

## 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>1-7</sup>  
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-7</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>518.9</b>	<b>1,524.0</b>	<b>2,042.9</b>	<b>4,285.1</b>
<b>CFE</b>	<b>518.9</b>	<b>1,524.0</b>	<b>2,042.9</b>	<b>4,285.1</b>
CT Samalayuca II	24.4	115.1	139.5	139.5
CG Cerro Prieto IV	3.1	7.3	10.4	10.4
C.C. Monterrey II	0.0	58.6	58.6	58.6
C.C.C. Chihuahua	35.4	14.6	50.0	50.0
SE SF6 Potencia y Distribución (212 y2 13)	91.4	4.9	96.3	96.3
L.T. Sureste-Peninsular 215	16.6	20.7	37.3	37.3
SE 218 Noroeste	4.7	5.2	9.9	9.9
SE 221 Occidental	8.6	14.4	23.0	23.0
C.C. Rosarito III (Unidades 8 y 9)	32.1	130.8	162.9	162.9
C.G. Los Azufres II y CG	7.1	1.6	8.7	8.7
SE 401 Occidental-Central	3.9	0.0	3.9	3.9
SE 402 Oriental-Peninsular	10.1	0.0	10.1	10.1
SE 403 Noreste	1.6	0.0	1.6	1.6
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.3	0.0	1.3	1.3
503 Oriental	3.2	0.0	3.2	3.2
504 Norte Occidental	4.8	0.7	5.5	5.5
410 Sistema Nacional	14.6	0.0	14.6	14.6
412 Compensación Norte	3.3	0.0	3.3	3.3
413 Noroeste Occidental	3.4	1.2	4.6	4.6
607 Sistema Bajío Oriental	0.7	0.3	1.0	1.0
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8.2	2.5	10.7	10.7
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11.7	1.8	13.5	13.5
LT 408 Nacozari-Nogales Áreas Noroeste	3.9	0.0	3.9	3.9
LT Manuel Moreno Torres Red Aso. (2° etapa)	14.0	13.8	27.8	27.8
LT 411 Sistema Nacional	6.1	0.9	7.0	7.0
LT 414 Norte Occidental	9.8	2.7	12.5	12.5
LT 502 Oriental Norte	0.7	0.6	1.3	1.3
LT 506 Saltillo Cañada	8.7	2.9	11.6	11.6
Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	3.2	1.0	4.2	4.2

HOJA 2 DE 3  
CUADRO No. 1  
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>  
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	9.5	9.5	19.0	19.0
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	4.9	3.7	8.6	8.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	1.0	0.8	1.8	1.8
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.5	1.1	2.6	2.6
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.4	1.9	4.3	4.3
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	15.3	5.1	20.4	20.4
RM Carbón II	1.5	1.2	2.7	2.7
RM C.T. Valle de México	1.1	0.9	2.0	2.0
C.C.I. Baja California Sur I	9.3	13.1	22.4	22.4
R.M. Botello	1.3	0.9	2.2	2.2
R.M. Dos Bocas	2.9	2.1	5.0	5.0
R.M. Gómez Palacio	1.9	1.4	3.3	3.3
R.M. Ixtaczoquitlán	0.2	0.1	0.3	0.3
R.M. Tuxpango	0.4	0.3	0.7	0.7
L.T. Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2.9	2.1	5.0	5.0
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.9	0.7	1.6	1.6
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	25.5
SUV Suministró de Vapor C. Cerro Prieto	2.6	2.0	4.6	4.6
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	468.4	509.1	509.1
SE 1125 Distribución (1° Fase)	0.0	0.0	0.0	13.1
1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	0.0	0.0	0.0	9.0
SE 1005 Noroeste (1ª, 2ª y 3ª fase)	0.0	0.0	0.0	0.7
CCC Poza Rica.	0.0	0.0	0.0	108.6
Red de Transmisión Asociada al Pacífico (1° y 2° fase)	0.0	0.0	0.0	47.1
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	2.0
1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	6.0
1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	0.0	0.0	0.0	13.0

