

**II. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)****Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 1****Hoja 1 de 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
<b>Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras</b>	<b>260.6</b>	<b>3,594.4</b>	<b>3,855.0</b>	<b>5,027.3</b>
<b>CFE</b>	260.6	3,594.4	3,855.0	5,027.3
CH El Cajón	20.4	305.4	325.8	325.8
RM CN Laguna Verde	27.3	211.2	238.5	238.5
CCCC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	55.8	204.2	260.0	260.0
RM CCC El Sauz Paquete 1	4.4	46.8	51.2	51.2
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16.0	325.9	341.9	341.9
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	16.2	248.0	264.2	264.2
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	0.9	16.8	17.7	17.7
SE 1701 Subestación Chimalpa II	1.4	26.2	27.6	27.6
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	27.9	29.4	29.4
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.5	8.2	8.7	8.7
SE 1421 Distribución Sur	0.2	4.3	4.5	4.5
SLT 706 Sistemas Norte ( 3° fase)	0.5	9.0	9.5	9.5
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1.4	27.1	28.5	28.5
SE 1120 Noroeste	0.3	5.4	5.7	5.7
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	14.1	352.9	367.0	367.0
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	30.4	32.0	32.0
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	11.9	12.4	12.4
CG los Húmeros III (fase A)	4.5	22.6	27.1	27.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2.6	67.9	70.5	70.5
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3.0	78.5	81.5	81.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	1.0	25.8	26.8	26.8
CC Centro	43.0	371.6	414.6	414.6
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1.2	30.3	31.5	31.5
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California 5° fase	0.2	6.2	6.4	6.4
OPF 266 SLT 1603 Subestación Lago	0.1	2.6	2.7	2.7

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 1**

**Hoja 2 de 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.4	9.7	10.1	10.1
SE 1521 Distribución Sur	0.5	12.1	12.6	12.6
SE 1520 Distribución Norte	0.3	8.5	8.8	8.8
RM CT José López Portillo	5.3	142.7	148.0	148.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.1	4.1	4.2	4.2
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1.2	32.2	33.4	33.4
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.5	13.4	13.9	13.9
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	6.4	6.6	6.6
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.2	5.8	6.0	6.0
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	4.0	4.1	4.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.1	4.1	4.2	4.2
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.5	11.9	12.4	12.4
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.7	2.8	2.8
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	66.3	68.8	68.8
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	8.8	9.1	9.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1.1	28.7	29.8	29.8
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	11.4	11.8	11.8
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental (2 FASE)	1.3	34.3	35.6	35.6
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.4	12.5	12.9	12.9
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	12.3	260.9	273.2	273.2
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.2	5.4	5.6	5.6
OPF 274 SE 1620 Distribución Valle de México	0.4	9.0	9.4	9.4
CC Empalme II	13.3	372.9	386.2	386.2
CC Empalme I	0.3	8.2	8.5	8.5
CG los Azufres III ( fase 2)	0.0	51.3	51.3	51.3
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
CC CC Repotenciación de CT Manzanillo 1 Unidades 1 y 2 (etapa3)	0.0	0.0	0.0	1.4

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 1****Hoja 3 de 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.1
SE 1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	65.9
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	62.0
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.9
CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	25.9
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	424.3
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	0.1
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.3
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	18.9
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	13.6
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
SE 1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	52.6
CCC Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.1
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	3.0
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	50.1
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar (1° fase)	0.0	0.0	0.0	0.5
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja Occidental	0.0	0.0	0.0	5.6
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	16.7
SE 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.3
SLT 1702 Transmisión y Transformación Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 1**

**Hoja 4 de 4**

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	5.7
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	70.8
RMCT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	13.8
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	9.8
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	7.8

