

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

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019**

**INDICE**

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

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

#### Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias** (el Grupo), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020, y los estados consolidados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, así como las notas explicativas a los estados financieros consolidados que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**, al 31 de diciembre de 2020, así como sus resultados consolidados y sus flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

#### Fundamento de la opinión

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

#### Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

### ***Pruebas de deterioro de las Centrales Eléctricas***

A principios del año 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 que conforman la totalidad de los activos de cada una de las Centrales de Generación del Grupo. Con el apoyo de expertos externos el Grupo realizó un estudio, cuyo objetivo es determinar el valor razonable menos costos de disposición de las Centrales de Generación, con la finalidad de realizar el análisis de deterioro de los activos de larga duración, tomando en consideración el nuevo escenario económico conformado por la pandemia de COVID 19. El deterioro existe cuando el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo (UGE) excede su valor recuperable, el cual es mayor a su valor razonable menos los costos de venta y su valor en uso. El estudio sobre el deterioro de las Centrales de Generación fue compleja e involucró alto juicio debido a las estimaciones significativas necesarias para determinar el valor razonable de las UGE's. En particular, la estimación del valor razonable fue sensible a supuestos significativos, como el universo a valuar, la tasa de descuento, las proyecciones de generación de energía eléctrica y de los ingresos, el margen de operación, capital de trabajo y el tipo de cambio.

*Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:*

Obtuvimos el entendimiento y evaluamos los juicios significativos hechos por la Administración y especialistas externos, revisando los valores de uso de los ingresos y gastos proyectados y con base en flujos futuros descontados, verificando la información histórica auditada y el efecto de COVID. Adicionalmente evaluamos la razonabilidad de la tasa de descuento utilizada, la vida útil de los activos y las revelaciones en los estados financieros consolidados. También involucramos a nuestros especialistas para participar en la evaluación de los supuestos significativos y la metodología usada por el Grupo. Como se menciona en la Nota h) a los estados financieros consolidados, el estudio concluye que no existe deterioro en las Centrales de Generación.

### ***Valuación de pasivos y activos de pensiones de beneficios definidos***

El pasado 19 de agosto de 2020 la Comisión Federal de Electricidad (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 relativa a las condiciones de jubilación de los trabajadores, 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. Derivado de esta revisión se incrementó el pasivo laboral del Grupo (ver Nota 16).

La valoración de los pasivos por pensiones requiere niveles significativos de juicio y experiencia profesional en la selección de las hipótesis y supuestos apropiados. Cambios en supuestos clave, incluyendo las condiciones de jubilación, los aumentos salariales, inflación, tasas de descuento y aumentos de la mortalidad, pueden tener un impacto material en el cálculo de los pasivos.

*Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:*

Evaluamos y cuestionamos los juicios significativos hechos por la Administración y los actuarios expertos contratados por el Grupo, verificando que fueran consistentes con el ejercicio anterior y con los cambios aprobados al CCT. De igual forma evaluamos la objetividad y competencia de los actuarios expertos. Involucramos a nuestros especialistas para participar en la evaluación de las hipótesis utilizadas, la tasa



de descuento e inflación utilizadas en la valuación el estudio, así como de los supuestos de incrementos salariales y tasas de mortalidad.

### **Párrafo de énfasis**

Pandemia Coronavirus (COVID-19)

Como se menciona en la Nota 1 de los estados financieros consolidados que se acompañan, la Administración ha realizado los análisis y evaluaciones que le permiten concluir que a pesar de los efectos generados por la Pandemia del Coronavirus (COVID-19), no existen situaciones adversas que eviten que el Grupo pueda continuar como empresa en funcionamiento. Asimismo, la Administración ha evaluado y divulgado los efectos relevantes generados en sus actividades y en los estados financieros adjuntos por esta situación.

### **Otra cuestión**

Los estados financieros consolidados del Grupo, correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 fueron examinados por otros auditores independientes, quienes emitieron una opinión favorable sobre dichos estados financieros consolidados el 28 de julio de 2020.

### **Otra información**

La Administración es responsable de la otra información. La otra información comprende la información incluida en el Reporte Anual correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, que deberá presentarse ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y ante la Bolsa Mexicana de Valores (el Reporte Anual), pero no incluye los estados financieros consolidados ni nuestro informe de auditoría sobre los mismos. El Reporte Anual se estima que estará disponible para nosotros después de la fecha de este informe de los auditores.

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

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

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

### **Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno del Grupo en relación con los estados financieros consolidados**

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

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad del Grupo para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la norma contable de negocio



en marcha, excepto si la Administración tiene intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

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

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

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

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

- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría de Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

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

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

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno del Grupo, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

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

**Gossler, S.C.**

C.P.C. Leobardo Brizuela Arce  
Socio

Ciudad de México  
Abril 12, 2021

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

Estados consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Miles de pesos)

Activo	2020	2019	Pasivo y Patrimonio	2020	2019
Circulante:			Circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 5)	\$ 111,914,270	\$ 89,339,037	Vencimientos circulantes de:		
Cuentas por cobrar, neto (nota 6)	109,765,404	86,672,574	Deuda a corto plazo (nota 12)	\$ 54,156,163	\$ 53,896,802
Inventario de materiales para operación (nota 7)	11,888,280	21,533,937	Pasivos por arrendamientos (nota 13)	20,669,039	11,074,905
Total del activo circulante	233,567,954	197,545,548	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (nota 14)	91,376,246	86,174,724
			Impuestos a la utilidad	6,393,400	6,187,526
Préstamos a los trabajadores	15,275,040	13,777,331	Total del pasivo a corto plazo	172,594,848	157,333,957
Plantas, instalaciones y equipos, neto (nota 8)	1,203,814,126	1,211,303,643	No circulante:		
Activos por derecho de uso, neto (nota 9)	477,711,898	474,376,421	Deuda a largo plazo (nota 12)	309,392,439	299,531,948
Instrumentos financieros derivados (nota 11)	14,623,283	4,064,335	Pasivos por arrendamiento (nota 13)	588,086,102	556,838,326
Activos intangibles y otros activos (nota 10)	50,876,166	38,638,865	Otros pasivos a largo plazo (nota 15)	25,608,334	23,057,198
Impuestos a la utilidad diferidos (nota 17)	164,451,532	167,193,651	Beneficios a los empleados (nota 16)	487,324,896	426,860,559
			Total del pasivo no circulante	1,410,411,771	1,306,288,031
			Total del pasivo	1,583,006,619	1,463,621,988
			Patrimonio:		
			Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	5,251	5,251
			Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	95,004,417	95,004,417
			Resultados acumulados	74,305,052	129,091,018
			Otras partidas de resultados integrales acumuladas (nota 18)	389,822,161	400,029,909
			Total de patrimonio de la participación controladora	559,136,881	624,130,595
			Participación no controladora	18,176,499	19,147,211
			Contingencias y compromisos (nota 17)		
	\$ 2,160,319,999	\$ 2,106,899,794		\$ 2,160,319,999	\$ 2,106,899,794

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

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

Estados consolidados de resultado integral

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Miles de pesos)

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ingresos:		
Ingresos por suministro de energía eléctrica (nota 22)	\$ 370,888,288	\$ 412,452,304
Ingresos por subsidio	70,000,000	75,185,800
Ingresos por venta de combustibles	21,497,865	38,308,467
Ingresos por servicios de transporte de energía	14,989,282	12,996,560
Otros ingresos, neto	25,483,190	21,090,630
Total de ingresos	<b>502,858,625</b>	<b>560,033,761</b>
Costos:		
Energéticos y otros combustibles	158,005,203	228,436,030
Energéticos y otros combustibles a terceros	25,294,428	35,544,104
Remuneraciones y prestaciones al personal	70,623,442	69,018,628
Mantenimiento, materiales y servicios generales	24,076,874	24,724,394
Impuestos y derechos	1,962,386	2,281,474
Costos del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)	3,142,319	3,156,925
Costo de beneficios a los empleados	120,790,014	35,900,194
Depreciación	65,487,160	65,753,190
Otros gastos	14,637,225	14,553,178
Total de otros costos de operación	<b>484,019,051</b>	<b>479,368,117</b>
Resultado de operación	<b>18,839,574</b>	<b>80,665,644</b>
Resultado de financiamiento, neto		
Intereses a cargo	50,500,295	42,037,479
Gastos financieros, neto	7,967,738	7,888,470
Pérdida (utilidad) cambiaria	33,921,683	(21,961,332)
Total de resultado integral de financiamiento	<b>92,389,716</b>	<b>27,964,617</b>
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad y otros resultados integrales	<b>(73,550,142)</b>	<b>52,701,027</b>
Impuestos a la utilidad (nota 17)	12,446,226	27,027,331
(Pérdida) utilidad neta	<b>(85,996,368)</b>	<b>25,673,696</b>
(Pérdida) utilidad neta del año atribuible a:		
Participación controlada	(87,503,307)	20,965,736
Participación no controlada	1,506,939	4,707,960
	(85,996,368)	25,673,696
Otros resultados integrales (nota 18):	22,509,593	(66,055,816)
Resultado integral del periodo	<b>\$ (63,486,775)</b>	<b>\$ (40,382,120)</b>

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

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

Estados consolidados de cambios en el patrimonio

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Miles de pesos)

	<b>Aportaciones recibidas del Gobierno Federal</b>	<b>Aportaciones en especie del Gobierno Federal</b>	<b>Resultados acumulados</b>	<b>Otras partidas de resultados integrales acumulados</b>	<b>Total patrimonio de la participación controladora</b>	<b>Participación no controladora</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	\$ 5,251	\$ 95,004,417	\$ 108,125,282	\$ 466,085,725	\$ 669,220,675	\$ 17,496,643	\$ 686,717,318
Resultado integral del periodo	-		20,965,736	(66,055,816)	(45,090,080)	4,707,960	(40,382,120)
Emisión de acciones (Fibra E)	-	-	-	-	-	(905,969)	(905,969)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(2,151,423)	(2,151,423)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2019</b>	5,251	95,004,417	129,091,018	400,029,909	624,130,595	19,147,211	643,277,806
Reciclaje de otros resultados integrales (nota 18)	-	-	32,717,341	(32,717,341)	-	-	-
Resultado integral del periodo	-	-	(87,503,307)	22,509,593	(64,993,714)	1,506,939	(63,486,775)
Emisión de acciones (Fibra E)	-	-	-	-	-	(821,250)	(821,250)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(1,656,401)	(1,656,401)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>\$ 5,251</b>	<b>\$ 95,004,417</b>	<b>\$ 74,305,052</b>	<b>\$ 389,822,161</b>	<b>\$ 559,136,881</b>	<b>\$ 18,176,499</b>	<b>\$ 577,313,380</b>

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

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

Estados consolidados de flujos de efectivo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Miles de pesos)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Actividades de operación:		
(Pérdida) utilidad neta	\$ (85,996,368)	\$ 25,673,696
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo del período por beneficio a los empleados	120,790,014	35,900,194
Incremento en provisión de ISR corriente y diferido	12,446,226	27,027,331
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación de plantas, instalaciones y equipo y activos por derecho de uso	65,487,160	65,753,190
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	5,200,346	6,321,114
Pérdida en cambios, intereses a cargo, cambio en el valor razonable de instrumentos financieros	83,942,010	21,022,946
Cambios en otros activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar y préstamo a trabajadores	(24,590,539)	12,503,321
Inventario de materiales para operación	9,645,657	(5,996,472)
Otros activos	(12,237,301)	(5,759,522)
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	(2,059,940)	(27,676,638)
Pago de beneficios a los empleados	(44,191,939)	(40,239,930)
Flujos netos de efectivo generados por las actividades de operación	<u>128,435,326</u>	<u>114,529,230</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo	<u>(38,138,453)</u>	<u>(49,003,397)</u>
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>90,296,873</u>	<u>65,525,833</u>
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	58,119,679	44,163,417
Reembolso de patrimonio Fibra E	(821,250)	(905,969)
Pago de dividendos	(1,656,401)	(2,151,422)
Pago de deuda	(51,798,914)	(38,017,119)
Intereses pagados	(21,705,830)	(21,925,609)
Pago de obligaciones por arrendamiento	(46,105,694)	(40,455,722)
Pago de instrumentos financieros	(13,430,450)	(9,505,643)
Cobro de instrumentos financieros	9,677,220	14,128,008
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(67,721,640)</u>	<u>(54,670,059)</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	22,575,233	10,855,774
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>89,339,037</u>	<u>78,483,263</u>
Al final del período	<u>\$ 111,914,270</u>	<u>\$ 89,339,037</u>

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

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

- **Constitución y actividades**

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

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

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

- **Eventos relevantes**

### **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 los sectores industrial, comercial y de servicios. Por otro lado, se incrementó la demanda de energía eléctrica en el sector residencial. Durante 2020 se observó una caída de la demanda eléctrica respecto al año 2019 (ver nota 22).

#### **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 comparado con \$18.8452 pesos por dólar en diciembre de 2019, esto representó una depreciación del 5.8%, lo que generó una pérdida en cambios reflejada en el estado de resultados del ejercicio 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).

#### **Deterioro de Centrales Elécticas**

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 hay deterioro en los activos de larga duración de las centrales de generación de la CFE (ver nota 8).

## **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 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, el manejo óptimo del recurso hidráulico y de los embalses.

La redistribución contempló solamente a las centrales operadas por las EPS de CFE, dejando sin cambio a las centrales externas legadas de la EPS Generación V.

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 el 1º de enero de 2020, determinando efectos de deterioro por \$57,014,443 y una revaluación de plantas por \$84,480,718, 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 (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 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.

Derivado de esta revisión se reversaron diversas cláusulas, las cuales tuvieron un efecto incremental en el pasivo laboral de la Empresa (ver nota 16).

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 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 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 8 y 10) y se registraron \$63,000 adicionales relacionados con este tipo de activos. Al 31 de diciembre de 2020, esta actividad sigue en proceso.

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

### ***a) Bases de contabilización***

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

### ***b) Bases de medición***

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por instrumentos financieros, 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 presentación de los estados financieros consolidados***

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

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

#### **d) *Uso de juicios y estimaciones***

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

La siguiente 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 se describe en las siguientes notas:

- Nota 3 a) – Consolidación: determinación de si la Empresa tiene control de facto sobre una participada;
- Nota 3 m) - Reconocimiento de ingresos: determinación de si el ingreso procedente de energía entregada no facturada es reconocido a lo largo del tiempo o en un momento determinado; y
- Nota 3 n) -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 incluye a continuación:

- Nota 3 (d) – Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada; y
- Notas 3 (h) y 9 – Pruebas de deterioro del valor de propiedad, planta y equipo: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 (i) y 10 – Pruebas de deterioro del valor de activos intangibles y plusvalía: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 (j) y 17 – Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;

- Notas 3 (k) y 18 – Reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de futuras utilidades imponibles contra las que pueden utilizarse las diferencias temporarias deducibles y las pérdidas compensadas obtenidas en períodos anteriores;
- Nota 3 (l) – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Nota 3 (m) – Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por energía entregada no facturada;
- Nota 21 – 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 consolidados de resultado integral**

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

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

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

**a) Bases de consolidación**

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

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

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

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias (*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., CFenergía, S.A. de C.V. CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V. y CFE Capital, S. de R.L. de C.V.

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

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

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

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

### Participaciones no controladoras

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

#### **b) Operaciones en moneda extranjera**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **d) Instrumentos financieros**

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

Las cuentas por cobrar se reconocen cuando estas se originan. Todos los otros activos 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 11(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 préstamos básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

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

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

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

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

#### Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas:

##### *Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados*

- Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses, se reconocen en resultados. No obstante, en el caso de los derivados designados como instrumentos de cobertura se reconocen en el capital contable (ver nota 11).

##### *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 de tasas 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 nocional del instrumento de cobertura y el monto nocional 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.

e) **Deterioro del valor**

i) Activos financieros no derivados

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### Medición de las pérdidas crediticias esperadas

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

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

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

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

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

#### Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

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

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

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

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

Cancelación

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

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

*ii) Activos no financieros*

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

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

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

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

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

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

#### **f) Resultado de financiamiento**

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

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos 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.

#### ***g) Inventario de materiales para operación***

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

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

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

##### *i) Reconocimiento y medición*

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

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, 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:

---

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

---

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

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipos se integran de diversos componentes, y 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; y al 31 de diciembre de 2019, se incluyen las pérdidas por deterioro, reversión de deterioro y revaluación de plantas, por un monto neto de \$27,464,070.

*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:

	<b><u>Vida útil en años</u></b>
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 espera obtener beneficios económicos futuros que deriven del uso continuo del activo. La utilidad o pérdida que surge de la venta o retiro de una partida de 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.

***i) Activos intangibles y otros activos***

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

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

***j) Beneficios a los empleados***

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

Beneficios directos a los empleados a corto plazo

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

Beneficios directos a los empleados

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

Beneficios a los empleados por pensiones y otros

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

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

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

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

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

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

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

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

#### Plan de beneficios definidos

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

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

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

#### Beneficios por terminación

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

#### ***k) Impuestos a la utilidad***

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

*i) Impuesto corriente*

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

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

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

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

*ii) Impuesto diferido*

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

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

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

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

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

**l) Provisiones y pasivos contingentes**

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

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

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

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

**m) Reconocimiento de ingresos**

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

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

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

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

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

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

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

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

#### ***n) 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 dismantelar 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 partir 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 de inversión en 'propiedades, planta y equipo' y pasivos por arrendamiento en 'préstamos y obligaciones' en el estado de situación financiera.

*ii. Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor*

La Empresa ha 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'.

**o) Medición de los valores razonables**

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

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

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

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

**4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo**

**Valores razonables**

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Activos financieros		
Efectivo y equivalentes de efectivo <sup>(2)</sup>	\$ 111,914,270	\$ 89,339,037
Cuentas por cobrar <sup>(2)</sup>	109,765,404	86,672,574
Préstamos a trabajadores <sup>(2)</sup>	15,275,040	13,777,331
Instrumentos financieros derivados <sup>(1)</sup>	14,623,283	4,064,335
Pasivos financieros		
Deuda a corto plazo <sup>(2)</sup>	\$ 54,156,163	\$ 53,896,802
Pasivo por arrendamiento a corto plazo <sup>(1)</sup>	20,669,039	11,074,905
Deuda a largo plazo <sup>(2)</sup>	309,392,439	299,531,948
Pasivo por arrendamiento a largo plazo <sup>(1)</sup>	588,086,102	556,838,326
Proveedores y contratistas <sup>(2)</sup>	36,324,045	30,808,697
Depósitos de usuarios y contratistas <sup>(2)</sup>	<u>30,698,012</u>	<u>28,945,790</u>

<sup>(1)</sup> Valor razonable.

<sup>(2)</sup> 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.

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La Empresa provisiona una estimación de cuentas incobrables bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

El análisis de la antigüedad de rezago de las cuentas por cobrar, sobre la que no se ha considerado necesario realizar estimación alguna al 31 diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

	<b><u>2020</u></b>	<b><u>2019</u></b>
Menos de 90 días	\$ 3,438,170	\$ 3,109,708
de 90 a 180 días	3,940,440	3,370,571
Más de 180 días	18,970,143	14,500,981
	<b><u>\$ 26,348,752</u></b>	<b><u>\$ 20,981,260</u></b>

Al 31 diciembre de 2020 y 2019 la exposición máxima al riesgo de crédito para los deudores comerciales, por concepto, fue la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Arqueo	\$ 21,435,142	\$ 16,606,067
Incobrables	2,057,674	2,095,514
Convenio	1,774,171	2,043,146
Gobierno	6,032,075	6,082,539
<b>Total</b>	<b>\$ 31,299,062</b>	<b>\$ 26,827,266</b>

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

	<u>2020</u>		<u>2019</u>	
	Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio	Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio
Otros clientes:				
Historia de transacciones con la Empresa	\$ 44,006,291	\$ 25,221,949	\$ 45,148,968	\$ 21,515,057
Total				
Estimación para pérdidas crediticias	\$ 6,660,073	\$ 24,638,989	\$ 5,740,902	\$ 21,086,364

### Información comparativa bajo la Norma NIC 39

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Vigentes y no deteriorados</b>	<b>\$ 33,015,568</b>	<b>35,461,566</b>
Vencidos, pero no deteriorados		
Vencidos entre 1 y 30 días	1,989,384	1,809,004
Vencidos entre 31 y 60 días	1,448,785	1,300,703
Vencidos entre 61 y 90 días	1,206,915	1,030,506
Vencidos entre 91 y 120 días	1,049,407	912,866
Vencidos entre 121 y 150 días	882,867	803,936
Vencidos entre 151 y 180 días	801,250	623,263
Vencidos entre 181 y 210 días	737,469	717,918
Vencidos entre 211 y 240 días	689,259	572,968
Vencidos entre 241 y 270 días	606,180	502,221
Vencidos entre 271 y 300 días	555,976	490,051
Vencidos entre 301 y 330 días	516,593	458,521
Vencidos entre 331 y 360 días	506,638	465,445
<b>Total, deudores comerciales no deteriorados</b>	<b>\$ 44,006,291</b>	<b>45,148,968</b>

### **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 tabla siguiente muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa con base en los periodos de pago. El detalle de los vencimientos contractuales de los instrumentos financieros derivados se muestran en la nota 11:

<b>Al 31 diciembre de 2020</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Total</b>
Deuda documentada	\$ 39,830,932	\$ 28,188,384	\$ 49,613,505	\$ 113,878,518	\$ 231,511,339
Intereses por pagar deuda documentada	10,955,582	20,040,689	16,355,216	51,579,525	98,931,013
Deuda PIDIREGAS	14,325,231	23,268,563	22,202,880	72,240,589	132,037,263
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,758,165	11,457,212	9,007,299	29,822,921	57,045,596
Pasivos por arrendamiento	20,669,039	25,670,320	28,050,449	534,365,333	608,755,141
Intereses por pagar por pasivos de arrendamientos	19,918,991	38,236,478	36,007,430	193,384,975	287,547,874
Proveedores y contratistas	36,324,045	-	-	-	36,324,045
Otros pasivos	8,090,670	-	-	-	8,090,670
<b>Total</b>	<b>\$ 156,872,655</b>	<b>\$ 146,861,646</b>	<b>\$ 161,236,779</b>	<b>\$ 995,271,861</b>	<b>\$ 1,460,242,941</b>

<b>Al 31 diciembre de 2019</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Total</b>
Deuda documentada	\$ 39,171,577	\$ 24,962,181	\$ 44,681,062	\$ 107,982,189	\$ 216,797,009
Intereses por pagar deuda documentada	12,559,195	18,535,377	16,046,256	49,584,844	96,725,672
Deuda PIDIREGAS	14,159,869	23,470,069	21,767,411	76,669,036	136,066,385
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	8,234,010	13,881,007	10,880,563	32,779,177	65,774,757
Pasivos por arrendamiento	11,074,904	8,682,410	21,774,620	526,381,297	567,913,231
Intereses por pagar por pasivos de arrendamientos	18,507,917	18,223,575	35,147,849	210,624,872	282,504,213
Proveedores y contratistas	30,808,697	-	-	-	30,808,697
Otros pasivos	2,965,536	-	-	-	2,965,536
<b>Total</b>	<b>\$ 137,481,705</b>	<b>\$ 107,754,619</b>	<b>\$ 150,297,761</b>	<b>\$ 1,004,021,415</b>	<b>\$ 1,399,555,500</b>

### **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.

	<b>Total deuda al 31 de diciembre de 2020 (cifras en millones de pesos)</b>	<b>Total deuda al 31 de diciembre de 2019 (cifras en millones de pesos)</b>
Moneda local	143,688	162,662
Moneda extranjera	218,469	188,430

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

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

### **Análisis de sensibilidad de moneda extranjera**

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

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

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

El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos siguientes serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 11.

<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
EUR	\$ 391	\$ -	\$ 391
USD	11,153,937	5,234,320	16,388,256
<b>Total</b>	<b>\$ 11,154,328</b>	<b>\$ 5,234,320</b>	<b>\$ 16,388,647</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
EUR	\$ 640	\$ -	\$ 640
MXP	1,106,895	59,949	1,166,844
USD	7,827,009	3,078,287	10,905,296
CHF	1,634	-	1,634
JPY	2,365	-	2,365
<b>Total</b>	<b>\$ 8,938,543</b>	<b>\$ 3,138,236</b>	<b>\$ 12,076,779</b>

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

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

### Administración del riesgo de tasas de interés

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

	<u>Total deuda 31/12/2020</u> millones de pesos	<u>Total deuda 31/12/2019</u> millones de pesos
Tasa fija	256,466	243,181
Tasa variable	105,692	107,911

### 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.

<b>2020</b>	<u>Documentada</u>	<u>Pidiregas</u>	<u>Total</u>
Tasa Fija	\$ 150,350,972	\$ 72,950,574	\$ 223,301,546
Tasa Variable	<u>608,802</u>	<u>6,371,671</u>	<u>6,980,473</u>
	<u>\$ 150,959,774</u>	<u>\$ 79,322,245</u>	<u>\$ 230,282,019</u>
<b>2019</b>	<u>Documentada</u>	<u>Pidiregas</u>	<u>Total</u>
Tasa Fija	\$ 135,541,656	\$ 60,505,621	\$ 196,047,277
Tasa Variable	<u>465,285</u>	-	<u>465,285</u>
	<u>\$ 136,006,941</u>	<u>\$ 60,505,621</u>	<u>\$ 196,512,562</u>

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 11.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del *Mark to Market* de la Empresa para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 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 tienen un precio comprador y un precio vendedor, la Empresa mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador, y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

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

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

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

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

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

	2020		2019	
	Valor en Libros	Valor Razonable	Valor en Libros	Valor razonable
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 111,914,270	\$ 111,914,270	\$ 89,339,037	\$ 89,339,037
Cuentas por cobrar	109,765,404	109,765,404	86,672,574	86,672,574
Préstamos a trabajadores	15,275,040	15,275,040	13,777,331	13,777,331
Proveedores y contratistas	36,324,045	36,324,045	37,808,897	37,808,897
Pasivo por arrendamiento	608,743,667	608,743,667	567,913,231	567,913,231
Deuda Documentada	231,511,339	269,899,051	216,797,009	240,066,531
Deuda PIDIREGAS	132,037,263	160,525,038	136,066,385	189,227,258

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

- El valor razonable de los activos y pasivos financieros con términos y condiciones estándar y negociados en los mercados líquidos activos, se determinan con referencia a los precios cotizados en el mercado.
- El valor razonable de los otros activos y pasivos financieros (sin incluir los instrumentos derivados) se 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
<b>Activos financieros disponibles para su venta:</b>		
Inversiones temporales	\$ 40,886,893	\$ 21,280,686

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2020				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 227,783,947	\$ -	\$ 227,783,947
Instrumentos financieros derivados	-	14,623,283	-	14,623,283
Total	\$ -	\$ 242,407,230	\$ -	\$ 242,407,230
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 87,687,040	\$ -	\$ 342,737,048	\$ 430,424,088
Total	\$ 87,687,040	\$ -	\$ 342,737,048	\$ 430,424,088

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2019				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 210,818,107	\$ -	\$ 210,818,107
Instrumentos financieros derivados	-	4,064,335	-	4,064,335
Total	\$ -	\$ 214,882,442	\$ -	\$ 214,882,442
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 178,982,740	\$ -	\$ 112,152,544	\$ 291,135,284
Total	\$ 178,982,740	\$ -	\$ 112,152,544	\$ 291,135,284

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 11.

