

## II. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2022)

#### 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>349.1</b>	<b>3,542.2</b>	<b>3,891.3</b>	<b>4,663.1</b>
<b>CFE</b>	349.1	3,542.2	3,891.3	4,663.1
CH El Cajón	30.5	264.8	295.3	295.3
RM CN Laguna Verde	27.3	156.6	183.9	183.9
CCCC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	62.5	113.8	176.3	176.3
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.7	37.8	44.5	44.5
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18.0	293.8	311.8	311.8
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	16.2	215.6	231.8	231.8
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	2.0	30.2	32.2	32.2
SE 1701 Subestación Chimalpa II	1.4	23.4	24.8	24.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	24.9	26.4	26.4
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.4	7.3	7.7	7.7
SE 1421 Distribución Sur	0.2	3.8	4.0	4.0
SLT 706 Sistemas Norte ( 3° fase)	0.5	8.0	8.5	8.5
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1.4	24.2	25.6	25.6
SE 1120 Noroeste	0.3	4.8	5.1	5.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	15.1	324.6	339.7	339.7
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	27.1	28.7	28.7
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	11.0	11.5	11.5
CG los Húmeros III (fase A)	6.8	13.7	20.5	20.5
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2.6	62.7	65.3	65.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3.0	72.4	75.4	75.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	1.0	23.8	24.8	24.8
CC Centro	60.7	285.7	346.4	346.4
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1.2	28.1	29.3	29.3
SE 1620 Distribución Valle de México	0.5	10.3	10.8	10.8
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja-Occidental	0.2	5.0	5.2	5.2
OPF 266 SLT 1603 Subestación Lago	0.1	2.4	2.5	2.5

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2022)

**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	0.8	20.4	21.2	21.2
SE 1521 Distribución Sur	0.5	11.3	11.8	11.8
SE 1520 Distribución Norte	0.3	7.8	8.1	8.1
RM CT José López Portillo	5.3	132.1	137.4	137.4
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.7	13.9	14.6	14.6
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1.1	29.8	30.9	30.9
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.6	13.2	13.8	13.8
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.3	5.8	6.1	6.1
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.4	9.9	10.3	10.3
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	3.7	3.8	3.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.2	3.7	3.9	3.9
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.4	11.0	11.4	11.4
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.5	2.6	2.6
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	62.4	64.9	64.9
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	8.1	8.4	8.4
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1.1	26.6	27.7	27.7
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	10.6	11.0	11.0
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental (2 FASE)	1.3	31.8	33.1	33.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.8	20.1	20.9	20.9
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	12.1	232.7	244.8	244.8
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1.9	20.5	22.4	22.4
CC Empalme II	13.3	346.4	359.7	359.7
7C Empalme I	0.3	7.6	7.9	7.9
CG los Azufres III ( fase 2)	0.1	52.3	52.4	52.4
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2022)

**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	0.2	2.6	2.8	2.8
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	65.5
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	41.6	373.9	415.5	415.5
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	19.6
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.9
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
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	1.7
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
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 Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9



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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2022)

**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	0.4
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	2.3
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	64.0

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 30 de septiembre de 2022)

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

<b>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</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>7,424.5</b>	<b>35,602.4</b>	<b>43,026.9</b>	<b>43,026.9</b>
<b>CFE</b>	7,424.5	35,602.4	43,026.9	43,026.9
CCE El Pacífico	10.6	21.2	31.8	31.8
CH El Cajón	125.5	1,087.6	1,213.1	1,213.1
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	18.5	97.2	115.7	115.7
SLT 706 Sistemas Norte	2.3	3.8	6.1	6.1
SLT 806 El Bajío	4.8	24.4	29.2	29.2
SE 914 División Centro Sur	0.2	1.0	1.2	1.2
CH La Yesca	592.8	8,963.2	9,556.0	9,556.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	0.4	2.1	2.5	2.5
SE 1006 Central Sur	4.7	9.8	14.5	14.5
SE 1005 Noroeste	1.7	8.6	10.3	10.3
RM Infiernillo	0.3	1.8	2.1	2.1
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6.6	33.5	40.1	40.1
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2.0	13.5	15.5	15.5
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	2.0	10.0	12.0	12.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	33.5	175.4	208.9	208.9
CC Agua Prieta II ( con campo solar)	390.9	829.0	1,219.9	1,219.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	14.4	28.7	43.1	43.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.1	0.6	0.7	0.7
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2.9	19.5	22.4	22.4
SE 1116 Transformación del Noreste	25.7	76.3	102.0	102.0
SE 1117 Transformación de Guaymas	5.8	29.5	35.3	35.3
SE 1120 Noroeste	9.2	32.8	42.0	42.0
SE 1122 Golfo Norte	5.2	35.3	40.5	40.5

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 2****Hoja 2 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
SE 1124 Bajío Centro	3.7	21.3	25.0	25.0
SE 1125 Distribución	14.8	80.6	95.4	95.4
SE 1127 Sureste	3.0	15.4	18.4	18.4
SE 1128 Centro Sur	12.7	29.7	42.4	42.4
SE 1129 Compensación Redes	1.2	6.1	7.3	7.3
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	38.3	93.6	131.9	131.9
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	48.3	246.7	295.0	295.0
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	70.4	227.6	298.0	298.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	3.7	19.0	22.7	22.7
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	6.5	33.0	39.5	39.5
SE 1213 Compensación de Redes	2.6	13.5	16.1	16.1
SE 1212 Sur Peninsular	32.1	85.5	117.6	117.6
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	9.6	49.0	58.6	58.6
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	21.9	121.2	143.1	143.1
SE 1211 Noreste Central	80.5	137.6	218.1	218.1
SE 1210 Norte Noroeste	38.0	158.7	196.7	196.7
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	39.0	100.9	139.9	139.9
RM CCC Poza Rica	397.5	674.5	1,072.0	1,072.0
RM CCC El Sauz Paquete 1	51.1	207.1	258.2	258.2
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	0.8	4.2	5.0	5.0
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	18.8	95.9	114.7	114.7
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	187.0	938.7	1,125.7	1,125.7
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	123.9	198.2	198.2
Tula paquetes 1 y 2	87.1	479.1	566.2	566.2
CG los Humeros II	17.5	118.9	136.4	136.4

