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

HOJA 1 DE 3 CUADRO No. 1 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) 1\_/ (Millones de dólares al 30 de septiembre de 2011)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente 2_/	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	364.4	1,829.2	2,193.6	4,330.5
CFE	364.4	1,829.2	2,193.6	4,330.5
CT Samalayuca II	15.8	129.8	145.6	145.6
CG Cerro Prieto IV	5.1	9.4	14.5	14.5
C.C. Monterrey II	0.0	58.6	58.6	58.6
C.C.C. Chihuahua	32.5	28.3	60.8	60.8
SE SF6 Potencia y Distribución (212 y2 13)	10.2	86.1	96.3	96.3
L.T. Sureste-Peninsular 215	11.0	30.5	41.5	41.5
SE 218 Noroeste	3.3	7.6	10.9	10.9
SE 221 Occidental	6.1	19.3	25.4	25.4
C.C. Rosarito III (Unidades 8 y 9)	30.9	141.9	172.8	172.8
CD. Puerto San Carlos II	4.6	0.0	4.6	4.6
C.G. Los Azufres II y CG	5.9	5.4	11.3	11.3
308 Noroeste	0.4	0.0	0.4	0.4
SE 401 Occidental-Central	4.1	1.8	5.9	5.9
SE 402 Oriental-Peninsular	10.1	3.7	13.8	13.8
SE 403 Noreste	2.2	0.2	2.4	2.4
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.2	0.5	1.7	1.7
503 Oriental	3.2	1.1	4.3	4.3
504 Norte Occidental	4.0	3.1	7.1	7.1
410 Sistema Nacional	16.2	6.2	22.4	22.4
412 Compensación Norte	3.3	1.1	4.4	4.4
413 Noroeste Occidental	2.3	3.5	5.8	5.8
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	0.7	1.2	1.2
302 Sureste	1.3	0.0	1.3	1.3
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6.2	7.4	13.6	13.6
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	19.1	5.8	24.9	24.9
LT 408 Nacozari-Nogales Áreas Noroeste	5.1	0.4	5.5	5.5
LT Manuel Moreno Torres Red Aso. (2° etapa)	10.2	15.3	25.5	25.5
LT 411 Sistema Nacional	5.3	4.3	9.6	9.6
LT 414 Norte Occidental	7.2	8.6	15.8	15.8
LT 502 Oriental Norte	0.6	0.9	1.5	1.5
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	8.6	14.4	14.4

HOJA 2 DE 3 CUADRO No. 1 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) 1\_/ (Millones de dólares al 30 de septiembre de 2011)

	Registro	de Acuerdo a NIF-	<b>Λ9-</b> Δ	Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente 2_/	Pasivo Total	Vigente
Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	2.1	3.2	5.3	5.3
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	7.1	14.2	21.3	21.3
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	3.7	6.2	9.9	9.9
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.7	1.3	2.0	2.0
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.1	1.9	3.0	3.0
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.8	3.1	4.9	4.9
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	10.5	20.7	31.2	31.2
RM Carbón II	1.2	1.9	3.1	3.1
RM C.T. Valle de México	0.9	1.4	2.3	2.3
C.C.I. Baja California Sur I	6.7	18.3	25.0	25.0
R.M. Botello	0.9	1.6	2.5	2.5
R.M. Dos Bocas	2.2	3.6	5.8	5.8
R.M. Gómez Palacio	1.4	2.4	3.8	3.8
R.M. Ixtaczoguitlán	0.1	0.3	0.4	0.4
R.M. Tuxpango	0.3	0.5	0.8	0.8
L.T. Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2.2	3.6	5.8	5.8
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.7	1.1	1.8	1.8
S.L.T. 803 Noíne	0.0	0.0	0.0	6.6
1111 Transmisión y Transformación Central Occidental	0.0	0.0	0.0	17.2
SUV Suministró de Vapor C. Cerro Prieto	1.9	3.3	5.2	5.2
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	30.6	488.7	519.3	519.3
SE 1125 Distribución (1° Fase)	0.0	0.0	0.0	13.9
1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	0.0	0.0	0.0	9.0
1128 Centro Sur	0.0	0.0	0.0	6.0
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	13.6
SE 1005 Noroeste (1ª,2ª y 3° fase)	0.0	0.0	0.0	0.7
CCC Poza Rica.	0.0	0.0	0.0	88.0

HOJA 3 DE 3 CUADRO No. 1 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) 1-/ (Millones de dólares al 30 de septiembre de 2011)