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 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	
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	55.5
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	15.4
CCE Pacífico	41.0	177.4	218.4	218.4
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	14.8
SE 1006 Central Sur	0.0	0.0	0.0	9.5
SE 1124 Bajío Centro	0.0	0.0	0.0	2.3
1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	32.3
Laguna Verde	41.0	429.7	470.7	470.7
CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	102.5
CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	0.0	0.0	0.0	572.7
CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	23.9
CCC EL Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	71.9
CC I Baja California Sur III	0.0	0.0	0.0	82.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	0.0	0.0	0.0	12.7
1212 Sur Peninsular 3° fase	0.0	0.0	0.0	3.1
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	19.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	0.0	0.0	0.0	3.7
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	1.9
1320 Distribución Noreste	0.0	0.0	0.0	0.6
1211 Noreste Central	0.0	0.0	0.0	3.5
1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.9
1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	1.2
1116 Transformación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.3
CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	948.4

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 2012)

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>13,786.4</b>	<b>38,704.9</b>	<b>52,491.3</b>	<b>52,491.3</b>
<b>CFE</b>	<b>13,786.4</b>	<b>38,704.9</b>	<b>52,491.3</b>	<b>52,491.3</b>
C.G. Los Azufres II y Campo Geotérmico	130.5	0.0	130.5	130.5
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	0.0	60.9	60.9
L.T. Manuel Moreno Torres (Red Asociada 2° etapa)	343.5	49.7	393.2	393.2
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	0.0	77.2	77.2
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	0.0	22.1	22.1
L.T. 506 Saltillo Cañada	317.7	0.0	317.7	317.7
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	81.3	13.7	95.0	95.0
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.7	0.0	95.7	95.7
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	125.6	4.6	130.2	130.2
S.E. 413 Noroeste Occidental	60.3	37.6	97.9	97.9
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	75.7	18.9	94.6	94.6
R.M. Emilio Portes Gil	0.6	0.1	0.7	0.7
Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	170.6	196.5	367.1	367.1
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	47.7	58.5	106.2	106.2
C.C.I. Guerrero Negro II	62.1	15.5	77.6	77.6
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	12.6	31.5	31.5
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	68.5	41.0	109.5	109.5
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (fase 1)	213.5	235.1	448.6	448.6
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	34.2	23.2	57.4	57.4
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	7.3	6.8	14.1	14.1
L.T. 711 RTA a la Laguna II	35.0	23.3	58.3	58.3
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I, II y III	45.7	43.3	89.0	89.0
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	206.8	206.8	413.6	413.6
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	72.3	72.4	144.7	144.7
R.M. General Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	80.8	80.8	161.6	161.6
R.M. Carbón II	6.3	4.2	10.5	10.5
092 R.M. Salamanca	53.0	56.5	109.5	109.5
072 R.M. Adolfo López Mateos	50.6	50.7	101.3	101.3
SE 402 Oriental Peninsular	7.1	7.1	14.2	14.2
L.T. 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	113.0	187.2	300.2	300.2
S.L.T. 706 Sistemas Norte	302.5	533.8	836.3	836.3
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	21.4	21.3	42.7	42.7
Presa Reguladora Amata	21.6	21.7	43.3	43.3
S.E. Capacitores	5.6	5.5	11.1	11.1
095 SE Norte	13.2	13.1	26.3	26.3
704 Baja California Noroeste	11.6	11.5	23.1	23.1
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	61.7	83.9	145.6	145.6
RM Tuxpango	26.3	26.2	52.5	52.5
SLT 709 Sistema Sur	169.8	169.7	339.5	339.5
Línea del Centro	11.0	13.6	24.6	24.6
Huinalá	1.0	1.0	2.0	2.0