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 2****Hoja 3 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>
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	3.5	23.2	26.7	26.7
CT TG Baja California II	52.1	284.0	336.1	336.1
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1.1	5.7	6.8	6.8
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	1.5	7.7	9.2	9.2
SLT 1302 Transformación del Noreste	12.0	61.0	73.0	73.0
CCI Baja California Sur IV	89.4	456.6	546.0	546.0
CCI Baja California Sur III	36.5	72.9	109.4	109.4
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	28.9	53.6	82.5	82.5
SE 1323 Distribución Sur	0.2	0.6	0.8	0.8
SE 1322 Distribución Centro	130.8	334.2	465.0	465.0
SE 1321 Distribución Noreste	54.9	179.3	234.2	234.2
SE 1320 Distribución Noroeste	27.8	96.0	123.8	123.8
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	10.7	38.5	49.2	49.2
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	21.6	83.9	105.5	105.5
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	41.4	195.2	236.6	236.6
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	6.6	33.7	40.3	40.3
SE 1421 Distribución Sur	14.6	69.6	84.2	84.2
SE 1420 Distribución Norte	65.4	130.0	195.4	195.4
SE 1521 Distribución Sur	32.2	81.8	114.0	114.0
SE 1520 Distribución Norte	0.7	1.9	2.6	2.6
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	334.7	1,656.6	1,991.3	1,991.3
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	21.5	95.2	116.7	116.7
Centro	96.6	472.1	568.7	568.7
1603 Subestación Lago	51.0	321.4	372.4	372.4

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 2****Hoja 4 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
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	14.5	98.3	112.8	112.8
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	1.7	11.9	13.6	13.6
SE 1621 Distribución Norte Sur	56.9	187.9	244.8	244.8
SE 1620 Distribución Valle de México	130.6	463.0	593.6	593.6
CG los Azufres III (fase I)	42.6	290.2	332.8	332.8
Jose López Portillo	101.8	559.8	661.6	661.6
SLT 1721 Distribución Norte	36.5	68.7	105.2	105.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	156.0	1,041.6	1,197.6	1,197.6
SLT 1720 Distribución Valle de México	9.5	28.6	38.1	38.1
LT Red de Transmisión Asociadas al CC Noorte III	40.2	220.9	261.1	261.1
CCI Baja California Sur V	311.2	518.7	829.9	829.9
SLT 1722 Distribución Sur	47.0	131.9	178.9	178.9
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	53.3	181.2	234.5	234.5
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	42.0	286.0	328.0	328.0
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	31.1	191.9	223.0	223.0
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	13.1	83.3	96.4	96.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	41.9	158.6	200.5	200.5
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	4.9	33.1	38.0	38.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	99.2	146.1	245.3	245.3
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	106.9	278.9	385.8	385.8
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	141.6	226.8	368.4	368.4
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	37.2	191.9	229.1	229.1
SLT 1821 Divisiones de Distribución	27.1	85.2	112.3	112.3
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.2	113.6	138.8	138.8
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	11.0	55.9	66.9	66.9



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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 2****Hoja 5 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
SE 1901 Subestaciones de Baja California	14.5	47.5	62.0	62.0
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	88.7	171.9	260.6	260.6
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	60.9	103.2	103.2
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	84.3	295.1	379.4	379.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	48.2	138.8	187.0	187.0
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	36.1	144.3	180.4	180.4
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	134.7	187.9	322.6	322.6
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.1	0.6	0.7	0.7
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	58.0	309.2	367.2	367.2
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	395.4	1,391.3	1,786.7	1,786.7
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.6	4.7	6.3	6.3
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	77.3	413.9	491.2	491.2
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	16.4	90.4	106.8	106.8
CC El Empalme 1	833.1	5,774.2	6,607.3	6,607.3
SE 914 División Centro Sur	15.7	15.7	31.4	31.4
SE 1005 Noroeste	24.5	24.5	49.0	49.0
SE 1122 Golfo Norte	3.8	3.8	7.6	7.6
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	211.8	211.8	423.6	423.6
CE 1121 Baja California	4.3	4.3	8.6	8.6
SE 1129 Compensación Redes	7.4	7.4	14.8	14.8
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	20.2	20.2	40.4	40.4
SE 1213 Compensación de Redes	3.4	3.4	6.8	6.8



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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 2**

**Hoja 6 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
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	14.1	14.1	28.2	28.2
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	49.3	271.1	320.4	320.4

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 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 3**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>3,542.2</b>	<b>3,542.2</b>
2024	238.0	238.0
2025	238.1	238.1
2026	238.0	238.0
2027	204.0	204.0
2028	204.1	204.1
2029	196.7	196.7
2030	176.7	176.7
2031	176.7	176.7
2032-2050	1,869.9	1,869.9

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 30 de septiembre de 2022)

**Cuadro No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>35,602.4</b>	<b>35,602.4</b>
2024	7,044.8	7,044.8
2025	7,667.9	7,667.9
2026	6,985.1	6,985.1
2027	2,089.4	2,089.4
2028	2,105.6	2,105.6
2029	1,082.8	1,082.8
2030	1,082.8	1,082.8
2031	1,082.8	1,082.8
2032-2048	6,461.2	6,461.2

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.