

## ANEXO 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 diciembre de 2007)

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>4,673.6</b>	<b>30,574.9</b>	<b>35,248.5</b>	<b>55,594.1</b>
<b>PEMEX</b>	<b>4,298.7</b>	<b>27,826.6</b>	<b>32,125.3</b>	<b>51,966.6</b>
Cantarell	1,745.9	9,360.2	11,106.1	14,725.5
Burgos	537.9	3,560.2	4,098.1	5,911.1
Burgos CSM	167.5	129.6	297.1	297.1
Delta del Grijalva	72.9	441.8	514.7	667.7
Criogénica	18.5	343.4	361.9	430.4
Cadereyta	201.5	324.0	525.5	525.5
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	297.3	4,646.9	4,944.2	8,933.2
Salamanca	8.4	80.0	88.4	88.4
Madero	193.9	1,040.0	1,233.9	1,431.1
Tula	2.8	47.2	50.0	50.0
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	45.4	529.1	574.5	1,580.1
A.J. Bermúdez	64.1	1,432.5	1,496.6	2,055.6
Arenque	42.5	327.1	369.6	1,058.7
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	80.2
Bellota Chinchorro	26.8	224.7	251.5	579.0
Caan	104.0	555.9	659.9	812.1
Cactus Sitio Grande	25.6	148.3	173.9	394.9
Carmito Artesa	5.7	116.5	122.2	167.4
Cárdenas	8.0	31.8	39.8	101.3
Chuc	128.2	635.7	763.9	1,147.0
Ek-Balam	4.9	77.7	82.6	269.7
El Golpe Puerto Ceiba	46.0	341.6	387.6	532.8
Jujo Tecminoacán	90.0	477.5	567.5	769.3
Ku-Maloob-Zaap	394.9	2,609.1	3,004.0	6,790.4
Och-Uech-Kax	55.3	94.3	149.6	177.1
Poza Rica	3.6	205.9	209.5	289.5
Yaxche	7.1	45.6	52.7	178.4
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	19.1
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	1,904.0

**HOJA 2 DE 3**  
**CUADRO No. 1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2007)**

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>CFE</b>	<b>374.9</b>	<b>2,748.3</b>	<b>3,123.2</b>	<b>3,627.5</b>
Samalayuca	56.0	184.7	240.7	240.7
Cerro Prieto	8.1	34.6	42.7	42.7
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	21.7	114.9	136.6	136.6
CPTT 11 Cable Submarino	7.8	7.9	15.7	15.7
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	7.9	104.6	112.5	112.5
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	6.0	94.6	100.6	100.6
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	5.2	70.7	75.9	75.9
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	4.8	18.9	23.7	23.7
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	3.8	2.6	6.4	6.4
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	5.2	28.9	34.1	34.1
CPTT 21 Subestaciones Occidental	5.0	39.2	44.2	44.2
C.C.C.Rosario III	15.4	216.9	232.3	232.3
CD.Puerto San Carlos	7.0	24.8	31.8	31.8
C.G.Los Azufres II y CG	5.4	26.9	32.3	32.3
305 Centro Oriente	3.6	11.0	14.6	14.6
306 Sureste	4.5	13.5	18.0	18.0
307 Noreste	2.4	7.3	9.7	9.7
308 Noroeste	4.4	13.6	18.0	18.0
SE 401 Occidental-Central	6.7	25.9	32.6	32.6
SE 402 Oriental-Peninsular	7.3	32.9	40.2	40.2
SE 403 Noreste	7.5	24.2	31.7	31.7
SE 404 Noroeste-Norte	4.4	13.1	17.5	17.5
SE 405 Compensación Alta Tensión	0.8	3.9	4.7	4.7
503 Oriental	2.2	9.6	11.8	11.8
504 Norte Occidental	3.2	15.8	19.0	19.0
410 Sistema Nacional	17.5	74.3	91.8	91.8
412 Compensación Norte	2.2	9.9	12.1	12.1
413 Noroeste Occidental	2.3	12.7	15.0	15.0
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	2.7	3.2	3.2
301 Centro	4.7	14.1	18.8	18.8
302 Sureste	4.3	14.1	18.4	18.4
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	8.3	11.1	11.1
304 Noroeste	2.8	8.5	11.3	11.3
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	12.4	50.3	62.7	62.7
LT 407 Red Asociada a Altamira	30.5	116.1	146.6	146.6
LT 408 Naco Nogales	4.6	17.6	22.2	22.2
LT 409 Manuel Moreno Torres	10.2	56.0	66.2	66.2
LT 411 Sistema Nacional	9.0	36.4	45.4	45.4
LT 414 Norte Occidental	6.5	34.9	41.4	41.4
LT 502 Oriental Norte	0.4	2.4	2.8	2.8
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	31.8	37.6	37.6

