



***Cámara de Diputados***  
***H. Congreso de la Unión***

**Centro de Estudios de las Finanzas Públicas**

**CEFP/056/2005**

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo  
Plazo (Pidiregas) 2006**

**PALACIO LEGISLATIVO DE SAN LÁZARO, OCTUBRE DE 2005.**



## Índice

Presentación .....	5
Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006 .....	7
Introducción .....	7
I. Importancia Económica y Presupuestal de la Inversión Financiada.....	12
II. Inversión Financiada en el Sector Energético 1996-2006 .....	14
III. Relación de la Inversión Financiada con la Deuda Bruta .....	19
IV. Análisis Comparativo de la Inversión Financiada del PEF 2005 Aprobado y PPEF 2006 .....	21
V. Comentarios Finales .....	23
Anexo 1 .....	25
Normatividad de los Pidiregas .....	27
Anexo 2 .....	35
Anexo Estadístico .....	37



## Presentación

El Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, en su carácter de órgano de apoyo técnico, de carácter institucional y no partidista; en cumplimiento de su función de aportar elementos que apoyen el desarrollo de las tareas legislativas de las comisiones, grupos parlamentarios y diputados en materia de finanzas públicas; pone a su disposición el documento denominado **“Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006”**.

El objetivo del presente documento es el de proporcionar información acerca de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) para el próximo ejercicio fiscal, estos proyectos se crearon ante la necesidad de fortalecer la infraestructura productiva del país en áreas estratégicas, su importancia económica radica en la posibilidad de que las inversiones impulsen el desarrollo económico nacional aprovechando su utilidad y fortaleciendo las finanzas públicas. El estudio se divide en cinco partes; en la primera, se describe brevemente la importancia económica y presupuestal de la inversión financiada; en la segunda, se observa la inversión financiada en el sector energético de 1996 a 2006; en la tercera, se presenta la relación de la inversión financiada con la deuda bruta; en la cuarta, se analiza comparativamente la inversión financiada del Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006; y finalmente, se realizan algunos comentarios sobre su evolución. Este trabajo es la actualización de los estudios “Proyectos de Infraestructura Productiva con Impacto Diferido en el Registro del Gasto (Pidiregas)” presentado en febrero de 2001 y “Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2005”.



## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

### Introducción

En el ámbito del Plan Nacional de Desarrollo 2001-2006, el Poder Ejecutivo Federal delineó una política económica y financiera que prosiguió con los criterios de desregulación gubernamental, con mayor énfasis en el sector paraestatal, en donde consolidó la desincorporación de entidades paraestatales, como es el caso de PIPSA y Ferrocarriles Nacionales.

**Tabla 1**  
**Participación de la Inversión Presupuestaria respecto al PIB y al Gasto Programable**  
(Millones de pesos corrientes)

AÑO	PIB	Gasto Programable	Gasto de Capital	Inversión Presupuestaria	Gasto de Capital/Gasto Programable	Gasto de Capital/PIB	Inversión Presupuestaria/ Gasto Programable	Inversión Presupuestaria/ PIB	Inversión Presupuestaria/ Gasto de Capital
1990	734,801.8	117,122.1	27,804.0	24,696.5	23.7	3.8	21.1	3.4	88.8
1991	945,190.1	148,879.0	37,562.5	32,846.9	25.2	4.0	22.1	3.5	87.4
1992	1,123,936.5	178,266.1	40,938.0	36,835.8	23.0	3.6	20.7	3.3	90.0
1993	1,256,196.0	206,987.2	45,678.7	41,884.0	22.1	3.6	20.2	3.3	91.7
1994	1,423,364.2	249,480.5	56,369.3	49,812.1	22.6	4.0	20.0	3.5	88.4
1995	1,840,430.8	290,423.6	60,650.3	53,251.1	20.9	3.3	18.3	2.9	87.8
1996	2,529,908.6	403,449.5	94,525.6	77,262.1	23.4	3.7	19.2	3.1	81.7
1997	3,179,120.4	528,123.8	111,951.3	102,444.8	21.2	3.5	19.4	3.2	91.5
1998	3,848,218.3	600,583.0	113,489.9	106,870.3	18.9	2.9	17.8	2.8	94.2
1999	4,600,487.8	711,228.2	129,983.1	118,916.2	18.3	2.8	16.7	2.6	91.5
2000	5,497,735.6	855,285.9	141,366.8	142,721.0	16.5	2.6	16.7	2.6	101.0
2001	5,811,776.3	937,213.9	159,020.0	144,548.4	17.0	2.7	15.4	2.5	90.9
2002	6,267,473.8	1,078,860.5	155,674.5	152,616.0	14.4	2.5	14.1	2.4	98.0
2003	6,894,992.9	1,241,853.3	202,537.3	187,271.0	16.3	2.9	15.1	2.7	92.5
2004	7,634,926.1	1,326,952.4	253,257.4	220,004.4	19.1	3.3	16.6	2.9	86.9
2005 <sup>a</sup>	8,226,200.0	1,317,103.8	189,363.8	186,957.4	14.4	2.3	14.2	2.3	98.7
2006 <sup>b</sup>	8,806,712.1	1,319,499.4	158,428.3	156,992.7	12.0	1.8	11.9	1.8	99.1

Nota: La Inversión Presupuestaria se toma como la Inversión Física del Sector Público Presupuestario, que incluye al Gobierno Federal con Subsidios y Transferencias y a las Entidades de Control Presupuestario Directo. Para 2005 y 2006, el PIB se calculó de acuerdo a lo estimado en los Criterios Generales de Política Económica 2006.

<sup>a</sup>Presupuesto de Egresos Aprobado.

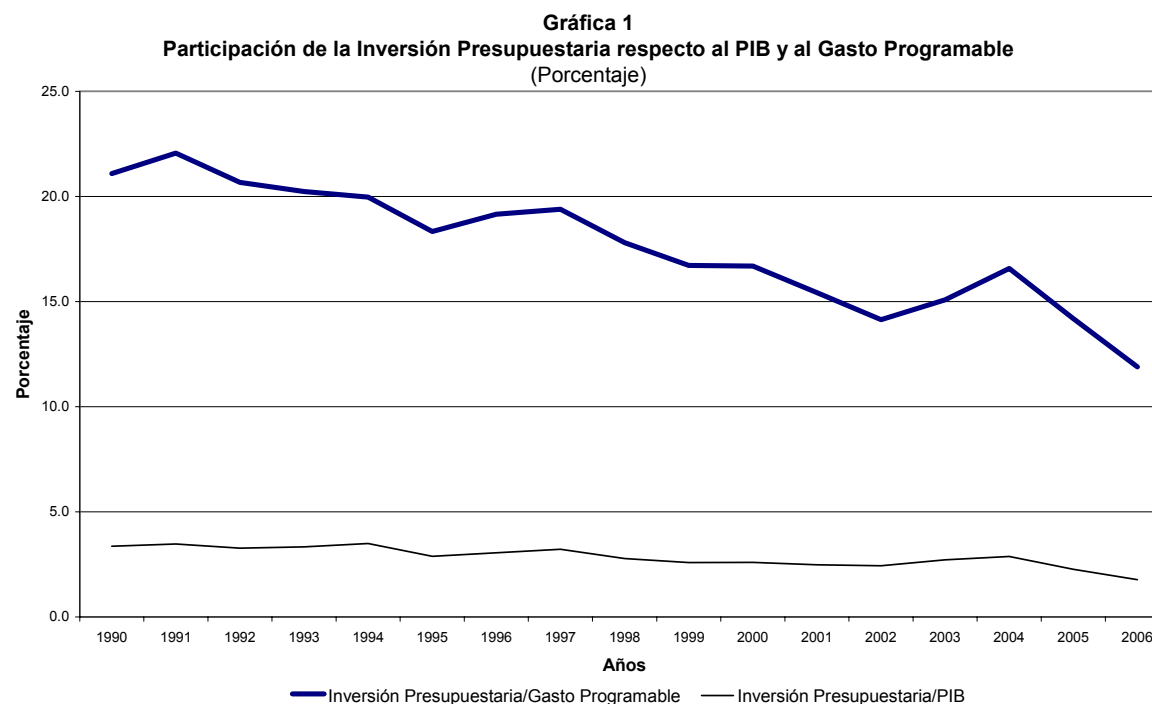
<sup>b</sup>Presupuesto de Egresos Proyectado.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica y Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1990-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

Esta política se refleja en una participación decreciente del Gasto de Capital como proporción del PIB, como se observa en la Tabla 1, ya que en 1990 significó 3.8%, llegando a significar hasta 4.0% en 1991 y 1994, pero a partir de ese año ha disminuido y según el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF) para el ejercicio fiscal 2006 se estima el Gasto de Capital en 1.8% del PIB. Esto también se refleja con relación al Gasto Programable, en 1990 la proporción era de 23.7%, incrementándose para el año siguiente a 25.2%, de ahí en adelante disminuye paulatinamente, con algunos ligeros repuntes en 1996 y 2001, pero de acuerdo con el Proyecto de Presupuesto 2006 se espera que llegue a 12% del Gasto Programable.

Por otra parte, en 1990 la Inversión Presupuestaria del Sector Público fue de 21.1% con relación al Gasto Programable y 3.4% con relación al PIB, para el año siguiente esta inversión significó 22.1% respecto al Gasto Programable y 3.5% respecto al PIB. Sin embargo, para el PPEF 2006 la Inversión Presupuestaria se estima en 11.9% con relación al Gasto Programable y 1.8% del PIB, como se muestra en la Gráfica 1.



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica, y Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1990-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.



Para atender las necesidades crecientes de Infraestructura Productiva, se implementó el esquema de los Proyectos de Inversión Productiva de Largo Plazo, basados en financiamientos provenientes de inversionistas privados, donde el Sector Público pagaría esta inversión con recursos presupuestales, una vez recibidos los proyectos a entera satisfacción por la entidad contratante. Este mecanismo previó también la contratación con empresas sociales, asimismo, que las entidades públicas puedan acudir directamente a los mercados financieros para obtener los recursos para estos proyectos. En esta modalidad, los proyectos generalmente se asignan por licitación pública internacional para su ejecución; durante su construcción los gastos no impactan a las finanzas públicas porque las empresas ganadoras de las licitaciones cubren dichos gastos con recursos provenientes de financiamientos, disponibilidades propias o inventarios; cuando las obras están concluidas y en condiciones de generar ingresos, los proyectos se entregan a las empresas del sector público (Pemex y CFE) y una vez que los proyectos entran en operación, se inicia el pago de obligaciones a través de recursos presupuestales. Es decir, en la etapa de operación, cuando se obtienen ingresos, es cuando Pemex y CFE inician el pago presupuestario de las obras construidas, cuyo monto se refleja anualmente en su presupuesto y en el gasto público.

Para estos efectos, fueron reformadas la Ley General de Deuda Pública y la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público, resguardando las atribuciones constitucionales del Congreso en materia de contratación de empréstitos para la ejecución de obras, las cuales de acuerdo al artículo 73, Fracción VIII de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, deben producir directamente un incremento en los ingresos públicos. Además se modificó el Reglamento de la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público Federal en los artículos 38-A y 38-B, el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación, el Tomo IV del Presupuesto de Egresos de la Federación, el Manual de Normas Presupuestarias de la Administración Pública Federal, la Norma para el Tratamiento Contable de la Inversión en Pidiregas (NIF 009-B) y los Lineamientos para informar y registrar cierres ante la SHCP.

La inversión financiada fue llamada inicialmente Pidiregas – Proyectos de Infraestructura Productiva con Impacto Diferido en el Registro del Gasto – actualmente se denominan Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, existen dos tipos de inversión financiada:

La inversión directa que “incluye aquellos proyectos en los que, por la naturaleza de los contratos, se asume una obligación directa y firme de adquirir ciertos activos productivos... Las entidades suscriben contratos por virtud de los cuales, al recibir a satisfacción los

activos y estando éstos en condiciones de generar los ingresos que cubran su costo, se obligan a liquidar su valor de adquisición, con base en la estructura financiera previamente acordada y autorizada”.<sup>1</sup>

Y la inversión condicionada que “no implica un compromiso inmediato y firme de inversión por parte de la entidad pública, pero si la compra de los bienes y servicios producidos con activos propiedad de empresas del sector privado o social, que fueron construidos bajo especificaciones técnicas definidas por la entidad contratante... no se adquiere el activo (inversión) ni se cubren intereses, sólo se realizan pagos por los bienes y servicios adquiridos por la entidad. Únicamente bajo ciertas condiciones explícitas en los contratos y principalmente asociadas a incumplimientos de pago o causas de fuerza mayor, la entidad estaría obligada a adquirir dichos activos para lo cual sería necesario contratar una deuda y solamente bajo estas circunstancias, dicha adquisición condicionada es la que es susceptible de tener el tratamiento de Pidiregas”.<sup>2</sup>

*Estos proyectos se ejecutan en el Sector Energía, a través de las entidades Petróleos Mexicanos y la Comisión Federal de Electricidad, los cuales representan un monto de inversión global a precios del año 2006, de un billón 608 mil 94.3 millones de pesos, en proporción de 78.9% y 21.1% respectivamente para ambas entidades. A la cantidad mencionada, habrá que agregar un monto por 522 mil 835.8 millones de pesos por concepto de intereses por amortización de los proyectos recibidos por el Gobierno Federal, lo que totaliza una cantidad de dos billones 160 mil 930.1 millones de pesos;<sup>3</sup> este total, deberá pagarse en un horizonte de tiempo que termina en el año 2044. (Véase la Tabla 2 y la Gráfica 2)*

En su evolución desde 1996, los Proyectos de Inversión Financiada con recursos privados, en términos de su aplicación, han pasado de representar una cifra menor a 0.1% a 1.4% del PIB para el año 2006; comparados con la Inversión Presupuestaria han avanzado de 0.4% a 44.3% estimado para el año 2006, del valor total de la Inversión Impulsada por el Sector Público.

---

<sup>1</sup> Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Dirección General de Programación y Presupuesto “B”, Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas), septiembre, 2002.

<sup>2</sup> *Idem.*

<sup>3</sup> Incluye la diferencia de un mil 725.6 millones de pesos de 2006, en 16 proyectos de CFE.

**Tabla 2**  
**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2006**  
**Universo de Pidiregas: Relación de Proyectos de Inversión Directa y Condicionada**

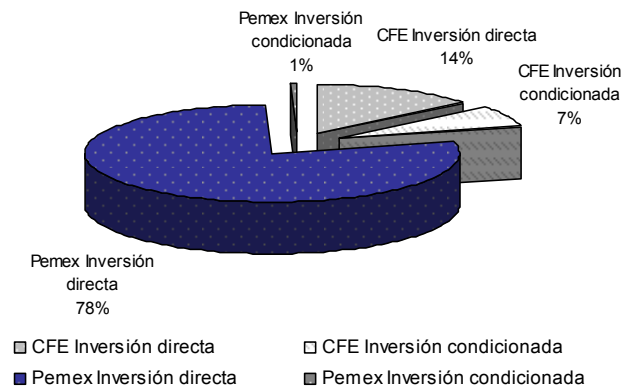
Etapa	Número de proyectos*			Costo (Millones de pesos de 2006)		
	Directa	Condicionada	Total	Directa	Condicionada	Total
<b>TOTAL</b>	<b>230</b>	<b>30</b>	<b>260</b>	<b>1,487,154.1</b>	<b>120,940.2</b>	<b>1,608,094.2</b>
a) Por Autorizar	36	2	38	63,606.5	3,831.1	67,437.6
b) Por Licitar sin Cambio de Alcance	35	3	38	56,041.1	22,439.3	78,480.5
c) Por Licitar con Cambio de Alcance	20		20	50,715.2		50,715.2
d) Fallo y Adjudicación	2		2	1,216.5		1,216.5
e) Construcción	28	4	32	24,526.6	20,185.3	44,711.9
f) Varias (Licitación y Construcción)	10		10	42,215.6	0.0	42,215.6
g) Varias (Cierre y Otras)	31		31	1,132,917.2	0.0	1,132,917.2
h) Terminado Totalmente	68	21	89	115,915.3	74,484.5	190,399.7

\*Las Entidades cancelaron 5 proyectos de Inversión Financiada Directa con respecto al PEF 2005 Aprobado y corresponden a los números: 56, 88, 116, 119 y 120 para CFE.

\*Las Entidades cancelaron 5 proyectos de Inversión Financiada Condicionada con respecto al PEF 2005 Aprobado y corresponden a los números: 22 y 30 para CFE y 2, 3 y 4 para Pemex.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**Gráfica 2**  
**Inversión Financiada por Institución PPEF 2006**  
 (Porcentaje)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

## I. Importancia Económica y Presupuestal de la Inversión Financiada

La importancia económica de los Pidiregas radica en la posibilidad de que las inversiones impulsen el desarrollo económico nacional aprovechando su utilidad y fortaleciendo las finanzas públicas, como se desprende de la Exposición de Motivos contenida en las Iniciativas de Proyectos de Egresos de la Federación desde 1998.

El impacto económico habrá que evaluarlo en términos de su contribución directa a la inversión y al ahorro interno, así como también con relación a la Balanza Comercial del país, considerando los precios y ajustes a la capacidad de oferta de hidrocarburos y satisfacción de demanda interna.

En el aspecto financiero, la contribución de excedentes brutos de operación, fundamentalmente de Pemex, deben reflejar su capacidad de pago ante los diferentes compromisos adquiridos por la ejecución de los proyectos.

En el aspecto presupuestal, ante las necesidades de mayores flujos de recursos fiscales para el cumplimiento de los compromisos adquiridos, se hace necesario precisar el uso de los recursos generados por los proyectos y con ello evitar presiones sobre el Gasto Programable destinado a otros sectores.

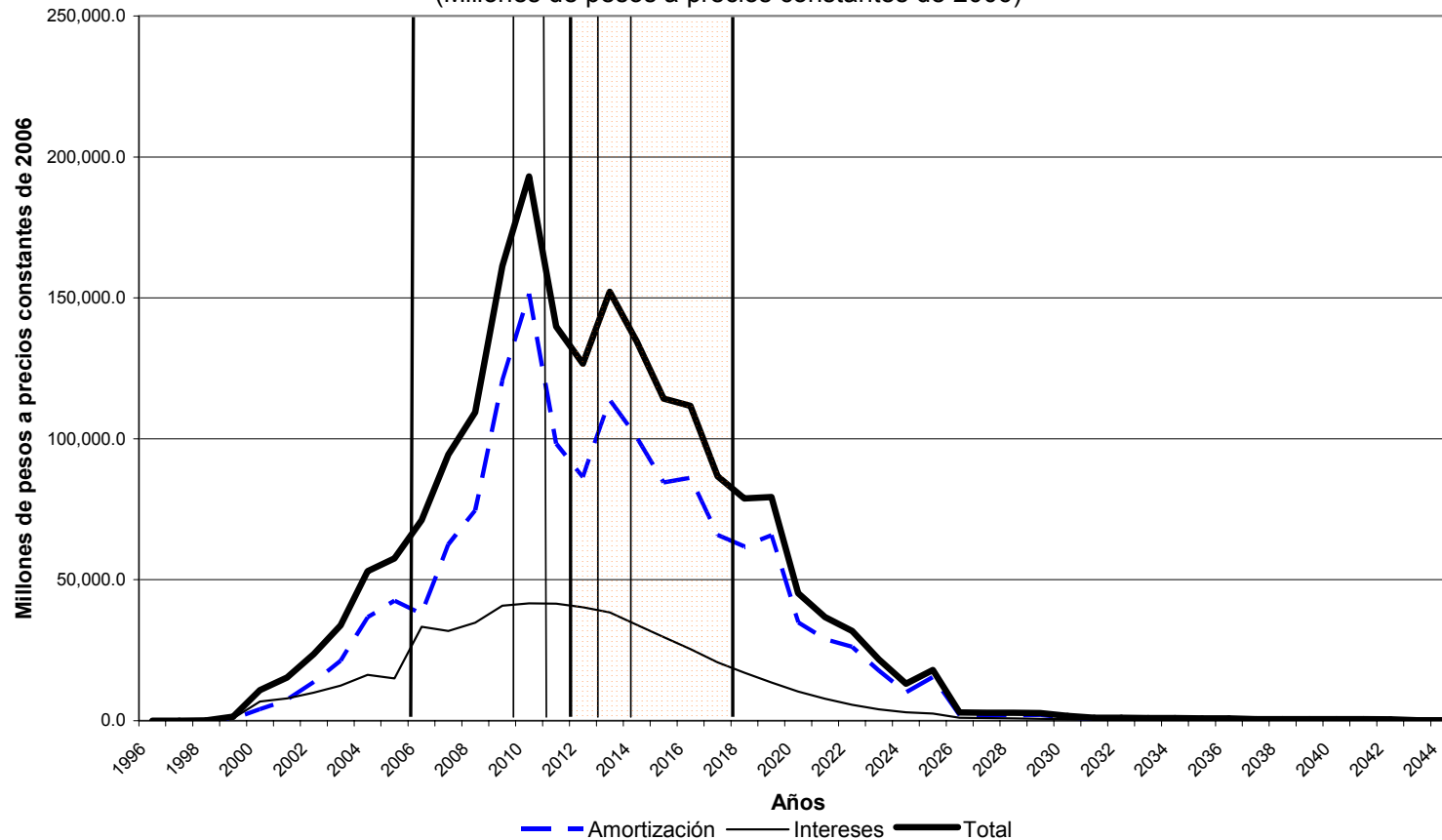
Al 30 de junio del año 2005, de acuerdo al Informe Trimestral de la SHCP, se reporta un financiamiento obtenido para estos proyectos de 63 mil 498.4 millones de pesos, que implica un avance de 39.7% respecto a lo programado. La inversión ejercida acumulada hasta el segundo trimestre del presente ejercicio fiscal, importa una cantidad de 679 mil 268.3 millones de pesos.

Para el próximo año, se estima pagar con cargo al Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación al año 2006, una cantidad total de 37 mil 841.7 millones de pesos por amortización de los proyectos y 33 mil 334.9 millones de pesos de intereses por amortización, es decir 71 mil 176.5 millones de pesos de 2006.

De acuerdo a las cifras anteriores, y al horizonte de amortización de los proyectos, se pueden prever las necesidades de flujo presupuestal para los próximos años, en el que de cumplirse las metas programadas; existirán mayores presiones de recursos fiscales para los próximos trece años, por un monto medio anual de 224 mil 854.5 millones de pesos de 2006, equivalente a 2.6% del PIB para

el próximo año; es decir, un total de un billón 573 mil 981.8 millones de pesos de 2006 a cubrir en lo que resta de este y en los próximos dos periodos sexenales, para el pago de amortizaciones e intereses, como se observa en la Gráfica 3.

**Gráfica 3**  
**Estimaciones del Pago de Amortizaciones e Intereses**  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)



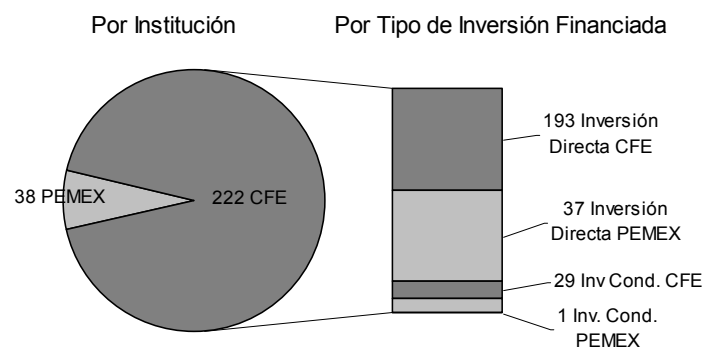
Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

## II. Inversión Financiada en el Sector Energético 1996-2006

La inversión financiada inició su ejercicio en el año de 1996 en el Sector Energético. De acuerdo con el PPEF 2006 se contemplan para el próximo año bajo el esquema de inversión financiada directa, 230 proyectos plenamente identificados; 37 para PEMEX y 193 para CFE. La inversión financiada condicionada tiene registrados 30 proyectos, de los cuales 29 pertenecen a CFE y 1 a PEMEX. (Véase la Gráfica 4)

Cabe destacar que 222 proyectos son de ejercicios fiscales anteriores y 38 son para nuevos proyectos, además de que se cancelaron 10 proyectos respecto al presupuesto aprobado para el ejercicio fiscal 2005.<sup>4</sup>

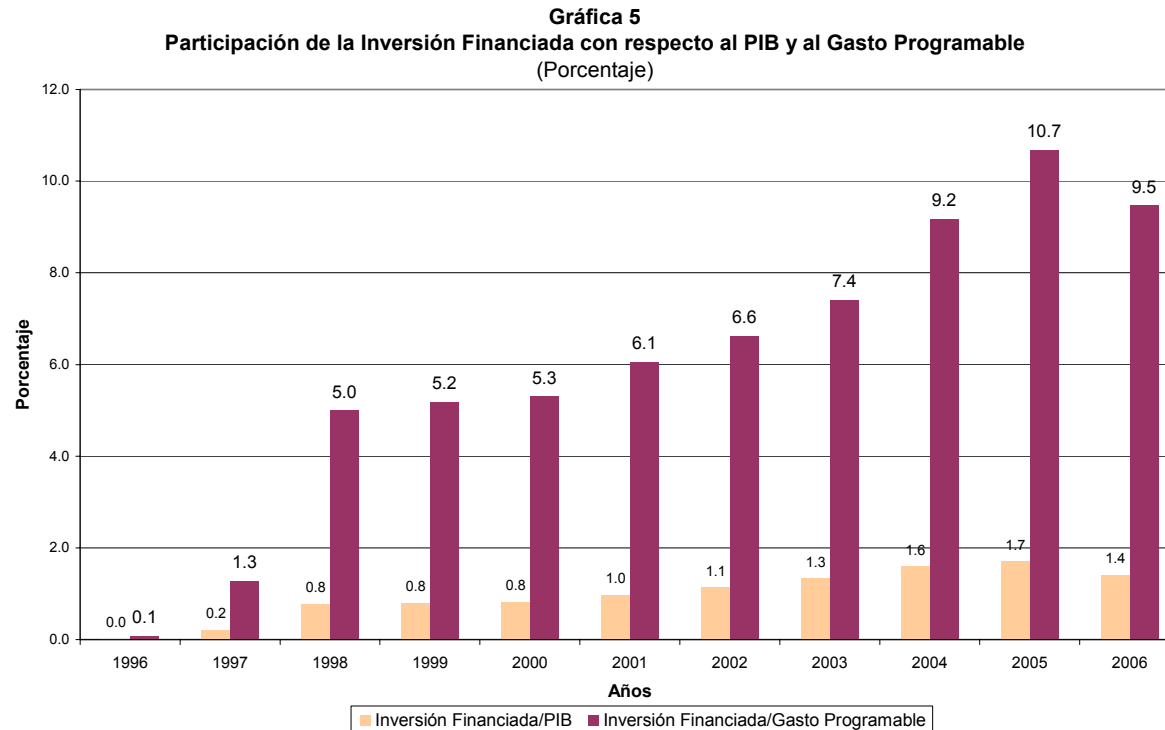
**Gráfica 4**  
**Número de Proyectos**  
(Unidades)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

<sup>4</sup> Se incluye el proyecto SE 112 Transmisión y Transformación del Noroeste, que no se contempla en los cuadros 7 y 15 del Tomo IV del PPEF 2006. Existe una diferencia entre el monto de inversión financiada directa y las amortizaciones, que se explica en función del esquema de financiamiento elegido por CFE. Al momento de contratar la deuda, en 16 proyectos se presentan diferencias, ya que se utiliza un esquema de deuda en pesos para cubrir las obligaciones pactadas en dólares con el contratista, por lo que el diferencial está dado por los distintos tipos de cambio menores al del PPEF utilizados en las operaciones respectivas. Otro factor que explica las diferencias es que el costo de la obra puede ser inferior al originalmente previsto (autorizado).

