0	72,240,589.0	132,037,263.0
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,758,165.0	11,457,212.0	9,007,299.0	29,822,921.0	57,045,597.0
Pasivo por arrendamiento	17,728,536.0	19,450,018.0	19,760,659.0	459,666,864.0	516,606,077.0
Interés por pagar por arrendamiento	17,275,250.0	33,194,903.0	31,368,734.0	174,987,851.0	256,826,738.0
Proveedores y contratistas	21,333,979.0	-	-	-	21,333,979.0
Cuentas por pagar intercompañías	38,470,241.0	-	-	-	38,470,241.0
Otros pasivos	6,455,852.0	-	-	-	6,455,852.0
Contribuciones de terceros	-	438,784.0	-	-	438,784.0
Depósitos de usuarios y contratistas	806,829.0	-	-	-	806,829.0
Total	173,940,597.0	136,038,553.0	148,308,293.0	902,176,268.0	1,360,463,711.0

Al 31 diciembre de 2019	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	39,171,577.0	24,962,181.0	44,681,061.0	107,982,189.0	216,797,008.0
Intereses por pagar deuda documentada	12,559,195.0	18,535,377.0	16,046,255.0	49,584,844.0	96,725,671.0
Deuda PIDIREGAS	14,159,869.0	23,470,069.0	21,767,411.0	76,669,036.0	136,066,385.0
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	8,234,010.0	13,881,007.0	10,880,563.0	32,779,177.0	65,774,757.0
Pasivo por arrendamiento	8,597,272.0	60,022,026.0	15,869,652.0	447,796,110.0	532,285,060.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Interés por pagar por arrendamiento	15,935,542.0	15,723,309.0	30,383,822.0	189,174,712.0	251,217,385.0
Proveedores y contratistas	22,028,309.0	-	-	-	22,028,309.0
Cuentas por pagar intercompañías	26,054,836.0	-	-	-	26,054,836.0
Otros pasivos	6,392,792.0	-	-	-	6,392,792.0
Contribuciones de terceros	-	302,993.0	-	-	302,993.0
Depósitos de usuarios y contratistas	1,055,605.0	-	-	-	1,055,605.0
Total	154,189,007.0	156,896,962.0	139,628,764.0	903,986,068.0	1,354,700,801.0

RIESGOS DE MERCADO

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

ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO CAMBIARIO

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

	Total deuda al 31 de diciembre de 2020 (cifras en millones de pesos)	Total deuda al 31 de diciembre de 2019 (cifras en millones de pesos)
Moneda local	143,688.0	162,662.0
Moneda extranjera	218,469.0	188,430.0

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

La sensibilidad de la Empresa está sujeta a un incremento y decremento del 5.0% en el peso mexicano contra las divisas extranjeras relevantes. El 5.0% 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 5.0% 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 5.0% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5.0% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos serían negativos.

Al 31 de diciembre de 2020			
	Documentada	Pídiregas	Total
EUR	391.0	-	391.0
USD	11,153,937.0	5,234,320.0	16,388,256.0
Total	11,154,328.0	5,234,320.0	16,388,647.0

Al 31 de diciembre de 2019			
	Documentada	Pídiregas	Total
EUR	640.0	-	640.0
MXP	1,106,895.0	59,949.0	1,166,844.0
USD	7,827,009.0	3,078,287.0	10,905,296.0
CHF	1,634.0	-	1,634.0
JPY	2,365.0	-	2,365.0
Total	8,938,543.0	3,138,236.0	12,076,779.0

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

CUENTA PÚBLICA 2020

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

	Total deuda 31/12/2020 millones de pesos	Total deuda 31/12/2019 millones de pesos
Tasa fija	256,466.0	243,181.0
Tasa variable	105,692.0	107,911.0

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.

2020	Documentada	Pídiregas	Total
Tasa Fija	150,350,972.0	72,950,574.0	223,301,546.0
Tasa Variable	608,802.0	6,371,670	6,980,473.0
	150,959,774.0	79,322,245.0	230,282,019.0

2019	Documentada	Pídiregas	Total
Tasa Fija	135,541,656.0	60,505,621.0	196,047,277.0
Tasa Variable	465,285.0	-	465,285.0
	136,006,941.0	60,505,621.0	195,512,562.0

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

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados, se detalla en la nota 9.

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 2020, es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

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

VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en 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.

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

VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS REGISTRADOS AL COSTO AMORTIZADO

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

TÉCNICAS DE VALUACIÓN Y SUPUESTOS APLICADOS PARA PROPÓSITOS DE DETERMINAR EL VALOR RAZONABLE

	31 de diciembre de 2020		31 de diciembre 2019	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Efectivo y equivalentes de efectivo	64,206,067.0	64,206,067.0	37,291,628.0	37,291,628.0
Cuentas por cobrar	13,716,470.0	13,716,470.0	12,218,984.0	12,218,984.0
Préstamos a trabajadores	15,275,040.0	15,275,040.0	13,777,331.0	13,777,331.0
Proveedores y contratistas	21,333,979.0	21,333,979.0	22,028,309.0	22,028,309.0
Pasivos por arrendamiento	516,606,077.0	516,606,077.0	478,285,060.0	478,285,060.0
Deuda Documentada	231,511,339.0	269,899,051.0	216,797,009.0	240,066,531.0
Deuda PIDIREGAS	132,037,263.0	160,525,038.0	136,066,385.0	189,227,258.0

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

- El valor razonable de los activos y pasivos financieros con términos y condiciones estándar y negociados en los mercados líquidos activos se determinan con referencia a los precios cotizados en el mercado.

CUENTA PÚBLICA 2020

- 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:

	Nivel 1	
	2020	2019
Activos financieros disponibles para su venta:		
Inversiones temporales	\$ <u>40,886,893.0</u>	\$ <u>21,280,686.0</u>

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2020				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan		48,092,164.0		48,092,164.0
Instrumentos financieros derivados		<u>14,623,283.0</u>		<u>14,623,283.0</u>
Total		<u>62,715,447.0</u>		<u>62,715,447.0</u>
<u>Pasivos</u>				
Deuda	<u>87,687,040.0</u>		<u>342,737,048.0</u>	<u>430,424,088.0</u>
Total	<u>87,687,040.0</u>		<u>342,737,048.0</u>	<u>430,424,088.0</u>

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2019				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				

CUENTA PÚBLICA 2020

Activos del plan		44,510,156.0		44,510,156.0
Instrumentos financieros derivados		4,064,335.0		4,064,335.0
Total		48,574,491.0		48,574,491.0
Pasivos				
Deuda	178,982,740.0		112,152,544.0	291,135,284.0
Total	178,982,740.0		112,152,544.0	291,135,284.0

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que los insumos para estimar el valor razonable son observables, se incluye en la nota 9.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

- Nivel 1. Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para pasivos o activos idénticos. Para los valores razonables de la Deuda Documentada, los cambios observados se obtienen del proveedor de precios, el cual al 31 de diciembre 2020 presenta las valuaciones de precio sucio observados en los certificados bursátiles que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores.
- Nivel 2. Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, bien sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, que derivan de los precios).
- Nivel 3. Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores no observables para el activo o pasivo, para los valores razonables de la Deuda Documentada y Pidiregas, los cambios razonablemente posibles a la fecha del Balance se determinan mediante el cálculo de valor presente de los vencimientos en moneda de origen de las líneas de crédito descontadas a la curva de CFE. Para tal efecto, se obtienen del proveedor de precios las curvas y factores de riesgo de tasas de interés, tipos de cambio e inflación a los que se encuentra expuesta la deuda.

ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD

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

	+ 5.0%	- 5.0%
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tipos de cambio moneda origen	21,279.0	(21,279.0)
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tasa de interés	14,347.0	(14,347.0)

2. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el efectivo e inversiones temporales se integran como sigue:

	2020	2019
Efectivo en caja y bancos	23,310,353.0	16,002,121.0
Inversiones temporales	40,886,893.0	21,280,686.0
Certificados bursátiles por disponer	8,821.0	8,821.0
Total	64,206,067.0	37,291,628.0

3. OPERACIONES Y SALDOS CON PARTES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar y por pagar a partes relacionadas al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como se muestra a continuación:

	2020	2019
Por cobrar:		
CFE Distribución, EPS ⁽¹⁾	166,956,517.0	180,636,115.0
CFE Transmisión, EPS ⁽¹⁾	130,013,384.0	114,436,757.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS ⁽¹⁾	39,327,680.0	46,730,798.0
CFE Generación III, EPS ⁽¹⁾	38,075,278.0	16,907,083.0
CFE Generación II, EPS ⁽¹⁾	35,363,253.0	39,936,424.0
CFE Generación I, EPS ⁽¹⁾	28,071,016.0	22,369,642.0
CFE Generación IV, EPS ⁽¹⁾	12,995,650.0	16,197,810.0
CFE Generación VI, EPS ⁽¹⁾	11,469,148.0	30,636,424.0
CFE Generación V, EPS ⁽¹⁾	7,268,452.0	81,469,236.0
CFEnergía, S. A. de C. V. ⁽²⁾	3,445,650.0	7,232,351.0
CFE Internacional, LLC ⁽²⁾	7,033,810.0	78,143.0
CFE Calificados, S. A. de C. V. ⁽²⁾	716,528.0	823,335.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V. ⁽²⁾	1,689.0	1,680.0
	480,738,085.0	557,455,798.0

⁽¹⁾ Empresa Subsidiaria de CFE: El saldo por cobrar se conforma por la prestación de diversos servicios.

⁽²⁾ Empresa Filial de CFE: El saldo por cobrar se conforma por la prestación de diversos servicios.

CUENTA PÚBLICA 2020

Los saldos por cobrar que se tienen al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponden a saldos de cuenta corriente que no generan interés, ni tienen vencimiento específico.

Los saldos por pagar a partes relacionadas se muestran a continuación:

	2020	2019
Por pagar:		
CFE Transmisión, EPS ⁽¹⁾	9,163,418.0	4,525,066.0
CFE Distribución, EPS ⁽¹⁾	6,717,714.0	2,701,070.0
CFEnergía, S. A. de C. V. ⁽²⁾	6,686,069.0	7,070,597.0
CFE Generación III, EPS ⁽¹⁾	3,963,085.0	317,619.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	3,720,210.0	3,139,968.0
CFE Generación VI, EPS ⁽¹⁾	3,276,166.0	26,121.0
CFE Generación II, EPS ⁽¹⁾	3,072,994.0	2,161,539.0
CFE Generación I, EPS ⁽¹⁾	965,188.0	328.0
CFE Generación V, EPS ⁽¹⁾	726,184.0	-
CFE Generación IV, EPS ⁽¹⁾	173,819.0	23,347.0
CFE Calificados, S. A. de C. V. ⁽²⁾	5,394.0	-
CFE Internacional, LLC ⁽²⁾		6,089,181.0
	<u>38,470,241.0</u>	<u>26,054,836.0</u>

⁽¹⁾ Empresa Subsidiaria de CFE: El saldo por pagar se conforma por la prestación de diversos servicios.

⁽²⁾ Empresa Filial de CFE: El saldo por pagar se conforma por la prestación de diversos servicios.

Los saldos por pagar que se tienen al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponden a saldos de cuenta corriente que no generan interés, ni tienen vencimiento específico.

Las operaciones realizadas con partes relacionadas en los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como se muestra a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
ASARE		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	4,844.0	4,549.0
CFE Distribución, EPS	73,710.0	71,993.0
CFE Generación I, EPS	35,898.0	33,520.0
CFE Generación II, EPS	34,646.0	34,482.0
CFE Generación III, EPS	35,928.0	33,228.0.0
CFE Generación IV, EPS	36,133.0	32,344.0
CFE Generación V, EPS	24,175.0	22,701.0.0
CFE Generación VI, EPS	36,241.0	37,342.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	8,272.0	8,017.0.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	46,622.0	44,952.0
CFE Transmisión, EPS	48,381.0	46,066.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	4,543.0	4,661.0
Total ASARE	389,393.0	373,855.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Capacitación		
CFE Distribución, EPS	12,078.0	12,302.0
CFE Generación I, EPS	874.0	681.0
CFE Generación II, EPS	450.0	553.0
CFE Generación III, EPS	387.0	815.0.0
CFE Generación IV, EPS	801.0	401.0.0
CFE Generación V, EPS	21.0	21.0
CFE Generación VI, EPS	1,208.0	1,472.0.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	3,110.0	3,164.0
CFE Transmisión, EPS	2,165.0	2,157.0
Total Capacitación	21,092.0	21,566.0
Combustible		
CFE Generación I, EPS	-	951,471.0
CFE Generación II, EPS	-	846,679.0
CFE Generación III, EPS	2,358,277.0	5,060,054.0
CFE Generación IV, EPS	0	1,133,623.0
CFE Generación VI, EPS	-	794,909.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	24,944,105.0	15,136,828.0
Total Combustible	27,302,382.0	23,923,564.0