**HOJA 3 DE 3**  
**CUADRO No. 1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2007)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	2.1	11.6	13.7	13.7
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	4.7	33.2	37.9	37.9
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	2.5	16.0	18.5	18.5
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.5	3.3	3.8	3.8
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	0.7	4.8	5.5	5.5
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.2	7.9	9.1	9.1
C.H. Manuel Moreno Torres	7.0	48.8	55.8	55.8
RM-2 Carbón II	0.7	5.1	5.8	5.8
RM -3 C.T. Valle de México	0.6	3.8	4.4	4.4
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.5
L.T. 706 Sistemas Norte	0.0	0.0	0.0	46.8
C.C.I. Baja California Sur I	5.2	39.0	44.2	44.2
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	0.6	4.1	4.7	4.7
R.M. Dos Bocas	1.4	9.4	10.8	10.8
R.M. Gómez Palacio	1.0	6.2	7.2	7.2
R.M. Ixtaczoquitlán	0.1	0.6	0.7	0.7
R.M. Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	127.4
R.M. Tuxpango	0.2	1.3	1.5	1.5
R.M José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	13.5
S.L.T.702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.1
L.T. Red Asociada a Altamira V	1.4	9.4	10.8	10.8
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	2.8
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	30.5
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.5	2.9	3.4	3.4
S.L.T. 703 Noreste- Norte	0.0	0.0	0.0	2.5
S.L.T. 803 Noine	0.0	0.0	0.0	6.6
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	43.2
1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	0.0	0.0	0.0	1.1
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	1.3	8.5	9.8	9.8
701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	23.5
L.T. Red Asoc. A Altamira V	0.0	0.0	0.0	3.5
911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.1
RM CGT Cerro Prieto U-5	0.0	0.0	0.0	11.5
RM Infiernillo	0.0	0.0	0.0	7.4
RM CCC Huinala	0.0	0.0	0.0	1.8
RM CT Punta Prieta U-2	0.0	0.0	0.0	5.1
RM Puerto Libertad U- 2 y 3	0.0	0.0	0.0	28.8
CH el Cajon	20.4	570.2	590.6	590.6
SLT 901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	29.6
RM CT Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	27.8
LT 610 Transmisión Noreste-Norte (Fase 2)	0.0	0.0	0.0	25.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	6.3
LT Red de Trans. Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	3.3
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	0.0	0.0	0.0	7.0
SE 915 Occidental	0.0	0.0	0.0	6.1
Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	0.0	0.0	0.0	24.0

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.

3/ En el cuadro 6 se detalla lo captado a través del Master Trust.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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

Proyecto	PEMEX	C.F.E.
Proyectos de Inversión Privados		
Asociados a contratos comerciales		
Mérida III		N/A
Hermosillo		N/A
Rio Bravo II		N/A
Rio Bravo III		N/A
Chihuahua III		N/A
Saltillo		N/A
Bajo (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 3**  
**CUADRO No. 3**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2007)**

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>20,761.5</b>	<b>89,774.6</b>	<b>110,536.1</b>	<b>160,280.8</b>
<b>PEMEX</b>	<b>16,960.1</b>	<b>61,800.5</b>	<b>78,760.6</b>	<b>128,505.3</b>
Cantarell	1,281.8	15,771.5	17,053.3	24,200.8
Burgos	1,743.1	10,316.1	12,059.2	18,062.1
Delta del Grijalva	69.0	485.4	554.4	1,422.2
Criogénicas Reynosa	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	1,284.0	19,990.1	21,274.1	28,490.8
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	291.1	2,180.4	2,471.5	3,189.3
A. J. Bermúdez	2,210.9	3,482.9	5,693.8	8,778.9
Arenque	426.9	866.3	1,293.2	2,318.5
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	52.4
Bellota Chinchorro	477.4	608.9	1,086.3	2,144.8
Caan	996.3	1,899.1	2,895.4	4,041.6
Cactus Sitio Grande	206.9	0.0	206.9	646.9
Carmito Artesa	102.7	17.9	120.6	447.9
Cárdenas	9.8	113.4	123.2	234.3
Chuc	479.8	1,558.1	2,037.9	6,489.9
Ek-Balam	131.2	297.1	428.3	548.6
El Golpe Puerto Ceiba	70.0	1,744.2	1,814.2	2,471.8
Jujo Tecminoacán	376.8	916.5	1,293.3	1,941.6
Ku-Maloob-Zaap	6,267.6	362.7	6,630.3	20,467.3
Och-Uech-Kax	28.0	438.3	466.3	498.9
Poza Rica	429.7	699.1	1,128.8	1,758.2
Yaxche	77.1	52.5	129.6	298.5

