



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

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	474.3	3,468.0	3,942.3	5,237.9
CFE	474.3	3,468.0	3,942.3	5,237.9
CH El Cajón	40.8	305.3	346.1	346.1
RM CN Laguna Verde	41.0	211.2	252.2	252.2
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	111.6	204.1	315.7	315.7
RM CCC El Sauz Paquete 1	9.0	46.7	55.7	55.7
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28.6	325.7	354.3	354.3
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	32.4	247.9	280.3	280.3
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	1.8	16.7	18.5	18.5
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	26.2	29.0	29.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	27.9	30.9	30.9
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.8	8.3	9.1	9.1
SE 1421 Distribución Sur	0.4	4.5	4.9	4.9
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	1.0	9.0	10.0	10.0
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2.8	27.1	29.9	29.9
1120 Noroeste	0.6	5.4	6.0	6.0
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	19.6	352.8	372.4	372.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	30.4	33.6	33.6
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.9	12.0	12.9	12.9
CG los Húmeros III (fase A)	9.0	22.7	31.7	31.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5.2	67.9	73.1	73.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6.0	78.5	84.5	84.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	2.0	25.8	27.8	27.8
CC Centro	85.9	371.6	457.5	457.5
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.4	30.3	32.7	32.7
1201 Transmisión y Transformación de Baja California 5° fase	0.4	6.3	6.7	6.7
LT 1603 Subestación Lago	0.1	2.6	2.7	2.7

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.6	7.1	7.7	7.7
SE 1521 Distribución Sur	0.8	12.1	12.9	12.9
SE 1520 Distribución Norte	0.6	8.5	9.1	9.1
RM CT José López Portillo	7.0	142.8	149.8	149.8
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.4	4.0	4.4	4.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	2.1	32.1	34.2	34.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.7	13.4	14.1	14.1
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)	0.2	3.9	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	0.4	12.0	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	2.4	66.4	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	1.5	34.4	35.9	35.9
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.5	12.3	12.8	12.8
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	15.4	137.2	152.6	152.6
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.2	5.4	5.6	5.6
1620 Distribución Valle de México	0.6	9.1	9.7	9.7
CC Empalme II	26.6	373.0	399.9	399.9
CC Empalme I	0.6	8.2	8.8	8.8
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)^{1/}**

(Millones de dólares al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
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	48.3
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	161.7
CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	25.9
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	421.9
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
LT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.3
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	18.7
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	14.1
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
SLT 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	5.2
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	16.6
SLT 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)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
SE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	4.6
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
CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	5.3
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	6.0
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	3.9

Notas:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{2/} 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)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2020)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	13,335.2	45,332.5	58,667.7	58,667.7
CFE	13,335.2	45,332.5	58,667.7	58,667.7
CCE El Pacífico	70.9	17.6	88.5	88.5
CH El Cajón	167.4	1,254.9	1,422.3	1,422.3
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	55.6	111.5	167.1	167.1
SLT 706 Sistemas Norte	3.0	6.8	9.8	9.8
SLT 806 El Bajío	2.8	31.0	33.8	33.8
CE La Venta II	117.8	39.3	157.1	157.1
SE 914 División Centro Sur	0.1	1.3	1.4	1.4
CH La Yesca	1,140.6	9,943.4	11,084.0	11,084.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	0.3	2.7	3.0	3.0
SE 1006 Central Sur	36.2	7.9	44.1	44.1
SE 1005 Noroeste	0.9	11.1	12.0	12.0
RM Infiernillo	2.6	2.3	4.9	4.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3.8	42.7	46.5	46.5
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	50.0	7.9	57.9	57.9
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	1.1	12.8	13.9	13.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	60.2	211.2	271.4	271.4
CC Agua Prieta II (con campo solar)	482.3	1,353.7	1,836.0	1,836.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	95.8	23.9	119.7	119.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.0	0.8	0.8	0.8
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	51.3	11.4	62.7	62.7
SE 1116 Transformación del Noreste	209.9	81.6	291.5	291.5
SE 1117 Transformación de Guaymas	5.6	37.7	43.3	43.3
SE 1121 Baja California	1.6	0.0	1.6	1.6
SE 1120 Noroeste	36.0	41.1	77.1	77.1
SE 1122 Golfo Norte	20.6	41.5	62.1	62.1

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2020)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1123 Norte	2.5	0.0	2.5	2.5
SE 1124 Bajío Centro	41.8	19.9	61.7	61.7
SE 1125 Distribución	55.6	89.2	144.8	144.8
SE 1127 Sureste	1.8	19.7	21.5	21.5
SE 1128 Centro Sur	41.2	37.4	78.6	78.6
SE 1129 Compensación Redes	0.7	7.8	8.5	8.5
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	166.0	104.2	270.2	270.2
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	27.9	314.3	342.2	342.2
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	367.0	242.7	609.7	609.7
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9.8	24.3	34.1	34.1
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	13.3	42.1	55.4	55.4
SE 1213 Compensación de Redes	7.7	17.2	24.9	24.9
SE 1212 Sur Peninsular	77.2	119.3	196.5	196.5
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	62.7	62.4	125.1	125.1
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	140.8	136.4	277.2	277.2
SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo	10.9	0.0	10.9	10.9
SE 1211 Noreste Central	132.5	233.9	366.4	366.4
SE 1210 Norte Noroeste	154.7	208.9	363.6	363.6
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	90.5	149.6	240.1	240.1
RM CCC Poza Rica	564.4	1,194.7	1,759.1	1,759.1
RM CCC El Sauz Paquete 1	135.0	248.7	383.7	383.7
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	4.2	5.4	9.6	9.6
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	10.9	122.2	133.1	133.1
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	135.2	1,196.5	1,331.7	1,331.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CH los Humeros II	3.4	0.0	3.4	3.4