Administración de contratos de combustibles

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFE Generación III, EPS	-	359.0
Total Administración de Contratos de Combustibles	-	359.0
 Costo de Obras (NC)		
CFE Generación II, EPS	-393,838.0	-384,073.0
CFE Generación III, EPS	-53,095.0	-
CFE Generación VI, EPS	-52,991.0	-14,373.0
CFE Transmisión, EPS	-1,305,887.0	-
Total Costo de Obras	-1,805,811.0	-398,446.0
 Derechos de Marca y Patentes		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	182,918.0	270,313.0
CFE Distribución, EPS	6,705,531.0	9,895,067.0
CFE Transmisión, EPS	4,006,676.0	6,098,415.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	-	1,766,919.0
Total Derechos de Marca y Patentes	10,825,125.0	18,030,714.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Gerencia de Créditos		
CFE Distribución, EPS	84,131.0	84,484.0
CFE Generación I, EPS	12,799.0	11,561.0
CFE Generación II, EPS	18,522.0	25,555.0
CFE Generación III, EPS	20,049.0	8,677.0
CFE Generación IV, EPS	4,500.0	5,946.0
CFE Generación VI, EPS	4,829.0	15,506.0
CFE Transmisión, EPS	68,527.0	69,924.0
Total Gerencia de Créditos	213,357.0	221,653.0
 Gerencia de Riesgos		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	2.0	6.0
CFE Distribución, EPS	13,450.0	14,621.0
CFE Generación I, EPS	987.0	1,475.0
CFE Generación II, EPS	2,234.0	3,377.0
CFE Generación III, EPS	683.0	987.0
CFE Generación IV, EPS	834.0	52.0
CFE Generación VI, EPS	881.0	1,039.0
CFE Transmisión, EPS	12,248.0	13,334.0
Total Gerencia de Riesgos	31,319.0	34,891.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
PAESE		
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	306.0	2,297.0
Total PAESE	306.0	2,297.0
Parque Vehicular		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	57.0	217.0
CFE Distribución, EPS	745,150.0	820,742.0
CFE Generación I, EPS	20,275.0	25,643.0
CFE Generación II, EPS	13,735.0	25,380.0
CFE Generación III, EPS	17,298.0	20,979.0
CFE Generación IV, EPS	21,147.0	18,835.0
CFE Generación V, EPS	623.0	924.0
CFE Generación VI, EPS	23,061.0	47,513.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	64.0	90.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	28,145.0	27,014.0
CFE Transmisión, EPS	233,261.0	306,044.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	-	10.0
Total Parque Vehicular	1,102,816.0	1,293,391.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Parque Aéreo		
CFE Distribución, EPS	362,249.0	400,337.0
CFE Transmisión, EPS	566,535.0	584,089.0
Total Parque Aéreo, EPS	928,784.0	984,426.0
Reembolso de gastos		
CFE Generación I, EPS	430,316.0	522,579.0
CFE Generación II, EPS	73,650.0	149,402.0
CFE Generación III, EPS	2,556,179.0	27,768,364.0
CFE Generación IV, EPS	101,293.0	152,245.0
CFE Generación V, EPS	70,869,337.0	79,771,710.0
CFE Generación VI, EPS	22,170,187.0	147,760.0
Total Reembolso de gastos	96,200,962.0	108,512,060.0
Servicio de Programación		
CFE Distribución, EPS	41,513.0	40,304.0
CFE Generación I, EPS	18,980.0	18,427.0
CFE Generación II, EPS	18,980.0	18,427.0
CFE Generación III, EPS	18,980.0	18,427.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFE Generación IV, EPS	18,980.0	18,427.0
CFE Generación V, EPS	10,462.0	10,157.0
CFE Generación VI, EPS	18,980.0	18,427.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	1,885.0	-
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	7,890.0	7,661.0
CFE Transmisión, EPS	41,513.0	40,304.0
Total Servicio de Programación	198,163.0	190,561.0
Servicios de Abastecimientos		
CFE Distribución, EPS	131,398.0	127,139.0
CFE Generación I, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Generación II, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Generación III, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Generación IV, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Generación V, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Generación VI, EPS	7,064.0	6,835.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	24,019.0	23,240.0
CFE Transmisión, EPS	84,775.0	82,025.0
Total Servicios de Abastecimientos	282,576.0	273,414.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicios de Seguridad Física		
CFE Distribución, EPS	10,721.0	37,227.0
CFE Generación I, EPS	213,380.0	256,334.0
CFE Generación II, EPS	208,376.0	211,109.0
CFE Generación III, EPS	193,459.0	179,220.0
CFE Generación IV, EPS	120,927.0	166,320.0
CFE Generación VI, EPS	285,628.0	186,094.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	-	12,273.0
CFE Transmisión, EPS	374,166.0	450,569.0
Total Servicios de Seguridad Física	1,406,657.0	1,499,146.0
Servicios de Seguridad Industrial		
CFE Distribución, EPS	560.0	323.0
CFE Generación I, EPS	446.0	522.0
CFE Generación II, EPS	-	1,432.0
CFE Generación III, EPS	419.0	658.0
CFE Generación IV, EPS	-165.0	48.0
CFE Generación VI, EPS	422.0	650.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	3.0	24.0
CFE Transmisión, EPS	123.0	544.0
Total Servicios de Seguridad Industrial	1,808.0	4,201.0
Servicios Jurídicos		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	266.0	198.0
CFE Distribución, EPS	6,154.0	11,660.0
CFE Generación I, EPS	1,300.0	3,353.0
CFE Generación II, EPS	779.0	1,191.0
CFE Generación III, EPS	741.0	789.0
CFE Generación IV, EPS	1,148.0	1,251.0
CFE Generación V, EPS	867.0	751.0
CFE Generación VI, EPS	852.0	1,631.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	1,983.0	654.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	7,989.0	16,736.0
CFE Transmisión, EPS	6,340.0	9,349.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	1,657.0	1,428.0
Total Servicios Jurídicos	30,076.0	48,991.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Sistema de Recursos Humanos (SIRH)		
CFE Distribución, EPS	35,507,998.0	31,077,604.0
CFE Generación I, EPS	2,685,644.0	2,040,708.0
CFE Generación II, EPS	2,191,711.0	2,249,067.0
CFE Generación III, EPS	2,642,853.0	1,722,045.0
CFE Generación IV, EPS	2,960,676.0	1,639,670.0
CFE Generación V, EPS	108,464.0	60,119.0
CFE Generación VI, EPS	2,784,154.0	3,602,013.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	7,388,555.0	7,067,686.0
CFE Transmisión, EPS	7,211,815.0	6,082,952.0
Total Sistema de Recursos Humanos (SIRH)	63,481,870.0	55,541,864.0
Tecnológicos		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	1,316.0	1,487.0
CFE Distribución, EPS	495,637.0	439,637.0
CFE Generación I, EPS	32,423.0	33,537.0
CFE Generación II, EPS	38,096.0	44,681.0
CFE Generación III, EPS	33,077.0	32,756.0
CFE Generación IV, EPS	26,280.0	33,269.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFE Generación V, EPS	15,821.0	14,401.0
CFE Generación VI, EPS	38,386.0	35,431.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	2,250.0	989.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	303,909.0	286,921.0
CFE Transmisión, EPS	72,806.0	80,161.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	161.0	351.0
Total Tecnológicos	1,060,162.0	1,003,621.0
Ingeniería Especializada (GIE)		
CFE Distribución, EPS	1,952.0	1,937.0
CFE Generación I, EPS	677.0	167.0
CFE Generación III, EPS	680.0	-
CFE Generación IV, EPS	-	254.0
CFE Generación VI, EPS	-	4,230.0
CFE Transmisión, EPS	4,069.0	3,331.0
Total Ingeniería Especializada (GIE)	7,378.0	6,112

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Administración de riesgos Seguros (UAR)		
CFE Distribución, EPS	429,559.0	885,204.0
CFE Generación I, EPS	117,533.0	264,434.0
CFE Generación II, EPS	80,070.0	130,653.0
CFE Generación III, EPS	191,624.0	113,887.0
CFE Generación IV, EPS	172,211.0	67,209.0
CFE Generación V, EPS	11.0	58.0
CFE Generación VI, EPS	201,818.0	248,126.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	7,176.0	27,348.0
CFE Transmisión, EPS	367,148.0	532,051.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	-	6,176.0
Total Administración de riesgos Seguros (UAR)	1,567,150.0	2,275,146.0
Servicios de Laboratorio (LAPEM)		
CFE Distribución, EPS	143,815.0	163,577.0
CFE Generación I, EPS	72,029.0	66,085.0
CFE Generación II, EPS	69,089.0	69,411.0
CFE Generación III, EPS	83,033.0	93,809.0
CFE Generación IV, EPS	74,645.0	61,216.0
CFE Generación V, EPS	11,965.0	14,396.0
CFE Generación VI, EPS	96,343.0	142,880.0
CFE Transmisión, EPS	55,654.0	49,225.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFEnergía, S. A. de C. V.	250.0	-
Total Servicios de Laboratorio (LAPEM)	<u>606,823.0</u>	<u>660,599.0</u>
Servicios de Telecomunicaciones (TELECOM)		
CFE Distribución, EPS	339,625.0	314,511.0
CFE Generación I, EPS	10,618.0	13,302.0
CFE Generación II, EPS	11,334.0	12,091.0
CFE Generación III, EPS	13,973.0	9,955.0
CFE Generación IV, EPS	8,115.0	6,480.0
CFE Generación V, EPS	15.0	49.0
CFE Generación VI, EPS	10,098.0	14,809.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	116,831.0	118,278.0
CFE Transmisión, EPS	<u>22,559.0</u>	<u>24,634.0</u>
Total Servicios de Telecomunicaciones (TELECOM)	<u>533,168.0</u>	<u>514,109.0</u>

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Gestión Créditos Hipotecarios (FHSSTE)		
CFE Distribución, EPS	23,757.0	31,328.0
CFE Generación I, EPS	1,761.0	1,648.0
CFE Generación II, EPS	1,224.0	1,989.0
CFE Generación III, EPS	1,517.0	1,467.0
CFE Generación IV, EPS	1,917.0	1,169.0
CFE Generación V, EPS	51.0	52.0
CFE Generación VI, EPS	1,771.0	1,286.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	6,111.0	1,921.0
CFE Transmisión, EPS	<u>4,542.0</u>	<u>4,946.0</u>
Total Gestión Créditos Hipotecarios (FHSSTE)	<u>42,651.0</u>	<u>45,806.0</u>
Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI)		
CFE Distribución, EPS	214,003.0	253,870.0
CFE Generación I, EPS	453,036.0	159,318.0
CFE Generación II, EPS	1,629,075.0	392,885.0
CFE Generación III, EPS	235,958.0	14,143.0
CFE Generación IV, EPS	84,396.0	1,038,012.0
CFE Generación VI, EPS	22,270.0	267,447.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	9,648.0	11,293.0
CFE Transmisión, EPS	200,492.0	285,654.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	<u>351.0</u>	<u>2,429.0</u>
Total Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI)	<u>2,849,229.0</u>	<u>2,425,051.0</u>

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	-	171,608.0
CFE Distribución, EPS	74,827.0	81,999.0
CFE Generación I, EPS	7,170.0	6,957.0
CFE Generación II, EPS	3,192.0	5,974.0
CFE Generación III, EPS	3,747.0	5,845.0
CFE Generación IV, EPS	6,422.0	8,533.0
CFE Generación V, EPS	5,545.0	14,529.0
CFE Generación VI, EPS	9,258.0	10,120.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	480.0	-1,838.0
CFE Internacional, LLC	-	517,603.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	1,411,354.0	8,571,123.0
CFE Transmisión, EPS	23,591.0	23,702.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	-	508,857.0
Total Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)	1,545,586.0	9,925,012.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicios Financieros (Garantías Corporativas)		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	174,290.0	-
CFE Generación I, EPS	1,576.0	-
CFE Generación II, EPS	1,950.0	-
CFE Generación III, EPS	2,055.0	-
CFE Generación IV, EPS	1,173.0	-
CFE Generación V, EPS	3,686.0	-
CFE Generación VI, EPS	1,689.0	-
CFE Internacional, LLC	202,331.0	-
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	131,252.0	-
CFEnergía, S. A. de C. V.	397,785.0	-
Total Servicios Financieros (Garantías Corporativas)	917,787.0	-
Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)		
CFE Distribución, EPS	31,944.0	39,440.0
CFE Generación I, EPS	90.0	592.0
CFE Generación II, EPS	220.0	13.0
CFE Generación III, EPS	483.0	1,036.0
CFE Generación IV, EPS	150.0	41.0
CFE Generación VI, EPS	-	2,946.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	5,373.0	2,976.0
CFE Transmisión, EPS	30,254.0	27,264.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Total Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)	68,514.0	74,308.0
Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)		
CFE Calificados, S. A. de C. V.		12.0
CFE Distribución, EPS	36,241.0	45,075.0
CFE Generación I, EPS	15,488.0	21,139.0
CFE Generación II, EPS	11,866.0	21,438.0
CFE Generación III, EPS	13,134.0	29,507.0
CFE Generación IV, EPS	12,814.0	22,378.0
CFE Generación V, EPS	289.0	389.0
CFE Generación VI, EPS	10,819.0	36,292.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	11,792.0	9,945.0
CFE Transmisión, EPS	14,633.0	13,612.0
Total Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)	127,076.0	199,787.0

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicios Financieros		
CFE Generación IV, EPS	-2,807.0	-
Total Servicios Financieros	-2,807.0	-
Servicios de Comunicación Social		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	780.0	780.0
CFE Distribución, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación I, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación II, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación III, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación IV, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación V, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Generación VI, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	1,434.0	1,433.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	2,056.0	2,056.0
CFE Transmisión, EPS	2,056.0	2,056.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	780.0	780.0
Total Servicios de Comunicación Social	21,498.0	21,497.0
Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)		
CFE Calificados, S. A. de C. V.	25.0	179.0
CFE Distribución, EPS	75,633.0	110,412.0
CFE Generación I, EPS	28,559.0	39,723.0

CUENTA PÚBLICA 2020

CFE Generación II, EPS	3,388.0	11,387.0
CFE Generación III, EPS	4,656.0	14,344.0
CFE Generación IV, EPS	9,200.0	11,392.0
CFE Generación V, EPS	10,397.0	10,653.0
CFE Generación VI, EPS	3,333.0	12,626.0
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	2,953.0	2,755.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	57,488.0	53,784.0
CFE Transmisión, EPS	64,372.0	69,269.0
Total Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)	260,004.0	336,524.0
Vapor Geotérmico		
CFE Generación II, EPS	320,774.0	-
CFE Generación III, EPS	950,424.0	-
CFE Generación VI, EPS	195,609.0	-
Total Provisión por Vapor Geotérmico	1,466,807.0	-

Ingresos por servicios prestados a:	2020	2019
Gerencia de Presupuestos		
CFE Distribución, EPS	19,917.0	19,915.0
CFE Generación I, EPS	6,514.0	6,514.0
CFE Generación II, EPS	6,514.0	6,514.0
CFE Generación III, EPS	6,514.0	6,514.0
CFE Generación IV, EPS	6,514.0	6,514.0
CFE Generación V, EPS	6,514.0	6,514.0
CFE Generación VI, EPS	6,514.0	6,601.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	4,979.0	4,979.0
CFE Transmisión, EPS	23,874.0	24,268.0
Total Gerencia de Presupuestos	87,854.0	88,333.0
TOTAL INGRESOS INTERCOMPAÑÍA	211,839,756.0	228,134,051.0

Egresos por servicios prestados a:	2020	2019
Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)		
CFE Generación I, EPS	-	122.0