	Domintro	do Aguardo o NIC	00.4	Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Post and a		de Acuerdo a NIF-		•
Proyecto	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	46.8
SE 1213 Compensación de Redes ( 9°y 10° fase)	0.0	0.0	0.0	0.1
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	44.3
1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	1.5
1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	0.0	0.0	0.0	13.0
SLT 1204 Conversión a 400KV del Área Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.2
Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	66.6
1117 Transformación de Guaymas	0.0	0.0	0.0	12.6
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	17.4
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán los Mochis	0.0	0.0	0.0	42.6
CCE Pacífico	27.3	204.8	232.1	232.1
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	14.8
SE 1006 Central Sur	0.0	0.0	0.0	4.7
SE 1124 Bajío Centro	0.0	0.0	0.0	4.9
1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	32.3
Laguna Verde	27.3	457.0	484.3	484.3
LT Red de Trans. Asociada a la CG los Humeros II	0.0	0.0	0.0	3.7
CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	96.8
CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	0.0	0.0	0.0	784.2
CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	21.5
CCC EL Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	40.3
CC I Baja California Sur III	0.0	0.0	0.0	53.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	0.0	0.0	0.0	4.0
1212 Sur Peninsular 3° fase	0.0	0.0	0.0	1.1
CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	652.3

## Notas

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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

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

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

Proyecto C.F.E.

Proyectos de Inversión Privados Asociados a contratos comerciales	
	11/4
Mérida III	N/A
Hermosillo	N/A
Rio Bravo II	N/A
Rio 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) 1\_/ (Millones de pesos al 30 de septiembre de 2011)

	Registro	de Acuerdo a NIF-	·09-A	Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	8,577.7	39,997.6	48,575.3	48,575.3
CFE	8,577.7	39,997.6	48,575.3	48,575.3
C.G. Los Azufres II y Campo Geotérmico	87.1	86.9	174.0	174.0
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	40.6	40.6	81.2	81.2
L.T. Manuel Moreno Torres (Red Asociada 2° etapa)	245.6	245.6	491.2	491.2
L.T. 411 Sistema Nacional	51.5	51.4	102.9	102.9
S.E. 504 Norte-Occidental	14.7	14.7	29.4	29.4
L.T. 506 Saltillo Cañada	211.8	211.8	423.6	423.6
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	56.4	63.4	119.8	119.8
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	63.8	63.7	127.5	127.5
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	85.3	85.3	170.6	170.6
S.E. 413 Noroeste Occidental	40.7	76.7	117.4	117.4
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	56.8	56.8	113.6	113.6
R.M. Emilio Portes Gil	0.4	0.4	0.8	0.8
Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	115.4	306.9	422.3	422.3
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	34.3	85.3	119.6	119.6
C.C.I. Guerrero Negro II	46.6	46.5	93.1	93.1
L.T. 502 Oriental-Norte	12.6	25.2	37.8	37.8
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	46.7	84.9	131.6	131.6
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (fase 1)	142.4	377.4	519.8	519.8
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	22.8	46.0	68.8	68.8
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	4.9	11.7	16.6	16.6
L.T. 711 RTA a la Laguna II	23.3	46.6	69.9	69.9
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I, II y III	31.1	72.5	103.6	103.6
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	137.8	344.7	482.5	482.5
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	48.2	120.6	168.8	168.8
R.M. General Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	53.9	134.6	188.5	188.5
R.M. Carbón II	4.2	8.4	12.6	12.6
092 R.M. Salamanca	35.4	91.8	127.2	127.2
072 R.M. Adolfo López Mateos	33.8	84.4	118.2	118.2
SE 402 Oriental Peninsular	4.7	11.9	16.6	16.6
L.T. 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	78.8	255.6	334.4	334.4
S.L.T. 706 Sistemas Norte	208.7	721.3	930.0	930.0
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	14.2	35.6	49.8	49.8
Presa Reguladora Amata	14.4	36.1	50.5	50.5
S.E. Capacitores	3.7	9.3	13.0	13.0
095 SE Norte	8.8	21.9	30.7	30.7

HOJA 2 DE 4 CUADRO No. 3 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1\_/</sup> (Millones de pesos al 30 de septiembre de 2011)

