

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 marzo de 2006)

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	4,502.0	20,366.0	24,868.0	41,784.4
PEMEX	3,891.6	17,829.5	21,721.1	38,050.3 ^{3/}
Cantarell	1,572.2	8,072.1	9,644.3	14,621.5
Burgos	661.0	2,653.9	3,314.9	5,253.3
Burgos CSM	101.6	35.2	136.8	136.8
Delta del Grijalva	91.4	350.2	441.6	555.7
Criogénica	22.2	188.4	210.6	326.5
Cadereyta	433.7	448.2	881.9	881.9
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	77.3	77.3	106.2
PEG	330.9	2,074.9	2,405.8	5,572.0
Salamanca	41.9	88.4	130.3	131.2
Madero	139.7	1,233.8	1,373.5	1,391.6
Tula	23.5	50.0	73.5	73.9
Abkatun	82.9	190.6	273.5	300.7
Agua Fria	18.9	164.0	182.9	459.6
Amatitlán	16.8	25.3	42.1	152.3
A.J. Bermúdez	29.9	529.3	559.2	1,234.9
Arenque	17.3	80.0	97.3	362.2
Ayín-Alux	0.0	0.0	0.0	114.1
Batab	5.0	8.4	13.4	72.3
Bellota Chinchorro	23.8	27.6	51.4	297.9
Caan	24.7	52.0	76.7	262.1
Cactus Sitio Grande	15.7	40.7	56.4	248.0
Carmito Artesa	7.0	56.6	63.6	117.6
Pol	31.8	63.9	95.7	159.5
Cárdenas	15.2	14.2	29.4	48.7
Chuc	29.5	168.2	197.7	489.6
Ek-Balam	2.2	51.1	53.3	179.9
El Golpe Puerto Ceiba	3.1	157.5	160.6	317.2
Jujo Tecominoacán	22.7	145.6	168.3	414.6
Kaanab	0.0	0.1	0.1	37.6
Ku-Maloob-Zaap	105.6	599.8	705.4	2,809.6
Och-Uech-Kax	2.0	103.0	105.0	164.4
Poza Rica	12.5	51.0	63.5	140.7
Taratunich	6.9	28.2	35.1	142.6
Yaxche	0.0	0.0	0.0	72.9
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	3.3
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	397.4

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo 2006)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	610.4	2,536.5	3,146.9	3,734.1
Samalayuca	95.8	240.6	336.4	336.4
Cerro Prieto	16.2	42.7	58.9	58.9
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	43.3	136.6	179.9	179.9
CPTT 11 Cable Submarino	14.4	15.7	30.1	30.1
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	14.2	112.5	126.7	126.7
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	10.0	100.4	110.4	110.4
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	8.1	75.9	84.0	84.0
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	8.4	23.7	32.1	32.1
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	6.8	6.5	13.3	13.3
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	7.9	34.1	42.0	42.0
CPTT 21 Subestaciones Occidental	9.0	44.2	53.2	53.2
C. C. C. Rosarito III	27.4	232.3	259.7	259.7
CD. Puerto San Carlos	12.3	31.8	44.1	44.1
C.G. Tres Virgenes	4.1	10.0	14.1	14.1
C.G. Los Azufres II y CG	8.7	32.4	41.1	41.1
305 Centro Oriente	5.5	14.6	20.1	20.1
306 Sureste	6.7	18.0	24.7	24.7
307 Noreste	3.7	9.7	13.4	13.4
308 Noroeste	7.0	17.6	24.6	24.6
SE 401 Occidental-Central	10.2	32.6	42.8	42.8
SE 402 Oriental-Peninsular	13.8	40.2	54.0	54.0
SE 403 Noreste	11.8	31.7	43.5	43.5
SE 404 Noroeste-Norte	6.6	17.5	24.1	24.1
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.7	4.7	6.4	6.4
503 Oriental	4.3	11.8	16.1	16.1
504 Norte Occidental	5.6	18.9	24.5	24.5
410 Sistema Nacional	26.9	91.8	118.7	118.7
412 Compensación Norte	4.4	12.1	16.5	16.5
413 Noroeste Occidental	3.5	15.0	18.5	18.5
607 Sistema Bajío Oriental	0.7	3.2	3.9	3.9
301 Centro	7.0	18.8	25.8	25.8
302 Sureste	7.7	17.2	24.9	24.9
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	4.1	11.1	15.2	15.2
304 Noroeste	4.2	11.3	15.5	15.5
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	19.0	62.6	81.6	81.6
LT 407 Red Asociada a Altamira	50.4	142.5	192.9	192.9
LT 408 Naco Nogales	8.6	22.1	30.7	30.7
LT 409 Manuel Moreno Torres	15.3	66.2	81.5	81.5
LT 411 Sistema Nacional	13.4	45.4	58.8	58.8
LT 414 Norte Occidental	10.5	41.4	51.9	51.9
LT 502 Oriental Norte	0.8	2.8	3.6	3.6
LT 506 Saltillo Cañada	8.7	37.5	46.2	46.2

