

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

HOJA 1 DE 3  
CUADRO No. 1  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1-/</sup>  
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>503.1</b>	<b>1,372.3</b>	<b>1,875.4</b>	<b>3,659.3</b>
<b>CFE</b>	<b>503.1</b>	<b>1,372.3</b>	<b>1,875.4</b>	<b>3,659.3</b>
CT Samalayuca II	21.5	129.7	151.2	151.2
CG Cerro Prieto IV	9.1	9.4	18.5	18.5
C.C. Monterrey II	0.0	58.6	58.6	58.6
C.C.C. Chihuahua	43.3	28.3	71.6	71.6
SE SF6 Potencia y Distribución (212 y 213)	10.3	86.1	96.4	96.4
L.T. Sureste-Peninsular 215	15.0	30.6	45.6	45.6
SE 218 Noroeste	4.3	7.6	11.9	11.9
SE 221 Occidental	8.7	19.3	28.0	28.0
C.C. Rosarito III (Unidades 8 y 9)	40.4	141.9	182.3	182.3
CD. Puerto San Carlos II	9.0	0.0	9.0	9.0
C.G. Los Azufres II y CG	8.5	5.5	14.0	14.0
305 Centro Oriente	1.8	0.0	1.8	1.8
306 Sureste	2.2	0.0	2.2	2.2
307 Noreste	1.2	0.0	1.2	1.2
308 Noroeste	2.6	0.0	2.6	2.6
SE 401 Occidental-Central	7.5	1.8	9.3	9.3
SE 402 Oriental-Peninsular	13.7	3.7	17.4	17.4
SE 403 Noreste	5.9	0.2	6.1	6.1
SE 404 Noroeste-Norte	2.2	0.0	2.2	2.2
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.7	0.4	2.1	2.1
503 Oriental	4.3	1.1	5.4	5.4
504 Norte Occidental	5.6	3.1	8.7	8.7
410 Sistema Nacional	24.9	6.2	31.1	31.1
412 Compensación Norte	4.4	1.1	5.5	5.5
413 Noroeste Occidental	3.5	3.4	6.9	6.9
607 Sistema Bajío Oriental	0.7	0.8	1.5	1.5
301 Centro	2.3	0.0	2.3	2.3
302 Sureste	3.4	0.0	3.4	3.4
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	1.4	0.0	1.4	1.4
304 Noroeste	1.4	0.0	1.4	1.4
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	12.4	7.4	19.8	19.8
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	34.4	5.8	40.2	40.2
LT 408 Nacoziari-Nogales Áreas Noroeste	7.4	0.4	7.8	7.8
LT Manuel Moreno Torres Red Aso. (2° etapa)	15.3	15.3	30.6	30.6
LT 411 Sistema Nacional	9.6	4.4	14.0	14.0
LT 414 Norte Occidental	10.5	8.6	19.1	19.1
LT 502 Oriental Norte	0.8	0.9	1.7	1.7
LT 506 Saltillo Cañada	8.7	8.6	17.3	17.3

HOJA 2 DE 3  
CUADRO No. 1  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1-7</sup>  
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-7</sup>	Pasivo Total	
Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	3.2	3.2	6.4	6.4
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	9.5	14.2	23.7	23.7
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	4.9	6.2	11.1	11.1
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	1.0	1.3	2.3	2.3
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.5	1.8	3.3	3.3
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.4	3.1	5.5	5.5
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	14.0	20.8	34.8	34.8
RM Carbón II	1.5	2.0	3.5	3.5
RM C.T. Valle de México	1.1	1.5	2.6	2.6
C.C.I. Baja California Sur I	9.3	18.3	27.6	27.6
R.M. Botello	1.3	1.6	2.9	2.9
R.M. Dos Bocas	2.9	3.6	6.5	6.5
R.M. Gómez Palacio	1.9	2.4	4.3	4.3
R.M. Ixtaczoquitlán	0.2	0.2	0.4	0.4
R.M. Tuxpango	0.4	0.5	0.9	0.9
L.T. Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2.9	3.6	6.5	6.5
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.9	1.1	2.0	2.0
S.L.T. 803 Noine	0.0	0.0	0.0	6.6
1111 Transmisión y Transformación Central Occidental	0.0	0.0	0.0	7.2
SUV Suministró de Vapor C. Cerro Prieto	2.6	3.3	5.9	5.9
701 Occidente-Centro (1° y 2° fase)	0.0	0.0	0.0	0.2
911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.1
CH el Cajón	40.7	488.7	529.4	529.4
SE 1125 Distribución (1° Fase)	0.0	0.0	0.0	3.6
1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	0.0	0.0	0.0	29.4
1128 Centro Sur	0.0	0.0	0.0	2.0
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	6.0
1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	3.3
SE 1005 Noroeste (1°, 2° y 3° fase)	0.0	0.0	0.0	0.3
CCC Poza Rica.	0.0	0.0	0.0	27.9