**HOJA 2 DE 3**  
**CUADRO No. 3**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2007)**

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>CFE</b>	<b>3,801.4</b>	<b>27,974.1</b>	<b>31,775.5</b>	<b>31,775.5</b>
C.G. Los Azufres	87.0	435.1	522.1	522.1
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	40.6	203.0	243.6	243.6
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	195.9	1,029.1	1,225.0	1,225.0
L.T. 411 Sistema Nacional	51.5	257.3	308.8	308.8
S.E. 504 Norte-Occidental	14.7	73.6	88.3	88.3
L.T. 506 Saltillo Cañada	211.8	1,059.0	1,270.8	1,270.8
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	49.7	262.4	312.1	312.1
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	63.8	318.8	382.6	382.6
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	80.7	408.1	488.8	488.8
S.E. 413 Noroeste Occidental	39.1	233.3	272.4	272.4
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	37.9	208.2	246.1	246.1
R.M. Emilio Portes Gil	0.3	1.5	1.8	1.8
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	110.4	748.7	859.1	859.1
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	26.7	192.2	218.9	218.9
C.C.I. Guerrero Negro II	31.1	170.7	201.8	201.8
L.T. 502 Oriental-Norte	12.6	75.5	88.1	88.1
C.H. Manuel Moreno Torres	43.9	260.2	304.1	304.1
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	115.9	695.3	811.2	811.2
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	22.8	137.2	160.0	160.0
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	4.9	31.2	36.1	36.1
L.T. 711 RTA a la Laguna II	23.3	139.9	163.2	163.2
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	29.2	189.1	218.3	218.3
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	137.9	896.1	1,034.0	1,034.0
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	48.2	313.5	361.7	361.7
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	53.9	350.0	403.9	403.9
R.M. Carbón II	4.2	25.2	29.4	29.4
092 R.M. Salamanca	35.4	233.2	268.6	268.6
072 R.M. Adolfo López Mateos	33.8	219.4	253.2	253.2
SE 402 Oriental Peninsular	4.7	30.8	35.5	35.5
L.T. 710 Red de Trans. Asociada a Altamira V	68.4	529.4	597.8	597.8
S.L.T. 706 Sistemas Norte	137.0	993.2	1,130.2	1,130.2
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	14.2	92.6	106.8	106.8
Presa Reguladora Amata	14.4	93.9	108.3	108.3
S.E. Capacitores	3.7	24.1	27.8	27.8
095 SE Norte	8.8	57.0	65.8	65.8