De acuerdo con la Gráfica 5, en 1996, la Inversión Financiada fue menor a 0.1% del PIB, aumentando a 0.2% en 1997 y 0.8% en los siguientes tres años, a partir del año 2001 se observa una mayor participación de la inversión financiada llegando a representar hasta 1.7% del PIB para el año 2005 y desciende a 1.4% para 2006, considerando la cifra anual presupuestada en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2006.

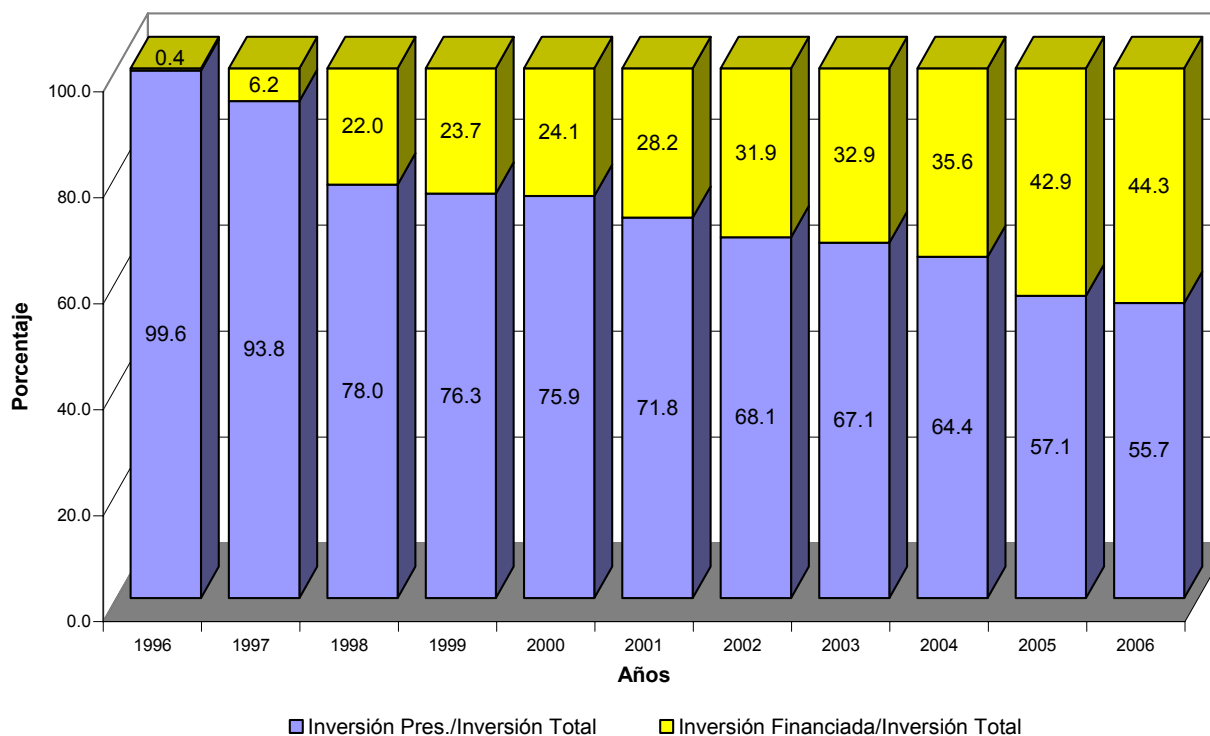


Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica y Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1990-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

En la misma Gráfica se puede apreciar la evolución de la Inversión Financiada con respecto al Gasto Programable que en 1996 representaba 0.1%, aumentando de forma progresiva año tras año. Para el año 2003, esta inversión significó 7.4% del Gasto Programable y se espera para el año 2006 sea de 9.5%.

De la Inversión Total Financiada ejercida de 1996 hasta 2003, por 459 mil 938 millones de pesos a precios de 2006, 337 mil 496.8 millones de pesos corresponden a Pemex y 122 mil 441.1 millones de pesos a CFE. En 1996, la inversión financiada representó 0.4%, mientras que la Inversión Presupuestaria representaba 99.6% de la de la Inversión Total Impulsada por el Sector Público y, para el año 2003, la Inversión Financiada significó 32.9% y la Presupuestaria 67.1% de la Inversión Total Impulsada por el Sector Público, como se observan en las Gráficas 6 y 7.

**Gráfica 6**  
**Participación de la Inversión Pública y Financiada con respecto a la Inversión Total**  
 (Porcentaje)

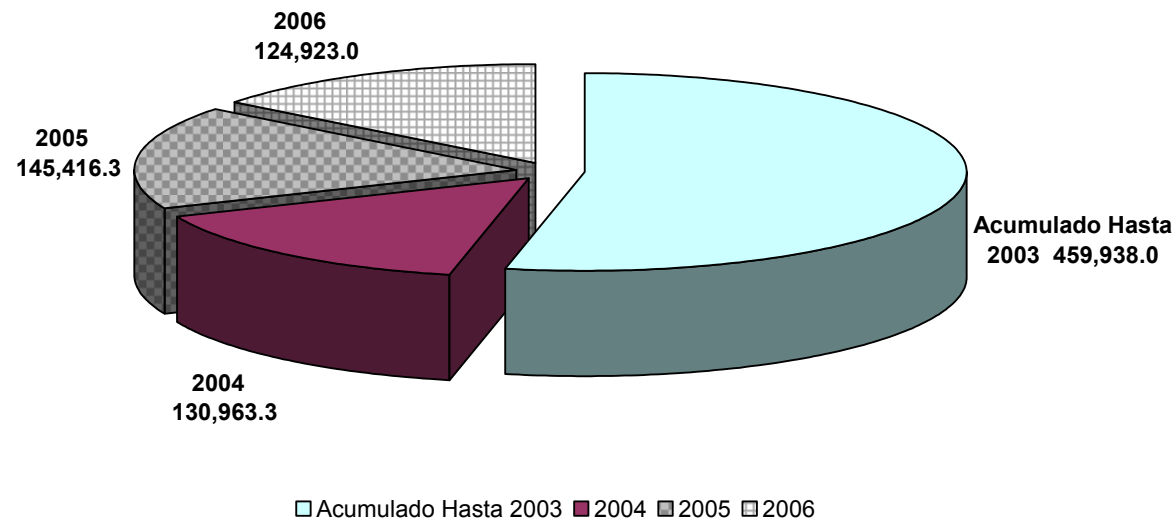


Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica y Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1990-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.



Para 2004, la Inversión Presupuestaria representó 64.4% y la Inversión Financiada 35.6% de la Inversión Total Impulsada por el Sector Público, el monto ejercido de la Inversión Financiada correspondió a 130 mil 963.3 millones de pesos de 2006, mismos que se distribuyeron de la siguiente manera: 111 mil 708 millones de pesos para Pemex y 19 mil 255.3 millones de pesos restantes a CFE.

**Gráfica 7**  
**Montos Anuales de la Inversión Financiada 1996-2006**  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

En el año de 2005, el monto ejercido de la Inversión Financiada se estimó en 145 mil 416.3 millones de pesos de 2006, 110 mil 552.6 millones de pesos corresponden a Pemex y 34 mil 863.7 millones de pesos para CFE, esta inversión representa 42.9% de la Inversión Total del Sector Público, mientras que la Inversión Presupuestaria representa 57.1%. Se observa, una participación cada vez más importante de la Inversión Financiada en la Inversión Total.

Para el año 2006, se ha previsto un monto de 124 mil 923 millones de pesos de 2006 que se destinarán a la Inversión Financiada, de los cuales 102 mil 682.1 millones de pesos se estiman para Pemex, mientras que 22 mil 240.9 millones de pesos corresponde a la inversión proyectada para CFE, llegando a representar 44.3% de la Inversión Total del Sector Público y 55.7% para la Inversión Presupuestaria.

### III. Relación de la Inversión Financiada con la Deuda Bruta

Al 31 de diciembre de 2004, de acuerdo con el Informe Trimestral de la SHCP, los pasivos directos asociados a los Pidiregas de Inversión Directa, sumaban 36 mil 365.5 millones de pesos, 86.8% eran pasivos de Pemex y 13.2% de CFE. Del total de los pasivos directos, 2 mil 140.8 millones de pesos eran proyectos contratados en moneda nacional y 34 mil 224.7 millones de pesos se contrataron en moneda extranjera.<sup>5</sup>

Los pasivos directos de los Pidiregas de Inversión Directa, para el cierre del Segundo Trimestre de 2004, según la SHCP, ascendieron a 62 mil 724.1 millones de pesos, de los cuales 55 mil 861.5 millones de pesos correspondieron a Pemex y 6 mil 862.6 millones de pesos fueron para CFE. Asimismo, del total de los pasivos directos 5 mil 474.3 millones de pesos correspondieron a proyectos contratados en moneda nacional y 57 mil 249.8 millones de pesos en moneda extranjera.

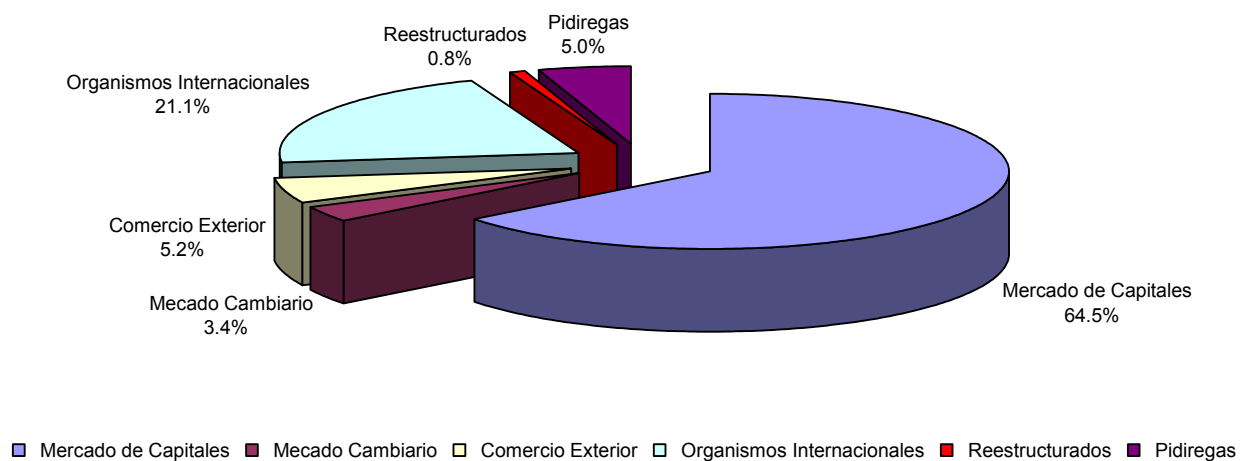
De acuerdo con cifras del Segundo Informe Trimestral, al de 30 de junio de 2005, el total de los pasivos directos asociados a los Pidiregas de Inversión Directa, sumaron 44 mil 40.9 millones de pesos, que significa una variación relativa negativa de 29.8% con respecto al mismo periodo del año anterior, de este total 82.8% corresponden a Pemex y 17.2% a CFE. De estos pasivos totales, 3 mil 546.6 millones de pesos fueron proyectos contratados en moneda nacional y 40 mil 494.3 millones de pesos en moneda extranjera, que representan una variación relativa negativa de 35.2 y 29.3%, en relación al segundo trimestre de 2004, respectivamente.

De la información anterior se desprende que la mayor carga de los Pidiregas está contratada en moneda extranjera y éstos proyectos representaban 5% del total del saldo de la deuda externa bruta del sector público presupuestario al Segundo Trimestre de 2005. Los Pidiregas representan 5% de la Deuda Externa Bruta del Sector Público, como se puede observar en la gráfica 8.

---

<sup>5</sup> Los proyectos se contrataron en dólares, para diciembre del año 2004, 3 mil 38.2 millones de dólares; en junio de ese mismo año, 4 mil 967.1 millones de dólares y en junio de 2005, 3 mil 758.1 millones de dólares y se utilizó el tipo de cambio de fin de periodo que sirve para solventar obligaciones en moneda extranjera, publicado en el Diario Oficial de la Federación.

**Gráfica 8**  
**Deuda Externa Bruta del Sector Público por Fuentes de Financiamiento al Segundo Trimestre de 2005**  
(Porcentaje)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al Segundo Trimestre de 2005.

## IV. Análisis Comparativo de la Inversión Financiada del PEF 2005 Aprobado y PPEF 2006

De acuerdo con el PPEF para el año 2006, el monto total de la Inversión Financiada asciende a un billón 608 mil 94.2 millones de pesos, que representan una variación real de 6.4% con respecto a 2005, de los cuales, un billón 487 mil 154.1 millones de pesos se destinarán a Inversión Directa y 120 mil 940.2 millones de pesos a Inversión Condicionada, como se muestra en la Tabla 3.

**Tabla 3**  
**Monto total de inversión financiada y compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo del sector energético**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Concepto	Número de proyectos	Monto total de inversión financiada			Monto de compromisos hasta 2005			
		PEF 2005	PPEF 2006	Variación real (%)	Contratado <sup>1/</sup>	Comprometido <sup>1/</sup>	Contratado respecto a PEF 2005 (%)	Comprometido respecto a contratado (%)
<b>Total</b>	<b>260</b>	<b>1,511,873.2</b>	<b>1,608,094.2</b>	<b>6.4</b>	<b>985,333.9</b>	<b>854,383.8</b>	<b>65.2</b>	<b>86.7</b>
Años anteriores	222	1,452,588.9	1,540,656.6	6.1	985,333.9	854,383.8	67.8	86.7
Nuevos	38	59,284.3	67,437.6	13.8	0.0	0.0	0.0	n.a.
<b>Directa</b>	<b>230</b>	<b>1,367,766.8</b>	<b>1,487,154.1</b>	<b>8.7</b>	<b>891,473.4</b>	<b>770,585.0</b>	<b>65.2</b>	<b>86.4</b>
Años anteriores	194	1,345,201.5	1,423,547.6	5.8	891,473.4	770,585.0	66.3	86.4
Nuevos	36	22,565.3	63,606.5	181.9	0.0	0.0	0.0	n.a.
<b>Condicionada</b>	<b>30</b>	<b>144,106.4</b>	<b>120,940.2</b>	<b>-16.1</b>	<b>93,860.6</b>	<b>83,798.9</b>	<b>65.1</b>	<b>89.3</b>
Años anteriores	28	107,387.4	117,109.1	9.1	93,860.6	83,798.9	87.4	89.3
Nuevos	2	36,719.0	3,831.1	-89.6	0.0	0.0	0.0	n.a.

n.a. No se aplica.

<sup>1/</sup>En general, la diferencia entre el monto contratado y el comprometido son los pagos de las amortizaciones y cargos fijos de capacidad pagados al cierre de 2005, para la inversión directa y condicionada, respectivamente. El monto contratado puede considerar obras del componente de inversión presupuestaria asociada.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

Del monto total de Inversión Financiada para 2006, un billón 540 mil 656.6 millones de pesos de 2006 corresponden a proyectos de años anteriores y se destinarán 67 mil 437.6 millones de pesos a nuevos proyectos, cifras que representan una variación real de 6.1 y 13.8% con respecto al año 2005, respectivamente.

Para 2006, se propone iniciar 38 nuevos proyectos de infraestructura productiva de largo plazo, de los cuales uno estará a cargo de Pemex y 37 de CFE. El proyecto que iniciará Pemex es de inversión directa, mientras que en el caso de CFE se trata de 35 proyectos de inversión directa y 2 de inversión condicionada.

El monto contratado de los proyectos hasta 2005 asciende a la cantidad de 985 mil 333.9 millones de pesos de 2006, significa 11.6% del PIB del año 2005. Del monto total, 891 mil 473.4 millones de pesos de Inversión Directa y 93 mil 860.6 millones de pesos de Inversión Condicionada, este monto contratado representa 65.2 y 65.1% del PEF 2005, respectivamente.

El monto comprometido de los proyectos hasta 2005 es de 854 mil 383.8 millones de pesos de 2006, que representa 86.7% del monto contratado y 10% del PIB de 2005, 770 mil 585 millones de pesos son para Inversión Directa y 83 mil 798.9 millones de pesos de Inversión Condicionada, cifras que significan 86.4 y 89.3% del monto contratado, respectivamente.

## V. Comentarios Finales

El Poder Legislativo, para reforzar su opinión sobre este asunto público que es de la mayor relevancia, debe contar con la información suficiente para poder evaluar el impacto de los Pidiregas dentro de las finanzas públicas, por lo que es conveniente que las cifras reportadas por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, en los Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, particularmente las que se refieren a la inversión financiada de los proyectos de infraestructura productiva de largo plazo, presenten información objetiva sobre los siguientes rubros:

- El costo total de los proyectos de 1996 a sus diferentes horizontes de tiempo, explicitando el tipo de cambio peso-dólar empleado para cada año y el deflactor empleado en su caso;
- La tasa de interés utilizada para obtener el gasto correspondiente para cada año;
- La información requerida debe coincidir con los resultados de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal más reciente;
- Un cuadro de los flujos de los Pidiregas, en donde se indiquen los ingresos generados por éstos a la fecha y la utilización de los recursos;
- El valor de la inversión reconocida por el sector público para su pago;
- La inversión registrada como deuda, para el presente año, (Ley de Deuda Pública) y la reconocida para el largo plazo de acuerdo al total de activos entregados para la operación;
- *El informe sobre financiamientos y generación de ingresos de proyectos en operación;*
- La información sobre la calidad de la inversión condicionada, esto es, se han adquirido los activos o sólo representa gasto corriente;
- La información acerca de la entrada en operación de las plantas, si es que estuvo de acuerdo a los calendarios y si existieron gastos adicionales;
- La información integral sobre las Entidades Pemex y CFE, que incluya planes, metas, estados financieros y producción.





## Anexo 1



## Normatividad de los Pidiregas

La inversión financiada se refiere a Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, son aquellas inversiones que realiza el Sector Público Federal bajo control presupuestario directo, con financiamiento privado de largo plazo para constituir activos generadores de ingresos, cuyo impacto y registro del ejercicio del gasto se difiere en los subsecuentes ejercicios fiscales, de acuerdo con lo establecido en el tercer párrafo del Artículo 18 de la Ley General de Deuda Pública y segundo párrafo del artículo 30 de la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público Federal.

El Manual de Normas Presupuestarias para la Administración Pública Federal, con propósitos de registro presupuestario divide los proyectos de infraestructura productiva de largo plazo en dos categorías: la primera denominada inversión directa, incluye aquellos proyectos en los que, por la naturaleza de los contratos, se asume una obligación directa y firme de adquirir ciertos activos productivos. La segunda, denominada inversión condicionada, incluye proyectos en los que la adquisición de los activos que son propiedad privada, es producto de la materialización de alguna eventualidad contemplada en un contrato de suministro de bienes y servicios.

Para la ejecución de la primera categoría, las entidades suscriben contratos por virtud de los cuales, al recibir a satisfacción los activos y estando éstos en condiciones de generar los ingresos que cubran su costo, se obligan a liquidar su valor de adquisición, con base en una estructura financiera previamente acordada y autorizada. Las obligaciones de pago correspondientes al vencimiento del ejercicio corriente, y el que le sigue, se considerarán como pasivo directo del Sector Público, mientras que el resto será pasivo contingente.

La segunda categoría no implica un compromiso inmediato y firme de inversión por parte de la entidad pública, pero sí la compra de los bienes y servicios producidos con activos propiedad de empresas del sector privado o social que fueron construidos bajo especificaciones técnicas definidas por la entidad contratante. Bajo ciertas condiciones explícitas en los contratos, y principalmente asociadas a incumplimientos de pagos o causas de fuerza mayor específicamente previstos, la entidad estaría obligada a cubrir dichos activos. Es esa adquisición condicionada la que es susceptible de tener el tratamiento de proyecto de infraestructura productiva de largo plazo.

La ejecución de estos proyectos, encomendados a los sectores privado o social previa licitación pública, son financiados por ese tipo de inversión condicionada durante el plazo en que se realizan las obras, adquiriendo el sector público la obligación de pagos en forma diferida mediante programación presupuestaria.

Para darle mayor precisión al marco normativo vigente, se expidieron las Normas para el Tratamiento Contable de las Inversiones de Proyectos de Infraestructura a Largo Plazo y el Manual de Normas Presupuestarias para la Administración Pública Federal, éste último publicado en el D.O.F. el 20 de abril de 1999, que en su Cuarta Sección, Capítulo IX, sección I, establece las bases para la elaboración de los oficios de autorización de inversión financiada, documento presupuestario emitido por la SHCP, para autorizar a las dependencias la aplicación de los recursos previstos en el Presupuesto de Egresos.

Con el propósito de obtener recursos para el desarrollo de estos proyectos de largo plazo, Pemex participa en una operación estructurada con base en compra y venta de cuentas por cobrar presentes y futuras de crudo, principalmente maya, que se realiza a través de un vehículo financiero denominado Pemex *Finance, Ltd.*, existiendo cuatro tipos de financiamiento desarrollados por esta institución: Proyectos con financiamiento integral del contratista; Proyectos con financiamiento durante la construcción; Proyectos con Financiamiento Integral de un Vehículo Financiero y Proyectos con Arrendamiento Financiero.

El manual de normas para el Ejercicio del Gasto Público Federal, precisa las reglas para la autorización, ejecución y registro presupuestario de los proyectos en cuestión, y es a través de la circular técnica **NIF-09, emitida en julio de 1996 por la SHCP**, que se definen las reglas para su asiento contable.

Al respecto, las reglas para el tratamiento contable de las inversiones en Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (NIF-09), establecen el cuerpo conceptual y normativo que las define y regula. En ellas se indica que la realización de los proyectos implica el incremento de activos, así como el cumplimiento de compromisos y garantías respecto de su ejecución; se establece que la valuación de los intereses por financiamiento, a la entrega de la obra, se efectuará en estimaciones derivadas de la tabla de amortización específica registrada en la Dirección General de Crédito Público; que el cálculo y registro de movimientos relativos al activo, pasivo o resultados, deberá realizarse considerando el importe total de las obras recibidas, aplicando diversas distinciones; obligan al acatamiento de las disposiciones que regulan el ejercicio del Gasto Público y demás ordenamientos aplicables emitidos por la SHCP; por último, se indica el procedimiento a seguir a partir de la entrega de las obras, el primer año en sus compromisos y amortizaciones, los años subsecuentes, al finiquito del contrato por pago total, las cuentas por orden presupuestarias y otros aspectos de registro.

Los proyectos con inversión financiada, hasta ahora, corresponden a Pemex y CFE, contratados desde 1996 bajo el esquema de no generación de ninguna obligación de pago ni erogación para el mismo ejercicio de inversión. ***Hasta que las obras se terminen y entreguen a satisfacción, por tanto, hasta que empiecen a generar recursos.***

## DISPOSICIONES JURÍDICAS

En diciembre de 1995, el Congreso de la Unión aprobó reformas y adiciones a los artículos: 30 de la Ley de Presupuesto y Contabilidad y Gasto Público y 18 de la Ley General de Deuda Pública.