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 Pidirega, 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 significativos tendrían los siguientes efectos, si los otros datos de entrada se mantuvieran constantes:

	+ 5%	- 5%
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tipos de cambio moneda origen	21,279	(21,279)
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tasa de interés	14,347	(14,347)

### 5. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Efectivo en caja y bancos	\$ 71,018,556	\$ 68,049,530
Inversiones temporales	40,886,893	21,280,686
Certificados bursátiles por disponer	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>111,914,270</u></b>	<b>\$ <u>89,339,037</u></b>

### 6. Cuentas por cobrar, neto

Al 31 diciembre de 2020 y 2019, las cuentas por cobrar se mencionan a continuación:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Instrumentos financieros		
Consumidores públicos (*)	\$ 56,284,907	\$ 52,546,042
Consumidores gobierno (*)	<u>24,060,564</u>	<u>24,118,163</u>
	80,345,471	76,664,205
Deterioro de cuentas por cobrar	(31,924,441)	(27,328,830)
Otras cuentas por cobrar (**)	<u>38,292,327</u>	<u>28,690,189</u>
Total instrumentos financieros	86,713,357	78,025,564
Total instrumentos no financieros - Impuesto al Valor Agregado	<u>23,052,047</u>	<u>8,647,010</u>
<b>Total cuentas por cobrar</b>	<b>\$ <u>109,765,404</u></b>	<b>\$ <u>86,672,574</u></b>

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

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

Al 31 diciembre de 2020 y 2019, los saldos y movimientos del deterioro de cuentas por cobrar se integran como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Saldo Inicial	\$ (27,328,829)	\$ (28,446,893)
Incremento	(5,140,651)	(361,980)
Aplicaciones	545,039	1,480,043
<b>Saldo final</b>	<b>\$ (31,924,441)</b>	<b>\$ (27,328,830)</b>

## 7. Inventario de materiales para operación

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Refacciones y equipo	\$ 1,801,157	\$ 2,797,498
Combustibles y lubricantes	10,179,023	19,140,583
Combustible nuclear	3,556,077	3,969,405
	<u>15,536,257</u>	<u>25,907,486</u>
Estimación por obsolescencia	<u>(3,647,977)</u>	<u>(4,373,549)</u>
<b>Total</b>	<b>\$ 11,888,280</b>	<b>\$ 21,533,937</b>

La Empresa reconoce en los costos las refacciones y combustibles utilizados por su operación diaria.

## 8. Plantas, instalaciones y equipos, neto

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

	<u>Plantas, instalaciones y equipos, neto</u>							
	<u>Diciembre 2019</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Depreciación del Periodo</u>	<u>Traspaso de centrales</u>	<u>Deterioro</u>	<u>Capitalización</u>	<u>Diciembre 2020</u>
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 2,146,097,218	\$ 31,676,062	\$ (7,183,158)	\$ -	\$ (337,043,733)	\$ -	\$ -	\$ 1,833,546,389
Refacciones capitalizables	7,451,766	-	-	-	-	-	493,787	7,945,553
Obras en proceso	26,130,582	981,102	-	-	-	-	-	27,111,684
Materiales para construcción	<u>11,310,744</u>	<u>5,481,289</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(493,787)</u>	<u>16,298,246</u>
Subtotal	2,190,990,310	38,138,453	(7,183,158)	-	(337,043,733)	-	-	1,884,901,872
Depreciación acumulada	(896,064,974)	-	1,982,812	(40,427,624)	293,570,877	-	-	(640,938,909)
Deterioro	<u>(83,621,693)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>43,472,856</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(40,148,837)</u>
<b>Total</b>	<b>\$ 1,211,303,643</b>	<b>\$ 38,138,453</b>	<b>\$ (5,200,346)</b>	<b>\$ (40,427,624)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 1,203,814,126</b>

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

	Plantas, instalaciones y equipos, neto							
	Diciembre 2018	Adiciones	Bajas	Depreciación del Periodo	Revaluación	Deterioro	Capitalización	Diciembre 2019
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 2,012,933,547	\$ 48,858,544	\$ (8,968,366)	\$ -	\$ 84,480,718	\$ -	\$ 8,792,775	\$ 2,146,097,218
Refacciones capitalizables	7,306,913	144,853	-	-	-	-	-	7,451,766
Obras en proceso	32,189,380	-	-	-	-	-	(6,058,798)	26,130,582
Materiales para construcción	14,044,721	-	-	-	-	-	(2,733,977)	11,310,744
Subtotal	2,066,474,561	49,003,397	(8,968,366)	-	84,480,718	-	-	2,190,990,310
Depreciación acumulada	(853,277,053)	-	2,647,252	(45,435,173)	-	-	-	(896,064,974)
Deterioro	(26,607,250)	-	-	-	-	(57,014,443)	-	(83,621,693)
<b>Total</b>	<b>\$ 1,186,590,258</b>	<b>\$ 49,003,397</b>	<b>\$ (6,321,114)</b>	<b>\$ (45,435,173)</b>	<b>\$ 84,480,718</b>	<b>\$ (57,014,443)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 1,211,303,643</b>

Durante el ejercicio 2020 se realizó la actualización del valor razonable de las centrales de generación., concluyendo que no existía deterioro. A continuación se muestra el resultado del análisis del valor razonable de los activos al 31 de diciembre de 2019:

Revaluación de propiedades, planta y equipo	\$ 73,788,098
Reversión de deterioro de propiedades planta y equipos	10,692,620
Subtotal revaluación y reversión de deterioro	84,480,718
Deterioro propiedades plantas y equipos	(57,014,443)
<b>Total neto</b>	<b>\$ 27,466,275</b>

Los principales efectos por tipo de tecnología se muestran en la siguiente tabla.

Tecnología	No. Centrales	Deterioro	Revaluación	Reversión
Carboeléctrica	3	\$ 12,582,203	\$ -	-
Ciclo combinado	20	27,249,885	3,437,269	146,300
Combustión interna	5	801,973	1,034,919	-
Eoleoeléctrica	2	564,442	-	-
Fotovoltaica	2	213,540	-	-
Geotermoeléctrica	4	4,714,256	383,992	-
Hidroeléctrica	61	2,940,321	66,237,478	9,920,255
Nucleoeléctrica	1	-	996,545	-
Termoeléctrica	20	5,013,490	528,168	4,015
Turbogas	40	2,934,333	1,169,727	622,050
<b>Total</b>	<b>158</b>	<b>\$ 57,014,443</b>	<b>\$ 73,788,098</b>	<b>\$ 10,692,620</b>

En marzo de 2020 se declaró la contingencia sanitaria debido a la pandemia de COVID 19; por lo que a nivel mundial se presentaron 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 las Centrales Eléctricas. Es por lo anterior que se realizó un estudio, cuyo objetivo fue determinar el valor razonable menos costos de disposición de las Centrales Eléctricas, 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 las Centrales.

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.

Se consideró que el importe recuperable de las unidades generadoras 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 cada Central de Generación como una unidad generadora de efectivo (UGE).

Al 31 de diciembre de 2020, las vidas útiles para las centrales por tipo de tecnología son:

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

Las proyecciones utilizadas para la determinación del valor razonable de las centrales fue mediante el enfoque de ingresos realizado a través de la simulación del denominado Modelo Plexos, utilizado para la simulación en el mercado de energía eléctrica, mediante la integración de múltiples algoritmos para optimizar el sistema eléctrico, considerando la disponibilidad de combustibles y recursos hídricos, en una variedad de escalas temporales, generando en función de ello, pronósticos de generación, costos e inversiones, en un horizonte de tiempo.

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: 7.41% y 6.83% en 2020 y 8.36% y 7.82% en 2019, las cuales fueron aplicadas en función del tamaño de las centrales, conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR).

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 diciembre de 2020 y 2019, se integran como sigue:

<b>Planta:</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Vapor	\$ 109,140	\$ 5,380
Hidroeléctricas	1,125,574	1,183,167
Nucleoeléctricas	199,588	248,696
Turbogas y ciclo combinado	12,696,856	11,258,752
Geotérmicas	171,019	176,395
Líneas, redes y subestaciones	11,484,393	11,650,574
Oficinas e instalaciones generales	1,325,114	1,607,618
<b>Total</b>	<b>\$ 27,111,684</b>	<b>\$ 26,130,582</b>

### **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**

En la siguiente tabla se muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2020 y 2019, así como también los datos de entrada no observables significativos usados.

Técnica de valoración	Datos de entrada no observables significativos	Interrelación entre los datos de entrada no observables clave y la medición del valor razonable
<p>Flujos de efectivo descontados: El modelo de valuación considera el valor presente de los flujos de efectivo netos que serán generados por las plantas, instalaciones y equipo, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos.</p> <p>Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.</p>	<p><i>Generación</i>                      Vida útil de los activos (30-60 años)                      Tasa de descuento 7.67%- 8.68%</p> <p><i>Transmisión</i>                      Vida útil de los activos (30 años)                      Tasa de descuento 7.67%</p> <p><i>Distribución</i>                      Vida útil de los activos (30 años)                      Tasa de descuento 7.67%</p>	<p>El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría), si:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor).</li> <li>- La vida útil fuera mayor (menor).</li> <li>- La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor).</li> </ul>

Como se mencionó en la Nota 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.

**9. Activo por derecho de uso**

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:

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

	<u>2019</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Efecto de conversión</u>	<u>Depreciación del ejercicio</u>	<u>2020</u>
Inmuebles	\$ 609,409	\$ 143,626	\$ 1,290	\$ -	\$ 754,325
Infraestructura	135,167,183	19,179,155	-	-	154,346,338
Vehículos	-	4,173,989	-	-	4,173,989
Gasoductos	440,556,611	-	5,606,175	-	446,162,786
Subtotal	\$ <u>576,333,203</u>	<u>23,496,770</u>	<u>5,607,465</u>	<u>-</u>	<u>605,437,438</u>
Inmuebles	(431,575)	-	(717)	(94,597)	(526,889)
Infraestructura	(49,862,201)	-	-	(7,263,413)	(57,125,614)
Vehículos	-	-	-	(810,196)	(810,196)
Gasoductos	(51,663,006)	-	(708,505)	(16,891,330)	(69,262,841)
Total depreciación	<u>(101,956,782)</u>	<u>-</u>	<u>(709,222)</u>	<u>(25,059,536)</u>	<u>(127,725,540)</u>
	\$ <u><b>474,376,421</b></u>	<u><b>23,496,770</b></u>	<u><b>4,898,243</b></u>	<u><b>(25,059,536)</b></u>	<u><b>477,711,898</b></u>
	<u>2018</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Efecto de conversión</u>	<u>Depreciación del ejercicio</u>	<u>2019</u>
Inmuebles	\$ 546,838	\$ 62,571	\$ -	\$ -	\$ 609,409
Infraestructura	112,010,062	23,157,121	-	-	135,167,183
Gasoductos	315,882,435	128,471,504	(3,797,328)	-	440,556,611
Subtotal	<u>428,439,335</u>	<u>151,691,196</u>	<u>(3,797,328)</u>	<u>-</u>	<u>576,333,203</u>
Inmuebles	(295,289)	-	-	(136,286)	(431,575)
Infraestructura	(43,673,049)	-	-	(6,189,152)	(49,862,201)
Gasoductos	(37,670,427)	-	-	(13,992,579)	(51,663,006)
Total depreciación	<u>(81,638,765)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(20,318,017)</u>	<u>(101,956,782)</u>
	\$ <u><b>346,800,570</b></u>	<u><b>151,691,196</b></u>	<u><b>(3,797,328)</b></u>	<u><b>(20,318,017)</b></u>	<u><b>474,376,421</b></u>

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

	<b>Diciembre 2020</b>	<b>Diciembre 2019</b>
Saldo al Cierre	\$ 567,913,231	\$ 456,445,996
Adiciones	23,494,256	151,674,080
Intereses	29,805,178	23,889,828
Pagos	(46,105,694)	(40,455,722)
Efecto de conversión	5,242,751	(4,032,854)
Fluctuación cambiaria	28,405,419	(19,608,097)
<b>Total de pasivo</b>	<b>\$ 608,755,141</b>	<b>\$ 567,913,231</b>

La Empresa ha celebrado contratos de arrendamiento por inmuebles, vehículos e infraestructura, los cuales entran en vigor durante 2020; dichos contratos generarán reconocimiento de activos y pasivos por arrendamiento de acuerdo a la NIIF 16.

#### 10. Activos intangibles y otros activos

Al 31 diciembre de 2020 y 2019, este rubro se integra como sigue:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Derechos de servidumbre de paso (1)	\$ 32,004,933	\$ 29,394,733
Depósitos y anticipos	18,871,233	9,244,132
<b>Total</b>	<b>\$ 50,876,166</b>	<b>\$ 38,638,865</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la Empresa tiene activos por concepto de servidumbre de paso, la cual representa un derecho que permite a la Empresa el paso aéreo o por subsuelo para inspección de las líneas de transmisión que garantizan la continuidad del transporte de energía, se integra como se muestra a continuación.

<b>Servidumbre de paso</b>	<b>Saldo Inicial</b>	<b>Incremento</b>	<b>Aplicaciones y otros</b>	<b>Saldo Final</b>
2020	\$ 29,394,733	\$ 2,610,200	-	\$ 32,004,933
2019	30,444,834	193,882	(1,243,983)	29,394,733

(1) Incluye derechos de paso por un monto de \$24,064,610 que forma parte de los activos aportados por el Gobierno Federal a la entidad a través de INDAABIN.

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

La Empresa realizó un análisis de valor razonable de los activos de larga duración de CFE Transmisión y se efectuó a través de un modelo financiero que reproduce y simula los flujos derivados de su operación. Para que el modelo financiero simule la operación del negocio a valuar, es necesario que se alimente de información, mediante proyecciones financieras, al flujo de efectivo libre, que se establezca un horizonte de análisis, un valor de rescate y una tasa de descuento, para la evaluación de indicios de deterioro al 31 de diciembre de 2019, sin embargo, no se identificaron efectos que reconocer en el ejercicio.

La descripción del activo de larga duración se realizó con la información proporcionada por CFE Transmisión, con el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2019 – 2033 (PRODESEN 2019 – 2033).

## 11. Instrumentos financieros

### **a. 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 Compañía utiliza principalmente “cross currency swaps” y “forwards” de moneda extranjera para mitigar el riesgo de las fluctuaciones cambiarias. Con la finalidad de reducir los riesgos generados por las fluctuaciones en tasas de interés, se utilizan “swaps de tasas de interés”.

Adicionalmente, para los años terminados el 31 de diciembre 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 derivados", y la parte ineficaz se carga a los resultados del periodo.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros al 31 de diciembre 2020 ascendió a \$14,623,283. Para el 31 de diciembre 2019 fue de \$4,064,335.

### **Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación**

Al 31 de diciembre 2020 y 2019, la CFE mantenía en su posición financiera instrumentos derivados designados de negociación, cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$628,155 y \$382,435, respectivamente.

El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269,474,000 dólares americanos, equivalentes a los 32 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares.

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 yenes por dólar. Además, un call corto con precio de ejercicio de 27.80, si la tasa de cambio prevaleciente en la fecha de liquidación está por encima de este nivel.

El 20 de septiembre de 2019 se refinanciaron diversas líneas de crédito con BBVA Bancomer hasta por un monto de \$8,811,000 incluida la línea 1200001251, la cual se refinanció a un plazo de siete años con vencimiento el 18 de septiembre de 2016. 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 de ejercicio.

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

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:

<b>Instrumento</b>	<b>Subyacente</b>	<b>Vencimiento</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
FWD JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés	2036	\$ (628,155)	\$ (383,356)
IRS	Tasa de interés	2020		921
		<b>Total</b>	<b>\$ (628,155)</b>	<b>\$ (382,435)</b>

### **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 siguiente integración:

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

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%	252,232	285,635
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	1100000077 a 79	100%	30,475	46,273
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	1100000080	100%	687,163	218,468
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	1100002956	100%	2,516,291	112,010
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	1100003606	100%	2,849,573	378,283
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	1200002801	100%	(51,017)	(69,692)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	1200000551 Línea Pidirega	100%	1,766,260	2,428,905
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2042	Bono 2042	55.30%	1,265,139	138,159
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	Bono Formosa 1	100%	491,167	-620,163
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	Bono Formosa 2	100%	889,111	-576,661
Participating Swap	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	Bono 2027	100%	(26,630)	(101,611)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2045	Bono 2045	67%	4,726,404	2,340,350
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2030	Bono Formosa 4	33%	(199,638)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2029	Bono Formosa 3	30%	175,717	(37,310)
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	Venta de energía	100%	1,612	-69
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	1100003807, 1200001251 y 1200001451	100%	0	3,230
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	Línea Nafin	100%	0	-97,305
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	Línea Mizuho	100%	(126,201)	
CCS	Tipo de Cambio/ Commodities	Flujo de efectivo	2020	Venta Energía	100%	3,780	(1,732)
<b>Subtotal</b>						<b>15,251,438</b>	<b>4,446,770</b>
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación		Línea de crédito en yenes	N/A	(628,155)	(383,356)
IRS	Tasa de interés		2020	1200001251			921
<b>Total miles de pesos</b>						<b>14,623,283</b>	<b>4,064,335</b>

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 por su valor en libros.

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

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

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

Millones de pesos			
Year	M-tM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2021	22,529	11,923	10,605
2022	30,320	10,960	19,360
2023	37,782	10,627	27,155
2024	42,810	8,389	34,421
2025	49,231	9,648	39,584

**b. Medición del valor razonable**

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

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

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (mark to market) vigente al 31 de diciembre de 2020, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$15,405,924 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 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:

<b>Contraparte</b>	<b>Valor razonable MTM sujeto a CVA</b>	<b>Valor razonable ajustado MTM</b>	<b>Ajuste al 31 de diciembre de 2020</b>
CitiBanamex	\$ 3,698,632	\$ 3,517,345	\$ 181,287
GOLDMAN SACHS	3,621,385	3,765,007	(143,622)
Morgan Stanley	2,744,620	2,615,564	129,055
Deutsche Bank	1,862,208	1,776,367	85,841
Barclays Bank	1,188,547	1,087,073	101,474
SANTANDER	785,382	757,233	28,149
BBVA BANCOMER	660,108	470,653	189,455
BNP PARIBAS	472,088	459,048	13,040
Bank of America	334,803	135,810	198,993
Credit Suisse	97,326	93,364	3,961
Bank of Tokio	1,709	1,612	96
JP Morgan	(60,883)	(55,794)	(5,089)
	<b>\$ 15,405,925</b>	<b>\$ 14,623,283</b>	<b>\$ 782,640</b>

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

<b>Contraparte</b>	<b>Valor razonable MTM sujeto a CVA</b>	<b>Valor razonable ajustado MTM</b>	<b>Ajuste al 31 de diciembre de 2019</b>
BBVA Bancomer	\$ 326,002	\$ 325,295	\$ 707
BNP Paribas	231,857	231,477	380
CitiBanamex	1,084,420	1,080,022	4,398
Credit Agricole	792	791	1
Credit Suisse	79,210	79,006	204
Deutsche Bank	1,910,192	1,901,563	8,629
Goldman Sachs	1,193,832	1,187,199	6,633
HSBC	(96,504)	(96,505)	1
JP Morgan	(69,387)	(69,388)	1
Morgan Stanley	99,476	98,047	1,429
SANTANDER	(623,280)	(623,361)	81
Barclays Bank	77,136	75,888	1,248
Bank of America	258,311	257,727	584
MONEX	(69)	(69)	-
Goldman Sachs Negociación	(383,356)	(383,357)	1
	<b>\$ 4,088,632</b>	<b>\$ 4,064,335</b>	<b>\$ 24,297</b>

### **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:

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

### **c. Gestión de riesgos financieros.**

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

### **Riesgo crediticio**

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

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

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre 2020 y 2019, esto ascendía a \$15,405,924 y \$4,088,632, 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 y \$3,220, respectivamente.

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

	Mas de 1 año y menos de 5 años		
	Menos de 1 año	Mas de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Diciembre 2020</b>			
CCS	\$ 15,410	\$ 93,765	\$ 109,175
<b>Total por pagar</b>	<b>\$ 15,410</b>	<b>\$ 93,765</b>	<b>\$ 109,175</b>
CCS	\$ 10,270	\$ 92,231	\$ 102,501
<b>Total por cobrar</b>	<b>\$ 10,270</b>	<b>\$ 92,231</b>	<b>\$ 102,501</b>
	Mas de 1 año y menos de 5 años		
	Menos de 1 año	Mas de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Diciembre 2019</b>			
IRS	\$ 187	\$ 476	\$ 663
CCS	13,400	81,535	94,935
<b>Total por pagar</b>	<b>\$ 13,587</b>	<b>\$ 82,011</b>	<b>\$ 95,598</b>
IRS	\$ 88	\$	\$ 88
CCS	8,930	80,201	89,131
<b>Total por cobrar</b>	<b>\$ 9,018</b>	<b>\$ 80,201</b>	<b>\$ 89,219</b>

**Riesgos de mercado**

El riesgo de mercado asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, como los tipos de cambio y las tasas de interés, afecten los ingresos de la Empresa 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 y \$121,094, millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre 2020 y 2019 fueron de \$(628,155) y \$(383,356), 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	\$ (68,812)	\$ 2,694	\$ (2,694)
FWD	1	(1)		
Total	\$ 68,813	\$ (68,813)	\$ 2,694	\$ (2,694)

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

b) *Riesgo de tipos de interés*

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 y \$5,350 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:

<b>31/12/20</b>	<b>Efecto en capital</b>	
	<b>+ 100 Punto base</b>	<b>- 100 Punto base</b>
Tasa de interés swaps	\$ 68,812	\$ (68,812)

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

**12. Deuda a corto y largo plazo**

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Préstamos bancarios	\$ -	\$ 565,356
Deuda documentada	39,830,932	39,171,577
Deuda PIDIREGAS	14,325,231	14,159,869
<b>Total de deuda a corto plazo</b>	<b>54,156,163</b>	<b>53,896,802</b>
Deuda documentada	191,680,407	177,625,432
Deuda PIDIREGAS	117,712,032	121,906,516
Total de deuda a largo plazo	309,392,439	299,531,948
<b>Total de deuda</b>	<b>\$ 363,548,602</b>	<b>\$ 353,428,750</b>

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	2019	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	2020
Préstamo bancario	\$ 565,356	\$	\$ (565,356)	\$ -	\$ -
Deuda Documentada	216,797,009	49,988,166	(37,825,347)	2,551,511	231,511,339
Deuda Pidiregas	136,066,385	8,131,513	(13,408,211)	1,247,576	132,037,263
<b>Total</b>	<b>\$ 353,428,750</b>	<b>\$ 58,119,679</b>	<b>\$ (51,798,914)</b>	<b>\$ 3,799,087</b>	<b>\$ 363,548,602</b>

Tipo de Deuda	2018	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	2019
Préstamo bancario	\$ 7,494,715	\$ 171,083	\$ (7,100,442)	\$ -	\$ 565,356
Deuda Documentada	216,045,238	21,341,290	(16,207,183)	(4,382,336)	216,797,009
Deuda Pidiregas	131,085,031	22,651,044	(14,709,494)	(2,960,196)	136,066,385
<b>Total</b>	<b>\$ 354,624,984</b>	<b>\$ 44,163,417</b>	<b>\$ (38,017,119)</b>	<b>\$ (7,342,532)</b>	<b>\$ 353,428,750</b>

### **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 millones de dólares americanos (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.

Durante agosto de 2020 se dispusieron 4.6 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 21 de mayo de 2020, se dispusieron 192.1 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 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 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.

Adicionalmente, para financiar diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada (OPF), se colocaron 900 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 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 revolving firmado en julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y 5 años de plazo.

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

**DEUDA EXTERNA -**

Deuda externa	Vencimientos	2020		2019	
		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%	\$ 8,835,616	442,917	\$ 1,531,536	81,269
	BONOS Fija y Variable - 5.05%	115,137,512	5,771,680	94,909,176	5,036,253
	REVOLVENTES Fija y Variable - 3.69%	240,640	12,063	525,712	27,896
	SINDICADO Fija y Variable - 1.23%	11,969,220	600,000	11,307,120	600,000
<b>SUMAN DÓLARES AMERICANOS:</b>		<b>136,182,988</b>	<b>6,826,660</b>	<b>108,273,544</b>	<b>5,745,418</b>
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%	7,516	309	13,212	624
	REVOLVENTES Fija y Variable	-	-	45	2
<b>SUMA EUROS</b>		<b>7,516</b>	<b>309</b>	<b>13,257</b>	<b>626</b>
EN FRANCOS 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	-	-	34,019	1,746
<b>SUMAN FRANCOS SUIZOS:</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34,019</b>	<b>1,746</b>
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	-	-	131,887	759,720
		-	-	131,887	759,720
Bono	Fija - 3.83%	6,171,520	32,000,000	5,555,200	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos		(795,864)		(476,909)	
		5,375,656	32,000,000	5,078,291	32,000,000
<b>SUMAN YENES JAPONESES:</b>		<b>5,375,656</b>	<b>32,000,000</b>	<b>5,210,178</b>	<b>32,759,720</b>
<b>TOTAL DEUDA EXTERNA</b>		<b>\$ 141,566,160</b>		<b>\$113,530,998</b>	

### ***Cambios en tasas de interés de Referencia (RFR)***

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

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

#### Diferencias fundamentales entre las IBOR y las RFR

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

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

#### *b) Deuda interna*

El 20 de noviembre de 2020 se dispusieron \$1,500 millones de pesos mexicanos (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% y con un plazo de 6 meses.

El 13 de noviembre de 2020 se dispusieron \$5,000 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 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 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 MMXP de un crédito revolvente contratado con Banco Santander (México), S.A. por hasta \$5,000 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 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 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 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 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 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.