(Minories de pesos ai 30 de septien		o de Acuerdo a NIF-	·09-A	Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
704 Baia California Noroeste	7.7	19.3	27.0	27.0
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	44.2	118.9	163.1	163.1
RM Tuxpango	17.5	43.8	61.3	61.3
SLT 709 Sistema Sur	113.2	282.8	396.0	396.0
Línea del Centro	7.3	21.0	28.3	28.3
Huinalá	0.7	1.6	2.3	2.3
RM Carbón Unidades 2 y 4	10.1	25.3	35.4	35.4
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	85.7	214.2	299.9	299.9
Durango I	37.3	126.2	163.5	163.5
806 Bajío	147.9	502.7	650.6	650.6
Carlos Rodriguez Rivero	21.1	73.8	94.9	94.9
811 Noroeste	12.0	42.2	54.2	54.2
RM Punta Prieta	16.5	46.0	62.5	62.5
Francisco Pérez Ríos Unidad 5	34.5	120.8	155.3	155.3
L.T. Riviera Maya	42.2	84.4	126.6	126.6
SLT 703 Noreste Norte	30.2	76.0	106.2	106.2
SE 812 Golfo Norte	7.4	21.1	28.5	28.5
SE 813 División Bajío	61.7	293.8	355.5	355.5
SLT 702 Sureste Peninsular	43.8	162.6	206.4	206.4
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	159.9	442.9	602.8	602.8
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	110.9	268.8	379.7	379.7
701 Occidente Centro	108.8	377.4	486.2	486.2
803 Noíne	105.0	318.7	423.7	423.7
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta II	7.5	29.9	37.4	37.4
RM Gómez Palacio	23.4	81.0	104.4	104.4
CC Conversión el Encino de TG a CC	81.0	323.9	404.9	404.9
CE La Venta II	78.5	746.2	824.7	824.7
CH El Cajón	125.5	2,007.9	2,133.4	2,133.4
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.7	55.3	79.0	79.0
RM Adolfo López Mateos U 3,4,5 y 6	67.2	212.8	280.0	280.0
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	51.8	207.1	258.9	258.9
Puerto Libertad U-4	14.3	57.1	71.4	71.4
SLT 801 Altiplano	134.9	352.8	487.7	487.7
SLT 903 Cabo Norte	91.2	232.5	323.7	323.7
110 RM Tula	9.3	21.8	31.1	31.1
143 SLT 902 Istmo	102.9	418.7	521.6	521.6
Samalayuca II	1.9	4.6	6.5	6.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	27.1	63.3	90.4	90.4

HOJA 3 DE 4 CUADRO No. 3 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1\_/</sup> (Millones de pesos al 30 de septiembre de 2011)

	Registro	de Acuerdo a NIF-	·09-A	Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
Baia California Sur II	109.8	256.2	366.0	366.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	35.4	94.1	129.5	129.5
Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	52.3	237.8	290.1	290.1
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	52.7	157.9	210.6	210.6
Emilio Portes Gíl U 4	64.0	154.6	218.6	218.6
911 Noreste	9.8	44.3	54.1	54.1
Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	43.7	128.6	172.3	172.3
RM CCC EI Sauz	4.6	21.9	26.5	26.5
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	8.3	19.4	27.7	27.7
1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	86.6	412.6	499.2	499.2
SLT 901 Pacífico	44.6	241.6	286.2	286.2
Puerto Libertad Unidad 2 y 3	34.1	187.7	221.8	221.8
RM Punta Prieta Unidad 2	6.2	33.9	40.1	40.1
SE 915 Occidental	12.2	67.1	79.3	79.3
Huinala II	2.0	10.8	12.8	12.8
Francisco Pérez Ríos	155.4	692.6	848.0	848.0
Red de Transmisión Asociada. a la CC San Lorenzo	6.3	34.9	41.2	41.2
802 Tamaulipas	104.8	349.3	454.1	454.1
1118 Transmisión y Transformación del Norte	29.2	133.0	162.2	162.2
SE 1129 Compensación Redes	19.0	96.9	115.9	115.9
SE 1005 Noroeste	71.0	388.5	459.5	459.5
RM Infiernillo	20.1	116.6	136.7	136.7
SE 1125 Distribución (1ª. Fase)	109.3	571.2	680.5	680.5
SE 1206 Conversión a 400Kv. Mazatlán II la Higuera	84.7	366.8	451.5	451.5
CE 912 División Oriente	21.2	101.6	122.8	122.8
205 Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	199.9	1,054.8	1,254.7	1,254.7
147 CCC Baja California	173.5	752.1	925.6	925.6
Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	180.5	933.2	1,113.7	1,113.7
Red de Transmisión Asociada al Pacífico	64.0	361.9	425.9	425.9
RM SG Cerro Prieto U 5	41.3	289.4	330.7	330.7
1213 Compensación de Redes	59.2	361.1	420.3	420.3
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.7	80.5	95.2	95.2
1116 Transformación del Noreste	188.2	1,290.3	1,478.5	1,478.5
147 CCC Baja California	196.3	850.5	1,046.8	1,046.8
Infiernillo	5.8	40.4	46.2	46.2
1125 Distribución	23.7	166.1	189.8	189.8