## CONSTITUCIÓN POLÍTICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS

**Art. 27. Párrafo 6º.**- "... el dominio de la Nación es inalienable e imprescriptible y la explotación, el uso o el aprovechamiento de los recursos de que se trata, por lo particulares o por sociedades constituidas conforme a las leyes mexicanas, no podrán realizarse sino mediante concesiones otorgadas por el Ejecutivo Federal de acuerdo con las reglas y condiciones que establezcan las leyes..."

## LEY ORGÁNICA DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL

**Art. 31. Frac. XIV, XV, XVI Y XXIII** "A la Secretaría de Hacienda y Crédito Público corresponde. el despacho de los siguientes asuntos:

Frac. XIV.- "Proyectar y calcular los egresos del Gobierno Federal y de la Administración Pública Paraestatal, haciéndolos compatibles con la disponibilidad de recursos y en atención a las necesidades y políticas del desarrollo nacional".

Frac. XV.- "Formular el programa del gasto público federal y el proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación y presentarlos, junto con el del Departamento del Distrito Federal, a la consideración del Presidente de la República".

Frac. XVI.- "Evaluar y autorizar los programas de inversión pública de las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal".

Frac. XXIII.- "Vigilar el cumplimiento de las obligaciones derivadas de las disposiciones en materia de planeación nacional, así como de programación, presupuestación, contabilidad y evaluación".

**Art. 37. Frac. IX.** “A la Secretaría de la Función Pública corresponde el despacho de los siguientes asuntos:”

Frac. IX.- "Opinar, previamente a su expedición, sobre los proyectos de normas de contabilidad y de control en materia de programación, presupuestación, administración de recursos humanos, materiales y financieros, así como sobre los proyectos de normas en materia de contratación de deudas y de manejo de fondos y valores que formule la Secretaría de Hacienda y Crédito Público".

## LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA

A fin de comprender mejor el carácter de deuda de la inversión financiada se hace referencia a disposiciones implícitas en la Ley General de Deuda Pública:

**Art. 1.** “...la Deuda pública está constituida por las obligaciones de pasivo directos o contingentes derivadas de financiamientos...”

**Art. 2.** “...se entiende por financiamiento la contratación de créditos, empréstitos o préstamos derivados de:

- La suscripción o emisión de títulos de crédito.
- La adquisición de bienes, así como los relacionados con los actos mencionados...”

**Art. 4.** “Corresponde al Ejecutivo Federal, por conducto de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público:

- Emitir valores y contratar empréstitos para fines de inversión productiva, para canje o refinanciamiento de obligaciones del erario federal o con propósitos de regulación monetaria...”

**Art. 8.** “Los financiamientos que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público contrate o autorice deberán estar comprendidos en el programa financiero... y en el programa general de deuda.”

**Art. 9.** “El Congreso de la Unión autorizará los montos del endeudamiento neto interno y externo... No se computarán dentro de dichos montos los movimientos referentes a propósitos de regulación monetaria.”

**Art. 10.** “El Ejecutivo Federal, al someter al Congreso de la Unión las iniciativas... deberá proponer los montos de endeudamiento neto necesario...”

**Art. 18.** “Los proyectos a cargo de las dependencias del Gobierno Federal que requieran financiamientos para su realización, deberán producir los recursos suficientes para su amortización y las obligaciones que se asuman, en razón de que dichos financiamientos, no deberán ser superiores a la capacidad de pago de las entidades del sector público que los promuevan.

La capacidad de pago de las dependencias del Gobierno Federal se establecerá en función de su disponibilidad presupuestal para los ejercicios subsecuentes.

Tratándose de obligaciones derivadas de financiamientos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo, referidos a actividades prioritarias y mediante los cuales las entidades adquieran bienes o servicios bajo cualquier modalidad, cuya fuente de pago sea el suficiente flujo de recursos que el mismo proyecto genere, y en los que se cuente con la previa aprobación de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público en los términos del artículo 30 de la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público Federal, sólo se considerará, para efectos de la presente Ley, como pasivo directo, a los montos de financiamiento a pagar durante el ejercicio anual corriente y el ejercicio siguiente y el resto del financiamiento se considerará como pasivo contingente hasta el pago total del mismo.”

## **REFORMAS A LA LEY DE PRESUPUESTO, CONTABILIDAD Y GASTO PÚBLICO FEDERAL**

Las modificaciones a la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público, se realizaron para adecuar los sistemas tradicionales de registro contable del financiamiento del proyecto de inversión. Este es el caso particular de proyectos de infraestructura, que pueden financiarse a través del flujo de recursos que genere la comercialización de los bienes y servicios de los propios proyectos y a los cuales, por brevedad, se designa simplemente como proyectos financiados.

De esta manera, se permite vincular de forma directa los ingresos futuros de estos proyectos con la amortización de su financiamiento.

Es así que el Ejecutivo Federal presenta las precisiones de la Inversión pública desde 1997 bajo dos vertientes:

1. El esquema tradicional de Inversión Pública.
2. Los proyectos financiados, los cuales tratan de obras de infraestructura cuya realización se encomienda.

De esta forma, estas empresas son las que ejercen las erogaciones de inversión, aunque las inversiones hayan sido contratadas por dependencias o entidades públicas. (Art. 13, Art. 30, Art. 42)

#### **Reglamento de la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público Federal.**

**Arts.** 20, 21, 38-A, 38-B, 84, 85 y 108-A.

#### **Manual de Normas para el Ejercicio del Gasto en la Administración Pública Federal (Título Tercero. Administración Pública Federal Paraestatal. Capítulo VII: Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas), artículos 136-148)**

Las dependencias que pretendan obtener la autorización de la SHCP, para efectuar proyectos de infraestructura productiva de largo plazo deberán sujetarse al procedimiento siguiente:

- Solicitar el dictamen favorable de la SHCP, conforme a lo establecido en el Artículo 38<sup>a</sup> del Reglamento de la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público.
- Justificación conforme a los programas sectoriales o institucionales de que el proyecto se considera estratégico o prioritario en términos de los artículos 25 y 28, párrafo cuarto de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y la Ley de Planeación.
- Descripción detallada del proyecto y sus fines.



- Fuentes de financiamiento y sus términos condiciones etapas de desarrollo tasas de interés y demás costos directos e indirectos que representen en servicio de las obligaciones a contraerse.
- Detalle de flujos de recursos que el proyecto generará.
- Fuentes alternativas de financiamiento.
- Deberá gestionarse la aprobación de la Comisión Intersecretarial de Gasto y Financiamiento.
- Concluidas y recibidas las obras se registrará el pasivo, quedando como pasivo directo, los pagos correspondientes a los vencimientos del Ejercicio Corriente y el que le sigue, y el resto se considerará como pasivo contingente conforme al desarrollo de cada proyecto.
- Se presentarán en el reporte de Cuenta Pública, el Estado de Cuenta el Análisis de Costos de los Programas a incorporar, los pasivos contingentes contraídos y la proyección de pagos.
- Los registros contables se realizan en los términos que determine la SHCP, por conducto de la UCGIGP y de la UPCP.

#### **Reglamentos Interiores que emite la SHCP y la Secretaría de la Función Pública**

#### **Disposiciones en materia presupuestaria que emite la SHCP**

- *Manual del Sistema Integral de Contabilidad Gubernamental. Subsistema del Sector Paraestatal.* La contratación de obras o servicios cuyo pacto se pague a plazos.



## Anexo 2



## Anexo Estadístico

Cuadro 1. Clasificación Funcional del Gasto Programable

Cuadro 2. PIB, Gasto Programable e Inversión Presupuestaria, Financiada y Total

Cuadro 3. Principales Relaciones de la Inversión Financiada

Cuadro 4. Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2006. Flujo de Inversión Anual Estimado Pidiregas

Cuadro 5. Pasivos Directos. Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo de Inversión Directa

Cuadro 6 Deuda Externa Bruta del Sector Público por Fuentes de Financiamiento al Segundo Trimestre de 2005

Cuadro 7.1 Inversión Financiada. Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad

Cuadro 7.2 Proyectos que presentan diferencias entre Inversión Financiada y Amortizaciones

Cuadro 8. Inversión Financiada Propuesta para Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo por Organismo y Tipo de Inversión (Resumen)

Cuadro 9. Inversión Financiada Propuesta para Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo por Organismo y Tipo de Inversión (Desglose por Proyecto)

Cuadro 10. Inversión Financiada Propuesta para Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo por Organismo y Tipo de Inversión (Inversión Autorizada)

Cuadro 11. Inversión Financiada Propuesta para Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo por Organismo y Tipo de Inversión (Inversión a Ejercer Acumulada 1996-2006)

Cuadro 12.1 Pidiregas en Moneda Extranjera

Cuadro 12.2 Pidiregas en Moneda Nacional

Cuadro 13. Inversión Financiada Propuesta para Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo por Organismo y Tipo de Inversión (Programa de Amortización e Intereses)

**Cuadro 1**  
**GASTO PROGRAMABLE PAGADO DEL SECTOR PÚBLICO PRESUPUESTARIO**  
**CLASIFICACIÓN FUNCIONAL**  
**(Millones de pesos de 2006)**

Función	Composición				Variación Real (%) 2005 <sup>a</sup> - 2006 <sup>p</sup>	
	2004	2005 <sup>a</sup>	2006 <sup>p</sup>	2005 <sup>a</sup>		2006 <sup>p</sup>
<b>Total<sup>1/</sup></b>	<b>1,428,323.6</b>	<b>1,361,885.3</b>	<b>1,319,499.4</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>-3.1</b>
<b>Poderes y órganos autónomos</b>	<b>33,562.9</b>	<b>35,672.7</b>	<b>50,092.0</b>	<b>2.6</b>	<b>3.8</b>	<b>40.4</b>
<b>Poder ejecutivo</b>	<b>1,394,760.7</b>	<b>1,326,212.6</b>	<b>1,269,407.4</b>	<b>97.4</b>	<b>96.2</b>	<b>-4.3</b>
<b>Gobierno</b>	<b>116,636.9</b>	<b>92,540.9</b>	<b>89,320.4</b>	<b>6.8</b>	<b>6.8</b>	<b>-3.5</b>
Soberanía	33,409.5	30,483.9	31,324.1	2.2	2.4	2.8
Relaciones Exteriores	5,688.5	4,103.7	4,464.7	0.3	0.3	8.8
Hacienda	38,517.5	20,754.4	15,798.5	1.5	1.2	-23.9
Gobernación	4,425.3	3,394.4	3,421.2	0.2	0.3	0.8
Orden, Seguridad y Justicia	21,570.4	23,098.1	24,340.8	1.7	1.8	5.4
Administración Pública	6,235.4	5,514.1	5,540.0	0.4	0.4	0.5
Otros Bienes y Servicios Públicos	6,790.3	5,192.3	4,431.1	0.4	0.3	-14.7
<b>Desarrollo Social</b>	<b>839,001.0</b>	<b>843,168.2</b>	<b>826,600.6</b>	<b>61.9</b>	<b>62.6</b>	<b>-2.0</b>
Educación	313,037.2	323,890.1	314,052.2	23.8	23.8	-3.0
Salud	199,705.0	214,402.1	222,726.6	15.7	16.9	3.9
Seguridad Social	182,048.6	181,010.9	189,134.7	13.3	14.3	4.5
Urbanización, Vivienda y Desarrollo Regional	115,681.8	89,312.9	69,518.8	6.6	5.3	-22.2
Agua Potable y Alcantarillado	6,821.2	9,276.0	4,554.2	0.7	0.3	-50.9
Asistencia Social	21,707.2	25,276.2	26,614.1	1.9	2.0	5.3
<b>Desarrollo Económico</b>	<b>439,122.8</b>	<b>390,503.5</b>	<b>353,486.4</b>	<b>28.7</b>	<b>26.8</b>	<b>-9.5</b>
Energía	321,618.1	256,128.5	257,251.6	18.8	19.5	0.4
Comunicaciones y Transportes	31,277.1	38,444.2	20,396.6	2.8	1.5	-46.9
Desarrollo Agropecuario y Forestal	47,445.1	53,987.0	39,178.3	4.0	3.0	-27.4
Temas Laborales	2,582.6	2,607.9	2,669.3	0.2	0.2	2.4
Temas Empresariales	6,581.9	7,109.4	6,590.8	0.5	0.5	-7.3
Servicios Financieros	1,203.0	1,705.4	828.6	0.1	0.1	-51.4
Turismo	2,626.3	1,167.3	1,211.8	0.1	0.1	3.8
Ciencia y Tecnología	15,961.5	16,679.8	15,778.7	1.2	1.2	-5.4
Temas Agrarios	3,940.1	4,470.4	2,519.1	0.3	0.2	-43.6
Desarrollo Sustentable	5,887.1	8,203.6	7,061.6	0.6	0.5	-13.9

Nota: Las sumas parciales y las variaciones pueden no coincidir debido al redondeo.

<sup>a</sup>Aprobado.

<sup>p</sup>Proyecto.

<sup>1/</sup>Para efectos de consolidación, se excluyen las aportaciones ISSSTE-FOVISSSTE y los subsidios y transferencias a las entidades de control presupuestario directo.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Exposición de Motivos del Proyecto de Presupuesto 2006.

**Cuadro 2**  
**PIB, Gasto Programable e Inversión Presupuestaria, Financiada y Total**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

AÑO	PIB	Gasto Programable	Gasto de Capital	Inversión Presupuestaria	Inversión Financiada	Inversión Total
1990	5,488,439.5	874,817.6	207,675.8	184,465.0		184,465.0
1991	5,719,763.8	900,932.7	227,307.3	198,771.1		198,771.1
1992	5,922,306.5	939,329.3	215,712.7	194,097.2		194,097.2
1993	6,037,267.7	994,778.8	219,531.5	201,294.2		201,294.2
1994	6,306,424.6	1,105,360.1	249,752.5	220,699.8		220,699.8
1995	5,914,292.0	933,286.9	194,902.0	171,124.4		171,124.4
1996	6,218,276.4	991,640.8	232,335.0	189,902.9	853.9	190,756.9
1997	6,639,598.8	1,102,987.5	233,810.5	213,956.2	14,170.1	228,126.3
1998	6,965,372.4	1,087,070.4	205,419.6	193,437.9	54,407.5	247,845.5
1999	7,235,159.1	1,118,544.3	204,423.6	187,018.8	58,037.4	245,056.2
2000	7,712,823.1	1,199,888.4	198,324.8	200,224.6	63,659.0	263,883.6
2001	7,700,715.2	1,241,826.4	210,704.6	191,529.4	75,271.6	266,801.0
2002	7,764,375.9	1,336,531.9	192,855.3	189,066.3	88,473.9	277,540.2
2003	7,873,637.1	1,418,116.4	231,284.5	213,851.4	105,064.5	318,915.9
2004	8,217,190.3	1,428,150.1	272,571.6	236,782.7	130,963.3	367,746.0
2005 <sup>a</sup>	8,504,792.0	1,361,885.4	195,802.1	193,314.0	145,416.3	338,730.3
2006 <sup>p</sup>	8,806,712.1	1,319,499.4	158,428.3	156,992.7	124,923.0	281,915.7

Nota: La Inversión Presupuestaria se toma como la Inversión Física del Sector Público Presupuestario, que incluye al Gobierno Federal con Subsidios y Transferencias y a las Entidades de Control Presupuestario Directo. Para 2005 y 2006, el PIB se calculó de acuerdo a lo estimado en los Criterios Generales de Política Económica 2006.

<sup>a</sup>Presupuesto de Egresos Aprobado.

<sup>p</sup>Presupuesto de Egresos Proyectado.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica y Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1990-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**Cuadro 3**  
**Principales Relaciones de la Inversión Financiada**  
 (Porcentaje)

AÑO	Inversión Presupuestaria/ Inversión Total	Inversión Financiada/ Inversión Total	Inversión Financiada/ PIB	Inversión Financiada/ Gasto Programable	Inversión Financiada/ Gasto de Capital
1996	99.6	0.4	0.0	0.1	0.4
1997	93.8	6.2	0.2	1.3	6.1
1998	78.0	22.0	0.8	5.0	26.5
1999	76.3	23.7	0.8	5.2	28.4
2000	75.9	24.1	0.8	5.3	32.1
2001	71.8	28.2	1.0	6.1	35.7
2002	68.1	31.9	1.1	6.6	45.9
2003	67.1	32.9	1.3	7.4	45.4
2004	64.4	35.6	1.6	9.2	48.0
2005 <sup>a</sup>	57.1	42.9	1.7	10.7	74.3
2006 <sup>p</sup>	55.7	44.3	1.4	9.5	78.9

<sup>a</sup>Presupuesto de Egresos Aprobado.

<sup>p</sup>Presupuesto de Egresos Proyectado.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de: Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática, Banco de Información Económica y Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Cuenta de la Hacienda Pública Federal 1996-2004, Presupuesto de Egresos de la Federación Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2005 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.



**Cuadro 4**  
**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2006**  
**FLUJO DE INVERSIÓN ANUAL ESTIMADO PIDIREGAS**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

AÑO	CFE		Pemex		Suma		Total
	Directa	Condicionada	Directa	Condicionada	Directa	Condicionada	
1996	853.9	0.0	0.0	0.0	853.9	0.0	853.9
1997	5,145.9	2,126.0	6,898.3	0.0	12,044.2	2,126.0	14,170.1
1998	8,460.6	4,650.4	34,023.5	7,273.0	42,484.2	11,923.4	54,407.5
1999	10,299.6	4,675.6	40,496.3	2,565.8	50,796.0	7,241.4	58,037.4
2000	5,974.9	10,208.3	46,249.9	1,225.9	52,224.9	11,434.1	63,659.0
2001	5,095.7	14,882.1	55,293.8	0.0	60,389.6	14,882.1	75,271.6
2002	13,718.2	17,164.6	57,591.1	0.0	71,309.3	17,164.6	88,473.9
2003	12,237.7	6,947.6	85,879.2	0.0	98,116.9	6,947.6	105,064.5
2004	14,142.8	5,112.5	111,708.0	0.0	125,850.8	5,112.5	130,963.3
2005 <sup>a</sup>	23,222.4	11,641.3	110,552.6	0.0	133,775.0	11,641.3	145,416.3
2006 <sup>p</sup>	16,135.5	6,105.4	102,682.1	0.0	118,817.6	6,105.4	124,923.0

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**Cuadro 5**  
**PASIVOS DIRECTOS**  
**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo de Inversión Directa**  
(Millones de pesos corrientes)

Concepto	Pasivos Directos			Variación % Relativa	Estructura %		
	31 de Dic. 2004	30 de Jun. 2004	30 de Jun. 2005 <sup>p/</sup>		Dic-04	Jun-04	Jun-05
<b>Total</b>	<b>36,365.5</b>	<b>62,724.1</b>	<b>44,040.9</b>	<b>-29.8</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
Pemex	31,548.4	55,861.5	36,478.8	-34.7	86.8	89.1	82.8
CFE	4,817.1	6,862.6	7,562.1	10.2	13.2	10.9	17.2
<b>Proyectos en moneda nacional</b>	<b>2,140.8</b>	<b>5,474.3</b>	<b>3,546.6</b>	<b>-35.2</b>	<b>5.9</b>	<b>8.7</b>	<b>8.1</b>
Pemex	1,029.8	4,229.4	1,503.6	-64.4	2.8	6.7	3.4
CFE	1,111.0	1,244.9	2,043.0	64.1	3.1	2.0	4.6
<b>Proyectos en moneda extranjera<sup>7/</sup></b>	<b>34,224.7</b>	<b>57,249.8</b>	<b>40,494.3</b>	<b>-29.3</b>	<b>94.1</b>	<b>91.3</b>	<b>91.9</b>
Pemex	30,518.6	51,632.1	34,975.2	-32.3	83.9	82.3	79.4
CFE	3,706.1	5,617.7	5,519.1	-1.8	10.2	9.0	12.5
<b>Partida Informativa</b>	(Millones de dólares)						
<b>Proyectos en moneda extranjera</b>	3,038.2	4,967.1	3,758.1				
Pemex	2,709.2	4,479.7	3,245.9				
CFE	329.0	487.4	512.2				
Tipo de cambio fin de periodo	11.2648	11.5258	10.7752				

<sup>7/</sup>Se utilizó el tipo de cambio de fin de periodo que sirve para solventar obligaciones en moneda extranjera publicados en el Diario Oficial de la Federación.

<sup>p/</sup>Cifras preliminares.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, Cuarto Trimestre de 2004 y Segundo Trimestre de 2004 y 2005.

**Cuadro 6**  
**Deuda Externa Bruta del Sector Público por Fuentes de Financiamiento al Segundo Trimestre de 2005**  
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31 de Dic. 2004	Disposiciones <sup>1/</sup>	Amortizaciones <sup>1/</sup>	End. Ext. Neto	Ajustes	Saldo al 30 de Jun. 2005 <sup>p/</sup>	Estructura (%) 2005
<b>TOTAL</b>	<b>79,225.8</b>	<b>7,385.0</b>	<b>10,240.3</b>	<b>-2,855.3</b>	<b>-845.5</b>	<b>75,525.0</b>	<b>100.0</b>
<b>Mercado de Capitales</b>	<b>51,106.6</b>	<b>2,101.4</b>	<b>4,657.0</b>	<b>-2,555.6</b>	<b>131.5</b>	<b>48,682.5</b>	<b>64.5</b>
Bonos	15,909.8	0.0	1,244.9	-1,244.9	-39.0	14,625.9	19.4
Pagarés	35,196.8	2,101.4	3,412.1	-1,310.7	170.5	34,056.6	45.1
<b>Mecado Cambiario</b>	<b>2,402.8</b>	<b>1,610.5</b>	<b>1,399.4</b>	<b>211.1</b>	<b>-10.4</b>	<b>2,603.5</b>	<b>3.4</b>
Directos	1,309.6	1,248.8	1,308.1	-59.3	-8.0	1,242.3	1.6
Sindicados	1,093.2	361.7	91.3	270.4	-2.4	1,361.2	1.8
<b>Comercio Exterior</b>	<b>5,148.2</b>	<b>332.8</b>	<b>1,418.1</b>	<b>-1,085.3</b>	<b>-116.7</b>	<b>3,946.2</b>	<b>5.2</b>
Exibanks	1,878.9	62.6	135.5	-72.9	-79.6	1,726.4	2.3
Bilaterales	3,020.0	169.5	932.6	-763.1	-37.1	2,219.8	2.9
Papel comercial con garantía bancaria	249.3	100.7	350.0	-249.3	0.0	0.0	0.0
<b>Organismos Internacionales</b>	<b>16,703.4</b>	<b>273.9</b>	<b>935.5</b>	<b>-661.6</b>	<b>-125.2</b>	<b>15,916.6</b>	<b>21.1</b>
BID	7,473.3	78.5	316.9	-238.4	-124.3	7,110.6	9.4
BIRF	9,230.1	195.4	618.6	-423.2	-0.9	8,806.0	11.7
<b>Reestructurados</b>	<b>826.6</b>	<b>0.0</b>	<b>195.1</b>	<b>-195.1</b>	<b>-13.4</b>	<b>618.1</b>	<b>0.8</b>
Recursos frescos (MYRAS)	155.8	0.0	38.8	-38.8	-0.2	116.8	0.2
New money	29.8	0.0	29.8	-29.8	0.0	0.0	0.0
Otros <sup>2/</sup>	641.0	0.0	126.5	-126.5	-13.2	501.3	0.7
<b>Otros<sup>3/</sup></b>	<b>3,038.2</b>	<b>3,066.4</b>	<b>1,635.2</b>	<b>1,431.2</b>	<b>-711.3</b>	<b>3,758.1</b>	<b>5.0</b>

<sup>p/</sup>Cifras preliminares.

<sup>1/</sup> Excluye revolencias.

<sup>2/</sup> Incluye los financiamientos para las garantías de los Bonos Brady, deuda asumida y los bonos con la banca española.

<sup>3/</sup> Se refiere a los movimientos de deuda directa, ligados a los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas).

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al Segundo Trimestre de 2005.

**CUADRO 7.1  
INVERSION FINANCIADA  
PETRÓLEOS MEXICANOS Y COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

(Millones de pesos a precios constantes de 2006)<sup>a,1/</sup>

<b>Costo directo estimado total</b>	<b>1,608,094.3</b>	} CUADROS 8, 9 y 13
Costo total de los Proyectos <sup>1,2/</sup>	2,160,930.1	
(-) Intereses	552,835.8	
<b>Inversión financiada total</b>	<b>1,608,094.3</b>	} CUADROS 8 y 9
Inversión Directa	1,487,154.1	
Inversión Condicionada	120,940.2	
<b>Monto total autorizado</b>	<b>1,608,094.3</b>	} CUADRO 10
Para Nuevos Proyectos <sup>2,3/</sup> en 2006	67,437.6 <sup>b,4/</sup>	
Para Proyectos Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores	1,540,656.6	
<b>Inversión financiada total</b>	<b>1,608,094.3</b>	} CUADRO 11
Inversión financiada hasta 2005	736,317.6	
Inversión autorizada para 2006	124,923.0	
Inversión comprometida en los años siguientes	746,853.6	
<b>Obligaciones Financieras (Saldos)</b>	<b>225,387.6<sup>c,5/</sup></b>	} CUADRO 12.1 y 12.2
Pasivo Directo al 30 de junio de 2005	44,040.9	
Pasivo Contingente al 30 de junio de 2005	181,346.8	
<b>Previsiones para pago de amortizaciones y costo financiero de proyectos de inversión directa para 2006</b>	<b>71,176.5</b>	} CUADRO 13
Inversión Física (Amortizaciones)	37,841.7	
Costo Financiero	33,334.9	
<b>Total de Amortización e Intereses estimados hasta 2006</b>	<b>266,904.1</b>	
Amortización Estimada acumulada al año 2005	126,504.5	
Amortización Estimada a pagar en 2006	37,841.7	
Intereses Estimados acumulados al año 2005	69,223.1	
Intereses Estimados a pagar en 2006	33,334.9	

PPEF 2006: Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2006

<sup>1,2/</sup>Incluye la diferencia de amortizaciones en CFE (16 proyectos) por un mil 725.6 millones de pesos de 2006.