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2006)

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	3.2	13.7	16.9	16.9
.C. El Sauz Conversión de TG a CC	9.5	37.9	47.4	47.4
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	4.9	18.5	23.4	24.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	1.0	3.8	4.8	7.0
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.5	5.5	7.0	7.0
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.4	9.2	11.6	12.4
C.H. Manuel Moreno Torres	14.0	55.8	69.8	69.8
RM-2 Carbón II	1.6	5.8	7.4	7.4
RM -3 C.T. Valle de México	1.2	4.3	5.5	5.5
L.T. Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	2.4
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	0.2
C.C.I. Baja California Sur I	9.2	44.2	53.4	53.4
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	1.3	4.7	6.0	6.0
R.M. Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	18.6
R.M. Dos Bocas	2.9	10.8	13.7	13.7
R.M. Gómez Palacio	1.9	7.2	9.1	29.4
R.M. Ixtaczoquitlán	0.2	0.7	0.9	0.9
R.M. Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	29.3
R.M. Salamanca	0.0	0.0	0.0	3.2
R.M. Tuxpango	0.4	1.5	1.9	1.9
R.M. C.T. Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	39.1
R.M. Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	9.2
R.M. José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	10.2
S.L.T.702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	8.0
L.T. Red Asociada a Altamira V	2.9	10.8	13.7	53.1
L.T. Red Asociada de la C.Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	85.6
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	28.5
S.L.T. 806 Bajío	0.0	0.0	0.0	50.3
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	12.3
R.M. C.C.C. Tula	0.0	0.0	0.0	4.9
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	1.0	3.4	4.4	4.4
L.T. 807 Durango	0.0	0.0	0.0	28.1
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.1
S.L.T. 703 Noreste- Norte	0.0	0.0	0.0	10.7
L.T. Red de Transmisión Asoc. a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	31.4
S.L.T. 803 Norne	0.0	0.0	0.0	36.1
S.E. 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	10.7
S.E. 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	3.0
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	6.4
R.M.C.T. Emilio Portis Gil U4	0.0	0.0	0.0	23.6
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.6	9.9	12.5	40.6
Subtransmisión Baja California Noroeste	0.0	0.0	0.0	4.5
701 Occidente	0.0	0.0	0.0	7.3
Compensación Dimámica Area Central	0.0	0.0	0.0	3.2

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 marzo de 2006)

