

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) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2005)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	2,371.6	22,882.3	25,253.9	40,265.2
PEMEX	2,022.7	19,986.9	22,009.6	36,426.1 ^{3/}
Cantarell	720.0	9,039.9	9,759.9	14,317.8
Burgos	311.9	3,039.8	3,351.7	4,970.4
Burgos CSM	45.8	57.6	103.4	103.4
Delta del Grijalva	66.4	389.1	455.5	578.7
Criogénica	14.9	200.2	215.1	340.2
Cadereyta	170.9	788.3	959.2	881.9
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	103.3
PEG	212.2	2,271.6	2,483.8	5,173.4
Salamanca	33.5	121.9	155.4	159.6
Madero	69.9	1,303.7	1,373.6	1,389.0
Tula	22.0	72.1	94.1	94.5
Abkatun	62.4	213.0	275.4	294.3
Agua Fria	14.9	168.8	183.7	603.1
Amatitlán	11.5	31.2	42.7	144.8
A.J. Bermúdez	23.8	538.2	562.0	1,195.0
Arenque	14.5	84.5	99.0	352.2
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	113.6
Batab	5.0	8.4	13.4	67.4
Bellota Chinchorro	12.3	39.9	52.2	288.3
Caan	22.1	56.1	78.2	247.5
Cactus Sitio Grande	13.8	44.5	58.3	248.6
Carmito Artesa	4.5	61.0	65.5	119.0
Pol	22.3	73.4	95.7	159.7
Cárdenas	13.1	16.8	29.9	43.4
Chuc	25.7	173.9	199.6	435.5
Ek-Balam	1.5	52.5	54.0	174.3
El Golpe Puerto Ceiba	1.8	159.3	161.1	351.5
Jujo Tecminoacán	19.9	150.5	170.4	402.4
Kaanab	0.0	0.2	0.2	36.9
Ku-Maloob-Zaap	68.1	642.9	711.0	2,297.1
Och-Uech-Kax	1.2	104.1	105.3	122.5
Poza Rica	11.6	52.6	64.2	137.1
Taratunich	5.2	30.9	36.1	140.1
Yaxche	0.0	0.0	0.0	67.8
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	3.3
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	268.5

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2005)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	348.9	2,895.4	3,244.3	3,839.1
Samalayuca	54.3	295.7	350.0	350.0
Cerro Prieto	8.1	50.8	58.9	58.9
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	21.7	158.2	179.9	179.9
CPTT 11 Cable Submarino	13.3	23.5	36.8	36.8
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	7.9	120.4	128.3	128.3
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	5.5	106.2	111.7	111.7
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	4.7	81.0	85.7	85.7
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	4.1	28.0	32.1	32.1
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	3.6	10.2	13.8	13.8
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	4.4	38.9	43.3	43.3
CPTT 21 Subestaciones Occidental	5.1	49.3	54.4	54.4
C. C. C. Rosarito III	13.2	246.5	259.7	259.7
CD. Puerto San Carlos	5.9	38.2	44.1	44.1
C.G. Tres Virgenes	2.3	12.3	14.6	14.6
C.G. Los Azufres II y CG	5.4	37.7	43.1	43.1
305 Centro Oriente	3.7	18.2	21.9	21.9
306 Sureste	4.5	22.5	27.0	27.0
307 Noreste	2.4	12.2	14.6	14.6
308 Noroeste	4.0	22.5	26.5	26.5
SE 401 Occidental-Central	6.7	39.3	46.0	46.0
SE 402 Oriental-Peninsular	7.3	47.5	54.8	54.8
SE 403 Noreste	7.5	39.2	46.7	46.7
SE 404 Noroeste-Norte	4.4	21.9	26.3	26.3
SE 405 Compensación Alta Tensión	0.9	5.6	6.5	6.5
503 Oriental	2.1	13.9	16.0	16.0
504 Norte Occidental	3.2	22.1	25.3	25.3
410 Sistema Nacional	17.5	109.3	126.8	126.8
412 Compensación Norte	2.2	14.3	16.5	16.5
413 Noroeste Occidental	2.3	17.3	19.6	19.6
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	3.7	4.2	4.2
301 Centro	4.7	23.5	28.2	28.2
302 Sureste	3.0	22.7	25.7	25.7
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	13.8	16.6	16.6
304 Noroeste	2.8	14.1	16.9	16.9
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	12.4	75.0	87.4	87.4
LT 407 Red Asociada a Altamira	26.4	177.1	203.5	203.5
LT 408 Naco Nogales	4.6	26.7	31.3	31.3
LT 409 Manuel Moreno Torres	10.2	76.4	86.6	86.6
LT 411 Sistema Nacional	8.9	54.4	63.3	63.3
LT 414 Norte Occidental	6.6	48.0	54.6	54.6
LT 502 Oriental Norte	0.4	3.2	3.6	3.8
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	43.3	49.1	49.1

