

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 30 de septiembre 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	4,023.1	25,103.0	29,126.1	42,614.3
PEMEX	3,585.5	22,566.5	26,152.0	38,853.6 ^{3/}
Cantarell	1,479.2	8,937.9	10,417.1	14,278.2
Burgos	522.5	3,191.5	3,714.0	5,190.4
Burgos CSM	106.9	67.2	174.1	174.1
Delta del Grijalva	56.8	407.2	464.0	547.6
Criogénica	13.8	361.8	375.6	387.0
Cadereyta	350.1	448.1	798.2	798.2
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	77.3	77.3	111.0
PEG	383.6	3,016.9	3,400.5	6,035.5
Salamanca	37.7	88.3	126.0	127.0
Madero	104.8	1,233.8	1,338.6	1,374.4
Tula	22.0	50.0	72.0	72.5
Abkatun	56.2	197.3	253.5	268.4
Agua Fria	17.6	282.3	299.9	517.9
Amatitlán	16.9	69.5	86.4	154.0
A.J. Bermúdez	30.5	929.6	960.1	1,369.0
Arenque	28.4	217.0	245.4	364.8
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	113.4
Batab	5.1	34.8	39.9	73.2
Bellota Chinchorro	29.9	110.0	139.9	320.5
Caan	30.9	131.1	162.0	294.1
Cactus Sitio Grande	17.3	91.2	108.5	251.0
Carmito Artesa	5.5	91.1	96.6	133.2
Pol	22.9	116.2	139.1	147.4
Cárdenas	12.7	23.7	36.4	51.7
Chuc	29.4	377.2	406.6	547.6
Ek-Balam	2.7	56.2	58.9	199.6
El Golpe Puerto Ceiba	56.0	252.5	308.5	366.3
Jujo Tecminoacán	21.5	327.7	349.2	472.0
Kaanab	6.6	24.3	30.9	37.6
Ku-Maloob-Zaap	96.7	1,033.4	1,130.1	2,999.8
Och-Uech-Kax	1.3	118.4	119.7	169.9
Poza Rica	12.3	110.4	122.7	152.5
Taratunich	7.7	92.6	100.3	152.8
Yaxche	0.0	0.0	0.0	73.9
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	3.3
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	523.8

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de septiembre 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	437.6	2,536.5	2,974.1	3,760.7
Samalayuca	68.7	240.7	309.4	309.4
Cerro Prieto	12.1	42.8	54.9	54.9
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	32.5	136.6	169.1	169.1
CPTT 11 Cable Submarino	7.8	15.7	23.5	23.5
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	10.3	112.5	122.8	122.8
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	7.3	100.3	107.6	107.6
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	5.7	76.0	81.7	81.7
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	6.5	23.7	30.2	30.2
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	5.1	6.4	11.5	11.5
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	5.7	34.1	39.8	39.8
CPTT 21 Subestaciones Occidental	6.3	44.2	50.5	50.5
C. C. C. Rosarito III	21.0	232.3	253.3	253.3
CD. Puerto San Carlos	9.4	31.8	41.2	41.2
C.G. Tres Virgenes	2.9	10.0	12.9	12.9
C.G. Los Azufres II y CG	6.0	32.3	38.3	38.3
305 Centro Oriente	3.6	14.6	18.2	18.2
306 Sureste	4.5	18.0	22.5	22.5
307 Noreste	3.7	9.7	13.4	13.4
308 Noroeste	6.5	17.7	24.2	24.2
SE 401 Occidental-Central	6.9	32.6	39.5	39.5
SE 402 Oriental-Peninsular	10.1	40.2	50.3	50.3
SE 403 Noreste	8.1	31.7	39.8	39.8
SE 404 Noroeste-Norte	4.4	17.5	21.9	21.9
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.3	4.7	6.0	6.0
503 Oriental	3.2	11.8	15.0	15.0
504 Norte Occidental	4.0	18.9	22.9	22.9
410 Sistema Nacional	18.2	91.8	110.0	110.0
412 Compensación Norte	3.3	12.1	15.4	15.4
413 Noroeste Occidental	2.3	15.0	17.3	17.3
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	3.2	3.7	3.7
301 Centro	4.8	18.8	23.6	23.6
302 Sureste	5.5	17.2	22.7	22.7
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	11.1	13.9	13.9
304 Noroeste	4.2	11.3	15.5	15.5
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	12.8	62.6	75.4	75.4
LT 407 Red Asociada a Altamira	35.1	142.5	177.6	177.6
LT 408 Naco Nogales	6.3	22.1	28.4	28.4
LT 409 Manuel Moreno Torres	10.2	66.2	76.4	76.4
LT 411 Sistema Nacional	8.9	45.4	54.3	54.3
LT 414 Norte Occidental	7.2	41.4	48.6	48.6
LT 502 Oriental Norte	0.6	2.8	3.4	3.4
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	37.5	43.3	43.3