Notas:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

<sup>2/</sup> En el cuadro 3 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2****Hoja 1 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras</b>	<b>7,398.8</b>	<b>45,998.7</b>	<b>53,397.5</b>	<b>53,397.5</b>
<b>CFE</b>	7,398.8	45,998.7	53,397.5	53,397.5
CCE El Pacífico	35.4	17.7	53.1	53.1
CH El Cajón	83.6	1,255.0	1,338.6	1,338.6
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	27.8	111.5	139.3	139.3
SLT 706 Sistemas Norte	1.5	6.8	8.3	8.3
SLT 806 El Bajío	1.8	31.0	32.8	32.8
CE La Venta II	78.5	39.3	117.8	117.8
SE 914 División Centro Sur	0.1	1.3	1.4	1.4
CH La Yesca	686.1	9,943.4	10,629.5	10,629.5
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	0.2	2.7	2.9	2.9
SE 1006 Central Sur	18.1	8.0	26.1	26.1
SE 1005 Noroeste	0.6	11.0	11.6	11.6
RM Infiernillo	0.1	2.2	2.3	2.3
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2.5	42.7	45.2	45.2
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	15.9	7.9	23.8	23.8
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	0.7	12.8	13.5	13.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	32.8	211.2	244.0	244.0
CC Agua Prieta II ( con campo solar)	245.7	1,353.8	1,599.5	1,599.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	47.9	23.9	71.8	71.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.1	0.7	0.8	0.8
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.5	11.5	35.0	35.0
SE 1116 Transformación del Noreste	99.5	81.6	181.1	181.1
SE 1117 Transformación de Guaymas	2.2	37.6	39.8	39.8
SE 1120 Noroeste	12.0	41.1	53.1	53.1
SE 1122 Golfo Norte	13.7	41.5	55.2	55.2

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2****Hoja 2 de 6**

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SE 1124 Bajío Centro	13.1	19.9	33.0	33.0
SE 1125 Distribución	27.7	89.2	116.9	116.9
SE 1127 Sureste	1.1	19.7	20.8	20.8
SE 1128 Centro Sur	19.4	37.3	56.7	56.7
SE 1129 Compensación Redes	0.5	7.8	8.3	8.3
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	83.5	104.3	187.8	187.8
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	18.2	314.3	332.5	332.5
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	193.3	242.7	436.0	436.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1.4	24.3	25.7	25.7
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	2.4	42.1	44.5	44.5
SE 1213 Compensación de Redes	1.0	17.2	18.2	18.2
SE 1212 Sur Peninsular	38.7	119.3	158.0	158.0
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	3.6	62.4	66.0	66.0
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	44.9	136.5	181.4	181.4
SE 1211 Noreste Central	66.3	233.9	300.2	300.2
SE 1210 Norte Noroeste	64.1	208.8	272.9	272.9
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	45.1	149.5	194.6	194.6
RM CCC Poza Rica	282.2	1,194.7	1,476.9	1,476.9
RM CCC El Sauz Paquete 1	70.5	248.7	319.2	319.2
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	0.3	5.4	5.7	5.7
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	7.1	122.2	129.3	129.3
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	82.3	1,196.6	1,278.9	1,278.9
CCI CI Guerrero Negro III	49.6	223.0	272.6	272.6
Tula paquetes 1 y 2	87.1	653.3	740.4	740.4

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2****Hoja 3 DE 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
CG los Humeros II	139.9	70.0	209.9	209.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	27.2	13.9	41.1	41.1
CT TG Baja California II	99.9	312.9	412.8	412.8
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	0.4	7.3	7.7	7.7
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	0.6	9.8	10.4	10.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	4.5	77.7	82.2	82.2
CCI Baja California Sur IV	33.7	581.8	615.5	615.5
CCI Baja California Sur III	121.6	60.8	182.4	182.4
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	21.6	93.2	114.8	114.8
SE 1323 Distribución Sur	0.1	0.9	1.0	1.0
SE 1322 Distribución Centro	141.7	502.2	643.9	643.9
SE 1321 Distribución Noreste	45.4	249.6	295.0	295.0
SE 1320 Distribución Noroeste	42.4	123.5	165.9	165.9
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	20.6	43.8	64.4	64.4
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	48.0	91.3	139.3	139.3
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	48.7	249.1	297.8	297.8
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	2.5	43.0	45.5	45.5
SE 1421 Distribución Sur	25.2	84.6	109.8	109.8
SE 1420 Distribución Norte	46.2	214.4	260.6	260.6
SE 1521 Distribución Sur	31.4	123.1	154.5	154.5
SE 1520 Distribución Norte	0.9	2.3	3.2	3.2
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	503.8	2,102.6	2,606.4	2,606.4
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	33.3	111.0	144.3	144.3