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2005)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	2.1	15.9	18.0	18.0
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	4.7	42.7	47.4	47.4
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	2.5	20.9	23.4	24.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.5	4.3	4.8	6.8
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	0.7	6.3	7.0	7.0
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.2	10.4	11.6	12.4
C.H. Manuel Moreno Torres	7.0	62.8	69.8	69.8
RM-2 Carbón II	0.8	6.6	7.4	7.4
RM -3 C.T. Valle de México	0.6	4.9	5.5	5.5
S.L.T. 704 Baja California Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.2
L.T. Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	5.9
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.5
L.T. 706 Sistemas Norte	0.0	0.0	0.0	7.6
L.S.T. 709 Sistema Sur	0.0	0.0	0.0	18.4
C.C.I. Baja California Sur I	5.2	49.3	54.5	54.5
C.C. Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	77.0
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	0.6	5.4	6.0	6.0
R.M. Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	17.4
R.M. Dos Bocas	1.4	12.3	13.7	13.7
R.M. Gómez Palacio	0.9	8.2	9.1	29.3
R.M. Ixtaczoquitlán	0.1	0.8	0.9	0.9
R.M. Gral. Manuel Álvarez Moreno	0.0	0.0	0.0	23.6
R.M. Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	34.8
R.M. Salamanca	0.0	0.0	0.0	3.2
R.M. Tuxpango	0.2	1.6	1.8	1.9
R.M. C.T. Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	29.2
R.M. Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	8.3
R.M. José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	7.8
S.L.T. 702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	5.4
L.T. Red Asociada a Altamira V	1.4	12.3	13.7	53.3
L.T. Red Asociada de la C. Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	69.0
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	17.0
S.L.T. 806 Bajío	0.0	0.0	0.0	34.7
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	8.0
R.M. Huinala	0.0	0.0	0.0	0.6
R.M. C.C.C. Tula	0.0	0.0	0.0	4.6
R.M. C.G.T. Cerro Prieto U - 5	0.0	0.0	0.0	1.0
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.4	3.9	4.3	12.1
L.T. 807 Durango	0.0	0.0	0.0	30.4
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.8
S.L.T. 703 Noreste- Norte	0.0	0.0	0.0	4.7
L.T. Red de Transmisión Asoc. a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	15.2
S.L.T. 803 Noine	0.0	0.0	0.0	17.3
S.E. 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	9.2
S.E. 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	1.3
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	2.6
R.M.C.T. Emilio Portis Gil U4	0.0	0.0	0.0	18.3
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	1.3	11.1	12.4	43.0

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 2
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1./}
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2005)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2./}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	4,513.2	43,746.5	48,259.7	124,712.3
PEMEX	2,709.9	29,787.3	32,497.2	108,949.8 ^{3./}
Cantarell	70.3	9,064.8	9,135.1	27,563.2
Burgos	250.8	7,092.6	7,343.4	17,707.1
Delta del Grijalva	350.0	123.6	473.6	1,373.8
Criogénicas Reynosa	20.0	0.0	20.0	109.3
PEG	0.0	3,672.8	3,672.8	17,818.8
Abkatun	100.0	815.8	915.8	1,478.1
Agua Fría	54.6	1,392.0	1,446.6	2,170.2
Amatitlán	0.0	29.2	29.2	440.4
A. J. Bermúdez	203.0	2,947.2	3,150.2	6,787.9
Arenque	163.7	766.4	930.1	2,366.2
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	41.7
Batab	0.0	0.0	0.0	240.5
Bellota Chinchorro	155.0	531.3	686.3	1,958.1
Caan	0.0	314.3	314.3	1,421.1
Cactus Sitio Grande	0.0	402.0	402.0	851.4
Carmito Artesa	63.3	178.1	241.4	554.7
H. Pol	400.0	119.8	519.8	685.8
Cárdenas	109.2	83.6	192.8	225.3
Chuc	350.0	710.1	1,060.1	5,183.7
Ek-Balam	172.5	126.4	298.9	720.8
El Golpe Puerto Ceiba	0.0	564.5	564.5	2,189.3
Jujo Tecominoacán	243.8	377.1	620.9	2,109.2
Kaanab	0.0	8.0	8.0	153.9
Ku-Maloob-Zaap	3.7	7.6	11.3	12,695.2
Och-Uech-Kax	0.0	217.0	217.0	387.3
Poza Rica	0.0	243.1	243.1	699.8
Taratunich	0.0	0.0	0.0	492.9
Yaxche	0.0	0.0	0.0	274.1
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	250.0