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de septiembre 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	2.1	13.8	15.9	15.9
.C. El Sauz Conversión de TG a CC	7.1	37.9	45.0	45.0
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	3.7	18.5	22.2	24.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.7	3.8	4.5	31.3
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.1	5.5	6.6	6.9
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.8	9.2	11.0	12.4
C.H. Manuel Moreno Torres	10.5	55.8	66.3	66.3
RM-2 Carbón II	1.2	5.8	7.0	7.0
RM -3 C.T. Valle de México	0.9	4.3	5.2	5.2
Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	11.8
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.5
L.T. 706 Sistemas Norte	0.0	0.0	0.0	1.6
L.S.T. 709 Sistema Sur	0.0	0.0	0.0	0.2
C.C.I. Baja California Sur I	6.6	44.2	50.8	50.8
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	1.0	4.7	5.7	5.7
R.M. Dos Bocas	2.2	10.8	13.0	13.0
R.M. Gómez Palacio	1.4	7.2	8.6	29.5
R.M. Ixtaczoquitlán	0.1	0.7	0.8	0.8
R.M. Francisco Pérez Rios	0.0	0.0	0.0	61.1
R.M. Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.2
R.M. Tuxpango	0.3	1.4	1.7	1.9
Conversión el Encino de TG a CC	0.0	0.0	0.0	74.2
R.M José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	13.0
Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	13.0
S.L.T.702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	5.7
L.T. Red Asociada a Altamira V	2.1	10.8	12.9	49.1
L.T. Red Asociada de la C.Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	66.5
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.1
802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	16.0
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	25.7
R.M. C.C.C. Tula	0.0	0.0	0.0	5.1
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.7	3.4	4.1	4.1
L.T. 807 Durango	0.0	0.0	0.0	28.2
S.L.T. 703 Noreste- Norte	0.0	0.0	0.0	7.0
L.T. Red de Transmisión Asoc. a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	33.5
L.T. Red de Transmisión Asoc. a la CE la Venta II	0.0	0.0	0.0	6.0
S.L.T. 803 Noine	0.0	0.0	0.0	58.3
S.E. 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	11.3
S.E. 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	2.3
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	3.5
902 Itsmo	0.0	0.0	0.0	17.0
1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	0.0	0.0	0.0	2.4
R.M.C.T. Emilio Portis Gil U4	0.0	0.0	0.0	30.0
Pdte Adolfo López Mateos U 3,4,5, y 6	0.0	0.0	0.0	20.6
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.0	9.8	11.8	25.1
Subtransmisión Baja California Noroeste	0.0	0.0	0.0	14.1
701 Occidente	0.0	0.0	0.0	28.9
Pdente Plutarco Elías Calles U 2 y 3	0.0	0.0	0.0	9.5
CE la Venta	0.0	0.0	0.0	91.8
Compensación Dinámica Area Central	0.0	0.0	0.0	7.7

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) ^{1./}
(Millones de pesos al 30 de septiembre 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	20,378.3	66,334.3	86,712.6	135,543.3
PEMEX	17,473.0	49,473.3	66,946.3	115,727.6 ^{3./}
Cantarell	6,851.2	9,708.2	16,559.4	28,150.8
Burgos	2,944.9	9,638.8	12,583.7	18,345.6
Delta del Grijalva	0.0	327.0	327.0	1,054.6
Criogénicas Reynosa	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	85.1	13,272.9	13,358.0	24,296.0
Abkatun	1,053.8	150.0	1,203.8	1,378.1
Agua Fría	201.9	1,771.0	1,972.9	2,214.0
Amatitlán	0.0	388.1	388.1	471.8
A. J. Bermúdez	1,139.2	4,061.2	5,200.4	6,820.7
Arenque	380.0	795.1	1,175.1	2,668.3
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	52.3
Batab	0.0	187.6	187.6	213.5
Bellota Chinchorro	390.5	720.2	1,110.7	1,808.6
Caan	0.0	1,420.5	1,420.5	1,720.2
Cactus Sitio Grande	367.8	185.7	553.5	763.4
Carmito Artesa	165.1	105.6	270.7	501.0
H. Pol	29.9	114.9	144.8	285.8
Cárdenas	0.0	113.4	113.4	124.6
Chuc	239.6	1,255.6	1,495.2	4,831.8
Ek-Balam	91.0	223.4	314.4	569.1
El Golpe Puerto Ceiba	234.1	1,230.5	1,464.6	2,220.5
Jujo Tecominoacán	429.0	609.8	1,038.8	1,988.6
Kaanab	0.0	125.8	125.8	138.0
Ku-Maloob-Zaap	2584.5	1,783.2	4,367.7	13,188.4
Och-Uech-Kax	0.0	382.9	382.9	470.8
Poza Rica	0.0	699.1	699.1	990.5
Taratunich	285.4	202.8	488.2	607.3
Yaxche	0.0	0.0	0.0	253.3
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	0.0