<sup>2,3/</sup>Artículo 45 del Proyecto de Decreto del PEF 2006 (ANEXO 15). La cantidad por aprobar en el PPEF 2006 para Nuevos Proyectos de Pidiregas es de 67 mil 437.6 millones de pesos. Esta cantidad corresponde a la actualización a precios de 2006, según los Criterios de Política Económica para el año 2006.

<sup>3,4/</sup>Con base en el Índice de Precios Implícitos del PIB 2006 de Criterios Generales de Política Económica.

<sup>b,5/</sup>Monto para nuevos proyectos.

<sup>c,6/</sup>El tipo de cambio considerado fue 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PPEF 2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4000 pesos por dólar. Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados, con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y los Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al Segundo Trimestre de 2005.

**Cuadro 7.2**  
**Proyectos que presentan diferencias entre Inversión Financiada y Amortizaciones**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

<b>Num Tipo</b>	<b>Nombre</b>	<b>Inversión Financiada Autorizada</b>	<b>Amortizaciones</b>	<b>Diferencia</b>
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,308.9	1,308.9	0.0
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,789.9	3,804.9	-15.0
30 LT	411 Sistema Nacional	1,545.6	1,501.3	44.4
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,613.0	3,142.9	470.1
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	97.9	102.3	-4.4
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,297.5	1,297.5	0.0
40 LT	502 Oriental - Norte	227.3	168.7	58.5
41 LT	506 Saltillo-Cañada	3,034.6	2,819.6	215.0
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	567.0	498.7	68.3
45 SE	413 Noroeste - Occidental	744.2	653.1	91.1
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	406.4	307.1	99.3
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	856.5	233.2	623.4
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	370.5	378.6	-8.1
70 LT	Riviera Maya	499.1	423.1	76.0
94 RM	CT Valle de México	73.0	66.0	7.0
194 SE	1123 Norte	110.5	110.5	0.0
<b>SUMA</b>		<b>229,423.9</b>	<b>227,698.3</b>	<b>1,725.6</b>

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**CUADRO 8**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE**  
**INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**RESUMEN**

(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Organismo y Tipo de Inversión	Monto <sup>2/</sup>	Acumulado Hasta 2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años
<b>TOTAL</b>	<b>1,608,094.3</b>	<b>459,938.0</b>	<b>130,963.3</b>	<b>145,416.3</b>	<b>124,923.0</b>	<b>159,308.0</b>	<b>149,860.9</b>	<b>130,729.9</b>	<b>306,954.9</b>
Inversión directa	1,487,154.1	388,218.8	125,850.8	133,775.0	118,817.6	155,513.5	138,972.8	119,634.6	306,370.9
Inversión condicionada	120,940.2	71,719.1	5,112.5	11,641.3	6,105.4	3,794.5	10,888.1	11,095.3	584.0
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>339,299.5</b>	<b>122,441.1</b>	<b>19,255.3</b>	<b>34,863.7</b>	<b>22,240.9</b>	<b>30,749.9</b>	<b>37,709.8</b>	<b>30,256.7</b>	<b>41,782.0</b>
Inversión directa	229,423.9	61,786.6	14,142.8	23,222.4	16,135.5	26,955.4	26,821.7	19,161.4	41,198.0
Inversión condicionada	109,875.6	60,654.5	5,112.5	11,641.3	6,105.4	3,794.5	10,888.1	11,095.3	584.0
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>1,268,794.8</b>	<b>337,496.8</b>	<b>111,708.0</b>	<b>110,552.6</b>	<b>102,682.1</b>	<b>128,558.1</b>	<b>112,151.1</b>	<b>100,473.2</b>	<b>265,172.8</b>
Inversión directa	1,257,730.1	326,432.2	111,708.0	110,552.6	102,682.1	128,558.1	112,151.1	100,473.2	265,172.8
Inversión condicionada	11,064.6	11,064.6	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1/</sup> Se refiere a los flujos de inversión que se autorizan cada año para que sean comprometidos por el sector público en ese año o en los años siguientes, dependiendo del periodo de construcción de cada proyecto.

<sup>2/</sup> No incluye el pago de intereses por 552 mil 835.8 millones de pesos a precios de 2006.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

CUADRO 9  
 INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>  
 DESGLOSE POR PROYECTO  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total
<b>TOTAL</b>	<b>1,608,094.3</b>	<b>459,938.0</b>	<b>130,963.3</b>	<b>145,416.3</b>	<b>124,923.0</b>	<b>159,308.0</b>	<b>149,860.9</b>	<b>130,729.9</b>	<b>306,954.9</b>	<b>861,240.6</b>	<b>53.6</b>
Inversión directa	1,487,154.1	388,218.8	125,850.8	133,775.0	118,817.6	155,513.5	138,972.8	119,634.6	306,370.9	766,662.3	51.6
Inversión condicionada	120,940.2	71,719.1	5,112.5	11,641.3	6,105.4	3,794.5	10,888.1	11,095.3	584.0	94,578.3	78.2
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>339,299.5</b>	<b>122,441.1</b>	<b>19,255.3</b>	<b>34,863.7</b>	<b>22,240.9</b>	<b>30,749.9</b>	<b>37,709.8</b>	<b>30,256.7</b>	<b>41,782.0</b>	<b>198,801.1</b>	<b>58.6</b>
Inversión directa	229,423.9	61,786.6	14,142.8	23,222.4	16,135.5	26,955.4	26,821.7	19,161.4	41,198.0	115,287.4	50.3
Inversión condicionada	109,875.6	60,654.5	5,112.5	11,641.3	6,105.4	3,794.5	10,888.1	11,095.3	584.0	83,513.7	76.0
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>1,268,794.8</b>	<b>337,496.8</b>	<b>111,708.0</b>	<b>110,552.6</b>	<b>102,682.1</b>	<b>128,558.1</b>	<b>112,151.1</b>	<b>100,473.2</b>	<b>265,172.8</b>	<b>662,439.6</b>	<b>52.2</b>
Inversión directa	1,257,730.1	326,432.2	111,708.0	110,552.6	102,682.1	128,558.1	112,151.1	100,473.2	265,172.8	651,374.9	51.8
Inversión condicionada	11,064.6	11,064.6	-	-	-	-	-	-	-	11,064.6	100.0
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>339,299.5</b>	<b>122,441.1</b>	<b>19,255.3</b>	<b>34,863.7</b>	<b>22,240.9</b>	<b>30,749.9</b>	<b>37,709.8</b>	<b>30,256.7</b>	<b>41,782.0</b>	<b>198,801.1</b>	<b>58.6</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>229,423.9</b>	<b>61,786.6</b>	<b>14,142.8</b>	<b>23,222.4</b>	<b>16,135.5</b>	<b>26,955.4</b>	<b>26,821.7</b>	<b>19,161.4</b>	<b>41,198.0</b>	<b>115,287.4</b>	<b>50.3</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>29,258.4</b>	<b>29,212.0</b>	<b>46.4</b>	-	-	-	-	-	-	<b>29,258.4</b>	<b>100.0</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,178.0	1,178.0	-	-	-	-	-	-	-	1,178.0	100.0
2 CC Chihuahua	3,162.0	3,162.0	-	-	-	-	-	-	-	3,162.0	100.0
3 CCI Guerrero Negro II	313.1	266.8	46.4	-	-	-	-	-	-	313.1	100.0
4 CC Monterrey II	3,774.4	3,774.4	-	-	-	-	-	-	-	3,774.4	100.0
5 CD Puerto San Carlos II	698.5	698.5	-	-	-	-	-	-	-	698.5	100.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,509.5	3,509.5	-	-	-	-	-	-	-	3,509.5	100.0
7 CT Samalayuca II	7,993.9	7,993.9	-	-	-	-	-	-	-	7,993.9	100.0
8 CG Tres Vírgenes	207.5	207.5	-	-	-	-	-	-	-	207.5	100.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,140.2	1,140.2	-	-	-	-	-	-	-	1,140.2	100.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,522.3	1,522.3	-	-	-	-	-	-	-	1,522.3	100.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,256.1	1,256.1	-	-	-	-	-	-	-	1,256.1	100.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,997.0	1,997.0	-	-	-	-	-	-	-	1,997.0	100.0
13 SE 218 Noroeste	577.5	577.5	-	-	-	-	-	-	-	577.5	100.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	385.3	385.3	-	-	-	-	-	-	-	385.3	100.0
15 SE 220 Oriental-Centro	716.5	716.5	-	-	-	-	-	-	-	716.5	100.0
16 SE 221 Occidental	826.6	826.6	-	-	-	-	-	-	-	826.6	100.0
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>3,323.5</b>	<b>3,323.5</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>3,323.5</b>	<b>100.0</b>
17 LT 301 Centro	507.8	507.8	-	-	-	-	-	-	-	507.8	100.0
18 LT 302 Sureste	469.2	469.2	-	-	-	-	-	-	-	469.2	100.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	315.6	315.6	-	-	-	-	-	-	-	315.6	100.0
20 LT 304 Noroeste	321.7	321.7	-	-	-	-	-	-	-	321.7	100.0
21 SE 305 Centro-Oriente	415.8	415.8	-	-	-	-	-	-	-	415.8	100.0
22 SE 306 Sureste	512.9	512.9	-	-	-	-	-	-	-	512.9	100.0
23 SE 307 Noreste	277.5	277.5	-	-	-	-	-	-	-	277.5	100.0
24 SE 308 Noroeste	503.1	503.1	-	-	-	-	-	-	-	503.1	100.0
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>18,733.6</b>	<b>18,485.8</b>	<b>205.3</b>	<b>42.5</b>	-	-	-	-	-	<b>18,733.6</b>	<b>100.0</b>
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,492.7	1,492.7	-	-	-	-	-	-	-	1,492.7	100.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,308.9	1,164.2	140.8	3.9	-	-	-	-	-	1,308.9	100.0

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,390.1	1,390.1	-	-	-	-	-	-	-	1,390.1	100.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,789.9	3,789.9	0.0	-	-	-	-	-	-	3,789.9	100.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	508.7	508.7	-	-	-	-	-	-	-	508.7	100.0
30 LT 411 Sistema Nacional	1,545.6	1,545.6	-	-	-	-	-	-	-	1,545.6	100.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,613.0	3,613.0	-	-	-	-	-	-	-	3,613.0	100.0
32 SE 401 Occidental - Central	733.0	733.0	-	-	-	-	-	-	-	733.0	100.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	991.4	888.4	64.5	38.5	-	-	-	-	-	991.4	100.0
34 SE 403 Noreste	826.4	826.4	-	-	-	-	-	-	-	826.4	100.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	461.7	461.7	-	-	-	-	-	-	-	461.7	100.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	97.9	97.9	-	-	-	-	-	-	-	97.9	100.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,974.2	1,974.2	-	-	-	-	-	-	-	1,974.2	100.0
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>9,653.7</b>	<b>7,177.6</b>	<b>447.2</b>	<b>1,649.8</b>	<b>379.1</b>	-	-	-	-	<b>9,653.7</b>	<b>100.0</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,297.5	1,297.5	-	-	-	-	-	-	-	1,297.5	100.0
39 LT 414 Norte-Occidental	748.7	748.7	-	-	-	-	-	-	-	748.7	100.0
40 LT 502 Oriental - Norte	227.3	54.4	172.9	-	-	-	-	-	-	227.3	100.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,034.6	3,034.6	-	-	-	-	-	-	-	3,034.6	100.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,028.9	-	-	1,649.8	379.1	-	-	-	-	2,028.9	100.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	567.0	459.1	107.9	-	-	-	-	-	-	567.0	100.0
44 SE 412 Compensación Norte	250.8	250.8	-	-	-	-	-	-	-	250.8	100.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744.2	577.8	166.5	-	-	-	-	-	-	744.2	100.0
46 SE 503 Oriental	244.0	244.0	-	-	-	-	-	-	-	244.0	100.0
47 SE 504 Norte - Occidental	510.7	510.7	-	-	-	-	-	-	-	510.7	100.0
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>9,786.8</b>	<b>2,236.8</b>	<b>4,139.6</b>	<b>1,209.4</b>	<b>1,685.5</b>	<b>354.4</b>	<b>128.8</b>	<b>32.3</b>	-	<b>9,271.4</b>	<b>94.7</b>
48 CCI Baja California Sur I	638.4	360.5	269.7	8.2	-	-	-	-	-	638.4	100.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,975.1	-	1,713.4	261.7	-	-	-	-	-	1,975.1	100.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,908.7	631.4	955.1	-	48.3	112.8	128.8	32.3	-	1,634.8	85.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	333.9	26.7	116.9	90.1	100.2	-	-	-	-	333.9	100.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	406.4	52.5	353.9	-	-	-	-	-	-	406.4	100.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	227.9	21.6	184.0	22.3	-	-	-	-	-	227.9	100.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	479.2	15.4	86.4	78.8	298.5	-	-	-	-	479.2	100.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	241.4	241.4	0.0	-	-	-	-	-	-	241.4	100.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	378.0	-	-	-	136.4	241.6	-	-	-	136.4	36.1
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	887.2	887.2	0.0	-	-	-	-	-	-	887.2	100.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	499.2	-	18.4	147.6	333.2	-	-	-	-	499.2	100.0
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,811.5	-	441.8	600.7	769.0	-	-	-	-	1,811.5	100.0
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>40,933.8</b>	<b>1,350.8</b>	<b>8,707.5</b>	<b>12,747.9</b>	<b>4,797.6</b>	<b>5,615.3</b>	<b>5,506.7</b>	<b>1,887.7</b>	<b>320.2</b>	<b>27,603.9</b>	<b>67.4</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	877.7	125.9	621.6	130.2	-	-	-	-	-	877.7	100.0
62 CCC Pacífico	10,840.6	-	-	-	158.7	4,547.9	4,671.5	1,434.7	27.9	158.7	1.5
63 CH El Cajón	11,110.6	574.0	3,235.1	4,982.7	2,249.2	69.6	-	-	-	11,041.0	99.4
64 LT Líneas Centro	133.9	-	-	53.6	80.3	-	-	-	-	133.9	100.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	975.1	-	-	536.3	438.8	-	-	-	-	975.1	100.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,171.4	-	-	1,737.1	434.3	-	-	-	-	2,171.4	100.0

Continúa



**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006		
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	856.5	214.5	642.1	-	-	-	-	-	-	-	856.5	100.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,230.5	-	-	-	-	-	365.9	835.2	29.4	-	-	-
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	370.5	220.4	150.1	-	-	-	-	-	-	-	370.5	100.0
70 LT Riviera Maya	499.1	197.2	301.9	-	-	-	-	-	-	-	499.1	100.0
71 PR Presa Reguladora Amata	258.7	3.4	163.8	91.6	-	-	-	-	-	-	258.7	100.0
72 RM Adolfo López Mateos	355.5	15.5	185.5	154.6	-	-	-	-	-	-	355.5	100.0
73 RM Altamira	484.9	-	-	222.4	228.9	33.5	-	-	-	-	451.3	93.1
74 RM Botello	80.7	-	-	80.7	-	-	-	-	-	-	80.7	100.0
75 RM Carbón II	131.7	-	109.8	22.0	-	-	-	-	-	-	131.7	100.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	215.6	-	61.6	154.0	-	-	-	-	-	-	215.6	100.0
77 RM Dos Bocas	164.2	-	123.2	41.1	-	-	-	-	-	-	164.2	100.0
78 RM Emilio Portes Gil	2.7	0.0	2.7	-	-	-	-	-	-	-	2.7	100.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,466.7	-	-	600.9	344.0	521.8	-	-	-	-	944.9	64.4
80 RM Gomez Palacio	336.2	-	288.2	48.0	-	-	-	-	-	-	336.2	100.0
82 RM Huinalá	7.0	-	-	7.0	-	-	-	-	-	-	7.0	100.0
83 RM Ixtaczoquitlán	11.8	-	5.2	6.5	-	-	-	-	-	-	11.8	100.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	221.7	-	-	140.1	81.6	-	-	-	-	-	221.7	100.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	560.9	-	387.4	173.5	-	-	-	-	-	-	560.9	100.0
90 RM CT Puerto Libertad	156.1	-	87.6	68.5	-	-	-	-	-	-	156.1	100.0
91 RM Punta Prieta	132.5	-	32.4	89.1	11.0	-	-	-	-	-	132.5	100.0
92 RM Salamanca	372.1	-	191.2	180.8	-	-	-	-	-	-	372.1	100.0
93 RM Tuxpango	224.7	-	99.0	125.7	-	-	-	-	-	-	224.7	100.0
94 RM CT Valle de México	73.0	-	73.0	-	-	-	-	-	-	-	73.0	100.0
95 SE Norte	109.8	-	23.1	86.7	-	-	-	-	-	-	109.8	100.0
98 SE 705 Capacitores	69.5	-	29.7	39.8	-	-	-	-	-	-	69.5	100.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	769.3	-	514.8	254.5	-	-	-	-	-	-	769.3	100.0
100 SLT 701 Occidente-Centro	876.7	-	-	524.5	352.2	-	-	-	-	-	876.7	100.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	403.2	-	34.0	305.8	63.4	-	-	-	-	-	403.2	100.0
102 SLT 703 Noreste-Norte	409.5	-	-	344.3	65.3	-	-	-	-	-	409.5	100.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	160.6	-	54.7	106.0	-	-	-	-	-	-	160.6	100.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,067.3	-	644.2	340.7	289.9	76.6	-	423.6	292.3	1,274.8	61.7	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745.1	-	645.9	1,099.2	-	-	-	-	-	1,745.1	100.0	
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>14,681.4</b>	<b>-</b>	<b>596.8</b>	<b>4,962.5</b>	<b>3,976.9</b>	<b>2,690.8</b>	<b>1,526.5</b>	<b>911.5</b>	<b>16.4</b>	<b>9,536.2</b>	<b>65.0</b>	
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	849.3	-	196.8	638.9	13.6	-	-	-	-	-	849.3	100.0
107 CCI Baja California Sur II	744.9	-	-	268.2	476.0	0.7	-	-	-	-	744.2	99.9
108 LT 807 Durango I	874.5	-	186.7	685.2	2.6	-	-	-	-	-	874.5	100.0
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	1,677.2	-	-	-	-	27.7	853.0	796.5	-	-	-	-
110 RM CCC Tula	59.9	-	33.3	26.6	-	-	-	-	-	-	59.9	100.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	361.7	-	17.2	206.7	137.8	-	-	-	-	-	361.7	100.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	254.9	-	-	254.9	-	-	-	-	-	-	254.9	100.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	408.7	-	17.8	213.3	177.7	-	-	-	-	-	408.7	100.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	357.1	-	142.8	214.3	-	-	-	-	-	-	357.1	100.0
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	793.2	-	-	347.4	272.2	173.7	-	-	-	-	619.6	78.1
117 RM CT Pdtle. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	532.3	-	-	100.4	221.0	187.2	23.7	-	-	-	321.4	60.4
118 RM CT Pdtle. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	249.9	-	-	204.5	45.3	-	-	-	-	-	249.9	100.0
121 SE 804 Baja-Sonora	185.5	-	-	-	14.8	41.6	40.7	72.0	16.4	-	14.8	8.0
122 SE 811 Noroeste	123.3	-	2.2	50.4	70.7	-	-	-	-	-	123.3	100.0
123 SE 812 Golfo Norte	72.2	-	-	28.9	43.3	-	-	-	-	-	72.2	100.0
124 SE 813 División Bajío	774.2	-	-	77.4	348.4	348.4	-	-	-	-	425.8	55.0
125 SE 814 División Jalisco	71.6	-	-	-	-	-	28.7	43.0	-	-	-	-
126 SLT 801 Altiplano	1,326.2	-	-	600.2	358.7	367.2	-	-	-	-	958.9	72.3
127 SLT 802 Tamaulipas	845.8	-	-	210.2	525.5	110.2	-	-	-	-	735.7	87.0

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total
128 SLT 803 NOINE	1,299.1	-	-	550.0	255.0	494.1	-	-	-	804.9	62.0
129 SLT 805 El Occidente	1,030.9	-	-	-	370.1	621.1	39.7	-	-	370.1	35.9
130 SLT 806 Bajío	1,789.2	-	-	285.2	644.3	318.8	540.8	-	-	929.5	52.0
<b>Aprobados en 2004</b>	<b>46,314.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,974.6</b>	<b>1,521.5</b>	<b>2,610.0</b>	<b>3,147.1</b>	<b>6,952.7</b>	<b>30,108.6</b>	<b>3,496.2</b>	<b>7.5</b>
131 CCE Pacífico II y III	22,345.9	-	-	-	-	-	38.3	2,935.8	19,371.9	-	-
132 CE La Venta II	1,244.5	-	-	851.4	393.1	-	-	-	-	1,244.5	100.0
133 CH La Parota	11,616.9	-	-	-	-	1,416.4	2,824.6	3,020.0	4,355.9	-	-
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	2,139.3	-	-	-	-	-	-	258.0	1,881.4	-	-
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	1,497.0	-	-	-	-	-	-	295.1	1,202.0	-	-
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	94.5	-	-	35.7	58.8	-	-	-	-	94.5	100.0
138 SE 911 Noreste	123.5	-	-	-	18.5	105.0	-	-	-	18.5	15.0
139 SE 912 División Oriente	122.6	-	-	-	18.7	103.8	-	-	-	18.7	15.3
140 SE 914 División Centro Sur	326.2	-	-	-	48.9	277.3	-	-	-	48.9	15.0
141 SE 915 Occidental	186.3	-	-	-	27.9	158.4	-	-	-	27.9	15.0
142 SLT 901 Pacífico	831.8	-	-	-	269.0	549.2	13.6	-	-	269.0	32.3
143 SLT 902 Istmo	779.3	-	-	389.6	389.7	-	-	-	-	779.3	100.0
144 SLT 903 Cabo-Norte	994.8	-	-	697.9	296.9	-	-	-	-	994.8	100.0
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	4,012.1	-	-	-	-	-	270.6	443.9	3,297.5	-	-
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>21,539.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>635.6</b>	<b>2,263.8</b>	<b>6,125.5</b>	<b>2,149.9</b>	<b>1,504.9</b>	<b>8,859.5</b>	<b>2,899.4</b>	<b>13.5</b>
146 CH La Yesca	9,539.2	-	-	-	-	-	-	1,502.4	8,036.9	-	-
147 CCC Baja California	1,988.0	-	-	-	197.9	1,765.2	24.9	-	-	197.9	10.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	435.5	-	-	130.6	304.8	-	-	-	-	435.5	100.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	615.7	-	-	184.7	431.0	-	-	-	-	615.7	100.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	608.4	-	-	182.5	425.9	-	-	-	-	608.4	100.0
151 SE 1006 Central - Sur	178.9	-	-	-	-	78.7	100.2	-	-	-	-
152 SE 1005 Noroeste	639.6	-	-	-	-	275.0	364.6	-	-	-	-
153 RM Micos - Electroquímica	56.7	-	-	-	40.0	16.7	-	-	-	40.0	70.6
154 RM Portezuelo I y II	105.1	-	-	-	70.1	35.0	-	-	-	70.1	66.7
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	206.4	-	-	-	-	62.6	143.7	-	-	-	-
156 RM Infiernillo	193.0	-	-	-	45.7	94.0	50.8	2.5	-	45.7	23.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,355.7	-	-	-	0.1	517.9	837.6	-	-	0.1	0.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	150.7	-	-	-	0.0	84.8	65.9	-	-	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	52.0	-	-	0.0	26.0	26.0	-	-	-	26.0	50.0
160 RM CCC Samalayuca II	12.4	-	-	0.0	6.9	5.5	-	-	-	6.9	55.7
161 RM CCC El Sauz	59.2	-	-	0.0	29.6	29.6	-	-	-	29.6	50.0
162 RM CCC Huinala II	21.9	-	-	12.1	9.7	-	-	-	-	21.9	100.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	277.5	-	-	86.2	191.3	-	-	-	-	277.5	100.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	358.3	-	-	-	46.4	147.9	164.0	-	-	46.4	13.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	76.6	-	-	-	-	64.1	12.5	-	-	-	-
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	745.5	-	-	-	227.2	385.2	133.1	-	-	227.2	30.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,643.3	-	-	-	20.9	1,471.7	150.7	-	-	20.9	1.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	286.7	-	-	39.4	174.6	72.7	-	-	-	214.0	74.6
169 CC Tuxpan Conversión de TG a CC	1,110.2	-	-	-	15.5	992.9	101.8	-	-	15.5	1.4
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	822.7	-	-	-	-	-	-	-	822.7	-	-