HOJA 3 DE 3  
CUADRO No. 1  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1\_/</sup>  
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
Red de Transmisión Asociada al Pacífico (1° y 2° fase)	0.0	0.0	0.0	46.3
1323 Distribución Sur.	0.0	0.0	0.0	10.9
SE 1213 Compensación de Redes ( 9° y 10° fase)	0.0	0.0	0.0	2.2
RM CN Laguna Verde	0.0	0.0	0.0	691.7
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	35.0
1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	5.1
1202 Suministro de Energía a la Zona de Manzanillo	0.0	0.0	0.0	11.4
1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	0.0	0.0	0.0	24.0
SLT 1204 Conversión a 400KV del Área Peninsular	0.0	0.0	0.0	13.3
1403 Compensación Cap. de las Áreas Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	7.0
Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	39.6
1117 Transformación de Guaymas	0.0	0.0	0.0	4.0
SLT 806 Bajío (3° fase)	0.0	0.0	0.0	22.9
1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	0.0	0.0	0.0	9.9
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacan los Mochis	0.0	0.0	0.0	30.5
CCE Pacífico	41.0	204.7	245.7	245.7
CE 1212 Sur Peninsular ( 4° fase)	0.0	0.0	0.0	7.4
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	13.1
SE 1006 Central Sur	0.0	0.0	0.0	2.6
SE 1124 Bajío Centro	0.0	0.0	0.0	25.6
1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	31.8
SE 1210 Norte-Noroeste (2°, 3° y 5° fase)	0.0	0.0	0.0	52.7
CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	610.3

Notas:

1\_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

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.

**CUADRO No. 2  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)  
DE INVERSIÓN CONDICIONADA**

Proyecto	C.F.E.
<b>Proyectos de Inversión Privados</b>	
<b>Asociados a contratos comerciales</b>	
Mérida III	N/A
Hermosillo	N/A
Río Bravo II	N/A
Río Bravo III	N/A
Chihuahua III	N/A
Saltillo	N/A
Bajío (Sauz)	N/A
Tuxpan II	N/A
Monterrey III	N/A
Altamira II	N/A
Altamira III y IV	N/A
Tuxpan III y IV	N/A
Campeche	N/A
Naco Nogales	N/A
C.C. Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11)	N/A
T.R.N. Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	N/A
T.R.N. Gasoducto Samalayuca	N/A

Nota:

N/A No aplica.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

HOJA 1 DE 4  
CUADRO No. 3  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>  
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>11,964.2</b>	<b>35,912.1</b>	<b>47,876.3</b>	<b>47,876.3</b>
<b>CFE</b>	<b>11,964.2</b>	<b>35,912.1</b>	<b>47,876.3</b>	<b>47,876.3</b>
C.G. Los Azufres II y Campo Geotérmico	130.6	86.9	217.5	217.5
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	40.6	101.5	101.5
L.T. Manuel Moreno Torres (Red Asociada 2° etapa)	343.5	245.6	589.1	589.1
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	51.5	128.7	128.7
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	14.7	36.8	36.8
L.T. 506 Saltillo Cañada	317.7	211.8	529.5	529.5
L.T. 509 Red Asociada a Rio Bravo III	81.3	63.4	144.7	144.7
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.6	63.8	159.4	159.4
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	125.6	85.4	211.0	211.0
S.E. 413 Noroeste Occidental	60.3	76.7	137.0	137.0
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	75.7	56.8	132.5	132.5
R.M. Emilio Portes Gil	0.6	0.4	1.0	1.0
Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	170.7	306.9	477.6	477.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	47.7	85.2	132.9	132.9
C.C.I. Guerrero Negro II	62.1	46.6	108.7	108.7
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	25.2	44.1	44.1
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	68.6	84.9	153.5	153.5
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (fase 1)	213.5	377.5	591.0	591.0
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	34.2	46.0	80.2	80.2
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	7.3	11.7	19.0	19.0
L.T. 711 RTA a la Laguna II	35.0	46.6	81.6	81.6
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I, II y III	45.7	72.4	118.1	118.1
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	206.8	344.7	551.5	551.5
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	72.3	120.6	192.9	192.9
R.M. General Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	80.8	134.6	215.4	215.4
R.M. Carbón II	6.3	8.4	14.7	14.7
092 R.M. Salamanca	53.0	91.9	144.9	144.9
072 R.M. Adolfo López Mateos	50.7	84.4	135.1	135.1
SE 402 Oriental Peninsular	7.1	11.8	18.9	18.9
L.T. 710 Red de Trans. Asociada a Altamira V	113.0	255.6	368.6	368.6
S.L.T. 706 Sistemas Norte	302.5	721.3	1,023.8	1,023.8
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	21.4	35.6	57.0	57.0
Presa Reguladora Amata	21.7	36.1	57.8	57.8
S.E. Capacitores	5.5	9.3	14.8	14.8
095 SE Norte	13.2	21.9	35.1	35.1