CUENTA PÚBLICA 2020

CFE Generación IV, EPS	180.0	232.0
Total Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)	180.0	354.0
Energía Eléctrica (Empleados, usos propios)		
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	1,890,086.0	1,890,857.0
Total Energía Eléctrica (Empleados, usos propios)	1,890,086.0	1,890,857.0
Administración de contratos de combustibles		
CFE Generación III, EPS	1,811,047.0	
CFE Generación VI, EPS	92,568.0	-
Total Administración de contratos de combustibles	1,903,615.0	-
Reembolso de Gastos		
CFE Generación III, EPS	45,883.0	16,083,943.0
CFE Generación V, EPS	172,087.0	347,842.0
CFE Generación VI EPS	7,856,200.0	-
Total Reembolso de Gastos	8,074,170.0	16,431,785.0

Egresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)		
CFE Generación II, EPS	-	207.0
CFE Generación III, EPS	63.0	128.0
Total Servicios de Capacitación y Adiestramiento (CENAC)	63.0	335.0
Servicios Administrativos		
CFE Generación II, EPS	6,745.0	81,155.0
CFE Generación III, EPS	961.0	-
CFE Generación IV, EPS	3,459.0	11,204.0
CFE Generación VI, EPS	-151.0	2,543.0
Total Servicios Administrativos	11,014.0	94,902.0
Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)		
CFE Generación III, EPS	-639.0	-
CFE Transmisión, EPS	1,935,292.0	969,820.0
Total Servicios Financieros	1,934,654.0	969,820.0
Servicios de Operación y Mantenimiento (Transmisión)		

CUENTA PÚBLICA 2020

Egresos por servicios prestados a:	2020	2019
CFE Transmisión, EPS	212,643.0	229,897.0
Total Servicios de Operación y Mantenimiento (Transmisión)	<u>212,643.0</u>	<u>229,897.0</u>
Tecnológicos		
CFE Generación II, EPS	-7,947.0	12,584.0
CFE Generación III, EPS	5,333.0	-
CFE Generación IV, EPS	249.0	411.0
Total Tecnológicos	<u>-2,365.0</u>	<u>12,995.0</u>
Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)		
CFE Generación I, EPS	-	24.0
Total Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)	<u>-</u>	<u>24.0</u>
Combustible		
CFE Internacional, LLC	9,547,570.0	10,395,747.0
CFEnergía, S. A. de C. V.	30,647,074.0	28,614,220.0
Total Combustible	<u>40,194,644.0</u>	<u>39,009,967.0</u>
Egresos por servicios prestados a:	2020	2019
Servicios Técnicos (Hidrometría)		
CFE Generación III	140.0	44.0
Total Servicios Técnicos (Hidrometría)	<u>140.0</u>	<u>44.0</u>
Representación en el MEM		
CFE Generación III	17,193.0	15,562.0
CFE Generación V	3,011,676.0	261,029.0
CFE Generación VI	20,143.0	-
Total Representación en el MEM	<u>3,049,012.0</u>	<u>276,591.0</u>
TOTAL EGRESOS INTECOMPAÑÍA	<u><u>57,267,855.0</u></u>	<u><u>58,917,571.0</u></u>

4. CUENTAS POR COBRAR, NETO

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, las cuentas por cobrar se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Otras cuentas por cobrar	14,634,982.0	13,090,620
Estimación para cuentas de cobro dudoso	(918,512.0)	(871,636.0)
Total	13,716,470.0	12,218,984.0

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los saldos y movimientos de la estimación para cuentas de cobro dudoso se integran como sigue:

	2020	2019
Saldo inicial	(871,636.0)	(1,164,913.0)
Incremento	(290,043.0)	(1,731.0)
Aplicaciones	243,167.0	295,008.0
Saldo final	(918,512.0)	(871,636.0)

5. INVENTARIO DE MATERIALES PARA OPERACIÓN

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los materiales para operación se integran como se muestra a continuación:

	2020	2019
Combustibles y lubricantes	385,917.0	591,817.0
Combustible nuclear	3,835,257.0	4,184,652.0
	4,221,174.0	4,776,469.0
Estimación por obsolescencia	(3,289,862.0)	(3,226,511.0)
Total	931,312.0	1,549,958.0

6. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS

La inversión en acciones de compañías subsidiarias se presenta valuada por el método de participación, considerando los resultados y el capital contable de las emisoras.

En el ejercicio 2019 se realizó la aportación a capital a CFE Distribución EPS, por un importe de \$3,691,301.0

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la inversión en acciones de compañías subsidiarias se encuentra representada por la participación directa en el capital social de las compañías que se mencionan a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

2020	Participación %	En el capital contable	En los resultados
CFE Generación I, EPS	99.99%	75,862,537.0	(12,050,773.0)
CFE Generación II, EPS	99.99%	71,668,603.0	2,710,427.0
CFE Generación III, EPS	99.99%	82,466,878.0	(4,601,949.0)
CFE Generación IV, EPS	99.99%	80,892,416.0	(9,014,150.0)
CFE Generación V, EPS	99.99%	374,188.0	33,564.0
CFE Generación VI, EPS	99.99%	8,887,783.0	(11,356,246.0)
CFE Distribución, EPS	99.99%	134,731,519.0	(43,117,448.0)
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	99.99%	9,100,559.0	44,413,484.0
CFE Transmisión, EPS	99.99%	188,638,476.0	(12,873.0)
CFEnergía, S. A. de C. V.	99.99%	13,042,417.0	4,426,698.0
CFE Internacional, LLC.	99.99%	(634,625.0)	(425,617.0)
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	99.99%	114,620.0	368,466.0
CFE Suministro Calificado, S. A. de C. V.	99.99%	1,374,155.0	273,226.0
Otras		916,994.0	1,279.0
Total		667,436,519.0	(28,351,912.0)

2019	Participación %	En el capital contable	En los resultados
CFE Generación I, EPS	99.99%	88,631,216.0	(9,946,614.0)
CFE Generación II, EPS	99.99%	58,577,979.0	(18,838,427.0)
CFE Generación III, EPS	99.99%	88,473,440.0	(11,752,135.0)
CFE Generación IV, EPS	99.99%	109,252,858.0	(28,920,224.0)
CFE Generación V, EPS	99.99%	(98,696.0)	4,851.0
CFE Generación VI, EPS	99.99%	(3,802,421.0)	(15,148,587.0)
CFE Distribución, EPS	99.99%	166,637,583.0	7,583,963.0
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	99.99%	(36,521,928.0)	36,033,400.0
CFE Transmisión, EPS	99.99%	184,135,021.0	11,955,155.0
CFEnergía, S.A. de C.V.	99.99%	8,615,719.0	5,800,258.0
CFE Internacional, LLC	99.99%	(236,403.0)	(501,417.0)
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	99.99%	(253,846.0)	(46,510.0)
CFE Suministro Calificado, S.A. de C.V.	99.99%	1,093,729.0	314,332.0
Otras	99.99%	915,713.0	3,332,488.0
Total		665,429,964.0	(20,129,467.0)

7. PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS, NETO

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2020

Plantas, instalaciones y equipos, neto						
	2019	Adiciones	Bajas	Depreciación del Período	Revaluación	2020
Plantas instalaciones y equipo en operación	100,688,467.0	6,147,822.0	-			106,836,289.0
Refacciones capitalizables	1,101,183.0		(305,482.0)			795,701.0
Obras en proceso	675,622.0		(14,729.0)			660,893.0
Anticipos y materiales para construcción	1,567,785.0	447,064.0				2,014,849.0
Subtotal	<u>104,033,057.0</u>	<u>6,594,886.0</u>	<u>(320,211.0)</u>			<u>110,307,732.0</u>
Depreciación acumulada	(78,311,110.0)			(1,777,204.0)		(80,088,314.0)
Total	<u>25,721,947.0</u>	<u>6,594,886.0</u>	<u>(320,211.0)</u>	<u>(1,777,204.0)</u>		<u>30,219,418.0</u>

Plantas, instalaciones y equipos, neto						
	2018	Adiciones	Bajas	Depreciación del Período	Revaluación	2019
Plantas instalaciones y equipo en operación	99,199,532.0	\$ 544,958.0	\$ (52,570.0)	\$	\$ 996,547.0	\$ 100,688,467.0
Refacciones capitalizables	1,668,373.0		(567,190.0)			1,101,183.0
Obras en proceso	1,081,377.0		(405,755.0)			675,622.0
Anticipos y materiales para construcción	1,824,618.0		(256,833.0)			1,567,785.0
Subtotal	<u>103,773,900.0</u>	<u>544,958.0</u>	<u>(1,282,348.0)</u>		<u>996,547.0</u>	<u>104,033,057.0</u>
Depreciación acumulada	(76,763,558.0)		53,459.0	(1,601,011.0)		(78,311,110.0)
Total	<u>27,010,342.0</u>	<u>\$ 544,958.0</u>	<u>\$ (1,228,889.0)</u>	<u>\$ (1,601,011.0)</u>	<u>\$ 996,547.0</u>	<u>\$ 25,721,947.0</u>

Durante el ejercicio 2020 se realizó la actualización del valor razonable de las centrales de generación, concluyendo que no existían indicios de deterioro y Al 31 de diciembre de 2019 se muestra el resultado del análisis del valor razonable de los activos, el cual fue una revaluación en plantas, instalaciones y equipo operativo por \$996,547.0

En marzo de 2020 se declaró la contingencia sanitaria debido a la pandemia de COVID 19; por lo que a nivel mundial se han presentado una serie de indicios de deterioro en los activos de larga duración de las empresas y en particular se identificaron una serie de probables indicios de deterioro en los activos de larga duración de la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde. Es por lo anterior que se realizó un estudio, cuyo objetivo fue determinar el valor razonable menos costos de disposición de la Central Nucleoeléctrica, con la finalidad de realizar el análisis de deterioro de los activos de larga duración, tomando en consideración el impacto de la pandemia de COVID 19 en las proyecciones del valor de uso.

De acuerdo con los resultados de los análisis realizados en el estudio, la caída de la demanda eléctrica fue compensada por la baja en la tasa de descuento que ocasiona cambios en los valores de la central, entre otros, concluyendo que no hay deterioro en la Central Nucleoeléctrica.

CUENTA PÚBLICA 2020

Para el estudio de valoración de los activos, se consideró la misma agregación para identificar la unidad generadora de efectivo, tanto en la estimación del importe recuperable en valuaciones anteriores, como en la actual para el reconocimiento en el año 2019.

Se consideró que el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo, es el valor razonable menos costos de disposición.

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

Los eventos y circunstancias que han llevado al reconocimiento del deterioro, reconocimiento de revaluación y la reversión del deterioro de los activos, se origina por las condiciones actuales y futuras del Mercado Eléctrico Mexicano y presenta diferentes condiciones por tecnología de generación.

Al respecto, cabe mencionar que en los últimos tres años las condiciones del mercado de generación eléctrica en México han tenido una evolución, destacando la entrada en operación de una red de gasoductos que alteró significativamente la disponibilidad de gas natural regionalmente y la entrada de energía con fuentes renovables, además, esta red sigue optimizándose.

La Empresa determinó a la Central Nucleolétrica de Laguna Verde como una unidad generadora de efectivo (UGE).

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la vida útil para la central nucleolétrica fue de 60 años.

El enfoque del ingreso tiene como base la proyección de la estructura del flujo de efectivo libre que permite reproducir los flujos derivados de la operación del negocio y el comportamiento de los conceptos que lo integran, obedeciendo a cada uno de los escenarios planteados con sus respectivas premisas.

Se determinó la estimación usando una tasa de descuento antes de impuestos en términos nominales: 6.83% y 8.36%, conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR) en 2020 y 2019, respectivamente.

Las suposiciones claves en las que se basó la determinación del valor razonable menos los costos de disposición fueron: los ingresos por generación de energía y capacidad, los costos de operación, los gastos generales y de administración, los gastos de mantenimiento de seguridad operacional, la tasa de descuento y el horizonte de análisis.

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como sigue.

Planta:	2020	2019
Hidroeléctricas	588,709.0	588,709.0
Nucleoeléctricas	248,696.0	248,696.0
Líneas, redes y subestaciones	(194,655.0)	(179,926.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

Oficinas e instalaciones generales	18,143.0	18,143.0
Total	660,893.0	675,622.0

Integración de los Bienes Muebles

	2020	2019
Mobiliario y Equipo de Administración	2,617,714,499.0	2,629,781,417.0
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo		
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio		
Vehículos y Equipo de Transporte	395,873,486.0	395,511,588.0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	21,936,486,723.0	21,129,420,889.0
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos		
Activos Biológicos		
Suma de Bienes Muebles	24,950,074,708.0	24,154,713,895.0

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2020.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
24,950,074,708.0	24,024,747,753.0	925,326,955.0

Nota: La diferencia se debe a que en la integración del rubro de bienes muebles contable se incluyen las cuentas de Materiales para Operación IFRS (Cargo) por \$ 1,406,665,613.85, 100341 11***- Compensación de Ingresos por Venta de Activo Fijo por \$ -284,588,146.08, 100345 11**J- Activos de Poco Valor Revaluados (Cons) por \$ -35,728.84 y la cuenta 425805 3810J- Revaluación por \$ -196,714,784.18, las cuales no se consideran en la relación de Bienes Muebles.

Integración de los Bienes Inmuebles

Concepto	2020	2018
----------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2020

Terrenos	5,433,915,770.0	4,909,952,614.0
Viviendas		
Edificios no Habitacionales	23,337,314,315.0	22,580,952,189.0
Otros Bienes Inmuebles	1,680,900,488.0	1,680,900,488.0
Subtotal de Bienes Inmuebles	30,452,130,574.0	29,171,805,290.0
Infraestructura	51,963,439,455.0	47,466,586,605.0
Subtotal de Infraestructura	51,963,439,455.0	47,466,586,605.0
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	2,705,199,364.0	2,243,406,402.0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios		
Subtotal de Construcciones en Proceso	2,705,199,364.0	2,243,406,402.0
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	85,120,769,393.0	78,881,798,298.0

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2020

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
85,120,769,393.0	68,836,014,935.0	16,284,754,457.0

Nota: La diferencia se debe a que en la integración del rubro de bienes inmuebles contable se incluyen las cuentas de 307710 14770- Adquisición de Terrenos en Proceso de Regularización por \$192,010,011.88 Activo Fuera de Uso \$1,680,900,488.17, Obras en Proceso por \$ 190,351,240.28, Materiales para Construcción por \$ 1,289,113,532.17, Anticipos para construcción por \$ 725,734,591.20 y 100365 11L80- Proyectos PIDIREGAS Pendientes Entrar en Operación Lt por \$ 2,372,878,162.69, bienes aportados por INDAABIN por \$ 731,523,997, Reserva de desmantelamiento de la CNLV \$ 328,378,796, las cuales no se consideran en la relación de Bienes Inmuebles, ya que no considera datos de activo fijo, son solo saldos. Adicionalmente en la información contable se incluye la cuenta Equipo en Arrendamiento por un importe de \$8,273,863,637 la cual se excluye del listado de Bienes Inmuebles, ya que la NIIF 16 Determina a estos equipos como Bienes con Derecho de Uso

MEDICIÓN DE VALORES RAZONABLES

I. JERARQUÍAS DEL VALOR RAZONABLE

El valor razonable de las plantas, instalaciones y equipos en operación fue determinado por valuadores externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la categoría de propiedades, planta y equipo que fue objeto del avalúo. Los valuadores independientes proporcionaron el valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

II. TÉCNICA DE VALORACIÓN Y DATOS DE ENTRADA NO OBSERVABLES SIGNIFICATIVOS

La tabla a continuación, muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades, planta y equipo, así como también los datos de entrada no observables significativas usadas.