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

DEUDA INTERNA -				2020		2019	
				Vencimientos	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable - 5.44%	Varios hasta 2023	\$ 14,000,000		\$ 17,000,000	
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.31%	Varios hasta 2027	<u>51,262,219</u>		<u>65,487,330</u>	
SUMAN PESOS MEXICANOS:				<u>65,262,219</u>		<u>82,487,330</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	<u>25,028,722</u>	<u>3,789,073</u>	<u>20,609,740</u>	<u>3,220,775</u>
SUMAN UDIS				<u>25,028,722</u>	<u>3,789,073</u>	<u>20,609,740</u>	<u>3,220,775</u>
<b>TOTAL DEUDA INTERNA</b>				<b><u>\$ 90,290,941</u></b>		<b><u>\$103,097,070</u></b>	
Resumen							
Total deuda externa				\$141,566,160		\$113,530,998	
Total deuda interna				90,290,941		103,097,070	
Intereses por pagar				2,078,898		2,529,070	
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661)</u>		<u>(2,360,129)</u>	
<b>Total deuda documentada</b>				<b><u>\$231,511,338</u></b>		<b><u>\$216,797,009</u></b>	
Total a corto plazo				\$ 37,752,033		\$ 36,642,507	
Total a largo plazo				194,105,068		179,985,561	
Intereses por pagar				2,078,898		2,529,070	
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661)</u>		<u>(2,360,129)</u>	
<b>Total del corto y largo plazo</b>				<b><u>\$231,511,338</u></b>		<b><u>\$216,797,009</u></b>	

Los vencimientos de la deuda documentada se integran como sigue:

	<b>Importe</b>
2021	\$ 37,406,270
2022	5,096,901
2023	23,091,483
2024	26,793,105
2025	22,820,401
2026	5,094,476
2027	40,413,047
AÑOS POSTERIORES	70,795,655
<b>Total</b>	<b>\$ <u>231,511,338</u></b>

***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:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Corto Plazo	\$ <u>14,325,231</u>	\$ <u>14,159,869</u>
Largo Plazo		
2021	-	743
2022	239,072	719,852
2023	13,905	41,128
2024	1,649,816	2,166,266
2025	242,664	435,972
Años posteriores	<u>115,566,575</u>	<u>118,542,555</u>
Total largo plazo	<u>117,712,032</u>	<u>121,906,516</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>132,037,263</u></b>	<b>\$ <u>136,066,385</u></b>

***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.

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

	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
<b>Deuda Externa</b>									
- millones de dólares	2020	\$ -	-	-	-	\$ 257,249	-	13,651	-
27 millones de dólares	2026	90,273	451,366	4,525	22,626	85,279	511,677	4,525	27,152
239 millones de dólares	2029	544,862	4,213,099	27,313	211,197	514,722	4,494,765	27,313	238,510
311 millones de dólares	2032	1,201,715	5,005,586	60,240	250,923	1,135,240	5,863,933	60,240	311,163
736 millones de dólares	2036	876,773	13,804,242	43,951	691,987	828,273	13,868,907	43,951	735,938
51 millones de dólares	2039	-	1,023,069	-	51,285	-	966,476	-	51,285
593 millones de dólares	2047	992,572	10,835,038	49,756	543,145	937,666	11,173,343	49,756	592,901
1,142 millones de dólares	2048	913,290	21,858,792	45,783	1,095,750	1,010,912	24,246,530	53,643	1,286,616
757 millones de dólares	2049	579,097	14,513,291	29,030	727,531	301,670	8,702,624	16,008	461,795
<b>Suma Deuda Externa</b>		<b>\$ 5,198,582</b>	<b>71,704,483</b>	<b>260,598</b>	<b>3,594,444</b>	<b>\$ 5,071,011</b>	<b>69,828,255</b>	<b>269,087</b>	<b>3,705,360</b>
<b>Deuda Interna</b>									
- millones de pesos	2020	\$ -	-			\$ 23,258	-		
1 millones de pesos	2021	743	-			1,486	743		
720 millones de pesos	2022	480,779	239,072			505,897	719,852		
41 millones de pesos	2023	27,223	13,905			27,223	41,128		
2,200 millones de pesos	2024	549,939	1,649,816			541,567	2,166,266		
436 millones de pesos	2025	193,308	242,664			193,308	435,972		
19,211 millones de pesos	2026	3,437,984	15,772,852			3,683,640	19,210,836		
- millones de pesos	2027	-	-			-	-		
4,349 millones de pesos	2028	517,349	3,832,040			413,028	3,487,726		
14,472 millones de pesos	2033	1,421,770	13,049,999			1,340,813	14,038,817		
1,339 millones de pesos	2036	83,664	1,254,966			83,664	1,338,630		
10,629 millones de pesos	2042	686,054	9,943,414			681,880	10,629,470		
<b>Suma Deuda Interna</b>		<b>\$ 7,398,813</b>	<b>45,998,728</b>			<b>\$ 7,495,764</b>	<b>52,069,440</b>		
Intereses por pagar		1,727,836				1,593,094			
<b>CEBURES</b>			8,821				8,821		
<b>Total Deuda PIDIREGAS</b>		<b>\$ 14,325,231</b>	<b>117,712,032</b>			<b>\$ 14,159,869</b>	<b>121,906,516</b>		

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
PIDIREGAS	\$ 187,346,203	\$ 200,239,308
menos:		
Intereses no devengados	<u>57,045,596</u>	<u>65,774,757</u>
Valor presente de las obligaciones	130,300,607	134,464,551
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	<u>12,597,396</u>	<u>12,566,856</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	117,703,211	121,897,695
CEBURES	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
<b>Total CEBURES y PIDIREGAS</b>	<b>\$ <u>117,712,032</u></b>	<b>\$ <u>121,906,516</u></b>

### Préstamos bancarios

Al 31 diciembre de 2019 CFE Internacional LLC tenía préstamos bancarios con terceros por \$565,356.

En el mes de septiembre de 2019 CFE International LLC adquirió un préstamo a corto plazo por un total de 100 millones de dólares con la institución bancaria Credit Agricole-CIB NY Branch. El cual, se dispuso en dos exhibiciones: la primera, por 30 millones pagadero a 90 días, siendo la fecha límite de pago el día 2 de diciembre de 2019 con intereses calculados sobre tasa libor de 2.12413% más spread de 0.90% dando una tasa final de 3.02413%; y, la segunda 70 millones pagadero a 91 días, siendo la fecha límite de pago el día 23 de diciembre de 2019 con intereses calculados sobre tasa libor de 2.15888% más un spread de .90% dando una tasa final de 3.05888%. La primera disposición por 30 millones se solicitó ampliación de plazo por 91 días teniendo como fecha de vencimiento el 2 de marzo de 2020.

### 13. Pasivos por arrendamiento

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el pasivo por arrendamiento se integra como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
1ro de enero	\$ 567,913,231	\$ 456,445,996
Adiciones	23,494,256	151,674,080
Intereses	29,805,178	23,889,828
Pagos	(46,105,694)	(40,455,722)
Efecto de conversión	5,242,751	(4,032,854)
Fluctuación cambiaria	<u>28,405,419</u>	<u>(19,608,097)</u>
Total de pasivo	\$ 608,755,141	\$ 567,913,231
Menos porción del pasivo a corto plazo	<u>20,669,039</u>	<u>11,074,905</u>
<b>Total de pasivo a largo plazo</b>	<b>\$ <u>588,086,102</u></b>	<b>\$ <u>556,838,326</u></b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 los pagos futuros por arrendamiento se integran como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Menos de un año	\$ 20,669,039	\$ 11,074,904
Más de 1 año y menos de 3	25,670,320	8,682,410
Más de 3 años y menos de 5	28,050,449	21,774,620
Más de 5 años	<u>534,365,333</u>	<u>526,401,522</u>
<b>Total pasivos por arrendamiento</b>	<b>\$ <u>608,755,141</u></b>	<b>\$ <u>567,933,456</u></b>

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

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

	<u>31 de diciembre 2020</u>	<u>31 de diciembre 2019</u>
Proveedores y contratistas	\$ 36,324,045	\$ 37,808,697
Empleados	5,163,190	5,054,394
Depósitos de varios usuarios y contratistas	30,698,012	28,945,790
Otros impuestos y derechos	3,317,693	2,273,976
Otros pasivos	8,090,670	2,965,536
Impuesto al valor agregado	<u>7,782,636</u>	<u>9,126,331</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>91,376,246</u></b>	<b>\$ <u>86,174,724</u></b>

#### 15. Otros pasivos a largo plazo

Al 31 diciembre de 2020 y 2019, los otros pasivos a largo plazo se conforman de la siguiente manera:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Aportaciones de terceros	\$ 9,305,198	\$ 7,162,731
Reserva por desmantelamiento (a)	14,464,691	14,090,661
Otras provisiones	<u>1,838,445</u>	<u>1,803,806</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>25,608,334</u></b>	<b>\$ <u>23,057,198</u></b>

(a) Reserva por Desmantelamiento

	<u>Saldo Inicial</u>	<u>Incremento</u>	<u>Aplicaciones</u>	<u>Saldo Final</u>
2020	14,090,661	1,165,364	791,334	14,464,691
2019	13,744,939	345,722	-	14,090,661

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%, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

## 16. Beneficios a los empleados

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

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

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

- 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:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
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:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Costo de servicios del año	\$ 9,390,210	\$ 8,333,222
Costo financiero	44,633,283	45,156,842
Intereses sobre los activos del plan	(15,283,561)	(17,589,870)
Modificaciones al plan	80,821,095	-
Reconocimiento de servicios pasados	1,228,987	-
<b>Costo neto del período</b>	<b>\$ 120,790,014</b>	<b>\$ 35,900,194</b>

La ganancia o pérdida actuarial neta, se origina de las variaciones en los supuestos utilizados por el actuario, para la determinación del pasivo laboral, a consecuencia del crecimiento en la tasa del salario promedio de los trabajadores y del aumento en jubilaciones. El monto de las ganancias y pérdida neta reportadas en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2020 y 2019 se revelan en el inciso d.

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 715,108,843	\$ 637,678,666
Valor razonable de los activos del plan y pagarés emitidos por SHCP	<u>227,783,947</u>	<u>210,818,107</u>
<b>Pasivo neto proyectado</b>	<b><u>\$ 487,324,896</u></b>	<b><u>\$ 426,860,559</u></b>

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:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 637,678,666	\$ 522,841,964
Costo laboral del servicio actual	9,390,210	7,168,244
Costo financiero	44,633,283	45,156,842
Costo servicio pasado	1,128,987	1,164,978
Ganancias y (pérdidas) actuariales	(14,351,459)	101,586,568
Beneficios pagados	(44,191,939)	(40,239,930)
Reconocimiento por modificaciones al plan	<u>80,821,095</u>	<u>-</u>
<b>Obligaciones por beneficios definidos</b>	<b><u>\$ 715,108,843</u></b>	<b><u>\$ 637,678,666</u></b>

d. A continuación se presenta la conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2020 y 2019:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 210,818,107	\$ 195,389,375
Rendimientos de los activos incluidos en el plan	1,681,526	53,625
Rendimientos esperados	15,284,313	17,589,870
Remediciones por pérdidas en el retorno de los activos al plan	<u>-</u>	<u>(2,214,763)</u>
	<b><u>\$ 227,783,947</u></b>	<b><u>\$ 210,818,107</u></b>

*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. 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, y se obtuvo un rendimiento por \$251,464.

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 y \$9,633,597, 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	\$ 34,935	\$ 33,634	\$ 32,420
Indemnizaciones y compensaciones	3,161	3,063	2,971
Pensiones y jubilaciones	710,817	673,981	640,282
Bono por antigüedad	4,096	3,956	3,824
<b>Total</b>	<b>\$ 753,009</b>	<b>\$ 714,634</b>	<b>\$ 679,496</b>

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

	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	\$ 33,634	\$ 34,935	3.87%
Indemnizaciones y compensaciones	3,063	3,161	3.21%
Pensiones y jubilaciones	673,981	710,817	5.47%
Bono por antigüedad	3,956	4,096	3.55%
<b>Total</b>	<b>\$ 714,634</b>	<b>\$ 753,009</b>	<b>5.37%</b>

Concepto	Escenario		
	Base	Mayor tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	\$ 33,634	\$ 32,420	-7.20%
Indemnizaciones y compensaciones	3,063	2,971	-3.02%
Pensiones y jubilaciones	673,981	640,282	-5.00%
Bono por antigüedad	3,956	3,824	-3.33%
<b>Total</b>	<b>\$ 714,634</b>	<b>\$ 679,496</b>	<b>-4.92%</b>

## 17. 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
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 10,492,705	\$ 7,023,817
Impuesto sobre la renta diferido	1,953,521	20,003,514
<b>Impuestos a la utilidad</b>	<b>\$ 12,446,226</b>	<b>\$ 27,027,331</b>

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
<b>Obligaciones Laborales</b>	<b>\$ 788,598</b>	<b>\$ ( 16,982,786)</b>

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:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Activos por impuestos diferidos</b>		
Obligaciones laborales	\$ 103,063,438	\$ 127,829,407
Provisiones	1,221,179	2,273,086
Pérdidas de ejercicios anteriores	14,946,890	2,138,573
Reserva de cuentas incobrables	319,633	272,545
Reserva de desmantelamiento	2,776,851	2,661,800
Anticipo de clientes	2,776,225	316,681
Estimación de obsoletos	1,025,192	967,953
Pasivo por arrendamiento	21,335,316	22,187,945
Activo intangible	83,255,812	85,309,299
Otros	274,737	122,652
Ingresos por realizar	125,348	139,859
<b>Total de activos por impuestos diferidos</b>	<b>\$ 231,120,621</b>	<b>\$ 244,219,800</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>		
Activo fijo	\$ 66,554,004	\$ 76,269,472
Cuentas por cobrar	-	451,905
Pagos anticipados	115,085	304,772
<b>Total de pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>66,669,089</b>	<b>77,026,149</b>
<b>Activo por impuestos diferidos, neto</b>	<b>\$ 164,451,532</b>	<b>\$ 167,193,651</b>

Los cambios en los montos de impuestos diferidos en los años terminados el 31 diciembre de 2020 y 2019 se muestran a continuación:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Saldo al inicio del año	\$ 167,193,651	\$ 171,333,172
Beneficios por impuestos diferidos	(2,742,119)	(4,139,521)
<b>Saldo al final del año</b>	<b>\$ 164,451,532</b>	<b>\$ 167,193,651</b>

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se integran por las partidas que se muestran en la a continuación.

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Obligaciones laborales	\$ 38,460,654	\$ 50,704,309
Provisiones	6,357,887	4,547,624
Pérdidas de ejercicios anteriores	88,765,860	69,107,330
Reserva de cuentas incobrables	9,317,218	8,053,473
Reserva de desmantelamiento	1,140,748	1,083,884
Depósitos	2,387,289	1,454,868
Anticipo de clientes	2,142,976	2,155,999
Estimación de obsoletos	48,854	53,986
Activo fijo	4,274,953	7,456,142
Pagos anticipados y depósitos	(174,305)	( 301,715)
Pasivo por arrendamiento	(12,114)	( 72,240)
Cuentas por cobrar	(845,957)	( 2,696,811)
Otros	(1,553,977)	( 1,670,593)
<b>Total de activo por impuestos diferidos</b>	<b>\$ <u>150,310,086</u></b>	<b>\$ <u>139,876,256</u></b>

Al 31 de diciembre de 2020, las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

<u>Año</u>	<u>Importe</u>	<u>Activo por impuesto diferido</u>
2030	\$ 51,166,335	\$ 15,349,900
2029	37,735,881	11,320,764
2028	99,367,424	29,810,227
2027	107,616,561	32,284,968
	<b>\$ <u>295,886,201</u></b>	<b>\$ <u>88,765,860</u></b>

**Conciliación de la tasa efectiva de impuestos**

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad	\$ (73,550,142)	\$ 52,704,577
(Beneficio) gasto esperado	(22,065,041)	15,811,373
Efecto de inflación	11,991,417	5,321,131
Gastos no deducibles	6,471,358	3,085,760
Ingreso por subsidio	(21,000,000)	(22,555,740)
Eliminación de activo diferido de ejercicios anteriores	27,502,618	25,190,136
Otros	9,545,875	174,671
<b>Total</b>	<b>\$ <u>12,446,226</u></b>	<b>\$ <u>27,027,331</u></b>

## 18. Resultado integral

El resultado integral al 31 diciembre de 2020 y 2019 es:

	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Remedios de pasivos por beneficios a los empleados	Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	Cobertura de Flujo de efectivo	Efecto de conversión por moneda funcional	Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	Total de otros resultados integrales
Saldos al 31 de diciembre de 2018	\$ 361,508,386	\$ (84,187,455)	\$ 161,080,204	\$ 7,299,131	\$ (120,326)	\$ 20,505,785	\$ 466,085,725
Resultado integral del periodo	27,466,275	(103,819,133)	-	(6,685,744)	-	16,982,786	(66,055,816)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	388,974,661	\$ (188,006,588)	\$ 161,080,204	\$ 613,387	\$ (120,326)	\$ 37,488,571	\$ 400,029,909
Reciclaje de otros resultados integrales	(32,717,341)						(32,717,341)
Resultado integral del periodo		16,607,968	-	6,690,220	-	(788,595)	22,509,593
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>\$ 356,257,320</b>	<b>\$ (171,398,620)</b>	<b>\$ 161,080,204</b>	<b>\$ 7,303,607</b>	<b>\$ (120,326)</b>	<b>\$ 36,699,976</b>	<b>\$ 389,822,161</b>

## 19. Posición en moneda extranjera

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

	2020					
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos				Posición corta en moneda Extranjera
		Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	
Dólares americanos	154,989	(608)	-	7,096,134	8,968,866	15,909,403
Euros	-	-	-	309	-	309

  

	2019					
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos				Posición corta en moneda extranjera
		Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas	
Dólares americanos	78,315	350,467	-	6,014,892	9,432,479	15,719,523
Euros	-	-	-	626	-	626
Yenes japoneses	-	-	-	759,720	-	759,720
Franco suizos	-	-	-	1,746	-	1,746

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

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

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

<b>Moneda</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Dólar estadounidense	22.4573	18.8452
Yen japoneses	0.2098	0.1736
Franco Suizo	24.1013	19.4791
Euro	25.9691	21.1750

## 20. Operaciones con PEMEX

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE a través de su empresa filial CFenergía, S.A. de C.V. celebró operaciones con Pemex por la adquisición de combustibles con los siguientes importes:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b><u>Ingresos</u></b>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 312,427	\$ 4,100,100
P.M.I. Trading Designated Activity Company	-	60,068
Pemex Fertilizantes	893,945	158,371
Pemex Corporativo	84,277	-
Pemex Explotación y Producción	255,381	-
Pemex Logística	<u>212,755</u>	<u>-</u>
<b><u>Compras</u></b>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 14,823,950	\$ 38,548,183
PMI Trading México	35,081	957,928
P.M.I. Trading Designated Activity Company	<u>341,482</u>	<u>5,662,164</u>
<b><u>Cuentas por cobrar</u></b>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 313,453	\$ 1,190,052
P.M.I. Trading Designated Activity Company	72,345	68,343
Pemex Fertilizantes	447,403	183,710
Pemex Corporativo	24,421	-
Pemex Explotación y Producción	255,381	-
Pemex Logística	<u>212,755</u>	<u>-</u>
<b><u>Cuenta por pagar</u></b>		
Pemex Transformación Industrial	\$ <u>2,146,913</u>	\$ <u>2,184,472</u>

El monto de los beneficios pagados a los principales funcionarios de la CFE, durante los ejercicios fiscales terminados al 31 de diciembre 2020 y 2019, ascendieron aproximadamente a \$124,752 y \$138,915, respectivamente.

## 21. Contingencias y compromisos

### **Contingencias**

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

### **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 siguiente cuadro:

#### **Líneas de Transmisión y Subestaciones:**

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

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

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

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

Fideicomiso Promovido

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

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

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

Las principales actividades del Fideicomiso Promovido son las siguientes:

1. Recibir, gestionar y mantener los derechos de cobros aportados;
2. Abrir, administrar y mantener las cuentas bancarias fiduciarias;
3. Hacer las transferencias y pagos establecidos en el contrato del fideicomiso;
4. Evaluar el reembolso de los gastos no presupuestados solicitados por CFE Transmisión;
5. Recibir cualquier pago de los derechos de cobro y cualesquier otros derechos derivados del acuerdo con CENACE;
6. Ejercitar cualesquier otros derechos que surjan del acuerdo con CENACE; y

7. Cumplir con las instrucciones dadas por el Fideicomitente, el Comité Técnico o los beneficiarios en la medida en que estén autorizados a hacerlo de acuerdo con los términos del acuerdo del fideicomiso.

#### Fideicomiso Emisor (Fibra E)

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

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

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

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

#### CFE Capital

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

##### *1. Ámbito de actuación*

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

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

- a. Ahorro de energía
- b. Gastos previos
- c. Administración de contratos de obra
- d. Fideicomisos de participación indirecta

##### a. Ahorro de energía

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

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,698,691 y \$1,621,252 y pasivos por \$87,886 y \$63,241, 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	
Administración de gastos previos CPTT, constituido el 11 de agosto de 2003.	CFE	CFE	Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C.	Inversión directa
Administración y traslado de dominio 2030, constituido el 30 de Septiembre de 2000.	CFE	<p><b>En primer lugar:</b> Los adjudicatarios de los contratos.</p> <p><b>En segundo lugar:</b> CFE.</p>	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 y \$3,186,199; y pasivos por \$3,145,618 y \$3,008,885, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$498,360 y \$473,795, 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.

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.	<b>En primer lugar:</b> Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación y <b>En segundo lugar:</b> CFE	Santander, S.A.

Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT)

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

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

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

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><b>En primer lugar:</b> El banco extranjero representante común de los acreedores;</p> <p><b>En segundo lugar:</b> Compañía Samalayuca II, S.A. de C.V.</p> <p><b>En tercer lugar:</b> CFE</p>	Banco Nacional de México, S.A.

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

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles:

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

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

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

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2020
Carbón Petacalco	\$135,252

**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 (ver nota 11).

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.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009.	Banco Nacional de México, S.A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, existen fondos por disponer en el Fideicomiso No. 232246 por \$8,821.

**1. Naturaleza jurídica**

- 1.1 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.
- 1.2 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

### Subastas a Largo Plazo

Durante el ejercicio 2017, la Empresa participó como comprador en la subasta a largo plazo convocada por el CENACE para el mes de noviembre de 2017, adquiriendo a través de ésta un compromiso de compra de potencia de 539.8 (MW/año) por 15 años, de compra de energía de 5,003,133.78 (MWh/año) por 15 años y de compra de CEL's de 5,422,143.18 por 20 años, respectivamente. El día 13 de abril de 2018 se firmó el contrato con la Cámara de Compensación que funge como contraparte.

## **22. Información por segmentos**

### *Información acerca de los segmentos de operación*

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

Información por tipo de servicios:

<b>Ingresos</b>	<b>2020</b>	<b> 2019</b>
Industrial	\$ 212,606,996	\$ 255,962,727
Doméstico	84,392,183	77,105,587
Comercial	45,991,044	52,384,201
Servicio	13,571,122	14,850,451
Agrícola	7,992,844	6,853,704
Ventas Totales	364,554,189	407,156,670
Bloque para la reventa	658,700	430,026
Total Ingresos por energía	365,212,889	407,586,696
<b>Otros programas</b>		
Consumos en proceso de facturación	809,687	3,203,156
Usos Ilícitos	2,489,987	2,506,714
Por falla de medición	1,605,795	738,565
Por error de facturación	769,930	1,279,857
Total otros programas	5,675,399	7,728,292
<b>Total ingresos por venta de energía</b>	<b>\$ 370,888,288</b>	<b>\$ 415,314,988</b>

### 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 subsecuentes

### *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 a una tasa de 3.348%; y el segundo, a un plazo de 30 años con un monto US\$800,000 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.

### *Impacto fiscal del nuevo portafolio*

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

### *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, 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 USD/GJ del 11 al 12 de febrero de 2021, dos días después se tuvo un incremento a 150 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).

## **25. Emisión de la información financiera consolidada**

Los Estados Financieros Consolidados y sus correspondientes notas fueron aprobados 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 consolidada adjunta. Los hechos posteriores fueron considerados a la fecha.

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

Estados presupuestarios

Del ejercicio comprendido de 1° de enero al  
31 de diciembre de 2020

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

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

#### **Opinión**

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias (el Grupo), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos Consolidado; de Ingresos de Flujo de Efectivo Consolidado; de Egresos de Flujo de Efectivo Consolidado; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática Consolidado, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidada que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos del Grupo, que se describen en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental, la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y en los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

#### **Fundamento de la opinión**

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

**Párrafos de énfasis:**

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

**a) Base de preparación y utilización de este informe**

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

**b) Administración del Flujo de Efectivo**

Como se menciona en la Nota 9 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos, la administración del Efectivo y Equivalentes de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo) y por las EPS a través del esquema de “Cuenta Corriente”. El saldo del efectivo y equivalentes se encuentra depositado o invertido en instituciones financieras. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo del Grupo por ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada y partidas que no representan flujos de efectivo), durante el periodo comprendido del 1 de enero de 2017 (fecha en que las EPS fueron constituidas) y hasta el 31 de diciembre de 2020. En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, difiere de los saldos de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros consolidados del Grupo al 31 de diciembre de 2020.

**Otra cuestión**

La Administración del Grupo ha preparado un juego de Estados Financieros Consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2020, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 12 de abril de 2021, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

La Administración del Grupo es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental; en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidado libre de incorrección material debida a fraude o error.

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

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados, en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía, de que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y son consideradas materiales si individualmente, o en su conjunto, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios hacen basándose en los estados e información financiera presupuestaria.

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

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



- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración del Grupo.

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

GOSSLER, S.C.

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

Ciudad de México  
Abril 15, 2021

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	418,398,057,405	-20,903,228,269	397,494,829,136	399,337,460,038	397,494,829,136	-20,903,228,269
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	70,000,000,000	0	70,000,000,000	70,000,000,000	70,000,000,000	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,000,000,000	-7,432,210,924	12,567,789,076	12,567,789,076	12,567,789,076	-7,432,210,924
<b>Total<sup>2/</sup></b>	<b>508,398,057,405</b>	<b>-28,335,439,193</b>	<b>480,062,618,212</b>	<b>481,905,249,114</b>	<b>480,062,618,212</b>	<b>-28,335,439,193</b>
				<b>Ingresos Excedentes</b>		<b>-28,335,439,193</b>

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
<b>Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
<b>Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Organos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado</b>	<b>488,398,057,405</b>	<b>-20,903,228,269</b>	<b>467,494,829,136</b>	<b>469,337,460,038</b>	<b>467,494,829,136</b>	<b>-20,903,228,269</b>
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	418,398,057,405	-20,903,228,269	397,494,829,136	399,337,460,038	397,494,829,136	-20,903,228,269
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	70,000,000,000	0	70,000,000,000	70,000,000,000	70,000,000,000	0
<b>Ingresos Derivados de Financiamiento</b>	<b>20,000,000,000</b>	<b>-7,432,210,924</b>	<b>12,567,789,076</b>	<b>12,567,789,076</b>	<b>12,567,789,076</b>	<b>-7,432,210,924</b>
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,000,000,000	-7,432,210,924	12,567,789,076	12,567,789,076	12,567,789,076	-7,432,210,924
<b>Total<sup>2/</sup></b>	<b>508,398,057,405</b>	<b>-28,335,439,193</b>	<b>480,062,618,212</b>	<b>481,905,249,114</b>	<b>480,062,618,212</b>	<b>-28,335,439,193</b>
				<b>Ingresos Excedentes</b>		<b>-28,335,439,193</b>

<sup>2/</sup> Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.  
Fuente: El ente público.