**HOJA 3 DE 3**  
**CUADRO No. 3**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 31 de diciembre 2007)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
704 Baja California Noroeste	7.7	50.1	57.8	57.8
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	35.0	259.0	294.0	294.0
RM Tuxpango	17.5	113.8	131.3	131.3
SLT 709 Sistema Sur	113.1	735.5	848.6	848.6
Línea del Centro	7.4	50.2	57.6	57.6
Huinala	0.7	4.3	5.0	5.0
RM Carbón Unidades 2 y 4	10.1	65.8	75.9	75.9
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	85.7	556.9	642.6	642.6
Durango	37.3	275.3	312.6	312.6
806 Bajío	70.2	526.3	596.5	596.5
Carlos Rodríguez Rivero	21.1	158.2	179.3	179.3
811 Noroeste	12.0	90.4	102.4	102.4
RM Punta Prieta	13.2	98.7	111.9	111.9
Francisco Pérez Ríos	34.5	258.9	293.4	293.4
L.T. Riviera Maya	42.2	253.3	295.5	295.5
SLT 703 Noreste Norte	21.3	161.0	182.3	182.3
SE 812 Golfo Norte	6.0	45.2	51.2	51.2
SE 813 División Bajío	5.3	40.3	45.6	45.6
SLT 702 Sureste Peninsular	22.7	189.1	211.8	211.8
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	120.5	925.1	1,045.6	1,045.6
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	76.8	575.9	652.7	652.7
701 Occidente Centro	54.0	416.9	470.9	470.9
Noine	80.6	611.2	691.8	691.8
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta	7.5	59.8	67.3	67.3
RM Gomez Palacio	23.1	173.5	196.6	196.6
CC Conversión el Encino de TG a CC	80.9	647.9	728.8	728.8
CE La Venta II	78.5	1,060.4	1,138.9	1,138.9
CH El Cajón	83.7	2,342.6	2,426.3	2,426.3
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	15.8	118.5	134.3	134.3
RM Adolfo López Mateos	48.8	408.0	456.8	456.8
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	51.8	414.2	466.0	466.0
Puerto Libertad U-4	14.2	114.2	128.4	128.4
SLT 801 Altiplano	95.0	732.6	827.6	827.6
SLT 903 Cabo Norte	64.8	491.5	556.3	556.3
110 RM Tula	6.2	46.6	52.8	52.8
143 SLT 902 Istmo	89.4	776.5	865.9	865.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Central	18.1	135.6	153.7	153.7
Samalayuca II	1.3	9.8	11.1	11.1
Baja California Sur II	73.2	549.0	622.2	622.2
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	23.6	188.6	212.2	212.2
Red de Fibra Optica Proyecto Norte	49.3	418.9	468.2	468.2
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	35.1	298.3	333.4	333.4
Emilio Portes Gil U 4	42.7	325.2	367.9	367.9
911 Noreste	9.8	83.6	93.4	93.4
Red de Fibra Optica Proyecto Sur	31.4	245.0	276.4	276.4
RM CCC El Sauz	4.6	40.4	45.0	45.0
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	5.5	41.5	47.0	47.0
1002 Compensación y Trans. Noreste-Sureste	16.2	142.7	158.9	158.9
Tamaulipas	77.6	660.0	737.6	737.6

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.

3\_/ En el cuadro 7 se detalla lo captado a través del Fideicomiso Nacional.

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 diciembre de 2007)**

Año	PEMEX	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>27,826.6</b>	<b>2,748.3</b>	<b>30,574.9</b>
2009	5,030.2	442.0	5,472.2
2010	5,272.2	637.1	5,909.3
2011	3,764.5	305.8	4,070.3
2012	4,050.6	246.9	4,297.5
2013	2,643.5	240.9	2,884.4
2014	1,722.4	122.2	1,844.6
2015	2,046.5	97.5	2,144.0
2016-2036	3,296.7	655.9	3,952.6

Nota:

<sup>1/</sup> 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 diciembre de 2007)**

Año	PEMEX	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>61,800.5</b>	<b>27,974.1</b>	<b>89,774.6</b>
2009	13,563.5	3,801.4	17,364.9
2010	15,156.7	3,801.4	18,958.1
2011	7,667.0	3,801.4	11,468.4
2012	4,196.8	3,801.6	7,998.4
2013	8,668.4	3,801.4	12,469.8
2014	7,027.6	3,034.8	10,062.4
2015	5,396.7	2,142.2	7,538.9
2016-2036	123.8	3,789.9	3,913.7

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.



**CUADRO No. 6**  
**SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST**  
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-06	Saldo al 31-Dic-07
<b>TOTAL</b>	<b>40,403.5</b>	<b>50,305.1</b>
Créditos al Comercio Exterior <sup>*/</sup>	4,310.0	4,250.0
Créditos Directos	1,867.1	1,490.6
Créditos Bancarios <sup>*/</sup>	625.0	470.0
Emisión de Bonos <sup>*/</sup>	26,192.3	34,183.7
Bilaterales <sup>*/</sup>	7,409.1	7,410.8
Otras Obligaciones <sup>*/</sup>	0.0	2,500.0

Nota:

<sup>\*/</sup> Estos créditos cuentan con la garantía de Pemex y Subsidiarias.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 7**  
**SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL FIDEICOMISO NACIONAL**  
(Millones de pesos)

Concepto	Saldo al 31-Dic-06	Saldo al 31-Dic-07
<b>TOTAL</b>	<b>137,005.3</b>	<b>128,505.3</b>
Certificados Bursátiles	93,672.0	80,672.0
Crédito Bancario	14,333.3	12,333.3
Crédito Sindicado	7,000.0	3,500.0
Otras Obligaciones	22,000.0	32,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.