Técnica de valoración	Datos de entrada no observables significativos	Interrelación entre los datos de entrada no observables clave y la medición del valor razonable
<p>Flujos de efectivo descontados: El modelo de valuación considera el valor presente de los flujos de efectivo netos que serán generados por las plantas, instalaciones y equipo, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos.</p> <p>Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.</p>	<p>Generación Vida útil de los activos (60 años) Tasa de descuento 8.83%</p>	<p>El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si:</p> <ul style="list-style-type: none"> - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor). - La vida útil fuera mayor (menor). - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor).

Como se mencionó en la Nota 2d) y en la Nota 3i), 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.

8. ACTIVO POR DERECHO DE USO

ARRENDAMIENTO

La Entidad adoptó en 2019 la NIIF 16 “Arrendamientos” (“IFRS 16” por su acrónimo en inglés), usando el método retroactivo completo a tres años. Los saldos netos de activos por derechos de uso al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como se menciona a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

	2019	Adiciones	Depreciación	2020
Inmuebles	268,516.0	198.0		268,714.0
Vehículos		4,173,988.0		4,173,988.0
Infraestructura	135,185,803.0	19,072,151.0		154,257,954.0
Gasoductos	344,816,251.0	-		344,816,251.0
Subtotal	480,270,570.0	23,246,337.0		503,516,907.0
Inmuebles	(252,693.0)		(6,772.0)	(259,465.0)
Vehículos			(799,943.0)	(799,943.0)
Infraestructura	(50,726,571.0)		(7,263,412.0.0)	(57,989,983.0)
Gasoductos	(38,380,066.0)		(12,388,421.0)	(50,768,487.0)
Depreciación acumulada	(89,359,330.0)		(20,458,548.0)	(109,817,878.0)
	390,911,240.0	23,246,337.0	(20,458,548.0)	393,699,02.0
	2018	Adiciones	Depreciación	2019
Inmuebles	265,504.0	3,012.0		268,516.0
Infraestructura	112,010,060.0	23,175,743.0		135,185,803.0
Gasoductos	216,334,364.0	128,481,887.0		344,816,251.0
Subtotal	328,609,928.0	151,660,642.0		480,270,570.0
Inmuebles	(200,480.0)		(52,213.0)	(252,693.0)
Infraestructura	(44,537,419.0)		(6,189,152.0)	(50,726,571.0)
Gasoductos	(28,635,914.0)		(9,744,152.0)	(38,380,066.0)
Depreciación acumulada	(73,373,813.0)		(15,985,517.0)	(89,359,330.0)
	255,236,115.0	151,660,642.0	(15,985,517.0)	390,911,240.0

9. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

B. CLASIFICACIONES CONTABLES Y VALORES RAZONABLES

La CFE está expuesta a riesgos por fluctuaciones cambiarias y tasas de interés, las cuales trata de mitigar a través de un programa de coberturas que incluye la utilización de instrumentos financieros derivados. La Empresa utiliza principalmente "cross currency swaps" y "forwards" de moneda extranjera para mitigar el riesgo de las fluctuaciones cambiarias. Con la finalidad de reducir los riesgos generados por las fluctuaciones en tasas de interés, se utilizan "swaps de tasas de interés". Adicionalmente, para los años terminados el 31 de diciembre 2020 y 2019, los instrumentos financieros derivados han sido designados y califican principalmente como instrumentos derivados de cobertura de flujo de efectivo, dado que se encuentran referenciados a la deuda contratada.

La parte efectiva de las ganancias o pérdidas en los derivados en flujos de efectivo se reconoce en el capital contable bajo el concepto de "Efecto por el valor razonable de los derivados", y la parte ineficaz se carga a los resultados de las operaciones del periodo.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros al 31 de diciembre 2020, ascendió a \$14,623,283.0 Para el 31 de diciembre 2019, fue de \$4,064,335.0

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN

Al 31 de diciembre 2020 y 2019, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación, cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$628,155.0 y \$382,435.0, respectivamente.

El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32.0 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269'474,000.0 dólares americanos, equivalentes a los 32.0 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499.0 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157.0 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares.

Estos instrumentos no han sido designados de cobertura bajo los requerimientos de la norma contable, por lo cual, su efecto de valuación se registra en el costo financiero; una ganancia (pérdida) en dicho valor compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente. Además de la serie de forwards, el instrumento derivado considera dos opciones, un call largo con la cual CFE tiene derecho a comprar yenes japoneses al vencimiento, en el mercado spot, en caso de que el tipo de cambio del yen/dólar se cotice por debajo de 118.75.0 yenes por dólar. Además, un call corto con precio de ejercicio de 27.80.0, si la tasa de cambio prevaeciente en la fecha de liquidación está por encima de este nivel.

CUENTA PÚBLICA 2020

El 20 de septiembre de 2019 se refinanciaron diversas líneas de crédito con BBVA Bancomer hasta por un monto de 8,811.0 mdp incluida la línea 1200001251.0, la cual se refinanció a un plazo de 7 años con vencimiento el 18 de septiembre de 2026. Por tal motivo, la cobertura contratada a través de un Interest Rate Swap (IRS) con los Bancos Credit Agricole, CitiBanamex, Santander y HSBC cambió su destino a negociación reconociendo los efectos del valor de mercado en los resultados del ejercicio.

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

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2020 y 2019 como se presenta a continuación:

Instrumento	Subyacente	Vencimiento	31/12/2020	31/12/2019
FWD JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés	2036	(628,155.0)	(383,356.0)
IRS	Tasa de interés	2020		921.0
Total			(628,155.0)	(382,435.0)

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la operación de CFE mantenía en su posición instrumentos derivados designados para cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la integración presentada a continuación.

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Año Venc.	Posición Primaria (Líneas/Bonos)	Hedge Ratio	Valor razonable 2020	Valor Razonable 2019
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	1100000074 a 76	100.0%	252,232.0	285,635.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	1100000077 a 79	100.0%	30,475.0	46,273.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	1100000080	100.0%	687,163.0	218,468.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	1100002956	100.0%	2,516,291.0	112,010.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	1100003606	100.0%	2,849,573.0	378,283.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	1200002801	100.0%	(51,017.0)	(69,692.0)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	1200000551 Línea Pidirega	100.0%	1,766,260	2,428,905.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2042	Bono 2042	55.3%	1,265,139.0	138,159.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	Bono Formosa 1	100.0%	491,167.0	(620,163.0)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	Bono Formosa 2	100.0%	889,111.0	(576,661.0)
Participating Swap	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	Bono 2027	100.0%	(26,630.0)	(101,611.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

Instru-mento	Subyacente	Tipo de cobertura	Año Venc.	Posición Primaria (Líneas/Bonos)	Hedge Ratio	Valor razonable 2020	Valor Razonable 2019
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2045	Bono 2045	67.0%	4,726,404.0	2,340,350.0
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2030	Bono Formosa 4	33.0%	(199,638.0)	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2029	Bono Formosa 3	30.0%	175,717.0	(37,310.0)
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	Venta de energía	100.0%	1,612.0	(69.0)
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	1100003807, 1200001251 y 1200001451	100.0%	0	3,230.0
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	Línea Nafin	100.0%	0	(97,305.0)
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	Línea Mizuho	100.0%	(126,201.0)	
CCS	Tipo de Cambio/ Commodities	Flujo de efectivo	2020	Venta Energía	100.0%	3,780.0	(1,732.0)
Subtotal						15,251,439.0	4,446,770.0
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación		Línea de crédito en yenes	N/A	(628,155.0)	(383,356.0)
IRS	Tasa de interés		2020	1200001251			921.0

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. Al 31 de diciembre de 2020 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura fue de \$14,623,283.0 por su valor en libros.

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

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

Al 31 de diciembre de 2020, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) se detalla a continuación:

Year	Millenes de pesos			Resultados (Interés y tipo de cambio)
	M-tM	ORI		
2021	22,529.0	11,923.0		10,605.0
2022	30,320.0	10,960.0		19,360.0
2023	37,782.0	10,627.0		27,155.0
2024	42,810.0	8,389.0		34,421.0

CUENTA PÚBLICA 2020

2025

49,231.0

9,648.0

39,584.0

C. MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

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

AJUSTE DEL VALOR RAZONABLE O MARK TO MARKET POR RIESGO DE CRÉDITO

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2020, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$15,405,924.0 que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2019, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$4,088,632.0 que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

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

METODOLOGÍA PARA AJUSTAR EL VALOR RAZONABLE

La mecánica fue aprobada por 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 2020, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2020
CitiBanamex	3,698,632.0	3,517,345.0	181,287.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2020
GOLDMAN SACHS	3,621,385.0	3,765,007.0	(143,622.0)
Morgan Stanley	2,744,620.0	2,615,564.0	129,055.0
Deutsche Bank	1,862,208.0	1,776,367.0	85,841.0
Barclays Bank	1,188,547.0	1,087,073.0	101,474.0
SANTANDER	785,382.0	757,233.0	28,149.0
BBVA BANCOMER	660,108.0	470,653.0	189,455.0
BNP PARIBAS	472,088.0	459,048.0	13,040.0
Bank of America	334,803.0	135,810.0	198,993.0
Credit Suisse	97,326.0	93,364.0	3,961.0
Bank of Tokio	1,709.0	1,612.0	96.0
JP Morgan	(60,883.0)	(55,794.0)	(5,089.0)
	15,405,925.0	14,623,282.0	782,640.0

Al 31 de diciembre de 2019, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

MILES DE PESOS

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2019
BBVA Bancomer	326,002.0	325,295.0	707.0
BNP Paribas	231,857.0	231,477.0	380.0
CitiBanamex	1,084,420.0	1,080,022.0	4,398.0
Credit Agricole	792.0	791.0	1.0
Credit Suisse	79,210.0	79,006.0	204.0
Deutsche Bank	1,910,192.0	1,901,563.0	8,629.0
Goldman Sachs	1,193,832.0	1,187,199.0	6,633.0
HSBC	(96,504.0)	(96,505.0)	1.0
JP Morgan	(69,387)	(69,388.0)	1.0
Morgan Stanley	99,476.0	98,047.0	1,429.0
SANTANDER	(623,280.0)	(623,361.0)	81.0
Barclays Bank	77,136.0	75,888.0	1,248.0
Bank of America	258,311.0	257,727.0	584.0
MONEX	(69.0)	(69.0)	-
Goldman Sachs Negociación	(383,356.0)	(383,357.0)	1.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2019
	4,088,632.0	4,064,335.0	24,297.0

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 2020 es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

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

D. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez

- Riesgo de mercado

RIESGO CREDITICIO

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

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

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 esto ascendía a \$15,405,924.0 y \$4,088,632.0, respectivamente.

RIESGO DE LIQUIDEZ

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

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

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre 2020 y 2019, esto ascendía a \$2,371.0 y \$3,220.0, respectivamente.

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

Diciembre 31, 2020	Cifras en millones de pesos		
	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS			
CCS	15,410.0	93,765.0	109,175.0
Total por pagar	15,410.0	93,765.0	109,175.0

CUENTA PÚBLICA 2020

IRS			
CCS	10,270.0	92,231.0	102,501.0
Total por cobrar	10,270.0	92,231.0	102,501.0

Cifras en millones de pesos

Diciembre 31, 2019	Cifras en millones de pesos		
	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS	187.0	476.0	663.0
CCS	13,400.0	81,535.0	94,935.0
Total por pagar	13,587.0	82,011.0	95,598.0
IRS	88.0		88.0
CCS	8,930.0	80,201.0	89,131.0
Total por cobrar	9,018.0	80,201.0	89,219.0

RIESGOS DE MERCADO

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

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

A) RIESGOS CAMBIARIOS

63.0% de la deuda de CFE está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre 2020 y 2019, CFE mantuvo swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$137,271.0 \$121,094.0, millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32.0 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre 2020 y de 2019 fueron de (628,155.0), (383,356.0), respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA EFECTOS DE TIPO DE CAMBIO

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2020 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el cuadro a continuación:

Instrumento	Efecto en resultados		Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips	+100 pips	-100 pips
Cross Currency JPY/USD	68,812.0	(68,812.0)		
FWD	1.0	(1.0)	2,694.0	(2,694.0)
Total	68,813.0	(68,813.0)	2,694.0	(2,694.0)

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

B) RIESGO DE TIPOS DE INTERÉS

26.7% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE cubrió \$3,989.0 y \$5,350.0 respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA TIPOS DE INTERÉS

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2020 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/20	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	68,812.0	(68,812.0)

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

CUENTA PÚBLICA 2020

10. CUENTA CORRIENTE

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

	2020	2019
Por cobrar:		
CFE Generación VI	24,045,802.0	-
CFE Generación V	2,191,914.0	-
CFE Internet para todos	1,573,140.0	-
CFE Intermediación de contratos legados	1,170,157.0	-
CFE Suministrador de servicios básicos	-	32,087,259.0
Total cuenta corriente por cobrar	\$ 28,980,269.0	\$ 32,087,259.0
Por pagar:		
CFE Transmisión	65,592,810.0	15,104,703.0
CFE Distribución	47,015,826.0	55,155,556.0
CFE Generación III	28,290,912.0	9,981,779.0
CFE Generación IV	11,143,315.0	19,551,583.0
CFE Generación II	9,178,359.0	2,463,248.0
CFE Suministrador de servicios básicos	5,176,374.0	-
CFE Generación I	1,745,660.0	10,064,314.0
CFE Generación V	-	70,628,566.0
CFE Generación VI	-	1,581,825.0
CFE Intermediación de contratos legados	-	104,814.0
Total cuenta corriente por pagar	168,143,256.0	\$ 184,636,388.0
Cuenta Corriente, neta	\$ 139,162,987.0	\$ 152,549,129

11. DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

Al 31 diciembre de 2020 y 2019 la deuda se integra de:

	2020	2019
Deuda documentada	\$ 39,830,932.0	\$ 39,171,577.0
Deuda PIDIREGAS	14,325,231.0	14,159,869.0
Total de deuda a corto	54,156,163.0	53,331,446.0
Deuda documentada	191,680,407.0	177,625,432.0
Deuda PIDIREGAS	117,712,032.0	121,906,516.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Total de deuda a largo plazo	<u>309,392,439.0</u>	<u>299,531,948.0</u>
Total de deuda	<u>\$ 363,548,602.0</u>	<u>\$ 352,863,394.0</u>

Los movimientos de la deuda por los ejercicios que concluyeron el 31 de diciembre de 2020 y 2019, se muestran a continuación:

Tipo de Deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2019	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2020
Deuda Documentada	216,797,009.0	49,988,166.0	(37,825,347.0)	2,551,511.0	231,511,339.0
Deuda Pidiregas	136,066,385.0	8,131,513.0	(13,408,211.0)	1,247,576.0	132,037,263.0
Total	352,863,394.0	58,119,679.0	(51,233,558.0)	3,799,087.0	363,548,602.0

Tipo de Deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2018	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2019
Deuda Documentada	216,045,238	21,341,290.0	(16,207,183.0)	(4,382,336.0)	216,797,009.0
Deuda Pidiregas	131,085,031	22,651,044.0	(14,709,494.0)	(2,960,196.0)	136,066,385.0
Total	347,130,269	43,992,334.0	(30,916,677.0)	(7,342,532.0)	352,863,394.0

DEUDA DOCUMENTADA

La integración del financiamiento dispuesto al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se precisa a continuación:

A) DEUDA EXTERNA

Durante octubre de 2020 se dispusieron 2.14.0 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

CUENTA PÚBLICA 2020

Durante agosto de 2020 se dispusieron 4.6.0 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 21 de mayo de 2020 se dispusieron 192.1.0 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo.