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>597,192,987,225</b>	<b>752,824,058,185</b>	<b>752,824,058,185</b>	<b>155,631,070,960</b>
<b>DISPONIBILIDAD INICIAL</b>	<b>88,794,929,820</b>	<b>272,761,439,973</b>	<b>272,761,439,973</b>	<b>183,966,510,153</b>
<b>CORRIENTES Y DE CAPITAL</b>	<b>418,398,057,405</b>	<b>397,494,829,136</b>	<b>397,494,829,136</b>	<b>-20,903,228,269</b>
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	404,917,840,850	363,850,306,404	363,850,306,404	-41,067,534,446
INTERNAS	404,917,840,850	363,554,464,090	363,554,464,090	-41,363,376,760
EXTERNAS	0	295,842,314	295,842,314	295,842,314
INGRESOS DIVERSOS	13,480,216,555	33,644,522,732	33,644,522,732	20,164,306,177
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
<b>TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES</b>	<b>70,000,000,000</b>	<b>70,000,000,000</b>	<b>70,000,000,000</b>	<b>0</b>
CORRIENTES	70,000,000,000	70,000,000,000	70,000,000,000	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
<b>SUMA DE INGRESOS DEL AÑO</b>	<b>488,398,057,405</b>	<b>467,494,829,136</b>	<b>467,494,829,136</b>	<b>-20,903,228,269</b>
<b>ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO</b>	<b>20,000,000,000</b>	<b>12,567,789,076</b>	<b>12,567,789,076</b>	<b>-7,432,210,924</b>
INTERNO	9,834,302,454	-13,500,000,000	-13,500,000,000	-23,334,302,454
EXTERNO	10,165,697,546	26,067,789,076	26,067,789,076	15,902,091,530

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

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

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>597,192,987,225</b>	<b>225,828,726,986</b>	<b>70,197,656,026</b>	<b>752,824,058,185</b>	<b>752,824,058,185</b>	<b>0</b>	<b>752,824,058,185</b>
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>361,585,861,856</b>	<b>16,060,701,316</b>	<b>42,623,056,362</b>	<b>335,023,506,810</b>	<b>335,023,506,810</b>	<b>0</b>	<b>335,023,506,810</b>
<b>SERVICIOS PERSONALES</b>	<b>60,406,238,137</b>	<b>2,401,276,712</b>	<b>1,292,044,274</b>	<b>61,515,470,575</b>	<b>61,515,470,575</b>	<b>0</b>	<b>61,515,470,575</b>
SUELDOS Y SALARIOS	15,963,962,953	0	267,186,342	15,696,776,611	15,696,776,611	0	15,696,776,611
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,560,910,259	0	1,024,857,932	6,536,052,327	6,536,052,327	0	6,536,052,327
OTROS	36,881,364,925	2,401,276,712	0	39,282,641,637	39,282,641,637	0	39,282,641,637
<b>DE OPERACIÓN</b>	<b>215,891,129,166</b>	<b>10,070,902,731</b>	<b>29,444,695,988</b>	<b>196,517,335,909</b>	<b>196,517,335,909</b>	<b>0</b>	<b>196,517,335,909</b>
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	120,897,164,943	8,395,449,876	0	129,292,614,819	129,292,614,819	0	129,292,614,819
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	658,908	0	658,908	0	0	0	0
FLETES	22,152,441	62,487,446	0	84,639,887	84,639,887	0	84,639,887
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	3,743,983,834	1,612,965,409	0	5,356,949,243	5,356,949,243	0	5,356,949,243
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	2,690,650,577	0	2,450,429,706	240,220,871	240,220,871	0	240,220,871
SEGUROS	2,605,065,538	0	908,628,219	1,696,437,319	1,696,437,319	0	1,696,437,319
OTROS	85,931,452,925	0	26,084,979,155	59,846,473,770	59,846,473,770	0	59,846,473,770
<b>PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS</b>	<b>84,083,907,805</b>	<b>2,233,607,328</b>	<b>11,886,316,100</b>	<b>74,431,199,033</b>	<b>74,431,199,033</b>	<b>0</b>	<b>74,431,199,033</b>
CARGOS FIJOS	31,038,707,820	2,233,607,328	0	33,272,315,148	33,272,315,148	0	33,272,315,148
CARGOS VARIABLES	53,045,199,985	0	11,886,316,100	41,158,883,885	41,158,883,885	0	41,158,883,885
<b>SUBSIDIOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>OTRAS EROGACIONES</b>	<b>1,204,586,748</b>	<b>1,354,914,545</b>	<b>0</b>	<b>2,559,501,293</b>	<b>2,559,501,293</b>	<b>0</b>	<b>2,559,501,293</b>
<b>OPERACIONES INTEREMPRESAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
<b>PENSIONES Y JUBILACIONES</b>	<b>43,726,982,878</b>	<b>462,534,274</b>	<b>0</b>	<b>44,189,517,152</b>	<b>44,189,517,152</b>	<b>0</b>	<b>44,189,517,152</b>
<b>INVERSIÓN FÍSICA</b>	<b>49,059,701,616</b>	<b>2,090,096,461</b>	<b>8,026,094,723</b>	<b>43,123,703,354</b>	<b>43,123,703,354</b>	<b>0</b>	<b>43,123,703,354</b>
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	5,646,347,386	770,178,301	0	6,416,525,687	6,416,525,687	0	6,416,525,687
OBRA PÚBLICA	8,568,578,958	1,319,918,160	0	9,888,497,118	9,888,497,118	0	9,888,497,118
PAGO DE PIDIREGAS	17,237,001,620	0	3,828,790,831	13,408,210,789	13,408,210,789	0	13,408,210,789
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	17,607,773,652	0	4,197,303,892	13,410,469,760	13,410,469,760	0	13,410,469,760
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
<b>INVERSIÓN FINANCIERA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
<b>COSTO FINANCIERO NETO</b>	<b>31,961,006,055</b>	<b>-2,183,050,964</b>	<b>6,273,815,779</b>	<b>23,504,139,312</b>	<b>23,504,139,312</b>	<b>0</b>	<b>23,504,139,312</b>
COSTO FINANCIERO BRUTO	32,591,167,475	158,003,950	6,273,815,779	26,475,355,646	26,475,355,646	0	26,475,355,646
INTERNOS	15,548,757,768	0	4,066,378,487	11,482,379,281	11,482,379,281	0	11,482,379,281
INTERESES	9,185,513,407	0	1,957,996,832	7,227,516,575	7,227,516,575	0	7,227,516,575
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	6,075,262,457	0	1,859,309,208	4,215,953,249	4,215,953,249	0	4,215,953,249
OTROS	287,981,904	0	249,072,447	38,909,457	38,909,457	0	38,909,457
EXTERNOS	11,541,678,526	158,003,950	470,136,795	11,229,545,681	11,229,545,681	0	11,229,545,681
INTERESES	6,407,759,787	0	262,825,554	6,144,934,233	6,144,934,233	0	6,144,934,233
PIDIREGAS	4,324,737,542	0	207,311,241	4,117,426,301	4,117,426,301	0	4,117,426,301
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	809,181,197	158,003,950	0	967,185,147	967,185,147	0	967,185,147
OTROS	5,500,731,181	0	1,737,300,497	3,763,430,684	3,763,430,684	0	3,763,430,684
INGRESOS POR INTERESES	630,161,420	2,341,054,914	0	2,971,216,334	2,971,216,334	0	2,971,216,334
<b>EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>2,064,505,000</b>	<b>32,862,951,974</b>	<b>13,274,689,162</b>	<b>21,652,767,812</b>	<b>21,652,767,812</b>	<b>0</b>	<b>21,652,767,812</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	32,862,951,974	0	32,862,951,974	32,862,951,974	0	32,862,951,974
EROGACIONES RECUPERABLES	2,064,505,000	0	13,274,689,162	-11,210,184,162	-11,210,184,162	0	-11,210,184,162
<b>SUMA DE EGRESOS DEL AÑO</b>	<b>488,398,057,405</b>	<b>49,293,233,061</b>	<b>70,197,656,026</b>	<b>467,493,634,440</b>	<b>467,493,634,440</b>	<b>0</b>	<b>467,493,634,440</b>
<b>ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
<b>DISPONIBILIDAD FINAL</b>	<b>108,794,929,820</b>	<b>176,535,493,925</b>	<b>0</b>	<b>285,330,423,745</b>	<b>285,330,423,745</b>	<b>0</b>	<b>285,330,423,745</b>
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

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

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

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA<sup>1/</sup>  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	488,398,057,405	467,493,634,440	467,493,634,440	467,493,634,440	

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

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

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO<sup>1/</sup>  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
<b>TOTAL</b>	<b>488,398,057,405</b>	<b>467,493,634,440</b>	<b>467,493,634,440</b>	<b>467,493,634,440</b>	
<b>Gasto Corriente</b>	<b>393,546,867,911</b>	<b>391,390,598,096</b>	<b>391,390,598,096</b>	<b>391,390,598,096</b>	
Servicios Personales	60,406,238,137	61,515,470,575	61,515,470,575	61,515,470,575	
1000 Servicios personales	60,406,238,137	61,515,470,575	61,515,470,575	61,515,470,575	
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	15,902,891,586	15,640,341,764	15,640,341,764	15,640,341,764	
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	61,071,367	56,434,847	56,434,847	56,434,847	
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	7,190,023,284	7,074,815,952	7,074,815,952	7,074,815,952	
1400 Seguridad social	7,560,910,259	6,536,052,327	6,536,052,327	6,536,052,327	
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	29,691,341,641	32,207,825,685	32,207,825,685	32,207,825,685	
Gasto De Operación	215,891,129,166	196,517,335,909	196,517,335,909	196,517,335,909	
2000 Materiales y suministros	186,925,619,166	164,114,424,763	164,114,424,763	164,114,424,763	
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	677,729,693	792,166,936	792,166,936	792,166,936	
2200 Alimentos y utensilios	46,865,618	28,687,284	28,687,284	28,687,284	
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	58,034,092,703	29,061,077,410	29,061,077,410	29,061,077,410	
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	1,996,822,610	823,037,289	823,037,289	823,037,289	
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	1,212,919,625	416,193,283	416,193,283	416,193,283	
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	122,348,414,861	130,726,629,290	130,726,629,290	130,726,629,290	
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	1,414,359,605	1,487,575,546	1,487,575,546	1,487,575,546	
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	1,194,414,451	779,057,725	779,057,725	779,057,725	
3000 Servicios generales	28,965,510,000	32,402,911,146	32,402,911,146	32,402,911,146	
3100 Servicios básicos	835,401,343	1,342,807,933	1,342,807,933	1,342,807,933	
3200 Servicios de arrendamiento	1,813,190,281	2,284,672,137	2,284,672,137	2,284,672,137	
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	5,274,397,526	3,214,580,628	3,214,580,628	3,214,580,628	
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	3,457,251,428	2,992,954,605	2,992,954,605	2,992,954,605	
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	3,743,983,834	5,356,949,243	5,356,949,243	5,356,949,243	
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	107,203,904	96,227,225	96,227,225	96,227,225	
3700 Servicios de traslado y viáticos	405,393,354	576,348,500	576,348,500	576,348,500	
3800 Servicios oficiales	33,164,489	45,287,964	45,287,964	45,287,964	
3900 Otros servicios generales	13,295,523,841	16,493,082,911	16,493,082,911	16,493,082,911	
Otros De Corriente	117,249,500,608	133,357,791,612	133,357,791,612	133,357,791,612	
2000 Materiales y suministros	53,045,199,985	41,158,883,885	41,158,883,885	41,158,883,885	
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	53,045,199,985	41,158,883,885	41,158,883,885	41,158,883,885	
3000 Servicios generales	31,871,970,988	68,692,033,731	68,692,033,731	68,692,033,731	

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO<sup>1/</sup>  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
3200 Servicios de arrendamiento	31,038,707,820	33,272,315,148	33,272,315,148	33,272,315,148	
3900 Otros servicios generales	833,263,168	35,419,718,583	35,419,718,583	35,419,718,583	
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	371,323,580	2,734,684	2,734,684	2,734,684	
4400 Ayudas sociales	245,616,580	2,734,684	2,734,684	2,734,684	
4600 Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	25,707,000				
4800 Donativos	100,000,000				
9000 Deuda pública	31,961,006,055	23,504,139,312	23,504,139,312	23,504,139,312	
9200 Intereses de la deuda pública	25,363,111,773	18,734,614,024	18,734,614,024	18,734,614,024	
9300 Comisiones de la deuda pública	287,041,905	375,403,514	375,403,514	375,403,514	
9400 Gastos de la deuda pública	810,121,196	630,691,090	630,691,090	630,691,090	
9500 Costo por coberturas	5,500,731,181	3,763,430,684	3,763,430,684	3,763,430,684	
<b>Pensiones Y Jubilaciones</b>	<b>43,726,982,878</b>	<b>44,189,517,152</b>	<b>44,189,517,152</b>	<b>44,189,517,152</b>	
Pensiones Y Jubilaciones	43,726,982,878	44,189,517,152	44,189,517,152	44,189,517,152	
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	43,726,982,878	44,189,517,152	44,189,517,152	44,189,517,152	
4500 Pensiones y jubilaciones	43,726,982,878	44,189,517,152	44,189,517,152	44,189,517,152	
<b>Gasto De Inversión</b>	<b>51,124,206,616</b>	<b>31,913,519,192</b>	<b>31,913,519,192</b>	<b>31,913,519,192</b>	
Inversión Física	49,059,701,616	43,123,703,354	43,123,703,354	43,123,703,354	
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	22,883,349,006	19,824,736,476	19,824,736,476	19,824,736,476	
5100 Mobiliario y equipo de administración	117,617,220	680,791,236	680,791,236	680,791,236	
5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	85,751,805	127,615,806	127,615,806	127,615,806	
5400 Vehículos y equipo de transporte	38,873,011	792,590,786	792,590,786	792,590,786	
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	5,226,862,802	4,756,786,940	4,756,786,940	4,756,786,940	
5800 Bienes inmuebles	17,237,001,620	13,408,210,789	13,408,210,789	13,408,210,789	
5900 Activos intangibles	177,242,548	58,740,919	58,740,919	58,740,919	
6000 Inversión pública	26,176,352,610	23,298,966,878	23,298,966,878	23,298,966,878	
6200 Obra pública en bienes propios	26,176,352,610	23,298,966,878	23,298,966,878	23,298,966,878	
Otros De Inversión	2,064,505,000	-11,210,184,162	-11,210,184,162	-11,210,184,162	
3000 Servicios generales	2,064,505,000	-11,210,184,162	-11,210,184,162	-11,210,184,162	
3900 Otros servicios generales	2,064,505,000	-11,210,184,162	-11,210,184,162	-11,210,184,162	

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

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

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
							TOTAL APROBADO	60,406,238,137	215,891,129,166		117,249,500,608	393,546,867,911	43,726,982,878	49,059,701,616	2,064,505,000	51,124,206,616	488,398,057,405	80.6	9.0	10.5
							TOTAL MODIFICADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152	43,123,703,354	-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8
							TOTAL DEVENGADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152	43,123,703,354	-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8
							TOTAL PAGADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152	43,123,703,354	-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8
							Porcentaje Pag/Aprob	101.8	91.0		113.7	99.5	101.1	87.9	-0-	62.4	95.7			
							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0			
1							Gobierno													
1							Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1							Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1							Devengado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1							Pagado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1							Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		-0-	-0-			100.0	100.0	-0-			
1							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3						Coordinación de la Política de Gobierno													
1	3						Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1	3						Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3						Devengado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3						Pagado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3						Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		-0-	-0-			100.0	100.0	-0-			
1	3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04					Función Pública													
1	3	04					Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1	3	04					Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04					Devengado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04					Pagado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04					Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		-0-	-0-			100.0	100.0	-0-			
1	3	04					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04	001				Función Pública y buen Gobierno													
1	3	04	001				Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1	3	04	001				Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001				Devengado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001				Pagado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		-0-	-0-			100.0	100.0	-0-			
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04	001	O001			Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	04	001	O001			Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1	3	04	001	O001			Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001	O001			Devengado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001	O001			Pagado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	
1	3	04	001	O001			Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		-0-	-0-			100.0	100.0	-0-			
1	3	04	001	O001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV		CFE Consolidado													
1	3	04	001	O001	TVV		Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272				84,921,272	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV		Modificado	77,169,599	195,108		20,758,907,654	20,836,272,361		5,961,665,603	5,961,665,603	26,797,937,964	77.8		22.2	

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04	001	O001	TVV	Devengado	77,169,599	195,108		77,364,707					77,364,707	100.0				
1	3	04	001	O001	TVV	Pagado	77,169,599	195,108		77,364,707					77,364,707	100.0				
1	3	04	001	O001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7		91.1					91.1					
1	3	04	001	O001	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
1	3	04	001	W001		Operaciones ajenas														
1	3	04	001	W001		Aprobado														
1	3	04	001	W001		Modificado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001		Devengado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001		Pagado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04	001	W001	TVV	CFE Consolidado														
1	3	04	001	W001	TVV	Aprobado														
1	3	04	001	W001	TVV	Modificado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001	TVV	Devengado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001	TVV	Pagado			20,758,907,654	20,758,907,654			5,961,665,603	5,961,665,603	26,720,573,257	77.7		22.3		
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
2						Desarrollo Social														
2						Aprobado				43,726,982,878				43,726,982,878			100.0			
2						Modificado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2						Devengado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2						Pagado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2						Porcentaje Pag/Aprob				101.1				101.1						
2						Porcentaje Pag/Modif				100.0				100.0						
2	6					Protección Social														
2	6					Aprobado				43,726,982,878				43,726,982,878			100.0			
2	6					Modificado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6					Devengado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6					Pagado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6					Porcentaje Pag/Aprob				101.1				101.1						
2	6					Porcentaje Pag/Modif				100.0				100.0						
2	6	02				Edad Avanzada														
2	6	02				Aprobado				43,726,982,878				43,726,982,878			100.0			
2	6	02				Modificado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6	02				Devengado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6	02				Pagado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob				101.1				101.1						
2	6	02				Porcentaje Pag/Modif				100.0				100.0						
2	6	02	012			Pensiones y jubilaciones para el personal														
2	6	02	012			Aprobado				43,726,982,878				43,726,982,878			100.0			
2	6	02	012			Modificado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6	02	012			Devengado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			
2	6	02	012			Pagado				44,189,517,152				44,189,517,152			100.0			



# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL					
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL				
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN		
3	3	05	013	E561		Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica																
				E561		Aprobado	10,574,516,264	90,396,104,855	792,299,588	101,762,920,707						101,762,920,707	100.0					
				E561		Modificado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561		Devengado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561		Pagado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561		Porcentaje Pag/Aprob	101.5	59.8	95.2	64.4						64.4						
				E561		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0						100.0						
3	3	05	013	E561	TVV	CFE Consolidado																
				E561	TVV	Aprobado	10,574,516,264	90,396,104,855	792,299,588	101,762,920,707						101,762,920,707	100.0					
				E561	TVV	Modificado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561	TVV	Devengado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561	TVV	Pagado	10,735,654,222	54,050,434,755	754,201,999	65,540,290,976						65,540,290,976	100.0					
				E561	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	101.5	59.8	95.2	64.4						64.4						
				E561	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0						100.0						
3	3	05	013	E584		Servicio de transporte de gas natural																
				E584		Aprobado		6,318,000,597		6,318,000,597						6,318,000,597	100.0					
				E584		Modificado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584		Devengado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584		Pagado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584		Porcentaje Pag/Aprob		397.3		397.3						397.3						
				E584		Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0						100.0						
3	3	05	013	E584	TVV	CFE Consolidado																
				E584	TVV	Aprobado		6,318,000,597		6,318,000,597						6,318,000,597	100.0					
				E584	TVV	Modificado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584	TVV	Devengado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584	TVV	Pagado		25,099,155,015		25,099,155,015						25,099,155,015	100.0					
				E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob		397.3		397.3						397.3						
				E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0						100.0						
3	3	05	013	K027		Mantenimiento de infraestructura																
				K027		Aprobado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027		Modificado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027		Devengado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027		Pagado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027		Porcentaje Pag/Aprob																
				K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0							
3	3	05	013	K027	TVV	CFE Consolidado																
				K027	TVV	Aprobado																
				K027	TVV	Modificado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027	TVV	Devengado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027	TVV	Pagado					12,679,126,891			12,679,126,891	12,679,126,891						100.0	
				K027	TVV	Porcentaje Pag/Aprob																
				K027	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0							
3	3	05	013	K028		Estudios de preinversión																



# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA 1/ TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>1/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	W001			Devengado		10,835,676,884	10,835,676,884			-14,077,450,042	-14,077,450,042	-3,241,773,158	-0		434.3		
3	3	05	013	W001			Pagado		10,835,676,884	10,835,676,884			-14,077,450,042	-14,077,450,042	-3,241,773,158	-0		434.3		
3	3	05	013	W001			Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001			Porcentaje Pag/Modif		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	013	W001	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	013	W001	TVV		Aprobado													
3	3	05	013	W001	TVV		Modificado		10,835,676,884	10,835,676,884			-14,077,450,042	-14,077,450,042	-3,241,773,158	-0		434.3		
3	3	05	013	W001	TVV		Devengado		10,835,676,884	10,835,676,884			-14,077,450,042	-14,077,450,042	-3,241,773,158	-0		434.3		
3	3	05	013	W001	TVV		Pagado		10,835,676,884	10,835,676,884			-14,077,450,042	-14,077,450,042	-3,241,773,158	-0		434.3		
3	3	05	013	W001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001	TVV		Porcentaje Pag/Modif		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014				Transmisión de Energía Eléctrica													
3	3	05	014				Aprobado	6,504,452,000	4,107,298,639	73,213,968	10,684,964,607	3,826,248,990		3,826,248,990	14,511,213,597	73.6		26.4		
3	3	05	014				Modificado	6,057,322,200	2,447,381,826	3,688,933,385	12,193,637,411	3,365,211,745	-3,392,153,632	-26,941,887	12,166,695,524	100.2		-0		
3	3	05	014				Devengado	6,057,322,200	2,447,381,826	3,688,933,385	12,193,637,411	3,365,211,745	-3,392,153,632	-26,941,887	12,166,695,524	100.2		-0		
3	3	05	014				Pagado	6,057,322,200	2,447,381,826	3,688,933,385	12,193,637,411	3,365,211,745	-3,392,153,632	-26,941,887	12,166,695,524	100.2		-0		
3	3	05	014				Porcentaje Pag/Aprob	93.1	59.6	-0	114.1	88.0		-0	83.8					
3	3	05	014				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					
3	3	05	014	E579			Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión													
3	3	05	014	E579			Aprobado	6,504,452,000	4,107,298,639	73,213,968	10,684,964,607			10,684,964,607	100.0					
3	3	05	014	E579			Modificado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579			Devengado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579			Pagado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579			Porcentaje Pag/Aprob	93.1	59.6	48.7	79.9			79.9						
3	3	05	014	E579			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0			100.0						
3	3	05	014	E579	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	E579	TVV		Aprobado	6,504,452,000	4,107,298,639	73,213,968	10,684,964,607			10,684,964,607	100.0					
3	3	05	014	E579	TVV		Modificado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579	TVV		Devengado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579	TVV		Pagado	6,057,322,200	2,447,381,826	35,656,970	8,540,360,996			8,540,360,996	100.0					
3	3	05	014	E579	TVV		Porcentaje Pag/Aprob	93.1	59.6	48.7	79.9			79.9						
3	3	05	014	E579	TVV		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0			100.0						
3	3	05	014	K001			Proyectos de infraestructura económica de electricidad													
3	3	05	014	K001			Aprobado					3,084,273,649		3,084,273,649	3,084,273,649			100.0		
3	3	05	014	K001			Modificado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		
3	3	05	014	K001			Devengado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		
3	3	05	014	K001			Pagado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		
3	3	05	014	K001			Porcentaje Pag/Aprob					71.3		71.3	71.3					
3	3	05	014	K001			Porcentaje Pag/Modif					100.0		100.0	100.0					
3	3	05	014	K001	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K001	TVV		Aprobado					3,084,273,649		3,084,273,649	3,084,273,649			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Modificado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Devengado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		
3	3	05	014	K001	TVV		Pagado					2,199,975,221		2,199,975,221	2,199,975,221			100.0		

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	014	K001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob					71.3			71.3	71.3				
3	3	05	014	K001	TVV		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
3	3	05	014	K025			Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)													
3	3	05	014	K025			Aprobado				171,368,479			171,368,479	171,368,479			100.0		
3	3	05	014	K025			Modificado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025			Devengado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025			Pagado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025			Porcentaje Pag/Aprob				110.8			110.8	110.8					
3	3	05	014	K025			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K025	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K025	TVV		Aprobado				171,368,479			171,368,479	171,368,479			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Modificado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Devengado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Pagado				189,909,566			189,909,566	189,909,566			100.0		
3	3	05	014	K025	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				110.8			110.8	110.8					
3	3	05	014	K025	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K027			Mantenimiento de infraestructura													
3	3	05	014	K027			Aprobado				245,652,041			245,652,041	245,652,041			100.0		
3	3	05	014	K027			Modificado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027			Devengado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027			Pagado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027			Porcentaje Pag/Aprob				274.0			274.0	274.0					
3	3	05	014	K027			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K027	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K027	TVV		Aprobado				245,652,041			245,652,041	245,652,041			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Modificado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Devengado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Pagado				673,027,746			673,027,746	673,027,746			100.0		
3	3	05	014	K027	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				274.0			274.0	274.0					
3	3	05	014	K027	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K029			Programas de adquisiciones													
3	3	05	014	K029			Aprobado				324,954,821			324,954,821	324,954,821			100.0		
3	3	05	014	K029			Modificado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029			Devengado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029			Pagado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029			Porcentaje Pag/Aprob				93.0			93.0	93.0					
3	3	05	014	K029			Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					
3	3	05	014	K029	TVV		CFE Consolidado													
3	3	05	014	K029	TVV		Aprobado				324,954,821			324,954,821	324,954,821			100.0		
3	3	05	014	K029	TVV		Modificado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029	TVV		Devengado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029	TVV		Pagado				302,299,212			302,299,212	302,299,212			100.0		
3	3	05	014	K029	TVV		Porcentaje Pag/Aprob				93.0			93.0	93.0					
3	3	05	014	K029	TVV		Porcentaje Pag/Modif				100.0			100.0	100.0					

# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup>  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL									
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL									
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN							
3	3	05	014	W001		Operaciones ajenas																					
3	3	05	014	W001		Aprobado																					
3	3	05	014	W001		Modificado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001		Devengado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001		Pagado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001		Porcentaje Pag/Aprob																					
3	3	05	014	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0												
3	3	05	014	W001	TVV	CFE Consolidado																					
3	3	05	014	W001	TVV	Aprobado																					
3	3	05	014	W001	TVV	Modificado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001	TVV	Devengado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001	TVV	Pagado			3,653,276,415	3,653,276,415			-3,392,153,632	-3,392,153,632	261,122,783	-0-			-0-								
3	3	05	014	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob																					
3	3	05	014	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0												
3	3	05	016			Distribución de Energía Eléctrica																					
3	3	05	016			Aprobado	25,940,542,258	4,918,832,785	480,944,470	31,340,319,513	8,000,000,000			8,000,000,000	39,340,319,513	79.7			20.3								
3	3	05	016			Modificado	28,043,872,325	12,853,063,518	-6,520,907,289	34,376,028,554	7,389,001,658		284,704,276	7,673,705,934	42,049,734,488	81.8			18.2								
3	3	05	016			Devengado	28,043,872,325	12,853,063,518	-6,520,907,289	34,376,028,554	7,389,001,658		284,704,276	7,673,705,934	42,049,734,488	81.8			18.2								
3	3	05	016			Pagado	28,043,872,325	12,853,063,518	-6,520,907,289	34,376,028,554	7,389,001,658		284,704,276	7,673,705,934	42,049,734,488	81.8			18.2								
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Aprob	108.1	261.3	-0-	109.7	92.4			95.9	106.9												
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0												
3	3	05	016	E580		Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica																					
3	3	05	016	E580		Aprobado	25,940,542,258	4,918,832,785	480,944,470	31,340,319,513					31,340,319,513	100.0											
3	3	05	016	E580		Modificado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580		Devengado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580		Pagado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Aprob	108.1	261.3	36.2	131.0				131.0													
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0				100.0	100.0												
3	3	05	016	E580	TVV	CFE Consolidado																					
3	3	05	016	E580	TVV	Aprobado	25,940,542,258	4,918,832,785	480,944,470	31,340,319,513					31,340,319,513	100.0											
3	3	05	016	E580	TVV	Modificado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580	TVV	Devengado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580	TVV	Pagado	28,043,872,325	12,853,063,518	174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0											
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	108.1	261.3	36.2	131.0				131.0													
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0				100.0	100.0												
3	3	05	016	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad																					
3	3	05	016	K001		Aprobado							4,000,000,000		4,000,000,000												100.0
3	3	05	016	K001		Modificado							2,872,693,317		2,872,693,317												100.0
3	3	05	016	K001		Devengado							2,872,693,317		2,872,693,317												100.0
3	3	05	016	K001		Pagado							2,872,693,317		2,872,693,317												100.0
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Aprob							71.8		71.8												
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Modif							100.0		100.0												