HOJA 2 DE 2
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2005)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	1,803.3	13,959.2	15,762.5	15,762.5
C.G. Los azufres	87.0	609.2	696.2	696.2
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	40.6	284.2	324.8	324.8
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	195.9	1,420.8	1,616.7	1,616.7
L.T. 411 Sistema Nacional	51.5	360.2	411.7	411.7
S.E. 504 Norte-Occidental	14.7	103.0	117.7	117.7
L.T. 506 Saltillo Cañada	211.8	1,482.6	1,694.4	1,694.4
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	49.7	361.9	411.6	411.6
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	63.8	446.4	510.2	510.2
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	80.7	569.5	650.2	650.2
S.E. 413 Noroeste Occidental	39.1	311.6	350.7	350.7
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	37.9	283.9	321.8	321.8
R.M. Emilio Portes Gil	0.3	2.1	2.4	2.4
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	65.1	544.3	609.4	609.4
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	7.1	56.5	63.6	63.6
C.C.I. Guerrero Negro II	31.0	232.9	263.9	263.9
L.T. 502 Oriental-Norte	12.6	100.7	113.3	113.3
C.H. Manuel Moreno Torres	43.8	348.0	391.8	391.8
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	115.9	927.0	1,042.9	1,042.9
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	22.8	182.8	205.6	205.6
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	4.8	40.2	45.0	45.0
L.T. 711 RTA a la Laguna II	23.3	186.5	209.8	209.8
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	25.2	210.3	235.5	235.5
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	137.9	1,171.8	1,309.7	1,309.7
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	48.2	409.9	458.1	458.1
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	27.8	236.6	264.4	264.4
R.M. Carbón II	4.2	33.6	37.8	37.8
092 R.M. Salamanca	31.9	271.0	302.9	302.9
072 R.M. Adolfo López Mateos	33.8	287.0	320.8	320.8
SE 402 Oriental Peninsular	4.7	40.3	45.0	45.0
L.T. 710 Red Asociada a Altamira V	0.0	0.3	0.3	0.3
S.L.T. 706 Sistemas Norte	84.0	713.7	797.7	797.7
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	14.3	121.0	135.3	135.3
Presa Reguladora Amata	14.5	122.7	137.2	137.2
S.E. Capacitores	3.7	31.5	35.2	35.2
095 SE Norte	8.8	74.6	83.4	83.4
704 Baja California Noroeste	7.7	65.5	73.2	73.2
611 Subtransmisión Baja California Norte	8.0	68.1	76.1	76.1
RM T uxpango	17.5	148.8	166.3	166.3
SLT 709 Sistema Sur	89.5	760.5	850.0	850.0
L.T. Riviera Maya	42.2	337.7	379.9	379.9

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 ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2005)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	19,986.9	2,895.4	22,882.3
2007	2,367.2	358.9	2,726.1
2008	3,069.4	356.8	3,426.2
2009	4,279.4	423.6	4,703.0
2010	3,675.5	618.9	4,294.4
2011	1,575.0	288.3	1,863.3
2012	825.0	221.3	1,046.3
2013-2022	4,195.4	627.6	4,823.0

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 ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2005)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	29,787.3	13,959.2	43,746.5
2007	13,663.1	1,803.3	15,466.4
2008	1,463.2	1,803.3	3,266.5
2009	9,672.4	1,803.3	11,475.7
2010	1,559.2	1,803.3	3,362.5
2011	1,012.8	1,803.3	2,816.1
2012	2,416.6	1,803.3	4,219.9
2013-2015	0.0	3,139.4	3,139.4

Nota:

1_/ 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-04	Saldo al 31-Dic-05
TOTAL	29,540.0	35,158.6
Créditos al Comercio Exterior ^{*./}	2,409.1	4,370.0
Créditos Directos	3,515.1	2,247.0
Créditos Bancarios ^{*./}	1,918.9	1,267.0
Emisión de Bonos ^{*./}	16,098.0	20,919.8
Bilaterales ^{*./}	5,427.3	6,284.6
Otras Obligaciones ^{*./}	171.6	70.2

Nota:

*./ 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-04	Saldo al 31-Dic-05
TOTAL	61,894.2	106,449.8
Certificados Bursátiles	37,672.0	83,672.0
Crédito Bancario	17,222.2	15,777.8
Crédito Sindicado	7,000.0	7,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.