Continúa

CUADRO 9  
 INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>  
 DESGLOSE POR PROYECTO  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada								Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total	
<b>Por aprobar en 2006</b>	<b>35,198.9</b>	-	-	-	1,511.1	9,559.4	14,362.7	7,872.4	1,893.3	1,511.1	4.3	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	3,721.8	-	-	-	-	1,833.9	1,841.3	46.6	-	-	-	
173 CC Repotenciación Manzanillo I U-1	2,469.9	-	-	-	-	-	991.8	1,424.8	53.2	-	-	
174 CC Repotenciación Valle de México U-2	2,544.4	-	-	-	-	1,253.7	1,258.8	31.9	-	-	-	
175 CC Repotenciación Valle de México U-3	2,544.4	-	-	-	-	-	1,253.7	1,258.8	31.9	-	-	
176 LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	165.1	-	-	-	-	-	51.8	113.3	-	-	-	
177 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	785.7	-	-	-	109.3	337.8	338.6	-	-	109.3	13.9	
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	542.9	-	-	-	-	151.6	391.3	-	-	-	-	
180 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	217.4	-	-	-	-	-	42.3	153.3	21.8	-	-	
181 RM CCC Huinalá Unidad 6	582.8	-	-	-	233.1	349.7	-	-	-	233.1	40.0	
182 RM CN Laguna Verde	8,021.3	-	-	-	198.6	476.6	2,383.1	3,176.5	1,786.4	198.6	2.5	
183 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	364.8	-	-	-	117.2	221.9	25.8	-	-	117.2	32.1	
184 RM CT Punta Prieta Unidad 2	65.7	-	-	-	16.4	49.2	-	-	-	16.4	25.0	
185 RM Sanalona	25.0	-	-	-	8.4	16.6	-	-	-	8.4	33.5	
186 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	153.0	-	-	-	-	81.5	71.5	-	-	-	-	
187 SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde	1,225.5	-	-	-	1.6	333.7	738.9	151.2	-	1.6	0.1	
188 SE 1115 Compensación del Peninsular	118.3	-	-	-	35.0	68.3	15.0	-	-	35.0	29.6	
189 SE 1116 Transformación del Noreste	1,779.6	-	-	-	281.2	1,157.2	341.1	-	-	281.2	15.8	
190 SE 1117 Transformación de Guaymas	176.5	-	-	-	10.4	64.9	101.3	-	-	10.4	5.9	
191 SE 1122 Golfo Norte	428.8	-	-	-	-	16.2	179.6	233.0	-	-	-	
194 SE 1123 Norte	110.5	-	-	-	1.5	45.0	64.1	-	-	1.5	1.4	
195 SE 1121 Baja California	74.1	-	-	-	-	-	29.6	44.5	-	-	-	
196 SE 1124 Bajío Centro	548.9	-	-	-	-	5.1	222.1	321.7	-	-	-	
198 SE 1125 Distribución	837.9	-	-	-	335.1	502.7	-	-	-	335.1	40.0	
199 SE 1126 Centro Oriente	429.2	-	-	-	1.9	172.6	254.7	-	-	1.9	0.4	
200 SE 1127 Sureste	135.5	-	-	-	-	1.6	55.0	78.9	-	-	-	
202 SE 1128 Centro Sur	512.2	-	-	-	13.7	211.7	286.8	-	-	13.7	2.7	
204 SE 1129 Compensación redes	203.1	-	-	-	81.3	121.9	-	-	-	81.3	40.0	
206 SE 1120 Noroeste	516.5	-	-	-	-	10.0	211.6	294.9	-	-	-	
207 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	526.4	-	-	-	30.9	199.9	295.6	-	-	30.9	5.9	
208 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	61.9	-	-	-	-	28.5	33.4	-	-	-	-	
209 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,396.8	-	-	-	-	169.7	942.0	285.1	-	-	-	
210 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	327.1	-	-	-	8.4	204.7	113.9	-	-	8.4	2.6	
211 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,174.9	-	-	-	-	198.6	718.4	257.9	-	-	-	
212 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,114.2	-	-	-	-	483.7	630.6	-	-	-	-	
213 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,296.8	-	-	-	27.1	790.7	479.0	-	-	27.1	2.1	
<b>Inversión condicionada</b>	<b>109,875.6</b>	<b>60,654.5</b>	<b>5,112.5</b>	<b>11,641.3</b>	<b>6,105.4</b>	<b>3,794.5</b>	<b>10,888.1</b>	<b>11,095.3</b>	<b>584.0</b>	<b>83,513.7</b>	<b>76.0</b>	
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>4,109.9</b>	<b>4,109.9</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>4,109.9</b>	<b>100.0</b>	
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	4,109.9	4,109.9	-	-	-	-	-	-	-	4,109.9	100.0	
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>34,101.0</b>	<b>34,101.0</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>34,101.0</b>	<b>100.0</b>	
2 CC Altamira II	2,939.4	2,939	-	-	-	-	-	-	-	2,939.4	100.0	
3 CC Bajío	4,186.0	4,186	-	-	-	-	-	-	-	4,186.0	100.0	
4 CC Campeche	1,811.7	1,812	-	-	-	-	-	-	-	1,811.7	100.0	

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1-7</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada									Hasta 2006	
		Acumulado Hasta 2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total	
5 CC Hermosillo	1,982.2	1,982	-	-	-	-	-	-	-	-	1,982.2	100.0
6 CT Mérida III	2,328.2	2,328	-	-	-	-	-	-	-	-	2,328.2	100.0
7 CC Monterrey III	2,949.9	2,950	-	-	-	-	-	-	-	-	2,949.9	100.0
8 CC Naco-Nogales	1,841.3	1,841	-	-	-	-	-	-	-	-	1,841.3	100.0
9 CC Río Bravo II	2,712.6	2,713	-	-	-	-	-	-	-	-	2,712.6	100.0
10 CC Mexicali	4,048.7	4,049	-	-	-	-	-	-	-	-	4,048.7	100.0
11 CC Saltillo	1,950.1	1,950	-	-	-	-	-	-	-	-	1,950.1	100.0
12 CC Tuxpan II	3,462.8	3,463	-	-	-	-	-	-	-	-	3,462.8	100.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,454.8	3,455	-	-	-	-	-	-	-	-	3,454.8	100.0
14 TRN Gasoducto Samalayuca	433.4	433	-	-	-	-	-	-	-	-	433.4	100.0
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>21,930.4</b>	<b>19,961.7</b>	<b>1,801.3</b>	<b>167.4</b>	-	-	-	-	-	-	<b>21,930.4</b>	<b>100.0</b>
15 CC Altamira III y IV	6,149.6	6,150	0.0	-	-	-	-	-	-	-	6,149.6	100.0
16 CC Chihuahua III	1,937.2	1,937	-	-	-	-	-	-	-	-	1,937.2	100.0
17 CC La Laguna II	4,184.1	2,502	1,514.7	167.4	-	-	-	-	-	-	4,184.1	100.0
18 CC Río Bravo III	3,042.7	2,756	286.6	-	-	-	-	-	-	-	3,042.7	100.0
19 CC Tuxpan III y IV	6,616.6	6,617	-	-	-	-	-	-	-	-	6,616.6	100.0
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>13,828.1</b>	-	<b>1,342.2</b>	<b>6,846.1</b>	<b>5,548.4</b>	<b>91.4</b>	-	-	-	-	<b>13,736.7</b>	<b>99.3</b>
20 CC Altamira V	6,515.6	-	1,342.2	3,909.4	1,264.0	-	-	-	-	-	6,515.6	100.0
21 CC Tamazunchale	7,312.5	-	-	2,936.7	4,284.4	91.4	-	-	-	-	7,221.1	98.7
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>6,606.3</b>	<b>2,481.8</b>	<b>1,115.9</b>	<b>2,689.0</b>	<b>319.5</b>	-	-	-	-	-	<b>6,606.3</b>	<b>100.0</b>
24 CC Río Bravo IV	3,278.5	2,481.8	679.3	117.4	-	-	-	-	-	-	3,278.5	100.0
25 CC Tuxpan V	3,327.7	-	436.6	2,571.7	319.5	-	-	-	-	-	3,327.7	100.0
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>3,029.4</b>	-	<b>853.1</b>	<b>1,938.8</b>	<b>237.5</b>	-	-	-	-	-	<b>3,029.4</b>	<b>100.0</b>
26 CC Valladolid III	3,029.4	-	853.1	1,938.8	237.5	-	-	-	-	-	3,029.4	100.0
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>8,889.3</b>	-	-	-	-	-	<b>3,569.6</b>	<b>5,128.1</b>	<b>191.6</b>	-	-	-
27 CCC Tamazunchale II	8,889.3	-	-	-	-	-	3,569.6	5,128.1	191.6	-	-	-
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>13,550.0</b>	-	-	-	-	<b>2,736.0</b>	<b>6,635.3</b>	<b>4,033.2</b>	<b>145.5</b>	-	-	-
28 CCC Norte II	6,737.3	-	-	-	-	-	2,705.7	3,886.1	145.5	-	-	-
29 CCC Norte	6,812.7	-	-	-	-	2,736.0	3,929.6	147.1	-	-	-	-
<b>Por aprobar en 2006</b>	<b>3,831.1</b>	-	-	-	-	<b>967.1</b>	<b>683.2</b>	<b>1,933.9</b>	<b>246.9</b>	-	-	-
31 CE La Venta III	1,650.3	-	-	-	-	967.1	683.2	-	-	-	-	-
32 CT TG Baja California II	2,180.8	-	-	-	-	-	-	1,933.9	246.9	-	-	-

Continúa

**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>1,268,794.8</b>	<b>337,496.8</b>	<b>111,708.0</b>	<b>110,552.6</b>	<b>102,682.1</b>	<b>128,558.1</b>	<b>112,151.1</b>	<b>100,473.2</b>	<b>265,172.8</b>	<b>662,439.6</b>	<b>52.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,257,730.1</b>	<b>326,432.2</b>	<b>111,708.0</b>	<b>110,552.6</b>	<b>102,682.1</b>	<b>128,558.1</b>	<b>112,151.1</b>	<b>100,473.2</b>	<b>265,172.8</b>	<b>651,374.9</b>	<b>51.8</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>623,880.7</b>	<b>224,603.8</b>	<b>44,020.5</b>	<b>38,305.7</b>	<b>31,288.5</b>	<b>43,988.6</b>	<b>41,298.9</b>	<b>36,087.9</b>	<b>164,286.8</b>	<b>338,218.5</b>	<b>54.2</b>
1 PEP Burgos	268,938.9	55,102.6	16,517.1	13,650.8	11,969.2	23,291.7	25,472.1	23,935.2	99,000.2	97,239.7	36.2
2 PEP Cantarell	335,738.2	150,297.6	27,503.4	24,654.9	19,319.3	20,696.9	15,826.8	12,152.7	65,286.7	221,775.2	66.1
3 PR Cadereyta	19,203.6	19,203.6	-	-	-	-	-	-	-	19,203.6	100.0
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>67,311.7</b>	<b>34,927.9</b>	<b>1,181.2</b>	<b>5,121.4</b>	<b>8,968.2</b>	<b>14,378.7</b>	<b>2,734.3</b>	-	-	<b>50,198.7</b>	<b>74.6</b>
4 PEP Delta del Grijalva	12,950.9	8,051.6	732.9	980.6	1,540.3	1,645.5	-	-	-	11,305.4	87.3
5 PR Madero	20,327.8	20,327.8	-	-	-	-	-	-	-	20,327.8	100.0
6 PR Minatitlán	27,484.5	-	448.3	4,140.8	7,427.9	12,733.3	2,734.3	-	-	12,017.0	43.7
7 PR Salamanca	2,919.4	2,919.4	-	-	-	-	-	-	-	2,919.4	100.0
8 PR Tula	1,825.8	1,825.8	-	-	-	-	-	-	-	1,825.8	100.0
9 PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,803.2	1,803.2	-	-	-	-	-	-	-	1,803.2	100.0
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>164,140.2</b>	<b>31,417.8</b>	<b>23,652.4</b>	<b>20,618.2</b>	<b>16,565.5</b>	<b>21,231.9</b>	<b>17,998.0</b>	<b>17,189.7</b>	<b>15,466.6</b>	<b>92,253.9</b>	<b>56.2</b>
10 PEP Programa Estratégico de Gas	147,201.6	31,417.8	23,652.4	20,618.2	16,565.5	21,231.9	16,211.9	10,190.3	7,313.6	92,253.9	62.7
11 PR Salina Cruz	16,938.5	-	-	-	-	-	1,786.2	6,999.4	8,152.9	-	-
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>371,330.4</b>	<b>35,482.7</b>	<b>42,853.9</b>	<b>46,445.9</b>	<b>44,738.1</b>	<b>43,017.1</b>	<b>38,424.7</b>	<b>34,948.5</b>	<b>85,419.4</b>	<b>169,520.6</b>	<b>45.7</b>
12 PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,362.3	2,367.3	489.8	432.4	72.9	-	-	-	-	3,362.3	100.0
13 PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,833.1	2,566.1	2,803.3	414.4	49.2	-	-	-	-	5,833.1	100.0
14 PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	4,903.1	57.4	108.6	117.0	114.7	109.6	1,276.7	2,099.0	1,020.0	397.8	8.1
15 PEP Integral Caan - Pidiregas	9,215.9	1,306.1	1,404.9	1,919.5	1,267.8	1,180.4	1,166.0	971.2	-	5,898.3	64.0
16 PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	40,647.2	2,044.5	2,426.8	1,689.9	1,386.3	5,414.2	7,070.8	10,184.2	10,430.5	7,547.5	18.6
17 PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	12,652.4	504.4	657.7	293.9	131.3	1,495.0	2,189.6	3,098.8	4,281.6	1,587.4	12.5
18 PEP Integral Arenque - Pidiregas	13,453.7	1,350.3	2,299.0	2,257.8	1,533.9	1,961.6	1,151.1	1,946.8	953.3	7,440.9	55.3
19 PEP Integral Batab-Pidiregas	1,352.4	471.9	598.3	47.6	70.5	125.9	27.5	10.8	-	1,188.2	87.9
20 PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	11,346.5	1,746.2	2,025.8	1,805.9	1,160.7	2,693.0	1,915.0	-	-	6,738.6	59.4
21 PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,908.5	1,476.1	928.7	500.4	889.6	1,407.9	1,013.0	469.0	223.9	3,794.8	54.9
22 PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,737.6	301.1	217.9	201.9	197.0	304.6	322.1	192.9	-	917.9	52.8
23 PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,394.6	849.8	620.1	408.2	371.2	479.9	387.0	221.6	1,056.7	2,249.4	51.2
24 PEP Integral Complejo Antonio J. Bermudez - Pidiregas	47,341.1	4,349.5	6,329.1	6,676.8	5,487.5	5,134.1	4,174.5	2,545.6	12,644.0	22,842.9	48.3
25 PEP Integral Chuc - Pidiregas	19,387.9	2,183.2	4,186.9	2,667.7	2,505.6	3,330.7	1,826.3	1,331.5	1,356.0	11,543.4	59.5
26 PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,857.4	896.0	672.9	1,070.1	995.7	388.5	488.7	345.5	-	3,634.7	74.8
27 PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	11,408.4	2,480.9	1,709.1	1,899.1	1,406.8	1,481.8	2,161.1	269.6	-	7,495.9	65.7
28 PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	10,839.6	2,080.1	1,714.2	2,493.3	1,928.2	910.4	595.8	617.4	500.2	8,215.8	75.8
29 PEP Integral Kaanab - Pidiregas	670.3	313.9	187.3	132.2	36.9	-	-	-	-	670.3	100.0
30 PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	137,424.9	4,222.4	10,300.7	17,210.8	20,811.5	12,708.8	10,724.9	9,422.9	52,022.8	52,545.4	38.2
31 PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	3,282.7	1,088.5	725.7	510.8	313.6	281.4	106.5	163.7	92.5	2,638.6	80.4
32 PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	6,862.5	469.7	947.1	752.8	1,024.6	1,027.9	964.6	837.9	838.0	3,194.2	46.5
34 PEP Integral Taratunich - Pidiregas	4,107.7	1,087.9	796.8	845.8	374.8	553.9	295.6	152.9	-	3,105.3	75.6
35 PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,183.5	18.7	159.1	711.0	142.4	574.0	511.2	67.1	-	1,031.2	47.2
36 PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,157.0	1,250.9	543.9	1,386.4	2,465.5	1,453.6	56.6	-	-	5,646.8	78.9

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 9**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**DESGLOSE POR PROYECTO**  
**(Millones de pesos a precios constantes de 2006)**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Monto	Acumulado Hasta 2003	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada							Hasta 2006	
			2004	2005	2006	2007	2008	2009	Otros años	Suma	% del total
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>2,659.6</b>	-	-	61.5	1,121.7	1,208.8	267.7	-	-	<b>1,183.2</b>	<b>44.5</b>
37 PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	2,659.6	-	-	61.5	1,121.7	1,208.8	267.7	-	-	1,183.2	44.5
<b>Por aprobar en 2006</b>	<b>28,407.6</b>	-	-	-	-	4,733.0	11,427.6	12,247.0	-	-	-
38 PR Calidad de los Combustibles	28,407.6	-	-	-	-	4,733.0	11,427.6	12,247.0	-	-	-
<b>Inversión condicionada</b>	<b>11,064.6</b>	<b>11,064.6</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>11,064.6</b>	<b>100.0</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>11,064.6</b>	<b>11,064.6</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>11,064.6</b>	<b>100.0</b>
1 PEP Planta de Nitrógeno	11,064.6	11,064.6	-	-	-	-	-	-	-	11,064.6	100.0

Concluye

<sup>1/</sup> Se refiere a los flujos de inversión que se autorizan cada año para que sean comprometidos por el sector público en ese año o en los años siguientes, dependiendo del período de construcción de cada proyecto. En general, los proyectos propuestos concluirán en el año 2006. Sin embargo, en el caso de Burgos, Cantarell y el Programa Estratégico de Gas se estima una duración de 20, 12 y 9 años, respectivamente.

**Nota importante:** Se incluye el proyecto SE 112 Transmisión y Transformación del Noroeste, que no se contempla en los cuadros 7 y 15 del Tomo IV del PPEF 2006. Existe una diferencia entre el monto de inversión financiada directa y las amortizaciones, que se explica en función del esquema de financiamiento elegido por CFE. Al momento de contratar la deuda, en 16 proyectos se presentan diferencias, ya que se utiliza un esquema de deuda en pesos para cubrir las obligaciones pactadas en dólares con el contratista, por lo que el diferencial está dado por los distintos tipos de cambio menores al del PPEF utilizados en las operaciones respectivas. Otro factor que explica las diferencias es que el costo de la obra puede ser inferior al originalmente previsto (autorizado).

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		TOTAL	
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1,2</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006		
					(3-1)	(3-2)		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)		
<b>TOTAL</b>	<b>1,544,378.5</b>	<b>1,596,887.3</b>	<b>1,540,656.6</b>	<b>67,437.6</b>	<b>-</b>	<b>3,721.8</b>	<b>(56,230.7)</b>	<b>1,608,094.3</b>
Inversión directa	1,397,173.8	1,444,677.7	1,423,547.6	63,606.5		26,373.8	(21,130.1)	1,487,154.1
Inversión condicionada	147,204.7	152,209.7	117,109.1	3,831.1		(30,095.6)	(35,100.6)	120,940.2
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>319,356.2</b>	<b>330,214.3</b>	<b>300,269.5</b>	<b>39,030.0</b>		<b>(19,086.7)</b>	<b>(29,944.8)</b>	<b>339,299.5</b>
Inversión directa	199,817.1	206,610.9	194,225.0	35,198.9		(5,592.1)	(12,385.9)	229,423.9
Inversión condicionada	119,539.0	123,603.4	106,044.4	3,831.1		(13,494.6)	(17,558.9)	109,875.6
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>1,225,022.3</b>	<b>1,266,673.0</b>	<b>1,240,387.2</b>	<b>28,407.6</b>		<b>15,364.9</b>	<b>(26,285.9)</b>	<b>1,268,794.8</b>
Inversión directa	1,197,356.6	1,238,066.7	1,229,322.5	28,407.6		31,965.9	(8,744.2)	1,257,730.1
Inversión condicionada	27,665.6	28,606.3	11,064.6	-		(16,601.0)	(17,541.7)	11,064.6
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>319,356.2</b>	<b>330,214.3</b>	<b>300,269.5</b>	<b>39,030.0</b>		<b>(19,086.7)</b>	<b>(29,944.8)</b>	<b>339,299.5</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>199,817.1</b>	<b>206,610.9</b>	<b>194,225.0</b>	<b>35,198.9</b>		<b>(5,592.1)</b>	<b>(12,385.9)</b>	<b>229,423.9</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>29,877.9</b>	<b>30,893.8</b>	<b>29,258.4</b>	<b>-</b>		<b>(619.5)</b>	<b>(1,635.4)</b>	<b>29,258.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,203.4	1,244.3	1,178.0			(25.3)	(66.2)	1,178.0
2 CC Chihuahua	3,230.0	3,339.8	3,162.0			(68.0)	(177.8)	3,162.0
3 CCI Guerrero Negro II	310.3	320.9	313.1			2.8	(7.7)	313.1
4 CC Monterrey II	3,855.5	3,986.6	3,774.4			(81.1)	(212.2)	3,774.4
5 CD Puerto San Carlos II	713.5	737.8	698.5			(15.0)	(39.3)	698.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,585.0	3,706.9	3,509.5			(75.5)	(197.3)	3,509.5
7 CT Samalayuca II	8,165.8	8,443.4	7,993.9			(171.9)	(449.5)	7,993.9
8 CG Tres Vírgenes	211.9	219.1	207.5			(4.5)	(11.7)	207.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,164.7	1,204.3	1,140.2			(24.5)	(64.1)	1,140.2
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,555.0	1,607.9	1,522.3			(32.7)	(85.6)	1,522.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,283.1	1,326.7	1,256.1			(27.0)	(70.6)	1,256.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,040.0	2,109.3	1,997.0			(42.9)	(112.3)	1,997.0
13 SE 218 Noroeste	589.9	610.0	577.5			(12.4)	(32.5)	577.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	393.5	406.9	385.3			(8.3)	(21.7)	385.3
15 SE 220 Oriental-Centro	731.9	756.8	716.5			(15.4)	(40.3)	716.5
16 SE 221 Occidental	844.4	873.1	826.6			(17.8)	(46.5)	826.6
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>3,395.0</b>	<b>3,510.4</b>	<b>3,323.5</b>	<b>-</b>		<b>(71.5)</b>	<b>(186.9)</b>	<b>3,323.5</b>
17 LT 301 Centro	518.7	536.4	507.8			(10.9)	(28.6)	507.8
18 LT 302 Sureste	479.3	495.6	469.2			(10.1)	(26.4)	469.2
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	322.3	333.3	315.6			(6.8)	(17.7)	315.6
20 LT 304 Noroeste	328.6	339.8	321.7			(6.9)	(18.1)	321.7
21 SE 305 Centro-Oriente	424.8	439.2	415.8			(8.9)	(23.4)	415.8
22 SE 306 Sureste	523.9	541.7	512.9			(11.0)	(28.8)	512.9
23 SE 307 Noreste	283.4	293.1	277.5			(6.0)	(15.6)	277.5

Continúa

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF		DPPEF 2006		Diferencia en precios propuesta		
	2005		(Millones de pesos de 2006)		Precios corrientes	Precios 2006	TOTAL
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1/</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
24 SE 308 Noroeste	513.9	531.4	503.1		(10.8)	(28.3)	503.1
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>19,109.4</b>	<b>19,759.1</b>	<b>18,733.6</b>	-	<b>(375.8)</b>	<b>(1,025.5)</b>	<b>18,733.6</b>
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,497.8	1,548.7	1,492.7		(5.1)	(56.0)	1,492.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,337.1	1,382.6	1,308.9		(28.1)	(73.6)	1,308.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,420.0	1,468.2	1,390.1		(29.9)	(78.2)	1,390.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,871.4	4,003.0	3,789.9		(81.5)	(213.1)	3,789.9
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	519.7	537.3	508.7		(10.9)	(28.6)	508.7
30 LT 411 Sistema Nacional	1,578.9	1,632.5	1,545.6		(33.2)	(86.9)	1,545.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,690.7	3,816.2	3,613.0		(77.7)	(203.2)	3,613.0
32 SE 401 Occidental - Central	748.8	774.2	733.0		(15.8)	(41.2)	733.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,012.7	1,047.1	991.4		(21.3)	(55.7)	991.4
34 SE 403 Noreste	844.2	872.9	826.4		(17.8)	(46.5)	826.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	471.6	487.6	461.7		(9.9)	(26.0)	461.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	100.0	103.4	97.9		(2.1)	(5.5)	97.9
37 SE 410 Sistema Nacional	2,016.6	2,085.2	1,974.2		(42.4)	(111.0)	1,974.2
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>9,593.3</b>	<b>9,919.5</b>	<b>9,653.7</b>	-	<b>60.4</b>	<b>(265.8)</b>	<b>9,653.7</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,325.4	1,370.5	1,297.5		(27.9)	(73.0)	1,297.5
39 LT 414 Norte-Occidental	764.8	790.8	748.7		(16.1)	(42.1)	748.7
40 LT 502 Oriental - Norte	232.2	240.1	227.3		(4.9)	(12.8)	227.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,789.9	2,884.8	3,034.6		244.7	149.9	3,034.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,072.5	2,143.0	2,028.9		(43.6)	(114.1)	2,028.9
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	497.2	514.1	567.0		69.8	52.9	567.0
44 SE 412 Compensación Norte	256.2	264.9	250.8		(5.4)	(14.1)	250.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	760.2	786.1	744.2		(16.0)	(41.8)	744.2
46 SE 503 Oriental	378.5	391.4	244.0		(134.5)	(147.4)	244.0
47 SE 504 Norte - Occidental	516.4	533.9	510.7		(5.7)	(23.2)	510.7
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>11,952.7</b>	<b>12,359.1</b>	<b>9,786.8</b>	-	<b>(2,165.9)</b>	<b>(2,572.3)</b>	<b>9,786.8</b>
48 CCI Baja California Sur I	652.1	674.3	638.4		(13.7)	(35.9)	638.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,017.5	2,086.1	1,975.1		(42.5)	(111.1)	1,975.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,949.7	2,016.0	1,908.7		(41.0)	(107.3)	1,908.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	530.8	548.8	333.9		(196.9)	(215.0)	333.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	415.1	429.2	406.4		(8.7)	(22.9)	406.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	232.8	240.7	227.9		(4.9)	(12.8)	227.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	454.0	469.4	479.2		25.2	9.8	479.2

