

ANEXO I

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2001)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	
Proyectos de Inversión que suponen	899.3	7,263.6	8,162.9	18,117.0
Obligaciones financieras				
PEMEX	735.8	4,801.2	5,537.0	14,953.1 ^{3/}
Cantarell	397.0	1,658.1	2,055.1	8,192.3
Burgos	185.9	1,543.5	1,729.4	2,508.4
Delta	15.3	178.9	194.2	597.1
Criogénica	14.6	121.4	136.0	136.0
Cadereyta	123.0	1,299.3	1,422.3	1,451.9
Cadereyta Precios Unitarios				160.2
PEG				395.0
Madero				1,260.6
Tula				109.9
Salamanca				141.7
CFE	163.5	2,462.4	2,625.9	3,163.9
Samalayuca	51.9	508.9	560.8	560.8
Cerro Prieto IV	8.1	83.1	91.2	91.2
Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
Chihuahua	21.7	244.9	266.6	266.5
CPT11 Cable Submarino	7.8	76.6	84.4	84.4
Subestaciones SF6 (212 y 213)	7.9	151.9	159.8	159.8
Sureste-Peninsular (214 y 215)	3.9	125.5	129.4	129.4
L.T. Noroeste (216 y 217)	4.0	98.9	102.9	102.8
CPTT 218 Subestaciones Noroeste	3.0	42.7	45.7	45.7
CPTT 219 Subestaciones Sureste	3.1	23.7	26.8	26.7
CPTT 220 Subestaciones Oriental Centro	3.2	54.6	57.8	57.9
CPTT 221 Subestaciones Occidental	1.6	69.9	71.5	71.5
Rosarito III	9.7	293.6	303.3	303.3
San Carlos				56.0
Tres Vírgenes		18.2	18.2	18.2
Chicoasén				12.5
Los Azufres II				55.2
305 Centro Oriente	3.6	32.8	36.4	36.5
306 Sureste	4.5	40.5	45.0	45.0
307 Noroeste	2.4	21.9	24.3	24.3
308 Noroeste	4.2	37.6	41.8	43.9
401 Occidental Central				25.2
403 Noroeste				51.5
404 Noroeste Norte				22.7
410 Sistema Nacional				64.8
301 Centro	1.7	14.9	16.6	35.3
302 Sureste	2.5	22.9	25.4	40.9
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	24.9	27.7	27.7
304 Noroeste	2.8	25.4	28.2	28.3
406 Red Asociada Tuxpan	4.8	43.2	48.0	79.4
407 Red Asociada Altamira	8.3	74.7	83.0	215.5
408 Naco Nogales				2.0
411 Sistema Nacional				47.9
Proyectos de Inversión Privados				
Asociados a contratos comerciales				
PEMEX				
Planta de Nitrógeno				N/A
CFE				
Merida III				N/A
Hermosillo				N/A
Rio Bravo II				N/A
Rio 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
Rosarito 10 y 11				N/A

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

2_/ En el cuadro 2 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

3_/ En el cuadro 3 se detalla lo captado por Pemex a través del Master Trust.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 2
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 2001)

Año	Pemex	CFE	Total
Total	4,801.2	2,462.4	7,263.6
2003	803.1	174.9	978.0
2004	562.2	178.6	740.8
2005	506.4	182.7	689.1
2006	507.1	185.9	693.0
2007	593.8	183.5	777.3
2008	555.6	186.9	742.5
2009	565.7	253.2	818.9
2010	432.1	447.6	879.7
2011	58.5	116.4	174.9
2012	28.8	82.9	111.7
2013-2018	187.9	469.8	657.7

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.
 Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 3
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
 (Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-00	Saldo al 31-Dic-01
TOTAL	9,210.6	11,988.5
Créditos al Comercio Exterior *	1,000.0	1,000.0
Créditos Directos	4,696.8	4,471.4
Créditos Bancarios *	400.0	450.0
Emisión de Bonos *	965.1	3,192.5
Bilaterales *	1,450.1	2,176.1
Otras Obligaciones *	698.6	698.5

Nota:

* Estos créditos cuentan con la garantía de Pemex y Subsidiarias.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.