HOJA 4 DE 4 CUADRO No. 3 PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) 1\_/ (Millones de pesos al 30 de septiembre de 2011)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros	
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente	
1129 Compensación Redes	4.5	53.8	58.3	58.3	
1213 Compensación Redes	12.6	98.8	111.4	111.4	
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	44.5	311.9	356.4	356.4	
1118 Transmisión y Transformación del Norte	12.3	147.6	159.9	159.9	
Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	64.6	452.1	516.7	516.7	
RM Altamira	56.9	398.3	455.2	455.2	
1205 Compensación Oriental Peninsular	8.6	103.3	111.9	111.9	
1121 Baja California	2.6	31.1	33.7	33.7	
CCC San Lorenzo Conversión de TG a CC	129.1	1,549.2	1,678.3	1,678.3	
CCC el Pacífico	543.5	2,878.8	3,422.3	3,422.3	
914 División Centro Sur	4.2	19.6	23.8	23.8	
Red de Transmisión Asociada a la Venta	2.3	10.8	13.1	13.1	
1122 Golfo Norte	37.3	257.3	294.6	294.6	
914 División Centro-Sur	9.6	115.2	124.8	124.8	
1005 Noroeste	14.9	179.6	194.5	194.5	
1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	221.3	1,510.5	1,731.8	1,731.8	
1201 Transmisión y Transformación Baja California	41.5	288.0	329.5	329.5	
1119 Transmisión y Transformación del Sureste	156.2	1,041.6	1,197.8	1,197.8	
1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	16.2	81.1	97.3	97.3	
1304 Transmisión y Transformación del Oriental	12.1	60.7	72.8	72.8	
1321 Distribución Noroeste	32.1	257.3	289.4	289.4	
1123 Norte	5.0	39.6	44.6	44.6	
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	48.8	363.1	411.9	411.9	
1211 Noreste Central	11.8	62.3	74.1	74.1	
1127 Sureste	29.2	148.5	177.7	177.7	
1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	202.8	1,367.1	1,569.9	1,569.9	
Red de Tran. Asoc. al Proy. de Temp. Abierta y Oax II,III,IV	55.8	380.2	436.0	436.0	
1120 Noroeste	53.3	352.0	405.3	405.3	
1212 Sur Peninsular	33.5	206.6	240.1	240.1	
1006 Central Sur	4.1	35.1	39.2	39.2	
1210 Norte Noroeste					
Red de Transmisión. Asociada a la CI Guerrero Negro III	103.3	800.1	903.4	903.4	
1110 Compensación Capacitiva del Norte	1.5	12.6	14.1	14.1	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	10.2	82.1	92.3	92.3	
1117 Transformación de Guaymas	0.8	6.4	7.2	7.2	
1124 Bajío Centro	31.3	250.7	282.0	282.0	
Laguna Verde	0.0	1,837.0	1,837.0	1,837.0	
1121 Baja California	3.2	25.7	28.9	28.9	
1403 Compensación Capacitiva de Áreas Noroeste- Norte	9.7	77.9	87.6	87.6	
1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	36.3	290.6	326.9	326.9	
1322 Distribución Centro	6.8	54.4	61.2	61.2	
1323 Distribución Sur	18.7	150.0	168.7	168.7	
1122 Golfo Norte	3.1	33.1	36.2	36.2	

## Notas:

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

<sup>2</sup>\_/ 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 1\_/
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2011)

Año	CFE	Total
Total	1,829.2	1,829.2
2013	305.2	305.2
2014	235.6	235.6
2015	134.5	134.5
2016	242.5	242.5
2017	101.2	101.2
2018	102.2	102.2
2019	82.4	82.4
2020	61.3	61.3
2021-2036	564.3	564.3

Nota:

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 1\_/
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2011)

Año	CFE	Total
Total	39,997.6	39,997.6
2013	7,431.1	7,431.1
2014	7,361.3	7,361.3
2015	6,760.6	6,760.6
2016	5,255.7	5,255.7
2017	3,882.2	3,882.2
2018	3,168.8	3,168.8
2019	2,646.2	2,646.2
2020	1,235.9	1,235.9
2021-2036	2,255.8	2,255.8

Nota:

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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

 $<sup>1\</sup>_/$  Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.