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 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
RM Carbón Unidades 2 y 4	15.2	15.2	30.4	30.4
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	128.5	128.5	257.0	257.0
Durango I	55.9	89.0	144.9	144.9
806 Bajío	200.1	298.3	598.4	598.4
Carlos Rodríguez Rivero	31.7	52.7	84.4	84.4
811 Noroeste	18.1	30.1	48.2	48.2
RM Punta Prieta	23.0	32.9	55.9	55.9
Francisco Pérez Ríos Unidad 5	224.7	554.1	778.8	778.8
L.T. Riviera Maya	63.3	42.2	105.5	105.5
SLT 703 Noreste Norte	40.8	54.8	95.6	95.6
SE 812 Golfo Norte	10.4	15.1	25.5	25.5
SE 813 División Bajío	91.1	234.9	326.0	326.0
SLT 702 Sureste Peninsular	60.1	130.0	190.1	190.1
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	220.2	322.3	542.5	542.5
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	142.3	192.0	341.3	341.3
701 Occidente Centro	153.3	288.3	441.6	441.6
803 Noíne	142.3	244.1	386.4	386.4
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta II	11.2	22.5	33.7	33.7
RM Gómez Palacio	35.0	57.8	92.8	92.8
CC Conversión el Encino de TG a CC	121.5	242.9	364.4	364.4
CE La Venta II	117.8	617.7	785.5	785.5
CH El Cajón	167.3	1,924.3	2,091.6	2,091.6
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.6	39.5	71.1	71.1
RM Adolfo López Mateos U 3,4,5 y 6	91.6	164.0	255.6	255.6
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	77.7	155.3	233.0	233.0
Puerto Libertad U-4	21.4	42.8	64.2	64.2
SLT 801 Altiplano	182.3	257.9	440.2	440.2
SLT 903 Cabo Norte	123.6	167.8	291.4	291.4
110 RM Tula	12.4	15.6	28.0	28.0
143 SLT 902 Istmo	147.6	329.3	476.9	476.9
Samalayuca II	2.6	3.3	5.9	5.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	36.2	45.2	81.4	81.4
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán los Mochis	109.0	483.3	592.3	592.3
1320 Distribución Noroeste	34.9	148.8	183.7	183.7
CC CC Repotenciación CT Manzanillo U 1 y 2	1,010.2	4,049.0	5,059.2	5,059.2
1128 Centro Sur	15.8	68.4	84.2	84.2
Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	10.3	48.3	58.6	58.6
1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	76.9	318.3	395.2	395.2
Baja California Sur II	146.4	183.0	329.4	329.4
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	47.2	70.5	117.7	117.7
Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	77.9	186.5	264.4	264.4
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	70.2	122.8	193.0	193.0
Emilio Portes Gil U 4	85.3	111.9	197.2	197.2
911 Noreste	14.8	34.4	49.2	49.2
Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	60.0	95.9	155.9	155.9

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 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
RM CCC El Sauz	6.9	17.3	24.2	24.2
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	11.1	13.8	24.9	24.9
1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	122.0	341.9	463.9	463.9
SLT 901 Pacífico	67.0	196.9	263.9	263.9
Puerto Libertad Unidad 2 y 3	51.2	153.5	204.7	204.7
RM Punta Prieta Unidad 2	9.2	27.7	36.9	36.9
SE 915 Occidental	18.3	54.9	73.2	73.2
Huinala II	3.0	8.8	11.8	11.8
Francisco Pérez Ríos U 5	51.8	86.3	138.1	138.1
Red de Transmisión Asociada. a la CC San Lorenzo	9.5	28.5	38.0	38.0
802 Tamaulipas	143.6	271.7	415.3	415.3
1118 Transmisión y Transformación del Norte	41.7	108.0	149.7	149.7
SE 1129 Compensación Redes	26.2	82.5	108.7	108.7
SE 1005 Noroeste	104.5	321.5	426.0	426.0
RM Infiernillo	28.9	99.0	127.9	127.9
SE 1125 Distribución (1ª. Fase)	153.9	530.7	684.6	684.6
SE 1206 Conversión a 400Kv. Mazatlán II la Higuera	112.9	310.4	423.3	423.3
CE 912 División Oriente	29.7	84.7	114.4	114.4
205 Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	275.7	903.3	1,179.0	1,179.0
147 CCC Baja California	231.4	636.4	867.8	867.8
Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	247.1	799.9	1,047.0	1,047.0
Red de Transmisión Asociada al Pacífico	90.3	309.2	399.5	399.5
RM SG Cerro Prieto U 5	62.0	248.0	310.0	310.0
1213 Compensación de Redes	83.6	312.4	396.0	396.0
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	22.0	65.9	87.9	87.9
1116 Transformación del Noreste	269.8	1,127.1	1,396.9	1,396.9
147 CCC Baja California	271.4	746.3	1,017.7	1,017.7
Infiernillo	9.0	35.9	44.9	44.9
1125 Distribución	36.9	147.6	184.5	184.5
1129 Compensación Redes	7.0	51.2	58.2	58.2
1213 Compensación Redes	19.6	89.4	109.0	109.0
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	69.3	277.2	346.5	346.5
1118 Transmisión y Transformación del Norte	19.1	140.4	159.5	159.5
Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	100.5	401.9	502.4	502.4
RM Altamira	88.5	354.1	442.6	442.6
1205 Compensación Oriental Peninsular	13.4	98.2	111.6	111.6
1121 Baja California	4.0	29.6	33.6	33.6
CCC San Lorenzo Conversión de TG a CC	200.8	1,472.7	1,673.5	1,673.5
CCC el Pacífico	815.3	2,335.2	3,150.5	3,150.5
914 División Centro Sur	5.6	16.8	22.4	22.4
Red de Transmisión Asociada a la Venta	3.1	9.2	12.3	12.3