El 30 de abril de 2020, se dispusieron 200.0 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo.

El 18 de marzo de 2020 se dispusieron 1.3 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 19 de febrero de 2020 se dispusieron 1.9.0 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 21 de enero de 2020, se dispusieron 7.9.0 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400.0 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo.

Adicionalmente, para financiar diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada (OPF), se colocaron 900.0 MUSD mediante la emisión de un bono internacional, a una tasa fija de 4.05%, mismo que tendrá su última amortización en 2050.

El 14 de noviembre de 2019 se dispusieron 25.2.0 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S. A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.90%.

El 10 de abril de 2019 se dispusieron 300 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado en julio 2018 por un monto de 1,260.0 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y 5 años de plazo.

CUENTA PÚBLICA 2020

DEUDA EXTERNA -				2020		2019	
Deuda externa	Vencimientos			Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio por dólar de \$19.9487 a diciembre 2020 y de \$18.8452 a diciembre 2019	BILATERAL	Fija y Variable - 1.52%	Varios hasta 2030	8,835,616.0	442,917.0	1,531,536.0	81,269.0
	BONOS	Fija y Variable - 5.05%	Varios hasta 2050	115,137,512.0	5,771,680.0	94,909,176.0	5,036,253.0
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 3.69%	Varios hasta 2025	240,640.0	12,063.0	525,712.0	27,896.0
	SINDICADO	Fija y Variable - 1.23%	2023	11,969,220.0	600,000.0	11,307,120.0	600,000.0
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				<u>136,182,988.0</u>	<u>6,826,660.0</u>	<u>108,273,544.0</u>	<u>5,745,418.0</u>
EN EUROS: al tipo de cambio por euros de \$24.3563 a diciembre 2020 y de \$21.175 a diciembre 2019	BILATERAL	Fija y Variable - 2.0%	Varios hasta 2024	7,516.0	309.0	13,212.0	624.0
	REVOLVENTES	Fija y Variable	Varios hasta 2020	-	-	45.0	2.0
SUMA EUROS:				<u>7,516.0</u>	<u>309.0</u>	<u>13,257.0</u>	<u>626.0</u>
EN FRANCO SUIZOS: al tipo de cambio por franco suizo de \$22.5266 a diciembre 2020 y de \$19.4791 a diciembre 2019	REVOLVENTES	Fija y Variable	Varios hasta 2021	-	-	34,019.0	1,746.0
SUMAN FRANCO SUIZOS:				<u>-</u>	<u>-</u>	<u>34,019.0</u>	<u>1,746.0</u>
EN YENES JAPONESES: al tipo de cambio por Yen Japonés de \$0.1929 a diciembre 2020 y de \$0.1736 a diciembre 2019	BILATERAL	Fija y Variable	Varios hasta 2021	-	-	131,887.0	759,720.0
				<u>-</u>	<u>-</u>	<u>131,887.0</u>	<u>759,720.0</u>
Bono		Fija - 3.83%	2032	6,171,520.0	32,000,000.0	5,555,200.0	32,000,000.0
Bienes recibidos por instrumentos				(795,864.0)		(476,909.0)	
				<u>5,375,656.0</u>	<u>32,000,000.0</u>	<u>5,078,291.0</u>	<u>32,000,000.0</u>
SUMAN YENES JAPONESES:				<u>5,375,656.0</u>	<u>32,000,000.0</u>	<u>5,210,178.0</u>	<u>32,759,720.0</u>
TOTAL DEUDA EXTERNA				<u>141,566,160.0</u>	<u>38,826,969.0</u>	<u>113,530,998.0</u>	<u>38,507,510.0</u>

B) DEUDA INTERNA

CUENTA PÚBLICA 2020

El 20 de noviembre de 2020 se dispusieron 1,500.0 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con Banco Nacional de México, S.A. de fecha 20 de noviembre de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 1.0% y con un plazo de 6 meses.

El 13 de noviembre de 2020 se dispusieron 5,000.0 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A. de fecha 13 de noviembre de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.95% y con un plazo de 3 meses.

El 23 de octubre de 2020 se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,000.0 MMXP:

1. CFE 20 por un monto de 2,999.89 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.80%, con vencimiento en octubre de 2022.
2. CFE 20-2 por un monto de 3,275.0 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 8.18% con vencimiento en octubre de 2026.
3. CFE 20U por un total de 568,297,900.0 UDIS, equivalentes a 3,725.1 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 4.86% y vencimiento en octubre 2028.

El 15 de septiembre de 2020, se dispusieron 1,500.0 MMXP de un crédito revolvente contratado con Banco Santander (México), S.A. por hasta 5,000.0 MMXP, de fecha 21 de marzo de 2018, a una tasa de TIIE 28d más 1.00% y con un plazo hasta el 21 de marzo de 2021.

El 28 de mayo de 2020, se dispusieron 3,000.0 MMXP derivados de un crédito quirografario de corto plazo firmado con BBVA Bancomer, S.A. de fecha 28 de mayo de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.85% y vencimiento el 17 de julio de 2020.

El 19 de marzo de 2020, se dispusieron 1,500.0 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con HSBC México, S.A. de fecha 19 de marzo de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.20% y con un plazo de 3 meses.

El 11 de diciembre de 2019 se dispusieron \$5,500.0 MMXP de un crédito contratado con BBVA Bancomer, de fecha 9 de diciembre de 2019, a una tasa de TIIE 28d más 0.20% y con un plazo hasta el 9 de marzo de 2020.

El 2 de diciembre de 2019, se dispusieron \$4,000.0 MMXP de un crédito contratado con Banco Santander, de fecha 18 de julio de 2018, a una tasa de TIIE 28d más 0.25% y con un plazo hasta el 18 de julio de 2020.

El 28 de agosto de 2019, se dispusieron 2,500.0 MMXP de un crédito contratado con BBVA Bancomer, de fecha 2 de agosto de 2019, a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y con un plazo de 4 años 2 meses.

2020

2019

CUENTA PÚBLICA 2020

DEUDA INTERNA -				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
				Vencimientos			
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable - 5.44%	Varios hasta 2023	14,000,000.0		17,000,000.0	
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.31%	Varios hasta 2027	<u>51,262,219.0</u>		<u>65,487,330.0</u>	
SUMAN PESOS MEXICANOS:				<u>65,262,219.0</u>		<u>82,487,330.0</u>	
EN UDIS: al tipo de cambio por UDI de \$6.6055 y \$6.399 a diciembre 2020 y 2019, respectivamente	BURSATIL	Fija - 4.55%	2032	25,028,722.0	3,789,073.0	20,609,740.0	3,220,775.0
				<u>25,028,722.0</u>	<u>3,789,073.0</u>	<u>20,609,740.0</u>	<u>3,220,775.0</u>
TOTAL DEUDA INTERNA				<u>90,290,941.0</u>		<u>103,097,070.0</u>	
Resumen							
Total deuda externa				141,566,160.0		113,530,998.0	
Total deuda interna				90,290,941.0		103,097,070.0	
Intereses por pagar				2,078,898.0		2,529,070.0	
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661.0)</u>		<u>(2,360,129.0)</u>	
Total deuda documentada				<u>231,511,338.0</u>		<u>216,797,009.0</u>	
Total a corto plazo				37,752,033.0		36,642,507.0	
Total a largo plazo				194,105,068.0		179,985,561.0	
Intereses por pagar				2,078,898.0		2,529,070.0	
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661.0)</u>		<u>(2,360,129.0)</u>	
Total del corto y largo plazo				<u>231,511,338.0</u>		<u>216,797,009.0</u>	

Los vencimientos de la deuda documentada se integran como sigue:

Importe

2021

37,406,270.0

CUENTA PÚBLICA 2020

2022	5,096,901.0
2023	23,091,483.0
2024	26,793,105.0
2025	22,820,401.0
2026	5,094,476.0
2027	40,413,047.0
Años posteriores	70,795,655.0
TOTAL	231,511,338.0

I) DEUDA POR PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa al 31 diciembre de 2020 y 2019) se integran y vencen, como sigue:

	Total 2020	Total 2019
Corto Plazo	14,325,231.0	14,159,869.0
Largo Plazo		
2021	-	743.0
2022	239,072.0	719,852.0
2023	13,905.0	41,128.0
2024	1,649,816.0	2,166,266.0
2025	242,664.0	435,972.0
Años posteriores	115,566,575.0	118,542,555.0
Total largo plazo	117,712,032.0	121,906,516.0
Total	132,037,263.0	136,066,385.0

INVERSIÓN DIRECTA (PIDIREGAS):

Al 31 diciembre de 2020 y 2019 la deuda correspondiente a la adquisición de plantas, instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS se registró con apego a las Normas Internacionales de Información Financiera y se muestran en forma resumida a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2020 (Miles de Unidades)				Saldos al 31 de diciembre de 2019 (Miles de Unidades)				
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	
Deuda Externa										
-	millones de dólares	2020	-	-	-	-	257,249.0	-	13,651.0	-
27.0	millones de dólares	2026	90,273.0	451,366.0	4,525.0	22,626.0	85,279.0	511,677.0	4,525.0	27,152.0
239.0	millones de dólares	2029	544,862.0	4,213,099.0	27,313.0	211,197.0	514,722.0	4,494,765.0	27,313.0	238,510.0
311.0	millones de dólares	2032	1,201,715.0	5,005,586.0	60,240.0	250,923.0	1,135,240.0	5,863,933.0	60,240.0	311,163.0
736.0	millones de dólares	2036	876,773.0	13,804,242.0	43,951.0	691,987.0	828,273.0	13,868,907.0	43,951.0	735,938.0
51.0	millones de dólares	2039	-	1,023,069.0	-	51,285.0	-	966,476.0	-	51,285.0
593.0	millones de dólares	2047	992,572.0	10,835,038.0	49,756.0	543,145.0	937,666.0	11,173,343.0	49,756.0	592,901.0
1,142.0	millones de dólares	2048	913,290.0	21,858,792.0	45,782.0	1,095,750.0	1,010,912.0	24,246,530.0	53,643.0	1,286,616.0
757.0	millones de dólares	2049	579,097.0	14,513,291.0	29,029.0	727,531.0	301,670.0	8,702,624.0	16,008.0	461,795.0
Suma Deuda Externa			5,198,582.0	71,704,483.0	260,598.0	3,594,444.0	5,071,011.0	69,828,255.0	269,087.0	3,705,360.0
Deuda Interna										
-	millones de pesos	2020	-	-	-	-	23,258.0	-	-	-
1.0	millones de pesos	2021	743.0	-	-	-	1,486.0	743.0	-	-
720.0	millones de pesos	2022	480,779.0	239,072.0	-	-	505,897.0	719,852.0	-	-
41.0	millones de pesos	2023	27,223.0	13,905.0	-	-	27,223.0	41,128.0	-	-
2,200.0	millones de pesos	2024	549,939.0	1,649,816.0	-	-	541,567.0	2,166,266.0	-	-
436.0	millones de pesos	2025	193,308.0	242,664.0	-	-	193,308.0	435,972.0	-	-
19,211.0	millones de pesos	2026	3,437,984.0	15,772,852.0	-	-	3,683,640.0	19,210,836.0	-	-

CUENTA PÚBLICA 2020

-	millones de pesos	2027	-	-	-	-
4,349.0	millones de pesos	2028	517,349.0	3,832,040.0	413,028.0	3,487,726.0
14,472.0	millones de pesos	2033	1,421,770.0	13,049,999.0	1,340,813.0	14,038,817.0
1,339.0	millones de pesos	2036	83,664.0	1,254,966.0	83,664.0	1,338,630.0
10,629.0	millones de pesos	2042	686,054.0	9,943,414.0	681,880.0	10,629,470.0
Suma Deuda Interna			7,398,813.0	45,998,728.0	7,495,764.0	52,069,440.0
Intereses por pagar			1,727,836.0		1,593,094.0	
CEBURES				8,821.0		8,821.0
Total Deuda PIDIREGAS			14,325,231.0	117,712,032.0	14,159,869.0	121,906,516.0

a) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

	2020	2019
PIDIREGAS	187,346,203.0	200,239,308.0
menos:		
Intereses no devengados	57,045,596.0	65,774,757.0
Valor presente de las obligaciones	130,300,607.0	134,464,551.0
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	12,597,396.0	12,566,856.0
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	117,703,211.0	121,897,695.0
CEBURES	8,821.0	8,821.0
Total CEBURES y PIDIREGAS	117,712,032.0	121,906,516.0

15. PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

Al 31 de diciembre de 2020 el pasivo por arrendamiento se integra como sigue:

	2020	2019
1° de enero	478,285,060.0	360,271,887.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Adiciones	23,246,337.0	148,429,111.0
Intereses	27,085,780.0	21,189,428.0
Pagos	(40,778,925.0)	(31,992,422.0)
Fluctuación cambiaria	28,767,826.0	(19,612,944.0)
Total de pasivo	<u>516,606,077.0</u>	<u>478,285,060.0</u>
Menos porción del pasivo a corto plazo	17,728,536.0	8,597,272.0
Total de pasivo a largo plazo	<u>498,877,541.0</u>	<u>469,687,788.0</u>

Al 31 de diciembre de 2020 los pagos por arrendamiento se integran como sigue:

	2020	2019
Menos de un año	17,728,536.0	8,597,272.0
Mas de 1 año y menos de 3	19,450,018.0	6,022,026.0
Más de 3 años y menos de 5	19,760,659.0	15,869,653.0
Más de 5 años	459,666,864.0	447,796,109.0
Total pasivos por arrendamiento (no descontado)	<u>516,606,077.0</u>	<u>478,285,060.0</u>

16. OTRAS CUENTAS POR PAGAR Y PASIVOS ACUMULADOS

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

	2020	2019
Proveedores y contratistas	21,333,979.0	22,028,309.0
Cuentas por pagar MEM		256.0
Empleados	4,674,362.0	4,567,498.0
Depósitos de varios	806,829.0	1,055,605.0
Impuestos y derechos por pagar	3,136,265.0	3,802,292.0
Impuestos al Valor Agregado	1,255,143.0	9,577,400.0
Otros pasivos	<u>6,455,852.0</u>	<u>7,466,195.0</u>

CUENTA PÚBLICA 2020

Total	37,662,430.0	48,497,555.0
--------------	---------------------	---------------------

17. OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los otros pasivos a largo plazo se conforman como se muestran a continuación:

	2020	2019
Aportaciones de terceros	438,783.0	302,993.0
Reserva por desmantelamiento	9,142,539.0	8,872,668.0
Otras provisiones	1,602,570.0	1,602,570.0
Total	11,183,892.0	10,778,231.0

(a) Reserva por desmantelamiento

	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones	Saldo Final
2020	8,872,668.0	269,871.0	-	9,142,539.0
2019	8,610,763.0	261,905.0	-	8,872,668.0

Al 31 diciembre de 2020 y 2019 incluye provisiones por el desmantelamiento, reserva requerida para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de los elementos radioactivos bajo la Norma de la Comisión Reguladora Nuclear (NRC), la cual está a valor presente con una tasa de descuento del 3.0%, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

(b) Otras Provisiones

	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones	Saldo Final
2020	1,602,570.0			1,602,570.0
2019	867,112.0	735,458.0		1,602,570.0

18. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

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

Con motivo de la revisión del contrato colectivo de trabajo por el bienio 2020-2022, se revirtieron algunas modificaciones efectuadas en 2016, entre las principales modificaciones se restituye a los trabajadores los años para acceder a su derecho a jubilación y a partir de la firma del contrato colectivo y en un plazo que no exceda de 180 días, la CFE emitirá un reglamento de trabajo para el personal de confianza, , esto significó un reconocimiento en el costo neto de la obligación del ejercicio por \$13,132,068.

a) Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas en los años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019 fueron como se menciona a continuación:

	2020	2019
Tasa de descuento	7.25%	7.25%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	7.25%	7.25%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%

b) El costo neto del período por cada uno de los tres años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019, se integra como sigue:

	2020	2019
Costo de servicios del año	1,480,657.0	1,167,010.0
Costo financiero	8,438,631.0	8,798,960.0
Intereses sobre los activos del plan	(3,226,987.0)	(3,713,760.0)
Modificaciones al plan	13,132,068.0	
Reconocimiento de servicios pasados	531,840.0	140,133.0
Costo neto del período	20,356,209.0	6,392,343.0

CUENTA PÚBLICA 2020

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 2020 y 2019 se revelan en el inicio d.

El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019 en relación con la que tiene la Empresa respecto a sus planes de beneficios definidos, se integra como sigue:

	2020	2019
Obligaciones por beneficios definidos	145,497,533.0	121,200,851.0
Valor razonable de los activos del plan y pagarés emitidos por SHCP	(48,092,164.0)	(44,510,156.0)
Pasivo neto proyectado	97,405,369.0	76,690,695.0

c) A continuación se presenta una conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos por cada uno de los tres años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019:

	2020	2019
Saldo inicial (nominal)	121,200,851.0	102,407,716.0
Costo laboral del servicio actual	1,480,657.0	1,167,010.0
Costo financiero	8,438,631.0	8,798,960.0
Costo servicio pasado	531,840.0	140,133.0
Ganancias y pérdidas actuariales	10,628,864.0	17,522,494.0
Reconocimiento por modificaciones al plan	13,132,068.0	
Beneficios pagados	(9,915,378.0)	(8,835,462.0)
Obligaciones por beneficios definidos	145,497,533.0	121,200,851.0

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 diciembre de 2020 y 2019:

		2020	2019
Saldo inicial (nominal)	\$	44,510,156.0	41,018,165.0
Rendimientos de los activos incluidos en el plan		3,226,986.0	3,713,760.0
Rendimientos esperados		355,022.0	245,835.0
Remediciones			(467,604.0)
Activos del plan (pagarés emitidos por SHCP)		-	-
	\$	48,092,164.0	44,510,156.0

FIDEICOMISO PARA ADMINISTRAR RECURSOS DE RESERVA PARA JUBILACIONES Y PENSIONES

El 31 de octubre de 2020 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el tercer pagaré por \$2,261,539, y se obtuvo un rendimiento por \$525,255.0 El 31 de octubre de 2019 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el segundo pagaré por \$1,445,977,409.0, y se obtuvo un rendimiento por \$367,717,321.0

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; al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el saldo del fideicomiso asciende a \$12,649,422.0 y \$9,633,597.0, respectivamente.

e) ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD

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

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual
Tasa de descuento	6.75% anual	7.25% anual	7.75% anual
Tasa de incremento de salarios	4.2% anual	4.2% anual	4.2% anual
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual

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

Obligación por Beneficio Definido	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Prima de antigüedad	6,157.0	5,977.0	5,808.0
Indemnizaciones y compensaciones	605.0	589.0	574.0
Pensiones y jubilaciones	144,834.0	138,146.0	131,981.0
Bono por antigüedad	559.0	543.0	528.0
Total	152,155.0	145,255.0	138,891.0

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

Obligación por Beneficio Definido	Base	Escenario	
		Mayor tasa de	Variación

CUENTA PÚBLICA 2020

	descuento		
Prima de antigüedad	5,977.0	5,808.0	(2.84%)
Indemnizaciones y compensaciones	589.0	574.0	(2.59%)
Pensiones y jubilaciones	138,146.0	131,981.0	(4.46%)
Bono por antigüedad	543.0	528.0	(2.81%)
Total	145,255.0	138,891.0	(4.38%)

Obligación por Beneficio Definido	Base	Escenario Menor tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	5,977.0	6,157.0	3.01%
Indemnizaciones y compensaciones	589.0	605.0	2.74%
Pensiones y jubilaciones	138,146.0	144,834.0	4.84%
Bono por antigüedad	543.0	559.0	2.97%
Total	145,255.0	152,155.0	4.75%

19. IMPUESTOS A LA UTILIDAD

El gasto (beneficio) de impuesto sobre la renta reportado en los ejercicios que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019 se integra como se menciona a continuación:

	2020	2019
Impuestos a la utilidad diferido	(11,257,310.0)	4,839,714.0

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas en el resultado integral durante los años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

	2020	2019
Obligaciones laborales	\$ (2,704,323.0)	\$ 4,551,315.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Los activos por impuestos diferidos reconocidos en los estados de situación financiera al 31 diciembre de 2020 y 2019, se integran por las partidas que se muestran a continuación:

Activos por impuestos diferidos	2020	2019
Obligaciones laborales	24,613,681.0	30,662,603.0
Provisiones	1,548,168.0	1,539,796.0
Pérdidas de ejercicios anteriores	14,946,890.0	2,138,573.0
Reserva de cuentas incobrables	275,553.0	261,491.0
Reserva de desmantelamiento	2,776,851.0	2,661,800.0
Anticipo de clientes	242,049.0	316,681.0
Pasivo por arrendamiento	19,585,226.0	20,837,659.0
Activo fijo	5,807,866.0	-
Total de activo por impuestos diferidos	<u>69,796,284.0</u>	<u>58,418,603.0</u>
Pasivo por impuestos diferidos – activo fijo	-	2,583,952.0
Activo por impuesto diferido, neto	<u>69,796,284.0</u>	<u>55,834,651.0</u>

CONCILIACIÓN DE LA TASA EFECTIVA DE IMPUESTOS

	2020	2019
Gasto (beneficio) esperado	(22,252,989.0)	7,741,635.0
Ajuste anual por inflación	10,313.0	527,813.0
Gastos no deducibles	6,807,151.0	4,003,601.0
Participación en subsidiarias	3,770,123.0	(6,038,840.0)
Otros	408,092.0	(1,394,495.0)
Total	<u>(11,257,310.0)</u>	<u>4,839,714.0</u>

20. RESULTADO INTEGRAL

El resultado integral al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integra como sigue:

Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y	Cobertura de flujo de efectivo	Efecto de conversión por moneda funcional	Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	Total de otros resultados integrales

CUENTA PÚBLICA 2020

	jubilaciones						
Saldos al 31 de diciembre de 2018	361,508,386.0	(84,187,454.0)	161,080,204.0	7,299,131.0	(120,326.0)	20,505,784.0	466,085,725.0
Resultado integral del periodo	27,466,273.0	(91,387,764.0)	-	(6,685,744.0)	-	4,551,419.0	(66,055,816.0)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	388,974,659.0	(175,575,218.0)	161,080,204.0	613,387.0	(120,326.0)	25,057,204.0	400,029,909.0
Reciclaje de resultados integrales	(32,717,341.0)	-	-	-	-	-	(32,717,341.0)
Resultado integral del periodo	-	13,115,050.0	-	6,690,220.0	-	2,704,323.0	22,509,593.0
Saldos al 31 de diciembre de 2020	356,257,318.0	(162,460,168.0)	161,080,204.0	7,303,607.0	(120,326.0)	27,761,527.0	389,822,161.0

21. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera, como se muestra a continuación:

	2020					
	Activos Efectivo y Equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Pasivos Arrendamiento de equipo y pidiregas	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	154,989.0	(608.0)		7,096,134.0	8,968,866.0	15,909,403.0
Euros	-	-		309.0		309.0

	2019					
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Pasivos Arrendamiento de equipo y pidiregas	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	78,315.0	350,467.0		6,014,892.0	9,432,479.0	15,719,523.0
Euros				626.0		626.0
Yenes japoneses				759,720.0		759,720.0
Francos suizos				1,746.0		1,746.0

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

Nota: En la deuda en dólares PIDIREGAS, se incluyen 5,766,703.0 millones de dólares de la deuda por arrendamiento financiero con Productores Externos (según NIIF).

Estos activos y pasivos en moneda extranjera se convirtieron en moneda nacional al tipo de cambio establecido por Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2020 y 2019, como se muestra a continuación:

Moneda	Diciembre 2020	Diciembre 2019
--------	----------------	----------------

CUENTA PÚBLICA 2020

Dólar estadounidense	22.4573	18.8452
Yen japoneses	0.2098	0.1736
Franco Suizo	24.1013	19.4791
Euro	25.9691	21.1750

22. CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

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

COMPROMISOS

A. CONTRATOS DE SUMINISTRO DE GAS

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

B. CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

Al 31 de diciembre de 2020 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación, son los que se muestran en el cuadro siguiente:

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES:

Capacidad Kmc MVA	Monto estimado del contrato expresado en millones de :
-------------------------	--

CUENTA PÚBLICA 2020

		Dólares Pesos	
226.89	1,402.51	163.32	3,258.1

Generación:

Capacidad MVA	Monto Estimado del contrato expresado en millones de:	
	Dólares	Pesos
1,528.63	1,463.23	29,189.50

Rehabilitación y/o Modernización:

Monto estimado del contrato expresado en millones de :	
Dólares	Pesos
380.0	7,580.3

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

C. FIDEICOMISOS

FIDEICOMISO EN INVERSIÓN E INFRAESTRUCTURA

El día 7 de febrero de 2018, la CFE colocó el primer Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura o Fibra E, (certificados bursátiles fiduciarios de inversión en energía e infraestructura) a través de la Bolsa Mexicana de Valores. La emisión realizada fue por un total de \$16,388.0 millones de pesos y es la primera Fibra en la que participaron inversionistas nacionales y del extranjero, destacando la participación de inversionistas institucionales, banca privada, fondos de inversión de México, Estados Unidos, Canadá, Australia y Europa.

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

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

FIDEICOMISO PROMOVIDO

El día 22 de enero de 2018, se constituyó el Fideicomiso Irrevocable de Administración y Fuente de Pago No. 80757 (en adelante “El Promovido”) con el propósito de adquirir los derechos de cobro derivados del convenio para la operación técnica y comercial de la transmisión eléctrica celebrada en el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) con fecha 28 de marzo de 2016.

Como parte de la estructura del Fideicomiso Promovido, CFE Transmisión, cedió y transmitió al Fideicomiso Promovido de forma irrevocable, los derechos de cobro del Convenio con el CENACE durante un periodo de 30 años. A cambio de la cesión de dichos derechos de cobro, el Fideicomiso Promovido emitió el cien por ciento de la titularidad de los derechos fideicomisarios a CFE Transmisión. Posteriormente a través de la Emisión de la Fibra E en el mercado, ésta compró hasta el 6.78% de los títulos a cambio de \$15,454,653.0 en efectivo, neto de los costos de emisión que ascendieron a \$756,060.0 y \$5,403,571.0 en títulos a favor de CFE Trasmisión, equivalentes al 25.0% de la emisión de acciones en Fibra E.