# Cuenta Pública 2020

Cuenta Pública 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA 1/  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>1/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K001	TVV	Aprobado					4,000,000,000			4,000,000,000	4,000,000,000				100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Modificado					2,872,693,317			2,872,693,317	2,872,693,317				100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Devengado					2,872,693,317			2,872,693,317	2,872,693,317				100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Pagado					2,872,693,317			2,872,693,317	2,872,693,317				100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					71.8			71.8	71.8					
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	016	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	016	K029		Aprobado					4,000,000,000			4,000,000,000	4,000,000,000				100.0	
3	3	05	016	K029		Modificado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029		Devengado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029		Pagado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Aprob					112.9			112.9	112.9					
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	016	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K029	TVV	Aprobado					4,000,000,000			4,000,000,000	4,000,000,000				100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Modificado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Devengado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Pagado					4,516,308,341			4,516,308,341	4,516,308,341				100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					112.9			112.9	112.9					
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	016	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	016	W001		Aprobado														
3	3	05	016	W001		Modificado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001		Devengado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001		Pagado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	05	016	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	016	W001	TVV	Modificado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Devengado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Pagado			-6,694,955,326	-6,694,955,326			284,704,276	284,704,276	-6,410,251,050	104.4		-0-		
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	05	017			Comercialización de Energía Eléctrica														
3	3	05	017			Aprobado	6,646,437,338	46,088,088,600	92,287,260	52,826,813,198	10,000,000			10,000,000	52,836,813,198	100.0		-0-		
3	3	05	017			Modificado	7,171,367,017	27,237,093,800	4,161,794,102	38,570,254,919	118,147,297	13,049,633	131,196,930	38,701,451,849	99.7			0.3		
3	3	05	017			Devengado	7,171,367,017	27,237,093,800	4,161,794,102	38,570,254,919	118,147,297	13,049,633	131,196,930	38,701,451,849	99.7			0.3		
3	3	05	017			Pagado	7,171,367,017	27,237,093,800	4,161,794,102	38,570,254,919	118,147,297	13,049,633	131,196,930	38,701,451,849	99.7			0.3		
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Aprob	107.9	59.1	-0-	73.0	-0-		-0-	73.2						
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0						
3	3	05	017	E581		Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
3	3	05	017	E581		Aprobado	6,646,437,338	46,088,088,600	92,287,260	52,826,813,198					52,826,813,198	100.0				

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	017	E581		Modificado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581		Devengado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581		Pagado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Aprob	107.9	59.1		73.5	65.3					65.3				
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	E581	TVV	Aprobado	6,646,437,338	46,088,088,600		92,287,260	52,826,813,198					52,826,813,198	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Modificado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Devengado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Pagado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	107.9	59.1		73.5	65.3					65.3				
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	017	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	017	K029		Aprobado					10,000,000			10,000,000	10,000,000				100.0	
3	3	05	017	K029		Modificado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029		Devengado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029		Pagado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029		Porcentaje Pag/Aprob					-0-			-0-	-0-					
3	3	05	017	K029		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	017	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	K029	TVV	Aprobado					10,000,000			10,000,000	10,000,000				100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Modificado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Devengado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Pagado					118,147,297			118,147,297	118,147,297				100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					-0-			-0-	-0-					
3	3	05	017	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	017	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	017	W001		Aprobado														
3	3	05	017	W001		Modificado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001		Devengado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001		Pagado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	017	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	05	017	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	017	W001	TVV	Modificado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001	TVV	Devengado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001	TVV	Pagado			4,093,936,165	4,093,936,165			13,049,633	13,049,633	4,106,985,798	99.7		0.3		
3	3	05	017	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	017	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018			Gestión del Corporativo a las Empresas Subsidiarias														
3	3	05	018			Aprobado	10,599,802,052	64,053,937,539		32,731,179,609	107,384,919,200		37,223,452,626	2,064,505,000	39,287,957,626	146,672,876,826	73.2		26.8	
3	3	05	018			Modificado	9,344,835,582	74,813,024,387		23,884,039,595	108,041,899,564		19,506,171,800		19,506,171,800	127,548,071,364	84.7		15.3	
3	3	05	018			Devengado	9,344,835,582	74,813,024,387		23,884,039,595	108,041,899,564		19,506,171,800		19,506,171,800	127,548,071,364	84.7		15.3	

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018			Pagado	9,344,835,582	74,813,024,387		23,884,039,595	108,041,899,564			19,506,171,800	127,548,071,364	84.7		15.3		
3	3	05	018			Porcentaje Pag/Aprob	88.2	116.8		73.0	100.6			52.4	87.0					
3	3	05	018			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	E562		Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
3	3	05	018	E562		Aprobado	1,872,354,785	3,326,943,438		194,571	5,199,492,794				5,199,492,794	100.0				
3	3	05	018	E562		Modificado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562		Devengado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562		Pagado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Aprob	103.6	76.7		-0-	86.5				86.5					
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	E562	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E562	TVV	Aprobado	1,872,354,785	3,326,943,438		194,571	5,199,492,794				5,199,492,794	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Modificado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Devengado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Pagado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002				4,499,286,002	100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	103.6	76.7		-0-	86.5				86.5					
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	E578		Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	E578		Aprobado		57,925,955			57,925,955				57,925,955	100.0				
3	3	05	018	E578		Modificado														
3	3	05	018	E578		Devengado														
3	3	05	018	E578		Pagado														
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	E578	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E578	TVV	Aprobado		57,925,955			57,925,955				57,925,955	100.0				
3	3	05	018	E578	TVV	Modificado														
3	3	05	018	E578	TVV	Devengado														
3	3	05	018	E578	TVV	Pagado														
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	E582		Prestación de servicios corporativos														
3	3	05	018	E582		Aprobado	1,994,923,604	2,978,356,341		284,360,835	5,257,640,780				5,257,640,780	100.0				
3	3	05	018	E582		Modificado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				
3	3	05	018	E582		Devengado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				
3	3	05	018	E582		Pagado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Aprob	84.5	131.0		2.0	106.4				106.4					
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	E582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E582	TVV	Aprobado	1,994,923,604	2,978,356,341		284,360,835	5,257,640,780				5,257,640,780	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Modificado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Devengado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Pagado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174				5,591,881,174	100.0				

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	84.5	131.0		2.0	106.4					106.4				
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E583		Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
3	3	05	018	E583	TVV	Aprobado	174,257,911	434,358,398			608,616,309					608,616,309		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Modificado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Devengado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Pagado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	51.7	91.8			80.7					80.7				
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E583	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E583	TVV	Aprobado	174,257,911	434,358,398			608,616,309					608,616,309		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Modificado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Devengado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Pagado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215		100.0		
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	51.7	91.8			80.7					80.7				
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E584		Servicio de transporte de gas natural														
3	3	05	018	E584	TVV	Aprobado		43,838,385,748			43,838,385,748					43,838,385,748		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Modificado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Devengado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Pagado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob		126.1			126.1					126.1				
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
3	3	05	018	E584	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E584	TVV	Aprobado		43,838,385,748			43,838,385,748					43,838,385,748		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Modificado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Devengado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Pagado		55,271,699,128			55,271,699,128					55,271,699,128		100.0		
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob		126.1			126.1					126.1				
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
3	3	05	018	E585		Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
3	3	05	018	E585	TVV	Aprobado	30,878,188	1,332,700		40,000	32,250,888					32,250,888		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Modificado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Devengado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Pagado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	-0-	-0-		394.8	-0-					-0-				
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E585	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E585	TVV	Aprobado	30,878,188	1,332,700		40,000	32,250,888					32,250,888		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Modificado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Devengado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Pagado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583		100.0		
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	-0-	-0-		394.8	-0-					-0-				

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E586		Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
3	3	05	018	E586		Aprobado	437,920,435	106,503,541	297,640	544,721,616					544,721,616	100.0				
3	3	05	018	E586		Modificado														
3	3	05	018	E586		Devengado														
3	3	05	018	E586		Pagado														
3	3	05	018	E586		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E586		Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	E586	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E586	TVV	Aprobado	437,920,435	106,503,541	297,640	544,721,616					544,721,616	100.0				
3	3	05	018	E586	TVV	Modificado														
3	3	05	018	E586	TVV	Devengado														
3	3	05	018	E586	TVV	Pagado														
3	3	05	018	E586	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E586	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	F571		Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
3	3	05	018	F571		Aprobado	27,402,519	5,379,457	30,000	32,811,976					32,811,976	100.0				
3	3	05	018	F571		Modificado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571		Devengado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571		Pagado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Aprob	92.1	11.6		78.8					78.8					
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	F571	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	F571	TVV	Aprobado	27,402,519	5,379,457	30,000	32,811,976					32,811,976	100.0				
3	3	05	018	F571	TVV	Modificado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571	TVV	Devengado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571	TVV	Pagado	25,240,046	624,191		25,864,237					25,864,237	100.0				
3	3	05	018	F571	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	92.1	11.6		78.8					78.8					
3	3	05	018	F571	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	018	K001		Aprobado					677,519,299			677,519,299	677,519,299			100.0		
3	3	05	018	K001		Modificado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001		Devengado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001		Pagado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Aprob					69.9			69.9	69.9					
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K001	TVV	Aprobado					677,519,299			677,519,299	677,519,299			100.0		
3	3	05	018	K001	TVV	Modificado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001	TVV	Devengado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001	TVV	Pagado					473,667,244			473,667,244	473,667,244			100.0		
3	3	05	018	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					69.9			69.9	69.9					
3	3	05	018	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					



# Cuenta Pública 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup>  
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO  
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
3	3	05	018	K044			Aprobado							17,607,025,872			17,607,025,872				100.0
3	3	05	018	K044			Modificado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044			Devengado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044			Pagado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044			Porcentaje Pag/Aprob							99.7			99.7				99.7
3	3	05	018	K044			Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0				100.0
3	3	05	018	K044	TVV		CFE Consolidado														
3	3	05	018	K044	TVV		Aprobado							17,607,025,872			17,607,025,872				100.0
3	3	05	018	K044	TVV		Modificado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044	TVV		Devengado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044	TVV		Pagado							17,549,249,839			17,549,249,839				100.0
3	3	05	018	K044	TVV		Porcentaje Pag/Aprob							99.7			99.7				99.7
3	3	05	018	K044	TVV		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0				100.0
3	3	05	018	M001			Actividades de apoyo administrativo														
3	3	05	018	M001			Aprobado	3,236,725,037	12,456,187,415		32,297,090,159	47,990,002,611					47,990,002,611			100.0	
3	3	05	018	M001			Modificado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001			Devengado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001			Pagado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001			Porcentaje Pag/Aprob	85.0	94.8		73.0	79.5					79.5				
3	3	05	018	M001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	M001	TVV		CFE Consolidado														
3	3	05	018	M001	TVV		Aprobado	3,236,725,037	12,456,187,415		32,297,090,159	47,990,002,611					47,990,002,611			100.0	
3	3	05	018	M001	TVV		Modificado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001	TVV		Devengado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001	TVV		Pagado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362			100.0	
3	3	05	018	M001	TVV		Porcentaje Pag/Aprob	85.0	94.8		73.0	79.5					79.5				
3	3	05	018	M001	TVV		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	P552			Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	P552			Aprobado	2,180,325,439	429,775,231		149,166,404	2,759,267,074					2,759,267,074			100.0	
3	3	05	018	P552			Modificado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552			Devengado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552			Pagado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552			Porcentaje Pag/Aprob	82.3	50.2		45.7	75.3					75.3				
3	3	05	018	P552			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	P552	TVV		CFE Consolidado														
3	3	05	018	P552	TVV		Aprobado	2,180,325,439	429,775,231		149,166,404	2,759,267,074					2,759,267,074			100.0	
3	3	05	018	P552	TVV		Modificado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552	TVV		Devengado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552	TVV		Pagado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534			100.0	
3	3	05	018	P552	TVV		Porcentaje Pag/Aprob	82.3	50.2		45.7	75.3					75.3				
3	3	05	018	P552	TVV		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	R582			Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
3	3	05	018	R582			Aprobado	645,014,134	418,789,315			1,063,803,449					1,063,803,449			100.0	
3	3	05	018	R582			Modificado	651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147			100.0	

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	R582		651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0				
3	3	05	018	R582		651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0				
3	3	05	018	R582		101.0	141.6			117.0					117.0					
3	3	05	018	R582		100.0	100.0		100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	R582	TVV															
3	3	05	018	R582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	R582	TVV	Aprobado	645,014,134	418,789,315		1,063,803,449					1,063,803,449	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Modificado	651,429,461	592,897,587	3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Devengado	651,429,461	592,897,587	3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Pagado	651,429,461	592,897,587	3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	101.0	141.6		117.0					117.0					
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	W001																
3	3	05	018	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	018	W001		Aprobado							2,064,505,000	2,064,505,000	2,064,505,000			100.0		
3	3	05	018	W001		Modificado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001		Devengado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001		Pagado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001		Porcentaje Pag/Aprob									10.5					
3	3	05	018	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	W001	TVV	Aprobado							2,064,505,000	2,064,505,000	2,064,505,000			100.0		
3	3	05	018	W001	TVV	Modificado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001	TVV	Devengado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001	TVV	Pagado			216,110,182	216,110,182					216,110,182	100.0				
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob									10.5					
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0					100.0					

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

<sup>2/</sup> Considera costo financiero.

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

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	60,406,238,137	215,891,129,166		117,249,500,608	393,546,867,911	43,726,982,878		2,064,505,000	51,124,206,616	488,398,057,405	80.6	9.0	10.5	
				TOTAL MODIFICADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152		-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8	
				TOTAL DEVENGADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152		-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8	
				TOTAL PAGADO	61,515,470,575	196,517,335,909		133,357,791,612	391,390,598,096	44,189,517,152		-11,210,184,162	31,913,519,192	467,493,634,440	83.7	9.5	6.8	
				Porcentaje Pag/Aprob	101.8	91.0		113.7	99.5	101.1		-0-	62.4	95.7				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	57,084,838,648	203,434,702,931		84,952,402,449	345,471,944,028				49,059,701,616	394,531,645,644	87.6		12.4	
1	2			Modificado	58,686,433,140	184,710,856,942		76,910,184,971	320,307,475,053				43,123,703,354	363,431,178,407	88.1		11.9	
1	2			Devengado	58,686,433,140	184,710,856,942		76,910,184,971	320,307,475,053				43,123,703,354	363,431,178,407	88.1		11.9	
1	2			Pagado	58,686,433,140	184,710,856,942		76,910,184,971	320,307,475,053				43,123,703,354	363,431,178,407	88.1		11.9	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	102.8	90.8		90.5	92.7				87.9	92.1				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	54,176,282,783	202,572,131,597		1,723,638,332	258,472,052,712					258,472,052,712	100.0			
1	2	E		Modificado	56,130,337,684	183,884,456,252		1,046,899,787	241,061,693,723					241,061,693,723	100.0			
1	2	E		Devengado	56,130,337,684	183,884,456,252		1,046,899,787	241,061,693,723					241,061,693,723	100.0			
1	2	E		Pagado	56,130,337,684	183,884,456,252		1,046,899,787	241,061,693,723					241,061,693,723	100.0			
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	103.6	90.8		60.7	93.3					93.3				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
1	2	E	561	Aprobado	10,574,516,264	90,396,104,855		792,299,588	101,762,920,707					101,762,920,707	100.0			
1	2	E	561	Modificado	10,735,654,222	54,050,434,755		754,201,999	65,540,290,976					65,540,290,976	100.0			
1	2	E	561	Devengado	10,735,654,222	54,050,434,755		754,201,999	65,540,290,976					65,540,290,976	100.0			
1	2	E	561	Pagado	10,735,654,222	54,050,434,755		754,201,999	65,540,290,976					65,540,290,976	100.0			
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Aprob	101.5	59.8		95.2	64.4					64.4				
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
1	2	E	562	Aprobado	1,872,354,785	3,326,943,438		194,571	5,199,492,794					5,199,492,794	100.0			
1	2	E	562	Modificado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002					4,499,286,002	100.0			
1	2	E	562	Devengado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002					4,499,286,002	100.0			
1	2	E	562	Pagado	1,939,794,127	2,552,979,358		6,512,517	4,499,286,002					4,499,286,002	100.0			
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Aprob	103.6	76.7		-0-	86.5					86.5				
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
1	2	E	578	Aprobado		57,925,955			57,925,955					57,925,955	100.0			
1	2	E	578	Modificado														
1	2	E	578	Devengado														
1	2	E	578	Pagado														
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Modif														

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PRO GRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	579	Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión														
1	2	E	579	Aprobado	6,504,452,000	4,107,298,639		73,213,968	10,684,964,607					10,684,964,607	100.0			
1	2	E	579	Modificado	6,057,322,200	2,447,381,826		35,656,970	8,540,360,996					8,540,360,996	100.0			
1	2	E	579	Devengado	6,057,322,200	2,447,381,826		35,656,970	8,540,360,996					8,540,360,996	100.0			
1	2	E	579	Pagado	6,057,322,200	2,447,381,826		35,656,970	8,540,360,996					8,540,360,996	100.0			
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Aprob	93.1	59.6		48.7	79.9					79.9				
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	580	Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica														
1	2	E	580	Aprobado	25,940,542,258	4,918,832,785		480,944,470	31,340,319,513					31,340,319,513	100.0			
1	2	E	580	Modificado	28,043,872,325	12,853,063,518		174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0			
1	2	E	580	Devengado	28,043,872,325	12,853,063,518		174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0			
1	2	E	580	Pagado	28,043,872,325	12,853,063,518		174,048,037	41,070,983,880					41,070,983,880	100.0			
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Aprob	108.1	261.3		36.2	131.0					131.0				
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	581	Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
1	2	E	581	Aprobado	6,646,437,338	46,088,088,600		92,287,260	52,826,813,198					52,826,813,198	100.0			
1	2	E	581	Modificado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
1	2	E	581	Devengado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
1	2	E	581	Pagado	7,171,367,017	27,237,093,800		67,857,937	34,476,318,754					34,476,318,754	100.0			
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Aprob	107.9	59.1		73.5	65.3					65.3				
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	582	Prestación de servicios corporativos														
1	2	E	582	Aprobado	1,994,923,604	2,978,356,341		284,360,835	5,257,640,780					5,257,640,780	100.0			
1	2	E	582	Modificado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174					5,591,881,174	100.0			
1	2	E	582	Devengado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174					5,591,881,174	100.0			
1	2	E	582	Pagado	1,685,188,633	3,900,901,373		5,791,168	5,591,881,174					5,591,881,174	100.0			
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Aprob	84.5	131.0		2.0	106.4					106.4				
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	583	Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
1	2	E	583	Aprobado	174,257,911	434,358,398			608,616,309					608,616,309	100.0			
1	2	E	583	Modificado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215	100.0			
1	2	E	583	Devengado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215	100.0			
1	2	E	583	Pagado	90,137,954	398,599,026		2,673,235	491,410,215					491,410,215	100.0			
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Aprob	51.7	91.8			80.7					80.7				
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	584	Servicio de transporte de gas natural														
1	2	E	584	Aprobado		50,156,386,345			50,156,386,345					50,156,386,345	100.0			
1	2	E	584	Modificado		80,370,854,143			80,370,854,143					80,370,854,143	100.0			
1	2	E	584	Devengado		80,370,854,143			80,370,854,143					80,370,854,143	100.0			
1	2	E	584	Pagado		80,370,854,143			80,370,854,143					80,370,854,143	100.0			
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Aprob		160.2			160.2					160.2				
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	585	Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
1	2	E	585	Aprobado	30,878,188	1,332,700		40,000	32,250,888					32,250,888	100.0			
1	2	E	585	Modificado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583	100.0			
1	2	E	585	Devengado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583	100.0			
1	2	E	585	Pagado	407,001,206	73,148,453		157,924	480,307,583					480,307,583	100.0			
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Aprob	-0-	-0-		394.8	-0-					-0-				
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	586	Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
1	2	E	586	Aprobado	437,920,435	106,503,541		297,640	544,721,616					544,721,616	100.0			
1	2	E	586	Modificado														
1	2	E	586	Devengado														
1	2	E	586	Pagado														
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	F		Promoción y fomento														
1	2	F		Aprobado	27,402,519	5,379,457		30,000	32,811,976					32,811,976	100.0			
1	2	F		Modificado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F		Devengado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F		Pagado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F		Porcentaje Pag/Aprob	92.1	11.6			78.8					78.8				
1	2	F		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	2	F	571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
1	2	F	571	Aprobado	27,402,519	5,379,457		30,000	32,811,976					32,811,976	100.0			
1	2	F	571	Modificado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F	571	Devengado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F	571	Pagado	25,240,046	624,191			25,864,237					25,864,237	100.0			
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Aprob	92.1	11.6			78.8					78.8				
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						49,059,701,616			49,059,701,616	49,059,701,616				100.0
1	2	K		Modificado						43,123,703,354			43,123,703,354	43,123,703,354				100.0
1	2	K		Devengado						43,123,703,354			43,123,703,354	43,123,703,354				100.0
1	2	K		Pagado						43,123,703,354			43,123,703,354	43,123,703,354				100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						87.9			87.9	87.9				
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	K	001	Aprobado						7,761,792,948			7,761,792,948	7,761,792,948				100.0
1	2	K	001	Modificado						5,546,335,782			5,546,335,782	5,546,335,782				100.0
1	2	K	001	Devengado						5,546,335,782			5,546,335,782	5,546,335,782				100.0
1	2	K	001	Pagado						5,546,335,782			5,546,335,782	5,546,335,782				100.0
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob						71.5			71.5	71.5				
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
1	2	K	025	Aprobado						171,368,479			171,368,479	171,368,479				100.0
1	2	K	025	Modificado						189,909,566			189,909,566	189,909,566				100.0
1	2	K	025	Devengado						189,909,566			189,909,566	189,909,566				100.0
1	2	K	025	Pagado						189,909,566			189,909,566	189,909,566				100.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob						110.8			110.8	110.8				
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado						17,607,773,652			17,607,773,652	17,607,773,652				100.0
1	2	K	027	Modificado						13,410,469,760			13,410,469,760	13,410,469,760				100.0
1	2	K	027	Devengado						13,410,469,760			13,410,469,760	13,410,469,760				100.0
1	2	K	027	Pagado						13,410,469,760			13,410,469,760	13,410,469,760				100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob						76.2			76.2	76.2				
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado						265,393,279			265,393,279	265,393,279				100.0
1	2	K	028	Modificado						11,212,720			11,212,720	11,212,720				100.0
1	2	K	028	Devengado						11,212,720			11,212,720	11,212,720				100.0
1	2	K	028	Pagado						11,212,720			11,212,720	11,212,720				100.0
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob						4.2			4.2	4.2				
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado						5,646,347,386			5,646,347,386	5,646,347,386				100.0
1	2	K	029	Modificado						6,416,525,687			6,416,525,687	6,416,525,687				100.0
1	2	K	029	Devengado						6,416,525,687			6,416,525,687	6,416,525,687				100.0
1	2	K	029	Pagado						6,416,525,687			6,416,525,687	6,416,525,687				100.0
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob						113.6			113.6	113.6				
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)														
1	2	K	044	Aprobado						17,607,025,872			17,607,025,872	17,607,025,872				100.0
1	2	K	044	Modificado						17,549,249,839			17,549,249,839	17,549,249,839				100.0
1	2	K	044	Devengado						17,549,249,839			17,549,249,839	17,549,249,839				100.0
1	2	K	044	Pagado						17,549,249,839			17,549,249,839	17,549,249,839				100.0
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Aprob						99.7			99.7	99.7				
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	P		Planeación, seguimiento y evaluación de políticas públicas														
1	2	P		Aprobado	2,180,325,439	429,775,231	149,166,404	2,759,267,074						2,759,267,074	100.0			
1	2	P		Modificado	1,794,176,319	215,891,412	68,136,803	2,078,204,534						2,078,204,534	100.0			
1	2	P		Devengado	1,794,176,319	215,891,412	68,136,803	2,078,204,534						2,078,204,534	100.0			
1	2	P		Pagado	1,794,176,319	215,891,412	68,136,803	2,078,204,534						2,078,204,534	100.0			
1	2	P		Porcentaje Pag/Aprob	82.3	50.2	45.7	75.3						75.3				
1	2	P		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0						100.0				
1	2	P	552	Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	P	552	Aprobado	2,180,325,439	429,775,231		149,166,404	2,759,267,074					2,759,267,074	100.0			
1	2	P	552	Modificado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534	100.0			
1	2	P	552	Devengado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534	100.0			
1	2	P	552	Pagado	1,794,176,319	215,891,412		68,136,803	2,078,204,534					2,078,204,534	100.0			
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Aprob	82.3	50.2		45.7	75.3					75.3				
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R		Específicos														
1	2	R		Aprobado	700,827,907	427,416,646		83,079,567,713	84,207,812,266					84,207,812,266	100.0			
1	2	R		Modificado	736,679,091	609,885,087		75,795,148,381	77,141,712,559					77,141,712,559	100.0			
1	2	R		Devengado	736,679,091	609,885,087		75,795,148,381	77,141,712,559					77,141,712,559	100.0			
1	2	R		Pagado	736,679,091	609,885,087		75,795,148,381	77,141,712,559					77,141,712,559	100.0			
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob	105.1	142.7		91.2	91.6					91.6				
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R	582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
1	2	R	582	Aprobado	645,014,134	418,789,315			1,063,803,449					1,063,803,449	100.0			
1	2	R	582	Modificado	651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0			
1	2	R	582	Devengado	651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0			
1	2	R	582	Pagado	651,429,461	592,897,587		3,099	1,244,330,147					1,244,330,147	100.0			
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Aprob	101.0	141.6			117.0					117.0				
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R	584	Administración de los contratos de producción independiente de energía CFE Generación V														
1	2	R	584	Aprobado	55,813,773	8,627,331		83,079,567,713	83,144,008,817					83,144,008,817	100.0			
1	2	R	584	Modificado	85,249,630	16,987,500		75,795,145,282	75,897,382,412					75,897,382,412	100.0			
1	2	R	584	Devengado	85,249,630	16,987,500		75,795,145,282	75,897,382,412					75,897,382,412	100.0			
1	2	R	584	Pagado	85,249,630	16,987,500		75,795,145,282	75,897,382,412					75,897,382,412	100.0			
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Aprob	152.7	196.9		91.2	91.3					91.3				
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	3,321,399,489	12,456,426,235		32,297,098,159	48,074,923,883			2,064,505,000	2,064,505,000	50,139,428,883	95.9		4.1	
1	3			Modificado	2,829,037,435	11,806,478,967		56,447,606,641	71,083,123,043			-11,210,184,162	-11,210,184,162	59,872,938,881	118.7		-0-	
1	3			Devengado	2,829,037,435	11,806,478,967		56,447,606,641	71,083,123,043			-11,210,184,162	-11,210,184,162	59,872,938,881	118.7		-0-	
1	3			Pagado	2,829,037,435	11,806,478,967		56,447,606,641	71,083,123,043			-11,210,184,162	-11,210,184,162	59,872,938,881	118.7		-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	85.2	94.8		174.8	147.9			-0-	-0-	119.4				
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional														
1	3	M		Aprobado	3,236,725,037	12,456,187,415		32,297,090,159	47,990,002,611					47,990,002,611	100.0			
1	3	M		Modificado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M		Devengado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M		Pagado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	85.0	94.8		73.0	79.5					79.5				
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado	3,236,725,037	12,456,187,415		32,297,090,159	47,990,002,611					47,990,002,611	100.0			

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	M	001	Modificado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M	001	Devengado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M	001	Pagado	2,751,867,836	11,806,283,859		23,584,654,667	38,142,806,362					38,142,806,362	100.0			
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	85.0	94.8		73.0	79.5					79.5				
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272					84,921,272	100.0			
1	3	O		Modificado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O		Devengado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O		Pagado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7			91.1					91.1				
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	O	001	Aprobado	84,674,452	238,820		8,000	84,921,272					84,921,272	100.0			
1	3	O	001	Modificado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O	001	Devengado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O	001	Pagado	77,169,599	195,108			77,364,707					77,364,707	100.0			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	91.1	81.7			91.1					91.1				
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado							2,064,505,000	2,064,505,000	2,064,505,000				100.0	
1	3	W		Modificado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W		Devengado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W		Pagado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob							-0-	-0-	-0-	-0-				
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado							2,064,505,000	2,064,505,000	2,064,505,000				100.0	
1	3	W	001	Modificado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W	001	Devengado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W	001	Pagado				32,862,951,974	32,862,951,974		-11,210,184,162	-11,210,184,162	21,652,767,812	151.8	-0-	-0-		
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob							-0-	-0-	-0-	-0-				
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0				
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado					43,726,982,878					43,726,982,878			100.0	
1	5			Modificado					44,189,517,152					44,189,517,152			100.0	
1	5			Devengado					44,189,517,152					44,189,517,152			100.0	
1	5			Pagado					44,189,517,152					44,189,517,152			100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					101.1					101.1				
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
1	5	J		Aprobado					43,726,982,878					43,726,982,878			100.0	
1	5	J		Modificado					44,189,517,152					44,189,517,152			100.0	

# Cuenta Pública 2020

## CUENTA PÚBLICA 2020 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN		
1	5	J		Devengado						44,189,517.152					44,189,517.152		100.0	
1	5	J		Pagado						44,189,517.152					44,189,517.152		100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob						101.1					101.1			
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	001	Aprobado						43,726,982.878					43,726,982.878		100.0	
1	5	J	001	Modificado						44,189,517.152					44,189,517.152		100.0	
1	5	J	001	Devengado						44,189,517.152					44,189,517.152		100.0	
1	5	J	001	Pagado						44,189,517.152					44,189,517.152		100.0	
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Aprob						101.1					101.1			
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			

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

2/ Considera costo financiero.