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 2012)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
1122 Golfo Norte	4.7	31.1	35.8	35.8
914 División Centro-Sur	14.9	109.5	124.4	124.4
1005 Noroeste	23.3	170.7	194.0	194.0
1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	316.2	1,320.7	1,636.9	1,636.9
1201 Transmisión y Transformación Baja California	59.8	250.6	310.4	310.4
1119 Transmisión y Transformación del Sureste	228.5	897.1	1,125.6	1,125.6
1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	21.6	70.3	91.9	91.9
1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	52.5	68.7	68.7
1321 Distribución Noroeste	48.2	225.1	273.3	273.3
1123 Norte	7.4	34.7	42.1	42.1
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	73.2	314.3	387.5	387.5
1211 Noreste Central	15.9	54.1	70.0	70.0
1127 Sureste	38.8	129.1	167.9	167.9
1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	289.5	1,193.7	1,483.2	1,483.2
Red de Tran. Asoc. al Proy. de Temp. Abierta y Oax II,III,IV	82.2	327.4	409.6	409.6
1120 Noroeste	75.3	308.0	383.3	383.3
1212 Sur Peninsular	46.4	180.8	227.2	227.2
1006 Central Sur	6.2	31.0	37.2	37.2
1210 Norte Noroeste	152.7	701.2	853.9	853.9
Red de Transmisión. Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	11.2	13.4	13.4
1110 Compensación Capacitiva del Norte	15.4	71.8	87.2	87.2
1117 Transformación de Guaymas	31.8	173.5	205.3	205.3
1124 Bajío Centro	60.3	273.3	333.6	333.6
Laguna Verde	0.0	1,837.0	1,837.0	1,837.0
1121 Baja California	4.8	22.5	27.3	27.3
1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	14.6	68.1	82.7	82.7
1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	54.5	254.2	308.7	308.7
1322 Distribución Centro	10.2	47.6	57.8	57.8
1323 Distribución Sur	28.1	131.2	159.3	159.3
Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	46.2	185.0	231.2	231.2
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo 1 U 1	108.0	432.1	540.1	540.1
1122 Golfo Norte	55.6	220.6	276.2	276.2

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 2012)**

Año	CFE	Total
Total	1,524.0	1,524.0
2014	235.6	235.6
2015	134.5	134.5
2016	242.4	242.4
2017	101.2	101.2
2018	102.2	102.2
2019	82.3	82.3
2020	61.3	61.3
2021	47.7	47.7
2022	47.8	47.8
2023-2036	469.0	469.0

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 2012)**

Año	CFE	Total
Total	38,704.9	38,704.9
2014	8,140.4	8,140.4
2015	7,539.7	7,539.7
2016	5,983.9	5,983.9
2017	4,560.4	4,560.4
2018	4,099.0	4,099.0
2019	3,422.9	3,422.9
2020	2,004.1	2,004.1
2021	1,073.0	1,073.0
2022	324.2	324.2
2023-2040	1,557.3	1,557.3

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.