Continúa



**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1,2</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	TOTAL
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	246.6	255.0	241.4	-	(5.2)	(13.6)	241.4
56 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,843.9	1,906.6	-	-	(1,843.9)	(1,906.6)	-
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	386.1	399.2	378.0	-	(8.1)	(21.3)	378.0
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	863.6	893.0	887.2	-	23.6	(5.7)	887.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	510.0	527.3	499.2	-	(10.7)	(28.1)	499.2
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,850.4	1,913.3	1,811.5	-	(38.9)	(101.9)	1,811.5
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>40,747.6</b>	<b>42,133.1</b>	<b>40,933.8</b>	<b>-</b>	<b>186.1</b>	<b>(1,199.3)</b>	<b>40,933.8</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	896.6	927.0	877.7	-	(18.9)	(49.4)	877.7
62 CCC Pacífico	11,073.7	11,450.2	10,840.6	-	(233.1)	(609.6)	10,840.6
63 CH El Cajón	9,457.9	9,779.4	11,110.6	-	1,652.7	1,331.1	11,110.6
64 LT Lineas Centro	186.4	192.8	133.9	-	(52.5)	(58.8)	133.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	996.1	1,029.9	975.1	-	(21.0)	(54.8)	975.1
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,218.1	2,293.5	2,171.4	-	(46.7)	(122.1)	2,171.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	874.9	904.7	856.5	-	(18.4)	(48.2)	856.5
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,257.0	1,299.7	1,230.5	-	(26.5)	(69.2)	1,230.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	378.4	391.3	370.5	-	(8.0)	(20.8)	370.5
70 LT Riviera Maya	509.8	527.2	499.1	-	(10.7)	(28.1)	499.1
71 PR Presa Reguladora Amata	264.3	273.3	258.7	-	(5.6)	(14.5)	258.7
72 RM Adolfo López Mateos	363.2	375.5	355.5	-	(7.6)	(20.0)	355.5
73 RM Altamira	495.3	512.1	484.9	-	(10.4)	(27.3)	484.9
74 RM Botello	73.9	76.4	80.7	-	6.8	4.3	80.7
75 RM Carbón II	134.6	139.1	131.7	-	(2.8)	(7.4)	131.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	220.3	227.7	215.6	-	(4.6)	(12.1)	215.6
77 RM Dos Bocas	167.7	173.4	164.2	-	(3.5)	(9.2)	164.2
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	2.9	2.7	-	(0.1)	(0.2)	2.7
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,498.3	1,549.2	1,466.7	-	(31.5)	(82.5)	1,466.7
80 RM Gomez Palacio	343.4	355.1	336.2	-	(7.2)	(18.9)	336.2
82 RM Huinalá	7.2	7.4	7.0	-	(0.2)	(0.4)	7.0
83 RM Ixtaczoquitlán	10.7	11.0	11.8	-	1.1	0.8	11.8
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	226.5	234.2	221.7	-	(4.8)	(12.5)	221.7
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	572.9	592.4	560.9	-	(12.1)	(31.5)	560.9
88 RM CT Monterrey	820.4	848.3	-	-	(820.4)	(848.3)	-
90 RM CT Puerto Libertad	156.5	161.8	156.1	-	(0.5)	(5.8)	156.1
91 RM Punta Prieta	135.4	140.0	132.5	-	(2.8)	(7.5)	132.5
92 RM Salamanca	341.5	353.2	372.1	-	30.5	18.9	372.1
93 RM Tuxpango	202.3	209.1	224.7	-	22.5	15.6	224.7
94 RM CT Valle de México	67.5	69.8	73.0	-	5.5	3.2	73.0
95 SE Norte	112.1	116.0	109.8	-	(2.4)	(6.2)	109.8
98 SE 705 Capacitores	71.0	73.4	69.5	-	(1.5)	(3.9)	69.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	785.8	812.5	769.3	-	(16.5)	(43.3)	769.3
100 SLT 701 Occidente-Centro	895.5	926.0	876.7	-	(18.8)	(49.3)	876.7
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	411.9	425.9	403.2	-	(8.7)	(22.7)	403.2
102 SLT 703 Noreste-Norte	418.3	432.6	409.5	-	(8.8)	(23.0)	409.5

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		TOTAL
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996- 2005 Aprobados <sup>1,2</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	205.1	212.1	160.6		(44.5)	(51.5)	160.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,111.7	2,183.5	2,067.3		(44.4)	(116.2)	2,067.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,782.6	1,843.2	1,745.1		(37.5)	(98.1)	1,745.1
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>16,506.1</b>	<b>17,067.3</b>	<b>14,681.4</b>	-	<b>(1,824.7)</b>	<b>(2,385.9)</b>	<b>14,681.4</b>
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	867.5	897.0	849.3		(18.3)	(47.8)	849.3
107 CCI Baja California Sur II	760.9	786.8	744.9		(16.0)	(41.9)	744.9
108 LT 807 Durango I	1,116.6	1,154.6	874.5		(242.1)	(280.1)	874.5
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	1,713.2	1,771.5	1,677.2		(36.1)	(94.3)	1,677.2
110 RM CCC Tula	61.2	63.3	59.9		(1.3)	(3.4)	59.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	369.4	382.0	361.7		(7.8)	(20.3)	361.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	260.4	269.2	254.9		(5.5)	(14.3)	254.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	417.5	431.7	408.7		(8.8)	(23.0)	408.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	364.8	377.2	357.1		(7.7)	(20.1)	357.1
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	810.3	837.8	793.2		(17.1)	(44.6)	793.2
116 RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	820.4	848.3	-		(820.4)	(848.3)	-
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	543.8	562.2	532.3		(11.4)	(29.9)	532.3
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	255.2	263.9	249.9		(5.4)	(14.1)	249.9
119 RM CT Salamanca U-1 y 2	425.9	440.3	-		(425.9)	(440.3)	-
120 RM CT Valle de México Unidad 2	249.5	258.0	-		(249.5)	(258.0)	-
121 SE 804 Baja-Sonora	157.9	163.3	185.5		27.6	22.2	185.5
122 SE 811 Noroeste	213.3	220.6	123.3		(90.0)	(97.3)	123.3
123 SE 812 Golfo Norte	128.8	133.2	72.2		(56.6)	(61.0)	72.2
124 SE 813 División Bajío	744.1	769.4	774.2		30.1	4.8	774.2
125 SE 814 División Jalisco	68.8	71.2	71.6		2.8	0.4	71.6
126 SLT 801 Altiplano	1,456.7	1,506.2	1,326.2		(130.5)	(180.1)	1,326.2
127 SLT 802 Tamaulipas	1,024.7	1,059.6	845.8		(178.9)	(213.7)	845.8
128 SLT 803 NOINE	1,327.0	1,372.1	1,299.1		(27.9)	(73.0)	1,299.1
129 SLT 805 El Occidente	520.4	538.1	1,030.9		510.4	492.8	1,030.9
130 SLT 806 Bajío	1,827.6	1,889.8	1,789.2		(38.5)	(100.6)	1,789.2
<b>Aprobados en 2004</b>	<b>47,137.9</b>	<b>48,740.5</b>	<b>46,314.6</b>	-	<b>(823.3)</b>	<b>(2,426.0)</b>	<b>46,314.6</b>
131 CCE Pacífico II y III	22,826.3	23,602.4	22,345.9		(480.4)	(1,256.5)	22,345.9
132 CE La Venta II	1,298.6	1,342.8	1,244.5		(54.1)	(98.3)	1,244.5
133 CH La Parota	11,866.7	12,270.2	11,616.9		(249.8)	(653.2)	11,616.9
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	2,185.3	2,259.6	2,139.3		(46.0)	(120.3)	2,139.3
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	1,529.2	1,581.2	1,497.0		(32.2)	(84.2)	1,497.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	96.5	99.8	94.5		(2.0)	(5.3)	94.5
138 SE 911 Noreste	118.7	122.7	123.5		4.8	0.8	123.5
139 SE 912 División Oriente	117.8	121.8	122.6		4.8	0.8	122.6
140 SE 914 División Centro Sur	313.5	324.2	326.2		12.7	2.0	326.2
141 SE 915 Occidental	179.1	185.1	186.3		7.2	1.2	186.3
142 SLT 901 Pacífico	849.7	878.6	831.8		(17.9)	(46.8)	831.8
143 SLT 902 Istmo	641.9	663.8	779.3		137.3	115.5	779.3

Continúa

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		TOTAL
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1/</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	
					(3-1)	(3-2)	
	(1)	(2)	(3)	(4)			
144 SLT 903 Cabo-Norte	1,016.2	1,050.7	994.8		(21.4)	(55.9)	994.8
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y	4,098.3	4,237.7	4,012.1		(86.3)	(225.6)	4,012.1
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>21,497.2</b>	<b>22,228.1</b>	<b>21,539.2</b>	<b>-</b>	<b>42.0</b>	<b>(688.9)</b>	<b>21,539.2</b>
146 CH La Yesca	9,744.3	10,075.6	9,539.2		(205.1)	(536.4)	9,539.2
147 CCC Baja California	2,030.8	2,099.8	1,988.0		(42.7)	(111.8)	1,988.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	444.8	459.9	435.5		(9.4)	(24.5)	435.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	629.0	650.3	615.7		(13.2)	(34.6)	615.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	621.5	642.6	608.4		(13.1)	(34.2)	608.4
151 SE 1006 Central - Sur	172.0	177.8	178.9		7.0	1.1	178.9
152 SE 1005 Noroeste	614.8	635.7	639.6		24.9	4.0	639.6
153 RM Micos - Electroquímica	57.9	59.9	56.7		(1.2)	(3.2)	56.7
154 RM Portezuelo I y II	107.4	111.0	105.1		(2.3)	(5.9)	105.1
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	210.8	218.0	206.4		(4.4)	(11.6)	206.4
156 RM Infiernillo	197.2	203.9	193.0		(4.2)	(10.9)	193.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,384.8	1,431.9	1,355.7		(29.1)	(76.2)	1,355.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	154.0	159.2	150.7		(3.2)	(8.5)	150.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	53.1	54.9	52.0		(1.1)	(2.9)	52.0
160 RM CCC Samalayuca II	12.7	13.1	12.4		(0.3)	(0.7)	12.4
161 RM CCC El Sauz	60.5	62.5	59.2		(1.3)	(3.3)	59.2
162 RM CCC Huinala II	22.3	23.1	21.9		(0.5)	(1.2)	21.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Aérea Central	244.2	252.5	277.5		33.3	25.0	277.5
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	254.1	262.8	358.3		104.1	95.5	358.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.2	80.9	76.6		(1.6)	(4.3)	76.6
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	514.5	531.9	745.5		231.1	213.6	745.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,678.7	1,735.7	1,643.3		(35.3)	(92.4)	1,643.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	235.4	243.4	286.7		51.3	43.3	286.7
169 CC Tuxpan Conversión de TG a CC	1,134.0	1,172.6	1,110.2		(23.9)	(62.4)	1,110.2
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	840.3	868.9	822.7		(17.7)	(46.3)	822.7
<b>Por aprobar en 2006</b>				<b>35,198.9</b>			<b>35,198.9</b>
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)				3,721.8			3,721.8
173 CC Repotenciación Manzanillo I U-1				2,469.9			2,469.9
174 CC Repotenciación Valle de México U-2				2,544.4			2,544.4
175 CC Repotenciación Valle de México U-3				2,544.4			2,544.4
176 LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II				165.1			165.1
177 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II				785.7			785.7
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2				542.9			542.9
180 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3				217.4			217.4
181 RM CCC Huinalá Unidad 6				582.8			582.8
182 RM CN Laguna Verde				8,021.3			8,021.3
183 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3				364.8			364.8
184 RM CT Punta Prieta Unidad 2				65.7			65.7

Continúa

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1,2</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	TOTAL
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
185 RM Sanalona				25.0			25.0
186 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte				153.0			153.0
187 SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde				1,225.5			1,225.5
188 SE 1115 Compensación del Peninsular				118.3			118.3
189 SE 1116 Transformación del Noreste				1,779.6			1,779.6
190 SE 1117 Transformación de Guaymas				176.5			176.5
191 SE 1122 Golfo Norte				428.8			428.8
194 SE 1123 Norte				110.5			110.5
195 SE 1121 Baja California				74.1			74.1
196 SE 1124 Bajío Centro				548.9			548.9
198 SE 1125 Distribución				837.9			837.9
199 SE 1126 Centro Oriente				429.2			429.2
200 SE 1127 Sureste				135.5			135.5
202 SE 1128 Centro Sur				512.2			512.2
204 SE 1129 Compensación redes				203.1			203.1
206 SE 1120 Noroeste				516.5			516.5
207 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental				526.4			526.4
208 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III				61.9			61.9
209 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental				1,396.8			1,396.8
210 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte				327.1			327.1
211 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste				1,174.9			1,174.9
212 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto				1,114.2			1,114.2
213 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste				1,296.8			1,296.8
<b>Inversión condicionada</b>	<b>119,539.0</b>	<b>123,603.4</b>	<b>106,044.4</b>	<b>3,831.1</b>	<b>(13,494.6)</b>	<b>(17,558.9)</b>	<b>109,875.6</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>4,198.3</b>	<b>4,341.0</b>	<b>4,109.9</b>	<b>-</b>	<b>(88.4)</b>	<b>(231.1)</b>	<b>4,109.9</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,198.3	4,341.0	4,109.9		(88.4)	(231.1)	4,109.9
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>34,834.2</b>	<b>36,018.5</b>	<b>34,101.0</b>	<b>-</b>	<b>(733.2)</b>	<b>(1,917.5)</b>	<b>34,101.0</b>
2 CC Altamira II	3,002.6	3,104.7	2,939.4		(63.2)	(165.3)	2,939.4
3 CC Bajío	4,276.0	4,421.3	4,186.0		(90.0)	(235.4)	4,186.0
4 CC Campeche	1,850.6	1,913.6	1,811.7		(39.0)	(101.9)	1,811.7
5 CC Hermosillo	2,024.8	2,093.7	1,982.2		(42.6)	(111.5)	1,982.2
6 CT Mérida III	2,378.2	2,459.1	2,328.2		(50.1)	(130.9)	2,328.2
7 CC Monterrey III	3,013.3	3,115.7	2,949.9		(63.4)	(165.9)	2,949.9
8 CC Naco-Nogales	1,880.9	1,944.9	1,841.3		(39.6)	(103.5)	1,841.3
9 CC Río Bravo II	2,771.0	2,865.2	2,712.6		(58.3)	(152.5)	2,712.6

Continúa

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1,2</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	TOTAL
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
10 CC Mexicali	4,135.8	4,276.4	4,048.7		(87.0)	(227.7)	4,048.7
11 CC Saltillo	1,992.0	2,059.7	1,950.1		(41.9)	(109.7)	1,950.1
12 CC Tuxpan II	3,537.2	3,657.5	3,462.8		(74.4)	(194.7)	3,462.8
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,529.1	3,649.1	3,454.8		(74.3)	(194.3)	3,454.8
14 TRN Gasoducto Samalayuca	442.7	457.8	433.4		(9.3)	(24.4)	433.4
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>22,401.9</b>	<b>23,163.6</b>	<b>21,930.4</b>	<b>-</b>	<b>(471.5)</b>	<b>(1,233.2)</b>	<b>21,930.4</b>
15 CC Altamira III y IV	6,281.9	6,495.4	6,149.6		(132.2)	(345.8)	6,149.6
16 CC Chihuahua III	1,978.9	2,046.2	1,937.2		(41.7)	(108.9)	1,937.2
17 CC La Laguna II	4,274.1	4,419.4	4,184.1		(90.0)	(235.3)	4,184.1
18 CC Río Bravo III	3,108.1	3,213.8	3,042.7		(65.4)	(171.1)	3,042.7
19 CC Tuxpan III y IV	6,758.9	6,988.7	6,616.6		(142.3)	(372.1)	6,616.6
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>14,125.4</b>	<b>14,605.7</b>	<b>13,828.1</b>	<b>-</b>	<b>(297.3)</b>	<b>(777.6)</b>	<b>13,828.1</b>
20 CC Altamira V	6,655.7	6,882.0	6,515.6		(140.1)	(366.4)	6,515.6
21 CC Tamazunchale	7,469.7	7,723.7	7,312.5		(157.2)	(411.2)	7,312.5
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>10,659.0</b>	<b>11,021.4</b>	<b>6,606.3</b>	<b>-</b>	<b>(4,052.7)</b>	<b>(4,415.1)</b>	<b>6,606.3</b>
22 CC Agua Prieta II	3,910.7	4,043.6	-		(3,910.7)	(4,043.6)	-
24 CC Río Bravo IV	3,349.0	3,462.9	3,278.5		(70.5)	(184.4)	3,278.5
25 CC Tuxpan V	3,399.3	3,514.9	3,327.7		(71.5)	(187.1)	3,327.7
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>3,094.6</b>	<b>3,199.8</b>	<b>3,029.4</b>	<b>-</b>	<b>(65.1)</b>	<b>(170.3)</b>	<b>3,029.4</b>
26 CC Valladolid III	3,094.6	3,199.8	3,029.4		(65.1)	(170.3)	3,029.4
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>9,080.4</b>	<b>9,389.1</b>	<b>8,889.3</b>	<b>-</b>	<b>(191.1)</b>	<b>(499.9)</b>	<b>8,889.3</b>
27 CCC Tamazunchale II	9,080.4	9,389.1	8,889.3		(191.1)	(499.9)	8,889.3
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>21,145.3</b>	<b>21,864.3</b>	<b>13,550.0</b>	<b>-</b>	<b>(7,595.3)</b>	<b>(8,314.2)</b>	<b>13,550.0</b>
28 CCC Norte II	6,882.2	7,116.2	6,737.3		(144.9)	(378.8)	6,737.3
29 CCC Norte	6,959.2	7,195.8	6,812.7		(146.5)	(383.1)	6,812.7
30 CCC Central	7,304.0	7,552.3	-		(7,304.0)	(7,552.3)	-
<b>Por aprobar en 2006</b>				<b>3,831.1</b>			<b>3,831.1</b>
31 CE La Venta III				1,650.3			1,650.3
32 CT TG Baja California II				2,180.8			2,180.8

Continúa

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (Pidiregas) 2006

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1./</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		TOTAL
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1./</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	
					(3-1)	(3-2)	
	(1)	(2)	(3)	(4)			
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>1,225,022.3</b>	<b>1,266,673.0</b>	<b>1,240,387.2</b>	<b>28,407.6</b>	<b>15,364.9</b>	<b>(26,285.9)</b>	<b>1,268,794.8</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,197,356.6</b>	<b>1,238,066.7</b>	<b>1,229,322.5</b>	<b>28,407.6</b>	<b>31,965.9</b>	<b>(8,744.2)</b>	<b>1,257,730.1</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>597,106.3</b>	<b>617,407.9</b>	<b>623,880.7</b>	<b>-</b>	<b>26,774.4</b>	<b>6,472.8</b>	<b>623,880.7</b>
1 PEP Burgos	227,630.5	235,369.9	268,938.9		41,308.4	33,569.0	268,938.9
2 PEP Cantarell	349,859.4	361,754.6	335,738.2		(14,121.2)	(26,016.4)	335,738.2
3 PR Cadereyta	19,616.5	20,283.4	19,203.6		(412.9)	(1,079.8)	19,203.6
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>63,682.4</b>	<b>65,847.6</b>	<b>67,311.7</b>	<b>-</b>	<b>3,629.2</b>	<b>1,464.0</b>	<b>67,311.7</b>
4 PEP Delta del Grijalva	11,190.4	11,570.8	12,950.9		1,760.5	1,380.1	12,950.9
5 PR Madero	20,777.9	21,484.3	20,327.8		(450.0)	(1,156.5)	20,327.8
6 PR Minatitlán	25,025.0	25,875.9	27,484.5		2,459.5	1,608.7	27,484.5
7 PR Salamanca	2,982.2	3,083.6	2,919.4		(62.8)	(164.2)	2,919.4
8 PR Tula	1,865.1	1,928.5	1,825.8		(39.3)	(102.7)	1,825.8
9 PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,842.0	1,904.6	1,803.2		(38.8)	(101.4)	1,803.2
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>148,636.5</b>	<b>153,690.2</b>	<b>164,140.2</b>	<b>-</b>	<b>15,503.6</b>	<b>10,450.0</b>	<b>164,140.2</b>
10 PEP Programa Estratégico de Gas	131,333.8	135,799.2	147,201.6		15,867.8	11,402.5	147,201.6
11 PR Salina Cruz	17,302.7	17,891.0	16,938.5		(364.2)	(952.5)	16,938.5
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>386,378.1</b>	<b>399,514.9</b>	<b>371,330.4</b>	<b>-</b>	<b>(15,047.7)</b>	<b>(28,184.6)</b>	<b>371,330.4</b>
12 PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,363.5	3,477.9	3,362.3		(1.2)	(115.6)	3,362.3
13 PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,941.8	6,143.8	5,833.1		(108.7)	(310.7)	5,833.1
14 PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	6,207.6	6,418.6	4,903.1		(1,304.5)	(1,515.5)	4,903.1
15 PEP Integral Caan - Pidiregas	8,162.1	8,439.6	9,215.9		1,053.9	776.4	9,215.9
16 PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	33,522.3	34,662.0	40,647.2		7,124.9	5,985.2	40,647.2
17 PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	118,167.6	122,185.3	12,652.4		(105,515.2)	(109,532.9)	12,652.4
18 PEP Integral Arenque - Pidiregas	8,141.3	8,418.1	13,453.7		5,312.5	5,035.7	13,453.7
19 PEP Integral Batab - Pidiregas	1,719.5	1,778.0	1,352.4		(367.1)	(425.6)	1,352.4
20 PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,646.7	9,974.7	11,346.5		1,699.9	1,371.9	11,346.5
21 PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,366.1	6,582.5	6,908.5		542.5	326.0	6,908.5
22 PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,466.1	1,515.9	1,737.6		271.5	221.6	1,737.6
23 PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,283.0	4,428.6	4,394.6		111.6	(34.0)	4,394.6
24 PEP Integral Complejo Antonio J. Bermudez - Pidiregas	29,836.9	30,851.3	47,341.1		17,504.3	16,489.8	47,341.1
25 PEP Integral Chuc - Pidiregas	14,790.0	15,292.9	19,387.9		4,597.9	4,095.0	19,387.9

Continúa

**CUADRO 10**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/-</sup>**  
**INVERSIÓN AUTORIZADA**

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	Proyectos de 1996-2005 Aprobados PEF 2005		DPPEF 2006 (Millones de pesos de 2006)		Diferencia en precios propuesta (Millones de pesos)		TOTAL
	(Millones de pesos de 2005)	(Millones de pesos de 2006)	Modificación de precios de Proyectos de Ejercicios 1996-2005 Aprobados <sup>1/-</sup>	Proyectos Nuevos DPPEF 2006	Precios corrientes	Precios 2006	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(3-1)	(3-2)	
26 PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,715.8	4,876.2	4,857.4	-	141.6	(18.8)	4,857.4
27 PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	8,591.1	8,883.2	11,408.4	-	2,817.3	2,525.2	11,408.4
28 PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	9,540.3	9,864.7	10,839.6	-	1,299.3	974.9	10,839.6
29 PEP Integral Kaanab - Pidiregas	636.5	658.2	670.3	-	33.7	12.1	670.3
30 PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	95,176.7	98,412.7	137,424.9	-	42,248.1	39,012.1	137,424.9
31 PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,516.1	2,601.6	3,282.7	-	766.6	681.0	3,282.7
32 PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	4,166.6	4,308.3	6,862.5	-	2,695.8	2,554.2	6,862.5
34 PEP Integral Taratunich - Pidiregas	3,033.7	3,136.8	4,107.7	-	1,074.1	970.9	4,107.7
35 PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,674.5	2,765.4	2,183.5	-	(491.0)	(581.9)	2,183.5
36 PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,712.4	3,838.6	7,157.0	-	3,444.6	3,318.4	7,157.0
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>1,553.3</b>	<b>1,606.1</b>	<b>2,659.6</b>	<b>-</b>	<b>1,106.4</b>	<b>1,053.6</b>	<b>2,659.6</b>
37 PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	1,553.3	1,606.1	2,659.6	-	1,106.4	1,053.6	2,659.6
<b>Por aprobar en 2006</b>				<b>28,407.6</b>			<b>28,407.6</b>
38 PR Calidad de los Combustibles				28,407.6			28,407.6
<b>Inversión condicionada</b>	<b>27,665.6</b>	<b>28,606.3</b>	<b>11,064.6</b>	<b>-</b>	<b>(16,601.0)</b>	<b>(17,541.7)</b>	<b>11,064.6</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>11,302.5</b>	<b>11,686.8</b>	<b>11,064.6</b>	<b>-</b>	<b>(237.9)</b>	<b>(622.2)</b>	<b>11,064.6</b>
1 PEP Planta de Nitrógeno	11,302.5	11,686.8	11,064.6	-	(237.9)	(622.2)	11,064.6
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>16,363.1</b>	<b>16,919.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16,363.1)</b>	<b>(16,919.5)</b>	<b>-</b>
2 PEP Suministro de Nitrógeno Campo Jujo - Tecominoacán	1,523.5	1,575.3	-	-	(1,523.5)	(1,575.3)	-
3 PEP Suministro de Nitrógeno Complejo A. J. Bermúdez	3,407.3	3,523.1	-	-	(3,407.3)	(3,523.1)	-
4 PEP Suministro de Nitrógeno a Ku - Maloob - Zaap	11,432.4	11,821.1	-	-	(11,432.4)	(11,821.1)	-
<b>Concluye</b>							