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 30 de septiembre 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	2,905.3	16,861.0	19,766.3	19,815.7
C.G. Los Azufres	130.6	522.1	652.7	652.7
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	243.6	304.5	304.5
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	293.8	1,224.9	1,518.7	1,518.7
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	308.8	386.0	386.0
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	88.3	110.4	110.4
L.T. 506 Saltillo Cañada	317.7	1,270.8	1,588.5	1,588.5
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	71.1	312.3	383.4	386.8
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.7	382.6	478.3	478.3
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	121.0	488.8	609.8	609.8
S.E. 413 Noroeste Occidental	40.7	272.5	313.2	331.2
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	56.8	246.1	302.9	302.9
R.M. Emilio Portes Gil	0.4	1.8	2.2	2.2
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	102.1	744.5	846.6	846.6
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	8.2	56.1	64.3	64.3
C.C.I. Guerrero Negro II	46.6	201.8	248.4	248.4
L.T. 502 Oriental-Norte	12.6	88.2	100.8	107.0
C.H. Manuel Moreno Torres	46.8	304.2	351.0	369.9
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	115.9	811.1	927.0	927.1
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	22.8	160.0	182.8	182.8
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	4.8	35.4	40.2	40.2
L.T. 711 RTA a la Laguna II	23.3	163.2	186.5	186.5
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	31.1	218.3	249.4	249.4
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	137.9	1,034.0	1,171.9	1,171.9
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	48.2	361.7	409.9	409.9
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	53.9	403.9	457.8	457.8
R.M. Carbón II	4.2	29.4	33.6	33.6
092 R.M. Salamanca	35.3	268.6	303.9	303.9
072 R.M. Adolfo López Mateos	33.8	253.2	287.0	287.0
SE 402 Oriental Peninsular	4.8	35.5	40.3	42.6
L.T. 710 Red Asociada a Altamira V	36.7	219.5	256.2	256.2
S.L.T. 706 Sistemas Norte	94.8	722.1	816.9	816.9
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	14.2	106.8	121.0	121.0
Presa Reguladora Amata	14.4	108.3	122.7	122.7
S.E. Capacitares	3.7	27.8	31.5	31.5
095 SE Norte	8.8	65.8	74.6	74.6

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2006)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
704 Baja California Noroeste	7.7	57.8	65.5	65.5
611 Subtransmisión Baja California Norte	8.0	60.1	68.1	68.1
RM Tuxpango	17.5	131.3	148.8	148.8
SLT 709 Sistema Sur	113.1	848.6	961.7	961.7
Línea del Centro	7.3	57.6	64.9	64.9
Huinala	0.7	4.9	5.6	5.6
RM Carbón Unidades 2 y 4	10.1	75.9	86.0	86.0
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	85.7	642.6	728.3	728.3
Durango	37.3	312.6	349.9	349.9
806 Bajío	96.6	596.4	693.0	693.0
Carlos Rodríguez Rivero	21.1	179.3	200.4	200.4
811 Noroeste	12.0	102.4	114.4	114.4
Punta Prieta	16.4	111.9	128.3	128.3
Francisco Pérez Ríos	34.5	293.4	327.9	327.9
L.T. Riviera Maya	42.0	295.5	337.5	337.5
SLT 703 Noreste Norte	19.7	111.4	131.1	131.1
SE 812 Golfo Norte	3.3	27.7	31.0	31.0
SE 813 División Bajío	8.1	45.6	53.7	53.7
SLT 702 Sureste Peninsular	3.8	32.2	36.0	36.0
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	36.5	328.9	365.4	365.4
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	16.7	115.9	132.6	132.6
SLT 801 Altiplano	93.7	530.7	624.4	624.4
SLT 903 Cabo Norte	20.6	116.3	136.9	137.4

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 30 de septiembre de 2006)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	22,566.5	2,536.5	25,103.0
2008	3,808.0	356.9	4,164.9
2009	4,608.8	423.6	5,032.4
2010	4,793.4	618.9	5,412.3
2011	1,920.8	288.3	2,209.1
2012	1,681.6	221.1	1,902.7
2013	1,703.5	220.5	1,924.0
2014	1,338.0	101.8	1,439.8
2015-2022	2,712.4	305.4	3,017.8

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 30 de septiembre de 2006)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	49,473.3	16,861.0	66,334.3
2008	3,110.8	2,375.2	5,486.0
2009	13,532.4	2,375.2	15,907.6
2010	14,270.6	2,375.2	16,645.8
2011	6,921.1	2,375.2	9,296.3
2012	3,695.6	2,375.2	6,070.8
2013	5,052.9	2,375.2	7,428.1
2014	2,889.9	1,608.5	4,498.4
2015-2016	0.0	1001.3	1,001.3

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 30 -Septiembre-06
TOTAL	35,158.6	37,380.9
Créditos al Comercio Exterior ^{*./}	4,370.0	4,310.0
Créditos Directos	2,247.0	1,971.8
Créditos Bancarios ^{*./}	1,267.0	890.0
Emisión de Bonos ^{*./}	20,919.8	22,977.8
Bilaterales ^{*./}	6,284.6	6,213.8
Otras Obligaciones ^{*./}	70.2	1,017.5

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 30-Septiembre-06
TOTAL	106,449.8	115,727.6
Certificados Bursátiles	83,672.0	93,672.0
Crédito Bancario	15,777.8	15,055.6
Crédito Sindicado	7,000.0	7,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.