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	19,729.8	29,577.4	49,307.3	125,356.2
PEMEX	16,332.5	16,124.1	32,456.6	108,505.5 ^{3./}
Cantarell	6,848.1	2,287.1	9,135.2	27,639.8
Burgos	3,145.3	4,198.1	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	20.0
PEG	85.1	3,672.8	3,757.9	17,818.8
Abkatun	765.7	150.0	915.7	1,478.1
Agua Fría	254.1	1,192.4	1,446.5	2,170.2
Amatitlán	0.0	29.2	29.2	440.4
A. J. Bermúdez	1,342.3	1,808.0	3,150.3	6,787.9
Arenque	543.8	386.4	930.2	2,366.2
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	41.7
Batab	0.0	0.0	0.0	240.5
Bellota Chinchorro	489.8	196.4	686.2	1,958.1
Caan	0.0	314.3	314.3	1,421.1
Cactus Sitio Grande	292.1	109.9	402.0	851.4
Carmito Artesa	142.3	81.2	223.5	536.8
H. Pol	400.0	34.7	434.7	685.8
Cárdenas	109.2	83.6	192.8	225.3
Chuc	589.6	470.5	1,060.1	5,183.7
Ek-Balam	194.9	81.7	276.6	690.5
El Golpe Puerto Ceiba	234.1	330.4	564.5	2,189.3
Jujo Tecominoacán	519.0	101.8	620.8	2,109.2
Kaanab	0.0	8.0	8.0	153.9
Ku-Maloob-Zaap	7.1	3.9	11.0	12,332.5
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	253.4
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 marzo de 2006)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	3,397.3	13,453.3	16,850.7	16,850.7
C.G. Los Azufres	174.0	522.2	696.2	696.2
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	81.2	243.6	324.8	324.8
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	391.7	1,224.9	1,616.6	1,616.6
L.T. 411 Sistema Nacional	102.9	308.8	411.7	411.7
S.E. 504 Norte-Occidental	29.4	88.3	117.7	117.7
L.T. 506 Saltillo Cañada	423.6	1,270.8	1,694.4	1,694.4
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	96.0	312.1	408.1	408.1
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	127.5	382.6	510.1	510.1
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	161.4	488.8	650.2	650.2
S.E. 413 Noroeste Occidental	60.3	272.4	332.7	332.7
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	75.7	246.1	321.8	321.8
R.M. Emilio Portes Gil	0.6	1.8	2.4	2.4
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	115.6	569.8	685.4	685.4
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	10.6	49.4	60.0	60.0
C.C.I. Guerrero Negro II	62.1	201.8	263.9	263.9
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	88.1	107.0	107.0
C.H. Manuel Moreno Torres	68.7	304.1	372.8	372.8
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	173.8	811.2	985.0	985.0
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	34.2	160.0	194.2	194.2
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	7.2	35.4	42.6	42.6
L.T. 711 RTA a la Laguna II	35.0	163.2	198.2	198.2
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	37.9	185.0	222.9	222.9
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	206.8	1,034.0	1,240.8	1,240.8
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	72.3	361.7	434.0	434.0
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	80.8	403.9	484.7	484.7
R.M. Carbón II	6.3	29.4	35.7	35.7
092 R.M. Salamanca	47.8	239.2	287.0	287.0
072 R.M. Adolfo López Mateos	50.6	253.2	303.8	303.8
SE 402 Oriental Peninsular	7.1	35.5	42.6	42.6
L.T. 710 Red Asociada a Altamira V	8.6	43.9	52.5	52.5
S.L.T. 706 Sistemas Norte	125.9	629.8	755.7	755.7
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	21.4	106.8	128.2	128.2
Presa Reguladora Amata	21.7	108.3	130.0	130.0
S.E. Capacitores	5.6	27.8	33.4	33.4
095 SE Norte	13.2	65.8	79.0	79.0
704 Baja California Noroeste	11.6	57.8	69.4	69.4
611 Subtransmisión Baja California Norte	12.0	60.1	72.1	72.1
RM T uxpango	26.3	131.3	157.6	157.6
SLT 709 Sistema Sur	169.7	848.6	1,018.3	1,018.3
Línea del Centro	7.1	35.5	42.6	42.6
Huinala	1.0	4.9	5.9	5.9
RM Carbón Unidades 2 y 4	15.2	75.9	91.1	91.1
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	128.5	642.6	771.1	771.1
Durango	6.3	31.4	37.7	37.7
L.T. Riviera Maya	63.3	295.5	358.8	358.8

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.

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 marzo de 2006)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	17,829.5	2,536.5	20,366.0
2008	3,079.2	356.9	3,436.1
2009	4,301.0	423.6	4,724.6
2010	3,828.9	618.9	4,447.8
2011	1,593.0	288.3	1,881.3
2012	833.7	221.1	1,054.8
2013	1,198.9	220.5	1,419.4
2014	961.7	101.8	1,063.5
2015-2022	2,033.1	305.4	2,338.5

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 marzo de 2006)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	16,124.1	13,453.3	29,577.4
2008	1,463.2	1,976.1	3,439.3
2009	9,672.4	1,976.1	11,648.5
2010	1,839.9	1,976.1	3,816.0
2011	1,574.3	1,976.1	3,550.4
2012	1,574.3	1,976.1	3,550.4
2013	0.0	1,975.9	1,975.9
2014	0.0	1,209.3	1,209.3
2015	0.0	387.6	387.6

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-05	Saldo al 31-Mar-06
TOTAL	35,158.6	36,750.6
Créditos al Comercio Exterior ^{*./}	4,370.0	4,310.0
Créditos Directos	2,247.0	2,181.2
Créditos Bancarios ^{*./}	1,267.0	1,258.3
Emisión de Bonos ^{*./}	20,919.8	22,544.0
Bilaterales ^{*./}	6,284.6	6,404.4
Otras Obligaciones ^{*./}	70.2	52.7

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-05	Saldo al 31-Mar-06
TOTAL	106,449.8	106,005.3
Certificados Bursátiles	83,672.0	83,672.0
Crédito Bancario	15,777.8	15,333.3
Crédito Sindicado	7,000.0	7,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.