<sup>1/-</sup>La actualización a precios de 2006 se realiza utilizando un tipo de cambio de 11.4000 pesos por dólar

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
<b>TOTAL</b>	<b>590,901.3</b>	<b>145,416.3</b>	<b>736,317.6</b>	<b>124,923.0</b>	<b>861,240.6</b>	<b>1,608,094.3</b>
Inversión directa	514,069.7	133,775.0	647,844.7	118,817.6	766,662.3	1,487,154.1
Inversión condicionada	76,831.6	11,641.3	88,472.9	6,105.4	94,578.3	120,940.2
<b>Comisión Federal de Electricidad (CFE)</b>	<b>141,696.5</b>	<b>34,863.7</b>	<b>176,560.2</b>	<b>22,240.9</b>	<b>198,801.1</b>	<b>339,299.5</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>75,929.5</b>	<b>23,222.4</b>	<b>99,151.8</b>	<b>16,135.5</b>	<b>115,287.4</b>	<b>229,423.9</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>29,258.4</b>	-	<b>29,258.4</b>	-	<b>29,258.4</b>	<b>29,258.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,178.0	-	1,178.0	-	1,178.0	1,178.0
2 CC Chihuahua	3,162.0	-	3,162.0	-	3,162.0	3,162.0
3 CCI Guerrero Negro II	313.1	-	313.1	-	313.1	313.1
4 CC Monterrey II	3,774.4	-	3,774.4	-	3,774.4	3,774.4
5 CD Puerto San Carlos II	698.5	-	698.5	-	698.5	698.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,509.5	-	3,509.5	-	3,509.5	3,509.5
7 CT Samalayuca II	7,993.9	-	7,993.9	-	7,993.9	7,993.9
8 CG Tres Vírgenes	207.5	-	207.5	-	207.5	207.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,140.2	-	1,140.2	-	1,140.2	1,140.2
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,522.3	-	1,522.3	-	1,522.3	1,522.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,256.1	-	1,256.1	-	1,256.1	1,256.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,997.0	-	1,997.0	-	1,997.0	1,997.0
13 SE 218 Noroeste	577.5	-	577.5	-	577.5	577.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	385.3	-	385.3	-	385.3	385.3
15 SE 220 Oriental-Centro	716.5	-	716.5	-	716.5	716.5
16 SE 221 Occidental	826.6	-	826.6	-	826.6	826.6
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>3,323.5</b>	-	<b>3,323.5</b>	-	<b>3,323.5</b>	<b>3,323.5</b>
17 LT 301 Centro	507.8	-	507.8	-	507.8	507.8
18 LT 302 Sureste	469.2	-	469.2	-	469.2	469.2
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	315.6	-	315.6	-	315.6	315.6
20 LT 304 Noroeste	321.7	-	321.7	-	321.7	321.7

Continúa



**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
21 SE 305 Centro-Oriente	415.8	-	415.8	-	415.8	415.8
22 SE 306 Sureste	512.9	-	512.9	-	512.9	512.9
23 SE 307 Noreste	277.5	-	277.5	-	277.5	277.5
24 SE 308 Noroeste	503.1	-	503.1	-	503.1	503.1
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>18,691.1</b>	<b>42.5</b>	<b>18,733.6</b>	-	<b>18,733.6</b>	<b>18,733.6</b>
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,492.7	-	1,492.7	-	1,492.7	1,492.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,305.0	3.9	1,308.9	-	1,308.9	1,308.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,390.1	-	1,390.1	-	1,390.1	1,390.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,789.9	-	3,789.9	-	3,789.9	3,789.9
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	508.7	-	508.7	-	508.7	508.7
30 LT 411 Sistema Nacional	1,545.6	-	1,545.6	-	1,545.6	1,545.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,613.0	-	3,613.0	-	3,613.0	3,613.0
32 SE 401 Occidental - Central	733.0	-	733.0	-	733.0	733.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	952.9	38.5	991.4	-	991.4	991.4
34 SE 403 Noreste	826.4	-	826.4	-	826.4	826.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	461.7	-	461.7	-	461.7	461.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	97.9	-	97.9	-	97.9	97.9
37 SE 410 Sistema Nacional	1,974.2	-	1,974.2	-	1,974.2	1,974.2
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>7,624.8</b>	<b>1,649.8</b>	<b>9,274.6</b>	<b>379.1</b>	<b>9,653.7</b>	<b>9,653.7</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,297.5	-	1,297.5	-	1,297.5	1,297.5
39 LT 414 Norte-Occidental	748.7	-	748.7	-	748.7	748.7
40 LT 502 Oriental - Norte	227.3	-	227.3	-	227.3	227.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,034.6	-	3,034.6	-	3,034.6	3,034.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	-	1,649.8	1,649.8	379.1	2,028.9	2,028.9
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	567.0	-	567.0	-	567.0	567.0
44 SE 412 Compensación Norte	250.8	-	250.8	-	250.8	250.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744.2	-	744.2	-	744.2	744.2
46 SE 503 Oriental	244.0	-	244.0	-	244.0	244.0
47 SE 504 Norte - Occidental	510.7	-	510.7	-	510.7	510.7
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>6,376.4</b>	<b>1,209.4</b>	<b>7,585.8</b>	<b>1,685.5</b>	<b>9,271.4</b>	<b>9,786.8</b>
48 CCI Baja California Sur I	630.2	8.2	638.4	-	638.4	638.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,713.4	261.7	1,975.1	-	1,975.1	1,975.1

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,586.5	-	1,586.5	48.3	1,634.8	1,908.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	143.6	90.1	233.7	100.2	333.9	333.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	406.4	-	406.4	-	406.4	406.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	205.6	22.3	227.9	-	227.9	227.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	101.9	78.8	180.7	298.5	479.2	479.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California	241.4	-	241.4	-	241.4	241.4
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	-	-	-	136.4	136.4	378.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	887.2	-	887.2	-	887.2	887.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	18.4	147.6	166.0	333.2	499.2	499.2
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	441.8	600.7	1,042.5	769.0	1,811.5	1,811.5
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>10,058.4</b>	<b>12,747.9</b>	<b>22,806.3</b>	<b>4,797.6</b>	<b>27,603.9</b>	<b>40,933.8</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	747.5	130.2	877.7	-	877.7	877.7
62 CCE Petacalco II (Central Carboeléctrica)	-	-	-	158.7	158.7	10,840.6
63 CH El Cajón	3,809.1	4,982.7	8,791.8	2,249.2	11,041.0	11,110.6
64 LT Líneas Centro	-	53.6	53.6	80.3	133.9	133.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	-	536.3	536.3	438.8	975.1	975.1
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	-	1,737.1	1,737.1	434.3	2,171.4	2,171.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	856.5	-	856.5	-	856.5	856.5
68 LT Red de Transmisión Asociada a Petacalco II	-	-	-	-	-	1,230.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	370.5	-	370.5	-	370.5	370.5
70 LT Riviera Maya	499.1	-	499.1	-	499.1	499.1
71 PR Presa Reguladora Amata	167.1	91.6	258.7	-	258.7	258.7
72 RM Adolfo López Mateos	201.0	154.6	355.5	-	355.5	355.5
73 RM Altamira	-	222.4	222.4	228.9	451.3	484.9
74 RM Botello	-	80.7	80.7	-	80.7	80.7
75 RM Carbón II	109.8	22.0	131.7	-	131.7	131.7

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	61.6	154.0	215.6	-	215.6	215.6
77 RM Dos Bocas	123.2	41.1	164.2	-	164.2	164.2
78 RM Emilio Portes Gil	2.7	-	2.7	-	2.7	2.7
79 RM Francisco Pérez Ríos	-	600.9	600.9	344.0	944.9	1,466.7
80 RM Gomez Palacio	288.2	48.0	336.2	-	336.2	336.2
82 RM Huinalá	-	7.0	7.0	-	7.0	7.0
83 RM Ixtaczoquitlán	5.2	6.5	11.8	-	11.8	11.8
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	-	140.1	140.1	81.6	221.7	221.7
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	387.4	173.5	560.9	-	560.9	560.9
90 RM CT Puerto Libertad	87.6	68.5	156.1	-	156.1	156.1
91 RM Punta Prieta	32.4	89.1	121.5	11.0	132.5	132.5
92 RM Salamanca	191.2	180.8	372.1	-	372.1	372.1
93 RM Tuxpango	99.0	125.7	224.7	-	224.7	224.7
94 RM CT Valle de México	73.0	-	73.0	-	73.0	73.0
95 SE Norte	23.1	86.7	109.8	-	109.8	109.8
98 SE 705 Capacitores	29.7	39.8	69.5	-	69.5	69.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas	514.8	254.5	769.3	-	769.3	769.3
100 SLT 701 Occidente-Centro	-	524.5	524.5	352.2	876.7	876.7
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	34.0	305.8	339.9	63.4	403.2	403.2
102 SLT 703 Noreste-Norte	-	344.3	344.3	65.3	409.5	409.5
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	54.7	106.0	160.6	-	160.6	160.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	644.2	340.7	984.8	289.9	1,274.8	2,067.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	645.9	1,099.2	1,745.1	-	1,745.1	1,745.1
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>596.8</b>	<b>4,962.5</b>	<b>5,559.3</b>	<b>3,976.9</b>	<b>9,536.2</b>	<b>14,681.4</b>
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	196.8	638.9	835.7	13.6	849.3	849.3
107 CCI Baja California Sur II	-	268.2	268.2	476.0	744.2	744.9
108 LT 807 Durango I	186.7	685.2	871.9	2.6	874.5	874.5
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	-	-	-	-	-	1,677.2
110 RM CCC Tula	33.3	26.6	59.9	-	59.9	59.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	17.2	206.7	223.9	137.8	361.7	361.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	-	254.9	254.9	-	254.9	254.9

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	17.8	213.3	231.0	177.7	408.7	408.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	142.8	214.3	357.1	-	357.1	357.1
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	-	347.4	347.4	272.2	619.6	793.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	-	100.4	100.4	221.0	321.4	532.3
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	-	204.5	204.5	45.3	249.9	249.9
121 SE 804 Baja-Sonora	-	-	-	14.8	14.8	185.5
122 SE 811 Noroeste	2.2	50.4	52.6	70.7	123.3	123.3
123 SE 812 Golfo Norte	-	28.9	28.9	43.3	72.2	72.2
124 SE 813 División Bajío	-	77.4	77.4	348.4	425.8	774.2
125 SE 814 División Jalisco	-	-	-	-	-	71.6
126 SLT 801 Altiplano	-	600.2	600.2	358.7	958.9	1,326.2
127 SLT 802 Tamaulipas	-	210.2	210.2	525.5	735.7	845.8
128 SLT 803 NOINE	-	550.0	550.0	255.0	804.9	1,299.1
129 SLT 805 El Occidente	-	-	-	370.1	370.1	1,030.9
130 SLT 806 Bajío	-	285.2	285.2	644.3	929.5	1,789.2
<b>Aprobados en 2004</b>	-	<b>1,974.6</b>	<b>1,974.6</b>	<b>1,521.5</b>	<b>3,496.2</b>	<b>46,314.6</b>
131 CCE Pacífico II y III	-	-	-	-	-	22,345.9
132 CE La Venta II	-	851.4	851.4	393.1	1,244.5	1,244.5
133 CH La Parota	-	-	-	-	-	11,616.9
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	-	-	-	-	-	2,139.3
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	-	-	-	-	-	1,497.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	-	35.7	35.7	58.8	94.5	94.5
138 SE 911 Noreste	-	-	-	18.5	18.5	123.5
139 SE 912 División Oriente	-	-	-	18.7	18.7	122.6
140 SE 914 División Centro Sur	-	-	-	48.9	48.9	326.2
141 SE 915 Occidental	-	-	-	27.9	27.9	186.3
142 SLT 901 Pacífico	-	-	-	269.0	269.0	831.8

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/J</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
143 SLT 902 Istmo	-	389.6	389.6	389.7	779.3	779.3
144 SLT 903 Cabo-Norte	-	697.9	697.9	296.9	994.8	994.8
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	-	-	-	-	-	4,012.1
<b>Aprobados en 2005</b>	-	<b>635.6</b>	<b>635.6</b>	<b>2,263.8</b>	<b>2,899.4</b>	<b>21,539.2</b>
146 CH La Yesca	-	-	-	-	-	9,539.2
147 CCC Baja California	-	-	-	197.9	197.9	1,988.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	-	130.6	130.6	304.8	435.5	435.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	-	184.7	184.7	431.0	615.7	615.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	-	182.5	182.5	425.9	608.4	608.4
151 SE 1006 Central - Sur	-	-	-	-	-	178.9
152 SE 1005 Noroeste	-	-	-	-	-	639.6
153 RM Micos - Electroquímica	-	-	-	40.0	40.0	56.7
154 RM Portezuelo I y II	-	-	-	70.1	70.1	105.1
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	-	-	-	-	-	206.4
156 RM Infiernillo	-	-	-	45.7	45.7	193.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	-	-	-	0.1	0.1	1,355.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	-	-	-	0.0	0.0	150.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	-	0.0	0.0	26.0	26.0	52.0
160 RM CCC Samalayuca II	-	0.0	0.0	6.9	6.9	12.4
161 RM CCC El Sauz	-	0.0	0.0	29.6	29.6	59.2
162 RM CCC Huinala II	-	12.1	12.1	9.7	21.9	21.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Aérea Central	-	86.2	86.2	191.3	277.5	277.5
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	-	-	-	46.4	46.4	358.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	-	-	-	-	-	76.6
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	-	-	-	227.2	227.2	745.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	-	-	-	20.9	20.9	1,643.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	-	39.4	39.4	174.6	214.0	286.7
169 CC Tuxpan Conversión de TG a CC	-	-	-	15.5	15.5	1,110.2
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	-	-	-	-	-	822.7
<b>Por aprobar en 2006</b>	-	-	-	<b>1,511.1</b>	<b>1,511.1</b>	<b>35,198.9</b>
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	-	-	-	-	-	3,721.8

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
173 CC Repotenciación Manzanillo I U-1	-	-	-	-	-	2,469.9
174 CC Repotenciación Valle de México U-2	-	-	-	-	-	2,544.4
175 CC Repotenciación Valle de México U-3	-	-	-	-	-	2,544.4
176 LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	-	-	-	-	-	165.1
177 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	-	-	-	109.3	109.3	785.7
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	-	-	-	-	-	542.9
180 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	-	-	-	-	-	217.4
181 RM CCC Huinalá Unidad 6	-	-	-	233.1	233.1	582.8
182 RM CN Laguna Verde	-	-	-	198.6	198.6	8,021.3
183 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	-	-	-	117.2	117.2	364.8
184 RM CT Punta Prieta Unidad 2	-	-	-	16.4	16.4	65.7
185 RM Sanalona	-	-	-	8.4	8.4	25.0
186 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	-	-	-	-	-	153.0
187 SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde	-	-	-	1.6	1.6	1,225.5
188 SE 1115 Compensación del Peninsular	-	-	-	35.0	35.0	118.3
189 SE 1116 Transformación del Noreste	-	-	-	281.2	281.2	1,779.6
190 SE 1117 Transformación de Guaymas	-	-	-	10.4	10.4	176.5
191 SE 1122 Golfo Norte	-	-	-	-	-	428.8
194 SE 1123 Norte	-	-	-	1.5	1.5	110.5
195 SE 1121 Baja California	-	-	-	-	-	74.1
196 SE 1124 Bajío Centro	-	-	-	-	-	548.9
198 SE 1125 Distribución	-	-	-	335.1	335.1	837.9
199 SE 1126 Centro Oriente	-	-	-	1.9	1.9	429.2
200 SE 1127 Sureste	-	-	-	-	-	135.5
202 SE 1128 Centro Sur	-	-	-	13.7	13.7	512.2
204 SE 1129 Compensación redes	-	-	-	81.3	81.3	203.1

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
206 SE 1120 Noroeste	-	-	-	-	-	516.5
207 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	-	-	-	30.9	30.9	526.4
208 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	-	-	-	-	-	61.9
209 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	-	-	-	-	-	1,396.8
210 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	-	-	-	8.4	8.4	327.1
211 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	-	-	-	-	-	1,174.9
212 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	-	-	-	-	-	1,114.2
213 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	-	-	-	27.1	27.1	1,296.8
<b>Inversión condicionada</b>	<b>65,767.0</b>	<b>11,641.3</b>	<b>77,408.3</b>	<b>6,105.4</b>	<b>83,513.7</b>	<b>109,875.6</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>4,109.9</b>	-	<b>4,109.9</b>	-	<b>4,109.9</b>	<b>4,109.9</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,109.9	-	4,109.9	-	4,109.9	4,109.9
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>34,101.0</b>	-	<b>34,101.0</b>	-	<b>34,101.0</b>	<b>34,101.0</b>
2 CC Altamira II	2,939.4	-	2,939.4	-	2,939.4	2,939.4
3 CC Bajío	4,186.0	-	4,186.0	-	4,186.0	4,186.0
4 CC Campeche	1,811.7	-	1,811.7	-	1,811.7	1,811.7
5 CC Hermosillo	1,982.2	-	1,982.2	-	1,982.2	1,982.2
6 CT Mérida III	2,328.2	-	2,328.2	-	2,328.2	2,328.2
7 CC Monterrey III	2,949.9	-	2,949.9	-	2,949.9	2,949.9
8 CC Naco-Nogales	1,841.3	-	1,841.3	-	1,841.3	1,841.3
9 CC Río Bravo II	2,712.6	-	2,712.6	-	2,712.6	2,712.6
10 CC Mexicali	4,048.7	-	4,048.7	-	4,048.7	4,048.7
11 CC Saltillo	1,950.1	-	1,950.1	-	1,950.1	1,950.1
12 CC Tuxpan II	3,462.8	-	3,462.8	-	3,462.8	3,462.8
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,454.8	-	3,454.8	-	3,454.8	3,454.8
14 TRN Gasoducto Samalayuca	433.4	-	433.4	-	433.4	433.4
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>21,763.0</b>	<b>167.4</b>	<b>21,930.4</b>	-	<b>21,930.4</b>	<b>21,930.4</b>
15 CC Altamira III y IV	6,149.6	-	6,149.6	-	6,149.6	6,149.6
16 CC Chihuahua III	1,937.2	-	1,937.2	-	1,937.2	1,937.2
17 CC La Laguna II	4,016.8	167.4	4,184.1	-	4,184.1	4,184.1

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1,2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
 (Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
18 CC Río Bravo III	3,042.7	-	3,042.7	-	3,042.7	3,042.7
19 CC Tuxpan III y IV	6,616.6	-	6,616.6	-	6,616.6	6,616.6
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>1,342.2</b>	<b>6,846.1</b>	<b>8,188.3</b>	<b>5,548.4</b>	<b>13,736.7</b>	<b>13,828.1</b>
20 CC Altamira V	1,342.2	3,909.4	5,251.6	1,264.0	6,515.6	6,515.6
21 CC Tamazunchale	-	2,936.7	2,936.7	4,284.4	7,221.1	7,312.5
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>3,597.8</b>	<b>2,689.0</b>	<b>6,286.8</b>	<b>319.5</b>	<b>6,606.3</b>	<b>6,606.3</b>
24 CC Río Bravo IV	3,161.2	117.4	3,278.5	-	3,278.5	3,278.5
25 CC Tuxpan V	436.6	2,571.7	3,008.3	319.5	3,327.7	3,327.7
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>853.1</b>	<b>1,938.8</b>	<b>2,791.9</b>	<b>237.5</b>	<b>3,029.4</b>	<b>3,029.4</b>
26 CC Valladolid III	853.1	1,938.8	2,791.9	237.5	3,029.4	3,029.4
<b>Aprobados en 2003</b>	-	-	-	-	-	<b>8,889.3</b>
27 CCC Tamazunchale II	-	-	-	-	-	8,889.3
<b>Aprobados en 2005</b>	-	-	-	-	-	<b>13,550.0</b>
28 CCC Norte II	-	-	-	-	-	6,737.3
29 CCC Norte	-	-	-	-	-	6,812.7
<b>Por aprobar en 2006</b>	-	-	-	-	-	<b>3,831.1</b>
31 CE La Venta III	-	-	-	-	-	1,650.3
32 CT TG Baja California II	-	-	-	-	-	2,180.8
<b>Petróleos Mexicanos (Pemex)</b>	<b>449,204.8</b>	<b>110,552.6</b>	<b>559,757.5</b>	<b>102,682.1</b>	<b>662,439.6</b>	<b>1,268,794.8</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>438,140.2</b>	<b>110,552.6</b>	<b>548,692.8</b>	<b>102,682.1</b>	<b>651,374.9</b>	<b>1,257,730.1</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>268,624.3</b>	<b>38,305.7</b>	<b>306,930.0</b>	<b>31,288.5</b>	<b>338,218.5</b>	<b>623,880.7</b>
1 PEP Burgos	71,619.7	13,650.8	85,270.5	11,969.2	97,239.7	268,938.9
2 PEP Cantarell	177,801.0	24,654.9	202,455.8	19,319.3	221,775.2	335,738.2
3 PR Cadereyta	19,203.6	-	19,203.6	-	19,203.6	19,203.6
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>36,109.1</b>	<b>5,121.4</b>	<b>41,230.5</b>	<b>8,968.2</b>	<b>50,198.7</b>	<b>67,311.7</b>
4 PEP Delta del Grijalva	8,784.5	980.6	9,765.1	1,540.3	11,305.4	12,950.9
5 PR Madero	20,327.8	-	20,327.8	-	20,327.8	20,327.8
6 PR Minatitlán	448.3	4,140.8	4,589.1	7,427.9	12,017.0	27,484.5
7 PR Salamanca	2,919.4	-	2,919.4	-	2,919.4	2,919.4

Continúa



**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/2</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
8 PR Tula	1,825.8	-	1,825.8	-	1,825.8	1,825.8
9 PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,803.2	-	1,803.2	-	1,803.2	1,803.2
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>55,070.2</b>	<b>20,618.2</b>	<b>75,688.4</b>	<b>16,565.5</b>	<b>92,253.9</b>	<b>164,140.2</b>
10 PEP Programa Estratégico de Gas	55,070.2	20,618.2	75,688.4	16,565.5	92,253.9	147,201.6
11 PR Salina Cruz	-	-	-	-	-	16,938.5
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>78,336.6</b>	<b>46,445.9</b>	<b>124,782.5</b>	<b>44,738.1</b>	<b>169,520.6</b>	<b>371,330.4</b>
12 PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	2,857.1	432.4	3,289.4	72.9	3,362.3	3,362.3
13 PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,369.5	414.4	5,783.9	49.2	5,833.1	5,833.1
14 PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	166.1	117.0	283.1	114.7	397.8	4,903.1
15 PEP Integral Caan - Pidiregas	2,711.0	1,919.5	4,630.5	1,267.8	5,898.3	9,215.9
16 PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,471.3	1,689.9	6,161.2	1,386.3	7,547.5	40,647.2
17 PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	1,162.1	293.9	1,456.1	131.3	1,587.4	12,652.4
18 PEP Integral Arenque - Pidiregas	3,649.3	2,257.8	5,907.0	1,533.9	7,440.9	13,453.7
19 PEP Integral Batab- Pidiregas	1,070.1	47.6	1,117.7	70.5	1,188.2	1,352.4
20 PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	3,772.0	1,805.9	5,577.9	1,160.7	6,738.6	11,346.5
21 PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	2,404.8	500.4	2,905.2	889.6	3,794.8	6,908.5
22 PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	519.0	201.9	721.0	197.0	917.9	1,737.6
23 PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	1,469.9	408.2	1,878.2	371.2	2,249.4	4,394.6
24 PEP Integral Complejo Antonio J. Bermudez - Pidiregas	10,678.6	6,676.8	17,355.4	5,487.5	22,842.9	47,341.1
25 PEP Integral Chuc - Pidiregas	6,370.1	2,667.7	9,037.8	2,505.6	11,543.4	19,387.9
26 PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	1,568.9	1,070.1	2,639.0	995.7	3,634.7	4,857.4
27 PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	4,190.0	1,899.1	6,089.1	1,406.8	7,495.9	11,408.4
28 PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	3,794.3	2,493.3	6,287.6	1,928.2	8,215.8	10,839.6
29 PEP Integral Kaanab - Pidiregas	501.2	132.2	633.3	36.9	670.3	670.3
30 PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	14,523.1	17,210.8	31,734.0	20,811.5	52,545.4	137,424.9
31 PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,814.2	510.8	2,325.0	313.6	2,638.6	3,282.7
32 PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,416.8	752.8	2,169.6	1,024.6	3,194.2	6,862.5
34 PEP Integral Taratunich - Pidiregas	1,884.7	845.8	2,730.5	374.8	3,105.3	4,107.7
35 PEP Integral Yaxche - Pidiregas	177.8	711.0	888.8	142.4	1,031.2	2,183.5
36 PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	1,794.9	1,386.4	3,181.3	2,465.5	5,646.8	7,157.0

Continúa

**CUADRO 11**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN<sup>1/</sup>**  
**Inversión Ejercida Acumulada 1996 - 2006**  
(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Proyecto por Organismo y Tipo de Inversión	1996-2005			2006	1996-2006	TOTAL
	1996-2004	2005	1996-2005			
<b>Aprobados en 2005</b>	-	<b>61.5</b>	<b>61.5</b>	<b>1,121.7</b>	<b>1,183.2</b>	<b>2,659.6</b>
37 PPQ Modernización y Ampliación del Tren de	-	61.5	61.5	1,121.7	1,183.2	2,659.6
<b>Por aprobar en 2006</b>	-	-	-	-	-	<b>28,407.6</b>
38 PR Calidad de los Combustibles	-	-	-	-	-	28,407.6
<b>Inversión condicionada</b>	<b>11,064.6</b>	-	<b>11,064.6</b>	-	<b>11,064.6</b>	<b>11,064.6</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>11,064.6</b>	-	<b>11,064.6</b>	-	<b>11,064.6</b>	<b>11,064.6</b>
1 PEP Planta de Nitrógeno	11,064.6	-	11,064.6	-	11,064.6	11,064.6
						Concluye

(a) La actualización a precios de 2006 se realiza utilizando un tipo de cambio de 11.4000 pesos por dólar

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.