Las principales actividades del Fideicomiso Promovido son las siguientes:

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

FIDEICOMISO EMISOR (FIBRA E)

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

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

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

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

CFE CAPITAL

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

1 ÁMBITO DE ACTUACIÓN

- 1.1. CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 10 (diez) Fideicomisos, de los cuales 2 (dos) se encuentran en proceso de extinción.
- 1.2. De conformidad a su objeto y características operativas pueden tipificarse en los siguientes grupos:
 - a. Ahorro de energía
 - b. Gastos previos
 - c. Administración de contratos de obra
 - d. Fideicomisos de participación indirecta

A. AHORRO DE ENERGÍA

CUENTA PÚBLICA 2020

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

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

Al 31 de Diciembre de 2020 y 2019, el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,698,691.0 y \$1,621,252.0 y pasivos por \$87,886.0 y \$63,241.0, respectivamente.

B. GASTOS PREVIOS

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

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyectos
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	

CUENTA PÚBLICA 2020

Administración de gastos previos CPTT, constituido el 11 de agosto de 2003.	CFE	CFE	Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C.	Inversión directa.
---	-----	-----	---	--------------------

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyectos
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Administración y tras-lado de dominio 2030, constituido el 30 de Septiembre de 2000.	CFE	En primer lugar: Los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE.	Banobras, S.N.C.	Inversión condicionada.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$3,475,099.0 y \$3,186,199.0 y pasivos por \$3,145,618.0 y \$3,008,885.0, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$498,360.0 y \$473,795.0, respectivamente.

C. ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS DE OBRA

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

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

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

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

El Fideicomiso que se muestra a continuación, ha concluido con su compromiso de pago, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la oficina del Abogado General.

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

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

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

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

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	

CUENTA PÚBLICA 2020

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE tiene activos fijos por \$21,995,856 correspondientes a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

TERMINAL DE CARBÓN DE CT PRESIDENTE PLUTARCO ELÍAS CALLES:

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2020
Carbón Petacalco	\$135,252.0

D. FIDEICOMISOS DE PARTICIPACIÓN INDIRECTA

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, existen fondos por disponer en el Fideicomiso No. 232246 por \$8,821.0.

2 NATURALEZA JURÍDICA

- 2.1 De conformidad con la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, ninguno de los fideicomisos se consideran como Fideicomisos Públicos con la calidad de "Entidad", en virtud de:
- a. En seis (6) de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.
 - b. Los cuatro (4) restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conforman como "entidades" en los términos de la Ley.
- 2.2 La SHCP ha mantenido en registro para efectos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, únicamente para el caso de 4 (cuatro) de ellos, por la asignación de recursos federales, o la aportación del usufructo de terrenos propiedad de CFE donde se construirán las obras.

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

23. NORMAS EMITIDAS AÚN NO VIGENTES

A continuación, se enlistan los cambios recientes en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que requieren ser aplicadas con posterioridad a períodos contables cuyo inicio sea el 1° de enero de 2021, las cuales se describen a continuación:

- Modificaciones a Referencias al Marco Conceptual en las Normas NIIF

El objetivo es proporcionar al IASB el conjunto completo de herramientas para el establecimiento de normas. Cubre todos los aspectos del establecimiento de normas, desde el objetivo de la información financiera, hasta la presentación y revelaciones.

- Definición de un Negocio (Modificaciones a la NIIF 3)

Se adiciona criterios a la metodología de evaluación que ayude a determinar si se está adquiriendo un activo o un negocio, cuando se realizan inversiones.

- Definición de Material (Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8)

El IASB ha refinado su definición de "material", emitió orientación práctica sobre la aplicación del concepto de materialidad y emitió propuestas centradas en la aplicación de la materialidad a la revelación de políticas contables.

- NIIF 17 Contratos de Seguros

La NIIF 17 Contratos de Seguro, establece un nuevo modelo contable integral que brinde a los usuarios de información financiera una perspectiva completamente nueva sobre los estados financieros de las aseguradoras. La Empresa está evaluando el posible impacto de las modificaciones sobre sus estados financieros. Hasta ahora no se espera tener impactos significativos. La Empresa evaluará el impacto que pueda tener dichas Normas Financieras antes de su entrada en vigor.

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

24. EVENTOS SUBSCUENTES

EMISIÓN DE BONOS INTERNACIONALES

La CFE regresó a los mercados internacionales bajo el formato 144A/RegS con la emisión de dos bonos: el primero con plazo a 10 años por un monto de US\$1,200,000.0 a una tasa de 3.348%; y el segundo, a un plazo de 30 años con un monto US\$800,000.0 y tasa de 4.667%. Esto permitió obtener una mejor tasa de interés, así como el refinanciamiento de sus obligaciones financieras crediticias en condiciones preferentes.

La emisión contó con la participación de inversionistas de Norteamérica, Europa, Asia y Latinoamérica, teniendo una demanda de más de cinco veces el monto colocado.

EMERGENCIA ENERGÉTICA

Como consecuencia del frente frío No. 35 con vientos árticos ocasionando bajas temperaturas en el norte y noreste del país, así como el congelamiento de ductos y el cierre de plantas de producción de gas natural en el estado de Texas, EE.UU., se registró un riesgo de déficit de capacidad de generación en las centrales eléctricas en México. Como consecuencia del congelamiento de infraestructura de gas natural y de generación eléctrica en Texas, se generó que el precio del gas natural, como Waha y Houston Ship Channel (HSC), sufrieran un incremento inicial de 4.5 USD/GJ a 11.0 USD/GJ del 11 al 12 de febrero de 2021, dos días después se tuvo un incremento a 150.0 USD/GJ.

Esta contingencia significó un costo económico importante para la CFE derivado principalmente de la adquisición de gas para la generación de energía eléctrica de centrales de Productores Independientes de Energía, y la mitigación de ofertas en el Mercado Eléctrico Mayorista por la participación de centrales de la CFE.

Ante esta contingencia, y conforme a las reglas de mercado, las EPS de Generación de CFE han ingresado las solicitudes de revisión de ofertas para la recuperación de los costos de producción durante esta contingencia. Lo anterior, conforme a lo establecido en la Ley de la Industria Eléctrica, permitirá el reconocimiento de los costos reales del gas para la generación de energía eléctrica durante este periodo en el cálculo de las tarifas a los usuarios finales de CFE.

REFORMA A LA LEY DE LA INDUSTRIA ELÉCTRICA

El pasado 9 de marzo de 2021, se publicó en el diario oficial de la federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica, que modifica el orden de prioridad en el despacho de las plantas generadoras de energía que alimentan el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), dando prioridad a la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

NOTAS DE GESTION ADMINISTRATIVA

1. CONSTITUCIÓN Y ACTIVIDADES DE LA EMPRESA PRODUCTIVA Y EVENTOS RELEVANTES

- **CONSTITUCIÓN Y ACTIVIDADES DE LA EMPRESA**

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (EPE) (en adelante “CFE” o “la Empresa”) es una institución mexicana y con domicilio en México, que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación; con dirección registrada en: Paseo de la Reforma No. 164, Colonia Juárez, C.P. 06600, en la Ciudad de México.

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

La Comisión Federal de Electricidad tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la empresa productiva del Estado, así como establecer su régimen especial en materia de:

- I. Empresas productivas subsidiarias y empresas filiales;
- II. Remuneraciones;
- III. Adquisiciones, arrendamientos, servicio y obras;
- IV. Bienes;
- V. Responsabilidades;
- VI. Dividendo estatal;
- VII. Presupuesto; y
- VIII. Deuda

EVENTOS RELEVANTES

COVID-19

Debido a la pandemia COVID-19 declarada por la Organización Mundial de la Salud, los riesgos identificados para la CFE fueron de diversa índole, pero se clasificaron en tres aspectos principales:

- a) Riesgos económico-financieros;
- b) Riesgos operativos, y
- c) Riesgos laborales.

En los tres casos, los impactos fueron variables y con diferente intensidad, es importante señalar que el sector eléctrico es "defensivo" respecto a otros sectores de la economía. CFE implementó diversas medidas específicas para atenuar los impactos financieros, operativos y laborales.

A continuación, se presenta una explicación de cada uno de los tres aspectos que han impactado en la Empresa.

a) Riesgos económico-financieros

Los riesgos de índole económico-financieros se pueden separar en dos tipos conforme el impacto en la empresa.

Los riesgos con impacto negativo fueron

- 1) menor consumo y ventas de energía eléctrica, y
- 2) variaciones en el tipo de cambio.

Por otro lado, los riesgos con impacto positivo son:

- 3) reducción de la tasa de interés, y
- 4) disminución en los precios de los combustibles.

a.1) Menor consumo y ventas de energía eléctrica

Dadas las medidas implementadas para reducir la propagación del virus SARS-COV-2 se generó un menor nivel de actividad económica en el país que redujo el consumo de energía eléctrica en algunos sectores. Durante 2020 se observó una caída de la demanda eléctrica respecto al año 2019 en el grupo esto se vio afectado en los resultados del Corporativo (ver Nota 6).

a.2) Tipo de cambio peso – dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, el peso mexicano sufrió una depreciación en el ejercicio llegando a un tipo de cambio de \$19.9487.0 comparado con \$18.8452.0 pesos por dólar en diciembre de 2019, esto representó una depreciación del 5.8%, lo que generó una pérdida en cambios reflejada el estado de resultados al mes de diciembre de 2020.

a.3) Reducción en las tasas de interés

Ante el debilitamiento de la actividad económica tanto en México como en el resto del mundo, los bancos centrales de las principales economías desarrolladas y emergentes iniciaron un ciclo de reducción de las tasas de referencia como medida para estimular el crecimiento en el consumo y la inversión en los países.

a.4) Disminución de precios en los productos e insumos

Con fecha 6 de marzo de 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), no lograron un acuerdo para reducir la producción y apoyar los precios del petróleo, lo que resultó en una baja significativa del precio del crudo de manera global, lo que representó en forma

positiva el consumo de la Empresa respecto a este combustible, es importante señalar que de igual forma no se cuenta con una concentración de negocio en relación a los proveedores al 31 de diciembre de 2020. Cabe destacar que los precios de la energía eléctrica no están establecidos por la Empresa, estos son regidos por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), regulados por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Secretaría de Energía (SENER).

Dados los cambios en el entorno económico del país, cambios en el mercado eléctrico, cambios en la tasa de interés que afecta la tasa de descuento utilizada para determinar el valor de uso, tipo de cambio y el rendimiento de los activos es menor al esperado, existen indicios de deterioro. La administración contrató a un especialista externo para actualizar el valor de mercado y deterioro de los activos de larga duración. El estudio concluyó que no existieron indicios de deterioro en los activos de larga duración de las centrales de generación de la CFE (ver Nota 12).

b) Riesgos Operativos

Dado que el suministro de energía eléctrica se considera una actividad esencial ante la pandemia por SARS-COV-2, la CFE mantuvo operaciones en sus diferentes procesos en el suministro de energía eléctrica a los usuarios finales, brindando el servicio de energía eléctrica en todo el país las 24 horas del día los siete días de la semana.

Esto se logró mediante diversas acciones establecidas en el "Protocolo de Seguridad Sanitaria para la Reincorporación de Actividades a los Centros de Trabajo de la Comisión Federal de Electricidad".

c) Riesgos laborales

La Empresa realizó diferentes acciones y medidas para evitar la propagación del Virus en los diferentes centros de trabajo, para favorecer el trabajo a distancia, en modalidad presencial y mixta, acudiendo esporádicamente a su centro de trabajo, y evitando que el personal vulnerable por edad o por su condición de salud asistiera a la oficinas o centros de trabajo si no es estrictamente necesario para reducir el riesgo de contagio y afectaciones por SARS-COV-2.

Para tal efecto, la Dirección Corporativa de Administración emitió el "Protocolo de Seguridad Sanitaria para la Reincorporación de Actividades a los Centros de Trabajo de la Comisión Federal de Electricidad", con el propósito de que todas las áreas que conforman a la Empresa mantengan y fortalezcan las medidas de prevención y protección al personal.

DESIGNACIÓN DE DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS

Con fecha 19 de agosto de 2020, el Director General de la CFE, el Lic. Manuel Bartlett Díaz, designó al Dr. Edmundo Sánchez Aguilar como encargado de la Dirección Corporativa de Finanzas en sustitución del Dr. José Antonio Rojas Nieto. La designación fue ratificada el 8 de diciembre del 2020 en el Consejo de Administración.

REORGANIZACIÓN DE ACTIVOS

Con fecha 24 de mayo de 2019, mediante Oficio No. DG/131/2019, se sometió a consideración la propuesta para la reasignación de activos y contratos de generación de las EPS I, II, III, IV y VI, así como la relativa a la Central de Laguna Verde y Unidades Móviles de Emergencia.

Los objetivos de la reorganización de activos y contratos de generación fueron los siguientes:

- Mejorar la eficiencia operativa y administrativa de cada empresa regional, en función de la organización previa a la entrada en vigor de los Términos para la Estricta Separación Legal de CFE.
- La regionalización operativa de los activos de las centrales hidroeléctricas se agrupa privilegiando las cuencas comunes, a fin de garantizar la seguridad y el manejo óptimo del recurso hidráulico y de los embalses.

Por confiabilidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), se decide concentrar las Unidades Móviles de Emergencia en la Subdirección de Negocios No Regulados para garantizar la toma de decisiones de forma expedita y la pronta movilización de activos, según las necesidades del SEN en las diversas regiones del país.

La CFE realizó la actualización del valor razonable de los activos transferidos determinando efectos de revaluación de plantas por \$996,545.0, mismos que fueron reconocidos en otras partidas integrales al 31 de diciembre de 2019. La reorganización de activos surgió efectos a partir del 1º de enero de 2020, dicha reorganización originó un reciclaje en los Otros Resultados Integrales en 2020 por \$32,717,341.0 (ver nota 18).

MODIFICACIONES AL CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO

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

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

Con fecha 19 de diciembre de 2016, mediante Oficio No. 35.-187/2016, la Unidad de Crédito Público de la SHCP, comunicó a la CFE que el compromiso de pago del Gobierno Federal sería asumido por la SHCP mediante la suscripción de títulos de crédito emitidos por el Gobierno Federal a favor de la CFE por un total de \$161,080,204.0 distribuidos en montos que anualmente se entregarán para cubrir el compromiso de pago.

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

Con relación al personal de confianza, la cláusula 40 del CCT 2020-2022 señala que sus condiciones de jubilación serán comunicadas por la directiva de la CFE a través de lineamientos específicos que serán publicados a más tardar seis meses posteriores a la firma del nuevo CCT.

Como se muestra en la nota 18, derivado de esta revisión, se reversaron diversas cláusulas que incrementan el pasivo laboral de la Empresa.