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

Índice

---

Contenido

Informe del auditor independiente

Estados presupuestarios

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

**NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTALES**

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

---

## **1. Constitución y objetivo de la empresa**

La Comisión Federal de Electricidad (en lo sucesivo “La Empresa” o “CFE”) es una institución mexicana y con domicilio en México que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. La dirección registrada de la oficina de la Empresa es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México.

Desde su creación, el objeto de la CFE fue prestar el servicio público de energía eléctrica en México, el cual consiste en generar, transformar, transmitir, distribuir y abastecer de energía eléctrica a la población mexicana.

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

En cumplimiento del artículo 10 de la Ley de CFE, el 11 de enero de 2016 se publicaron los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad, mismos que establecen las normas que deberá observar la CFE para realizar las actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveeduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

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

## **2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración**

### **2.1 Normas y disposiciones**

A continuación, se incluyen las principales normas y disposiciones que le son aplicables a CFE para reunir, clasificar, registrar, y reportar la información presupuestaria que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo:

#### Disposiciones Constitucionales.

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. DOF 05-II-1917; última reforma DOF 8-V-2020.

#### Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
  - b. Ley de la Industria Eléctrica. DOF. 6-XI-2020.
  - c. Ley de Energía Geotérmica. DOF 11-VIII-2014.
  - d. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
-

- e. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 6-XI-2020.
- f. Ley Federal de Deuda Pública, DOF 31-XII-1976, Última Reforma: DOF 30-I-2018.
- g. Ley de Planeación. DOF 5-I-1983; DOF 6-V-2015, última reforma 16-II-2018.
- h. Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público. DOF 4-I- 2000; última reforma DOF 11-VIII-2020.
- i. Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 4-I- 2000; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 13-I-2016.
- j. Ley General de Responsabilidades Administrativas, DOF 13-IV-2020.
- k. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2020. DOF 25-XI-2019
- l. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública. DOF 9-V-2016; última reforma 27-I-2017.
- m. Ley de Tesorería de la Federación, DOF 30-XII-2015.
- n. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación. DOF 18-VII-2016.
- o. Ley General de Contabilidad Gubernamental. DOF 30-I-2018.

#### Códigos

- a. Código de Comercio, DOF 7-X-1889, Última Reforma: DOF 30-XII-2019.
- b. Código Fiscal de la Federación, DOF 26-V-1928, Última Reforma: DOF. 9-I-2020.

#### Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 31-X-2014; última reforma DOF 9-II-2015.
- b. Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica. DOF 31-X-2014.
- c. Reglamento de la Ley de Energía Geotérmica. DOF 31-X-2014.
- d. Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en Materia de Aportaciones. DOF 10-XI-1998; última reforma 31-X-2014.
- e. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 30-III-2016.
- f. Reglamento de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 20-VIII-2001; Fe de erratas DOF 29-XI-2006; última reforma DOF 28-VII-2010.
- g. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. DOF 11-VI-2003.
- h. Reglamento de la Ley de Tesorería de la Federación. DOF 30-VI-2017.
- i. Reglamento de la Ley de Transición Energética. DOF 4-V-2017.

#### Lineamientos

- a. Lineamientos que deberán observar las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal en el envío, recepción y trámite de las consultas, informes, resoluciones,
-

criterios, notificaciones y cualquier otra comunicación que establezcan con el Instituto Federal de Acceso a la Información Pública. DOF 29-VI-2007.

- b. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2020, Oficio No. 309-A.-002/2021 del 29-01-2021.
- c. Comunicación del Manual de Programación y Presupuesto 2020; Oficio N° 307-A.- 1990 del 15-VIII-2019.
- d. Manual de Programación y Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2020.
- e. Marco macroeconómico preliminar para 2020, Oficio No. 345-104/2019 del 14-VI-2019.

#### Decretos

Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2019 2020. DOF 11-XII-2019.

#### Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de esbase. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.
- b. Comunicación de la Clave y Denominación para el campo de Ramo/Sector que forma parte de la clave presupuestaria para su uso en los sistemas globalizadores de la SHCP. Of. No. 312-A.-002400 del 16-VII-2015.
- c. Comunicación de la clave asignada a CFE como Unidad Responsable. Of. No. 307-A-3.- 034 del 31-VII- 2015.
- d. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2020. Of. No. DCF/0232/2020 y DCA/0182/2020 del 23-X-2020.
- e. Criterios para Coordinar e Integrar los Anteproyectos y el Proyecto de Presupuesto Consolidado de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias y Filiales para el ejercicio 2020. Of. No. SOF.-0088/2018 del 4-V-2018
- f. Comunicación a la SHCP del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Comisión Federal de Electricidad para el ejercicio fiscal

#### Normativa

- a. Contrato Colectivo de Trabajo CFE-SUTERM 2020-2022.
- b. Estatuto Orgánico de la CFE. DOF 10-III-2004; aclaración DOF 17-III-2004; última reforma DOF 23-IX-2019.

#### Normativa aprobada por el Consejo de Administración

#### Manuales

- a. Manual de organización y funciones de la auditoría interna de la CFE 01/08/2015.
- b. Manual de Organización de la Auditoría Interna 27/10/2016.
- c. Manual de trabajo para servidores públicos de mando de la CFE 26/08/2016.

#### Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente. 22/07/2015.
-

- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
  - c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
  - d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - e. Lineamientos generales del mecanismo de remuneración del director general y de los directivos de los tres niveles jerárquicos inferiores a éste de la CFE y sus EPS 17/02/2015.
  - f. Lineamientos generales para la creación de empresas filiales de la CFE 24/04/2015.
  - g. Lineamientos generales para la realización de auditorías, revisiones y visitas de inspección 27/01/2015.
  - h. Lineamientos para el control de riesgos financieros asociados a la deuda y otros pasivos de la CFE 24/04/2015.
  - i. Lineamientos para la constitución y operación de fideicomisos de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - j. Lineamientos para la elaboración, registro y seguimiento de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - k. Lineamientos para la integración del mecanismo de evaluación y seguimiento de programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - l. Lineamientos para la integración del mecanismo de planeación de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - m. Lineamientos que regulan el sistema de control interno 24/04/2015.
  - n. Lineamientos relativos al ejercicio del gasto en materia de imagen corporativa y campañas publicitarias de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - o. Lineamientos internos para llevar a cabo medios alternativos de solución de controversias en la CFE y sus EPS 07/07/2016.
  - p. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría de las EPS de la CFE 16/12/2016.
  - q. Lineamientos para la aprobación, financiamiento y seguimiento de los proyectos y programas de inversión de la CFE, sus EPS y, en su caso, sus EF 18/10/2016.
  - r. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. Of. No. DF.-0077, 08-VII-2015.
  - s. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría en las empresas productivas subsidiarias de la Comisión Federal de Electricidad 21/04/2017.
  - t. Lineamientos que regulan el sistema de control interno de la CFE, sus EPS y EF 13/07/2017.
-

- u. Lineamientos para la integración del mecanismo para evaluación y seguimiento de los programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de la CFE y sus EPS 20/07/2017.
- v. Lineamientos para la planeación, evaluación, aprobación, financiamiento y seguimiento de los proyectos y programas de inversión de la CFE, sus EPS y, en su caso, EF 09/08/2017.
- w. Lineamientos e indicadores para la consolidación de informes trimestrales y anuales de resultados de contrataciones en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y ejecuciones de obras de la CFE y sus EPS 08/11/2017.
- x. Lineamientos internos para identificar, resguardar y proteger la información susceptible de considerarse como reservada, confidencial o secreto comercial de la CFE, sus EPS y filiales 09/11/2017.
- y. Lineamientos y políticas en materia de almacenes e inventarios de la CFE y sus EPS 30/11/2017.
- z. Lineamientos generales para la creación de empresas filiales de la CFE 25/07/2018.
- aa. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría en las EPS de la CFE 19/12/2019
- bb. Lineamientos para la administración y aplicación de los recursos para gastos de las áreas de auditoría interna y coordinación de control interno derivados de descuentos aplicados a contratistas de obras y servicios relacionados, en la CFE y sus EPS. 20/02/2020
- cc. Lineamientos para la integración del mecanismo de evaluación y seguimiento de los programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de la CFE y sus EPS. 02/07/2020
- dd. Programa de igualdad de género e inclusión de la Comisión Federal de Electricidad 2020-2024. 08/12/2020

#### Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
  - e. Políticas para el otorgamiento de garantías de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos 24/04/2015.
  - f. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
  - g. Políticas para la contratación de seguros, fianzas o cauciones y seguros de asistencia legal, a favor de los miembros del consejo de administración y empleados que se determinen, de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 28/01/2015.
-

- h. Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones y actas del consejo de administración y de sus comités 27/01/2015.
- i. Políticas que regulan la adquisición, arrendamiento, administración, gravamen, enajenación, uso y aprovechamiento de los inmuebles de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y en su caso empresas filiales 09/07/2015.
- j. Políticas que regulan la disposición y enajenación de los bienes muebles de la CFE, de sus empresas productivas subsidiarias, y en su caso, empresas filiales 03/11/2015.
- k. Políticas y procedimientos para la celebración de operaciones entre CFE, sus EPS, EF u otras personas sobre las que ejerzan control o influencia significativa 07/07/2016.
- l. Política institucional para la selección de candidatos a ocupar puestos directivos en la CFE y sus EPS 23/02/2017.
- m. Políticas para el otorgamiento de garantías por parte de la CFE a sus EPS, empresas filiales y fideicomisos 20/07/2017.
- n. Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones, actas y documentos de los Consejos de Administración y sus Comités, de la CFE, sus EPS y filiales 09/11/2017.
- o. Políticas para el pago de dividendos y entero de remanentes 15/12/2017.
- p. Políticas para el otorgamiento de garantías contraídas por el corporativo u otorgadas por parte de la CFE a sus EPS, EF y fideicomisos 17/05/2018.
- q. Políticas aplicables a las operaciones con valores que realicen los consejeros, directivos y empleados de la CFE y sus EPS y filiales 06/11/2018.
- r. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública, financiamientos y operación con instrumentos financieros derivados 09/11/2018.
- s. Políticas que regulan la disposición y enajenación de los bienes muebles de la CFE, de sus EPS, y en su caso, EF 29/11/2019.

#### Otros

- a. Reglas para establecer las remuneraciones y el otorgamiento de apoyos para los consejeros independientes de las EPS y EF de la CFE 16/12/2016.
  - b. Reglas del comité de auditoría de la CFE 12/01/2017.
  - c. Criterios generales de cumplimiento a las disposiciones en materia de competencia económica para la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 24/04/2017.
  - d. Metodología del modelo empresarial de riesgos de la CFE, sus EPS y EF 13/07/2017.
  - e. Creación de la comisión de inversiones de la CFE 09/08/2017.
  - f. Metodología para la valuación y validación de puestos de la CFE corporativo y sus EPS 26/10/2017.
  - g. Metodología para la elaboración del programa anual de contrataciones 08/11/2017.
  - h. Catalogo básico de bienes y servicios, que por su naturaleza, volumen y monto podrán contratarse por medio de compras consolidadas 30/11/2017.
-

- i. Disposiciones para la participación en coinversiones aplicables a la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 25/07/2018.
- j. Reglas de operación y funcionamiento del consejo de administración de la CFE 25/07/2018.
- k. Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus unidades de negocio, empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 13/11/2018 Última reforma 20/05/2019.
- l. Programa anticorrupción de la CFE, EPS y EF 22/02/2019.

## **2.2 Bases de elaboración.**

Las Bases de elaboración de los estados presupuestarios de la empresa son los siguientes:

### **1. Cifras Históricas.**

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que se agruparon conforme al flujo de efectivo de la cuenta pública 2020.

### **2. Cuenta pública.**

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la cuenta pública federal del ejercicio 2020.

### **3. Modificaciones presupuestarias.**

Las modificaciones cuantitativas al presupuesto original autorizado se someten a la autorización o registro de la SHCP, a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE).

### **4. Ingresos.**

Los principales ingresos que percibe la empresa corresponden a los ingresos propios que genera derivado de las actividades que realiza.

### **5. Presupuesto de Egresos.**

El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se generan los objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución, el presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida.

Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, erogaciones ajenas netas y gasto no programable (costo financiero neto).

### **6. Operaciones ajenas.**

La empresa registra como operaciones ajenas todas aquellas entradas y salidas que se efectúan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, así como, las provenientes de operaciones recuperables y que por determinación de la SHCP se registran en el estado del ejercicio

---

presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.

#### **7. Registro contable.**

La empresa registra y reconoce las transacciones de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y genera información financiera, sobre la cual la empresa evaluó que se incluyen las asignaciones, compromisos y ejercicios correspondientes a los programas y partidas de su presupuesto.

#### **8. Sistema Presupuestario.**

La empresa cuenta con un sistema institucional de Información llamado SAP, que se describe en el Manual Institucional de Procedimientos Administrativos de Presupuestos FP-FM (Formulación de Presupuestos – Control Presupuestario), en dicho sistema se identifica y se clasifican las operaciones e información de carácter presupuestario.

El sistema identifica las operaciones por ingresos y egresos sobre el presupuesto fiscal, permite obtener reportes de las modificaciones a dicho presupuesto (original, traspasos, suplementos y devoluciones).

Mensualmente se puede obtener el flujo de efectivo presupuestario que clasifica la información por capítulo, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos, a través de la herramienta ESSBASE, ya que oficialmente es reconocida para obtener los distintos reportes periódicos, dejando la consulta en SAP para el análisis a detalle.

#### **9. Criterios**

- a. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos, en efectivo, que realice la CFE o sus empresas productivas subsidiarias o filiales 10/07/2015.
- b. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donaciones de bienes inmuebles que realice la CFE, sus EPS y, en su caso, EF. 16/12/2016.
- c. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donaciones de bienes muebles que realicen la CFE, sus EPS y, en su caso, EF. 16/12/2016.
- d. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos de la CFE y de sus EPS 16/12/2016.

#### **10. Reglas**

- a. Reglas generales para determinar los precios de servicios de ingeniería que preste la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y filiales 24/04/2015.
  - b. Reglas para el otorgamiento de apoyos a los miembros del consejo de administración de la CFE, a efecto de que cuenten con los recursos humanos y materiales necesarios para el desempeño de sus funciones 28/01/2015.
  - c. Reglas para la consolidación anual contable y financiera de las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de la CFE 03/11/2015.
  - d. Reglas del Comité de recursos humanos y remuneraciones 27/10/2016.
-

- e. Reglas para establecer las remuneraciones y el otorgamiento de apoyos para los consejeros independientes de las EPS y EF de la CFE 16/12/2016.

#### **11. Disposiciones diversas**

- a. Acciones para poner a disposición del público en general la información que permita conocer la situación de la empresa productiva del estado CFE 27/01/2015.
- b. Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 17/02/2015.
- c. Mecanismos de coordinación entre la unidad de responsabilidades y la auditoría interna de la CFE, así como de la de sus empresas productivas subsidiarias 27/01/2015.
- d. Medidas necesarias para el resguardo y protección de la información clasificada como comercial reservada 27/01/2015.
- e. Modificación a las disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 12/11/2015.
- f. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

### **3. Bases de preparación de los estados presupuestarios**

Los estados presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo han sido elaborados de conformidad con lo establecido en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento. Los egresos presupuestarios se presentan agrupados de conformidad con el Clasificador por Objeto del Gasto emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Los estados presupuestarios, fueron preparados sobre la base de flujo de efectivo, atendándose el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan. Con base en lo anterior, los montos que se muestran en los estados mencionados en las columnas de Recaudado y Pagado, respectivamente, corresponden a la totalidad de los montos efectivamente cobrados y montos efectivamente pagados por la CFE durante 2019.

Además, reportan información presupuestal cuya obtención, clasificación y registro, se apega a las disposiciones normativas a que se refiere el primer párrafo de esta nota, asimismo, los gastos presupuestarios se presentan y revelan en los capítulos y partidas correspondientes, conforme al Clasificador por Objeto del Gasto regulado por el CONAC y autorizado por la SHCP.

### **4. Cumplimiento global de metas por programa (información no auditada)**

**El Plan Nacional de Desarrollo 2018-2024**, establece como metas nacionales, entre otras construir un México justo, pacífico, libre, solidario, democrático, próspero y feliz, articulando los esfuerzos sociales para lograr ese objetivo.

---

El Ejecutivo Federal tiene la responsabilidad de reorientar las políticas públicas, las prioridades gubernamentales y los presupuestos para ser el eje rector de la Transformación del país, bajo tres ejes rectores que detonen el crecimiento y desarrollo económico y mantengan las finanzas sanas:

- I. **Política y gobierno**
- II. **Política social**
- III. **Economía**

En las cuales se desarrollarán las actividades de la CFE por su importancia estratégica para que vuelva a operar como palanca del desarrollo nacional (**Rescate del sector energético**), por lo que resulta prioritario, la modernización de las instalaciones generadoras de electricidad propiedad del Estado, particularmente las hidroeléctricas, que producen, en general, muy por debajo de su capacidad, para ello, recibirán recursos extraordinarios para la modernización de sus respectivas infraestructuras; se privilegiará el diálogo para resolver los conflictos con poblaciones y comunidades generados por instalaciones de CFE, así como las inconformidades sociales por altas tarifas eléctricas e impulsar el surgimiento de un sector social en ese ramo.

Asimismo, mantiene estrategias para racionalizar el portafolio de generación priorizando tecnologías eficientes y capturar la demanda incremental apalancando el capital de terceros; desarrollar las actividades de Transmisión y Distribución, modernizando la infraestructura y reduciendo los costos y pérdidas para maximizar la rentabilidad de los activos; y crecer en el negocio de suministro y comercialización, protegiendo y apalancando las capacidades y la base de clientes actuales.

Para el año 2020, la CFE continuó con su proceso de rescate del sector, con las siguientes acciones:

1. En Generación: Optimizar el parque de generación, mejorar la eficiencia de la operación y mantenimiento de las plantas y desarrollar energías renovables.
2. En Transmisión y Distribución: Modernizar la infraestructura y reducir los costos y pérdidas de energía para maximizar el valor de sus activos. Las principales iniciativas están dirigidas a la reducción de pérdidas técnicas y no técnicas en Distribución, a la mejora de la eficiencia en la operación y mantenimiento de líneas y subestaciones, fundamentales para asegurar costos eficientes como lo mandata la Ley y al crecimiento y desarrollo de una red inteligente.
3. Suministro y Comercialización: Rentabilizar comercialmente la base de los 45.6 millones de clientes que será el principal vector de crecimiento de la empresa en el mediano y largo plazo. Para ello, la CFE desarrollará propuestas de valor integral enfocada en el cliente y diferenciada por segmento priorizado, con una oferta y un modelo de atención dedicado a competir y retener en el segmento de usuarios calificados; fortalecer su papel como suministrador básico y aprovechar su base de clientes para desarrollar nuevas líneas de negocio y capacidades comerciales.

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

Con información proporcionada por las áreas administrativas, se tienen los siguientes resultados:

---

- 1) Coadyuvar en la planificación de la expansión del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para satisfacer la demanda de energía eléctrica que requieren los sectores económicos del país, lo que permitió atender a 45.6 millones de clientes para alcanzar una cobertura eléctrica del 98.80%, dando especial énfasis a la atención de las zonas rurales y colonias populares.
  - 2) Construcción de los proyectos de generación, transmisión, transformación y distribución, que permitieron ampliar la capacidad instalada con recursos propios y con el apoyo de inversión privada bajo el esquema de PIDIREGAS para desarrollar los proyectos de infraestructura eléctrica que requiere CFE. Con estas acciones, la CFE alcanzó una **capacidad efectiva** de generación a 59,003.82 megawatts compuesta por 43,105.80 megawatts (73.06%) de generación propia incluyendo la generada por la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde y 15,898.02 megawatts (26.94%) aportada por los productores externos de energía, por lo que con la construcción de obras de generación, se asegura el suministro de energía a usuarios, toda vez que a la fecha se cuenta con plantas generadoras en casi la totalidad de los estados del país, además del apoyo de las Unidades Móviles de Emergencia (UME) cuya localización se encuentra dependiendo de las necesidades del servicio.
  - 3) La inversión presupuestal que se destinó a la continuación de obras que complementaron los proyectos PIDIREGAS de generación, ascendió a 255.0 millones de pesos (mdp) integrado de: 39.6 (mdp), en proyectos hidroeléctricos y 14.5 (mdp), a proyectos geotermoeléctricos, 200.9 (mdp) a proyectos termoeléctricos y 3,886.0 (mdp) a proyectos de transmisión y distribución, con lo que se incrementó la capacidad efectiva de generación total de 832.569 megawatts, provenientes de los proyectos de inversión directa CCC Empalme II 805.209 y la Central Geotermoeléctrica Los Azufres III Fase II con 27.360 megawatts. Con respecto a la Inversión Condicionada se adicionan 1,127.533 megawatts que corresponden a los proyectos-CCC Norte III con una capacidad de 906.706 megawatts, la CCC Tula con una capacidad de 193.706 megawatts y la CG Humeros con una capacidad de 27.121 megawatts. Así mismo, bajo el esquema PIDIREGAS se continuaron las actividades para la ejecución de 41 proyectos: de los cuales avanzaron 16; 7 de distribución, 7 de generación y 2 de transmisión y transformación. El avance financiero ascendió a 1,372.8 millones de pesos, un 2.7% del programado, los proyectos de distribución participaron con un 45.3%, generación con 34.9% y 19.8% de transmisión y transformación. Se impulsó la reducción de costos en la generación de energía eléctrica, a través de la inversión de 12,737.4 millones de pesos en mantenimiento de las instalaciones de generación de energía.
  - 4) Dentro de las acciones para garantizar la calidad y seguridad en el suministro, en el año 2020 se alcanzaron 22.516 min/usuario con un cumplimiento del 108.98% respecto a la meta, en el Índice de Duración Promedio de Interrupciones en Distribución (SAIDI) de manera nacional (excluye las Divisiones del Valle de México), mediante mejoras en instalaciones de transmisión y distribución; las Inconformidades totales por cada Mil Usuarios (IMU) a nivel nacional disminuyeron a 4.39 en 2020, resultando menores a las obtenidas en 0.49 a las del año 2019.
  - 5) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema(SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2020 en las tensiones de 400
-

y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 2.22 minutos al cierre de diciembre 2020.

- 6) Así mismo, la disponibilidad de centrales generadoras, se ubicó en 79.22% alcanzando un cumplimiento del 98.11%, de la meta establecida de 80.75%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Mantenimiento Programado el cual tenía una meta de 9.64% y obtuvo un valor real de 7.60%, debido principalmente a la necesidad de racionalizar el programa de mantenimiento del 2020 para adecuarse al presupuesto autorizado, y también se vio afectado por la indisponibilidad por falla la cual tenía una meta de 3.89% y obtuvo un valor real de 4.39%.
- 7) En el periodo de enero a diciembre de 2020, **la generación bruta de energía eléctrica** para el servicio público incluyendo las Unidades en Puesta en Servicio (UPS) fue de 224,573.50 Gigawatts-hora (GWh), de estos 125,563.22 GWh los produjo CFE (55.91%) y 99,010.28 GWh se obtuvieron a través de Productores Independientes de Energía (PIE) (44.09%). Del total de generación, aproximadamente el 65.03% se obtuvo a partir de gas natural, 11.37% hidráulica, 9.67% combustóleo y diésel, 6.00% carbón, 4.98% nuclear, 2.10% geotermia, 0.85% eólica y 0.004% fotovoltaica.
- 8) La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables fue de 32,167.35 GWh, lo que representó el 14.32% de la generación del servicio público entre enero y diciembre de 2020.

La generación de electricidad a partir de fuentes no fósiles (energía renovable y nuclear) entre enero a diciembre de 2020, incluyendo a la CFE y PIE fue de 43,345.28 GWh, lo que significó una participación 19.30% del total de energía generada. Las fuentes renovables incluyen a la energía hidroeléctrica, eólica, geotérmica y solar. Incluye CFE y PIE, excluyendo autoabastecedores, cogeneradores y pequeños productores.

Para cumplir con sus objetivos, la CFE estableció diversos programas para el ejercicio de 2020; a continuación, se menciona el ejercicio de las metas por programa:

Metas sustantivas	Cifras no auditadas				Nota explicativa
	Unidad de medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	
Capacidad instalada efectiva	MW *	60,712.111	59,003.819	(1,708.292)	(1)
CFE		44,048.325	43,105.795	(942.530)	
PEE's		16,663.786	15,898.024	(765.762)	
Generación bruta de energía	GWh **	254,751.795	224,573.500	(30,178.295)	(2)
CFE		155,540.193	125,563.219	(29,976.974)	
PEE's		99,211.602	99,010.281	(201.321)	

\*/ Megawatt (MW).

\*\*/ Gigawatts - hora (GWh).

Esta meta consiste en producir energía eléctrica, con el fin de proporcionar el suministro del servicio eléctrico con mayor confiabilidad.

- (1) La capacidad efectiva de generación de electricidad de la CFE y los PIE's, al cierre de diciembre de 2020, fue de 59,003.819 MW, con una adición de 1,960.102 MW y un retiro de 828.235 MW con respecto al cierre de 2019 (57,871.952 MW). Estos movimientos son como sigue:

En lo que respecta a la adición por 1,960.102 MW:

- Las unidades 4,5 y 6 de la Central Ciclo Combinado Empalme II, entraron en Operación Comercial con una capacidad efectiva de la siguiente manera: la U4 con 258.655 MW; la U5 con 257.022 MW; y la U6 con 289.532 MW.
- La unidad 18 de la Central Geotérmica Los Azufres entró en operación comercial, con capacidad neta demostrada (Cap. Efectiva) de 27.360 MW.
- Entró en operación comercial la nueva Central de Ciclo Combinado Norte III, operada por un productor independiente de energía, con capacidad neta demostrada (Cap. Efectiva) de 906.706 MW.
- La unidad 8 de la Central Ciclo Combinado Tula, entró en operación comercial con capacidad neta demostrada (Cap. Efectiva) de 193.706 MW.
- La unidad 11 de la Central Geotérmica Humeros entró en operación comercial, con capacidad neta demostrada (Cap. Efectiva) de 27.121 MW.

Y en lo que concierne a la disminución de Capacidad Efectiva por 828.235 MW.

- Las unidades 1, 2, 3 y 4 de la Central Termoeléctrica Carlos Rodríguez Rivero (Guaymas II), decrementaron su capacidad efectiva de la siguiente manera: la U1 de 84.000 MW a 0.000 MW; la U2 de 84.000 MW a 0.000 MW; la U3 de 158.000 MW a 0.000 MW; la U4 de 158.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 3 de la Central Turbo Jet Nonoalco, decremento su capacidad de efectiva de 42.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 3 de la Central Termoeléctrica Altamira, decremento su capacidad de efectiva de 250.000 MW a 0.000 MW.
- Las unidades 6 y 10 de la Central Geotermoeléctrica Los Azufres, decrementaron su capacidad efectiva de la siguiente manera: la U6 de 5.000 MW a 0.000 MW; la U10 de 5.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 1 de la Central Turbogas La Paz, decremento su capacidad de efectiva de 18.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 1 de la Central Turbogas Caborca, decremento su capacidad de efectiva de 12.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 3 de la Central Ciclo Combinado Tula, decremento su capacidad de efectiva de 100.000 MW a 87.765 MW.