**CUADRO 12.1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1./</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de pesos)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2./</sup>	Pasivo Total		
<b>Proyectos de inversión que suponen obligaciones financieras</b>	<b>3,758.1</b>	<b>15,866.3</b>	<b>19,624.4</b>	<b>38,671.9</b>	<b>416,697.5</b>
<b>Pemex</b>	<b>3,245.9</b>	<b>13,047.5</b>	<b>16,293.4</b>	<b>34,638.4</b> <sup>3./</sup>	<b>373,235.7</b>
Cantarell	1,160.4	5,235.5	6,395.9	13,866.4	149,413.2
Burgos	778.6	2,249.6	3,028.2	4,900.6	52,804.9
Burgos CSM	39.6	28.8	68.4	68.4	737.0
Delta del Grijalva	91.7	371.2	462.9	582.9	6,280.9
Criogénica	24.6	189.1	213.7	315.1	3,395.3
Cadereyta	251.2	788.3	1,039.5	1,068.1	11,509.0
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	274.3	1,408.1	1,682.4	4,717.6	50,833.1
Salamanca	37.7	121.9	159.6	160.6	1,730.5
Madero	271.5	1,204.8	1,476.3	1,434.0	15,451.6
Tula	23.4	72.1	95.5	95.9	1,033.3
Abkatun	23.0	37.1	60.1	294.8	3,176.5
Agua Fría	14.3	126.9	141.2	414.3	4,464.2
Amatitlán	7.1	16.7	23.8	141.0	1,519.3
A.J. Bermúdez	22.7	249.4	272.1	1,102.6	11,880.7
Arenque	12.9	59.5	72.4	295.8	3,187.3
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	143.7	1,548.4
Batab	5.0	8.4	13.4	65.8	709.0
Bellota Chinchorro	11.9	32.2	44.1	264.7	2,852.2
Caan	2.8	23.3	26.1	235.1	2,533.2
Cactus Sitio Grande	15.4	42.8	58.2	243.8	2,627.0
Carmito Artesa	5.5	36.4	41.9	118.3	1,274.7
Pol	36.5	70.2	106.7	173.0	1,864.1
Cárdenas	12.7	12.3	25.0	52.8	568.9
Chuc	22.2	58.9	81.1	346.4	3,732.5
Ek-Balam	2.0	51.4	53.4	133.2	1,435.3
El Golpe Puerto Ceiba	11.1	81.5	92.6	263.8	2,842.5
Jujo Tecominoacan	21.3	106.8	128.1	335.2	3,611.8
Kaanab	0.0	0.0	0.0	35.9	386.8

Continúa

**CUADRO 12.1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de pesos)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
Ku-Maloob-Zaap	42.8	260.8	303.6	2,067.9	22,282.0
Och-Uech-Kax	5.6	71.6	77.2	127.5	1,373.8
Poza Rica	11.5	12.9	24.4	132.0	1,422.3
Taratunich	6.6	19.0	25.6	139.6	1,504.2
Yaxche	0.0	0.0	0.0	66.7	718.7
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	234.9	2,531.1
<b>CFE</b>	<b>512.2</b>	<b>2,818.8</b>	<b>3,331.0</b>	<b>4,033.5</b>	<b>43,461.8</b>
Samalayuca	81.1	295.8	376.9	376.9	4,061.2
Cerro Prieto IV	12.1	50.8	62.9	62.9	677.8
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1	3,567.7
C.C.C. Chihuahua	32.5	158.2	190.7	190.7	2,054.8
CPTT 11 Cable Submarino	19.9	23.5	43.4	43.4	467.6
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	11.8	120.4	132.2	132.2	1,424.5
CPTT L.T. Sureste-Peninsular (14 y 15)	8.1	106.1	114.2	114.2	1,230.5
CPTT L.T. Noroeste (16 y 17)	7.0	81.0	88.0	88.0	948.2
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	6.0	28.1	34.1	34.1	367.4
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	5.3	10.2	15.5	15.5	167.0
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	6.5	38.9	45.4	45.4	489.2
CPTT 21 Subestaciones Occidental	7.5	49.3	56.8	56.8	612.0
C.C.C. Rosarito III	19.4	246.5	265.9	265.9	2,865.1
C.D. Puerto San Carlos	8.6	38.2	46.8	46.8	504.3
C.G. Tres Vírgenes	3.5	12.3	15.8	15.8	170.2
C.G. Los Azufres II y CG	8.1	37.8	45.9	45.9	494.6
305 Centro Oriente	5.5	18.2	23.7	23.7	255.4
306 Sureste	6.7	22.5	29.2	29.2	314.6
307 Noreste	3.6	12.2	15.8	15.8	170.2
308 Noroeste	6.2	22.5	28.7	28.7	309.2
SE 401 Occidental Central	10.1	39.3	49.4	49.4	532.3
SE 402 Oriental Peninsular	11.0	47.5	58.5	63.0	678.8

Continúa

**CUADRO 12.1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de pesos)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
SE 403 Noreste	11.2	39.2	50.4	50.4	543.1
SE 404 Noroeste Norte	6.6	21.9	28.5	28.5	307.1
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.3	5.6	6.9	6.9	74.3
503 Oriental	3.2	13.9	17.1	17.1	184.3
504 Norte Occidental	4.8	22.1	26.9	26.9	289.9
410 Sistema Nacional	26.3	109.3	135.6	135.6	1,461.1
412 Compensación Norte	3.3	14.3	17.6	17.6	189.6
413 Noroeste Occidental	3.5	17.3	20.8	20.8	224.1
607 Sistema Bajío Oriental	0.7	3.7	4.4	4.4	47.4
301 Centro	7.0	23.5	30.5	30.5	328.6
302 Sureste	5.2	22.7	27.9	27.9	300.6
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	4.2	13.8	18.0	18.0	194.0
304 Noroeste	4.2	14.1	18.3	18.3	197.2
LT 406 Red Asociada Tuxpan	18.6	75.0	93.6	93.6	1,008.6
LT 407 Red Asociada Altamira	41.7	177.1	218.8	218.8	2,357.6
LT 408 Naco Nogales	6.9	26.7	33.6	33.6	362.0
LT 409 Manuel Moreno Torres	15.3	76.4	91.7	91.7	988.1
LT 411 Sistema Nacional	13.4	54.4	67.8	67.8	730.6
LT 414 Norte Occidental	9.8	48.0	57.8	57.8	622.8
LT 502 Oriental Norte	0.6	3.2	3.8	3.8	40.9
LT 506 Saltillo Cañada	8.7	43.3	52.0	52.0	560.3
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja Cal. Sur I	3.2	15.9	19.1	19.1	205.8
L.T. 609 Transmisión Noroeste-Occidental	0.0	0.0	0.0	44.8	482.7
CC El Sauz Conversión de TG a CC	7.1	42.7	49.8	49.8	536.6
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	3.7	20.9	24.6	24.6	265.1
L.T. 612 Norte-Noreste	0.7	4.3	5.0	5.0	53.9
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.1	6.3	7.4	7.4	79.7
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.7	9.7	11.4	14.8	159.5
C.H. Manuel Moreno Torres	10.5	62.8	73.3	73.3	789.8
RM-2 Carbón II	1.2	6.6	7.8	7.8	84.0
RM-3 C.T. Valle de México	0.9	4.9	5.8	5.8	62.5
S.L.T. 704 Baja California Noroeste	0.0	0.0	0.0	4.5	48.5

Continúa

**CUADRO 12.1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de pesos)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
S.E. Norte	0.0	0.0	0.0	7.6	81.9
L.T. Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	1.4	15.1
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.4	36.6
L.T. 706 Sistema Norte	0.0	0.0	0.0	82.7	891.1
L.T. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	0.0	0.0	0.0	18.6	200.4
L.S.T 709 Sistema Sur	0.0	0.0	0.0	79.5	856.6
CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	55.8	601.3
CCI Hermosillo Conv. TG a CC	0.0	0.0	0.0	76.0	818.9
PR Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	13.1	141.2
RM Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	27.9	300.6
RM Botello	0.9	5.4	6.3	6.3	67.9
RM Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	11.7	126.1
RM Dos Bocas	2.2	12.2	14.4	14.4	155.2
RM Gómez Palacios	0.0	0.0	0.0	28.0	301.7
RM Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.5	5.4
RM Gral. Manuel Álvarez Moreno	0.0	0.0	0.0	11.2	120.7
RM Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	13.3	143.3
RM Salamanca	0.0	0.0	0.0	24.6	265.1
RM Tuxpango	0.0	0.0	0.0	16.7	179.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	16.3	175.6
RM Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	1.9	20.5
RM CT Emilio Portes Gil U4	0.0	0.0	0.0	5.7	61.4
611 B.S.E. Subtransmisión Baja California-Noroeste	0.0	0.0	0.0	5.7	61.4
S.L.T. 702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	1.0	10.8
L.T. Red Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	23.3	251.1
L.T. Red Asociada de la C. Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	35.3	380.4
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	5.1	55.0
S.L.T. 806 Bajío	0.0	0.0	0.0	7.3	78.7
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	1.4	15.1

Continúa

**CUADRO 12.1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de pesos)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
R.M. Huinala	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1
R.M. C.C.C. Tula	0.0	0.0	0.0	2.1	22.6
R.M. C.G.T. Cerro Prieto U-5	0.0	0.0	0.0	0.9	9.7
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.0	0.0	0.0	3.5	37.7
L.T. 807 Durango	0.0	0.0	0.0	24.5	264.0
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.0	11.2	13.2	52.4	564.6
<b>Proyectos de Inversión Privados</b>				N/A	N/A
<b>Asociados a contratos comerciales</b>					
<b>CFE</b>				N/A	N/A
Merida III				N/A	N/A
Hermosillo				N/A	N/A
Rio Bravo II				N/A	N/A
Rio Bravo III				N/A	N/A
Chihuahua III				N/A	N/A
Saltillo				N/A	N/A
Bajío (Sauz)				N/A	N/A
Tuxpan II				N/A	N/A
Monterrey III				N/A	N/A
Altamira II				N/A	N/A
Altamira III y IV				N/A	N/A
Tuxpan III y IV				N/A	N/A
Campeche				N/A	N/A
Naco Nogales				N/A	N/A
CC Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11)				N/A	N/A
TRN Gasoducto Cd. Pemex Valladolid				N/A	N/A
TRN Gasoducto Samalayuca				N/A	N/A
					Concluye

<sup>1/</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades. El tipo de cambio considerado fue 10.7752 pesos por dólar, correspondientes al 30 de junio de 2005. Para el PEF 2005, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

<sup>2/</sup> En el cuadro 4 del Anexo I de Deuda Pública del Informe se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

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

N/A No se aplica.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al Segundo Trimestre de 2005.

**CUADRO 12.2**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de dólares)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
Proyectos de inversión que suponen obligaciones financieras	<b>3,546.6</b>	<b>10,384.2</b>	<b>13,930.8</b>	<b>109,423.9</b>	<b>10,155.2</b>
<b>Pemex</b>	<b>1,503.6</b>	<b>176.0</b>	<b>1,679.6</b>	<b>97,172.0</b> <sup>3/</sup>	<b>9,018.1</b>
Cantarell	0.0	0.0	0.0	22,598.9	2,097.3
Burgos	150.0	0.0	150.0	13,469.2	1,250.0
Delta del Grijalva	0.0	0.0	0.0	933.8	86.7
Criogénicas Reynosa	71.0	63.8	134.8	122.1	11.3
Cadereyta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	0.0	0.0	0.0	17,109.8	1,587.9
Abkatun	0.0	0.0	0.0	1,808.1	167.8
Agua Fría	54.6	112.2	166.8	2,170.2	201.4
Amatitlán	0.0	0.0	0.0	479.0	44.5
A.J. Bermúdez	100.0	0.0	100.0	6,295.1	584.2
Arenque	0.0	0.0	0.0	2,019.4	187.4
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	33.3	3.1
Batab	0.0	0.0	0.0	310.5	28.8
Bellota Chinchorro	0.0	0.0	0.0	1,904.7	176.8
Caan	0.0	0.0	0.0	1,271.1	118.0
Cactus Sitio Grande	81.9	0.0	81.9	1,151.4	106.9
Carmito Artesa	0.0	0.0	0.0	600.1	55.7
Pol	499.9	0.0	499.9	1,130.8	104.9
Cárdenas	0.0	0.0	0.0	225.3	20.9
Chuc	0.0	0.0	0.0	4,749.7	440.8
Ek-Balam	162.2	0.0	162.2	717.5	66.6
El Golpe Puerto Ceiba	0.0	0.0	0.0	1,756.2	163.0
Jujo Tecminoacan	195.8	0.0	195.8	2,141.1	198.7
Kaanab	0.0	0.0	0.0	203.9	18.9
Ku-Maloob-Zaap	0.0	0.0	0.0	11,257.0	1,044.7
Och-Uech-Kax	138.2	0.0	138.2	537.3	49.9

Continúa



**CUADRO 12.2**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de dólares)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
Poza Rica	50.0	0.0	50.0	746.2	69.3
Taratunich	0.0	0.0	0.0	692.9	64.3
Yaxche	0.0	0.0	0.0	175.8	16.3
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	561.6	52.1
<b>CFE</b>	<b>2,043.0</b>	<b>10,208.2</b>	<b>12,251.2</b>	<b>12,251.9</b>	<b>1,137.0</b>
C.G. Los azufres	130.6	609.2	739.8	739.8	68.7
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	284.1	345.0	345.0	32.0
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	293.8	1,420.8	1,714.6	1,714.6	159.1
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	360.2	437.4	437.4	40.6
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	103.0	125.1	125.1	11.6
L.T. 506 Saltillo-Cañada	317.7	1,482.6	1,800.3	1,801.0	167.1
L.T. 509 Red Asociada Río Bravo III	74.6	361.9	436.5	436.5	40.5
CC El Sauz Conversión TG a CC	95.6	446.4	542.0	542.0	50.3
S.E. 607 Sistema Bajío Oriental	121.0	569.5	690.5	690.5	64.1
S.E. 413 Noroeste Occidental	58.7	311.6	370.3	370.3	34.4
S.E. 707 Enlace Norte-Sur	56.7	284.0	340.7	340.7	31.6
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular 1° Fase	13.1	69.8	82.9	82.9	7.7
R.M. Emilio Portes Gil	0.4	2.1	2.5	2.5	0.2
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	37.3	201.8	239.1	239.1	22.2
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	10.6	56.4	67.0	67.0	6.2
C.C.I. Guerrero Negro II	46.6	232.8	279.4	279.4	25.9
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	100.7	119.6	119.6	11.1
C.H. Manuel Moreno Torres	65.8	347.9	413.7	413.7	38.4
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	173.8	927.1	1,100.9	1,100.9	102.2
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	33.3	177.4	210.7	210.7	19.6
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.6	13.8	16.4	16.4	1.5
L.T. 711 Red de Transmisión a la Laguna II	35.0	186.5	221.5	221.5	20.6
R.M. Carbón II	6.3	33.6	39.9	39.9	3.7
L.T. 615 A Subtransmisión Peninsular Fase II	8.7	49.7	58.4	58.4	5.4
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	134.3	760.7	895.0	895.0	83.1
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	42.4	240.3	282.7	282.7	26.2
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	41.7	236.6	278.3	278.3	25.8

Continúa

**CUADRO 12.2**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2005)

	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente	Saldos de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente (millones de dólares)
	Pasivo Directo	Pasivo contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total		
L.T. Riviera Maya	63.3	337.7	401.0	401.0	37.2
					Concluye

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

<sup>2/</sup> En el cuadro 5 del Anexo I de Deuda Pública del Informe se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

<sup>3/</sup> En el cuadro 7 del Anexo I de Deuda Pública del Informe se detalla lo captado a través del Fideicomiso Nacional.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Informes sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al Segundo Trimestre de 2005.

**CUADRO 13**  
**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN**

**Programa de Amortización e Intereses**

(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Año	PETRÓLEOS MEXICANOS			COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD				TOTAL			
	Amortización	Intereses	Total	Año	Amortización	Intereses	Total	Año	Amortización	Intereses	Total
1996	0.0	0.0	0.0	1996	0.0	0.0	0.0	1996	0.0	0.0	0.0
1997	0.0	0.0	0.0	1997	0.0	0.0	0.0	1997	0.0	0.0	0.0
1998	54.5	47.1	101.6	1998	0.0	0.0	0.0	1998	54.5	47.1	101.6
1999	163.5	179.8	343.3	1999	456.0	629.2	1,085.2	1999	619.4	809.0	1,428.4
2000	3,103.9	5,388.0	8,491.9	2000	926.7	1,391.1	2,317.7	2000	4,030.6	6,779.1	10,809.6
2001	6,166.1	5,829.8	11,996.0	2001	1,220.0	2,128.4	3,348.4	2001	7,386.2	7,958.3	15,344.4
2002	11,755.2	7,136.6	18,891.8	2002	1,952.6	2,817.0	4,769.6	2002	13,707.8	9,953.6	23,661.4
2003	18,511.7	9,263.1	27,774.8	2003	2,829.4	3,196.7	6,026.1	2003	21,341.1	12,459.8	33,800.9
2004	32,531.0	12,642.8	45,173.8	2004	4,223.9	3,633.8	7,857.7	2004	36,754.8	16,276.6	53,031.5
2005	37,338.9	10,364.8	47,703.7	2005	5,271.2	4,574.8	9,846.0	2005	42,610.1	14,939.6	57,549.7
<b>2006</b>	<b>31,452.0</b>	<b>27,956.3</b>	<b>59,408.3</b>	<b>2006</b>	<b>6,389.7</b>	<b>5,378.5</b>	<b>11,768.2</b>	<b>2006</b>	<b>37,841.7</b>	<b>33,334.9</b>	<b>71,176.5</b>
2007	53,960.0	24,783.2	78,743.2	2007	8,655.5	7,025.2	15,680.7	2007	62,615.5	31,808.4	94,423.8
2008	64,675.6	27,485.9	92,161.5	2008	9,936.2	7,322.8	17,259.0	2008	74,611.7	34,808.8	109,420.5
2009	107,914.9	32,788.4	140,703.3	2009	12,578.5	8,057.2	20,635.7	2009	120,493.4	40,845.6	161,339.0
2010	134,298.5	33,136.5	167,435.0	2010	17,117.2	8,517.9	25,635.1	2010	151,415.7	41,654.3	193,070.1
2011	83,583.2	32,872.8	116,456.0	2011	14,720.7	8,660.7	23,381.4	2011	98,303.9	41,533.5	139,837.4
2012	71,549.2	31,252.2	102,801.4	2012	14,870.9	8,946.8	23,817.7	2012	86,420.0	40,199.0	126,619.1
2013	97,679.6	29,395.4	127,075.0	2013	16,084.9	9,005.6	25,090.6	2013	113,764.6	38,401.1	152,165.6
2014	84,652.6	25,762.8	110,415.3	2014	15,774.2	8,251.6	24,025.8	2014	100,426.8	34,014.4	134,441.2
2015	68,879.2	22,293.7	91,172.9	2015	15,672.4	7,428.6	23,101.0	2015	84,551.6	29,722.3	114,273.9
2016	70,181.7	19,486.6	89,668.4	2016	16,078.9	5,949.4	22,028.3	2016	86,260.6	25,436.1	111,696.7
2017	53,696.2	16,054.7	69,750.9	2017	12,184.7	4,715.6	16,900.3	2017	65,880.9	20,770.3	86,651.2
2018	51,075.1	13,290.8	64,365.9	2018	10,744.8	3,756.0	14,500.8	2018	61,819.9	17,046.8	78,866.7
2019	57,482.0	10,653.8	68,135.8	2019	8,328.0	2,921.1	11,249.1	2019	65,810.0	13,574.9	79,384.9
2020	28,534.1	8,044.6	36,578.7	2020	6,347.9	2,282.7	8,630.6	2020	34,882.0	10,327.3	45,209.3
2021	23,445.7	6,042.5	29,488.1	2021	5,480.5	1,786.2	7,266.7	2021	28,926.2	7,828.6	36,754.8
2022	21,605.8	4,292.1	25,897.9	2022	4,597.7	1,401.6	5,999.3	2022	26,203.4	5,693.7	31,897.2
2023	13,957.3	2,948.1	16,905.3	2023	3,772.1	1,065.6	4,837.7	2023	17,729.4	4,013.7	21,743.1
2024	9,009.0	2,146.4	11,155.4	2024	1,099.5	877.8	1,977.3	2024	10,108.5	3,024.2	13,132.7
2025	14,729.3	1,690.9	16,420.2	2025	757.4	814.2	1,571.6	2025	15,486.7	2,505.1	17,991.8
2026	1,219.1	298.7	1,517.8	2026	692.4	755.9	1,448.3	2026	1,911.5	1,054.6	2,966.1
2027	1,282.5	235.3	1,517.8	2027	627.5	703.9	1,331.3	2027	1,909.9	939.2	2,849.1
2028	1,349.2	168.6	1,517.8	2028	627.5	653.9	1,281.4	2028	1,976.6	822.6	2,799.2
2029	1,419.3	98.5	1,517.8	2029	627.5	604.0	1,231.5	2029	2,046.8	702.5	2,749.3
2030	474.3	24.7	499.0	2030	627.5	554.1	1,181.6	2030	1,101.8	578.8	1,680.5
2031	0.0	0.0	0.0	2031	627.5	415.9	1,043.4	2031	627.5	415.9	1,043.4
2032	0.0	0.0	0.0	2032	627.5	383.7	1,011.1	2032	627.5	383.7	1,011.1

Continúa

CUADRO 13

**INVERSIÓN FINANCIADA PROPUESTA PARA PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO POR ORGANISMO Y TIPO DE INVERSIÓN**

**Programa de Amortización e Intereses**

(Millones de pesos a precios constantes de 2006)

Año	PETRÓLEOS MEXICANOS			COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD				TOTAL			
	Amortización	Intereses	Total	Año	Amortización	Intereses	Total	Año	Amortización	Intereses	Total
2033	0.0	0.0	0.0	2033	627.5	351.4	978.9	2033	627.5	351.4	978.9
2034	0.0	0.0	0.0	2034	621.8	301.9	923.7	2034	621.8	301.9	923.7
2035	0.0	0.0	0.0	2035	621.8	269.6	891.4	2035	621.8	269.6	891.4
2036	0.0	0.0	0.0	2036	638.9	237.4	876.2	2036	638.9	237.4	876.2
2037	0.0	0.0	0.0	2037	380.0	208.8	588.8	2037	380.0	208.8	588.8
2038	0.0	0.0	0.0	2038	380.0	191.6	571.6	2038	380.0	191.6	571.6
2039	0.0	0.0	0.0	2039	380.0	174.4	554.4	2039	380.0	174.4	554.4
2040	0.0	0.0	0.0	2040	380.0	157.2	537.2	2040	380.0	157.2	537.2
2041	0.0	0.0	0.0	2041	380.0	140.0	520.0	2041	380.0	140.0	520.0
2042	0.0	0.0	0.0	2042	380.0	122.8	502.8	2042	380.0	122.8	502.8
2043	0.0	0.0	0.0	2043	190.0	8.6	198.6	2043	190.0	8.6	198.6
2044	0.0	0.0	0.0	2044	190.0	8.6	198.6	2044	190.0	8.6	198.6

Concluye

Nota: Incluye el proyecto SE 112 Transmisión y Transformación del Noroeste, que no se contempla en los cuadros 7 y 15 del Tomo IV del PPEF 2006. Existe una diferencia entre el monto de inversión financiada directa y las amortizaciones, que se explica en función del esquema de financiamiento elegido por CFE. Al momento de contratar la deuda, en los 16 proyectos en los que se presentan diferencias, se utiliza en esquema de deuda en pesos para cubrir las obligaciones pactadas en dólares con el contratista, por lo que el diferencial está dado por los distintos tipos de cambio menores al del PPEF utilizados en las operaciones respectivas. Otro factor que explica las diferencias es que el costo de la obra puede ser inferior al originalmente previsto (autorizado).

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en datos de: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006.



Centro de Estudios de las Finanzas Públicas  
H. Cámara de Diputados  
LIX Legislatura  
octubre de 2005

[www.cefp.gob.mx](http://www.cefp.gob.mx)

Presidente del Comité  
Dip. José Luis Flores Hernández

Secretario  
Dip. Marko Antonio Cortés Mendoza

Secretario  
Dip. Rafael Flores Mendoza