HOJA 2 DE 4  
CUADRO No. 3  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>  
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
704 Baja California Noroeste	11.5	19.3	30.8	30.8
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	61.7	118.9	180.6	180.6
RM Tuxpango	26.3	43.7	70.0	70.0
SLT 709 Sistema Sur	169.7	282.9	452.6	452.6
Línea del Centro	11.0	20.9	31.9	31.9
Huinalá	1.0	1.6	2.6	2.6
RM Carbón Unidades 2 y 4	15.2	25.3	40.5	40.5
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	128.5	214.2	342.7	342.7
Durango I	55.9	126.3	182.2	182.2
806 Bajío	200.1	502.7	702.8	702.8
Carlos Rodríguez Rivero	31.6	73.9	105.5	105.5
811 Noroeste	18.1	42.1	60.2	60.2
RM Punta Prieta	23.0	46.1	69.1	69.1
Francisco Pérez Ríos Unidad 5	51.8	120.8	172.6	172.6
L.T. Riviera Maya	63.3	84.4	147.7	147.7
SLT 703 Noreste Norte	40.8	76.0	116.8	116.8
SE 812 Golfo Norte	10.5	21.1	31.6	31.6
SE 813 División Bajío	91.1	293.9	385.0	385.0
SLT 702 Sureste Peninsular	60.2	162.6	222.8	222.8
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	220.1	442.9	663.0	663.0
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	149.3	268.8	418.1	418.1
701 Occidente Centro	153.3	377.4	530.7	530.7
803 Noíne	142.3	318.7	461.0	461.0
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta II	11.2	29.9	41.1	41.1
RM Gómez Palacio	35.0	80.9	115.9	115.9
CC Conversión el Encino de TG a CC	121.5	323.9	445.4	445.4
CE La Venta II	117.8	746.2	864.0	864.0
CH El Cajón	167.3	2,008.0	2,175.3	2,175.3
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.6	55.3	86.9	86.9
RM Adolfo López Mateos U 3,4,5 y 6	91.6	212.8	304.4	304.4
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	77.7	207.1	284.8	284.8
Puerto Libertad U-4	21.4	57.1	78.5	78.5
SLT 801 Altiplano	182.3	352.8	535.1	535.1
SLT 903 Cabo Norte	123.6	232.5	356.1	356.1
110 RM Tula	12.4	21.8	34.2	34.2
143 SLT 902 Istmo	147.6	418.7	566.3	566.3
Samalayuca II	2.6	4.6	7.2	7.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	36.1	63.3	99.4	99.4

HOJA 3 DE 4  
CUADRO No. 3  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>  
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
Baja California Sur II	146.4	256.2	402.6	402.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles U 1 y 2	47.2	94.1	141.3	141.3
Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	77.9	237.8	315.7	315.7
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	70.2	157.9	228.1	228.1
Emilio Portes Gil U 4	85.3	154.6	239.9	239.9
911 Noreste	14.7	44.3	59.0	59.0
Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	60.0	128.6	188.6	188.6
RM CCC El Sauz	6.9	21.9	28.8	28.8
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	11.0	19.4	30.4	30.4
1002 Compensación y Trans. Noreste-Sureste	122.0	412.6	534.6	534.6
SLT 901 Pacífico	67.0	241.6	308.6	308.6
Puerto Libertad Unidad 2 y 3	51.2	187.6	238.8	238.8
RM Punta Prieta Unidad 2	9.2	33.9	43.1	43.1
SE 915 Occidental	18.3	67.1	85.4	85.4
Huinala II	3.0	10.8	13.8	13.8
Francisco Pérez Rios	224.6	692.7	917.3	917.3
Red de Trans. Asociada. a la CC San Lorenzo	9.5	34.9	44.4	44.4
802 Tamaulipas	143.6	349.3	492.9	492.9
1118 Transmisión y Transformación del Norte	41.7	133.0	174.7	174.7
SE 1129 Compensación Redes	26.2	96.9	123.1	123.1
SE 1005 Noroeste	104.5	388.5	493.0	493.0
RM Infiernillo	28.9	116.6	145.5	145.5
SE 1125 Distribución (1ª. Fase)	146.6	571.1	717.7	717.7
SE 1206 Conversión a 400Kv. Mazatlán II la Higuera	112.9	366.8	479.7	479.7
CE 912 División Oriente	29.7	101.6	131.3	131.3
205 Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	275.7	1,054.8	1,330.5	1,330.5
147 CCC Baja California	231.4	752.1	983.5	983.5
Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	247.1	933.2	1,180.3	1,180.3
Red de Transmisión Asociada al Pacífico	90.3	361.9	452.2	452.2
RM SG Cerro Prieto U 5	62.0	289.3	351.3	351.3
1213 Compensación de Redes	78.5	333.8	412.3	412.3
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	22.0	80.5	102.5	102.5
1116 Transformación del Noreste	269.8	1,290.3	1,560.1	1,560.1
147 CCC Baja California	261.6	850.4	1,112.0	1,112.0
Infiernillo	8.7	40.4	49.1	49.1
1125 Distribución	35.6	166.0	201.6	201.6