- (2) La Generación de Energía Eléctrica de Centrales de CFE, incluyendo a Unidades Puesta en Servicio llegó a 224,573.50 GWh con un cumplimiento del 86.56%, respecto a la meta programada de 254,751.80 GWh.

Metas sustantivas	Cifras no auditadas				Nota explicativa
	Unidad de medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	
Comercialización de energía eléctrica	GWh *	219,936	206,564	(1,006)	(3)
Usuarios	Miles	44,511	45,626	4	(4)
Consumo promedio mensual	kWh/usuarios**	494	382	2	(5)
Productos por venta de energía eléctrica	Millones de pesos	404,525	373,232	9,923	(6)
Tarifas eléctricas (Precio Medio)	\$/kWh ***	1,839	1.81	54	(7)
Ventas totales	GWh *	219,936	206,564	(1,006)	(8)

\*/Gigawatts - hora (GWh).

\*\*/Kilowatts - hora (kWh)

- (3) Las ventas directas alcanzaron un volumen de 206,564 GWh, menor en 0.46% a la meta programada. Se presentó la siguiente participación por sector: Gran Industria 16%, Mediana Industria 40%, Doméstico Bajo Consumo 20% Comercial 7%, Agrícola 6% Servicios 2% y Doméstica de Alto Consumo 1%.
- (4) Se atendieron 45,626 miles de usuarios, superior a lo programado.
- (5) El consumo promedio mensual por usuario, sin incluir las exportaciones, fue de 3 82 kWh/usuario, lo que se debió fundamentalmente al aumento en el sector agrícola y doméstico.
- (6) Los productos por venta de energía fueron del orden de 373,232 mdp, los cuales representan un 9.9% menor con respecto 2019. El comportamiento por sector es el siguiente: Gran Industria 14% Mediana Industria 48%, Doméstico Bajo Consumo 17%, Comercial 13%, Agrícola 2%, Servicios 4% y Doméstica de Alto Consumo 3%.
- (7) Conforme al comportamiento de la economía, la tarifa eléctrica (precio medio) registró un decremento del 4.2% con respecto al cierre de 2019.
- (8) Se registraron ventas totales por 206,564 GWh, menores en 12,366 respecto a las alcanzadas en 2019, y 0.5% a las programadas, su detalle se presenta a continuación:

Metas sustantivas	Cifras no auditadas				
	Unidad de Medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Programa de mantenimiento:					
Mantenimiento térmico	Manto.	596	518	-78	( 9 )
Mantenimiento Hidroeléctrico	Manto.	128	121	-7	( 10 )
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Distribución)	min/Usuario	25.81	25.07	-0.74	( 11 )
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Transmisión)	min/Usuario	2.94	3.58	0.64	( 12 )
Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica que demanda la sociedad	Porcentaje	80.75	79.22	-1.53	( 13 )

- (9) Para el periodo enero-diciembre 2020, de acuerdo al programa de mantenimiento autorizado, se programaron 596 mantenimientos de paros programados a unidades generadoras, concluyendo el ejercicio fiscal con una meta ajustada programada anual de
-

518 mantenimientos concluidos, 17 en proceso pendientes de concluir y 61 mantenimientos no realizados por diferentes causas.

- (10) Por lo que se refiere al mantenimiento a unidades hidroeléctricas, durante el periodo enero-diciembre de 2020 se programó una meta ajustada de 128 unidades a mantenimientos de paro programados, se concluyeron 124 de los cuales 121 fueron programados y 3 adicionales, asimismo 7 mantenimientos programados se cancelaron y se reprogramaron para el 2021, (5 de ellos por no contar con las adquisiciones del refaccionamiento mayor para su instalación y 2 por los disturbios sociales por la aplicación del Tratado Internacional de 1944 por la CONAGUA, donde se presentaron actos vandálicos que afectaron a la Central, los manifestantes tomaron bajo su control las instalaciones de CFE).
- (11) El indicador estratégico “Índice de la Duración Promedio de Interrupciones en Distribución”, el cual es uno de los indicadores que percibe en forma directa un grado de satisfacción del usuario. Durante 2020, se obtuvo un valor de 22.080 minutos contra una meta de 24.399 minutos, 2.319 minutos por debajo de la meta, lo que significa un cumplimiento de 110.50%, resultado de las siguientes acciones:
- ☒ Reemplazo de aislamiento en redes de media tensión.
  - ☒ Reemplazo de aparta-rayos en redes de media tensión.
  - ☒ Instalación de equipo de protección y seccionamiento en redes de media tensión, con operación remota o automatismo.
  - ☒ Poda de árboles en las redes de media tensión.
  - ☒ Construcción de nuevos alimentadores de Distribución
- (12) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema(SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2020 en las tensiones de 400 y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 2.22 minutos al cierre de diciembre 2020.
- (13) El resultado de la Disponibilidad de centrales generadoras de CFE, se ubicó en 79.22% alcanzando un cumplimiento del 98.11%, de la meta establecida de 80.75%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Mantenimiento Programado el cual tenía una meta de 9.64% y obtuvo un valor real de 7.60%, debido principalmente a la necesidad de racionalizar el programa de mantenimiento del 2020 para adecuarse al presupuesto autorizado y también se vio afectado por la indisponibilidad por falla la cual tenía una meta de 3.89% y obtuvo un valor real de 4.39%.

## 5. Análisis del ejercicio presupuestario

### 5.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e ingresos de la Federación

---

Mediante **oficio N° 307-A.-3510** del 26 de diciembre de 2019, la SHCP comunicó oficialmente el PEF y Calendarios para el ejercicio fiscal de 2020 cuyo monto ascendió a \$456,437,051.

Los ingresos propios de la CFE autorizados ascendieron a \$418,398,057.

## 5.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.

**CFE Consolidado**  
**PRESUPUESTO FLUJO DE EFECTIVO 2020**  
 MILES DE PESOS

CONCEPTO	Aprobado	Ajuste	Adecuado I	Ajuste	Adecuado II	Ajuste	Adecuado III
(1) Ingresos brutos totales	418,398,057	0	418,398,057	20,903,228	397,494,829	0	397,494,829
Ingresos netos	418,398,057	0	418,398,057	20,903,228	397,494,829	0	397,494,829
(2) Gasto Programable	456,437,051	0	456,437,051	13,556,789	442,880,263	1,109,232	443,989,495
Gasto Corriente	361,585,862	0	361,585,862	27,671,587	333,914,274	1,109,232	335,023,507
Servicios Personales	60,406,238	0	60,406,238	0	60,406,238	1,109,232	61,515,471
Gasto de Operación	215,891,129	0	215,891,129	19,373,793	196,517,336	0	196,517,336
Materiales y Suministros	186,925,619	0	186,925,619	22,811,194	164,114,425	0	164,114,425
Combustibles para la generación de electricidad	120,897,165	0	120,897,165	8,395,450	129,292,615	0	129,292,615
Otros	38,337,452	0	38,337,452	19,195,723	19,141,730	0	19,141,730
Mercado eléctrico mayorista	27,691,002	0	27,691,002	12,010,922	15,680,080	0	15,680,080
Servicios Generales	28,965,510	0	28,965,510	3,437,401	32,402,911	0	32,402,911
Pagos relativos a Pidiregas	84,083,908	0	84,083,908	9,652,709	74,431,199	0	74,431,199
Cargos fijos	31,038,708	0	31,038,708	2,233,607	33,272,315	0	33,272,315
Cargos variables	53,045,200	0	53,045,200	11,886,316	41,158,884	0	41,158,884
Otras Erogaciones	1,204,587	0	1,204,587	1,354,915	2,559,501	0	2,559,501
Pensiones y Jubilaciones	43,726,983	0	43,726,983	462,534	44,189,517	0	44,189,517
Inversión Física	49,059,702	0	49,059,702	5,935,998	43,123,703	0	43,123,703
Inversión Financiera	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones Ajenas Netas	2,064,505	0	2,064,505	19,588,263	21,652,768	0	21,652,768
(3)=(1-2) Balance de Operación	38,038,994	0	38,038,994	7,346,440	45,385,434	1,109,232	46,494,666
(4) Transferencias	70,000,000	0	70,000,000	0	70,000,000	0	70,000,000
(5)=(3+4) Balance Primario	31,961,006	0	31,961,006	7,346,440	24,614,566	1,109,232	23,505,334
(6) Costo Financiero Neto	31,961,006	0	31,961,006	8,456,867	23,504,139	0	23,504,139
(7)=(5-6) Balance Financiero	0	0	0	1,110,427	1,110,427	1,109,232	1,195
(8) Endeudamiento Neto	20,000,000	0	20,000,000	7,432,211	12,567,789	0	12,567,789
(9) Variación de Disponibilidades (Aumento)	20,000,000	0	20,000,000	6,321,784	13,678,216	1,109,232	12,568,984
Inicial	88,794,930	183,966,510	272,761,440	0	272,761,440	0	272,761,440
Final	108,794,930	183,966,510	292,761,440	6,321,784	286,439,656	1,109,232	285,330,424

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

Durante el ejercicio 2020, la CFE efectuó una priorización en el uso de los recursos, que favoreció el capítulo de servicios generales y el rubro de otras erogaciones, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua supervisión en el uso de los recursos.

En el transcurso del ejercicio fiscal 2020, se efectuaron tres adecuaciones presupuestarias, las cuales consistieron en lo siguiente:

### Adecuación I Adecuación Interna

El 29 de mayo de 2020 con folio 2020-53-TVV-1 se realizó la adecuación I que consistió en la inversión Física, en un movimiento compensado por 45.9 millones de pesos (mdp), consistente en un traslado de recursos del concepto de Mantenimiento a Bienes Muebles e Inmuebles, así como transferencias entre claves de carteras al interior del rubro de Mantenimientos por 10,690.0 mdp, derivado de lo siguiente:

- ❖ Los recursos por 45.9 mdp se traspasaron para atender la adquisición de equipo de cómputo y periféricos para las EPS de Generación, I, II, III, IV, V y VI, derivado que no se previeron recursos originalmente.
- ❖ Por otra parte se realizó una modificación interna en las claves de cartera de Mantenimientos, transfiriendo recursos por 10,690.0 mdp de las claves de cartera originales hacia otras nuevas autorizadas en enero del presente año, esta transferencia obedeció al cambio de portafolios de las plantas de generación adscritas a cada EPS de Generación I, II, III, IV y VI, instruida por autoridades superiores.
- ❖ En los dos casos anteriores se modificó el calendario, fundamentalmente por el efecto de las carteras autorizadas y su reflejo en el ejercicio del gasto que origina una diferente composición al autorizado original.

El Balance Financiero se mantiene en los mismos términos del presupuesto aprobado, es decir, con un balance equilibrado en 0.0 mdp.

#### Adecuación II Adecuación Interna

Con fecha 25 de febrero de 2021 folio 2020-53-TVV-3, se gestionó una disminución neta de 13,556.8 mdp en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Reducciones por 38,399.9 mdp, que se integran de la siguiente forma:

- Menores erogaciones en **Materiales y Suministros** por 22,811.2 mdp, resultado de lo siguiente: en el rubro de Combustibles para la Generación de Electricidad el mayor gasto neto de 8,395.4 mdp, es consecuencia del mayor ejercicio por concepto de fletes por 32,635.3 mdp, que obedece al pago de fletes por parte de CFE a los terceros externos (privados), y adicionalmente existe un cobro de CFEenergía a las EPS de Generación por cuenta y orden de la CFE; anteriormente la facturación se realizaba bajo el esquema de intercompañía, motivo por lo cual la facturación no se reflejaba en este rubro. Así mismo, a partir del mes julio se presentó un incremento en las tarifas del transporte de gas por parte de CFEenergía. Por otra parte se registró un menor gasto por concepto de combustibles por 24,239.9 mdp, integrado por 17,019.2 mdp de Gas y 7,220.7 mdp de diésel y combustóleo. Resultado de la disminución en el precio observado respecto al estimado del gas continental y del gas licuado (GNL), así como una menor demanda de energía eléctrica.
- Otros Materiales y Suministros el menor gasto por 19,195.7 mdp, correspondieron 8,044.7 mdp por adquisición de Carbón, principalmente por disminución en el precio promedio de este combustible, aunado a una menor demanda de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco) debido a la baja generación por despacho y mantenimiento. En situación similar se encuentran las Centrales José López Portillo y Carbón II que a partir de julio disminuyeron la adquisición de carbón; 6,905.3 mdp en la compra de subastas a mediano y largo plazo por atrasos en las fechas de operación comercial de centrales generadoras; y, 4,245.7 mdp en combustible nuclear, y otros materiales como son: materiales para operación, aguas y sustancias químicas y material diverso.

Asimismo, se registró un menor gasto en las operaciones del Mercado Eléctrico Mayorista por 12,010.9 mdp, originado por la reducción de los Precios Marginales Locales, ocasionado por la

---

baja del componente de energía en el Mercado de Día de Adelanto, así como mayores ingresos por Derechos de Transmisión Financiera por parte de la EPS SSB y EF ICL.

- En los **Pagos relativos a Pidiregas**, registraron un menor gasto por 9,652.7 mdp, consecuencia de un mayor gasto en el rubro de Cargos Fijos por 2,233.6 mdp, principalmente a un tipo de cambio superior al presupuestado en un 7.7% en promedio anual, afectando los cargos fijos por capacidad disponible de las plantas generadoras, así como el cargo fijo por reserva de capacidad en la tarifa de transporte; y por menor gasto en Cargos Variables por 11,886.3 mdp derivado fundamentalmente de la baja de precio del gas continental en un 40.15%.
- **En Inversión Física** el menor ejercicio por 5,936.0 mdp, conforme a los siguientes eventos:
  - En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, el mayor gasto por 724.3 mdp, se originó en el proyecto de Adquisición de equipo para habilitar Fibra Óptica Oscura para internet, el cual no estaba programado originalmente.
  - En Obra Pública, se registró un mayor gasto por 1,319.9 mdp, derivado principalmente del pago de finiquitos de proyectos PIDIREGAS.
  - El pago de PIDIREGAS registró un gasto menor al adecuado I por 3,828.8, derivado, principalmente del menor número de obras recibidas principalmente en los proyectos 298 CC Valle de México II, OPF 304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca – Monterrey y OPF 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja – Occidental, así como del efecto del refinanciamiento de las líneas internas de crédito de diversos proyectos PIDIREGAS efectuado en 2019 fundamentalmente en los proyectos Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2, 261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I y OPF 274 SE 1620 Distribución Valle de México.
  - En Mantenimiento, el menor gasto pagado por 4,151.4 mdp, principalmente en las centrales termoeléctricas de vapor convencional, de carbón y de ciclo combinado, en virtud de que se reprogramaron mantenimientos por cambios en la composición de portafolios de las EPS de Generación.

Ampliaciones por 24,843.1 mdp, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Generales**, mayor ejercicio de 3,437.4 mdp, resultado básicamente de mayores gastos de Otros por Impuestos y Derechos (ISR) por 3,202.1 mdp y un efecto neto por otros conceptos por 235.3 mdp.
  - En **Otras Erogaciones**, mayor ejercicio de 1,354.9 mdp básicamente por la regularización del pago de IVA de la GENCO V correspondiente a la declaración de 2018 y 2019.
  - En **Pensiones y Jubilaciones** mayor gasto por 462.5 mdp, resultado de que el costo promedio de las jubilaciones ha sido mayor a lo programado por cambios en el contrato colectivo de trabajo.
  - En **Operaciones Ajenas** se registra un mayor gasto por 19,588.3 mdp, principalmente por enteros del IVA cobrado, compensado parcialmente con ingresos por concepto de erogaciones recuperables.
-

### Gasto No Programable

Disminución en el costo financiero neto por 8,456.9 mdp, como consecuencia de lo siguiente:

- En el **Costo Financiero Interno**, el menor ejercicio por 4,066.4 mdp, se debe principalmente a la no disposición de los montos correspondientes a financiamientos de largo plazo programados por la Subdirección de Financiamiento y Coberturas, y a las variaciones en las tasas de interés estimadas y las reales aplicadas en las operaciones de servicio de deuda documentada y PIDIREGAS, así como a un menor empleo de líneas de crédito por menor cantidad de obras recibidas PIDIREGAS.
- En el **Costo Financiero Externo**, el menor ejercicio de 312.1 mdp, se explica principalmente por un menor empleo de las líneas de crédito en dólares de Deuda Documentada con respecto de lo que se había previsto cuando se elaboró el presupuesto 2020, así como por menor recepción de obras PIDIREGAS.
- En el **Costo por Coberturas** se registraron menores erogaciones por 1,737.3 mdp, debido al efecto compensado de mayores ingresos en la cobertura de la tasa de interés externa de la deuda documentada, derivada del mayor tipo de cambio peso/dólar, en promedio anual del ingreso del swap respectivo.
- Se registraron mayores **Ingresos por Intereses** por 2,341.1 mdp, originado por una mayor liquidez de la caja, derivado de los menores gastos, y las transferencias recibidas a partir de enero de 2020.

El **Endeudamiento Neto** disminuyó 7,432.2 mdp, al pasar de 20,000.0 mdp a 12,567.8 mdp, resultado de los siguientes movimientos:

- El **desendeudamiento interno** registrado por 13,500.0 mdp fue inferior por 23,334.3 mdp al endeudamiento esperado, resultado de la no disposición de los montos correspondientes a financiamientos de largo plazo programados por la Subdirección de Financiamiento y Coberturas incluidas en la elaboración del presupuesto, así como a la amortización de líneas de crédito revolventes de corto plazo no consideradas en la elaboración del mismo.
- El **endeudamiento externo** observado por 26,067.8 mdp superior en 15,902.1 mdp al esperado, derivado principalmente de la disposición de 900.0 MUSD de la línea de crédito FORMOSA para el pago de obras PIDIREGAS.

El Balance Financiero mejoró al pasar de 0.0 mdp del adecuado I a 1,110.4 mdp, originado por la menor captación de ingresos, compensado con el menor ejercicio presupuestario en el nivel de gasto programable, así como un menor costo financiero neto.

Adecuación III  
Adecuación Externa

---

Con fecha 1º de marzo de 2021 folio 2020-53-TVV-4, se gestionó y autorizó una adecuación presupuestaria que consistió en una ampliación por 1,109.2 millones de pesos, motivado por lo siguiente:

- En **Servicios Personales** fue superior en 1,109.2 mdp, derivado principalmente del pago de la catorcena 27 que no se había contemplado originalmente, toda vez que debe realizarse en tiempo y forma, al caer en un día inhábil y festivo. Cabe mencionar que en un año normal se realizan 26 pagos catorcenales en la nómina y es un hecho que se observa cada 11 años aproximadamente.

El Balance Financiero se deteriora al pasar de 1,110.4 mdp del adecuado II a 1.2 mdp, originado por el incremento en el capítulo de servicios personales. Cabe señalar que la meta anual del Balance Financiero era 0, pero al final reflejó una leve mejoría (1.2 mdp).

Cabe destacar que con motivo de la Sesión 40 ordinaria del Consejo de Administración del 8 de diciembre del 2020 de la CFE, esta Empresa publicó en el portal de internet la nota informativa denominada Adecuaciones presupuestales para el cierre del ejercicio fiscal 2020 de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

En el punto 2 de la citada nota informativa, denominado Techo de servicios personales, la CFE explicó a los miembros del Consejo que en las reuniones de trabajo de integración del PEF 2020 con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, la Comisión Federal de Electricidad estimaba un requerimiento de techo de servicios personales de 62,926.4 millones con una plantilla de 93,184 plazas y la consideración del pago de 27 Catorcenas para el 2020, así como prestaciones de la siguiente forma:

Servicios Personales con 27 Catorcena, incluyendo el Paquete salarial	
Sueldos y Salarios	15,533.4
Prestaciones C.C.T.	38,231.9
Otras Convenidas	1,842.9
Honorarios (Consejeros, Comisarios, etc.)	69.7
Aportaciones IMSS y SAR	7,248.5
<b>Total 2020</b>	<b>62,926.4</b>

Dicho cálculo incluía el impacto del paquete salarial de 3,4% directo al salario y su efecto en las prestaciones del Contrato Colectivo de Trabajo. Sin embargo, el monto aprobado por la H. Cámara de Diputados en el Decreto del Presupuesto de Egresos de la Federación para 2020, fue de 60,406.2 mdp, es decir monto inferior en un 4.17%.

Con el objeto de no rebasar el techo de servicios personales se analizó la posibilidad de trasladar el pago de la catorcena 27 para el primer día hábil de enero 2021; sin embargo, esto significaría que se estuviera pagando con el Presupuesto 2021 un gasto correspondiente al ejercicio fiscal 2020 y esto llevaría a tener una mayor presión de gasto para el ejercicio fiscal 2021, dado que el presupuesto remanente para ese ejercicio no sería suficiente para cubrir los compromisos de servicios personales, dejando la misma problemática que se ha presentado en años anteriores. Lo anterior se hizo del conocimiento de la Subsecretaria de Egresos de la SHCP, ante lo cual se

---

recomendó a la CFE que se hiciera el pago con presupuesto del ejercicio fiscal 2020, debido a que para el presupuesto del 2021 no habría posibilidad de aumentar el techo de servicios personales.

De acuerdo a lo anterior, la CFE pidió al Consejo de Administración que tomara conocimiento de la adecuación que realizaría esta Empresa ante la Secretaría de Hacienda y Crédito Público con objeto de atender la determinación para rebasar el techo de gasto de servicios personales, con el fin de cubrir la catorcena 27, lo cual no afectaría la meta de "Balance Financiero" aprobada por el H. Congreso de la Unión para el ejercicio fiscal 2020. (Acuerdo CA-054/2020).

### 5.3 Variaciones del ejercicio presupuestario

#### a) Ingresos presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el decreto que aprueba la Ley de Ingresos de la Federación, a la CFE le fue asignado un presupuesto original de \$418,398,057, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto adecuado autorizado de \$397,494,829.

CFE cuenta con las autorizaciones de las adecuaciones presupuestarias efectuadas al presupuesto original autorizado por la H. Cámara de Diputados y que provienen de los siguientes rubros:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Ingresos Propios	418,398,057	397,494,829	397,494,829	20,903,228	5.0
Transferencias y Apoyos Fiscales	70,000,000	70,000,000	70,000,000	0	0.0
Endeudamiento Neto	20,000,000	12,567,789	12,567,789	7,432,211	37.2
Disponibilidad Inicial	88,794,930	272,761,440	272,761,440	183,966,510	n.a.
<b>Total de Recursos de Ingresos</b>	<b>597,192,987</b>	<b>752,824,058</b>	<b>752,824,058</b>	<b>155,631,071</b>	<b>26.1</b>

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

Las principales variaciones presupuestarias se comentan a continuación:

- Los **Ingresos Propios** ascendieron a \$397,494,829, inferiores en \$20,903,228 al presupuesto Original, conforme a la siguiente integración:
  - ❖ Menores *Ingresos por Venta de Energía Eléctrica* por \$41,067,534, debido a una menor facturación por menor demanda. Las ventas de energía en el ejercicio del 1 de enero al 31 de diciembre del 2020 **disminuyeron en 12,406 GWh** con relación al mismo periodo de 2019, lo que representa un 5.7%. Cabe mencionar que también se encuentran 5.8% por debajo de lo programado al cierre de 2020. En esta disminución **sobresalen los sectores de Alta Tensión y Media Tensión** que tuvieron una disminución respecto al mismo periodo de 2019 de **14.4% y 13.2% respectivamente**, así mismo la tarifa DAC donde hubo una disminución del 21.1%. Es de señalar que en el sector residencial hubo un crecimiento de 7.8%.

La Tarifa Promedio Real a diciembre fue de 1.81, menor en 6% a la Programada de 1.92 pesos x kwh.

- ❖ Mayores *Ingresos Diversos* por \$20,164,306 esto derivado principalmente de los ingresos de los costos fijos y variables del transporte del gas que realiza CF Energía de los ductos no cedidos con las EPS, con un 79.3%, 4.7% por penas convencionales y 12.5% de otros ingresos.
- Se obtuvieron **Transferencias del Gobierno Federal** por \$70,00,000, conforme al presupuesto Original.
- El **Endeudamiento Neto** observado por \$12,567,789, resultó inferior en \$7,432,211 (37.2%) al original, derivado de los siguientes movimientos compensados, originados principalmente por un menor endeudamiento interno.
  - ❖ El *Desendeudamiento Interno* registrado por \$13,500,000 fue inferior por \$23,334,302, debido a la no disposición de los montos correspondientes a financiamientos de largo plazo programados por la Subdirección de Financiamiento y Coberturas incluidas en la elaboración del presupuesto, así como a la amortización de líneas de crédito revolventes de corto plazo no consideradas en la elaboración del mismo.
  - ❖ El *Endeudamiento Externo* observado por \$26,067,789 superior en \$15,902,092 al programado, derivado principalmente de la disposición de 900.0 MUSD de la línea de crédito FORMOSA para el pago de obras PIDIREGAS.
- Se actualiza la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2020, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2019 al pasar de \$88,794,930 a \$272,761,440, incremento que se originó por la asunción del pasivo laboral de \$161,080,204 en 2016. Por lo anterior, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en \$111,681,236.

**b) Egresos presupuestarios**

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2020, la CFE contempló un presupuesto total de recursos de \$597,192,987 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto autorizado por un monto de \$752,824,058, como sigue:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	393,546,868	391,390,598	391,390,598	2,156,270	0.5
Pensiones y Jubilaciones	43,726,983	44,189,517	44,189,517	462,534	1.1
Gasto de Inversión	51,124,207	31,913,519	31,913,519	19,210,687	37.6
Disponibilidad Final	108,794,930	285,330,424	285,330,424	176,535,494	162.3
<b>Total Recursos de Egresos</b>	<b>597,192,987</b>	<b>752,824,058</b>	<b>752,824,058</b>	<b>155,631,071</b>	<b>26.1</b>

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

En 2020 el **presupuesto pagado** de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a nivel **gasto neto total** fue de \$467,493,634, cifra menor al gasto presupuestado por 4.3%, con relación al presupuesto aprobado. Este comportamiento se debió principalmente al menor ejercicio presupuestario en el Gasto Corriente sin costo financiero neto (7.3%) e inversión física (12.1%).

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	361,585,862	335,023,507	335,023,507	26,562,355	7.3
Pensiones y Jubilaciones	43,726,983	44,189,517	44,189,517	462,534	1.1
Inversión Física	49,059,702	43,123,703	43,123,703	5,935,998	12.1
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Operaciones Ajenas	2,064,505	21,652,768	21,652,768	19,588,263	n.a.
Costo Financiero Neto	31,961,006	23,504,139	23,504,139	8,456,867	26.5
<b>Gasto Neto Total</b>	<b>488,398,057</b>	<b>467,493,634</b>	<b>467,493,634</b>	<b>20,904,423</b>	<b>4.3</b>

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

### GASTO CORRIENTE

El **Gasto Corriente** observó un gasto pagado menor al presupuesto aprobado de 0.5%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Personales	60,406,238	61,515,471	61,515,471	1,109,232	1.8
Gasto de Operación	215,891,129	196,517,336	196,419,400	19,471,729	9.0
Materiales y Suministros	186,925,619	164,114,425	164,016,489	22,909,130	12.3
Servicios Generales	28,965,510	32,402,911	32,402,911	3,437,401	11.9
Otros de Corriente	117,249,501	133,357,792	133,455,727	16,206,226	13.8
Pagos Relativos a Pidiregas	84,083,908	74,431,199	74,529,134	9,554,773	11.4
Otras Erogaciones	1,204,587	2,559,501	2,559,501	1,354,915	112.5
Operaciones Ajenas (Por cuenta de 3ros)	0	32,862,952	32,862,952	32,862,952	n.a.
Costo Financiero Neto	31,961,006	23,504,139	23,504,139	8,456,867	26.5
<b>Gasto Corriente</b>	<b>393,546,868</b>	<b>391,390,598</b>	<b>391,390,598</b>	<b>2,156,270</b>	<b>0.5</b>

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

- El gasto en *Servicios Personales* tuvo un mayor ejercicio de \$1,109,232, comparado contra el monto autorizado en el PEF, derivado principalmente del pago de la catorcena 27 que no se había contemplado originalmente, toda vez que debe realizarse en tiempo y forma, al caer en un día inhábil y festivo. Cabe mencionar que en un año normal se realizan 26 pagos catorcenales en la nómina y es un hecho que se observa cada 11 años aproximadamente.