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2****Hoja 4 de 6**

<b>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</b>				
<b>Proyectos</b>	<b>Pasivo Directo</b>	<b>Pasivo Contingente<sup>2/</sup></b>	<b>Pasivo Total</b>	<b>Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente</b>
CC Centro	49.0	615.1	664.1	664.1
SLT 1603 Subestación Lagos	51.0	423.5	474.5	474.5
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	115.7	154.3	154.3
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	4.7	14.0	18.7	18.7
SE 1621 Distribución Norte Sur	47.7	264.6	311.6	311.6
SE 1620 Distribución Valle de México	137.6	645.3	782.9	782.9
CG los Azufres III (fase I)	113.8	341.4	455.2	455.2
SLT 1721 Distribución Norte	24.6	117.5	142.1	142.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	104.1	1,300.1	1,404.2	1,404.2
CCI Baja California Sur V	207.5	933.7	1,141.2	1,141.2
SLT 1722 Distribución Sur	35.8	203.7	239.5	239.5
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	52.3	260.7	313.0	313.0
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	336.4	448.5	448.5
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	76.7	224.2	300.9	300.9
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	27.8	99.2	127.0	127.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	23.4	215.5	238.9	238.9
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	13.0	38.9	51.9	51.9
SE 1803 Subestaciones del Occidental	68.7	278.1	346.8	346.8
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	71.9	426.7	498.6	498.6
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	99.5	417.8	517.3	517.3
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	21.3	250.6	271.9	271.9
SLT 1821 Divisiones de Distribución	20.7	122.6	143.3	143.3
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.2	157.7	182.9	182.9
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	4.1	71.3	75.4	75.4



**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2****Hoja 5 de 6**

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SE 1901 Subestaciones de Baja California	13.9	69.0	82.9	82.9
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	63.5	292.4	355.9	355.9
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	28.2	117.4	145.6	145.6
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	84.3	421.5	505.8	505.8
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	40.4	207.8	248.2	248.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30.2	205.7	235.9	235.9
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	90.9	368.1	459.0	459.0
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.1	0.7	0.8	0.8
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	42.3	410.1	452.4	452.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	232.8	1,926.5	2,159.3	2,159.3
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.0	6.8	7.8	7.8
SLT 1720 Distribución del Valle de México	6.3	41.3	47.6	47.6
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	73.6	561.1	634.7	634.7
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	16.4	123.2	139.6	139.6
CC El Empalme 1	711.4	7,196.9	7,908.3	7,908.3
SE 914 División Centro Sur	13.8	41.4	55.2	55.2
SE 1005 Noroeste	21.5	64.6	86.1	86.1
SE 1122 Golfo Norte	3.4	10.1	13.5	13.5
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	185.8	557.4	743.2	743.2
CE 1121 Baja California	3.7	11.2	14.9	14.9
SE 1129 Compensación Redes	6.5	19.4	25.9	25.9

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)

**Cuadro No. 2**

**Hoja 6 de 6**

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	17.7	53.1	70.8	70.8
SE 1213 Compensación de Redes	3.0	9.0	12.0	12.0
RM CT José López Portillo	101.8	763.3	865.1	865.1
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	12.4	37.2	49.6	49.6
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	0.7	0.0	0.7	0.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	49.3	369.7	419.0	419.0
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	40.2	301.2	341.4	341.4

Notas:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

<sup>2/</sup> En el cuadro 4 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.



**Calendario de Amortizaciones del Pasivo Contingente de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, Vigente de acuerdo a la NIF-09-B<sup>1/</sup>**  
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2020)  
**Cuadro No. 3**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>3,594.4</b>	<b>3,594.4</b>
2022	260.6	260.6
2023	239.4	239.4
2024	221.4	221.4
2025	221.4	221.4
2026	221.4	221.4
2027	187.4	187.4
2028	187.4	187.4
2029	180.2	180.2
2030-2050	1,875.2	1,875.2

Nota:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**Calendario de Amortizaciones del Pasivo Contingente de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, Vigente de acuerdo a la NIF-09-B<sup>1/</sup>**  
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2020)  
**Cuadro No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>45,998.7</b>	<b>45,998.7</b>
2022	6,765.1	6,765.1
2023	6,529.2	6,529.2
2024	7,070.2	7,070.2
2025	6,299.3	6,299.3
2026	5,430.3	5,430.3
2027	2,089.5	2,089.5
2028	2,105.6	2,105.6
2029	1,082.8	1,082.8
2030-2048	8,626.7	8,626.7

Nota:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.