En cumplimiento a la Disposición Novena, segundo párrafo, del *“Acuerdo por el que se emiten las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la Comisión Federal de Electricidad”* (*“Acuerdo”*), publicado en el Diario Oficial de la Federación el 14 de noviembre de 2016, la CFE comunicó a la Unidad de Crédito Público de la SHCP, mediante oficio DCF/0202/2020 del 2 de septiembre de 2020, la modificación antes señalada al CCT. La estimación del impacto en el pasivo laboral para la Empresa será evaluada por un experto independiente.

De conformidad con la Disposición Novena, tercer párrafo, del *“Acuerdo”*, el 30 de noviembre de 2020 la CFE remitió a la SHCP, mediante oficio DCF/0274/2020, el documento que contiene el impacto financiero de la modificación a los requisitos de jubilación para los trabajadores.

Asimismo, señala que el vencimiento de la obligación que revise el experto independiente servirá de base para establecer los perfiles de pago aplicables para la emisión de Títulos. El resultado de la revisión deberá ser entregado por el experto independiente dentro de los tres meses siguientes a la fecha de su contratación. A la fecha, se está en espera de las observaciones u opinión de la SHCP y/o de su experto con relación al Informe sobre el impacto financiero del pasivo laboral de la CFE.

Una vez conciliadas las estimaciones del impacto en el pasivo laboral de las modificaciones al CCT 2020-2022 entre la SHCP y la CFE, la SHCP ajustará el valor de los Títulos conforme al nuevo perfil de pagos mediante abono a la cuenta bancaria que la CFE le hubiere notificado con al menos 15 días hábiles bancarios de anticipación a la fecha de vencimiento de cada Título.

CFE TELECOMUNICACIONES E INTERNET PARA TODOS

Con fecha 2 de agosto del 2019 se constituyó “CFE Telecomunicaciones e internet para todos, EPS”. El objeto de esta sociedad es prestar y proveer servicios de telecomunicaciones, sin fines de lucro, para garantizar el derecho de acceso a las tecnologías de la información y comunicación, incluido el de banda ancha de internet.

La Compañía llevará a cabo sus funciones conforme al régimen especial previsto en la ley, en materia de presupuesto, deuda, adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras, responsabilidades administrativas, remuneraciones, bienes y dividendo estatal, “CFE Telecomunicaciones e internet para todos” administrará su patrimonio con apego a su presupuesto y programas aprobados conforme a las disposiciones aplicables, atendiendo a lo establecido en el régimen especial previsto en la ley. La EPS inició operaciones en 2020.

BIENES APORTADOS POR EL GOBIERNO FEDERAL

El 7 de octubre de 2015, la Secretaría de la Función Pública por conducto de su Órgano Desconcentrado “Instituto de Administración y Avalúos de Bienes Nacionales (INDAABIN)” determinó la conclusión del convenio de comodato de los bienes aportados por el Gobierno Federal, entregando los mismos por medio de Acta entrega, la cual incluye anexos por los diferentes tipos de bienes a la CFE.

En ese mismo acto, la CFE recibió la posesión jurídica y física de los bienes objeto del Acta en mención, en forma global conforme a los anexos citados. A partir de esa misma fecha, se iniciaron los trámites para la desincorporación legal de estos bienes del régimen de dominio público de la Federación. Estos bienes se incluyeron en los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015, a un valor de \$95,004,417.0 determinado por el Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE), los cuales sufrirán ajustes conforme su integración a detalle por cada una de las áreas de influencia. Durante 2016 dichos activos se incluyen en los rubros de plantas, instalaciones, equipo y otros activos intangibles (ver nota 10) y se registraron \$63,000.0 adicionales relacionados con este tipo de activos. Al 31 de diciembre de 2020, esta actividad sigue en proceso.

2. BASES DE FORMULACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

A) BASES DE PREPARACIÓN

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

La información financiera en ellos contenida, no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias y asociadas, las que se han registrado aplicando el método de participación.

B) BASES DE MEDICIÓN

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por instrumentos financieros derivados, los activos por derecho de uso, 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; y los planes de beneficios definidos, que se reconocen al valor presente de la obligación por beneficios definidos menos el valor razonable de los activos del plan.

C) MONEDA FUNCIONAL Y DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

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

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

D) USO DE JUICIOS Y ESTIMACIONES

En la preparación de los estados financieros separados se realizan estimaciones con respecto a diversos conceptos; algunos de éstos son altamente inciertos y las estimaciones involucran juicios que se hacen con base en la información disponible. En la discusión que aparece a continuación, se identifican varios de estos asuntos que podrían afectar materialmente los estados financieros separados, si (1) se utilizan estimaciones diferentes a las que razonablemente se podrían haber usado, o (2) en el futuro se cambian las estimaciones en respuesta a cambios que probablemente sucedan.

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

1) JUICIOS

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

- Nota 3 n) - Reconocimiento de ingresos: determinación de si el ingreso procedente de energía entregada no facturada es reconocido a lo largo del tiempo o en un momento determinado;

- Nota 3 o) – Arrendamientos: determinación de si un contrato contiene un acuerdo de arrendamiento y su clasificación.

2) SUPUESTOS E INCERTIDUMBRES EN LAS ESTIMACIONES

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2020 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 incluyen a continuación:

- Nota 3 (f) – Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada;
- Notas 3 (i) y 10 – Pruebas de deterioro del valor de plantas, instalaciones y equipo: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles.
- Notas 3 (j) – Pruebas de deterioro del valor de activos intangibles y plusvalía: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.
- Notas 3 (k) y 18 – Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Notas 3 (l) y 19 – Reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de futuras utilidades imponibles contra las que pueden utilizarse las diferencias temporarias deducibles y las pérdidas compensadas obtenidas en períodos anteriores;
- Nota 3 (m) – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Nota 3 (n) – Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por energía entregada no facturada; y
- Nota 22 – Contingencias y compromisos.

MEDICIÓN DE VALORES RAZONABLES

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

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

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

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

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

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

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

E) ESTADOS 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 separado de resultado integral”.

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

3. LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SEGUIDAS POR LA EMPRESA SON LAS SIGUIENTES:

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

A) INVERSIÓN EN SUBSIDIARIAS

Las subsidiarias son entidades controladas por la Empresa. La Empresa controla una entidad cuando está expuesta, o tiene un derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la inversión y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias (Empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos), sobre las que CFE mantiene control al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se muestran a continuación:

EMPRESAS SUBSIDIARIAS

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

EMPRESAS FILIALES

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

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa

B) OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA

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

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

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

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de coberturas de flujo de efectivo calificadas, siempre que la cobertura sea eficaz, se reconoce en otros resultados integrales.

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

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

C) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

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

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

D) CUENTA CORRIENTE

CFE implementó su modelo de *Tesorería Centralizada*, misma que opera mediante barridos y dispersiones de efectivo. Los barridos son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de las Empresas Productivas Subsidiarias 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 las EPS.

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

E) INSTRUMENTOS FINANCIEROS

I) RECONOCIMIENTO Y MEDICIÓN INICIAL

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

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

II) CLASIFICACIÓN Y MEDICIÓN POSTERIOR - ACTIVOS FINANCIEROS

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

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

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

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

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

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral, como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 12(a)). En el reconocimiento inicial, la Empresa puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna u otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados, si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

EVALUACIÓN DEL MODELO DE NEGOCIO:

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

- Las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica; éstas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando, o las salidas de efectivo esperadas, o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- Cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo éste se informa al personal clave de la gerencia de la Empresa;
- Los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- Cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- La frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

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

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

ACTIVOS FINANCIEROS - EVALUACIÓN DE SI LOS FLUJOS DE EFECTIVO CONTRACTUALES SON SOLO PAGOS DEL PRINCIPAL Y LOS INTERESES

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

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

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

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

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

ACTIVOS FINANCIEROS - MEDICIÓN POSTERIOR Y GANANCIAS Y PÉRDIDAS:

ACTIVOS FINANCIEROS AL VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS

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

ACTIVOS FINANCIEROS AL COSTO AMORTIZADO

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

PASIVOS FINANCIEROS - CLASIFICACIÓN, MEDICIÓN POSTERIOR Y GANANCIAS Y PÉRDIDAS

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

III) BAJA EN CUENTAS

ACTIVOS FINANCIEROS

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

PASIVOS FINANCIEROS

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

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

IV) COMPENSACIÓN

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

V) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y CONTABILIDAD DE COBERTURAS

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

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

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

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

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

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

A) VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS

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

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

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

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

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

B) COBERTURAS DE FLUJOS DE EFECTIVO

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

La Empresa designa 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.

F) DETERIORO DEL VALOR

I. ACTIVOS FINANCIEROS NO DERIVADOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y ACTIVOS DEL CONTRATO

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MEDICIÓN DE LAS PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS

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

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

La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida. Adicionalmente, la Empresa considera la información razonable y

sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos; ésta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de la Empresa y una evaluación crediticia informada incluida aquella referida al futuro.

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

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

ACTIVOS FINANCIEROS CON DETERIORO CREDITICIO

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

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

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

PRESENTACIÓN DE LA CORRECCIÓN DE VALOR PARA PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS EN EL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

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

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

CANCELACIÓN

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

No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos de la Empresa para la recuperación de los importes adeudados.

II. ACTIVOS NO FINANCIEROS

En cada fecha de presentación, la Empresa revisa los importes en libros de sus activos financieros (distintos de materiales de operación y activos por impuestos diferidos) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

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

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

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

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

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

G) RESULTADO DE FINANCIAMIENTO

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

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

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

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

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

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

H) INVENTARIO DE MATERIALES EN OPERACIÓN

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

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

I) PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO

I) RECONOCIMIENTO Y MEDICIÓN

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

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación, transmisión y/o distribución de energía eléctrica, se presentan en el estado de posición 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 realiza la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evalúa la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera 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.

Una disminución del valor en libros que se originó de la revaluación de dichas plantas, instalaciones y equipo en operación, se registra en resultados en la medida que excede el saldo del superávit, si existe alguno.

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.

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,

CUENTA PÚBLICA 2020

utilizando el método de línea recta con base en la vida útil estimada de los activos, a partir del mes siguiente en que se encuentran disponibles para su uso. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit por revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

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

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

	Vida útil años
Centrales generadoras-geotérmicas	27.0 a 50.0
Centrales generadoras-vapor	34.0 a 75.0
Centrales generadoras-hidroeléctricas	40.0 a 80.0
Centrales generadoras-combustión interna	34.0 a 75.0
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	34.0 a 75.0
Central generadora-nuclear	40.0
Subestaciones	39.0 a 75.0
Líneas de transmisión	34.0 a 75.0
Redes de distribución	30.0 a 59.0

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

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipos se integran de diversos componentes, y éstos 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.

Al 31 de diciembre de 2020, se realizó un análisis de deterioro concluyendo que no existían efectos de deterioro; y al 31 de diciembre de 2019, se incluye una revaluación en plantas, instalaciones y equipo operativo por \$996,545.0

III) INMUEBLES Y BIENES DESTINADOS PARA OFICINAS Y SERVICIOS GENERALES

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

CUENTA PÚBLICA 2020

	Vida útil años
Edificios	20
Mobiliario y equipo de oficina	10
Cómputo	4
Equipo de transporte	4
Otros bienes muebles	10

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

IV) DESEMBOLSOS POSTERIORES

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

J) ACTIVOS INTANGIBLE 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 principalmente por servidumbres de paso.

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

K) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

BENEFICIOS DIRECTOS A LOS EMPLEADOS A CORTO PLAZO

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

BENEFICIOS DIRECTOS A LOS EMPLEADOS

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

BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS POR PENSIONES Y OTROS

La empresa tiene la política de otorgar pensiones al retiro, que cubren a nuestro personal.

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

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

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

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

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

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

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

PLAN DE BENEFICIOS DEFINIDOS

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

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. La Empresa determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período, aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

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

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN

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

L) IMPUESTOS A LA UTILIDAD

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

A) IMPUESTO CORRIENTE

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

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

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

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

B) IMPUESTO DIFERIDO

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias correspondientes. Si el importe de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuesto diferido, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias imponibles, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

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

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

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

M) PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES

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

En aquellos casos en los que el efecto del valor del dinero por el paso del tiempo es importante, tomando como base los desembolsos que estimamos serán necesarios para liquidar la obligación de que se trate. La tasa de descuento es antes de impuesto y refleja las condiciones de mercado a la fecha de nuestro estado de situación financiera y, en caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En este caso el incremento a la provisión se reconoce como un costo financiero.

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

N) RECONOCIMIENTO DE INGRESOS

Los ingresos se miden en función de la obligación a cumplir especificada en un contrato con una EPS, filial o un cliente.

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

Ingresos por servicios - se reconocen a lo largo del tiempo a medida que se prestan los servicios.

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

O) ARRENDAMIENTOS

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

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

I. COMO ARRENDATARIO

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ARRENDAMIENTOS DE CORTO PLAZO Y ARRENDAMIENTOS DE ACTIVOS DE BAJO VALOR

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

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

Generalmente, las políticas contables aplicables a la Empresa como arrendador en el período comparativo no diferían de la Norma NIIF 16, excepto en lo que se refiere a la clasificación del subarrendamiento realizado durante el período actual sobre el que se informa, que resultó en una clasificación de arrendamiento financiero.

Cuando la Empresa es un arrendador intermedio, contabiliza separadamente su participación en el arrendamiento principal y el subarrendamiento. Evalúa la clasificación de arrendamiento de un subarrendamiento por referencia al activo por derecho de uso que surge del

arrendamiento principal, y no por referencia al activo subyacente. Si el arrendamiento principal es un arrendamiento a corto plazo al que la Empresa aplica la exención descrita anteriormente, clasifica el subarrendamiento como un arrendamiento operativo.

P) MEDICIÓN DE LOS VALORES RAZONABLES

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

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

La Empresa cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valoración 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 valoración revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valoración. 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 valoraciones satisfacen los requerimientos de las Normas NIIF, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valoraciones.

4. EMISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Los estados financieros eparados y sus correspondientes notas fueron aprobadas por la Administración el 13 de abril de 2021. Dicha información será aprobada por el Consejo de Administración en una fecha posterior. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera adjunta. Los hechos posteriores fueron considerados a la fecha.

CUENTA PÚBLICA 2020

Autorizó: L.C.C. LORELI GARCIA SOLIS
GERENTE DE CONTABILIDAD

Elaboró: C.P. GABRIEL RAMOS AGUILAR
SUBGERENTE DE OPERACIÓN CONTABLE