Conforme lo anterior, no se cumplió con el techo de gasto de servicios personales establecido en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (artículos 102 y 103).

Al respecto, la SHCP mediante oficio N° 307-A.- 0430 del 25 de febrero de 2021, desde el punto de vista presupuestario considera procedente el registro de la adecuación presupuestaria donde se refleje el incremento en servicios personales por \$1,109,232 para el ejercicio fiscal 2020 con cargo a sus disponibilidades financieras.

Al mes de diciembre de 2020, el número de trabajadores activos fue de 93,830, cifra superior en 2,519 trabajadores a los registrados en 2019 (91,311).

- En el rubro de *Gasto de Operación*, el menor gasto pagado en 9.0%, fue resultado del efecto neto de los movimientos compensados y ampliaciones líquidas, los cuales se explican de la siguiente manera:

- ❖ En el capítulo de *Materiales y Suministros*, el mayor gasto pagado por 12.3%, fue derivado de lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Materiales y suministros</b>	<b>186,925,619</b>	<b>164,114,425</b>	<b>164,016,489</b>	<b>22,909,130</b>	<b>12.3</b>
Combustibles para la Generación de Electricidad	120,897,165	129,292,615	129,194,679	8,297,514	6.9
Gas	43,732,308	26,713,109	26,713,109	17,019,199	38.9
Diesel	9,784,349	7,335,064	7,335,064	2,449,285	25.0
Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas	50,156,386	82,791,749	82,693,814	32,537,427	64.9
Combustoleo	17,224,121	12,452,693	12,452,693	4,771,429	27.7
Mercado Eléctrico Mayorista	27,691,002	15,680,080	15,680,080	12,010,922	43.4
Otros Materiales y Suministros	38,337,452	19,141,730	19,141,730	19,195,723	50.1
Carbón	10,767,650	2,722,987	2,722,987	8,044,663	74.7
Combustible Nuclear	272,258	287,411	287,411	15,153	5.6
Vapor Geotérmico	2,353,144	668,368	668,368	1,684,776	71.6
Otros	24,944,400	15,462,964	15,462,964	9,481,436	38.0

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

- En el rubro de *Combustibles para la Generación de Electricidad* el gasto fue menor por \$8,297,514 principalmente por lo siguiente: una disminución en el precio contra lo estimado del gas continental y del gas licuado (GNL), derivado a la baja en la demanda de energía eléctrica; asimismo en el precio del combustóleo y en el diésel derivado a una reducción en el consumo de este combustible.
- En contraposición, el mayor gasto se originó en *Fletes*, que obedece principalmente a que por un lado hay un pago de fletes por parte de CFE a los terceros externos (privados), y adicionalmente existe un cobro de CFenergía a las EPS de Generación por cuenta y orden de la CFE; antes dicha facturación se realizaba bajo el esquema de intercompañía, motivo por lo cual la facturación no se reflejaba en este rubro. Asimismo, a partir del mes julio se presentó un incremento en las tarifas del transporte de gas por parte de CFenergía.
- El *Mercado Eléctrico Mayorista* presenta al mes de diciembre un importe neto pagado de \$15,680,080, un presupuesto pagado menor al aprobado, derivado principalmente de la reducción de los precios marginales locales ocasionados por la baja del componente de energía en el Mercado de Día de Adelanto, así como mayores ingresos por Derechos de Transmisión Financiera por parte de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos (CFE SSB) y Empresa Filial CFE Intermediación de Contratos Legados SA de CV.
- En *Otros Materiales y Suministros* se registró un ejercicio de \$19,141,730, es decir, un ejercicio menor en \$19,195,723 (50.1%), destacando el menor pago de subastas de mediano y largo plazo, derivado de diferentes cuestiones, existen 14 proyectos que no han podido lograr su operación comercial, lo cual repercute en que alrededor de 4.6 TWh, 5 millones de Certificados de Energías Limpias y 493 MW de Potencia por un valor conjunto de 4,000 mdp, no hayan podido ser entregados a CFE SSB.

Estos contratos no han entrado en operación comercial, debido a que no se ha podido constituir la Cámara de Compensación, lo cual representa un caso fortuito que no permite que estos 14 contratos puedan empezar sus operaciones de forma natural. Actualmente se está elaborando un mecanismo sustituto que pudiera permitir subsanar el caso fortuito.

Por último, hay fechas de operación comercial que se han diferido para 2021 (9 contratos en particular), las cuales, por atrasos en el cumplimiento de sus hitos, al día de no hoy no han alcanzado su operación comercial. El valor de estos contratos es de

alrededor de 1,800 millones de pesos adicionales equivalentes a 2.2 TWh y 2 millones de CEL.

- Así mismo, una disminución en el precio promedio del *carbón*, y debido a que la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco) no adquirió carbón originado de la baja generación por despacho que presenta la central y por mantenimiento, lo cual ocasionó que sólo consumiera carbón almacenado de sus patios; de igual forma las centrales José López Portillo y Carbón II a partir del mes de julio disminuyeron la adquisición de carbón y consumieron carbón almacenado de sus inventarios, por la baja demanda de energía y los mantenimientos realizados en la CT Carbón II.
  - En *Otros Materiales* se muestra un subejercicio, debido principalmente a una menor erogación en materiales para la operación y aguas y sustancias químicas
- ❖ El mayor gasto pagado en **Servicios Generales** de \$3,437,401 (11.9%), se explica principalmente por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Servicios Generales</b>	<b>28,965,510</b>	<b>32,402,911</b>	<b>32,402,911</b>	<b>3,437,401</b>	<b>11.9</b>
Adquisición de Energía	659	0	0	659	100.0
Fletes	22,152	84,640	84,640	62,487	n.a.
Conservación y Mantenimiento	3,743,984	5,356,949	5,356,949	1,612,965	43.1
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	2,690,651	240,221	240,221	2,450,430	91.1
Seguros	2,605,066	1,696,437	1,696,437	908,628	34.9
Otros	19,902,999	25,024,664	25,024,664	5,121,665	25.7

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

- Mayor ejercicio en el rubro de Otros Servicios Generales, observado en Otros Impuestos y Derechos, en Servicios Bancarios y Financieros, en servicios de arrendamiento, en Derechos de uso y aprovisionamiento de aguas, en Servicio Telefónico, en Servicios de Vigilancia, en Gastos de viaje y viáticos, entre otros, así como en los rubros de Conservación y Mantenimiento y, en fletes.
  - En el resto de los conceptos del capítulo de Servicios Generales, se logró un ahorro considerable en rubros como servicios técnicos pagados a terceros, seguros y adquisición de energía de \$3,359,717.
- En el rubro de *Otros de Corriente*, el mayor gasto pagado por \$16,206,226 (13.8%), se explica por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Otros de Corriente</b>	<b>117,249,501</b>	<b>133,357,792</b>	<b>133,455,727</b>	<b>16,206,226</b>	<b>13.8</b>
Pagos Relativos a Pidiregas	84,083,908	74,431,199	74,529,134	(9,554,773)	11.4
Cargos Fijos	31,038,708	33,272,315	33,342,929	2,304,221	7.4
Cargos Variables	53,045,200	41,158,884	41,186,206	(11,858,994)	22.4
Otras Erogaciones	1,204,587	2,559,501	2,559,501	1,354,915	112.5
Operaciones Ajenas	0	32,862,952	32,862,952	32,862,952	n.a.
Por Cuenta de Terceros	0	32,862,952	32,862,952	32,862,952	n.a.
Costo Financiero Neto	31,961,006	23,504,139	23,504,139	(8,456,867)	26.5
Costo Financiero Bruto	32,591,167	26,475,356	26,475,356	(6,115,812)	18.8
Internos	15,548,758	11,482,379	11,482,379	(4,066,378)	26.2
Externos	11,541,679	11,229,546	11,229,546	(312,133)	2.7
Otros	5,500,731	3,763,431	3,763,431	(1,737,300)	31.6
Ingresos por Intereses	630,161	2,971,216	2,971,216	2,341,055	n.a.

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

- ❖ Los *Pagos relativos a PIDIREGAS* registraron un menor ejercicio por \$9,554,773 (11.4%), respecto al presupuesto aprobado, conforme a los siguientes movimientos compensados:
  - En *Cargos Fijos* el mayor gasto pagado por \$2,304,221 (7.4%) se debió principalmente a un tipo de cambio superior al presupuestado en un 6.6% en promedio anual, afectando los cargos fijos por capacidad disponible de las plantas generadoras, así como el cargo fijo por reserva de capacidad en la tarifa de transporte.
  - En *Cargos Variables* el menor gasto por \$11,858,994 (22.4%) fue derivado fundamentalmente de la baja de precio del gas continental en un 40.15%.
- ❖ En *Otras erogaciones*, el mayor gasto pagado \$1,354,915 (112.5%), obedece básicamente por la regularización del pago de IVA de la GENCO V correspondiente a la declaración de 2018 y 2019 al menor ejercicio por donativos y servicio social y prácticas profesionales.
- ❖ Las *Operaciones Ajenas* se registró un mayor ejercicio de \$32,862,952, principalmente por recuperación de terceros; destacando el entero del IVA cobrado.
- ❖ El Costo Financiero Neto observó un gasto pagado de \$23,504,139, resultando inferior en 8,456,867 (26.5%) al programado; a continuación se describe la integración por rubros:
  - *El Costo financiero interno* registró un menor gasto por \$4,066,378 (26.2%), la diferencia observada se debe principalmente a la no disposición de los montos correspondientes a financiamientos de largo plazo programados por la Subdirección de Financiamiento y Coberturas y a las variaciones en la tasas de interés estimadas y las reales aplicadas en las operaciones de servicio de deuda documentada y PIDIREGAS, así como a un menor empleo de líneas de crédito para proyectos PIDIREGAS, por menor recepción de obras.
  - *El Costo financiero externo* observó un gasto menor al presupuesto aprobado por 312,132.8 miles de pesos 2.7%, que se explica principalmente por el tipo de cambio y las tasas de interés consideradas y las reales en el pago de Deuda Documentada y PIDIREGAS, así como por menor recepción de obras.

- El *Costo por Coberturas (Otros)* registró un menor gasto por \$1,737,300 (31.6%), debido a mayores ingresos en la cobertura de la tasa de interés externa de la deuda documentada, derivada del mayor tipo de cambio peso/dólar del ingreso del swap respectivo.
- En *Ingresos por Intereses* se captó un ingreso mayor al presupuesto aprobado por \$2,341,055, originado por una mayor liquidez de la caja, derivado de los menores gastos, y las transferencias recibidas a partir de enero de 2020.

### PENSIONES Y JUBILACIONES

Se observó un mayor gasto pagado al presupuesto aprobado por \$462,534 (1.1%), cuya variación se debe a que el personal jubilado superó la meta prevista, motivado de que los trabajadores ejercieron su derecho a la jubilación, por cambios en el contrato colectivo de trabajo.

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	43,726,983	44,189,517	44,189,517	462,534	1.1

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

### GASTO DE INVERSION

El **Gasto de Inversión** reflejó un menor gasto pagado \$19,210,687 (37.6%), este comportamiento se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Gasto de Inversión</b>	<b>51,124,207</b>	<b>31,913,519</b>	<b>31,913,519</b>	<b>19,210,687</b>	<b>37.6</b>
Inversión Física	49,059,702	43,123,703	43,123,703	5,935,998	12.1
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	22,883,349	19,824,736	19,824,736	3,058,613	13.4
Pago de Pidiregas	17,237,002	13,408,211	13,408,211	3,828,791	22.2
Otros Bienes Mueb., Inmueb. e Intang.	5,646,347	6,416,526	6,416,526	770,178	13.6
Inversión Pública	26,176,353	23,298,967	23,298,967	2,877,386	11.0
Obra Pública	8,568,579	9,888,497	9,888,497	1,319,918	15.4
Mantenimiento	17,607,774	13,410,470	13,410,470	4,197,304	23.8
Otros de Inversión	2,064,505	11,210,184	11,210,184	13,274,689	n.a.
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Otros de Inversión (Erog. Recuperables)	2,064,505	11,210,184	11,210,184	13,274,689	n.a.

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

- En *Inversión Física* se observó un gasto inferior al presupuesto aprobado por \$5,935,998 (12.1%), conforme a los siguientes movimientos compensados:
  - ❖ En *Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles*, se observó un menor gasto pagado por \$3,058,613 (13.4%), originado principalmente:
    - Por un mayor gasto en *Otros Bienes Muebles e Intangibles* por \$770,178, primordialmente por la adquisición de equipo para iluminar Fibra Óptica Oscura para internet, el cual no estaba programado originalmente.
    - Compensado por un menor *Pago de Pidiregas* por \$3,828,791 (22.2%), derivado del efecto del refinanciamiento de las líneas internas de crédito de diversos proyectos

PIDIREGAS efectuado en 2019 fundamentalmente en los proyectos Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2, 261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I y OPF 274 SE 1620 Distribución Valle de México, y de la menor recepción de obras PIDIREGAS programadas principalmente en los proyectos 298 CC Valle de México II, OPF 304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca – Monterrey y OPF 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja – Occidental.

- ❖ En *Inversión Pública*, se observó un gasto inferior por \$2,877,386 (11.0%), debido a lo siguiente:
  - En Obra Pública, se registró un mayor gasto por \$1,319,918 (15.41%), se derivó principalmente del pago de finiquitos de proyectos PIDIREGAS.
  - En Mantenimiento el menor gasto por \$4,197,304 (23.8%), derivó principalmente en las centrales termoeléctricas de vapor convencional, de carbón y de ciclo combinado, en virtud de que se reprogramaron mantenimientos por cambios en la composición de portafolios de las EPS de Generación.
- En *Otros de Inversión* se observó un mayor gasto pagado al presupuesto aprobado por \$13,274,689, conforme al siguiente movimiento:
  - ❖ Para el rubro *Otros de Inversión*, se observó un menor gasto pagado por 13,274,689.2 miles de pesos, como consecuencias de las recuperaciones de IVA por erogaciones recuperables, compensado parcialmente con mayor gasto en los rubros de logística de combustibles y fletes, y préstamos para el fondo de la habitación.

**c) Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por clasificación funcional armonizado.**

Durante 2020 el presupuesto pagado de la CFE se ejerció a través de tres **finalidades**: *Gobierno, Desarrollo Social y Desarrollo Económico*. La primera comprende la **función** *Coordinación de la Política de Gobierno*; la segunda la **función** *Protección Social* y, la tercera la **función** *Combustibles y Energía*.

CONCEPTO	Aprobado	Pagado	Variación	Variación	Estructura Porcentual
			\$	%	
<b>Gobierno</b>	<b>84,921</b>	<b>72,961</b>	<b>11,960</b>	<b>14.1</b>	<b>0.02</b>
Coordinación de la Política de Gobierno	84,921	72,961	11,960	14.1	0.02
<b>Desarrollo Social</b>	<b>43,726,983</b>	<b>44,189,517</b>	<b>462,534</b>	<b>1.1</b>	<b>9.45</b>
Protección Social	43,726,983	44,189,517	462,534	1.1	9.45
<b>Desarrollo Económico</b>	<b>444,586,153</b>	<b>423,231,156</b>	<b>21,354,997</b>	<b>4.8</b>	<b>90.53</b>
Combustibles y Energía	444,586,153	423,231,156	21,354,997	4.8	90.53
<b>Total del Gasto</b>	<b>488,398,057</b>	<b>467,493,634</b>	<b>20,904,423</b>	<b>4.3</b>	<b>100.00</b>

Cifras en miles de pesos

- La **Finalidad Gobierno** representó el 0.02% del presupuesto pagado de la entidad y presentó un menor gasto pagado de 14.1%, con ello se realizaron actividades inherentes a su funcionamiento interno, tales como: investigaciones por posibles actos u omisiones que pudieran constituir faltas administrativas en términos de la Ley General de Responsabilidades administrativas; diligencias relacionadas con las investigaciones y visitas de verificación, de conformidad con la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; así como, la substanciación de los procedimientos de responsabilidades administrativas; y la defensa jurídica de las resoluciones que se emitan ante las diversas instancias jurisdiccionales entre otras. Lo anterior

en apego a dicha ley, y con ello disminuir los gastos de operación, sin perjuicio de la calidad en el trabajo y en la consecución de las metas de la CFE.

- ❖ A través de la **Función Coordinación de la Política de Gobierno** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
    - Área de Quejas: En 2020 se recibieron 1,927 asuntos, 811 correspondieron a denuncias por presuntos incumplimientos de las obligaciones de servidores públicos y 1,116 a peticiones de inconformidad de los usuarios a un trámite o servicio en la CFE.
    - Al inicio de 2020, había 402 denuncias pendientes de periodos anteriores que sumadas a las 811 recibidas, da un universo de 1,213. De éstas, 495 se concluyeron en el periodo de análisis: 292 por falta de elementos, 90 turnadas a Responsabilidades, 111 por incompetencias y 2 atraídas por la SFP para su atención.
    - Con referencia a las peticiones de servicio, al inicio del 2020 había 415 pendientes de años anteriores y sumadas a las 1,116 recibidas en el mismo periodo, da un universo de 1,531 de las cuales se concluyeron 1,079 y quedaron en trámite 452.
    - Área de Responsabilidades: En 2020, se contaba con un universo de 96 expedientes, 10 iniciados en 2019 y 86 en 2020 de los cuales se concluyeron 74 y quedaron en trámite 22 al 31 de diciembre de 2020. De los 74 resueltos, se aplicaron sanciones a 2 servidores públicos y se impusieron 2 sanciones administrativas.
    - Un ejercicio pagado menor al presupuesto aprobado por 11,960 miles de pesos 14.1%, en la finalidad Gobierno, Función Coordinación de la Política de Gobierno, debido a menores erogaciones en servicios personales, derivado de que quedaron puestos vacantes y no se realizó su contratación.
  
  - La **Finalidad Desarrollo Social** representó el 9.45% del presupuesto pagado de la entidad y presentó un crecimiento de 1.1% respecto al presupuesto aprobado; con ello, CFE cubre de manera oportuna y eficiente las prestaciones económicas y sociales y de servicios de salud a su personal jubilado.
    - ❖ A través de la **Función Protección Social** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
      - El esquema de jubilación que aplica la empresa está señalado en la Cláusula 69 del Contrato Colectivo de Trabajo, estableciendo que para los trabajadores que ingresaron a partir del 18 de agosto de 2008, o a los que Comisión les reconozca antigüedad, a partir de esa fecha les aplicará el nuevo sistema de jubilaciones denominado Cuenta Individual de Jubilación (Cijubila). Asimismo, dentro del ejercicio del gasto se consideran los pagos correspondientes a la prima legal de antigüedad, la cual está establecida en la citada Cláusula, pudiendo solicitar el trabajador "un anticipo a cuenta de su prima legal de antigüedad, en la inteligencia de que cuando la CFE lo otorgue, únicamente tendrá derecho a que se le pague la diferencia de dicha prima legal cuando obtenga su jubilación."
      - Con base en el Informe Nacional de Recursos Humanos, la Comisión Federal de Electricidad al concluir 2020 contaba con 50,626 jubilados, 1.5% de incremento con respecto a 2019, lo que significó 756 trabajadores jubilados.
-

- Un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado por 462,534 miles de pesos 1.1%, en la finalidad Desarrollo Social, Función Protección Social, debido a que los trabajadores ejercieron su derecho a la jubilación.
- La **Finalidad Desarrollo Económico** representó el 90.53% del presupuesto pagado de la entidad y presentó un menor gasto pagado de 4.8%, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos para suministrar insumos y bienes energéticos requeridos para el desarrollo productivo y social del país, de forma eficiente, sustentable, económica e incluyente, mediante una política que priorice la seguridad y la soberanía energética nacionales y fortalezca el servicio público de electricidad.
- ❖ A través de la **Función Combustibles y Energía** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
- Mediante esta función, la CFE persistió su compromiso de fortalecer los siguientes principios rectores entre otros: garantizar la soberanía, la seguridad energética nacional y la sostenibilidad; asegurar el suministro de energía eléctrica conforme al crecimiento económico del país en condiciones de calidad, cantidad y mejor precio para el consumidor; garantizar el acceso al servicio eléctrico universal, eficiente, de calidad y confiable a todos los mexicanos; aplicar para la CFE las regulaciones que aplican a los productores privados, para asegurar una competencia, equidad e igualdad de condiciones; asegurar la rentabilidad y retorno del capital en las inversiones que se realicen en las empresas participantes en el mercado eléctrico; establecer la transparencia y las mejores prácticas industriales para todos los participantes en el Sistema Eléctrico Nacional; aumentar la generación eléctrica con energías limpias y renovables, y cumplir con los compromisos internacionales en relación al cambio climático y reducción de emisiones; establecer un equilibrio responsable en las tarifas eléctricas en relación con los costos, tanto del porteo (transmisión-distribución), como del respaldo de generación, así como de los precios de los combustibles; diseñar tarifas que permitan la rentabilidad y el desarrollo de la industria eléctrica; hacer uso óptimo de la infraestructura de generación de la Empresa Productiva del Estado, especialmente para abastecer al Suministrador de Servicios Básicos; garantizar el acceso abierto y no indebidamente discriminatorio a la Red General de Distribución dentro de los límites actuales de capacidad de alojamiento, determinados para los circuitos de distribución de media tensión y redes de distribución de baja tensión y modificar la normatividad que sujeta al subsidio o cargo de costos sobre las Empresas Productivas del Estado a otros participantes del Sistema Eléctrico Nacional, con base en la autonomía e independencia de cada empresa.
  - Un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado por \$21,354,997 (4.8%), en la finalidad Desarrollo Económico, función Combustibles y Energía, los cuales se reflejan en los pagos de combustibles, transporte de gas natural en recursos ejercidos por las EPS de los contratos cedidos a CFenergía, el pago de subastas de mediano y largo plazo, operaciones del mercado eléctrico, materiales de operación, pagos relativos a Pidiregas. Asimismo, un mayor ejercicio del presupuesto en las operaciones ajenas destacando el entero del IVA cobrado y las erogaciones en el rubro de logística de combustibles y fletes, compensado parcialmente con ingresos, básicamente por recuperación de IVA pagado y recuperación de préstamos.

## 6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria (cifras en millones de pesos)

---

El programa tiene el objetivo de racionalizar el gasto e incrementar la productividad sin afectar el

Concepto	Ejercido a dic 2019	Ejercido a dic 2020	Diferencia	%
Papelería Y Artículos De Oficina	78.8	69.6	-9.1	-11.6%
Ref y Accesorios Equipo De Cómputo	60.0	65.5	5.6	9.3%
Papelería/consumibles equipo computo	445.0	405.0	-40.0	-9.0%
Alimentos en instalaciones	29.4	18.1	-11.3	-38.3%
Combustibles y lubricantes para equipo de transporte	1,547.9	1,434.0	-113.9	-7.4%
Tiempo extraordinario	1,510.3	1,579.0	68.7	4.5%
Servicio de Iguales Aseo Y Limpieza	345.4	371.4	26.0	7.5%
Servicios técnicos pagados a terceros	565.0	240.2	-324.8	-57.5%
Servicio telefónico	597.0	595.7	-1.3	-0.2%
Gastos de viaje y viáticos	693.4	512.5	-181.0	-26.1%
Boletos de avión	179.4	63.9	-115.5	-64.4%
Gastos de Alimentación en Reuniones	8.3	4.4	-3.9	-46.7%
Servicio Postal y De Paquetería	125.0	126.4	1.4	1.2%
Gastos de Alimentación en Cursos de capacitación	4.9	1.4	-3.5	-70.8%
Renta de Equipo de Transporte	2,320.9	1,944.3	-376.6	-16.2%
Traslado de Valores	459.2	536.7	77.5	16.9%
<b>TOTAL</b>	<b>8,969.9</b>	<b>7,968.3</b>	<b>-1,001.6</b>	<b>-11.2%</b>

cumplimiento de los objetivos de la CFE y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS). Lo anterior en cumplimiento al marco normativo de la CFE y sus EPS.

Durante el ejercicio del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020 la mayoría de los rubros del programa de austeridad y eficiencia tuvieron una disminución en comparación con el ejercicio 2019.

En total se tuvo un ahorro de 1,001.6 mdp, lo que representa una disminución del 11.2%, siendo los rubros más significativos la renta de equipo de transporte con un ahorro de 376.6 mdp, los servicios técnicos pagados a terceros con un ahorro de 324.8 mdp, así como los gastos de viaje y viáticos con un ahorro de 181.0 mdp.

Solamente 5 de los 16 rubros enlistados no presentan ahorro en el ejercicio 2020.

## 7. Sistema integral de información

Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las presentadas en los estados presupuestarios, toda vez que se actualizaron los reportes de ingresos y gastos con las cifras de cierre incorporadas a la Cuenta Pública 2020.

## 8. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-002/2021 de fecha 29 de enero de 2021, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2020, cuyo ámbito de aplicación son de observancia de las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2020.

## 9. Disponibilidades Presupuestales y Efectivo y Equivalentes

La administración del Efectivo y Equivalentes de la Empresa se realiza a través de la figura de "Tesorería Centralizada", la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal

de Electricidad (CFE Corporativo), a través del esquema de “Cuenta Corriente”, así como por la misma tesorería de la Empresa; dichos recursos financieros no tienen un fin específico y la Empresa los mantiene en caja y/o depositados o invertidos en instituciones financieras dentro y fuera del país. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo de la Empresa de ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada), a partir del 1 de enero de 2017 (fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad) y hasta el 31 de diciembre de 2020.

Asimismo, las Disponibilidades Presupuestales de la Comisión Federal de Electricidad incluyen partidas que no representan “flujos de efectivo” como: (i) la aportación que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) realizó a la CFE, en el ejercicio fiscal 2016, para asumir parcialmente el pasivo laboral de la empresa por un importe de 161,080.2 millones de pesos; importe representado por 68 pagarés con vencimientos anuales a partir de diciembre de 2018 y cuyo flujo de efectivo, conforme se van liquidando dichos pagarés por parte de la SHCP, ingresa directamente al fideicomiso para pensiones y jubilaciones establecido para tales efectos por la empresa, por lo que no se considera un ingreso presupuestal; sin embargo, por instrucciones de la SHCP dicho importe fue incluido como una partida presupuestal y, por lo tanto, forma parte de las Disponibilidades Presupuestales de la empresa; (ii) “cheques en tránsito” que anualmente se registran en el Presupuesto como “pagados”, aun cuando el flujo de efectivo no ha salido de las cuentas bancarias; y (iii) “cheques salvo buen cobro” que anualmente se registran en el Presupuesto como ingreso ejercido, aun cuando el flujo de efectivo no ha ingresado en las cuentas bancarias.

Por otra parte, dichas disponibilidades no reflejan los flujos de efectivo provenientes de la Empresas Filiales de la CFE.

En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, difiere de los saldos de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2020.

---

Dr. Edmundo Sánchez Aguilar  
Director Corporativo de Finanzas

---

Mtro. Miguel Ángel Álvarez Flores  
Subdirector de Operación  
Financiera

---