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2020)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
CCI CI Guerrero Negro III	99.2	222.9	322.1	322.1
CG los Humeros II	279.8	70.0	349.8	349.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	54.4	14.0	68.4	68.4
CT TG Baja California II	192.5	312.8	505.3	505.3
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	0.6	7.3	7.9	7.9
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	0.9	9.8	10.7	10.7
SLT 1302 Transformación del Noreste	6.9	77.8	84.7	84.7
CCI Baja California Sur IV	51.6	581.8	633.4	633.4
CCI Baja California Sur III	243.2	60.7	303.9	303.9
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	43.2	93.1	136.3	136.3
SE 1323 Distribución Sur	9.6	0.9	10.5	10.5
SE 1322 Distribución Centro	254.1	502.3	756.4	756.4
SE 1321 Distribución Noreste	96.6	249.7	346.3	346.3
SE 1320 Distribución Noroeste	88.8	123.5	212.3	212.3
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	40.3	43.9	84.2	84.2
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	99.4	91.3	190.7	190.7
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	77.6	249.1	326.7	326.7
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	27.5	43.0	70.5	70.5
SE 1421 Distribución Sur	41.9	84.6	126.5	126.5
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte	4.9	0.0	4.9	4.9
SE 1420 Distribución Norte	90.7	214.4	305.1	305.1
SE 1521 Distribución Sur	56.4	123.1	179.5	179.5
SE 1520 Distribución Norte	1.7	2.4	4.1	4.1
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	810.2	2,102.5	2,912.7	2,912.7
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	64.0	110.9	174.9	174.9

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2020)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
CC Centro	78.6	615.1	693.7	693.7
SLT 1603 Subestación Lagos	76.5	423.6	500.1	500.1
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.9	115.6	173.5	173.5
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	7.0	14.0	21.0	21.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	84.7	264.6	349.3	349.3
SE 1620 Distribución Valle de México	234.9	645.4	880.3	880.3
CG los Azufres III (fase 1)	170.7	341.4	512.1	512.1
SLT 1721 Distribución Norte	48.4	117.5	165.9	165.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	160.5	1,300.1	1,460.6	1,460.6
CCI Baja California Sur V	415.0	933.6	1,348.6	1,348.6
SLT 1722 Distribución Sur	64.8	203.7	268.5	268.5
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	104.6	260.8	365.4	365.4
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	336.4	504.6	504.6
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	121.3	224.2	345.5	345.5
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	42.2	99.2	141.4	141.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	44.1	215.5	259.6	259.6
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.5	38.9	58.4	58.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	135.8	278.0	413.8	413.8
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	139.7	426.7	566.4	566.4
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	198.5	417.8	616.3	616.3
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	32.6	250.6	283.2	283.2
SLT 1821 Divisiones de Distribución	41.4	122.5	163.9	163.9
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	44.1	157.8	201.9	201.9
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	6.3	71.3	77.6	77.6

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
SE 1901 Subestaciones de Baja California	27.8	69.0	96.8	96.8
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	127.0	292.4	419.4	419.4
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	56.4	117.4	173.8	173.8
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	421.5	590.1	590.1
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	80.4	207.8	288.2	288.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	50.2	205.7	255.9	255.9
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	181.8	368.1	549.9	549.9
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.0	0.8	0.8	0.8
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	63.7	410.1	473.8	473.8
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	446.2	1,926.6	2,372.8	2,372.8
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.1	6.8	8.9	8.9
SLT 1720 Distribución del Valle de México	12.6	41.3	53.9	53.9
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	114.1	561.2	675.3	675.3
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	24.6	123.2	147.8	147.8
CC El Empalme 1	1,188.8	7,196.9	8,385.7	8,385.7
SE 914 División Centro Sur	20.4	40.8	61.2	61.2
SE 1005 Noroeste	31.8	63.6	95.4	95.4
SE 1122 Golfo Norte	5.0	9.9	14.9	14.9
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	274.2	548.4	822.6	822.6
CE 1121 Baja California	5.5	11.0	16.5	16.5
SE 1129 Compensación Redes	9.5	19.1	28.6	28.6

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo 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 ^{2/}	Pasivo Total	
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	26.1	52.3	78.4	78.4
SE 1213 Compensación de Redes	4.4	8.8	13.2	13.2
RM CT José López Portillo	152.7	763.3	916.0	916.0
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	18.3	36.6	54.9	54.9
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.0	1.4	1.4
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	73.9	369.7	443.6	443.6
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	60.3	301.1	361.4	361.4

Notas:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{2/} 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^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2020)
Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,468.0	3,468.0
2022	256.1	256.1
2023	234.9	234.9
2024	216.9	216.9
2025	216.9	216.9
2026	216.9	216.9
2027	182.9	182.9
2028	182.9	182.9
2029	175.6	175.6
2030-2049	1,784.9	1,784.9

Nota:

^{1/} 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^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2020)
Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	45,332.5	45,332.5
2022	6,673.7	6,673.7
2023	6,437.8	6,437.8
2024	6,978.8	6,978.8
2025	6,212.2	6,612.2
2026	5,343.2	5,343.2
2027	2,002.4	2,002.4
2028	1,975.0	1,975.0
2029	1,082.8	1,082.8
2030-2048	8,626.6	8,626.6

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.