HOJA 4 DE 4  
CUADRO No. 3  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1\_/</sup>  
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2011)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	
1129 Compensación Redes	9.0	53.8	62.8	62.8
1213 Compensación Redes	20.0	98.8	118.8	118.8
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	66.8	311.8	378.6	378.6
1118 Transmisión y Transformación del Norte	24.6	147.6	172.2	172.2
Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	96.9	452.0	548.9	548.9
RM Altamira	85.3	398.3	483.6	483.6
1205 Compensación Oriental Peninsular	17.2	103.3	120.5	120.5
1121 Baja California	5.2	31.1	36.3	36.3
CCC San Lorenzo Conversión de TG a CC	258.2	1,549.0	1,807.2	1,807.2
CCC el Pacifico	815.3	2,878.8	3,694.1	3,694.1
914 División Centro Sur	5.6	19.6	25.2	25.2
Red de Transmisión Asociada a la Venta	3.1	10.7	13.8	13.8
1122 Golfo Norte	55.7	257.3	313.0	313.0
914 División Centro-Sur	19.2	115.2	134.4	134.4
1005 Noroeste	29.9	179.6	209.5	209.5
1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	289.0	1,365.8	1,654.8	1,654.8
1201 Transmisión y Transformación Baja California	48.7	226.1	274.8	274.8
1119 Transmisión y Transformación del Sureste	228.5	1,041.5	1,270.0	1,270.0
1303 Transmisión y Transformación Baja California	21.6	81.1	102.7	102.7
1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	60.6	76.8	76.8
1321 Distribución Noroeste	48.2	257.3	305.5	305.5
1123 Norte	7.4	39.6	47.0	47.0
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	40.6	189.2	229.8	229.8
1211 Noreste Central	15.9	62.3	78.2	78.2
1127 Sureste	38.9	148.5	187.4	187.4
1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	239.5	1,100.6	1,340.1	1,340.1
Red de Tran. Asoc. al Proy. de Temp. Abierta y Oax II,III,IV	82.2	380.2	462.4	462.4
1120 Noroeste	75.3	352.0	427.3	427.3
1212 Sur Peninsular	30.8	123.2	154.0	154.0
1006 Central Sur	6.2	35.1	41.3	41.3
1210 Norte Noroeste	47.3	237.9	285.2	285.2
Red de Transm. Asociada a la CI Guerrero Negro 111	2.2	12.7	14.9	14.9
1110 Compensación Capacitiva del Norte	1.7	9.7	11.4	11.4
1122 Golfo Norte	5.7	33.1	38.8	38.8

Notas:

1\_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

2\_/ En el cuadro 5 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.



**CUADRO No. 4**  
**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS**  
**DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-A <sup>1\_</sup>**  
**(Millones de dólares al 31 de marzo de 2011)**

Año	CFE	Total
Total	1,372.3	1,372.3
2013	278.1	278.1
2014	208.3	208.3
2015	107.2	107.2
2016	215.2	215.2
2017	73.9	73.9
2018	74.9	74.9
2019	55.0	55.0
2020	34.0	34.0
2021-2036	325.7	325.7

Nota:

1\_ / Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 5**  
**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS**  
**DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-A <sup>1\_</sup>**  
**(Millones de pesos al 31 de marzo de 2011)**

Año	CFE	Total
Total	35,912.1	35,912.1
2013	7,150.3	7,150.3
2014	6,383.8	6,383.8
2015	5,561.3	5,561.3
2016	4,752.5	4,752.5
2017	3,600.5	3,600.5
2018	2,888.1	2,888.1
2019	2,365.4	2,365.4
2020	958.3	958.3
2021-2036	2,251.9	2,251.9

Nota:

1\_ / Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.